



УКРАЇНА  
ВІННИЦЬКА ОБЛАСНА РАДА

РІШЕННЯ № 624

25 серпня 2023 р.

43 сесія 8 скликання

**Про погодження Інвестиційної програми комунального підприємства  
«Вінницяоблтеплоенерго» на 2023-2024 роки**

Відповідно до частини другої статті 43 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», Закону України «Про теплопостачання», пункту 1 Розділу III «Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації», затвердженого наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 19 серпня 2020 року № 191, враховуючи клопотання комунального підприємства «Вінницяоблтеплоенерго», висновок постійної комісії обласної Ради з питань будівництва, комунального майна, транспорту та розвитку інфраструктури, обласна Рада **ВИРІШИЛА**:

1. Погодити Інвестиційну програму комунального підприємства «Вінницяоблтеплоенерго» на 2023-2024 роки, що додається.

2. Контроль за виконанням цього рішення покласти на постійну комісію обласної Ради з питань будівництва, комунального майна, транспорту та розвитку інфраструктури.

Голова обласної Ради

**В. СОКОЛОВИЙ**

ПОГОДЖЕНО

Рішення Вінницької обласної Ради  
8 скликання

від 25 серпня 2023 року № 624

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

В.о. генерального директора  
КП "Вінницяоблтеплоенерго"

 Андрій ПРОДЖАРЕНКО

" " /  
М.П.

2023р.



## ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

Комунального підприємства "Вінницяоблтеплоенерго"

на 2023 – 2024 роки

Вінниця 2023 р.

## ЗМІСТ

|  |           |    |
|--|-----------|----|
| 1. Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми.....   | 3         |    |
| 2. Загальна інформація про інвестиційну програму.....  | 4         |    |
| 3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою.....  | 4         |    |
| 4. Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми.....   | 4         |    |
| Таблиця 1. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми.....   | 5         |    |
| Таблиця 2. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців ..... | 8         |    |
| Таблиця 3. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців.....   | 11        |    |
| Інформаційна згода.....  | 13        |    |
| Пояснювальна записка до інвестиційної програми КП «Вінницяоблтеплоенерго» на 2023-2024 років рік.....  | 14        |    |
| <br><b><i>Розділ 1. Вступ</i></b>  |           |    |
| Розділ 1.1. Мета розробки інвестиційної програми.....  | 15        |    |
| Розділ 1.2. Загальна інформація про теплостачальне підприємство.....   | 16        |    |
| <br><b><i>Розділ 2. Висновки</i></b>   |           |    |
| Розділ 2.1. Загальна оцінка існуючого стану систем теплостачання .....   | 19        |    |
| Розділ 2.2. Висновок щодо необхідності впровадження інвестиційної програми.....  | 19        |    |
| Розділ 2.3. Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу .....  | 20        |    |
| <br><b><i>Розділ 3. Узагальнена характеристика</i></b> .....   |           | 22 |
| <br><b><i>Розділ 4. Обґрунтування інвестиційних витрат</i></b>   |           |    |
| Розділ 4.1. Мета програми.....   | 27        |    |
| Розділ 4.2. Опис інвестиційної програми.....   | 27        |    |
| Розділ 4.3 Організаційний план інвестиційної програми.....   | 30        |    |
| <b>ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ НА ПЛАНОВИЙ ТА ПРОГНОЗОВАНИЙ ПЕРІОД .....</b>   | <b>31</b> |    |
| <b>СПИСОК ЛІТЕРАТУРИ .....</b>   | <b>64</b> |    |

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на  
2023-2024 рік**

**Комунальне підприємство "Вінницяоблтеплоенерго"**

**1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ПІДПРИЄМСТВО**

|   |   |
|---|---|
| Назва підприємства  | КП "Вінницяоблтеплоенерго"  |
| Рік заснування  | 2006 р.   |
| Форма власності   | Комунальне підприємство   |
| Юридична адреса   | вул. Вишнева, 24, м. Вінниця, 21037   |
| Код ЄДРПОУ  | 33649363  |
| Прізвище, ім'я, по батькові керівника або уповноваженої особи, посада   | Генеральний директор<br>Андрій КОВАЛЬОВ   |
| Телефон, факс, E-mail   | (0432) 68-06-30, (0432) 68-06-26, vinheatnet@ukr.net                                      |
| Ліцензія на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, крім виробництва теплової енергії за нерегульованим тарифом;   | Відповідно розпорядження Вінницької обласної державної адміністрації №596 від 22.08.2017р |
| Ліцензія на право провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами, крім транспортування теплової енергії за нерегульованим тарифом; | Відповідно розпорядження Вінницької обласної державної адміністрації №596 від 22.08.2017р |
| Ліцензія на право провадження господарської діяльності з постачання теплової енергії, крім постачання теплової енергії за нерегульованим тарифом.   | Відповідно розпорядження Вінницької обласної державної адміністрації №596 від 22.08.2017р |
| Статутний капітал підприємства станом на 01.01.2023р., тис. грн.  | 26 000  |
| Балансова вартість активів станом на 01.01.2023р., тис. грн.  | 135 494   |
| Амортизаційні відрахування за останній звітний період станом на 01.01.2023р., тис. грн.   | 6 384   |
| Заборгованість по сплаті податків станом на 01.01.2023р., зборів (обов'язкових платежів)  | 8 512   |



## 2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

|   |   |
|---|---|
| Цілі програми   | Зниження використання паливо-енергетичних ресурсів, в першу чергу природного газу, за рахунок технічного переоснащення системи теплопостачання об'єктів міста Вінниця та Вінницької області   |
| Строк реалізації програми   | 12 (дванадцять ) місяців  |
| На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат | <ul style="list-style-type: none"> <li>- У роботі КП "Вінницяоблтеплоенерго" керується законодавчими актами України, галузевими нормативними документами і правилами.</li> <li>- В наявності кошторисна документація</li> <li>- На підприємстві працює комітет з конкурсних торгів, який здійснює всі закупівлі згідно закону.</li> </ul>   |
| Головні етапи реалізації інвестиційної програми   | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Виконання <i>будівельно-монтажних робіт підрядним способом</i> по заходам інвестиційної програми ( модернізації теплових мереж, дооснащення котелень твердопаливними котлами, впровадження новітніх технологій та реконструкції вузлів обліку природного газу) згідно плану.</li> <li>2. <i>Задача та введення об'єкту в експлуатацію з проведенням пусконаладжувальних робіт та гідравлічних випробувань.</i></li> <li>3. <i>Виведення обладнання на проектну потужність та технологічні параметри.</i></li> </ol> |

## 3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

|   |          |
|---|----------|
| Загальний обсяг інвестицій, тис. грн  | 16017,85 |
| власні кошти  | 16017,85 |
| позичкові кошти   | 0        |
| залучені кошти  | 0        |
| бюджетні кошти  | 0        |
| <b>Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):</b>                         |          |
| Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів  | 90,53    |
| Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів                             | 0        |
| Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій   | 0        |
| Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | 0        |
| Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища                          | 0        |
| Інші заходи   | 9,47     |

## 4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

|                                |         |
|--------------------------------|---------|
| Чиста приведена вартість       | 5668,43 |
| Внутрішня норма дохідності     | 29%     |
| Дисконтований період окупності | 4,50    |
| Індекс прибутковості           | 1,44    |

В.о. генерального директора



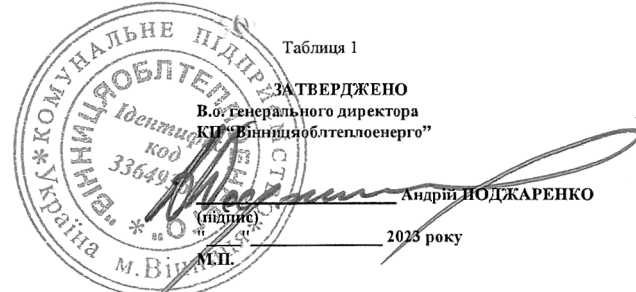
підпис

Андрій ПОДЖАРЕНКО

ПОГОДЖЕНО

Рішення \_\_\_\_\_  
(найменування органу місцевого самоврядування)

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
М.П. \_\_\_\_\_



Таблиця 1

ЗАТВЕРДЖЕНО  
В.о. Генерального директора  
КП "Вінницяоблтеплоенерго"

Андрій ПОДЖАРЕНКО

(підпис)

2023 року

**Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2023-2024 роки**  
**КП "Вінницяоблтеплоенерго"**  
(найменування ліцензіата)

| № з/п    | Найменування заходів (лооб'єктно)   | Кількісний показник (одиниця виміру) | Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за з урахуванням: |                            |                                 |                 |                       |                          |   | За способом                                    |             | Графік здійснення заходів та |                      |                       | Срок окупності (місяців) ** | № аркуша обліку матеріалів | Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн) | Економія фонду зарплатної плати (тис. грн/прогнозований) | Економічний ефект (тис. грн) *** |
|----------|---|--------------------------------------|---|----------------------------|---------------------------------|-----------------|-----------------------|--------------------------|---|--|-------------|------------------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------------|----------------------------|---|--|----------------------------------|
|          |   |                                      | загальна сума   | амортизаційні відрахування | виробничі інвестиції з прибутку | позичкові кошти | інші залучені         |                          | бюджетні кошти (не підлягають поверненню) | господарський (вартість матеріальних ресурсів) | підрядний   | плановані період             | прогнозований період |                       |                             |                            |   |  |                                  |
|          |   |                                      |   |                            |                                 |                 | підлягають поверненню | не підлягають поверненню |   |  |             |                              | плановані період +1  | плановані період + n* |                             |                            |   |  |                                  |
| <b>I</b> | <b>Виробництво теплової енергії</b>   |                                      |   |                            |                                 |                 |                       |                          |   |  |             |                              |                      |                       |                             |                            |   |  |                                  |
| 1.1      | <b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання</b>  |                                      |   |                            |                                 |                 |                       |                          |   |  |             |                              |                      |                       |                             |                            |   |  |                                  |
| 1.1.1    | <b>Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:</b>   |                                      |   |                            |                                 |                 |                       |                          |   |  |             |                              |                      |                       |                             |                            |   |  |                                  |
| 1.1.1.1  | Реконструкція котельні за адресою по вул.Амосова, 1, шляхом заміни паливних пристроїв на котлах КВГ-6,5 ст.№4 та ст.№5  | 6 (пальників)                        | 2475,00   | 2475,00                    |                                 |                 |                       |                          |   | 2475,00  |             | 2475,00                      |                      |                       | 15                          |                            | 159   |  | 2004,65                          |
| 1.1.1.2  | Закупівля твердопаливних котлів   | 11 (котлів)                          | 9675,67   | 41,58                      | 9634,09                         |                 |                       |                          |   | 9675,67  |             | 9675,67                      |                      |                       | 62                          |                            | 466   |  | 1865,01                          |
|          | <b>Усього за підпунктом 1.1.1</b>   |                                      | <b>12150,67</b>   | <b>2516,58</b>             | <b>9634,09</b>                  | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>           | <b>0,00</b>              | <b>0,00</b>                               | <b>12150,67</b>                                | <b>0,00</b> | <b>12150,67</b>              | <b>0,00</b>          | <b>0,00</b>           | <b>38</b>                   | <b>0,00</b>                | <b>625,32</b>                                     | <b>0,00</b>  | <b>3869,66</b>                   |
| 1.1.2    | <b>Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:</b>  |                                      |   |                            |                                 |                 |                       |                          |   |  |             |                              |                      |                       |                             |                            |   |  |                                  |
| 1.1.2.1  |   |                                      |   |                            |                                 |                 |                       |                          |   |  |             |                              |                      |                       |                             |                            |   |  |                                  |
|          | <b>Усього за підпунктом 1.1.2</b>   |                                      | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>                | <b>0,00</b>                     | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>           | <b>0,00</b>              | <b>0,00</b>                               | <b>0,00</b>                                    | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>                  | <b>0,00</b>          | <b>0,00</b>           | <b>0,00</b>                 | <b>0,00</b>                | <b>0,00</b>                                       | <b>0,00</b>  | <b>0,00</b>                      |
| 1.1.3    | <b>Інші заходи, з них:</b>  |                                      |   |                            |                                 |                 |                       |                          |   |  |             |                              |                      |                       |                             |                            |   |  |                                  |
| 1.1.3.1  |   |                                      |   |                            |                                 |                 |                       |                          |   |  |             |                              |                      |                       |                             |                            |   |  |                                  |
|          | <b>Усього за підпунктом 1.1.3</b>   |                                      | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>                | <b>0,00</b>                     | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>           | <b>0,00</b>              | <b>0,00</b>                               | <b>0,00</b>                                    | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>                  | <b>0,00</b>          | <b>0,00</b>           | <b>0,00</b>                 | <b>0,00</b>                | <b>0,00</b>                                       | <b>0,00</b>  | <b>0,00</b>                      |
|          | <b>Усього за пунктом 1.1</b>  |                                      | <b>12150,67</b>   | <b>2516,58</b>             | <b>9634,09</b>                  | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>           | <b>0,00</b>              | <b>0,00</b>                               | <b>12150,67</b>                                | <b>0,00</b> | <b>12150,67</b>              | <b>0,00</b>          | <b>0,00</b>           | <b>0,00</b>                 | <b>0,00</b>                | <b>625,32</b>                                     | <b>0,00</b>  | <b>3869,66</b>                   |
| 1.2      | <b>Інші заходи</b>  |                                      |   |                            |                                 |                 |                       |                          |   |  |             |                              |                      |                       |                             |                            |   |  |                                  |
| 1.2.1    | <b>Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:</b>   |                                      |   |                            |                                 |                 |                       |                          |   |  |             |                              |                      |                       |                             |                            |   |  |                                  |
| 1.2.1.1  | Розроблення проектно-кошторисної документації "Будівництво складу зберігання альтернативного палива"  | 1 (ПКД)                              | 230,44  | 230,44                     |                                 |                 |                       |                          |   |  |             | 230,44                       | 230,44               |                       |                             |                            |   |  |                                  |
| 1.2.1.2  | Розроблення проектно-кошторисної документації "Реконструкція котельні з заміною газових та твердопаливних котлів за адресою вул.Лялі Ратушної, 15 в м.Тиврів" | 1 (ПКД)                              | 639,63  | 639,63                     |                                 |                 |                       |                          |   |  |             | 639,63                       | 639,63               |                       |                             |                            |   |  |                                  |
| 1.2.1.3  | Розроблення проектно-кошторисної документації "Реконструкція котельні з заміною газових та твердопаливних котлів за адресою вул.Київська, 288 в м.Жмеринка"   | 1 (ПКД)                              | 646,70  | 646,70                     |                                 |                 |                       |                          |   |  |             | 646,70                       | 646,70               |                       |                             |                            |   |  |                                  |
|          | <b>Усього за підпунктом 1.2.1</b>   |                                      | <b>1516,77</b>  | <b>1516,77</b>             | <b>0,00</b>                     | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>           | <b>0,00</b>              | <b>0,00</b>                               | <b>0,00</b>                                    | <b>0,00</b> | <b>1516,77</b>               | <b>1516,77</b>       | <b>0,00</b>           | <b>0,00</b>                 | <b>0,00</b>                | <b>0,00</b>                                       | <b>0,00</b>  | <b>0,00</b>                      |
| 1.2.2    | <b>Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:</b>  |                                      |   |                            |                                 |                 |                       |                          |   |  |             |                              |                      |                       |                             |                            |   |  |                                  |
| 1.2.2.1  |   |                                      |   |                            |                                 |                 |                       |                          |   |  |             |                              |                      |                       |                             |                            |   |  |                                  |
|          | <b>Усього за підпунктом 1.2.2</b>   |                                      | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>                | <b>0,00</b>                     | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>           | <b>0,00</b>              | <b>0,00</b>                               | <b>0,00</b>                                    | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>                  | <b>0,00</b>          | <b>0,00</b>           | <b>0,00</b>                 | <b>0,00</b>                | <b>0,00</b>                                       | <b>0,00</b>  | <b>0,00</b>                      |

