

**Обґрунтування до I розділу Плану розвитку на 2025 - 2034 роки
«Інвестиційна програма на 2025 рік»**

1. Джерела фінансування Плану розвитку на 2025 рік ПрАТ «Кременчукгаз» складають 18 439,7 тис. грн. без врахування ПДВ:

Всього, в тому числі:	18 439,7
Амортизаційні відрахування	7 619,9
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 2025 рік:

Розділ	Заходи	Од. виміру, од./км	Вартість заходів, тис. грн. без ПДВ
Розділ I	Розподільні газопроводи, в т.ч.:	3,74	1 811,08
	Реконструкція	3,74	1 811,08
Розділ II	Відключаючі пристрої	0	0,00
Розділ III	ГРП, в т.ч.:	26	2 565,30
	Капремонт	13	512,89
	Реконструкція	2	622,41
	Реконструкція (телеметрія)	11	1 430,00
Розділ IV	ШРП, в т.ч.:	25	2 382,28
	Реконструкція	2	287,37
	Реконструкція (заміна регулятора тиску)	13	794,91
	Реконструкція (телеметрія)	10	1 300,00
Розділ V	Газорегуляторне обладнання	0	0,00
Розділ VI	ЕХЗ, в т.ч.:	21	2 674,14
	Капремонт	21	2 674,14
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.:	1 380	5 207,18
	Комерційний облік (придбання обмінного фонду будинкових ВОГ)	31	2 012,19
	Заміна індивідуальних лічильників	703	2 319,53
	Обмінний фонд індивідуальних лічильників	646	875,46
Розділ X	Придбання приладів	0	0,00
Розділ XI	Впровадження та розвиток інформаційних технологій, в т. ч.:	542	3 799,74
	Обладнання (придбання)	541	2 608,97
	Програмне забезпечення	1	1 190,77
Розділ XII	Інше	0	0,00
ВСЬОГО:		1 994 шт./3,74 км	18 439,7

3. Обґрунтування запропонованих заходів.

Реалізація заходів, передбачених Планом розвитку газорозподільної системи на 2025 рік, значно покращить технічний стан, продовжить 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:

Передбачено реконструкцію газопроводу високого тиску від ЖБШ до очистки споруд м. Кременчука на суму 1 811,08 тис. грн., загальною протяжністю 3,740 км, 1976 року. Цей захід спрямований на покращення технічного стану даного газопроводу, продовження періоду його експлуатації на ліцензованій території ПрАТ «Кременчукгаз», а також на забезпечення надійного, безаварійного та безперебійного газопостачання споживачів.

Згідно наказу від 24.10.2011 року № 640 Міністерства енергетики та вугільної промисловості України Про затвердження порядку технічного огляду, обстеження, оцінки та паспортизації технічного стану, здійснення запобіжних заходів для безаварійного експлуатування систем газопостачання зроблено оцінку технічного стану розподільного сталевих підземного газопроводу. Загальна оцінка технічного стану складає 10 балів. Тобто даний газопровід перебуває в критичному стані та вимагає заміни, щоб стан цього газопроводу не перетворився в аварійний.

Передбачено заходи з капремонту та реконструкції 26-ти ГРП на загальну суму 2 565,30 тис. грн., з них: з капремонту будівель 13-ти ГРП на суму 512,89 тис. грн., з реконструкції (заміні обладнання) на 2-ух ГРП на суму 622,41 тис. грн., з встановлення телеметрії на 11-ти ГРП на суму 1 430,00 тис. грн.

Заходи з капітального ремонту будівель 13-ти ГРП на суму 512,89 тис. грн. передбачені на наступних об'єктах:

ГРП - №3 - вул. Заводська с. Піщане Кременчуцького р-ну – 31,21 тис. грн.;

ГРП - №45 - вул. Центральна с. Садки Кременчуцького р-ну – 38,72 тис. грн.;

ГРП - №15 - вул. П.Чубинського, 16/58 м. Кременчук – 47,33 тис. грн.;

ГРП - №6 - вул. Добровольського м. Горішні Плавні – 44,18 тис. грн.;

ГРП - №1 - вул. Миру м. Горішні Плавні – 38,94 тис. грн.;

ГРП - №2 - вул. Тітова смт. Семенівка – 33,74 тис. грн.;

ГРП - вул. Матросова смт. Семенівка – 40,25 тис. грн.;

ГРП - вул. Михаська с. В.Поділ Семенівського р-ну – 43,50 тис. грн.;

ГРП - вул. Селекціонерів с. Вереміївка Семенівського р-ну – 42,10 тис. грн.;

ГРП - №4 - вул. Весела с. Піщане Кременчуцького р-ну – 40,04 тис. грн.;

ГРП - №31 - вул. Шевченка с. Нова Знам'янка Кременчуцького р-ну – 38,17 тис. грн.;

ГРП - №33 - просп. Л.Українки м. Кременчук – 46,11 тис. грн.;

ГРП - №24 вул. Ю.Руфа, 74 м. Кременчук – 28,60 тис. грн.

