**Обґрунтування до І розділу Плану розвитку на 2026 - 2035 роки «Інвестиційна програма на 2026 рік»**

1. Джерела фінансування Плану розвитку на 2026 рік ПрАТ «Кременчукгаз» складають 16 919,6 тис. грн. без врахування ПДВ:

| | |
|---|---|
| **Всього, в тому числі:** | 16 919,6 |
| Амортизаційні відрахування | 6 099,8 |
| Капітальні інвестиції | 7 624,8 |
| Індивідуальний облік населення | 0,0 |
| Заміна індивідуальних лічильників | 2 319,5 |
| Обмінний фонд індивідуальних лічильників | 875,5 |

2. Прес-реліз заходів Плану розвитку на 2026 рік:

| Розділ | Заходи | Од. виміру, од./км | Вартість заходів, тис. грн. без ПДВ |
|---|---|---|---|
| **Розділ І** | **Розподільні газопроводи, в т.ч.:** | **1,3** | **1 223,88** |
| | Реконструкція | 1,3 | 1 223,88 |
| **Розділ ІІ** | **Відключаючі пристрої** | **0** | **0,00** |
| **Розділ ІІІ** | **ГРП, в т.ч.:** | **1** | **312,78** |
| | Реконструкція | 1 | 312,78 |
| **Розділ ІV** | **ШРП, в т.ч.:** | **22** | **2 990,15** |
| | Реконструкція (заміна ШРП) | 7 | 1 866,32 |
| | Реконструкція (заміна регулятора тиску) | 15 | 1 123,83 |
| **Розділ V** | **Газорегуляторне обладнання** | **1 536** | **7 624,80** |
| | Будинкові регулятори (заміна) | 1 536 | 7 624,80 |
| **Розділ VI** | **ЕХЗ, в т.ч.:** | **11** | **1 573,01** |
| | Капремонт | 11 | 1 573,01 |
| **Розділ VII** | **Інше** | **0** | **0,00** |
| **Розділ VIII** | **Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів** | **0** | **0,00** |

| | | | |
|---|---|---|---|
| **Розділ IX** | **Облік природного газу, в т.ч.:** | **1 065** | **3 194,99** |
| | Заміна індивідуальних лічильників | 546 | 2 319,53 |
| | Обмінний фонд індивідуальних лічильників | 519 | 875,46 |
| **Розділ X** | **Придбання приладів** | **0** | **0,00** |
| **Розділ XI** | **Впровадження та розвиток інформаційних технологій, в т. ч.:** | **0** | **0,00** |
| **Розділ XII** | **Інше** | **0** | **0,00** |
| **ВСЬОГО:** | | **2 635 шт./1,3 км** | **16 919,6** |

3. Обґрунтування запропонованих заходів.

Реалізація заходів, передбачених Планом розвитку газорозподільної системи на 2026 рік, значно покращить технічний стан, подовжить період експлуатації діючої системи розподільних газопроводів та споруд на них на ліцензованій території ПрАТ «Кременчукгаз», а також забезпечить надійне, безаварійне, безперебійне газопостачання споживачів.

Нижче наведені заходи у розрізі розділів.

**по розділу I:**

По цьому розділу передбачено реконструкцію **одного** газопроводу середнього тиску по селу Кузьменки Кременчуцького р-ну протяжністю **1,3 км** на суму **1 223,88 тис. грн.,** 2009 року.

На підставі проведених на протязі трьох років неодноразових замірів тиску в опалювальний період, при максимальному розборі газу, було виявлено недостатню величину тиску в газопроводі, що негативно впливає на роботу ШРП. Тому для забезпечення безаварійної та безперебійної експлуатації системи газопостачання були розглянуті різні варіанти покращення роботи ШРП. В результаті проведених гідравлічних розрахунків було визначено, що оптимальним рішенням є перекладка газопроводу зі збільшенням діаметру для збільшення пропускної здатності газопроводу.

