ПОГОДЖЕНО ЗАТВЕРДЖЕНО

Рішення виконкому Рожищенської міської ради Директор ПЖКГ Рожищенської міської ради

(найменування органу місцевого самоврядування) (посадова особа ліцензіата)

від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.В.Іщук

М.П. М.П.

**ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА**

**ПІДПРИЄМСТВА ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА**

**РОЖИЩЕНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**

**У СФЕРІ ВИРОБНИЦТВА, ТРАНСПОРТУВАННЯ ТА ПОСТАЧАННЯ ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ**

**НА 2024 – 2025 РОКИ**

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми**

**по дільниці Теплопостачання**

**на 2024 – 2025 роки**

**ПІДПРИЄМСТВА ЖИТЛОВО\_КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА**

**РОЖИЩЕНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**

**1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ПІДПРИЄМСТВО**

|  |  |
| --- | --- |
| Найменування ліцензіата | **Підприємство житлово-комунального господарства Рожищенської міської ради** |
| Рік заснування | 05.06.2001 року |
| Форма власності | Комунальна |
| Місце знаходження | 45100, м. Рожище, вул. Волонтерська ,34 |
| Код ЄДРПОУ | 31184014 |
| Прізвище, ім’я, по батькові керівника або уповноваженої особи, посада | Директор підприємства – Іщук Олександр Володимирович |
| Тел., факс, E-mail | 03368 21339, rogekom@gmal.com |
| Ліцензія на виробництво теплової енергії  Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими тепловими мережами  Ліцензія на постачання теплової енергії | №346 від 08.08.2016  №346 від 08.08.2016  №346 віл 08.08.2016 |
| Статутний капітал ліцензіата, тис.грн. | 5508,5 |
| Балансова вартість активів Теплопостачання , тис. грн | 1115,6 |
| Амортизаційні відрахування за останній звітний період по дільниці Теплопостачання, тис. грн | 26,0 |
| Заборгованість по сплаті податків, зборів (обов’язкових платежів) | 0 |

**2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ**

|  |  |
| --- | --- |
| Цілі інвестиційної програми | - зменшення собівартості теплової енергії та відповідно зменшення темпів росту тарифів на опалення, відновлення основних фондів підприємства, підвищення ефективностівикористання та зменшення споживання енергоресурсів теплового господарства м.Рожище, підвищення якості теплопостачання міста, використання інноваційних технічних, технологічних, організаційних рішень, створення економічно привабливих умов для інвестиційних проектів у сфері житлово-комунального господарства;  - досягнення сучасного технічного, економічного, організаційного рівня теплового господарства як розвиненої і потужної галузі економіки міста за рахунок системного і комплексного вирішення завдань Програми щодо:  підвищення енергоефективності використання енергетичних ресурсів та енергозбереження в тепловому господарстві;  зменшення на постійній основі питомих витрат енергоносіїв при виробництві продукції, робіт і послуг житлово-комунального господарства. |
| Строк реалізації інвестиційної програми | 2024 – 2025 роки |
| На якому етапі реалізації знаходиться підприємство (наявність законодавчих актів, проектної документації, експертних висновків, результатів конкурсів та тендерів тощо) | наявність законодавчих актів, проектної документації, експертних висновків, підписання договорів |
| Головні етапи реалізації програми | 1.Реконструкція водогрійного котла типу КСВ-1  2. Реконструкція ветхої ділянки теплової мережі по вул. Шевченка |

**3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ПРОГРАМОЮ**

|  |  |
| --- | --- |
| **Загальний обсяг інвестицій, тис. грн** | **137,8** |
| власні кошти від амортизаційних відрахувань | 26,0 |
| кошти за рахунок прибутку | 111,8 |
| залучені кошти | - |
| бюджетні інвестиційні асигнування | - |
| інші заходи (розшифрувати) |  |
| **Напрямки використання інвестицій** (у % від загального обсягу інвестицій): | |
| Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | 137,8 |
| Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів | - |
| Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій | - |
| Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | - |
| Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища | - |
| Інші заходи | - |
| Заходи з улаштування автоматизованої системи диспетчерського керування | - |