| 2                          |   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      | Продовження таблиці 1 |       |        |        |         |
|----------------------------|---|--------------|----------|---------|---------|------|------|------|------|---------|----------|---------|----------|------|------|------|-----------------------|-------|--------|--------|---------|
| 1                          | 2   | 3            | 4        | 5       | 6       | 7    | 8    | 9    | 10   | 11      | 12       | 13      | 14       | 15   | 16   | 17   | 18                    | 19    | 20     |        |         |
| 1.2.3                      | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 1.2.3.1                    | Усього за підпунктом 1.2.3  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 1.2.4                      | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них: |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 1.2.4.1                    | Усього за підпунктом 1.2.4  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 1.2.5                      | Інші заходи, з них:   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 1.2.5.1                    | Усього за підпунктом 1.2.5  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| Усього за пунктом 1.2      |   |              | 1516,77  | 1516,77 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 1516,77  | 1516,77 | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 0,00  | 0,00   |        |         |
| Усього за розділом I       |   |              | 13667,44 | 4033,35 | 9634,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 12150,67 | 1516,77 | 13667,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 42                    | 0,00  | 625,32 | 0,00   | 3869,66 |
| II                         | Транспортування теплової енергії  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.1                        | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.1.1                      | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.1.1.1                    | Закупівля насосів   | 16 (насосів) | 2350,41  | 2350,41 |         |      |      |      |      | 2350,41 |          | 2350,41 |          |      |      | 35   |                       | 18,13 |        |        | 804,91  |
| Усього за підпунктом 2.1.1 |   |              | 2350,41  | 2350,41 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2350,41 | 0,00     | 2350,41 | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 35   | 0,00                  | 18,13 | 0,00   | 804,91 |         |
| 2.1.2                      | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:                             |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.1.2.1                    | Усього за підпунктом 2.1.2  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.1.3                      | Заходи щодо зменшення понаднормових втрат у тепломережах  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.1.3.1                    | Усього за підпунктом 2.1.3  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.1.4                      | Інші заходи, з них:   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.1.4.1                    | Усього за підпунктом 2.1.4  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| Усього за пунктом 2.1      |   |              | 2350,41  | 2350,41 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2350,41 | 0,00     | 2350,41 | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 18,13 | 0,00   | 804,91 |         |
| 2.2                        | Інші заходи   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.2.1                      | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.2.1.1                    | Усього за підпунктом 2.2.1  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.2.2                      | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:                             |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.2.2.1                    | Усього за підпунктом 2.2.2  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.2.3                      | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.2.3.1                    | Усього за підпунктом 2.2.3  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.2.4                      | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них: |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.2.4.1                    | Усього за підпунктом 2.2.4  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.2.5                      | Інші заходи, з них:   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 2.2.5.1                    | Усього за підпунктом 2.2.5  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| Усього за пунктом 2.2      |   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 0,00  | 0,00   | 0,00   |         |
| Усього за розділом II      |   |              | 2350,41  | 2350,41 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2350,41 | 0,00     | 2350,41 | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 18,13 | 0,00   | 804,91 |         |
| III                        | Постачання теплової енергії   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 3.1                        | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 3.1.1                      | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 3.1.1.1                    | Усього за підпунктом 3.1.1  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 3.1.2                      | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:                             |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 3.1.2.1                    | Усього за підпунктом 3.1.2  |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| 3.1.3                      | Інші заходи, з них:   |              |          |         |         |      |      |      |      |         |          |         |          |      |      |      |                       |       |        |        |         |
| Усього за підпунктом 3.1.3 |   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 0,00  | 0,00   | 0,00   |         |
| Усього за пунктом 3.1      |   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 0,00  | 0,00   | 0,00   |         |

| 3       |   |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      | Продовження таблиці 1 |       |      |         |
|---------|---|---|----------|---------|---------|------|------|------|------|----------|---------|----------|------|------|------|------|-----------------------|-------|------|---------|
| 1       | 2   | 3 | 4        | 5       | 6       | 7    | 8    | 9    | 10   | 11       | 12      | 13       | 14   | 15   | 16   | 17   | 18                    | 19    | 20   |         |
| 3.2     | Інші заходи   |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
| 3.2.1   | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:   |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
| 3.2.1.1 | Усього за підпунктом 3.2.1  |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
|         |   |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 0,00  | 0,00 |         |
| 3.2.2   | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:   |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
| 3.2.2.1 | Усього за підпунктом 3.2.2  |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
|         |   |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 0,00  | 0,00 |         |
| 3.2.3   | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:   |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
| 3.2.3.1 | Усього за підпунктом 3.2.3  |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
|         |   |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 0,00  | 0,00 |         |
| 3.2.4   | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них: |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
| 3.2.4.1 | Усього за підпунктом 3.2.4  |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
|         |   |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 0,00  | 0,00 |         |
| 3.2.5   | Інші заходи, з них:   |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
| 3.2.5.1 | Усього за підпунктом 3.2.5  |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
|         |   |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 0,00  | 0,00 |         |
|         | Усього за пунктом 3.2   |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
|         |   |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 0,00  | 0,00 |         |
|         | Усього за розділом III  |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
|         |   |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00                  | 0,00  | 0,00 |         |
|         | Усього за інвестиційною програмою   |   |          |         |         |      |      |      |      |          |         |          |      |      |      |      |                       |       |      |         |
|         |   |   | 16017,85 | 6383,76 | 9634,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14501,08 | 1516,77 | 16017,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 41   | 0,00                  | 643,5 | 0,00 | 4674,57 |

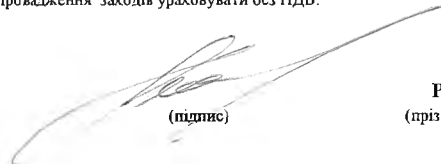
Примітки: п\* – кількість років інвестиційної програми.

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

**Начальник ВТС**  
(посада відповідального виконавця)



(підпис)

**Руслан ПИЛИПЕНКО**  
(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОГОДЖЕНО

Рішення \_\_\_\_\_  
(найменування органу місцевого самоврядування)від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
М.П. \_\_\_\_\_

ЗАТВЕРДЖЕНО

В.о. генерального директора  
КП "Вінницяоблтеплоенерго"\_\_\_\_\_ Андрій ПОДЖАРЕНКО  
(підпис)

2023 року

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

| № з/п   | Найменування заходів (послуг/робіт)  | 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)* | Не вартість оброблених матеріалів | Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни у вугільно-паливній еквівалентності періоду) | Економія фондів зарплатної плати (тис. грн./рік) | Економічний ефект (тис. грн.)** |
|---------|--|--------------------------------------|--|----------------------------|---------------------------------|--|------|---|------|---|--|--|--|-----------|---|--------------|---------------|----------------|----------------------------|-----------------------------------|--|--|---------------------------------|
|         |  |                                      | загальна сума  | амортизаційні відрахування | виробничі інвестиції з прибутку | отримані у планованому періоді позичкові кошти |      | інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них: |      |   |  |  | господарський (вартість матеріальних ресурсів) | підрядний | IV кв. 2023 р.  | I кв. 2024р. | II кв. 2024р. | III кв. 2024р. |                            |                                   |  |  |                                 |
| 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       | Виробництво теплової енергії   |                                      |  |                            |                                 |  |      |   |      |   |  |  |  |           |   |              |               |                |                            |                                   |  |  |                                 |
| 1.1     | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:  |                                      |  |                            |                                 |  |      |   |      |   |  |  |  |           |   |              |               |                |                            |                                   |  |  |                                 |
| 1.1.1   | Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:  |                                      |  |                            |                                 |  |      |   |      |   |  |  |  |           |   |              |               |                |                            |                                   |  |  |                                 |
| 1.1.1.1 | Реконструкція котельні за адресою по вул.Анисова, 1, шляхом заміни паливникових пристроїв на котлах КВГ-6.5 ст.№4 та ст.№5                                     | 6 (паливника)                        | 2475   | 2475                       |                                 |  |      |   |      |   |  | 2 475,00   | 2475,00  |           |   |              |               | 2475,00        | 15                         |                                   | 159,00   |  | 2004,65                         |
| 1.1.1.2 | Закупівля твердопаливних котлів  | 11 (котлів)                          | 9675,67  | 4158                       | 9634,09                         |  |      |   |      |   |  | 9 675,67   | 9675,67  |           |   |              |               | 9675,67        | 62                         |                                   | 466,32   |  | 1865,01                         |
|         | Усього за підпунктом 1.1.1   |                                      | 12150,67   | 2516,58                    | 9634,09                         | 0,00   | 0,00 | 0,00  | 0,00 | 0,00  | 0,00   | 12150,67   | 12150,67                                       | 0,00      | 0,00  | 0,00         | 0,00          | 9675,67        | 38                         | 0,00                              | 625,32   | 0,00   | 3869,66                         |
| 1.1.2   | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:  |                                      |  |                            |                                 |  |      |   |      |   |  |  |  |           |   |              |               |                |                            |                                   |  |  |                                 |
| 1.1.2.1 | Усього за підпунктом 1.1.2   |                                      | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00 | 0,00  | 0,00 | 0,00  | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00      | 0,00  | 0,00         | 0,00          | 0,00           | 0,00                       | 0,00                              | 0,00   | 0,00   | 0,00                            |
| 1.1.3   | Інші заходи, з них:  |                                      |  |                            |                                 |  |      |   |      |   |  |  |  |           |   |              |               |                |                            |                                   |  |  |                                 |
| 1.1.3.1 | Усього за підпунктом 1.1.3   |                                      | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00 | 0,00  | 0,00 | 0,00  | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00      | 0,00  | 0,00         | 0,00          | 0,00           | 0,00                       | 0,00                              | 0,00   | 0,00   | 0,00                            |
|         | Усього за пунктом 1.1  |                                      | 12150,67   | 2516,58                    | 9634,09                         | 0,00   | 0,00 | 0,00  | 0,00 | 0,00  | 0,00   | 12150,67   | 12150,67                                       | 0,00      | 0,00  | 0,00         | 0,00          | 9675,67        | 37,68                      | 0,00                              | 625,32   | 0,00   | 3869,66                         |
| 1.2     | Інші заходи  |                                      |  |                            |                                 |  |      |   |      |   |  |  |  |           |   |              |               |                |                            |                                   |  |  |                                 |
| 1.2.1   | Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:  |                                      |  |                            |                                 |  |      |   |      |   |  |  |  |           |   |              |               |                |                            |                                   |  |  |                                 |
| 1.2.1.1 | Розроблення проектно-кошторисної документації "Будівництво складу зберігання альтернативного палива"   | 1 (ПКД)                              | 230,44   | 230,44                     |                                 |  |      |   |      |   |  | 230,44   | 230,44   |           |   |              |               | 230,44         |                            |                                   |  |  |                                 |
| 1.2.1.2 | Розроблення проектно-кошторисної документації "Реконструкція котельні з заміною газових та твердопаливних котлів за адресою вул.Лілія Ратушної, 15 в м.Тварів" | 1 (ПКД)                              | 639,63   | 639,63                     |                                 |  |      |   |      |   |  | 639,63   | 639,63   |           |   |              |               | 639,63         |                            |                                   |  |  |                                 |

| 1       | 2  | 3            | 4        | 5       | 6       | 7    | 8    | 9    | 10   | 11   | 12   | 13       | 14       | 15      | 16   | 17   | 18       | 19      | 20      | 21      | 22     | 23    | 24      |        |
|---------|--|--------------|----------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|----------|----------|---------|------|------|----------|---------|---------|---------|--------|-------|---------|--------|
| 1.2.1.3 | Розроблення проектно-кошторисної документації "Реконструкція котельні з заміною газових та твердопаливних котлів за адресою вул.Київська, 288 в м.Житомирка" | 1 (ПКД)      | 646,70   | 646,70  |         |      |      |      |      |      |      | 646,70   |          | 646,70  |      |      | 646,70   |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за підпунктом 1.2.1   |              | 1516,77  | 1516,77 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1516,77  | 0,00     | 1516,77 | 0,00 | 0,00 | 1516,77  | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
| 1.2.2   | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за підпунктом 1.2.2   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
| 1.2.3   | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за підпунктом 1.2.3   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
| 1.2.4   | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
| 1.2.4.1 | Усього за підпунктом 1.2.4   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
| 1.2.5   | Інші заходи, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за підпунктом 1.2.5   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
|         | Усього за пунктом 1.2  |              | 1516,77  | 1516,77 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1516,77  | 0,00     | 1516,77 | 0,00 | 0,00 | 1516,77  | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
|         | Усього за розділом I   |              | 13667,44 | 4033,35 | 9634,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13667,44 | 12150,67 | 1516,77 | 0,00 | 0,00 | 11192,44 | 2475,00 | 42      | 0,00    | 625,32 | 0,00  | 3869,66 |        |
| II      | Транспортування теплової енергії   |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
| 2.1     | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
| 2.1.1   | Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
| 2.1.1.1 | Закупівля насосів  | 16 (висосів) | 2350,41  | 2350,41 |         |      |      |      |      |      |      | 2350,41  | 2350,41  |         |      |      |          |         |         | 2350,41 | 35     |       | 18,13   | 804,91 |
|         | Усього за підпунктом 2.1.1   |              | 2350,41  | 2350,41 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2350,41  | 2350,41  | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 2350,41 | 35     | 0,00  | 18,13   | 804,91 |
| 2.1.2   | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за підпунктом 2.1.2   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
| 2.1.3   | Заходи щодо зменшення понаднормових витрат у тепломережах  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за підпунктом 2.1.3   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
| 2.1.4   | Інші заходи, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за підпунктом 2.1.4   |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за пунктом 2.1  |              | 2350,41  | 2350,41 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2350,41  | 2350,41  | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 2350,41 | 35      | 0,00   | 18,13 | 804,91  |        |
| 2.2     | Інші заходи  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
| 2.2.1   | Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
| 2.2.1.1 | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за підпунктом 2.2.1   |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
| 2.2.2   | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за підпунктом 2.2.2   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
| 2.2.3   | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за підпунктом 2.2.3   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
| 2.2.4   | Інші заходи, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за підпунктом 2.2.4   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
| 2.2.5   | Інші заходи, з них:  |              |          |         |         |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |         |         |        |       |         |        |
|         | Усього за підпунктом 2.2.5   |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
|         | Усього за пунктом 2.2  |              | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00   | 0,00  | 0,00    |        |
|         | Усього за розділом II  |              | 2350,41  | 2350,41 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2350,41  | 2350,41  | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 2350,41 | 35      | 0,00    | 18,13  | 0,00  | 804,91  |        |

| 1     | 2   | 3 | 4        | 5       | 6       | 7    | 8    | 9    | 10   | 11   | 12   | 13   | 14       | 15       | 16      | 17   | 18   | 19       | 20      | 21   | 22   | 23     | 24   |         |
|-------|---|---|----------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|----------|----------|---------|------|------|----------|---------|------|------|--------|------|---------|
| III   | Постачання теплової енергії   |   |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |      |      |        |      |         |
| 3.1   | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:                              |   |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |      |      |        |      |         |
| 3.1.1 | Заходи зі зменшення паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:  |   |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |      |      |        |      |         |
|       | Усього за підпунктом 3.1.1  |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00   | 0,00 |         |
| 3.1.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:                             |   |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |      |      |        |      |         |
|       | Усього за підпунктом 3.1.2  |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00   | 0,00 |         |
| 3.1.3 | Інші заходи, з них:   |   |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |      |      |        |      |         |
|       | Усього за підпунктом 3.1.3  |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00   | 0,00 |         |
|       | Усього за пунктом 3.1   |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00   | 0,00 |         |
| 3.2   | Інші заходи, з урахуванням:   |   |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |      |      |        |      |         |
| 3.2.1 | Заходи зі зменшення паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:  |   |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |      |      |        |      |         |
|       | Усього за підпунктом 3.2.1  |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00   | 0,00 |         |
| 3.2.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:                             |   |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |      |      |        |      |         |
|       | Усього за підпунктом 3.2.2  |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00   | 0,00 |         |
| 3.2.3 | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:   |   |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |      |      |        |      |         |
|       | Усього за підпунктом 3.2.3  |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00   | 0,00 |         |
| 3.2.4 | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них: |   |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |      |      |        |      |         |
|       | Усього за підпунктом 3.2.4  |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00   | 0,00 |         |
| 3.2.5 | Інші заходи, з них:   |   |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |          |          |         |      |      |          |         |      |      |        |      |         |
|       | Усього за підпунктом 3.2.5  |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00   | 0,00 |         |
|       | Усього за пунктом 3.2   |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00   | 0,00 |         |
|       | Усього за розділом III  |   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00   | 0,00 |         |
|       | Усього за інвестиційною програмою   |   | 16017,85 | 6383,76 | 9634,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16017,85 | 14501,08 | 1516,77 | 0,00 | 0,00 | 11192,44 | 4825,41 | 41   | 0,00 | 643,45 | 0,00 | 4674,57 |