Будівлі даних ГРП потребують капітального ремонту (зовнішніх та внутрішніх робіт), оскільки їх несвоєчасний ремонт може призвести до негативних наслідків погіршення стану приміщення, обладнання та як наслідок виникнення аварійної ситуації. На стан будівель ГРП вплинули погодні умови, коливання температур, опади.

На балансі ПрАТ «Кременчукгаз» знаходиться 80 ГРП, при розробці плану розвитку газорозподільної системи на перший рік заплановано реконструкції (заміна обладнання) на 2-ух ГРП на суму 622,41 тис. грн. При виборі об'єктів приймалися до уваги газорозподільні пункти з невисокими експлуатаційними характеристиками, а саме:

ГРП - по вул. Квітковій, 1-Б с. Піщане Кременчуцького р-ну – 257,89 тис. грн.

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

1. Регулятор тиску РДУК-2-100

- заїдає шток клапана регулятора (механічне зношення штоку);

- 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.

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.

ГРП №37 квартал 284 м. Кременчук – 364,52 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.

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.

Для забезпечення оперативного контролю за роботою ГРП планується встановити комплекси телеметрії на 11-ти ГРП на загальну суму 1 430,00 тис. грн.:

ГРП - вул. Шевченка с. Василівка Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;
ГРП - вул. Селекціонерів с. Вереміївка Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;
ГРП - вул. Михаська с. Веселий Поділ Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;
ГРП - по вул. Степова, 14А в с. Крива Руда Семенівського р-ну – 130,00 тис.

грн.;

ГРП - вул. Царенка с. Очеретувате Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;
ГРП - вул. Ромоданівська с. Устимівка Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;
ГРП №1 - вул. Незалежності смт. Семенівка – 130,00 тис. грн.;
ГРП - вул. Матросова смт. Семенівка – 130,00 тис. грн.;
ГРП №2 - вул. Тітова смт. Семенівка – 130,00 тис. грн.;
ГРП №3 - пров. Семенченка смт. Семенівка – 130,00 тис. грн.;
ГРП №4 - вул. Шевченка смт. Семенівка – 130,00 тис. грн.

Дані об'єкти були підібрані у найвіддаленіших куточках ліцензованої території ПрАТ «Кременчукгаз».

Використання телемеханізації на ГРП дозволяє:

- здійснювати дистанційний контроль режимів роботи технологічного обладнання;
- здійснювати вимірювання параметрів тиску;
- автоматизувати процеси збору телеметричної інформації на диспетчерському пункті АДС;
- швидко виявляти і відображати нештатні ситуації: аварії, проникнення сторонніх осіб на контрольовані об'єкти;
- блискавично реагувати на критичні значення технологічних параметрів;
- збереження від пошкодження газового і опалювального обладнання при відмові котла опалення;
- скоротити кількість відвідувань ГРП для збору даних з метою економії матеріальних та людських ресурсів, впровадження телеметрії скорочує «кадрові витрати».

Дані ГРП встановлені в кінцевих точках та не мають кільцювань. Інформація про зміни в роботі ГРП надходила в аварійно-диспетчерську службу від абонентів. Відповідно, витрачався час на ідентифікацію інциденту. При встановленні телеметрії аварійно-диспетчерська служба безпосередньо отримує цю інформацію і оперативно реагує на зміну обстановки. Використання телеметрії допомагає забезпечити безпечну і безперебійну подачу природного газу споживачам, що є основним завданням ПрАТ «Кременчукгаз».

Телеметрія за даними об'єктами не встановлювалася та планується до встановлення вперше.

по розділу IV

Передбачено заходи з реконструкції 25-ти ШРП на загальну суму 2 382,28 тис. грн., а саме: з реконструкції 2-ух ШРП на суму 287,37 тис. грн.; з реконструкції (заміни регулятора тиску газу) на 13-ти ШРП на суму 794,91 тис. грн.; з реконструкції (встановлення телеметрії) на 10-ти ШРП на суму 1 300,00 тис. грн.