**4. ПОКАЗНИКИ ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ЗА ПРОЕКТОМ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Чиста приведена вартість, тис.грн | | | | | 137,8 | | | |
| Внутрішня норма дохідності | | | | |  | | | |
| Дисконтований період окупності | | | | | 2,0 | | | |
| Індекс прибутковості | | | | |  | | | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  | |
| Директор ПЖКГ \_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  | | Олександр ІЩУК | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання Підприємства житлово-комунального господарства Рожищенської міської ради станом на 1.10.2024 року** | | | | | | |
| № з/п | Найменування та характеристика обладнання  об'єктів теплопостачання | | | Одиниця виміру | Показник | |  |
| загальний | у т.ч.ветхі  (аварійні) |
| 1 | 2 | | | 3 | 4 | 5 |
| **І. Виробництво теплової енергії** | | | |  |  |  |
| ***1*** | | **Джерела теплової енергії** | | - |  |  |
| 1.1 | | Загальна кількість котелень, у тому числі: | | шт. | **1** |  |
|  | | - потужністю до 3 Гал/год.; | | шт. |  |  |
|  | | - потужністю від 3 до 20 Гкал/год.; | | шт. | **1** |  |
|  | | - потужністю від 20 до 100 Гкал/год.; | | шт. |  |  |
|  | | - потужністю 100 Гкал/год. і більше; | | шт. |  |  |
|  | | - дахових | | шт. |  |  |
| 1.2 | | Загальна установлена потужність котелень, у тому числі : | | Гкал/год. |  | х |
|  | | - потужністю до 3 Гкал/год.; | | Гкал/год. |  |  |
|  | | - потужністю від 3 до 20 Гкал/год.; | | Гкал/год. | **1** |  |
|  | | - потужністю від 20 до 100 Гкал/год.; | | Гкал/год. |  |  |
|  | | - потужністю 100 Гкал/год. і більше; | | Гкал/год. |  |  |
|  | | - дахових | | Гкал/год. |  |  |
| 1.3 | | Середнє навантаження котелень : | | - |  |  |
|  | | - в неопалювальний період; | | Гкал/год. | - | - |
|  | | - в зимовий період | | Гкал/год. | 3,3 | х |
| 1.4 | | Річний обсяг виробництва теплової енергії | | Гкал | 1687,3 | х |
| ***2*** | | **Котли та хвостові поверхні нагріву** | | - |  |  |
| 2.1 | | Загальна кількість котлів: | | шт. | **3** |  |
| 2.1.1 | | за видом теплоносія, у тому числі: | | шт. |  |  |
|  | | - водогрійних з ККД менше 86 %; | | шт. | **1** | 1 |
|  | | - водогрійних з ККД більше 86 %; | | шт. | **2** |  |
|  | | - парових з ККД менше 89 %; | | шт. |  |  |
|  | | - парових з ККД більше 89 %; | | шт. |  |  |
| 2.1.2 | | за видом палива, у тому числі: | | шт. |  |  |
|  | | - на газоподібному паливі; | | шт. | **3** | 1 |
|  | | - на твердому паливі; | | шт. | - |  |
|  | | - на рідкому паливі | | шт. | - |  |
| 2.2 | | Використання установлених виробничих потужностей котлів: | | - |  |  |
|  | | - в неопалювальний період; | | % | **0** |  |
|  | | - в зимовий період | | % | **67** |  |
| 2.3 | | Загальна кількість економайзерів | | шт. | **-** |  |
| ***3*** | | **Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів** | | - |  |  |
| 3.1 | | Загальна кількість тягодуттєвих установок, у тому числі: | | шт. | **-** |  |
|  | | - димососів; | | шт. | **-** |  |
|  | | - дуттєвих вентиляторів (встановлених окремо) | | шт. | **-** |  |
| 3.2 | | Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок | | кВт | **-** | х |
| 3.3 | | Загальна протяжність газоповітропроводів, у тому числі: | | м | **-** |  |
|  | | - газоходів; | | м | **-** |  |
|  | | - повітропроводів | | м | **-** |  |
| 3.4 | | Загальна кількість золошлакоуловлювачів | | шт. | - |  |
| 3.5 | | Загальна кількість димових труб, у тому числі: | | шт. | **1** |  |
|  | | - сталевих; | | шт. | **1** |  |
|  | | - цегляних та/або залізобетонних | | шт. | **-** |  |
| ***4*** | | **Допоміжне обладнання** | | - |  |  |