Примітки

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється

Начальник ВТС

(посада відповідального виконавця)

(підпис)

Руслан ПИЛИПЕНКО

(прізвище, ім'я, по батькові)

Таблиця 3

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

| (назва підприємства) |   |  |                            |                                 |  |   |
|----------------------|---|--|----------------------------|---------------------------------|--|---|
| № з/п                | Найменування заходів  | Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ) |                            |                                 |  |   |
|                      |   | загальна сума  | у тому числі:              |                                 |  |   |
|                      |   |  | амортизаційні відрахування | виробничі інвестиції з прибутку | сума позичкових коштів та відсотків за їх користування, що підлягає поверненню у планованому періоді | сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді |
| 1                    | 2   | 3  | 4                          | 5                               | 6  | 7   |
| <b>1</b>             | <b>Виробництво теплової енергії</b>   |  |                            |                                 |  |   |
| 1.1                  | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, у т.ч.:                |  |                            |                                 |  |   |
| 1.1.1                | Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат енергоресурсів                            | 12150,67   | 2516,58                    | 9634,09                         | 0,00   | 0,00  |
| 1.1.2                | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів                                     | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 1.1.3                | Інші заходи   | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
|                      | Усього за розділом 1.1  | 12150,67   | 2516,58                    | 9634,09                         | 0,00   | 0,00  |
| 1.2.                 | Інші заходи, у т.ч.:  |  |                            |                                 |  |   |
| 1.2.1                | Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат енергоресурсів                            | 1516,77  | 1516,77                    | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 1.2.2                | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів                                     | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 1.2.3                | Впровадження та розвиток інформаційних технологій   | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 1.2.4                | Модернізація та закупівля транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 1.2.5                | Інші заходи   | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
|                      | Усього за розділом 1.2  | 1516,77  | 1516,77                    | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
|                      | Усього за розділом 1  | 13667,44   | 4033,35                    | 9634,09                         | 0,00   | 0,00  |
| <b>2</b>             | <b>Транспортування теплової енергії</b>   |  |                            |                                 |  |   |
| 2.1                  | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання у т.ч.:                 |  |                            |                                 |  |   |
| 2.1.1                | Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат енергоресурсів                            | 2350,41  | 2350,41                    | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 2.1.2                | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів                                     | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 2.1.3                | Заходи щодо зменшення попалнормових витрат у тепломережах                                   | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 2.1.4                | Інші заходи   | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
|                      | Усього за розділом 2.1  | 2350,41  | 2350,41                    | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 2.2                  | Інші заходи у т.ч.:   |  |                            |                                 |  |   |
| 2.2.1                | Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат енергоресурсів                            | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 2.2.2                | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів                                     | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 2.2.3                | Упровадження та розвиток інформаційних технологій   | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 2.2.4                | Модернізація та закупівля транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
| 2.2.5                | Інші заходи   | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
|                      | Усього за розділом 2.2  | 0,00   | 0,00                       | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |
|                      | Усього за розділом 2  | 2350,41  | 2350,41                    | 0,00                            | 0,00   | 0,00  |

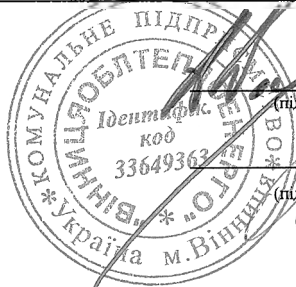


| 1        | 2  | 3               | 4              | 5              | 6           | 7           |
|----------|--|-----------------|----------------|----------------|-------------|-------------|
| <b>3</b> | <b>Постачання теплової енергії</b>   |                 |                |                |             |             |
| 3.1      | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання у т.ч.:                          |                 |                |                |             |             |
| 3.1.1    | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат енергоресурсів                                      | 0,00            | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        |
| 3.1.2    | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів  | 0,00            | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        |
| 3.1.3    | Інші заходи  | 0,00            | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        |
|          | Усього за розділом 3.1   | 0,00            | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        |
| 3.2      | Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно зі статтею 154.9 Податкового кодексу), у т.ч.: |                 |                |                |             |             |
| 3.2.1    | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат енергоресурсів                                      | 0,00            | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        |
| 3.2.2    | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів  | 0,00            | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        |
| 3.2.3    | Впровадження та розвиток інформаційних технологій  | 0,00            | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        |
| 3.2.4    | Модернізація та закупівля транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення          | 0,00            | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        |
| 3.2.5    | Інші заходи  | 0,00            | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        |
|          | Усього за розділом 3.2   | 0,00            | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        |
|          | <b>Усього за розділом 3</b>  | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> |
|          | <b>Усього за програмою</b>   | <b>16017,85</b> | <b>6383,76</b> | <b>9634,09</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> |

В.о. генерального директора

М.П.

Головний бухгалтер



Андрій ПОДЖАРЕНКО

(підпис)

Віктор ЗОРЯ

(підпис)



**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
“ВІННИЦЯОБЛТЕПЛОЕНЕРГО”**

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА ДО  
ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ  
КП “Вінницяоблтеплоенерго”**

**2023 - 2024 років**

## **Розділ 1. ВСТУП**

### **Розділ 1.1 Мета розробки інвестиційної програми**

Головною метою програми є розроблення та впровадження заходів зі зниження питомих витрат енергоресурсів, у першу чергу палива - природного газу (який імпортується в Україну), за рахунок модернізації системи тепlopостачання об'єктів міста Вінниця та Вінницької області.

Інвестиційна програма КП «Вінницяоблтеплоенерго» на 2023-2024 рік розроблена на підставі Законів України «Про тепlopостачання» від 02 червня 2005р. за №2633-VI; пункту 1. Розділу III «Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері тепlopостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації», затвердженого наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 19 серпня 2020 року №191; інших законодавчих актів України у сфері тепlopостачання та енергозбереження.

В основу Інвестиційної програми покладені:

Стратегія збалансованого регіонального розвитку Вінницької області на період до 2027 року (затверджена рішенням 42 сесії 7 скликання Вінницької обласної Ради від 21 лютого 2020 року №921), в якій визначено ключові пріоритети та завдання розвитку Вінниччини

Основними напрямками модернізації є технічне переоснащення та модернізація котелень, заміна зношених мереж, придбання енергоефективного обладнання, забезпечення технологічним та комерційним обліком об'єктів теплової генерації. Це дозволить скоротити витрати при виробництві, втрати при транспортуванні та розподілі теплової енергії, проводити моніторинг обсягу споживання паливно-енергетичних ресурсів та виробництва теплової енергії а також скоротити поточні експлуатаційні витрати. У результаті реалізації заходів інвестиційної програми буде досягнуто суттєве підвищення ефективності використання паливно-енергетичних ресурсів, яке, у свою чергу, призведе до зменшення рівня викидів парникових газів.

Впровадження інвестиційної програми створить значні економічні, екологічні та соціальні переваги для м. Вінниця та Вінницької області.

## Розділ 1.2 Загальна інформація про теплопостачальне підприємство

**Повна назва підприємства** – Комунальне підприємство “Вінницяоблтеплоенерго”. Скорочена – КП “Вінницяоблтеплоенерго”.

**Юридична адреса підприємства:** вул. Вишнева, 24, м.Вінниця, Україна.

Основним видом діяльності підприємства є виробництво, транспортування та постачання теплової енергії для потреб опалення та гарячого водопостачання бюджетних установ – 85%, населення – 12% та інших споживачів – 3%.

Ліцензія на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, крім виробництва теплової енергії за нерегульованим тарифом відповідно доручення Вінницької обласної державної адміністрації №596 від 22.08.2017р;

Ліцензія на право провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами, крім транспортування теплової енергії за нерегульованим тарифом відповідно доручення Вінницької обласної державної адміністрації №596 від 22.08.2017р;

Ліцензія на право провадження господарської діяльності з постачання теплової енергії, крім постачання теплової енергії за нерегульованим тарифом відповідно доручення Вінницької обласної державної адміністрації №596 від 22.08.2017р.

Виробництва підприємства дислоковані у 31-му населеному пункті області.

Форма власності підприємства – комунальна.

Організаційно-правова форма – унітарне комунальне підприємство.

Виробничі потужності підприємства станом на 01.01.2023р.:

- котелень в цілому - 67 кот.;
- з них встановленою потужністю:
  - до 3,0 Гкал/год - 57 кот.;
  - від 3,0 Гкал/год до 20,0 Гкал/год - 9 кот.;
  - понад 20,0 Гкал/год - 1 кот.;

- теплових мереж у двотрубному вимірі - 48,361 км;
- централізована ремонтно-технічна база (ремонтно-механічні майстерні, спеціальний автотранспорт, будівельні машини та механізми);
- централізована база технологічного забезпечення (дільниця засобів автоматизації та електрозв'язку; електровимірювальна лабораторія та дільниця електроустаткування; дільниця хімічної підготовки води; метрологічна лабораторія та лабораторія перевірки димових та вентиляційних каналів; лабораторія балансових випробувань та режимної наладки теплогенеруючого устаткування; оперативно-технічна бригада, диспетчерський пункт (м. Вінниця, вул. Вишнева, 24).

Тарифи на теплову енергію розраховуються відповідно до постанови КМУ від 01.06.2011р. №869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на житлово-комунальні послуги» та затверджуються Вінницькою обласною Радою.

Показники та періодичність аналізу, за якими власник здійснює контроль за ефективністю використання комунального майна та діяльністю підприємства обумовлені виконанням фінансового плану. Це виконується щоквартально. Підрозділи звітують керівнику підприємства щомісячно.

Висновки:

1. Організаційно–правова форма підприємства та правовий режим майна, яким воно оперує, відповідає цілям його створення та предмету діяльності, а також вимогам чинного законодавства.
2. Процес формування і встановлення тарифів на теплову енергію та послуги централізованого тепlopостачання, що надаються підприємством, не є ефективними через довгу тривалість в процедурі затвердження .
3. Структура та розподіл функціональних обов'язків відповідають меті та характеру діяльності підприємства.

#### Джерела теплової енергії (котельні)

На сьогоднішній день КП “Вінницяоблтеплоенерго” експлуатує 67 джерело тепlopостачання та 48,361 км теплових мереж у двотрубному вимірі.

Загальна встановлена потужність – 135,889 Гкал.

Температурний графік котельні потужністю більше 20 Гкал – 110/70°C, решти котелень – 95/70°C.

### Системи транспортування і розподілу теплової енергії

Теплові мережі міста мають типову структуру. Магістральні та розподільчі мережі (до ЦТП) – це двотрубні теплопроводи діаметром від 108 до 426 мм, розподільчі мережі від ЦТП, в основній своїй більшості – це чотири трубні теплопроводи діаметром від 30 до 133мм, а відгалуження до систем опалення окремих будинків, централізована система гарячого водопостачання – це двотрубні теплові мережі діаметром від 50 до 108 мм. Більшість теплових мереж підприємства – підземної прокладки. Термін експлуатації більшості теплових мереж перевищує 25–40 років.

Теплова ізоляція більшості теплопроводів виконана із мінеральної вати. За час експлуатації ізоляція за рахунок пошкоджень в інженерних мережах міста (теплові мережі, водопровід та каналізація), а також за рахунок природних умов неодноразово затоплювалась і зволожувалась. У деяких місцях канали теплових мереж замулені, деякі ділянки теплопроводів постійно затоплені. В таких умовах тепла ізоляція втратила свої теплоізолюючі якості. Експлуатація теплових мереж за таких умов призводить до інтенсивної корозії металу, порушення герметичності теплопроводів і, як наслідок, до значних втрат мережної води. На деяких котельнях витрати підживлювальної води теплових мереж значно перевищують нормативне значення. Наслідком такого режиму експлуатації теплових мереж є достатньо високий рівень реальних втрат теплової енергії через ізоляцію теплопроводів та з витокami, особливо в системі постачання гарячої води.

Кожен рік Підприємство проводить роботу по заміні теплових мереж із застосуванням сталевих попередньоізольованих труб. Також, по закінченню опалювального сезону та перед початком ремонтного періоду проводяться гідравлічні та теплові випробування, а також налагодження гідравлічних режимів теплових мереж.

Найбільша проблема при експлуатації теплових мереж - це аварійний стан та зношеність трубопроводів, а також підтоплення каналізаційними та стічними водами.

## **Розділ 2. ВИСНОВКИ**

### **Розділ 2.1. Загальна оцінка існуючого стану системи тепlopостачання**

Основною діяльністю підприємства КП «Вінницяоблтеплоенерго» є виробництво, транспортування та постачання теплової енергії.

Іншими сферами підприємства є:

- проведення експертних робіт щодо обладнання котелень;
- налагоджувальні роботи;
- виконання будівельно-монтажних робіт.

### **Розділ 2.2. Висновок щодо необхідності впровадження інвестиційної програми**

Централізоване тепlopостачання здійснюється через трубопроводи з недостатньою теплоізоляцією. Втрати у теплових розподільчих мережах на деяких об'єктах сягають до 15,67%. Довжина теплових мереж, терміном експлуатації понад 25 років складає близько 50%.

У обсязі заходів щодо проблем енергозбереження та енергоефективності в тепlopостачанні, на сучасному етапі потребують реалізації такі проекти:

- заміна та реконструкція теплових мереж із застосуванням нових технологій безканального прокладання труб з попередньою термоізоляцією;
- технічне переоснащення котелень з дооснащенням котлами на альтернативному виді палива;
- заміна морально-застарілого обладнання на більш енергоефективне;
- моніторинг споживання та відпуску енергоносіїв.

У обсязі невідкладних заходів у сфері тепlopостачання на підприємстві теплозабезпечення м. Вінниця та Вінницької області необхідно розглянути таке:

- проведення модернізації теплових мереж фізично зношеного та аварійного стану зі строком експлуатації (визначено межами «Зони ризику» (16-25 років) і «Аварійний стан» (більше 25 років);
- зменшення споживання природного газу та збільшення виробництва теплової енергії на альтернативних видах палива, для чого заплановано технічне переоснащення котелень;
- заміни морально-застарілого обладнання, що не ефективно споживає



енергоресурси, на більш енергоефективне;

- впровадження сучасних частотно-регулювальних приводів.

### **Розділ 2.3. Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу.**

Інвестиційна програма на 2023-2024 рік передбачає виконання заходів на загальну суму 16017,85 тис. грн.

Дана програма передбачає виконання інвестиційних заходів у 2023-2024 роках за рахунок амортизаційних відрахувань та виробничих інвестицій з прибутку.

#### **Очікувані результати реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності.**

1. Виконання заходів передбачених Інвестиційною програмою КП «Вінницяоблтеплоенерго» 2023 - 2024 років дозволить отримати:

1.1. Забезпечення реалізації програми підвищення енергоефективності та зменшення споживання енергоресурсів у Вінницькій області на 2017-2023р.р.

1.2. Забезпечення реалізації державної політики щодо регіонального розвитку, насамперед у сфері житлово-комунального господарства.

1.3. Забезпечення сталого функціонування об'єктів тепlopостачання, що забезпечують тепловою енергією житловий фонд міста та соціальну сферу.

