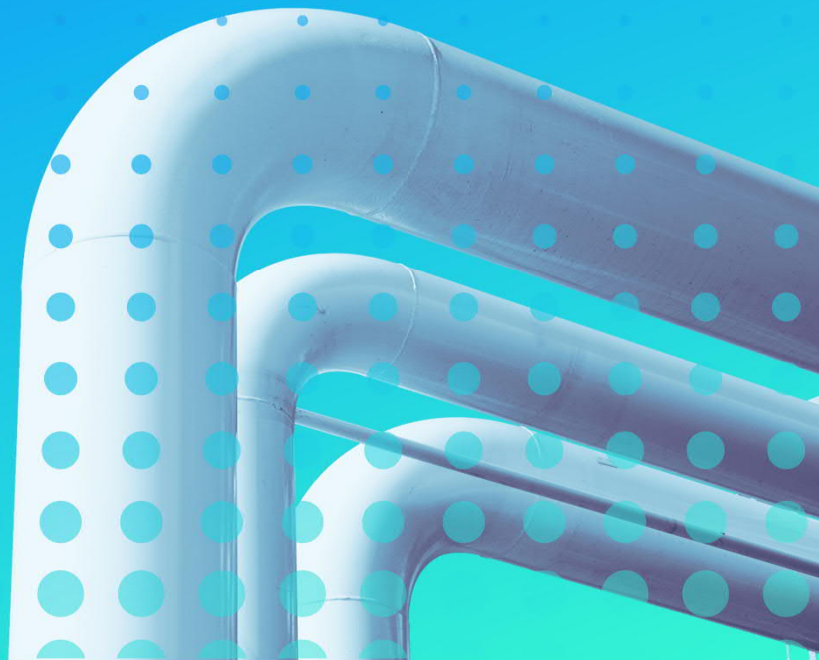




Приоритетные проекты в газовой отрасли

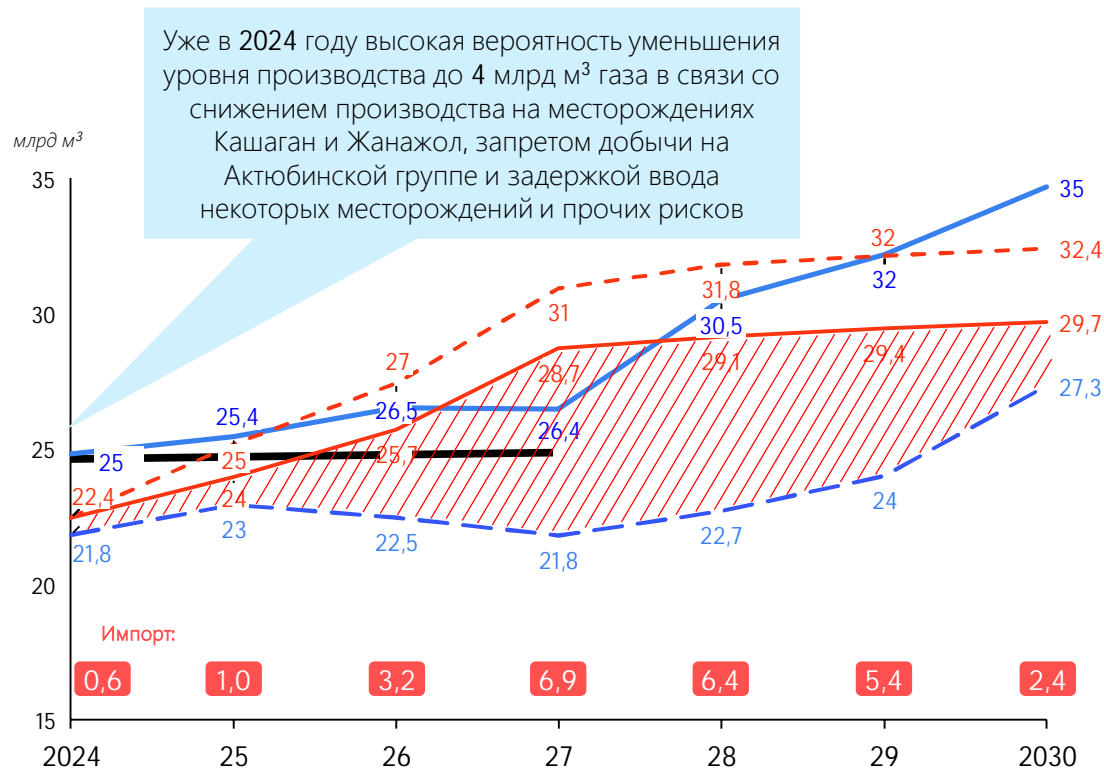
Октябрь 2023



Баланс газа: спрос превышает предложение, «живем не по средствам», подталкиваем себя на зависимость от дорогого импорта. Решение: ускоряем рост ресурсной базы, рационализируем спрос, договариваемся по импорту.



Предварительно, продолжает уточняться



- Производство – проектное
- - Производство – с рисками
- Потребление – плюс новые строящиеся проекты
- - Потребление – плюс дополнительные проекты
- Временное ограничение связанное с ББШ

! Надвигается крупный дисбаланс отечественного производства-потребления товарного газа.

Для избежания крупных затрат на покупку импортного газа (которые QazaqGaz сам не покроеет), необходимо:

- продолжать работать с мега-проектами
- решить вопрос с CNPC-Актобемунайгаз
- отменить запрет на добычу на Актюбинской группе месторождений
- сприоритизировать и отложить часть проектов потребления на более позднее время
- стимулировать рост ресурсной базы путем повышения опта

Критические проекты QazaqGaz выполняются для расширения газотранспортной системы



Строительство Лупинга МГ «Макат-Северный Кавказ»

Сроки реализации:
ноябрь 2021 - июнь 2023

Стоимость проекта:
98,2 млрд тенге с НДС



Цель

Обеспечение надежности газоснабжения населения и крупных промышленных предприятий г. Атырау и Атырауской области.



Газификация местности «Сарша» и курортной зоны «Теплый пляж»

Сроки реализации:
июль 2021 - июнь 2023

Стоимость проекта:
33,2 млрд тенге с НДС



Цель

Обеспечение стабильного газоснабжения населённых пунктов и курортной зоны.



Строительство газовой инфраструктуры для Алматинских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3