**по розділу III:**

Передбачено захід з реконструкції (заміні обладнання) **1-ого ГРП - (біля ферми) с. Омельник Кременчуцького р-ну** на загальну суму **312,78 тис. грн.**

При обстеженні даного ГРП було виявлено низку недоліків роботи газового обладнання:

1. Регулятор тиску РДУК-2-100

- порушено ущільнення клапана пілота (механічне зношення сідла);

- при роботі регулятора спостерігається пульсація тиску, в зв'язку з малими витратами природного газу (у порівнянні з пропускною можливістю регулятора).

2. Запобіжно-запірний клапан (ЗЗК):

- мимовільне закриття «запобіжника» через сильну вібрацію обладнання ГРП (дефекти ЗЗК).

3. Запобіжно-скидний клапан (ЗСК) ПСК-50:

- не щільне прилягання клапана до сідла (механічне зношення сідла).

4. Велика кількість фланцевих та різьбових з'єднань:

- збільшення виробничо-технологічних втрат газу.

Регулятор тиску газу, ЗЗК, ЗСК, які встановлені на даному газорозподільному пункті, виробництва російської федерації, як слід, на теперешній час, відсутня можливість здійснювати закупівлю запасних частин, необхідних для забезпечення безперебійного функціонування ГРП. Тому потрібно виконати заміну регулятора тиску з меншою пропускною здатністю, що спрощує регулювання та налаштування згідно затверджених режимних карт.

Дефекти, які виникли за час довготривалої експлуатації технологічного обладнання не дозволяють подальше безпечне експлуатування ГРП та можуть призвести до виникнення аварійної ситуації, пов'язаної із загрозою для життя людей.

Також будівля ГРП потребує капітального ремонту, так як оздоблювальний шар штукатурки відділяється від основи внутрішньої стіни, місцями цвіль, вологі плями на стелі та стінах, руйнується цегляна кладка зовнішньої стіни. З метою покращення технічного стану будівлі ГРП та її теплозахисних характеристик, зниження ризику виникнення аварійних ситуацій при експлуатації газового обладнання та устаткування, планується проведення капітального ремонту газорозподільного пункту.

**<u>по розділу IV</u>**

Передбачено заходи з реконструкції **22-ох** ШРП на загальну суму **2 990,15 тис. грн.**, а саме: з реконструкції (заміни ШРП) **7-ох** ШРП на суму **1 866,32 тис. грн.**, з реконструкції (заміни регулятора тиску газу) на **15-ти** ШРП на суму **1 123,83 тис. грн.**

Реконструкцію **7-ох** ШРП на суму **1 866,32 тис. грн.** планується виконати на наступних об'єктах:

**ШРП №14 с. Олефірівка Кременчуцького р-ну – 245,43 тис. грн.;**

**ШРП №2 вул. Перемоги с. Паніванівка Семенівського р-ну – 301,06 тис. грн.;**

**ШРП №46 вул. Дачна с. Михайленки Кременчуцького р-ну – 243,86 тис. грн.;**

**ШРП №50 - вул. Данила Галицького м. Кременчук – 307,10 тис. грн.;**

**ШРП вул. Лісна с. Кривуші Кременчуцького р-ну – 307,08 тис. грн.;**

**ШРП №6 - вул. Незалежності смт. Семенівка – 219,91 тис. грн.;**

**ШРП с. Пухальщина с. Кіндровка Кременчуцького р-ну – 241,89 тис. грн.**

Дані ШРП обладнані зношеним та морально застарілим технологічним обладнанням.

Подальша безпечна експлуатація даних ШРП ускладнюється тим, що неодноразові ремонти технологічного обладнання, які проводились за час

довгострокової експлуатації та які були пов’язані і потребували розбирання даного обладнання призвели до зношеності деталей і вузлів як самого обладнання, так і всіх роз’ємних з’єднань, що призвело до ускладнення регулювання та налаштування даних регуляторних пунктів згідно затверджених режимних карт.

Дефекти, які виникли за час довготривалої експлуатації технологічного обладнання, не дозволяють подальше безпечне експлуатування цих ШРП, та можуть призвести до виникнення аварійної ситуації, пов’язаною із загрозою для життя людей.

В зв’язку з цим, для забезпечення безаварійної та безперебійної експлуатації системи газопостачання населених пунктів, в яких розташовані дані ШРП, необхідна заміна даних регуляторних пунктів з установкою регуляторів виробника «Madas».