1.4. Довести стан теплових мереж до рівня експлуатаційної безпеки.

1.5. Забезпечення поступового виведення з експлуатації аварійних теплових мереж.

1.6. Проведення заміни морально-застарілого та не енергоефективного обладнання.

1.7. Зменшення споживання енергоносіїв та заміщення природного газу  
Забезпечення надання населенню послуг з тепlopостачання належної якості відповідно до вимог національних стандартів.

1.8. Підвищення якості послуг споживачів підприємства з гарячого водопостачання та опалення.

2. Впровадження заходів інвестиційної програми дозволить отримати:

Економічний ефект (з урахуванням вартості паливно-енергетичних ресурсів (ПЕР)) на 2023-2024 рік) в цілому за інвестиційною програмою:

$$Д = 4674,57 \text{ тис.грн./рік}$$

Загальні капітальні вкладення на впровадження заходів інвестиційної програми:

$$К = 16017,85 \text{ тис.грн.}$$

Простий строк окупності в цілому за інвестиційною програмою:

$$П = К/Д = 3,4 \text{ роки} = 41 \text{ місяць}$$

Таким чином, витрати пов'язані з впровадженням передбачених програмою заходів, окупаються за рахунок економії витрат ПЕР впродовж 41 місяця. Враховуючи постійно зростаючу вартість ПЕР, можливо прогнозувати скорочення строку окупності.

## Розділ 3. УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА

### УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА

об'єктів у сфері теплопостачання

КП "Вінницяоблтеплоенерго"

станом на 01.01.2023 рік

| № з/п                                  | Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання | Одиниця виміру | Показник  |                |
|--|---|----------------|-----------|----------------|
|  |   |                | загальний | з них аварійні |
| <b>I. Виробництво теплової енергії</b> |   |                |           |                |
| 1                                      | <i>Джерела теплової енергії</i>                                 |                |           |                |
| 1.1                                    | Загальна кількість котелень, з них:                             | шт.            | 67        |                |
|  | потужністю до 3 Гкал/год  | шт.            | 57        |                |
|  | потужністю від 3 до 20 Гкал/год                                 | шт.            | 9         |                |
|  | потужністю від 20 до 100 Гкал/год                               | шт.            | 1         |                |
|  | потужністю 100 Гкал/год і більше                                | шт.            | -         |                |
|  | дахових   | шт.            | 1         |                |
| 1.2                                    | Загальна установлена потужність котелень, з них:                | Гкал/год       | 135,89    |                |
|  | потужністю до 3 Гкал/год  | Гкал/год       | 60,79     |                |
|  | потужністю від 3 до 20 Гкал/год                                 | Гкал/год       | 48,18     |                |
|  | потужністю від 20 до 100 Гкал/год                               | Гкал/год       | 26,00     |                |
|  | потужністю 100 Гкал/год і більше                                | Гкал/год       | -         |                |
|  | дахових   | Гкал/год       | 0,92      |                |
| 1.3                                    | Середнє навантаження котелень:                                  |                |           |                |
|  | у неопалювальний період   | Гкал/год       | 11,59     |                |
|  | у зимовий період  | Гкал/год       | 63,62     |                |
| 1.4                                    | Річний обсяг відпуску теплової енергії                          | Гкал           | 86602,6   |                |
| 2                                      | <i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i>                       |                |           |                |
| 2.1                                    | Загальна кількість котлів:                                      | шт.            | 247       |                |
| 2.1.1                                  | за видом теплоносія, з них:                                     |                |           |                |
|  | водогрійних з ККД менше 86 %                                    | шт.            | 65        |                |
|  | водогрійних з ККД більше 86 %                                   | шт.            | 177       |                |
|  | парових з ККД менше 89 %  | шт.            | 5         |                |
|  | парових з ККД більше 89 %                                       | шт.            | -         |                |
| 2.1.2                                  | за видом палива, з них:   | шт.            | 247       |                |
|  | на газоподібному паливі   | шт.            | 174       |                |
|  | на твердому паливі  | шт.            | 73        |                |
|  | на рідкому паливі   | шт.            |           |                |

|     |  |     |       |  |
|-----|--|-----|-------|--|
| 2.2 | Використання установлених виробничих потужностей котлів:         |     |       |  |
|     | у неопалювальний період  | %   | 8,52  |  |
|     | у зимовий період   | %   | 46,72 |  |
| 2.3 | Загальна кількість економайзерів                                 | шт. | -     |  |
| 3   | <i>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</i> |     |       |  |
| 3.1 | Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:                | шт. | 120   |  |
|     | димососів  | шт. | 54    |  |
|     | дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)                      | шт. | 66    |  |
| 3.2 | Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок           | кВт | 305   |  |
| 3.3 | Загальна кількість золошлакоуловлювачів                          | шт. | 20    |  |
| 3.4 | Загальна кількість димових труб, з них:                          | шт. | 120   |  |
|     | сталевих   | шт. | 102   |  |
|     | цегляних та/або залізобетонних                                   | шт. | 18    |  |
| 4   | <i>Допоміжне обладнання</i>                                      |     |       |  |
| 4.1 | Загальна кількість деаераторних установок                        | шт. | -     |  |
| 4.2 | Загальна кількість водопідігрівальних установок                  | шт. | 26    |  |
| 4.3 | Загальна кількість баків збору конденсату                        | шт. | 4     |  |
| 4.4 | Загальна кількість насосів, з них:                               | шт. | 462   |  |
|     | живильних  | шт. | 18    |  |
|     | мережних   | шт. | 174   |  |
|     | підживлювальних  | шт. | 84    |  |
|     | конденсаційних   | шт. | 6     |  |
|     | рециркуляційних  | шт. | 141   |  |
|     | насосів гарячого водопостачання (ГВП)                            | шт. | 20    |  |
|     | циркуляційних (ГВП)  | шт. | 19    |  |
| 4.5 | Загальна установлена потужність насосів                          | кВт | 3335  |  |
| 5   | <i>Водопідготовка і водно-хімічний режим</i>                     |     |       |  |
| 5.1 | Загальна кількість водопідготовчих установок                     | шт. | 68    |  |
| 5.2 | Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок    | шт. | 25    |  |
| 5.3 | Загальна установлена потужність насосів                          | кВт | 10,85 |  |
| 6   | <i>Електропостачання та електротехнічні пристрої</i>             |     |       |  |

|     |   |     |      |  |
|-----|---|-----|------|--|
| 6.1 | Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:                                      | шт. | 83   |  |
|     | прямого включення   | шт. | 75   |  |
|     | трансформаторного включення   | шт. | 8    |  |
| 6.2 | Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)                 | шт. | 5    |  |
| 6.3 | Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6) / 0,4 кВ:                                 | шт. | 1    |  |
|     | потужністю до 630 кВА   | шт. | 1    |  |
|     | потужністю понад 630 кВА  | шт. | -    |  |
| 6.4 | <b>Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:</b>           |     |      |  |
|     | у неопалювальний період   | %   | 22   |  |
|     | у зимовий період  | %   | 75   |  |
| 7   | <b>Автоматизація</b>  |     |      |  |
| 7.1 | Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі                                       | шт. | 8    |  |
|     | з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)                            | шт. | 8    |  |
|     | з частковою автоматизацією  | шт. | 1    |  |
| 7.2 | Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу                 | шт. | 201  |  |
| 8   | <b>Прилади обліку теплової енергії</b>  |     |      |  |
| 8.1 | Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:                                     | шт. | 373  |  |
|     | на джерелах тепlopостачання   | шт. | 51   |  |
|     | комерційного (у споживача)  | шт. | 322  |  |
| 8.2 | Забезпеченість приладами обліку на джерелах тепlopостачання                                     | %   | 79,1 |  |
| 8.3 | Забезпеченість приладами комерційного обліку  | %   | 79,1 |  |
| 8.4 | Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі: | шт. | 14   |  |
|     | на джерелах тепlopостачання   | шт. | 14   |  |
|     | комерційного обліку   | шт. | 0    |  |
| 9   | <b>Транспортні засоби</b>   |     |      |  |
| 9.1 | Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:           | шт. | 25   |  |
|     | спецтехніки   | шт. | 6    |  |
|     | вантажних автомобілів   | шт. | 3    |  |
|     | легкових автомобілів  | шт. | 16   |  |

|   |  |     |        |       |
|---|--|-----|--------|-------|
| 10  | Будівлі та споруди виробничого призначення                         |     |        |       |
|   | Загальна кількість   | шт. | 67     |       |
| <b>II. Транспортування та постачання теплової енергії</b> |  |     |        |       |
| 11  | <b>Магістральні теплові мережі</b>                                 |     |        |       |
| 11.1  | Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:            | км  | 30,671 | 18,48 |
|   | підземних каналних   | км  | 13,156 | 18,48 |
|   | підземних безканалних  | км  | 14,661 |       |
|   | надземних  | км  | 2,854  |       |
| 11.2  | Загальна кількість теплових камер                                  | шт. | 285    |       |
| 12  | <b>Місцеві (розподільчі) мережі</b>                                |     |        |       |
| 12.1  | Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:  | км  | 12,2   | 9,52  |
|   | підземних  | км  | 12,2   | 9,52  |
|   | надземних  | км  |        |       |
| 12.2  | Загальна кількість теплових камер                                  | шт. | 62     |       |
| 13  | <b>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</b>                        |     |        |       |
| 13.1  | Протяжність мереж ГВП, з них:                                      | км  | 5,49   | 4,8   |
|   | підземних  | км  | 5,49   | 4,8   |
|   | надземних  | км  |        |       |
| 14  | <b>Центральні теплові пункти (ЦТП)</b>                             |     |        |       |
|   | Загальна кількість ЦТП   | шт. | 6      |       |
| 15  | <b>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</b>                          |     |        |       |
|   | Загальна кількість ІТП   | шт. | 1      |       |
| 16  | <b>Обладнання ЦТП та ІТП</b>                                       |     |        |       |
| 16.1  | Загальна кількість водопідігрівальних установок                    | шт. | 10     |       |
| 16.2  | Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води                 | шт. | -      |       |
| 16.3  | Загальна кількість насосів, з них:                                 | шт. | 31     |       |
|   | підживлювальних  | шт. | 6      |       |
|   | насосів ГВП  | шт. | 11     |       |
|   | циркуляційних (ГВП)  | шт. | 14     |       |
| 16.4  | Загальна встановлена потужність насосів                            | кВт | 311    |       |
| 17  | <b>Електропостачання та системи управління</b>                     |     |        |       |
| 17.1  | Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:         | шт. | 5      |       |
| 17.2  | Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі: | шт. | 2      |       |

|      |  |              |         |  |
|------|--|--------------|---------|--|
|      | систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія   | шт.          | 2       |  |
| 17.3 | Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки                                     | шт.          | 1       |  |
| 18   | <b>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</b>  |              |         |  |
| 18.1 | Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП   | шт.          | -       |  |
| 18.2 | Загальна кількість лічильників ГВП, з них:   | шт.          | 10      |  |
|      | на ЦТП   | шт.          | -       |  |
|      | у споживачів (у будинках)  | шт.          | 10      |  |
| 18.3 | Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП  | %            | -       |  |
| 18.4 | Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:  | %            | 70,5    |  |
|      | на ЦТП   | %            |         |  |
|      | у споживачів (у будинках)  | %            | 70,5    |  |
| 18.5 | Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності | шт.          | -       |  |
| 18.6 | Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:          | шт.          | 6       |  |
|      | на ЦТП   | шт.          | -       |  |
|      | у споживачів (у будинках)  | шт.          | 6       |  |
| 19   | <b>Транспортні засоби</b>  |              |         |  |
| 19.1 | Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:                           | шт.          | 25      |  |
|      | спецтехніки  | шт.          | 6       |  |
|      | вантажних автомобілів  | шт.          | 3       |  |
|      | легкових автомобілів   | шт.          | 16      |  |
| 20   | <b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>  |              |         |  |
|      | Загальна кількість   | шт.          | 5       |  |
| 21   | <b>Опалювальна площа</b>   | тис.кв.м     | 749,638 |  |
| 22   | <b>Забезпечення гарячою водою</b>  | тис. жителів | 2,834   |  |
| 23   | <b>Приєднане навантаження за категоріями:</b>  |              |         |  |
|      | населення  | Гкал/год     | 7,45    |  |
|      | бюджетні установи  | Гкал/год     | 53,95   |  |
|      | інші   | Гкал/год     | 3,16    |  |

|    |  |              |       |  |
|----|--|--------------|-------|--|
| 24 | <b>Фактичні річні втрати теплової енергії</b>                          | тис.<br>Гкал | 9,49  |  |
|    |  | %            | 10,96 |  |
| 25 | Втрати теплової енергії, враховані у діючому тарифі на теплову енергію | %            | 11,84 |  |

В.о. генерального директора



*(Handwritten signature)*

Андрій ПОДЖАРЕНКО

(підпис)

Головний бухгалтер

*(Handwritten signature)*

Віктор ЗОРЯ

(підпис)



## **Розділ 4. ОБГРУНТУВАННЯ ІНВЕСТИЦІЙНИХ ВИТРАТ**

### **Розділ 4.1 Мета програми**

Станом на даний час в технологічному циклі підприємства задіяно 67 джерело тепlopостачання, 6 ЦТП, та 48,361 км мереж тепlopостачання та гарячого водопостачання в двотрубному обчисленні.

Інвестиційна програма розвитку системи тепlopостачання, котелень, ЦТП та теплових мереж включає у себе:

- розроблення проектно-кошторисної документації реконструкції діючої котельні;
- збільшення резервної потужності котельні;
- придбання твердопаливних котлів для впровадження запланованих проектів;
- придбання енергоефективного насосного та теплогенеруючого устаткування .

### **Розділ 4.2 Опис інвестиційної програми**

У результаті оцінки технічного стану котельного обладнання, системи централізованого тепlopостачання на підставі аналізу були визначені заходи технічного характеру по модернізації найбільш аварійних теплових мереж, заміни не енергоефективного обладнання.

Придбання енергоефективного обладнання, в подальшому дозволить провести заміну морально-застарілого та не ефективного обладнання і як наслідок зменшити споживання паливно-енергетичних ресурсів.

Розроблення проектно-кошторисної документації дозволить в подальшому виконати роботи з модернізації об'єктів теплової генерації та системи тепlopостачання підприємства.

Більш детальний опис проектів з техніко-економічним обґрунтуванням необхідності та доцільності впровадження, визначенням строку окупності та економічного ефекту від впровадження заходів, обґрунтуванням вартості запланованих заходів, зведені кошториси робіт наведенням розрахунків обсягів економії енергоресурсів та терміном окупності надані у розділі "Опис заходів інвестиційної програми на плановий та прогнозований період".

Заходи інвестиційної програми не суперечать схемам тепlopостачання міста та районних центрів.

Таким чином загальна сума капіталовкладень зазначених у програмі буде складати 16017,85 тис.грн, а розрахункова економія від впровадження вказаних заходів буде у межах 4674,57 тис.грн/рік.

Інвестиційна програма направлена на комплексне вирішення технічних, економічних, енергетичних та екологічних проблем як підприємства так і міста, і області в цілому.

### **Розділ 4.3 Організаційний план інвестиційної програми**

Етапи підготовки та реалізації проекту:

1. Проведення необхідних процедур закупівель на послуги та матеріали.
2. Виконання будівельно-монтажних робіт господарським способом.
3. Здача та введення об'єкту в експлуатацію з проведенням пусканалагоджувальних робіт.
4. Виведення обладнання на проектну потужність та параметри.

# **ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ НА ПЛАНОВИЙ ТА ПРОГНОЗОВАНИЙ ПЕРІОД**

ТЕО, обґрунтування вартості, визначення строку окупності та економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми

## **Ціни закупівель, які застосовуються при формуванні інвестиційної програми**

Для обґрунтування вартості обладнання та послуг проектування Підприємством проведено аналіз цін на обладнання та отримано відповідні комерційні пропозиції. При цьому, враховуючи запровадження воєнного стану на території України та не стабільність роботи підприємств, що займаються постачанням технологічного обладнання, та цінової політики КП «Вінницяоблтеплоенерго» змогло отримати обмежену кількість цінових пропозицій.