Сроки реализации:
ноябрь 2021 - декабрь 2023

Стоимость проекта:
95,6 млрд тенге с НДС



Цель

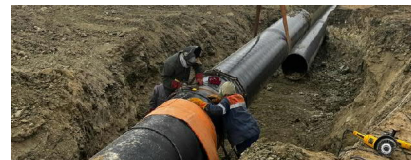
Обеспечение надежности газоснабжения для ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 г. Алматы



Строительство 2-ой нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен»

Сроки реализации:
сентябрь 2021 - декабрь 2023

Стоимость проекта:
180,1 млрд тенге с НДС



Цель

Обеспечение стабильного газоснабжения населённых пунктов и крупных предприятий Мангистауской области, в т.ч. ТОО «МАЭК-Казатомпром»

Пример реального улучшения благосостояния населения: газификация Туркестанской области



Что было (проблематика):

- **Некачественные распределительные сети и отсутствие исполнительно-технической документации**
- **Не было партнерских отношений между МИО и КазТрансГаз** (задолженность акимата, отсутствие понимания под потребителя, инвестиционным программам)
- **Газификация Туркестанской области была остановлена, что привело к социальному напряжению**

Что сделано:

- **Дебюрократизирован процесс подключения** населения к газу
- **Подключено 25 тыс. абонентов** в Туркестанской области (1/4 от РК)
- Из 833 населенных пунктов Туркестанской области **470 (56%) газифицированы**. К концу года планируется достичь 63%, газифицировав еще 57 населенных пунктов
- **Построили качественные распределительные сети**, устранили технические проблемы

Что стало:

- Выдача ТУ на подключение **сократилась с 8 до 4 документов**
- Исполнительно-техническая документация для приемки **сократилась с 14 до 6 документа**
- Город Туркестан **газифицирован на 100%**
- Количество потребителей в Туркестанской области за 5 лет **выросло на 60%** с 146 тыс. ед. в 2018 году до 234,5 тыс. ед. в 2023 году