Реконструкцію 2-ух ШРП на суму 287,37 тис. грн. планується виконати на наступних об'єктах:

ШРП №10а вул. Київська с. Піщане Кременчуцького району – 168,42 тис. грн.;

ШРП - вул. Шкільна, буд. 1 с. Піщане Кременчуцького району – 118,95 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 13-ти ШРП на суму 794,91 тис. грн. планується виконати на наступних об'єктах:

ШРП - 7-й Хорольський тупік, буд. 1 м. Кременчук – 14,70 тис. грн.;

ШРП №5 - вул. 9 січня с. Вереміївка Семенівського р-ну – 65,02 тис. грн.;

ШРП №1 по вул. Степовій с. Рокитне-Донівка Кременчуцького р-ну – 65,02 тис. грн.;

ШРП №2 по вул. Набережній с. Панівка Кременчуцького р-ну – 65,02 тис. грн.;

ШРП №3 по вул. Зеленій с. Пащенівка Кременчуцького р-ну – 65,02 тис. грн.;

ШРП №41 вул. Тупікова м. Кременчук – 65,02 тис. грн.;

ШРП №2 вул. Межева с. К. Потоки Кременчуцького р-ну – 65,02 тис. грн.;

ШРП №3 вул. Центральна, 369 с. К. Потоки Кременчуцького р-ну – 65,02 тис. грн.;

ШРП №6 вул. Центральна, 328 с. К. Потоки Кременчуцького р-ну – 65,02 тис. грн.;

ШРП №47 вул. Ревенко, в р-ні ж/б №18 м. Кременчук – 65,02 тис. грн.;

ШРП №45 вул. Б.Хмельницького с. Кривуші Кременчуцького р-ну – 65,02 тис. грн.;

ШРП - вул. Мисливська, 5 с. Кривуші (Ковалівка) Кременчуцького р-ну – 65,02 тис. грн.;

ШРП №15 вул. Володимира Винниченка м. Кременчук – 65,02 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.

Для забезпечення оперативного контролю за роботою ШРП планується встановити комплекси телеметрії на 10-ти ШРП на загальну суму 1 300,00 тис. грн.:

ШРП - вул. Центральна с. Бакумівка Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;

ШРП - с. Біляки Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;

ШРП - с. Брусове Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;

ШРП вул. Енгельса с. Бурбине Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;

ШРП, вузол обліку с. Вербки Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;

ШРП вул. Гагаріна с. Веселий Поділ Семенівського р-ну -130,00 тис. грн.;

ШРП - с. Заїченці Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;

ШРП №4 - вул. Вишнева с. Карпиха Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;

ШРП вул. Молодіжна с. Малинівка Семенівського р-ну – 130,00 тис. грн.;

ШРП №3 вул. Транспортна смт. Семенівка – 130,00 тис. грн.

Дані об'єкти були підібрані у найвіддаленіших куточках ліцензованої території ПрАТ «Кременчукгаз».

Використання телемеханізації на ШРП дозволяє:

- здійснювати дистанційний контроль режимів роботи технологічного обладнання;

- здійснювати вимірювання параметрів тиску;

- автоматизувати процеси збору телеметричної інформації на диспетчерському пункті АДС;

- швидко виявляти і відображати нештатні ситуації: аварії, проникнення сторонніх осіб на контрольовані об'єкти;

- блискавично реагувати на критичні значення технологічних параметрів;

- збереження від пошкодження газового і опалювального обладнання при відмові котла опалення;

- скоротити кількість відвідувань ШРП для збору даних з метою економії матеріальних та людських ресурсів, впровадження телеметрії скорочує «кадрові витрати».

Дані ШРП встановлені в кінцевих точках та не мають кільцювань. Інформація про зміни в роботі ШРП надходила в аварійно-диспетчерську службу від абонентів. Відповідно, витрачався час на ідентифікацію інциденту. При встановлені телеметрії аварійно-диспетчерська служба безпосередньо отримує цю інформацію і оперативно реагує на зміну обстановки. Використання телеметрії допомагає забезпечити безпечну і безперебійну подачу природного газу споживачам, що є основним завданням ПрАТ «Кременчукгаз».

Телеметрія за даними об'єктами не встановлювалася та планується до встановлення вперше.

по розділу VI

Передбачено заходи для підвищення рівня електрохімзахисту підземних сталевих газопроводів. Заплановано виконати **капітальний ремонт 21 станції** катодного захисту, вартість яких складає **2 674,14 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 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.

по розділу IX

Передбачені заходи щодо створення **обмінного фонду лічильників** в кількості **646 шт.** на загальну суму **875,46 тис. грн.** та **фонду заміни індивідуальних лічильників** в кількості **703 шт.** на загальну суму **2 319,53 тис. грн.**, а також створення **обмінного фонду будинкових ВОГ** в кількості **31 шт.** на суму **2 012,19 тис. грн.** Загальна кількість заходів по розділу IX складає **1380 шт.** на суму **5 207,18 тис. грн.**

На ліцензованій території ПрАТ «Кременчукгаз» у містах Кременчук та Горішні Плавні, які забезпечені газопостачанням, багатоповерхові будинки обладнані загальнобудинковими вузлами обліку природного газу. Лічильники, з даних ВОГ, підлягають та знімаються на періодичну Державну повірку або, при умові виходу з ладу, на ремонт. Тому ПрАТ «Кременчукгаз» має потребу у створенні обмінного фонду будинкових ВОГ.

