

К заседанию Правительства Республики Казахстан от 7 июля 2026 г.

На заседании Правительства под председательством Премьер-министра Олжаса Бектенова рассмотрены вопросы развития газовой отрасли

По линии Министерства Энергетики

По итогам 2025 года добыча газа составила 68,2 млрд м³. План на 2026 год составляет 64,5 млрд м³, при этом за 5 месяцев текущего года добыто 25,9 млрд м³ газа.

Производство товарного газа в 2025 году составило 27,4 млрд м³. В 2026 году планируется сохранить данный объем на уровне 27,4 млрд м³, за 5 месяцев текущего года произведено 10 млрд м³ товарного газа.

В рамках Программы управления государственным фондом недр (ПУГФН) предусмотрено 30 участков недр, подлежащих последующему предоставлению права недропользования посредством прямых переговоров с АО «НК «QazaqGaz».

На 1 января 2026 года уровень газификации достиг 64,2 % или 13,1 млн человек из 20,5 млн человек имеют доступ к природному газу.

В 2026 году продолжают меры по развитию газотранспортной системы, включая 40 проектов, из которых 7 являются продолжающимися и 33 новыми.

Ключевыми инфраструктурными проектами являются строительство новой компрессорной станции КС-14 и магистрального газопровода «КС-14-Костанай», первый этап второй нитки МГ «Бейнеу – Бозой – Шымкент», проект по строительству 2-ой нитки МГ «Алматы-Талдыкорган», а также дальнейшие этапы развития магистральной инфраструктуры.

По линии группы компаний QazaqGaz

За 2025 год объем магистральной транспортировки газа составил 88,9 млрд м³. Реализация газа QazaqGazом на внутренний рынок составила 20,5 млрд м³. На экспорт в Китай реализовано 5,0 млрд м³. По итогам прошлого года получена чистая прибыль в размере 270,9 млрд тенге. Субсидирование внутреннего рынка составляет 226,3 млрд

тенге в год. Уплачено налогов в бюджет страны порядка 325,8 млрд тенге. На сегодняшний день QazaqGaz получил 6 контрактов на разведочные участки, а также 30 перспективных участков.

В этом году запланировано проведение сейсморазведочных работ на четырех участках: Северный-1, Северный-2, Саралжын и Малдыбай. По результатам данных работ в текущем году запланировано бурение трех разведочных скважин: одна на участке Малдыбай, две на участке Саралжын.

На 2026-2027 годы запланированы масштабные работы по геологическому изучению недр, включающие проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 11 тысяч погонных километров, а также геохимические и геофизические исследования. На 13 участках работы начнутся уже в этом году.

По перспективному блоку Каменковский в Западно-Казахстанской области начаты совместные исследования с участием компании ENI. По перспективному блоку КТ-3 в Актюбинской области ведутся переговоры с потенциальными инвесторами.

По проекту строительства газоперерабатывающего завода мощностью 1 млрд м³ в год на месторождении Кашаган на сегодняшний день прогресс суммарный по проекту составляет 61,4%. Поставка основного оборудования завершена на 98%. На строительной площадке в настоящее время задействовано более 1775 рабочих и 314 ед. спецтехники, организована работа в ночную смену. Завершение строительно-монтажных работ планируется к концу 2026 года.

По проекту строительства 2-й нитки магистрального газопровода «Бейнеу – Бозой – Шымкент» базовое проектирование составляет 100%, инженерные изыскания – 98%, всего по проектированию порядка 35,56%. Размещены заказы на газоперекачивающие агрегаты и трубы. Первая партия трубной продукции находится на границе с КНР. В начале августа начинается раскладка труб вдоль трассы. В середине августа начнется сварка и укладка трубопровода. Первая партия газоперекачивающих агрегатов будет готова к отгрузке с завода-изготовителя в сентябре текущего года.

По проекту строительства ГПЗ Кашаган мощностью 2,5 млрд м³ в год определен EPC подрядчик. FEED+EPC контракт планируется подписать в четвертом квартале текущего года. Определен земельный участок под строительство ГПЗ. 12 июня на площадке Министерства энергетики проведено совещание с акционерами NCOС для начала синхронизации работ по данному проекту.

Как Вы знаете, 13 апреля текущего года QazaqGaz назначен оператором проекта «Строительство ГПЗ на м. Карачаганак 5 млрд м3 в год». Определен ЕРС подрядчик. Договор на ранние инжиниринговые работы был подписан 2 июля.