ОСНОВАНИЯ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

- **загруженность МГ «ББШ»** в пиковые периоды сверх проектных мощностей (в ОЗП 2022-2023гг. загруженность МГ достигала порядка 106%);
- **ежегодный рост потребления газа** на внутреннем рынке в связи с увеличением охвата газификации населения, промышленных предприятий и теплоэнергетических компаний, в т.ч. необходимостью обеспечения газом новых энергетических проектов, планируемых в южном регионе (ПГУ «Туркестан», ПГУ «Кызылорда», Алматинские ТЭЦ-1,2,3 и др.);
- **для газификации северных регионов** в соответствии с Генеральной схемой газификации РК рассматривается вариант строительства 2 и 3 этапов МГ «Сарыарка» по маршруту «Астана-Кокшетау-Петропавловск», что также требует увеличения пропускной способности МГ «ББШ»;
- **сохранение объемов экспорта** газа в КНР.

Текущий статус по реализации Проекта:

определены проектные организации и начаты работы по разработке ТЭО проекта (сбор исходных данных, анализ ресурсной базы и т.д.);

ПРОЕКТНАЯ МОЩНОСТЬ

15 млрд м³ (поэтапно)

СРОК РЕАЛИЗАЦИИ

2023-2029



Проектная мощность:

Этап 1 (2024-2026гг.) – до 10 млрд.м3/год
(строительство линейной части, КС, ГИС и расширение КС)

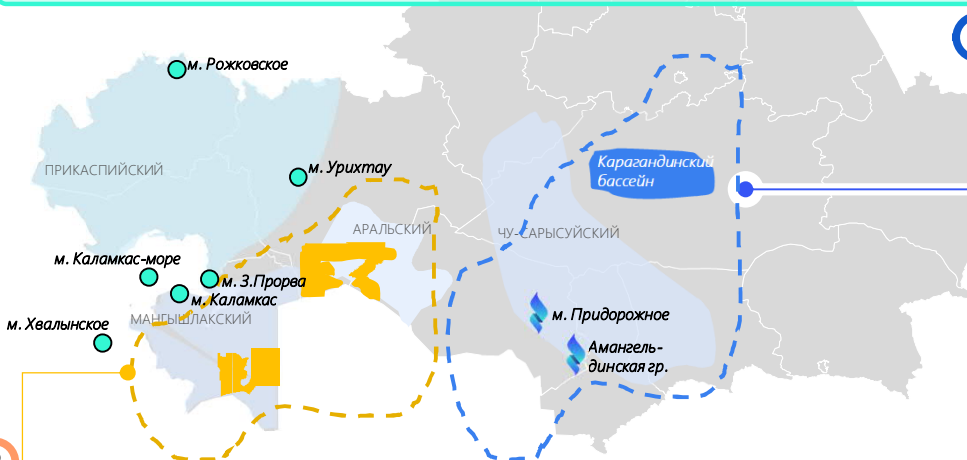
Этап 2 (2027-2029гг.) – до 15 млрд.м3/год (строительство/расширение КС)



1

Увеличение ресурсной базы за счет других недропользователей – QazaqGaz дает привлекательную цену на газ

- Проактивная работа совместно с МЭ по реализации стимулирующих мер для включения в разработку запасов свободного газа и газовых шапок (в том числе через улучшенное ценообразование)
- Содействие недропользователям с точки зрения инфраструктуры подготовки и транспортировки газа



2

Развитие источников газа в регионах, близких к крупным центрам потребления

- Расширение существующего газового хаба в Чу-Сарысуйском бассейне
- Развитие **нетрадиционных источников газа** (например, метана угольных пластов МУП)
 - разработка стимулирующих мер для создания привлекательной инвестиционной среды
 - совместная работа с сервисными компаниями, институтами, и Arcelor по изучению возможностей по добыче МУП в Карагандинском бассейне с ресурсами газа **0,8 трлн м³**, создающего потенциал газификации центральных и северных областей страны