Також для проведення реконструкції об'єктів розроблено проектно-кошторисну документацію з позитивним висновком експертизи кошторисної частини проектно-кошторисної документації (що додається).

Остаточну ціну закупівель буде визначено на конкурентних засадах відповідно до вимог ЗУ «Про публічні закупівлі», а саме з використанням електронної системи «PROZORRO».

**п. 1.1.1.1 Реконструкція котельні за адресою вул.Амосова, 1, шляхом заміни пальникових пристроїв на котлах КВГ-6,5 ст.№1 та ст.№2**

Проектом передбачається заміна існуючих пальників типу БІГ 3х10, що встановленні на котлові КВГ 7,56 на сучасні енергоефективні струменевонишові пальники. Це серія пальникових пристроїв, в яких використана принципово нова система охолодження пілонів, що в поєднанні з новим конструкційним матеріалом пілона дозволила збільшити терміни служби пальника. Застосування нової системи охолодження пальникового пристрою дозволить використовувати повітря, що йде на горіння з температурою до 600°С.

Застосована в СНТ технологія попереднього підігрівання палива перед його запалюванням дозволить збільшити коефіцієнт робочого регулювання пальникового пристрою і зробити його більше 10.

Пальники поставляються як в комплекті з автоматикою керування і безпеки, так і з автоматикою розпалювання і контролю факела. Автоматика керування може бути або вбудованою в корпус пальникового пристрою, або поставлятися в окремому щиті керування. Пальник дозволяє проводити налаштування, ревізію, обслуговування без зняття з об'єкта.

Застосування пальників даного типу дасть можливість навантажити існуючі котельні агрегати до номінальної потужності на рівні 6,5Гкал/год, а ефективність спалювання природного палива значно підвищить їх коефіцієнт корисної дії.

За умови заміни пальникових пристроїв очікувана ефективність складає близько – 2004,65 тис.грн./рік.

Вартість пальників – 2475,00 тис.грн. без ПДВ.

Очікуваний строк окупності складає – 15 місяців.

### п. 1.1.1.2 Закупівля твердопаливних котлів

Захід передбачає закупівлю твердопаливних котлів для запланованих реконструкцій котельень, перелік та кількість наведено в таблиці нижче.

| № з/п | Адреса котельні                   | Вид палива      | Кількість, шт | Потужність, МВт |
|-------|-----------------------------------|-----------------|---------------|-----------------|
| 1     | м.Вінниця, вул.Пирогова, 127      | тріска деревини | 2             | 2,0             |
| 2     | с.Самгородок, вул.Миру, 53        | дрова паливні   | 1             | 0,4             |
| 3     | м.Бар, вул.Каштанова, 34          | дрова паливні   | 1             | 1,2             |
| 4     | смт.Томашпіль, вул.Гаврилюка, 133 | дрова паливні   | 1             | 0,6             |
| 5     | с.Заболотне, вул.Чоботарська, 2   | дрова паливні   | 2             | 0,4             |
| 6     | смт.Липовець, вул.Пирогова, 9     | дрова паливні   | 1             | 0,6             |
| 7     | м.Іллінці, вул.Вільшанська, 48    | дрова паливні   | 1             | 0,8             |
| 8     | смт.Тиврів, вул.Лялі Ратушної, 15 | пелета          | 1             | 1,0             |
| 9     | с.Кисляк, вул.Жовтнева, 54        | дрова паливні   | 1             | 0,4             |

Реконструкція котельні по вул.Пирогова, 127 в м.Вінниця, шляхом заміни газових та твердопаливних котлів та будівництвом складу тріски «рухома підлога». Проектом передбачається демонтаж малоефективних твердопаливних котли BRS/ARS 100-1200 comfort VM що працюють на деревині (дрова паливні) на сучасні котли загальною потужністю 2,5-3,0 МВт. В якості палива заплановано використання тріски деревини. Для автоматизації процесу завантаження планується будівництво складу тріски типу «рухома підлога» з прямою подачею тріски до топки котлів. Для покриття пікових навантажень котельні заходом передбачено демонтаж морально та фізично застарілих, малоефективних газових котлів КБН-Г-2,5, НИИСТУ-5 та Е-1,0-0,9Г-3 та встановлення сучасних енергоефективних триходових котлів загальною потужністю від 2,5 до 3,0 МВт. За умови виведення фізично та морально застарілого обладнання економічний, а також враховуючі значні затрати людського та технічного ресурсу, ефект складе – 1752,54 тис.грн./рік.

Реконструкція котельні по вул.Миру, 53 в с.Самгородок з заміною твердопаливного котла, що вийшов з ладу, на більш сучасний та енергоефективний дасть змогу зменшити споживання палива на 28,70 т.у.п. та річну економію в розмірі 74,62 тис.грн./рік.

Реконструкція котельні по вул.Каштанова, 34 в м.Бар з заміною

твердопаливного котла, на більш потужний, сучасний та більш енергоефективний дасть змогу повного заміщення природного газу та зменшити споживання палива на 98,56 т.у.п. та річну економію в розмірі 256,25 тис.грн./рік.

Реконструкція котельні по вул.Каштанова, 34 в м.Бар з заміною твердопаливного котла, на більш потужний, сучасний та більш енергоефективний дасть змогу повного заміщення природного газу та зменшити споживання палива на 98,56 т.у.п. та річну економію в розмірі 256,25 тис.грн./рік.

Реконструкція котельні по вул.Гаврилюка, 133 в смт.Томашпіль з заміною твердопаливного котла, на більш потужний, сучасний та більш енергоефективний дасть змогу повного заміщення природного газу та зменшити споживання палива на 43,00 т.у.п. та річну економію в розмірі 114,39 тис.грн./рік.

Реконструкція котельні по вул.Чоботарська, 2 в с.Заболотне з заміною твердопаливного котла, на більш потужний, сучасний та більш енергоефективний дасть змогу повного заміщення природного газу та зменшити споживання палива на 73,26 т.у.п. та річну економію в розмірі 190,49 тис.грн./рік.

Реконструкція котельні по вул.Пирогова, 9 в смт.Липовець з заміною твердопаливного котла, на більш потужний, сучасний та більш енергоефективний дасть змогу повного заміщення природного газу та зменшити споживання палива на 28,79 т.у.п. та річну економію в розмірі 74,85 тис.грн./рік.

Реконструкція котельні по вул.Вільшанська, 48 в м.Іллінці з заміною твердопаливного котла, на більш потужний, сучасний та більш енергоефективний дасть змогу повного заміщення природного газу та зменшити споживання палива на 28,94 т.у.п. та річну економію в розмірі 75,24 тис.грн./рік.

Реконструкція котельні по вул.Лялі Ратушної, 15в смт.Тиврів з заміною



твердопаливного котла, на більш потужний, сучасний та більш енергоефективний, що використовує в якості палива пелету, дасть змогу повного заміщення природного газу та зменшити споживання палива на 361,04 т.у.п. та річну економію в розмірі 938,71 тис.грн./рік.

Реконструкція котельні по вул.Жовтнева, 54 в с.Кисляк з заміною твердопаливного котла, на більш потужний, сучасний та більш енергоефективний дасть змогу повного заміщення природного газу та зменшити споживання палива на 54,03 т.у.п. та річну економію в розмірі 140,47 тис.грн./рік.

В цілому при впровадженні запропонованих заходів з заміни вийшовших з ладу, застарілих та котлів, потужності яких не достатньо для повного заміщення природного газу очікуваний економічний ефект складає – 1865,01 тис.грн. Простий строк окупності – 62 місяців.

**п. 1.2.1.1 Розроблення проектно-кошторисної документації  
«Будівництво складу зберігання альтернативного палива»**

У зв'язку з необхідністю постійного виконання робіт з переробки деревини та з метою підвищення рівня організації виробництва, що впливає на складову тарифу заходом передбачається будівництво складу зберігання альтернативного виду палива, що значно покращить умови використання спецтехніки, задіяної в даному виді робіт та умови праці персоналу.

Вартість проектних робіт складає – 230,44 тис.грн.

**п. 1.2.1.2 Розроблення проектно-кошторисної документації  
«Реконструкція котельні з заміною газових та твердопаливних котлів за  
адресою вул.Лялі Ратушної, 15 в м.Тиврів»**

Реконструкція котельні по вул.Лялі Ратушної, 15в смт.Тиврів з заміною твердопаливного котла, на більш потужні, сучасний та більш енергоефективний, що використовує в якості палива пелету, дасть змогу повного заміщення природного газу та зменшити споживання палива на 361,04 т.у.п. та річну економію в розмірі 938,71 тис.грн./рік.

Вартість виконання проектних робіт – 639,63 тис.грн.

**п. 1.2.1.3 Розроблення проектно-кошторисної документації  
«Реконструкція котельні з заміною газових та твердопаливних котлів за  
адресою вул.Київська, 288 в м.Жмеринка»**

Реконструкція котельні по вул.Київська, 288 в м.Жмеринка з заміною твердопаливних котлів, на більш потужні, сучасний та більш енергоефективний, що використовує в якості палива деревину твердих порід, дасть змогу повного заміщення природного газу та зменшити споживання палива на 168 т.у.п. та річну економію в розмірі 436,80 тис.грн./рік.

Вартість виконання проектних робіт – 646,70 тис.грн.

### п. 2.1.1.1 Придбання та заміна насосів

Інвестиційний захід передбачає придбання 16 сучасних енергоефективних насосів

Придбання вищезазначеного обладнання дозволить провести заміну морально-застарілого (більше 30 років) та енергоємного обладнання (мережних та підживлювальних насосів) та значно зменшити споживання електричної енергії.

#### Перелік насосів

| № з/п | Адреса котельні                   | Призначення | Витрата, м <sup>3</sup> /год | Напір, м.в.ст. | Кількість, шт |
|-------|-----------------------------------|-------------|------------------------------|----------------|---------------|
| 1     | м.Вінниця, вул.Амосова, 1         | мережний    | 300                          | 55             | 2             |
| 2     | м.Вінниця, вул.Амосова, 1         | підживлення | 20                           | 40             | 2             |
| 3     | м.Вінниця, вул.Амосова, 1         | сирої води  | 20                           | 40             | 2             |
| 4     | м.Бар, вул.Каштанова, 34          | мережний    | 40                           | 15             | 2             |
| 5     | м.Бар, вул.Каштанова, 34          | підживлення | 2                            | 40             | 2             |
| 6     | м.Погребище, вул.П.Тичини, 54     | мережний    | 50                           | 15             | 2             |
| 7     | м.Погребище, вул.П.Тичини, 54     | підживлення | 2                            | 40             | 1             |
| 8     | смт.Тиврів, вул.Ляля Ратушної, 15 | мережний    | 50                           | 20             | 2             |
| 9     | смт.Тиврів, вул.Ляля Ратушної, 15 | підживлення | 2                            | 40             | 1             |

Вартість заходу складає – 2350,41 тис.грн без ПДВ.

Подальше впровадження даного заходу, дасть змогу зменшити споживання електричної енергії на 147,42 тис.кВтгод на рік.

Загальний економічний ефект буде складати 804,91 тис. грн на рік.

Простий строк окупності – 35 місяць.



## Інженерний центр ПРОМГАЗАПАРАТ

ПРОМИСЛОВЕ ТЕПЛОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ

Україна, 04116, м. Київ, вул. Старокиївська 10г, оф.105

т. (044) 538-07-28, 29 ф: (044) 538-07-23

e-mail: [ic@agaz.com.ua](mailto:ic@agaz.com.ua)

<http://pga.com.ua> <http://agaz.com.ua>

Вих. 3/3101 від 31 січня 2023р.

Комунальне підприємство  
"Вінницяоблтеплоенерго"  
(097) 503 03 79

### Техніко-комерційна пропозиція.

Пропонуємо розглянути можливість модернізації котлів **КВГ-7,56** та **ТВГ-8М** шляхом заміни пальників на сучасні автоматизовані пальники серії **КП**.

Коротка технічна характеристика пальника наведена в таблиці

| Найменування параметра   | КП-315Б-50Р-Е   |
|--|-----------------|
| 1. Номінальна теплова потужність пальника, МВт   | 3,0             |
| 2. Діапазон регулювання потужності %   | 20-100          |
| 3. Тип регулювання потужності  | модульований    |
| 4. Вид палива  | природний газ   |
| 5. Витрата газу, м <sup>3</sup> /ч, не більше  | 300             |
| 6. Приєднувальний тиск газу, кПа (мбар)  | 12÷45 (120÷450) |
| 7. Потужність двигуна вентилятора, кВт, не більше  | 1,7             |
| 8. Кількість пальників на котел <b>КВГ-7,56</b>  | 3               |
| 9. Теплопродуктивність котла <b>КВГ-7,56</b> при максимальному навантаженні МВт, (Гкал/год.) | 7,56<br>(6,5)   |
| 10. Кількість пальників на котел <b>ТВГ-8,0</b>  | 4               |
| 11. Теплопродуктивність котла <b>ТВГ-8,0</b> при максимальному навантаженні МВт, (Гкал/год.) | 9,65<br>(8,3)   |

До складу пальника входить:

|  |       |
|--|-------|
| 1. Пальник з вбудованим запальним пальником і дуттевим вентилятором.<br>Двигун з регульованою швидкістю обертання робочого колеса зі зворотним зв'язком по обертам (Німеччина) | 1 шт. |
| 2. Регулятор витрати газу з приводом (Німеччина)   | 1 шт. |
| 3. Газова арматура (2-а відсічних клапана зі стабілізатором тиску) <b>DUNGS</b>  | 1 шт. |
| 4. Блок контролю щільності клапанів <b>DUNGS</b> (Німеччина)   | 1 шт. |
| 5. Клапан запального пальника (Італія)   | 1 шт. |
| 6. Кран регулюючий запального пальника   | 1 шт. |
| 7. Датчик тиску газу <b>DUNGS</b> (Німеччина)  | 2 шт. |
| 8. Датчик тиску повітря <b>DUNGS</b> (Німеччина)   | 1 шт. |
| 9. Ультрафіолетовий Фотодатчик (Японія-Україна)  | 1 шт. |
| 10. Запальний пристрій (Німеччина)   | 1 шт. |
| 11. Шафа керування <b>ВЕГА</b> (Україна) з функцією модулювання  | 1 шт. |
| 12. З'єднувальні кабелі (Україна) <b>10м</b>   | 1 шт. |

Вартість 1-ого пальника **КП-315Б-50Р-Е** (Рг.вх – 12÷45 кПа) – 495 000 грн. з ПДВ.

Вартість 1-ого пальника **КП-315Б-50Р-Е** (Рг.вх – 25÷36 кПа) – 465 000 грн. з ПДВ.

Умови постачання – передплата 50%, 50%, по готовності до відвантаження.

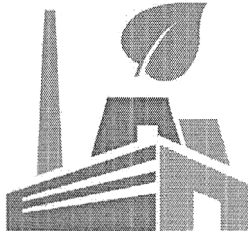
Термін постачання продукції 60-75 діб.

Директор ТОВ «ІЦ «Промгазапарат»

Єгор Подгорецький.

