

**Обґрунтування до I розділу Плану розвитку на 2023 рік
«Інвестиційна програма на 2023 рік»**

1. Джерела фінансування Плану розвитку на 2023 рік відповідно до діючого тарифу ПрАТ «Кременчукгаз» складають тис. грн. без врахування ПДВ:

Всього, в тому числі:	15925,76
Амортизаційні відрахування	8060,29
Прибуток на виробничі інвестиції	7865,47
Індивідуальний облік населення	0
Заміна індивідуальних лічильників	0
Обмінний фонд індивідуальних лічильників	0

2. Прес-реліз заходів Плану розвитку на 2023 рік:

№ за п/п	Заходи	км/од.	Вартість заходів тис. грн. без ПДВ
Розділ 1	Розподільчі газопроводи	4/1	2019,35
Розділ 2	Відключаючі пристрої, в т.ч.:	5	2166,15
Розділ 3	ГРП, в т.ч.:	6	2059,39
Розділ 4	ШРП, в т.ч.:	5	953,26
Розділ 5	Газорегуляторне обладнання	1676	7865,47
Розділ 6	ЕХЗ, в т.ч.:	7	862,14
	Будівництво		
	Капремонт	7	862,14
	Реконструкція		
Розділ 7	Інше	-	-
Розділ 8	Модернізація та закупівля колісної техніки		
Розділ 9	Заходи, спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат і втрат газу, всього, в т.ч.:		
	Дублюючий облік		

	Індивідуальний облік населення		
	заміна індивідуальних лічильників		
	обмінний фонд індивідуальних лічильників		
Розділ 10	Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання		
Розділ 11	Впровадження та розвиток інформаційних технологій		
Розділ 12	Інше		
ВСЬОГО, в т.ч.:		4/1700	15925,76

3. Обґрунтування запропонованих заходів.

Реалізація заходів передбачених Планом розвитку газорозподільної системи на 2023 рік значно покращить технічний стан, подовжить період експлуатації діючої системи розподільчих газопроводів та споруд на них на ліцензованій території ПрАТ “Кременчукгаз”, а також дає змогу забезпечити надійне безаварійне, безперебійне газопостачання споживачів.

Заходи по розділах направлені на:

- по розділу 1:

Передбачено заходи з реконструкції газопроводу високого тиску від т. "А" в районі ГРС с.Салівка Кременчуцького району, загальною протяжністю 4,000 км на загальну суму 1942,73 тис. грн.

Газопровід знаходиться в критичному стані через наявні агресивні умови земельної ділянки, відсутність піщаної підсіпки, замість якої тверді породи каміння, що руйнують ізоляційне покриття (корозія, вода під ізоляцією).

Кількість витоків на газопроводі 31 шт. пошкодженої ділянки протяжністю у 4,000км. Дані витокі сьогодні утримуються тимчасовими металевими бандажами у відкритих ямах та кожні 2 дні перевіряються слюсарями на щільність.

Даний газопровід високого тиску перебуває в критичному стані та потребує його заміни. Планується виконати заміну сталевих труб діаметром 159мм та 127мм на поліетилен 75мм.

Капремонт г/д с/т до котельні пож.депо по вул.Л. Дніпрова м. Кременчук – на загальну суму 76,62тис.грн., необхідно замінити лінійну засувку Ду80, із-за зношення та постійних витоків газу на ній.

Виконання робіт з заміни засувки з відключенням газопостачання не доцільне, оскільки відключення та відновлення газопостачання даної кількості споживачів потребує значної кількості витрат людських ресурсів та механізмів, а також втрати

значної кількості газу при скиданні надлишкового тиску із газопроводів та неможливістю зупинки технологічного процесу.

В зв'язку з цим, для зменшення витрат на проведення робіт по заміні засувок, відключенню та відновленню газопостачання, збереження значної кількості газу необхідно дані роботи виконати за допомогою технології “заміни засувок без відключення газопостачання та зниження тиску”. Таку технологію має компанія RAVETTI.

Технологія комплексів обладнання RAVETTI, характеризуються закінченістю технологічних рішень, що забезпечують виконання робіт з дотриманням безпеки проведення робіт, без зниження робочого тиску і припинення постачання споживачів. Це дозволить виключити збитки нашого підприємства під час проведення робіт по заміні засувки.

- по розділу 2:

передбачено заходи з капітального ремонту 5 газових колодязів; всього планується виконати роботи на загальну суму 2166,15 тис. грн. Газові підземні колодязі довготривалий час експлуатуються у вологому ґрунті та знаходяться в місцях скупчення води. Дані природні умови призвели до руйнування будівельних конструкцій колодязів, а також призвели до непрацездатності засувок розташованих в них.

Дані засувки призначені для відключення малої частини розподільних газопроводів середнього тиску та високого тиску, на якому вони розташовані, в разі виникнення аварійної ситуації. Оскільки дані засувки не забезпечують повного перекриття проходу газу, в разі виникнення аварійної ситуації на даних ділянках, для їх ліквідації необхідне перекриття засувок в колодязях до та після цих засувок, це призведе до відключення значної кількості споживачів.

Тому, для забезпечення безаварійного та безперебійного газопостачання підприємств та районів міста необхідна заміна даних засувок на без колодязні.

Виконання робіт з заміни засувок в даних колодязях з відключенням газопостачання не доцільне, оскільки відключення та відновлення газопостачання даної кількості споживачів потребує значної кількості витрат людських ресурсів та механізмів, а також втрати значної кількості газу при скиданні надлишкового тиску із газопроводів та неможливістю зупинки технологічного процесу.