по розділу XI

У 2025 році ПрАТ «Кременчукгаз» планує почати запровадження системи промислового обліку газу, загальна сума спрямованих заходів складає **3 799,74 тис. грн.**, у кількості **542 шт.**

Для підключення коректорів пропонується використовувати 2G/3g/4g маршрутизатори. Це пов'язано з тим, що об'єми даних з коректорів досить великі – 20 МБайт щодня. Маршрутизатор підтримує CSD, та може використовуватись для обміну даними через програми, які надають виробники коректорів. Маршрутизатор WE826-T2 це компактний пристрій, що підключається до зовнішніх WAN мереж за допомогою одного або декількох з'єднань: LTE (або HSPA+, EDGE, GPRS), проводове під'єднання по Ethernet 100 Мбит/с, або Wi-Fi 2,4 ГГц. Має вбудований блок живлення від мережі змінного струму 220 В. Підключення зовнішнього обладнання за допомогою інтерфейсів RS-485 або RS-232. Маршрутизатор побудований на ОС linux, тому має широкі можливості по використанню різноманітних утиліт та має можливості програмування специфічних функцій для виконання складних проектів.

Маршрутизатор сертифіковано в Україні. Планується до закупівлі **541** маршрутизатор на суму **2 608,97 тис. грн.**

Для підключення окремих газових лічильників пропонується використовувати NB-IoT імпульсний модем, який працює від батарейки. Імпульсний модем використовує мережу NB-IoT для передачі повідомлень та призначений для дистанційного зняття показань з лічильників газу. Модем дозволяє підключити до 2 приладів обліку, а також дозволяє відстежувати події на лічильниках: дія зовнішнього магніту, розтин корпусу лічильника, зворотний хід лічильника. Модем оснащений датчиком розтину корпусу та датчиком переміщення модему.

Маршрутизатори та модеми біля лічильників встановлюють TCP/IP сесію з хмарним сервером обліку споживання газу. IoT hub (програмний елемент хмарного серверу) приймає сесії від модемів/маршрутизаторів та складає дані до бази даних. ПрАТ «Кременчукгаз» за допомогою будь-якого браузера зможе з'єднатися https з хмарним сервером і отримати необхідну інформацію. Сервер моніторингу має API на основі https і json для передачі даних в інші системи.

У табличному вигляді або на графіку можна побачити споживання газу за період. По кожному споживачеві заводитьися відповідна карта. Докладно описується: місце підключення, дані про абонента, лічильник і модем/маршрутизатор, через який встановлюється зв'язок.

Дані споживання та газу із системи можна вивантажувати у заданих форматах, можливе отримання даних, щодо сумарного споживання контуру, індивідуальні графіки споживання.

Графік показує підрахунок лічильника контуру та сумарне споживання по лічильникам у контурі (баланс).

Інформаційно-облікова система збору та обробки даних являє собою розраховану на багато користувачів систему з багаторівневою архітектурою, основні функції якої:

- збір первинних даних;
- аналіз годинної витрати енергоресурсу за нормальних та стандартних умов;
- розрахунок балансу контурів;
- робота з абонентськими картами та підключеннями;
- імпорт та експорт даних абонента та даних споживання;
- управління правами доступу до даних та системних функцій на основі ролей;
- гнучка система звітності;
- можливість доопрацювання та адаптації

Сервіс керування обладнанням забезпечує можливість керування великою кількістю мережевого обладнання та забезпечує можливість інтеграції із зовнішніми системами та серверами збору даних. Єдиний інтерфейс налаштування всій мережі обладнання на одному ВЕБ порталі. Зручні інструменти конфігурації за групами обладнання відносно регіонів та типів обладнання. Моніторинг, аналіз статусів та контроль працездатності обладнання в режимі он-лайн. Контроль стану працездатності. Автоматизація процесів відновлення працездатності, завдяки створення тригерів аналізу стану та умов спрацювання алгоритмів відновлення. Мінімізує втручання персоналу для забезпечення постійної доступності обладнання.

Переваги запропонованої інфраструктури:

- автоматизація збору та контролю даних;
- он-лайн моніторинг мережі обладнання та контроль працездатності;
- забезпечення своєчасного отримання даних та цілісності даних;
- захист мережі від зломів та надійна авторизація;
- автоматизація збереження, керування даними, вивантаження даних;
- віддалене відновлення працездатності мережевого обладнання;
- мінімізація ресурсів операторів та технічної служби підтримки;
- забезпечення ROI шляхом зменшення ресурсів на супроводження мережі та своєчасне отримання розрахункових даних.

Голова правління ПрАТ «Кременчукгаз»

Богдан ОКСЕНЕНКО