| 4.1 | | Загальна кількість деаераторних установок | | шт. | **-** |  |
| 4.2 | | Загальна кількість водопідігріваючих установок | | шт. | **-** |  |
| 4.3 | | Загальна кількість баків збору конденсату | | шт. | **-** |  |
| 4.4 | | Загальна кількість насосів, у тому числі: | | шт. | **5** |  |
|  | | - живильних; | | шт. | **-** |  |
|  | | - мережних; | | шт. | **5** |  |
|  | | - підживлюючих; | | шт. | **2** |  |
|  | | - конденсаційних; | | шт. | **-** |  |
|  | | - рециркуляційних | | шт. | **-** |  |
|  | | - насосів гарячого водопостачання (ГВП); | | шт. | **-** |  |
|  | | - циркуляційних (ГВП) | | шт. | **-** |  |
| 4.5 | | Загальна установлена потужність насосів | | кВт | **90** |  |
| ***5*** | | **Водопідготовка і водо-хімічний режим** | | - |  |  |
| 5.1 | | Загальна кількість водопідготовчих установок | | шт. | **1** |  |
| 5.2 | | Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок | | шт. | **-** |  |
| 5.3 | | Загальна установлена потужність насосів | | кВт | **-** |  |
| ***6*** | | **Електропостачання та електротехнічні пристрої** | | - |  |  |
| 6,1 | | Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії: | | шт. | **1** |  |
|  | | - прямого включення; | | шт. | **1** |  |
|  | | - трансформаторного включення | | шт. | **-** |  |
| 6,2 | | Загальна кількість точок обліку електричної енергії об'єднаних в ЛУЗОД (АСКОЕ) | | шт. | **-** |  |
| 6,3 | | Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ: | | шт. | ***-*** |  |
|  | | - потужністю до 630 кВА; | | шт. |  |  |
|  | | - потужністю понад 630 кВА | | шт. |  |  |
| 6,4 | | Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання: | | - |  |  |
|  | | - в неопалювальний період; | | % | ***-*** |  |
|  | | - в зимовий період | | % | ***-*** |  |
| ***7*** | | **Автоматизація** | | - |  |  |
| 7,1 | | Загальна кількість автоматизованих котелень, в т.ч. | | шт. | ***-*** |  |
|  | | - з повною автоматизацією (без постійного обслуговуючого персоналу); | | шт. | ***-*** |  |
|  | | - з частковою автоматизацією | | шт. | ***-*** |  |
| 7,2 | | Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу | | шт. | ***-*** |  |
| ***8*** | | **Прилади обліку теплової енергії** | | - |  |  |
| 8,1 | | Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, у тому числі: | | шт. |  |  |
|  | | - на джерелах теплопостачання; | | шт. | **1** |  |
|  | | - комерційного (у споживача) | | шт. | **11** |  |
| 8,2 | | Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання | | % | 100 |  |
| 8,3 | | Забезпеченість приладами комерційного обліку | | % | 95 |  |
| 8,4 | | Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі: | | шт. |  |  |
|  | | - на джерелах теплопостачання; | | шт. | 0 |  |
|  | | - комерційного ( у споживача) | | шт. | 1 |  |
| ***9*** | | **Транспортні засоби** | | - |  |  |
| 9,1 | | Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, в т.ч.: | | шт. |  |  |
|  | | - спецтехніки; | | шт. | 1 |  |
|  | | - вантажних автомобілів; | | шт. | 1 | 1 |
|  | | - легкових автомобілів | | шт. |  |  |
| ***10*** | | **Будівлі та споруди** | | - |  |  |
|  | | Загальна кількість | | шт. | 1 |  |
| **ІІ. Транспортування та постачання теплової енергії** | | | |  |  |  |
| ***11*** | | **Магістральні теплові мережі** | | - |  |  |
| 11,1 | | Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі: | | км | **0** | 0 |
|  | | - підземних канальних; | | км | **-** |  |
|  | | - підземних безканальних; | | км | - |  |
|  | | - надземних | | км | **-** |  |
| 11,2 | | Загальна кількість теплових камер | | шт. | **-** |  |
| ***12*** | | **Місцеві (розподільчі) мережі** | | - |  |  |