IDEAL CONTROL PROCESS





**ТОВ «ПРОМ.ЕНЕРГО.ПРОЕКТ»**  
03026, м. Київ, Столичне шосе 100, оф. 1-104  
ЄДРПОУ 43060686 МФО 380805  
р/р UA233808050000000026005646672  
в АТ «Райффайзен Банк АВАЛЬ»  
e-mail: [office@pep.in.ua](mailto:office@pep.in.ua)

КП № **ЕМ-053-280323**  
Дата **28.03.2023**

Шановний партнер

### Техніко-комерційна пропозиція

Згідно з отриманим від Вас запитом, направляємо Вам нашу комерційну пропозицію на поставку пальника газового **MD-G-270** потужністю **2700 кВт** з електронною модуляцією

- Котел для встановлення пальника: **КВГ-7,56 / ТВГ-8М**
- Потужність пальника: **до 2,7 МВт**
- Робочий тиск газу: **не менше 15-30 кПа**

| Найменування матеріалів   | Кіл. | Вартість<br>грн з ПДВ | Сума<br>грн з ПДВ |
|---|------|-----------------------|-------------------|
| Комплект обладнання для модернізації котла <b>КВГ-7,56</b> з АСУ на базі блоку керування БКП-8 Ensol (3 пальника) | 1    | 871 310,00            | 871 310,00        |
| Комплект обладнання для модернізації котла <b>ТВГ-8М</b> з АСУ на базі блоку керування БКП-8 Ensol (4 пальника)   | 1    | 1 065 950,00          | 1 065 950,00      |
| <b>Загалом грн з ПДВ</b>  |      |                       | <b>0,00</b>       |

#### Умови оплати:

60% - передплата; 30% - через 1 місяць; 10% - перед відвантаженням.

#### Термін виробництва:

Виготовлення – до 3 календарних місяців.

Ціни вказані на умовах поставки EXW.

Комерційна пропозиція діє на дату формування.

#### Гарантії на товар:

Гарантійний термін експлуатації – 12 місяців.

З повагою та надією на партнерство

**Шапошник Євген Миколайович**

моб. +38 (067) 449 3090

моб. +38 (099) 166 8988

e-mail: [em@pep.in.ua](mailto:em@pep.in.ua)

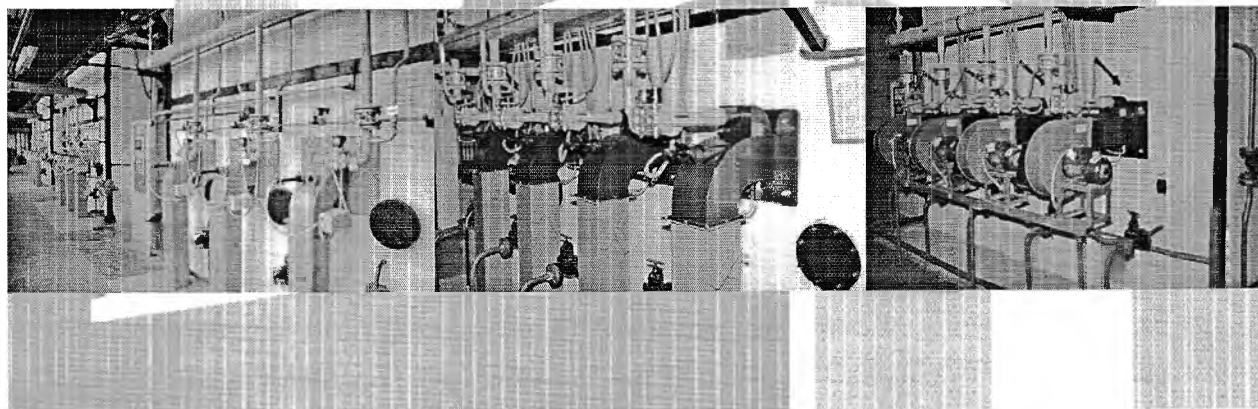


ТОВ ПРОМ.ЕНЕРГО.ПРОЕКТ пропонує комплект обладнання для реконструкції та модернізації водогрійних котлів КВГ-7,56 та ТВГ-8М шляхом заміни штатних газових пальників на сучасні економічні газові пальники мікродифузійного типу серії MD-G (3 та 4 шт. на котел відповідно), а також модернізації системи автоматичного управління та безпеки. Для подачі повітря на пальники передбачається використання індивідуальних дуттєвих вентиляторів на кожному пальнику (блочні пальники)

Комплект обладнання для модернізації котла включає пальники з поворотними повітропроводами, системою розпалу та контролю факелу, загальнокотельний регулятор витрати газу, автоматичну газову клапанну групу Madas (Італія), аналогові датчики (опціонально) та датчики-реле розрідження/тиску (газ, повітря), електросилову шафу перетворювачів частоти тягодуттєвих агрегатів, шафу віддаленого керування котлом на базі сенсорної панелі Weintek (опціонально). Перелік та кількість елементів, які входять до складу комплекту обладнання, що постачається, приведено в таблиці нижче.

**Основні технічні характеристики пальників газових MD-G-270-B (2,7 МВт):**

| №  | Параметр   | Значення    |
|----|--|-------------|
| 1. | Теплова потужність пальника, МВт                           | 0,5 – 2,7   |
| 2. | Граничне відхилення,%                                      | +10%        |
| 3. | Вхідний тиск природного газу (перед клапанною групою), кПа | 15,0 – 30,0 |
| 4. | Витрата природного газу, нм3/год                           | 50 – 270    |
| 5. | Номінальний аеродинамічний опір пальника, кПа              | 0,8         |
| 6. | Розмір амбразури, мм                                       | 236 x 236   |
| 7. | Маса пальника (без вентилятора), кг, не більше             | 40          |







Запропоновані комплекти поставки обладнання для модернізації котла КВГ-7,56 та ТВГ-8М включають:

| №  | Обладнання  | КВГ-7,56  | ТВГ-8М  |
|----|---|---|---|
| 1. | ПАЛЬНИК ПРОМИСЛОВИЙ ГАЗОВИЙ MD-G-270  | 3   | 4   |
| 2. | БЛОК РОЗПАЛУ ПАЛЬНИКА:<br>- електрозапальник газовий<br>- кран кульовий газовий DN15 Evergas<br>- трансформатор розпалу TP-3  | 3<br>3<br>3   | 4<br>4<br>4   |
| 3. | ВЕНТИЛЯТОР ДУТТЄВИЙ   | 3   | 4   |
| 4. | ДАТЧИКИ СИСТЕМИ БЕЗПЕКИ:<br>- іонодатчик полум'я запальника (контр. електрод)<br>- фотодатчик основного полум'я (ультрафіолетовий) ФПУ-2<br>- датчик-реле тиску повітря Belimo<br>- датчик-реле тиску газу (min) Madas<br>- датчик-реле тиску газу (max) Madas<br>- датчик-реле тиску газу (контроль герметичності клапанної групи) Madas<br>- датчик-реле розрідження Belimo   | 3<br>3<br>3<br>1<br>1<br>1<br>опція                       | 4<br>4<br>4<br>1<br>1<br>1<br>опція                       |
| 5. | АВТОМАТИЧНА КЛАПАННА ГРУПА:<br>- регулятор (стабілізатор) тиску газу Madas<br>- клапан електромагнітний автомат. відсічний загальнокотловий Madas<br>- клапан е/м автоматичний пальника Madas<br>- клапан е/м авт. запальника DN15 Madas<br>- клапан е/м авт. безпеки (норм.-відкритий) EVAP/NA DN20 Madas  | опція<br>1<br>3<br>3<br>1                                 | опція<br>1<br>4<br>4<br>1                                 |
| 6. | СИСТЕМА РЕГУЛЮВАННЯ:<br>- регулятор витрати газу (загальнокотлова газова заслінка) з ЕП Belimo<br>- перетворювач (4-20 мА) тиску газу Aplisens<br>- перетворювач (4-20 мА) розрідження Aplisens<br>- блоку керування котлом<br>- електросилова шафа Schneider Electric IP66 перетворювачів частоти INVT<br>приводів:<br>1. комплект електрокомутаційних елементів<br>2. перетворювач частоти приводу дуттєвих вентиляторів INVT<br>3. перетворювач частоти приводу димососу INVT<br>- шафа віддаленого керування котлом CP-W10 Ensol (на базі сенсорної панелі Weintek) | 1<br>опція<br>опція<br>1<br>1<br>1<br>1<br>опція<br>опція | 1<br>опція<br>опція<br>1<br>1<br>1<br>1<br>опція<br>опція |

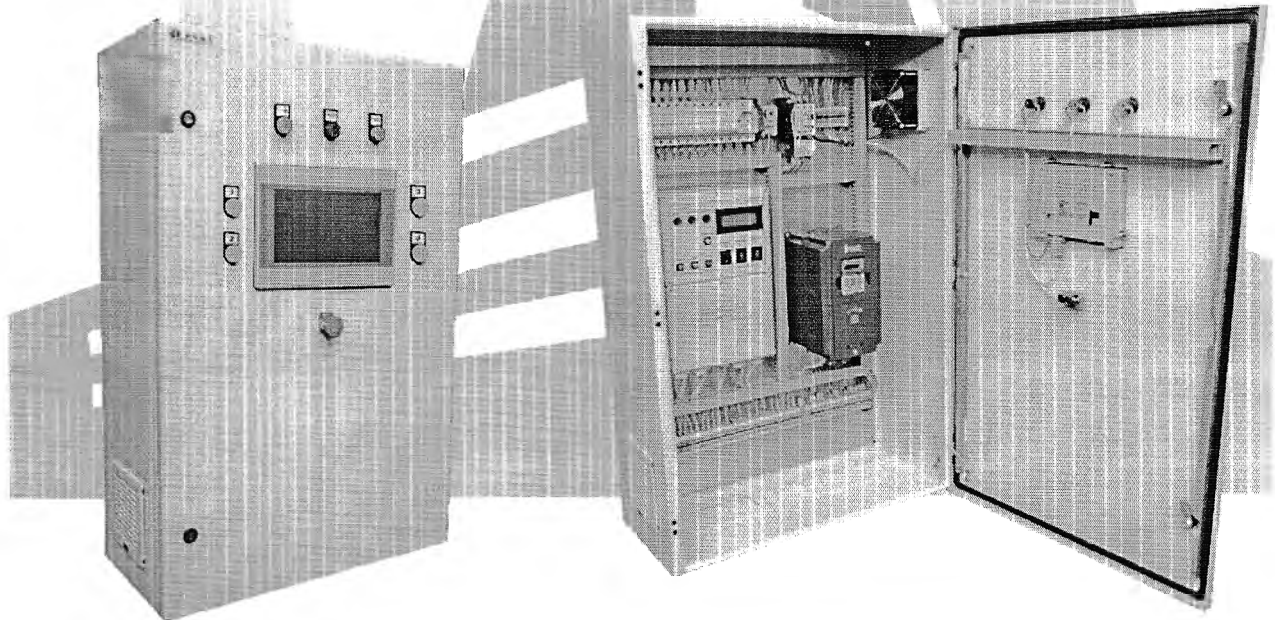


### Опис системи автоматичного керування котлом

Система автоматичного керування на базі блоку керування серії БКП Ensol забезпечує надійний автоматичний розпал пальників, виконує всі необхідні функції автоматики безпеки (аварійне захисне відключення, сигналізація тощо), а також плавне регулювання теплової потужності пальників в автоматичному режимі за сигналом від перетворювача температури з можливістю переходу в режим ручного дистанційного керування потужністю. Крім регулювання теплової потужності пальників з підтримкою співвідношення газ-повітря (управління ПЧ вентиляторів та приводами заслінок) блок керування котлом БКП-8 управляє контурами підтримки розрідження (ПЧ або МЕО димососу) та рівня води в барабані. БКП-8 додатково обладнано польовою шиною RS-485 (протокол MODBUS-RTU) для інтеграції з автоматикою верхнього рівня.



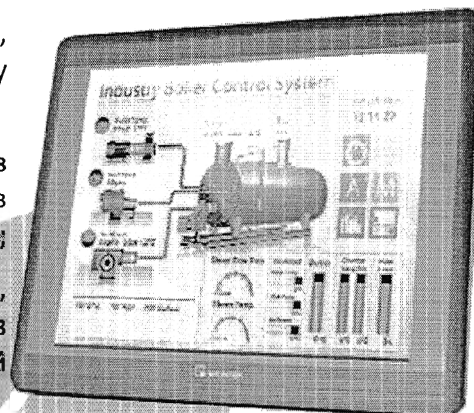
За бажанням, комплект АСУ може бути доповнено панеллю дистанційного керування котлом CP-W10 Ensol на базі сенсорної панелі Weintek, яка з'єднується з блоком керування БКП-8 за протоколом MODBUS-RTU та надає додаткові можливості оператору для управління котлом, візуального контролю за його робочими параметрами та зберігання даних про роботу котла. Для спрощення візуального контролю за роботою котла шафу керування додатково обладнано світловою арматурою (лампи мережа, робота, аварія, полум'я кожного пальника), а також звуковою аварійною сигналізацією.





Основні функціональні можливості панелі керування CP-W10 Ensol:

- дистанційне управління котлом (пуск, зупин, дистанційна зміна теплової потужності пальників у випадку переходу на ручне управління);
- графічне зображення мнемосхеми котла з позначенням основних його технічних параметрів (поточні значення температур, тисків, витрат тощо);
- зберігання журналу подій (час та дата пусків, зупинів, аварійних ситуацій, а також їх опис) з можливістю архівування та переносу на зовнішній USB- накопичувач;
- можливість обліку та зберігання даних щодо витрат палива, води, електроенергії тощо за обраний період.