Дане обладнання ефективно регулюється та налаштовується, має більший діапазон робочих температур, більш ефективно спрацьовує на заданих параметрах та має більший термін експлуатації.

Реконструкцію (заміну регулятора тиску газу) **15-ти** ШРП на суму **1 123,83 тис. грн.** планується виконати на наступних об’єктах:

**ШРП - вул. Набережна, 1А м. Кременчук – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП №10 вул. Перемоги с. Паніванівка Семенівського р-ну – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП №7 вул. Комишанська с. Омельник Кременчуцького р-ну – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП №5 - вул. Центральна с. Омельник Кременчуцького р-ну – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП №6 - вул. Романа Гримака с. Омельник Кременчуцького р-ну – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП №1 - вул. Садова с. Омельник Кременчуцького р-ну – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП №2 вул. Івана Франка с. Білецьківка Кременчуцького р-ну – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП №40 пров. Ушинського м. Кременчук – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП №8 тер. хлібзаводу вул. Горліс - Горського м. Кременчук – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП №17 вул. Заводська с. Кобелячок Кременчуцького р-ну – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП - вул. Небесної Сотні буд. 10-Б м. Кременчук – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП №37 вул. В. Приходька до ж/б 73 м. Кременчук – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП №2 вул. Лугова с. Воскобійники Кременчуцького р-ну – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП №2 вул. Шевченко с. Єгорівка Семенівського р-ну – 74,92 тис. грн.;**

**ШРП - вул. Троїцька, 33-А в м. Кременчук – 74,92 тис. грн.**

Регулятори тиску, встановлені на даних ШРП виробництва російської федерації. У зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України, починаючи з 24 лютого і по теперешній час, відсутня можливість здійснювати закупівлю запасних частин, необхідних для забезпечення безперебійного функціонування ШРП.

**<u>по розділу V</u>**

Передбачено заходи з **заміни будинкових регуляторів тиску** в кількості **1 536 шт**. на загальну суму **7 624,80 тис. грн**.

Необхідність проведення заходів по заміні існуючих комбінованих будинкових регуляторів тиску (КБРТ) обумовлена рядом об'єктивних організаційно — технічних обставин, а саме: існуючі КБРТ експлуатуються вже понад 20 років та вичерпали свій термін експлуатації, дане обладнання є морально застарілим та ремонтно-непридатним, такий технічний стан призводить до виникнення понаднормових втрат газу, що в цілому негативно впливає на баланс газу, також суттєво знижує надійність та безпечність використання газу в побуті, що може призвести до створення аварійних ситуацій з можливістю заподіяння шкоди майну, здоров'ю та життю споживачів.

**по розділу VI**

Передбачено заходи для підвищення рівня електрохімзахисту підземних сталевих газопроводів. Заплановано виконати **капітальний ремонт 11 станцій** катодного захисту, вартість якого складає **1 573,01 тис. грн.**, що надасть можливість продовжити термін експлуатації даних розподільних газопроводів.

За результатами електрометричних вимірювань на газопроводах було виявлено, що на ділянках розташування підземних газопроводів (середнього та низького тиску) відсутній належний захист газопроводів від корозії, оскільки захисний потенціал “трубопровід — земля” становить (-0,67) не відповідає встановленим вимогам (від -0,9В до -2,5В). Недостатній електрохімічний захист від корозії може призвести до руйнування газопроводів, споруд на них та до виникнення аварійної ситуації.

Привести захист газопроводів у відповідність до вимог існуючих нормативних документів можливий за умови капітального ремонту існуючих станцій катодного захисту та відновлення анодного поля.

**по розділу IX**

Передбачені заходи щодо створення **обмінного фонду лічильників** в кількості **519 шт**. на загальну суму **875,46 тис. грн.** та **фонду заміни індивідуальних лічильників** в кількості **546 шт.** на загальну суму **2 319,53 тис. грн.** Загальна кількість заходів по розділу IX складає **1 065 шт.** на суму **3 194,99 тис. грн.**

**Голова правління ПрАТ «Кременчукгаз»** **Богдан ОКСЕНЕНКО**