В зв'язку з цим, для зменшення витрат на проведення робіт по заміні засувок, відключенню та відновленню газопостачання, збереження значної кількості газу необхідно дані роботи виконати за допомогою технології “заміни засувок без відключення газопостачання та зниження тиску”. Таку технологію має компанія RAVETT.

Технологія комплексів обладнання RAVETTI, характеризуються закінченістю технологічних рішень, що забезпечують виконання робіт з дотриманням безпеки проведення робіт, без зниження робочого тиску і припинення постачання споживачів. Це дозволить виключити збитки нашого підприємства під час проведення робіт по заміні засувок.

- Реконструкція газового колодязя Газопровід н/т по вул.Г.Манагарова до ГРП-21 м.Кременчук (ГК № 12)- орієнтовна вартість складає 351,134 тис. грн.

- Реконструкція газового колодязя Газопровід в/т на Стальзавод м. Кременчук (ГК №3Б) орієнтовна вартість складає 773,537 тис. грн..
- Реконструкція газового колодязя Газопровід с/т на РЕЗ по вул.Ярмарковій м. Кременчук (ГК №68) орієнтовна вартість складає 773,537 тис. грн.
- Реконструкція газового колодязя Газопровід с/т по вул.Хорольській і вул.Бетонній м. Кременчук (ГК №56) орієнтовна вартість складає 82,477 тис. грн.
- Реконструкція газового колодязя Газопровід в/т від КНПЗ до БВК м.Кременчук (ГК №6Є) орієнтовна вартість складає 185,469 тис. грн.

- по розділу 3:

передбачено заходи з реконструкції технологічного обладнання 6-ти ГРП, всього планується виконати роботи на 6-ти ГРП на загальну суму 2059,39 тис. грн.

ГРП №1 по вул.Жовтневій в с.Пятихатки – 407,31 тис.грн.

ГРП №1 по пров.Дружби в с.Чечелево– 277,67 тис.грн.

ГРП №1 по вул.Центральній в с.Гориславці– 298,41 тис.грн.

ГРП №1 по вул.Коцюбинського в с.Новоселівка– 288,14 тис.грн.

ГРП №1 по вул.Царенка в с.Очеретувате – 389,45 тис.грн.

ГРП №1 по вул.Ромоданівська в с.Устимівка– 398,41 тис.грн.

В зв'язку зі довготривалою експлуатацією гідравлічних затворів в даних ГРП ускладнено їх регулювання та налаштування згідно затверджених режимних карт, також зношені місця кріплення контрольних трубок та місця з'єднань з технологічною лінією та скидною свічею. Дані дефекти не дозволяють безпечно експлуатування даних ГРП та може привести до виникнення аварійної ситуації.

В зв'язку з цим, для забезпечення безаварійної та безперебійної експлуатації системи газопостачання населених пунктів в яких розташовані дані ГРП необхідна заміна даних гідравлічних затворів на запобіжно-скидні клапани виробника "Madas".

Дані клапани більш ефективно регулюються та налаштовуються, мають більший діапазон робочих температур, більш ефективно спрацьовують на заданих параметрах та мають більший термін експлуатації.

Реконструкція ГРП обладнано зношеним та морально застарілим технологічним обладнанням.

Подальше безпечна експлуатація даного ГРП 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 рознімних з'єднань, що призвело до ускладнення регулювання та налаштування даних регуляторного пункту згідно затверджених режимних карт.

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

В зв'язку з цим, для забезпечення безаварійної та безперебійної експлуатації системи газопостачання необхідно виконати заміну технологічного обладнання з установкою регуляторів виробника "Fiorentini", приведення у відповідність вузла обліку та всіх складових обладнання. Відновлення (встановлення) вузлів обліку приведе до недопущення негативного дисбалансу в ГРМ по зоні обслуговування ПрАТ "Кременчукгаз" та надасть можливість контролювати добове споживання з

одночасним фіксуванням спожитого об'єму газу по кожному ГРП або ШРП з можливістю проведення аналізу споживання та проведення необхідних засобів.

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

- по розділу 4 передбачено заходи з реконструкції ШРП та запірної арматури на них, планується виконати роботи на 5-ти ШРП, на загальну суму 953,26 тис. грн.;

Реконструкція

ШРП №1 по вул.Польовій в с.Ройовому Кременчуцького р-ну– 218,49 тис.грн.

ШРП №16 по вул.Заводській в с.Кобелячок Кременчуцького р-ну– 222,6 тис.грн.

ШРП №1 по вул.Новохатько в с.Чикалівка Кременчуцького р-ну– 216,64 тис.грн.

ШРП по вул.Гагаріна в с.Веселий Поділ Семенівського р-ну– 141,07 тис.грн.

ШРП №1 по вул.Молодіжній в с.Вереміївка Семенівського р-ну– 154,47 тис.грн.

обладнанні зношеним та морально застарілим технологічним обладнанням.

Подальше безпечна експлуатація даних ШРП ускладнюються 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 рознімних 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 безпечно експлуатування цих ШРП, та можуть привести до виникнення аварійної ситуації пов'язаної з 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 "Fiorentini".

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

- по розділу 5 передбачено заходи з заміни будинкових регуляторів тиску в кількості 1676 шт. на загальну суму 7865,47 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 являється морально застарілим, та ремонтно-непридатним, такий технічний стан призводить до виникнення понад нормованих втрат газу, яке 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 6 передбачено заходи для підвищення рівня електрозахисту підземних сталевих газопроводів. Заплановано виконати капітальний ремонт 7 станцій катодного захисту, що дасть можливість продовжити термін експлуатації даних розподільчих газопроводів. Загальна запланована вартість заходів складає 862,14 тис. грн.;

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 привести 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.

Голова правління

Богдан ОКСЕНЕНКО