| 12,1 | | Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у т.ч.: | | км | **2,8** | 1,5 |
|  | | - підземних; | | км | **2,8** | 1,5 |
|  | | - надземних | | км | **-** |  |
| 12,2 | | Загальна кількість теплових камер | | шт. | **-** |  |
| ***13*** | | **Мережі гарячого водопостачання (ГВП)** | | - |  |  |
| 13,1 | | Протяжність мереж ГВП, у т.ч.: | | км | ***-*** |  |
|  | | - підземних; | | км | ***-*** |  |
|  | | - надземних | | км | ***-*** |  |
| ***14*** | | **Центральні теплові пункти (ЦТП)** | | - |  |  |
|  | | Загальна кількість ЦТП | | шт. | ***-*** |  |
| ***15*** | | **Індивідуальні теплові пункти (ІТП)** | | - |  |  |
|  | | Загальна кількість ІТП | | шт. | ***-*** |  |
| ***16*** | | **Обладнання ЦТП та ІТП** | | - |  |  |
| 16,1 | | Загальна кількість водопідігріваючих установок | | шт. | **-** |  |
| 16,2 | | Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води | | шт. | - |  |
| 16,3 | | Загальна кількість насосів, у тому числі: | | шт. | **-** |  |
|  | | - підживлюючих; | | шт. | **-** |  |
|  | | - насосів ГВП; | | шт. | - |  |
|  | | - циркуляційних (ГВП) | | шт. | **-** |  |
| 16,4 | | Загальна установлена потужність насосів | | кВт | **-** |  |
| ***17*** | | **Електропостачання та системи управління** | | - | **-** |  |
| 17,1 | | Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії: | | шт. | **-** |  |
| 17,2 | | Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі: | | шт. | **-** |  |
|  | | - систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія | | шт. | - |  |
| 17,3 | | Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки | | шт. | ***-*** |  |
| ***18*** | | **Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП** | | - |  |  |
| 18,1 | | Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП | | шт. | - |  |
| 18,2 | | Загальна кількість лічильників ГВП, в т.ч.: | | шт. | - |  |
|  | | - на ЦТП; | | шт. | - |  |
|  | | - у споживачів (в будинках) | | шт. | - |  |
| 18,3 | | Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП | | % | - |  |
| 18,4 | | Забезпеченість лічильниками ГВП, в т.ч.: | | % | - |  |
|  | | - на ЦТП; | | % | - |  |
|  | | - у споживачів (в будинках) | | % | - |  |
| 18,5 | | Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100% оснащеності | | шт. | - |  |
| 18,6 | | Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100% оснащеності, в т.ч.: | | шт. | - |  |
|  | | - на ЦТП; | | шт. | - |  |
|  | | - у споживачів (в будинках) | | шт. | - |  |
| ***19*** | | **Транспортні засоби** | | - |  |  |
| 19,1 | | Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, в т.ч.: | | шт. | 2 |  |
|  | | - спецтехніки; | | шт. | 1 |  |
|  | | - вантажних автомобілів; | | шт. | 1 |  |
|  | | - легкових автомобілів | | шт. |  |  |
| ***20*** | | **Будівлі та споруди** | | - |  |  |
|  | | Загальна кількість | | шт. | 1 |  |
| ***21*** | | **Опалювальна площа** | | тис.кв.м | 14,3 |  |
| ***22*** | | **Забезпечення гарячою водою** | | тис. жителів | 0 |  |
| ***23*** | | **Приєднане навантаження за категоріями:** | | - |  |  |
|  | | - населення; | | Гкал/год. | 0,80 |  |
|  | | - бюджетні установи; | | Гкал/год. | 2,0 |  |
|  | | - інші | | Гкал/год. | 0 |  |
| ***24*** | | **Фактичні річні втрати теплової енергії** | | тис.Гкал | 0,55 |  |
|  | |  | | % | 31,8 |  |
|  | | | | | | |
| Директор підприємства | | | *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* | | Іщук О.В. | |
| Головний бухгалтер | | | \_\_\_\_\_\_ | | Аршулік С.П. | |
| Відповідальна особа на підприємстві за виконання | | | *\_\_\_\_\_\_\_\_\_* | | Гриневич В.М. | |