3

Развитие ГИН/ГРП в газоносных районах


Мангышлакский бассейн (в первую очередь Жазгурлинский р-н), приграничная часть Устьюртского бассейна:

- в 2023 году запускаются сейсмические работы на уч. Аккудук
- планируются дальнейшие ГИН/ГРП работы по перспективным блокам Мангышлакского бассейна, в приграничных с Узбекистаном участках Устьюрт-Бозашинского бассейна (Самтыр и пр.), и прочих участках в других бассейнах, для которых привлекаются потенциальные партнеры-инвесторы

Привлекаются инвесторы для блоков портфеля QazaqGaz: ведутся технические и коммерческие переговоры



Условные обозначения:

 включены в перечень ПУГФН QazaqGaz

 CNPC

 Chevron

 Saneg

 БЦК

 ERG

 УзбекНефтеГаз

 Компания КОР

 Novatek



Новое месторождение «Анабай» – ввод в эксплуатацию в октябре текущего года

3,2 млрд м³

ЗАПАСЫ ГАЗА
НА БАЛАНСЕ ГКЗ РК

2023 октябрь

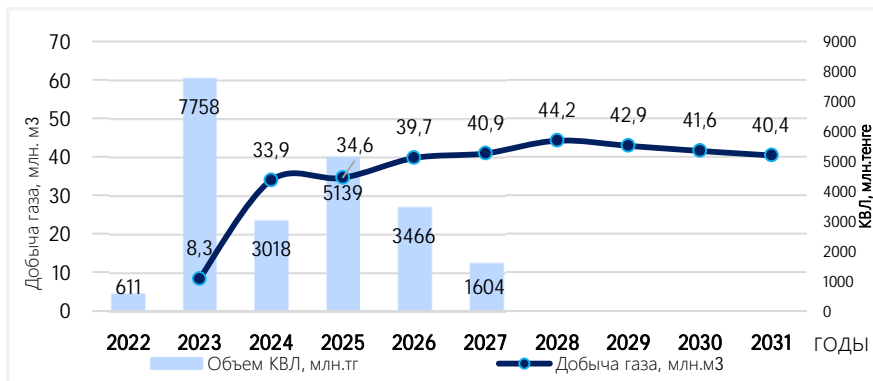
ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

22 млрд тенге

СУММА ИНВЕСТИЦИЙ



Прогноз добычи газа и КВЛ по месторождению Анабай



Новое месторождение «Придорожное» – началась подготовка к разработке

16 млрд м³

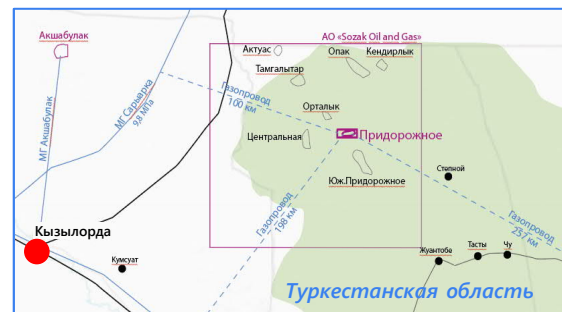
ЗАПАСЫ ГАЗА
НА БАЛАНСЕ ГКЗ РК

2026 декабрь

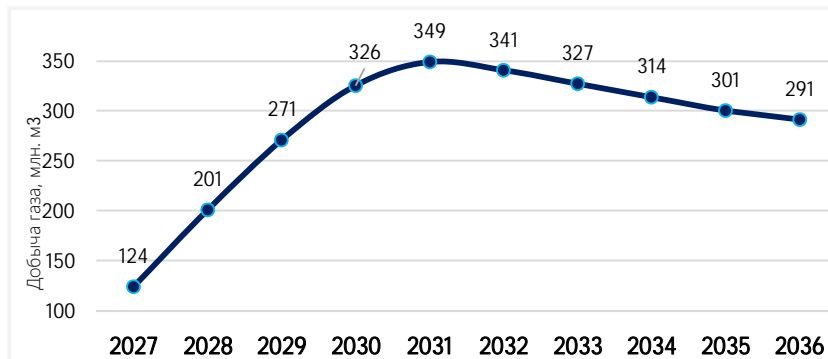
ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