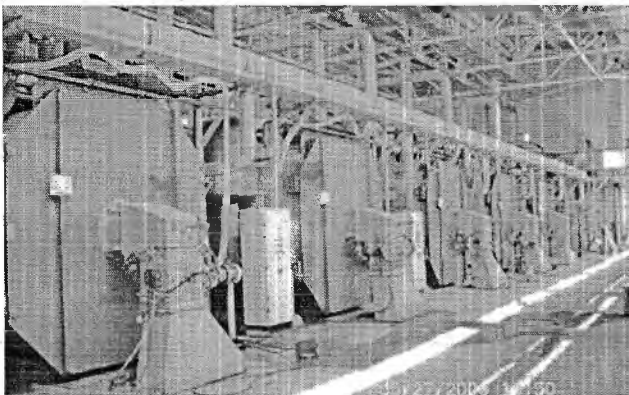
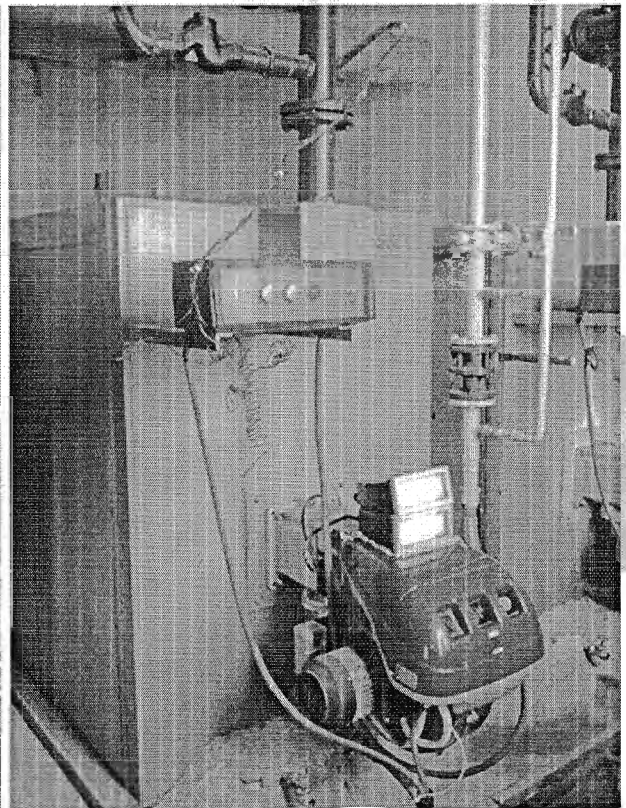
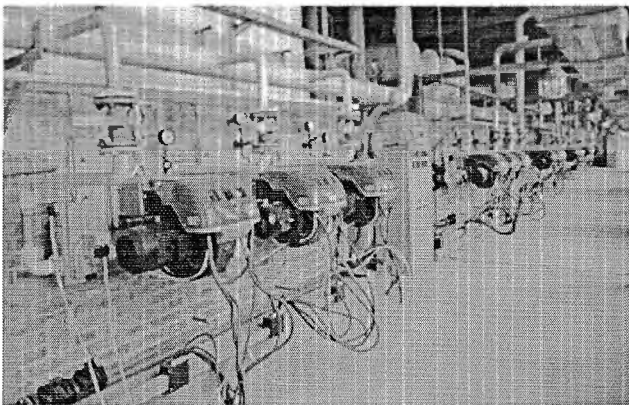
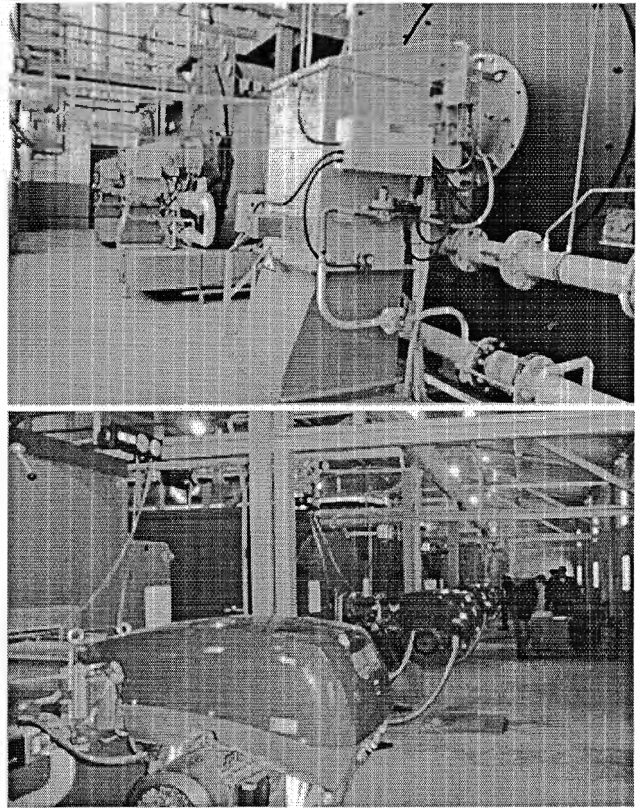
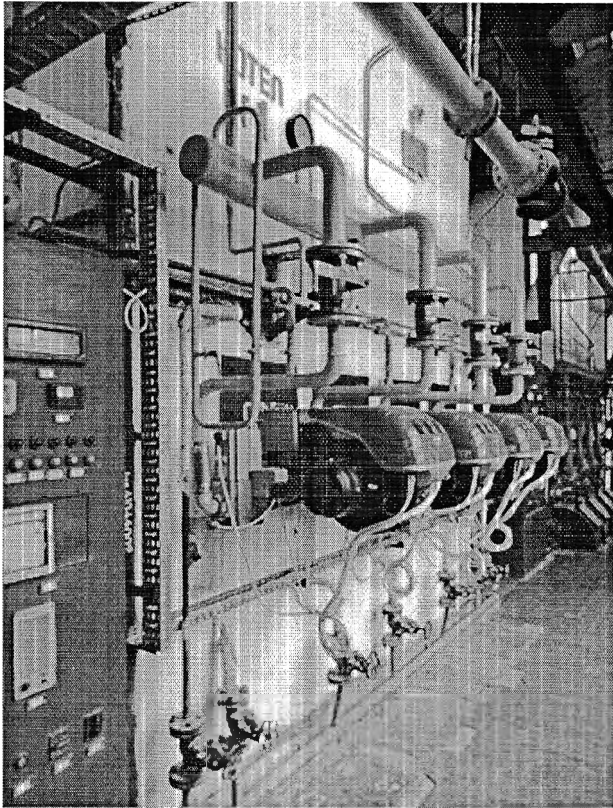
#### Додаткова інформація

1. Частини пальників, що мають контакт з факелом, виготовляються зі сталі AISI 321. Інші частини можуть бути виготовлені зі сталі AISI 304 або вуглецевої сталі з полімерним покриттям.

2. Гарантія на пальники діє за умови дотримання правил експлуатації протягом 24 місяців; на електронне або електромеханічне обладнання, що входить в комплектацію – у відповідності до технічного паспорта, але не менше 12 місяців.

3. Гарантується діапазон регулювання теплової потужності котла при роботі на газі в діапазоні 20-100 %, а також збільшення ККД котла в порівнянні з роботою на штатних пальниках в режимах номінального та часткових навантажень котла.





моб. +38 (067) 449 3090  
моб. +38 (099) 166 8988  
e-mail: [office@pep.in.ua](mailto:office@pep.in.ua)



Коллективний член торгово-промислової палати України

Товариство з обмеженою відповідальністю  
«Альфагаз»

р/р UA233209840000000260080103297  
в АТ «ПРОКРЕДИТ БАНК» м. Київ, МФО 320984  
Юридична адреса: 49600, м. Дніпро,  
вул. Панікахи 2, корпус 10, офіс № 38  
Фактична адреса : 49600, м. Дніпро,  
вул. Панікахи 2, корпус 10, офіс № 38  
Поштова адреса : 49040 м. Дніпро, а/с 2484  
ЄДРПОУ 33654331  
ІПН 336543305698  
Телефон/факс: (056)747-03-73/72  
Мобільний телефон: (067) 740-32-73  
www.alfagaz.com.ua  
e-mail: [alfagaz@meta.ua](mailto:alfagaz@meta.ua) [alfagazua@gmail.com](mailto:alfagazua@gmail.com)

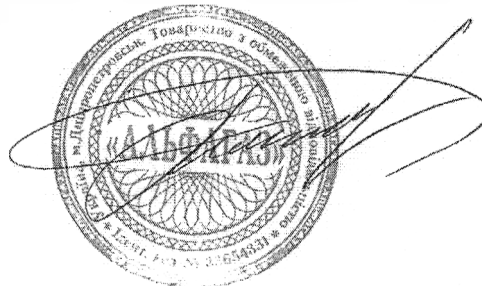
Вих. №1-13/03 від 13.03.2023 р.

### Комерційна пропозиція

У відповідності до Вашого запиту, направляємо комерційну пропозицію:

|  |      |                           |
|--|------|---------------------------|
| Монобл.насос NB 125-400/415 AAF2AESBAQEV | 2 шт | 1 326 667,20 грн. без ПДВ |
| Верт.насос CR15-5 A-A-A-E-HQQE 3x400D 50 | 4 шт | 392 526,24 грн. без ПДВ   |
| Монобл.насос NB 40-125/127AAF2AESBAQEW1  | 2 шт | 173 315,47 грн. без ПДВ   |
| Верт.насос CR1-10 A-A-A-E-HQQE 3x230/400 | 4 шт | 144 053,96 грн. без ПДВ   |
| Монобл.насос NB 65-200/212AAF2AESBAQEW3  | 2 шт | 201 583,61 грн. без ПДВ   |
| Монобл.насос NB 40-125/139AAF2AESBAQEKW1 | 2 шт | 199 785,29 грн. без ПДВ   |

Директор ТОВ «Альфагаз»



Є.М. Пузанков

# Інформаційний лист 1006596998

Номер замовника: 9842008270  
Назва: Вінницяоблтеплоенерго

Олег Федорович Розборський  
Вінницяоблтеплоенерго, КП  
вул. Вишнева, 24  
21037 ВІННИЦЯ  
UKRAINE

**GRUNDFOS** 

ТОВ «ГРУНДФОС УКРАЇНА»  
Столичне шосе, 103  
БЦ «Європа» 03026  
м. Київ, Україна

тел.: 044 237 04 00  
[grundfos.com/ua](http://grundfos.com/ua)

Дата: 21.03.23  
Дійсно до: 19.04.23

Шановн(ий/а) Олег Федорович Розборський

Дякуємо за Ваш запит. Ми раді надати Вам технічний опис необхідного обладнання та / або послуг та проінформувати щодо їхньої вартості згідно нашого офіційного прайс-листа.

Розглянувши надану інформацію, будь ласка, повідомте, якщо наше рішення не повністю відповідає всім Вашим вимогам та Ви потребуєте додаткових даних.

З повагою,  
ГРУНДФОС УКРАЇНА

# Інформаційний лист 1006596998

Номер замовника: 9842008270

Назва: Вінницяоблтеплоенерго

## Умови оплати та поставки:

Умови оплати та поставки: погоджуються з постачальником

Стандартні умови гарантії - 24 місяці з моменту продажу, але не більше ніж 30 місяців з моменту виготовлення обладнання.

### **ВАЖЛИВО**

Цей лист не є підставою для закупівлі обладнання чи послуг, а має на меті лише інформування щодо їхньої вартості. Ціни вказані згідно офіційного прайс-листа ТОВ "ГРУНДФОС УКРАЇНА" в ЄВРО з ПДВ. Фактична ціна закупівлі на момент замовлення може відрізнятись. Ціни на продукти без артикульних номерів є орієнтовними та можуть бути змінені.

Термін поставки орієнтовний та може відрізнятись. Фактичний термін визначається після розміщення замовлення. Для отримання комерційної пропозиції ми рекомендуємо звернутися до офіційних дилерів, з переліком яких Ви можете ознайомитися на нашому офіційному сайті [grundfos.com/ua](http://grundfos.com/ua).

## КОНТАКТ:

Відповідальний: Andrey Kuzmenko

Email: [akuzmenko@grundfos.com](mailto:akuzmenko@grundfos.com)

Моб.: 050 351 93 32

Website: [grundfos.com/ua](http://grundfos.com/ua)

Product Information: [Grundfos Product Center](#)

Mygrundfos: [mygrundfos.ua](http://mygrundfos.ua)

# Інформаційний лист 1006596998

Номер замовника: 9842008270

Назва: Вінницяоблтеплоенерго



ПРИМІТКА. Якщо є, натисніть на код продукту (синім) для додаткової інформації в Grundfos Product Center

| Поз. | Продукт  | К-сть  | Ціна без ПДВ | Сума, EUR без ПДВ |           |
|------|--|--|--------------|-------------------|-----------|
| 10   | Монобл.насос NB 125-400/415 AAF2AESBAQEIV  | Група продуктів: CW<br>на основі арт.98305305  | 2            | 16 408,00         | 32 816,00 |
| 11   | Конс.насос НК 150-400/391AA2F1AESBAQEVW3   | Група продуктів: CW<br>на основі арт.98318636  | 2            | 23 413,00         | 46 826,00 |
| 20   | Верт.насос CR15-5 A-A-A-E-HQQE 3x400D 50<br>Код продукту: <a href="#">96501908</a> | Група продуктів: CW<br>* EU ECCN: None US ECCN: N/A<br>Код УКТЗЕД: 8413708900<br>Країна походження: DK | 2            | 2 392,00          | 4 784,00  |
| 30   | Верт.насос CR15-5 A-A-A-E-HQQE 3x400D 50<br>Код продукту: <a href="#">96501908</a> | Група продуктів: CW<br>* EU ECCN: None US ECCN: N/A<br>Код УКТЗЕД: 8413708900<br>Країна походження: DK | 2            | 2 392,00          | 4 784,00  |
| 40   | Монобл.насос NB 40-125/127AAF2AESBAQEJW1<br>Код продукту: <a href="#">97839219</a> | Група продуктів: CW<br>* EU ECCN: None US ECCN: N/A<br>Код УКТЗЕД: 8413705100<br>Країна походження: HU | 2            | 2 082,00          | 4 164,00  |
| 50   | Верт.насос CR1-10 A-A-A-E-HQQE 3x230/400<br>Код продукту: <a href="#">96516180</a> | Група продуктів: CW<br>* EU ECCN: None US ECCN: N/A<br>Код УКТЗЕД: 8413708900<br>Країна походження: DK | 2            | 853,00            | 1 706,00  |
| 60   | Монобл.насос NB 65-200/212AAF2AESBAQEJW3   | Група продуктів: CW<br>на основі арт.97839384  | 2            | 2 354,00          | 4 708,00  |
| 70   | Верт.насос CR1-10 A-A-A-E-HQQE 3x230/400<br>Код продукту: <a href="#">96516180</a> | Група продуктів: CW<br>* EU ECCN: None US ECCN: N/A<br>Код УКТЗЕД: 8413708900<br>Країна походження: DK | 1            | 853,00            | 853,00    |
| 80   | Монобл.насос NB 40-125/139AAF2AESBAQEKW1<br>Код продукту: <a href="#">97839220</a> | Група продуктів: CW<br>* EU ECCN: None US ECCN: N/A<br>Код УКТЗЕД: 8413705100<br>Країна походження: RU | 2            | 2 333,00          | 4 666,00  |

Продовження на наступній сторінці



# Інформаційний лист 1006596998

Номер замовника: 9842008270

Назва: Вінницяоблтеплоенерго



ПРИМІТКА. Якщо є, натисніть на код продукту (синім) для додаткової інформації в Grundfos Product Center

| Поз.  | Продукт   | К-сть  | Ціна без ПДВ | Сума, EUR без ПДВ |
|---|---|--|--------------|-------------------|
| 90  | <b>Верт.насос CR1-10 A-A-A-E-HQQE 3x230/400</b><br>Код продукту: <a href="#">9651618U</a> | Група продуктів: CW<br>* EU ECCN: None US ECCN: N/A<br>Код УКТЗЕД: 8413708900<br>Країна походження: DK | 1<br>853,00  | 853,00            |
| Загальна вартість, без ПДВ (EUR) без опцій та альтернативних позицій: |   |  |              | 106 160,00        |

Ціни дійсні до: 19.04.23

Примітка:

\* Кодування ECCN означає кодування за Класифікаційним номером експортного контролю, який ґрунтується як на європейських, так і на американських правилах експортного контролю (EAR). В разі якщо "EU ECCN" кодування відрізняється від "None" кодування або "N/A" кодування в товарі, товар належить до групи так званих товарів подвійного призначення і може підпасти під заборону реекспорту за межі вашої країни. Якщо товар планується реекспортувати в будь-яку країну, що підпадає під санкції Європейського союзу, будь ласка, зверніться в GRUNDFOS для отримання інформації стосовно кодування ECCN. В разі якщо "US ECCN" кодування відрізняється від "N/A" кодування в товарі, такий товар належить до групи товарів, що підпадає під санкції реекспорту в США та під заборону використання вказаних товарів не за основним призначенням. Кодування "N/A" перекладається як "Не застосовується".

Будь-яке твердження щодо часу доставки має сприйматися лише як орієнтовне на основі поточної інформації. Grundfos залишає за собою право перенести будь-який зазначений час доставки без попереднього повідомлення. Компанія Grundfos залишає за собою право підвищувати ціни на замовлені вироби, повідомивши про це Замовника в будь-який час перед доставкою, з урахуванням збільшення собівартості продукції для компанії Grundfos у зв'язку з будь-яким фактором, який об'єктивно не підпадає під контроль компанії Grundfos (це, зокрема, коливання валютних курсів, а також збільшення витрат на матеріали, електроенергію та інших транспортних і/або виробничих витрат).



Коллективний член торгово-промислової палати України

Товариство з обмеженою відповідальністю  
«Альфагаз»  
р/р UA233209840000000260080103297  
в АТ «ПРОКРЕДИТ БАНК» м. Київ, МФО 320984  
Юридична адреса: 49600, м. Дніпро,  
вул. Панікахи 2, корпус 10, офіс № 38  
Фактична адреса : 49600, м. Дніпро,  
вул. Панікахи 2, корпус 10, офіс № 38  
Поштова адреса : 49040 м. Дніпро, а/с 2484  
ЄДРПОУ 33654331  
ІПН 336543305698  
Телефон/факс: (056)747-03-73/72  
Мобільний телефон: (067) 740-32-73  
www.alfagaz.com.ua  
e-mail: [alfagaz@meta.ua](mailto:alfagaz@meta.ua) [alfagazua@gmail.com](mailto:alfagazua@gmail.com)

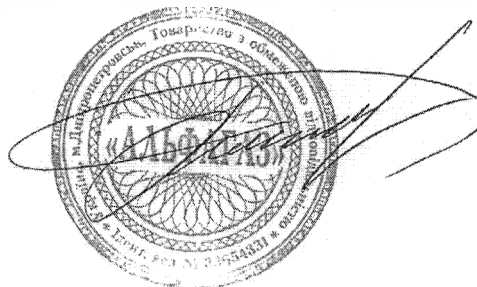
Вих. №3-06/03 від 06.03.2023 р.

