

**Обґрунтування заходів, запланованих на перший рік прогнозованого періоду
плану розвитку газорозподільного підприємства
ПАТ «Херсонгаз» на 2018 – 2027 р.р.**

По розділу І. “Розподільчі газопроводи”

п.1.1. Будівництво газорозподільчих мереж:

п.1.1.1 Будівництво газорозподільних мереж для утворення кільцевих мереж з метою забезпечення стабільного тиску газу в мережах і безперебійного розподілу природного газу.

п.1.1.2 Для газифікації та стабілізації газопостачання мікрорайонів з інтенсивною житловою забудовою передбачається будівництво розподільчого газопроводу середнього тиску по просп. Сенявіна у м. Херсоні, в тому числі встановлення ГРП. За рахунок наявності сучасного обладнання та забезпечення засобами автоматики та сигналізації, виконання заходу дозволить забезпечити надійність та безпечності надання послуги газопостачання населенню.

По розділу ІІ. “Відключаючі пристрої”

п.2.3. Реконструкція відключаючих пристройів:

п.п.2.3.1 – 2.3.8. Реконструкція газових колодязів, які знаходяться у непридатному стані шляхом виконання їх демонтажу та встановлення на газопроводах запірної арматури, яка не потребує додаткового обслуговування.

По розділу ІІІ. “ГРП”

п.3.2. Капітальний ремонт ГРП:

п.3.2.1. Капітальний ремонт будівлі газорозподільного пункту (ремонт покрівлі, парапетів, внутрішнього та зовнішнього оздоблення, покриття підлоги, вікон, дверей, зовнішнього вимощення).

п.3.3. Реконструкція ГРП:

п.п.3.3.1. – 3.3.5. Виконання реконструкції газорегуляторних пунктів шляхом повного їх демонтажу та влаштування модульних пунктів в металевих шафах (з використанням нового сучасного обладнання) з перепідключенням газорозподільних мереж.

п.п.3.3.6 – 3.3.7. Виконання реконструкції газорегуляторних пунктів шляхом демонтажу ліній редукування та заміною із використанням нового сучасного обладнання.

п.3.3.8. Заміна головного газорозподільного пункту (термін експлуатації понад 50 років), регулювання в якому здійснюється з використанням клапанів застарілого зразку типу «НО», «НЗ», які потребують цілодобового чергування персоналу та низькі характеристики з безпеки. Експертизу проведено філією ДП «Укрдержбудекспертиза» у Херсонській області, експертний звіт №22-1725-14 від 30.04.2015р. Виконання заходу за другим етапом дозволить в тому числі підвищити надійність розподілу газу, при цьому буде впроваджено сучасні технології та обладнання.

п.3.4. Технічне переоснащення:

п.3.4.1. Виконання технічного переоснащення газорегуляторного пункту шляхом заміни застарілого газорегулюючого обладнання з вичерпаним терміном експлуатації на нове сучасне.

По розділу IV. “ШРП”

п.4.3. Реконструкція ШРП:

п.п.4.3.1 – 4.3.3. Виконання реконструкції шафових газорегуляторних пунктів з перенесенням шляхом повного їх демонтажу та влаштування модульних пунктів в металевих шафах з перепідключенням газорозподільних мереж.

п.4.4. Технічне переоснащення ШРП:

п.п.4.4.1 – 4.4.8. Виконання робіт по заміні технічно та морально застарілих газорегуляторних пунктів шафового типу, які не забезпечують 5 ступенів захисту від перепадів тиску газу.

По розділу V. “Газорегуляторне обладнання”

п.5.1. Реконструкція газорозподільних систем шляхом заміни будинкових регуляторів тиску газу з вичерпаним терміном експлуатації.

п.5.4. Технічне переоснащення ГРП (ШГРП) шляхом заміни запобіжно-скидних клапанів направлене на зменшення виробничо-технологічних втрат природного газу під час експлуатації газорегуляторних пунктів.

По розділу VI. “ЕХЗ”

п.6 2. Капремонт ЕХЗ:

п.п.6.2.1 – 6.2.7. Виконання робіт по заміні анодних заземлювачів, які вичерпали термін експлуатації та не забезпечують захист підземних розподільних газопроводів від корозії.

По розділу VIII. “Модернізація та закупівля колісної техніки”

п.8.2. Передбачено придбання автотранспорту, необхідного для проведення аварійно-відновлювальних, ремонтних робіт та технічного обслуговування газорозподільних систем.

По розділу IX. “Заходи, спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат та понаднормованих втрат природного газу”

п.9.1.2. Дублюючий облік:

Передбачено виготовлення мобільних витратомірних комплексів. Оперативне переміщення та встановлення їх як технологічних вузлів обліку газу на газорозподільних системах необхідне для забезпечення аналізу розподілу газу в розрізі населених пунктів та моніторингу можливих витоків газу.

п.9.3. Індивідуальний облік населення:

Передбачено придбання та встановлення приладів комерційного обліку газу для потреб населення згідно Закону України “Про забезпечення комерційного обліку природного газу”.

п.9.4. Заміна індивідуальних лічильників газу:

Передбачено придбання індивідуальних лічильників газу для забезпечення заміни дефектних лічильників, що не пройшли періодичну повірку.

п.9.5. Обмінний фонд індивідуальних лічильників газу:

Передбачено поповнення обмінного фонду індивідуальних лічильників газу для оперативного забезпечення повірки та заміни несправних лічильників.

По розділу X. “Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання”

п.10.1. Придбання приладів, систем:

п.п.10.1.1 — 10.1.2. Передбачено придбання високочутливих приладів для діагностики і обстеження технічного стану газорозподільних мереж та споруд на них.

п.10.2. Диспетчеризація приладів, систем:

п.п.10.2.1 - 10.2.46. Передбачено встановлення засобів телеметрії в газорегуляторних пунктах для здійснення дистанційного моніторингу технічного стану обладнання та завдань режимів його роботи, оперативного отримання даних про можливе виникнення аварійних ситуацій та своєчасного вжиття підприємством відповідних попереджувальних заходів.

По розділу XI. “Впровадження та розвиток інформаційних технологій”

п.11.1. Закупівля обладнання:

п.п.11.1.1.1 — 11.1.1.5. Передбачено придбання комп'ютерної та оргтехніки у зв'язку з виробникою необхідністю, моральним і фізичним зносом техніки.

По розділу XII. Інше:

п.12.1 — п.12.2. Передбачено придбання швонарізувального пристрою Masalta MF20-4 (або аналогу) та Вібротрамбовки Avant AR-85 (або аналогу) для виконання ремонтно-відновлювальних робіт.

п.12.3. Передбачено придбання стабілізатору напруги Укртехнологія Norma Exclusive НСН 9000 (або аналогу) для забезпечення безперебійної роботи лабораторії з повірки газових лічильників.

п.п.12.4 — 12.5. Передбачено придбання системи заміни кульових кранів для зменшення виробничо-технологічних витрат та трудовитрат при обслуговуванні кульових кранів на різьбових з'єднаннях.

п.12.6. Передбачено придбання блокуючого пристрою діючого газопроводу ТМ “RAVETTI” для можливості проведення ремонтних робіт без відключення абонентів, що надасть можливість зменшення виробничо-технологічних витрат природного газу та витрат робочого часу працівників на їх виконання.