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

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

**Підприємства житлово-комунального господарства Рожищенської міської ради**  
(найменування ліцензіата)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № з/п | Найменування заходів | Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування,  тис.грн (без ПДВ) | | | | | | |
| загальна сума, тис.грн | з урахуванням: | | | | | |
| амортизаційні відрахування | | виробничі інвестиції з прибутку | сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді | | сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому  періоді |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | | 7 |
| **І** | **Виробництво теплової енергії** | | | | | | | |
| 1.1 | Будівництво, реконструкція та модернізація об’єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 [Податкового кодексу України](http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/2755-17" \t "_blank)), з урахуванням : | | | | | | | |
| 1.1.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | 50,0 | 10,0 | | 40,0 | 0 | | 0 |
| 1.1.1.1 | Реконструкція водогрійного котла типу КСВ-1 | 50,0 | 10,0 | | 40,0 | 0 | | 0 |
| 1.1.2 | Інші заходи |  |  | |  |  | |  |
|  | Усього за пунктом 1.1 | **50,0** | **10,0** | | **40,0** | 0 | | 0 |
| 1.2. | Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 [Податкового кодексу України](http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/2755-17" \t "_blank)), з урахуванням: | | | | | | | |
| 1.2.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 1.2.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 1.2.3 | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 1.2.4 | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 1.2.5 | Інші заходи | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
|  | Усього за пунктом 1.2 | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
|  | **Усього за розділом І** | **50,0** | **10,0** | | **40,0** | 0 | | 0 |
| **ІІ** | **Транспортування теплової енергії** | | | | | | | |
| 2.1 | Будівництво, реконструкція та модернізація об’єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 [Податкового кодексу України](http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/2755-17" \t "_blank)), з урахуванням: | | | | | | | |
| 2.1.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | 87,8 | 16,0 | | 71,8 | 0 | | 0 |
| 2.1.1.1 | Реконструкція ветхої ділянки теплової мережі по вул. Шевченка | 87,8 | 16,0 | | 71,8 | 0 | | 0 |
| 2.1.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 2.1.3 | Інші заходи |  |  | |  |  | |  |
|  | Усього за пунктом 2.1 | **87,8** | **16,0** | | **71,8** | 0 | | 0 |
| 2.2 | Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 [Податкового кодексу України](http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/2755-17" \t "_blank)), з урахуванням: | | | | | | | |
| 2.2.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 2.2.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 2.2.3 | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 2.2.4 | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 2.2.5 | Інші заходи | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
|  | Усього за пунктом 2.2 | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
|  | **Усього за розділом ІІ** | **87,8** | **16,0** | | **71,8** | 0 | | 0 |
| **ІІІ** | **Постачання теплової енергії** | | | | | | | |
| 3.1 | Будівництво, реконструкція та модернізація об’єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 [Податкового кодексу України](http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/2755-17" \t "_blank)), з урахуванням: | | | | | | | |
| 3.1.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 3.1.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 3.1.3 | Інші заходи | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
|  | Усього за пунктом 3.1 | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 3.2 | Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 [Податкового кодексу України](http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/2755-17" \t "_blank)), з урахуванням: | | | | | | | |
| 3.2.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 3.2.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 3.2.3 | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 3.2.4 | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| 3.2.5 | Інші заходи | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
|  | Усього за пунктом 3.2 | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
|  | **Усього за розділом ІІІ** | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
|  | **Усього за інвестиційною програмою** | **137,8** | **26,0** | | **111,8** | 0 | | 0 |
|  | | | | | | | | |
| Директор ПЖКГ  (посадова особа ліцензіата) | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_  (підпис) | | | Іщук О.В. (прізвище, ім’я, по батькові) | |
|
| Головний бухгалтер | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_  (підпис) | | | Аршулік С.П. (прізвище, ім’я, по батькові) | |
| Заступник директора по виробництву  (посада відповідального виконавця) | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_  (підпис) | | | Гриневич В.М.  (прізвище, ім’я, по батькові) | |