### Комерційна пропозиція

У відповідності до Вашого запиту, направляємо пропозицію на виконання послуг з розробки проектно-кошторисної документації

| № з/п | Найменування послуг   | Ціна за послугу грн. з ПДВ |
|-------|---|----------------------------|
| 1     | Розроблення проектно-кошторисної документації "Реконструкція котельні з заміною газових та твердопаливних котлів за адресою вул.Київська, 288 в м.Жмеринка" | 830 363,80                 |

Директор ТОВ «Альфагаз»



Є.М. Пузанков

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИС №  
НА ПРОЕКТНІ ТА ВИШУКУВАЛЬНІ РОБОТИ**

Реконструкція котельні з влаштування відкритого навісу для зберігання здрібненого деревного палива та благоустрою території за адресою: Україна, Вінницька область, м. Вінниця, вул. Сонячна, 3

Найменування проектної організації: ТОВ "УКРБУДРЕСУРС"

| № з/п                      | Стадія проектування і перелік виконуваних робіт                              | Найменування об'єкта будівництва або виду робіт | № кошторисів | Повна вартість робіт, тис. грн. |           |                  |
|----------------------------|--|---|--------------|---------------------------------|-----------|------------------|
|                            |  |   |              | Вишукувальних                   | Проектних | Всього           |
| 1                          | 2  | 3   | 4            | 5                               | 6         | 7                |
| 1                          | Проектні роботи: навіс, відведення води з території, асфальтування території | Кошторис (Форма 2-П) на проектні роботи         | № 1          |                                 | 160,156   | 160,156          |
| 2                          | Вишукування (геодезія, геологія, погодження)                                 | Кошторис на вишукувальні роботи                 | № 2          | 58,761                          |           | 58,761           |
| <b>Разом</b>               |  |   |              |                                 |           | <b>218,91659</b> |
| <b>Єдиний податок (5%)</b> |  |   |              |                                 |           | <b>11,52193</b>  |
| <b>Всього</b>              |  |   |              |                                 |           | <b>230,43852</b> |

Всього за зведеним кошторисом

Всього 230438,52 грн. (Двісті тридцять тисяч чотириста тридцять вісім гривень 52 копійки)

Керівник проектної організації \_\_\_\_\_ О.М.Чорний \_\_\_\_\_  
(підпис) (прізвище)

М.П. "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_р.



Коллективный член торгово-промышленной палаты Украины

Товариство з обмеженою відповідальністю  
«Альфагаз»  
р/р UA23320984000000260080103297  
в АТ «ПРОКРЕДИТ БАНК» м. Київ, МФО 320984  
Юридична адреса: 49600, м. Дніпро,  
вул. Панікахи 2, корпус 10, офіс № 38  
Фактична адреса: 49600, м. Дніпро,  
вул. Панікахи 2, корпус 10, офіс № 38  
Поштова адреса: 49040 м. Дніпро, а/с 2484  
ЄДРПОУ 33654331  
ІПН 336543305698  
Телефон/факс: (056)747-03-73/72  
Мобільний телефон: (067) 740-32-73  
www.alfagaz.com.ua  
e-mail: [alfagaz@meta.ua](mailto:alfagaz@meta.ua) [alfagazua@gmail.com](mailto:alfagazua@gmail.com)

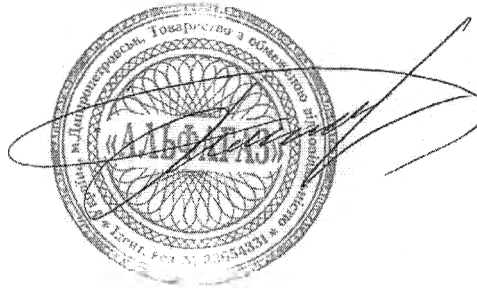
Вих. №2-06/03 від 06.03.2023 р.

### Комерційна пропозиція

У відповідності до Вашого запиту, направляємо пропозицію на виконання послуг з розробки проектно-кошторисної документації

| № з/п | Найменування послуг   | Ціна за послугу грн. з ПДВ |
|-------|---|----------------------------|
| 1     | Розроблення проектно-кошторисної документації "Реконструкція котельні з заміною газових та твердопаливних котлів за адресою вул.Лялі Ратушної, 15 в м.Тиврів" | 805 930,00                 |

Директор ТОВ «Альфагаз»



Є.М. Пузанков



Коллективний член торгово-промислової палати України

Товариство з обмеженою відповідальністю  
«Альфагаз»  
р/р UA233209840000000260080103297  
в АТ «ПРОКРЕДИТ БАНК» м. Київ, МФО 320984  
Юридична адреса: 49600, м. Дніпро,  
вул. Панікахи 2, корпус 10, офіс № 38  
Фактична адреса : 49600, м. Дніпро,  
вул. Панікахи 2, корпус 10, офіс № 38  
Поштова адреса : 49040 м. Дніпро, а/с 2484  
ЄДРПОУ 33654331  
ІПН 336543305698  
Телефон/факс: (056)747-03-73/72  
Мобільний телефон: (067) 740-32-73  
www.alfagaz.com.ua  
e-mail: [alfagaz@meta.ua](mailto:alfagaz@meta.ua) [alfagazua@gmail.com](mailto:alfagazua@gmail.com)

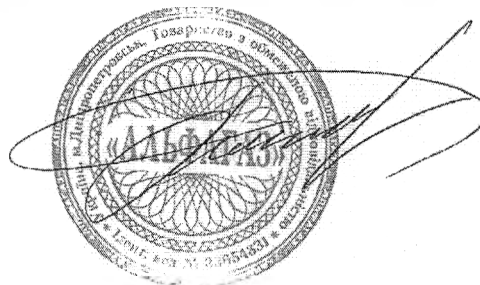
Вих. №1-06/03 від 06.03.2023 р.

### Комерційна пропозиція

У відповідності до Вашого запиту, направляємо пропозицію на виконання послуг з розробки проектно-кошторисної документації Розроблення проектно-кошторисної документації "Будівництво складу зберігання альтернативного палива"

| № з/п | Найменування послуг  | Ціна за послугу грн. з ПДВ |
|-------|--|----------------------------|
| 1     | Розроблення проектно-кошторисної документації "Будівництво складу зберігання альтернативного палива" | 304 180,80                 |

Директор ТОВ «Альфагаз»



Є.М. Пузанков



Вих №22 від 22.03.2023

Керівнику  
КП «Вінницяоблтеплоенерго»

### КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Пропонуємо виконати проектні роботи по об'єкту «Реконструкція котельні з заміною твердопаливного котла та заміною газових котлів на котельні за адресою вул.Лялі Ратушної, 15 в смт.Тиврів» відповідно до отриманого технічного завдання на проектування.

Вартість проектних робіт становить:

| Число чергових робіт     | Стадія проектування та перелік виконуваних робіт | Найменування об'єкта будівництва або виду робіт  | №№ кошторисів | Повна вартість робіт, тис.грн. |           |           |
|--------------------------|--|--|---------------|--------------------------------|-----------|-----------|
|                          |  |  |               | вишукувальних                  | проектних | всього    |
| 1                        | 2  | 3  | 4             | 5                              | 6         | 7         |
| 1                        | Робочий проект                                   | Окрема котельня, паливо - вугілля сумарною паропроодуктивністю, Гкал/год: від 0,5 до 10      | 2П            | 0,000                          | 538,165   | 538,165   |
| 2                        | Робочий проект                                   | Інженерно-геологічні та геодезичні роботи, Збір вихідних даних, ОВНС, Технічний звіт будівлі | 3П            | 0,000                          | 101,460   | 101,460   |
| Всього:                  |  |  |               | 0,000                          | 639,625   | 639,625   |
| ПДВ (20%)                |  |  |               |                                |           | 127,92500 |
| Всього з урахуванням ПДВ |  |  |               |                                |           | 767,55000 |

Всього за зведеним кошторисом : Сімсот шістьдесят сім тисяч п'ятсот п'ятдесят грн. 00 коп.

Для виконання проектних робіт необхідно надати вихідні данні:

- технічний паспорт будівлі;
- Технічні умови на газопостачання, електропостачання, водопостачання та водовідведення;

Умови оплати: Аванс 50%, остаточний розрахунок 50%

Загальний термін виконання проектних робіт орієнтовно 4 місяці.

З повагою

Заступник директора  
ТОВ «Подільські енергетичні  
мережі»

Володимир ДРЕВІНСЬКИЙ



Вих №23 від 22.03.2023

Керівнику

КП «Вінницяоблтеплоенерго»

### КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Пропонуємо виконати проектні роботи по об'єкту «Реконструкція котельні з заміною газових та твердопаливних котлів за адресою вул.Київська, 288 в м.Жмеринка» відповідно до отриманого технічного завдання на проектування.

Вартість проектних робіт становить:

| Чергове число            | Стадія проектування та перелік виконуваних робіт | Найменування об'єкта будівництва або виду робіт  | №№ коштів | Повна вартість робіт, тис.грн. |           |           |
|--------------------------|--|--|-----------|--------------------------------|-----------|-----------|
|                          |  |  |           | вишукувальних                  | проектних | всього    |
| 1                        | 2  | 3  | 4         | 5                              | 6         | 7         |
| 1                        | Робочий проект                                   | Окрема котельня, лаливо - вугілля сумарною паропроодуктивністю, Гкал/год: від 0,5 до 10      | 2П        | 0,000                          | 545,242   | 545,242   |
| 2                        | Робочий проект                                   | Інженерно-геологічні та геодезичні роботи, Збір вихідних даних, ОВНС, Технічний звіт будівлі | 3П        | 0,000                          | 101,460   | 101,460   |
| Всього:                  |  |  |           | 0,000                          | 646,702   | 646,702   |
| ПДВ (20%)                |  |  |           |                                |           | 129,34040 |
| Всього з урахуванням ПДВ |  |  |           |                                |           | 776,04240 |

Для виконання проектних робіт необхідно надати вихідні данні:

- технічний паспорт будівлі;
- Технічні умови на газопостачання, електропостачання, водопостачання та водовідведення;

Умови оплати: Аванс 50%, остаточний розрахунок 50%

Загальний термін виконання проектних робіт орієнтовно 4 місяці.

З повагою

Заступник директора  
ТОВ «Подільські енергетичні  
мережі»

Володимир ДРЕВІНСЬКИЙ



Коллективний член торгово-промислової палати України

Товариство з обмеженою відповідальністю  
«Альфагаз»

р/р UA233209840000000260080103297  
в АТ «ПРОКРЕДИТ БАНК» м. Київ, МФО 320984  
Юридична адреса: 49600, м. Дніпро,  
вул. Панікахи 2, корпус 10, офіс № 38  
Фактична адреса : 49600, м. Дніпро,  
вул. Панікахи 2, корпус 10, офіс № 38  
Поштова адреса : 49040 м. Дніпро, а/с 2484  
ЄДРПОУ 33654331  
ІПН 336543305698  
Телефон/факс: (056)747-03-73/72  
Мобільний телефон: (067) 740-32-73  
www.alfagaz.com.ua  
e-mail: [alfagaz@meta.ua](mailto:alfagaz@meta.ua) [alfagazua@gmail.com](mailto:alfagazua@gmail.com)

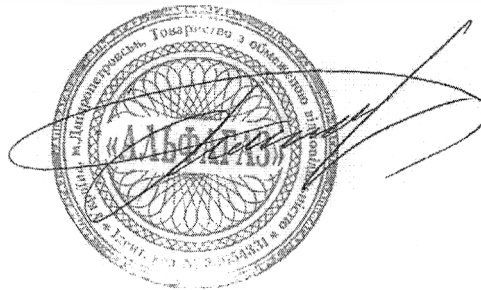
Вих. №3-06/03 від 06.03.2023 р.

### Комерційна пропозиція

У відповідності до Вашого запиту, направляємо пропозицію на виконання послуг з розробки проектно-кошторисної документації

| № з/п | Найменування послуг   | Ціна за послугу грн. з ПДВ |
|-------|---|----------------------------|
| 1     | Розроблення проектно-кошторисної документації "Реконструкція котельні з заміною газових та твердопаливних котлів за адресою вул.Київська, 288 в м.Жмеринка" | 830 363,80                 |

Директор ТОВ «Альфагаз»



Є.М. Пузанков





Коллективний член торгово-промислової палати України

Товариство з обмеженою відповідальністю  
«Альфагаз»

р/р UA233209840000000260080103297  
в АТ «ПРОКРЕДИТ БАНК» м. Київ, МФО 320984  
Юридична адреса: 49600, м. Дніпро,  
вул. Панікахи 2, корпус 10, офіс № 38  
Фактична адреса : 49600, м. Дніпро,  
вул. Панікахи 2, корпус 10, офіс № 38  
Поштова адреса : 49040 м. Дніпро, а/с 2484  
ЄДРПОУ 33654331  
ІПН 336543305698  
Телефон/факс: (056)747-03-73/72  
Мобільний телефон: (067) 740-32-73  
www.alfagaz.com.ua  
e-mail: [alfagaz@meta.ua](mailto:alfagaz@meta.ua) [alfagazua@gmail.com](mailto:alfagazua@gmail.com)

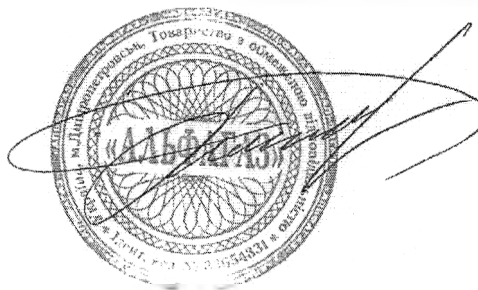
Вих. №2-06/03 від 06.03.2023 р.

### Комерційна пропозиція

У відповідності до Вашого запиту, направляємо пропозицію на виконання послуг з розробки проектно-кошторисної документації

| № з/п | Найменування послуг   | Ціна за послугу грн. з ПДВ |
|-------|---|----------------------------|
| 1     | Розроблення проектно-кошторисної документації "Реконструкція котельні з заміною газових та твердопаливних котлів за адресою вул.Лялі Ратушної, 15 в м.Тиврів" | 805 930,00                 |

Директор ТОВ «Альфагаз»



Є.М. Пузанков

## СПИСОК ЛІТЕРАТУРИ

1. Постанова КМ України від 15 липня 1997 р. № 786 "Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві".
2. Норми та вказівки по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових, громадських споруд, а також на господарсько – побутові потреби в Україні – Державний комітет України по житлово-комунальному господарству –К: 2005р., КТМ-204, України 244-94
3. Міжгалузеві норми витрат палива для опалювальних котлів, які експлуатуються в Україні.-Київ :2001р.
4. Инструкция по нормированию расхода котельно-печного топлива на отпуск тепловой энергии котельными системы министерства жилищно-коммунального хозяйства РСФСР. М.(АКХ им. К.Д.Памфилова, 1984).
5. ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія».
6. СНиП 2.04.01-85 «Внутренний водопровод и канализация зданий».
7. ДБН В.2.5-39:2008 «Теплові мережі» .
8. Правила технічної експлуатації теплових установок і мереж.
9. Манюк В.И. и др. Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей. М.: Стройиздат, 1988.
10. О.М.Алабовський, М.Ф.Боженко, Ю.В. Хоренженко «Проектування котелень промислових підприємств».-К.:Вища школа, 1991.
11. Р.В. Щекин, С.М. Корневский, Г.Е. Бем «Справочник по теплоснабжению и вентиляции». Изд. «Будівельник», 1968. – 439с.
12. ДСТУ Б В. 2.5-35:2007 «Теплові мережі та мережі гарячого водопостачання з використанням попередньо теплоізованих трубопроводів».
13. ДБН В.2.5-39:2008 «Інженерне обладнання будинків і споруд. Зовнішні мережі та споруди. Теплові мережі».
14. Закон України № 2289 – VI від 01.06.2010р. «Про здійснення державних закупівель» .