200 млрд тенге

СУММА ИНВЕСТИЦИЙ



Прогноз добычи месторождения Придорожное



Строительство ГПЗ «Кашаган» 1 млрд м³



Строительство газоперерабатывающего завода «Кашаган» мощностью переработки 1 млрд м³/год газа на месторождении Кашаган является стратегически важным проектом для страны, реализация которого позволит сократить растущий дефицит товарного газа на внутреннем рынке и создать ресурсную базу для газификации республики и развития газохимии путем утилизации высокосернистого сырого газа, а также позволит дополнительно увеличить добычу нефти на месторождении «Кашаган».

Текущий статус по реализации Проекта:

- **Строительно-монтажные работы:** прогресс по СМР оценивается в 11% (только по ГПЗ Кашаган, без учета внешних инженерных коммуникаций).
- **Оборудование:** Поставщиком оборудования на заводах в КНР изготовлено 696 позиций (70%) из 991 позиции оборудования по Проекту. На строительную площадку поставлено 469 позиций (47%).
- **Рабочая документация:** разработка (детальный проект) завершена на 91%, выдано в производство – 509 комплектов (62%) из 825.

ПРОЕКТНАЯ МОЩНОСТЬ

1 млрд м³

(попутного нефтяного газа)

СРОК РЕАЛИЗАЦИИ

2021-2025

Объем выпускаемой продукции в год:

- Товарный газ – 727 млн м³
- Сжиженный нефтяной газ – 115,5 тыс. м³
- Композит газовый стабильный – 17 тыс. тонн
- Гранулированная сера – 218,5 тыс. тонн

Социально-экономический эффект от реализации Проекта:

- восполнит внутреннюю потребность в товарном и сжиженном газе
- на период строительства будет создано до 2000 рабочих мест, на период эксплуатации – до 600 рабочих мест
- увеличение налоговых поступлений в связи с увеличением объемов добычи нефти и реализации продуктов переработки

Мы развиваем отечественную газосервисную индустрию практически с нуля



QazaqGaz ежегодно увеличивает количество закупок, осуществляемых непосредственно среди отечественных производителей

Доля закупок местного содержания QazaqGaz:

в 2020 году 85%	»»»»	по закупленным товарам – 96%	по выполненным работам и оказанным услугам – 79%
в 2021 году 90%	»»»»	по закупленным товарам – 97%	по выполненным работам и оказанным услугам – 86%
в 2022 году 92%	»»»»	по закупленным товарам – 98%	по выполненным работам и оказанным услугам – 88%

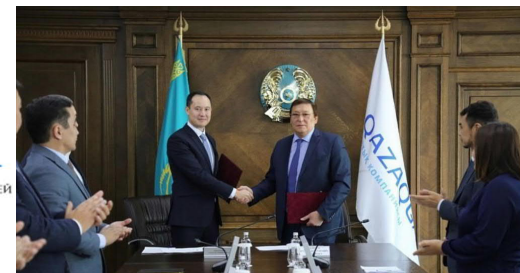
Подписанные оффтейк-договора:

2020 год	3 оффтейк-договора	348 млн тенге	ТОО «Корпорация связь» (средства связи)
2021 год	4 оффтейк-договора	320 млн тенге	ТОО «СП Казахстан ЭХЗ технологии» (анодные заземлители)
2022 год	8 оффтейк-договоров	1 284 млн тенге	ТОО «Элтекс Алатау» (средства связи)
2023 год (6 мес.)	2 оффтейк-договора	805 млн тенге (план 1 600 млн тенге)	ТОО «KMG Automation» (преобразователи давления)

Прорабатываются вопросы по производству и сервисному обслуживанию ГПА на базе казахстанских компаний на территории РК



13.09.2022 г. подписано соглашение о сотрудничестве между QazaqGaz и НПП «Атамекен»



16.09.2022 г. подписано соглашение о сотрудничестве между QazaqGaz и Союзом машиностроителей Казахстана

более 10 компаний с компетенциями в газосервисной индустрии

7 компаний с компетенциями в газосервисной индустрии