QazaqGaz реализует проект «Aqyl Energy», направленный на цифровизацию учета с применением искусственного интеллекта. Основная цель проекта – обеспечение точного учета газа и прозрачности расчетов.

Проект включает четыре ключевых направления:

Цифровизация учета газа – в рамках недавно принятого закона по газоснабжению ведется поэтапная замена более 1,3 млн приборов учета на интеллектуальные счетчики с дистанционной передачей данных. На сегодняшний день установлено 3 200 счетчиков в Кызылординской, Туркестанской областях и городе Шымкент. Мобильные решения – в приложении реализовано автоматическое распознавание показаний и интеграция с eGov.

Сервисы для населения – внедрен ИИ-агент для консультирования граждан и обработки обращений. Аналитика и прогнозирование – внедряются ИИ-инструменты для прогнозирования потребления газа и выявления аномалий.

На сегодняшний день QazaqGaz эксплуатирует 21,8 тыс. км магистральных и 76,9 тыс. км распределительных сетей. В целях обеспечения надежного и бесперебойного газоснабжения с апреля текущего года ведется подготовка объектов газотранспортной системы к предстоящему отопительному сезону. На текущий день общий уровень готовности объектов газоснабжения составляет 57%. Завершение планируем до 15 сентября. Ведется закачка газа в подземные хранилища в соответствии с утвержденными графиками. Кроме того, в соответствии с принятыми законодательными изменениями газовые сети, построенные акиматами за счет бюджетных средств, будут передаваться на баланс QazaqGaz напрямую. Это позволит обеспечить их централизованное техническое обслуживание и повысить надежность эксплуатации.

По линии компаний КазМунайГаз

КазМунайГаз во исполнение поручений Главы государства по вводу новых газовых месторождений и развитию газоперерабатывающих мощностей проводит комплексную работу.

Согласно плановым показателями до 2030 года производство товарного газа в КазМунайГаз возрастет с 2,4 до 4,5 млрд м³ в год.

Производство сжиженного нефтяного газа за это период увеличится с 1,3 млн тонн до 1,5 млн тонн. Данные показатели будут достигнуты за счет реализации следующих ключевых проектов:

Первое. Проект Рожковское в Западно-Казахстанской области в настоящее время реализуется второй этап, предусматривающий увеличение добычи газа до 700 млн м³ в год с завершением в 2028 году. Процессинг газа будет осуществляться на мощностях ТОО «Жаикмунай».

Второе. Проект Западная Прорва в Атырауской области в декабре 2025 года введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс с проектной мощностью 200 млн м³. На втором этапе в 2027 году планируется увеличение данного показателя до 920 млн м³. Процессинг газа будет осуществляться на мощностях Боранкольского ГПЗ.

Третье. Проект Центральный Урихтау в Актюбинской области в апреле текущего года достигнута договоренность процессинга газа на мощностях Жанажольского ГПЗ АО «СНПС-Актобемунайгаз». До конца текущего года планируется выход на производительность до 200 млн м³ сырого газа в год, с увеличением данного показателя в 2027 году до 1 млрд м³ в год. При реализации проектов учтены возможности переработки газа на действующих ГПЗ вблизи месторождений. Такой кластерный подход сокращает сроки ввода месторождений, снижает затраты на инфраструктуру и обеспечивает загрузку свободных перерабатывающих мощностей страны в соответствии с поручениями Главы государства. Таким образом, реализация вышеназванных инвестиционных проектов позволит обеспечить дополнительный выпуск порядка 2,1 млрд м³ товарного газа и 250 тыс. тонн сжиженного газа в год.

Для обеспечения роста добычи газа и реализации новых проектов с Министерством энергетики РК прорабатываются изменения в законодательство, предусматривающие 5-летний срок действия стимулирующей цены на газ. На сегодня цена устанавливается на 1 год. Это позволит ускорить реализацию новых проектов, увеличить производство товарного газа, а также повысить загрузку газоперерабатывающих мощностей.

Во исполнение поручения Главы государства ведется строительство нового газоперерабатывающего завода в городе Жанаозен мощностью 900 млн м³ сырого газа в год. Ввод в эксплуатацию планируется в 2027 году. На сегодня уже завершены строительно-монтажные работы по первому пусковому комплексу, а также фундаментные основания для монтажа резервуаров. Продолжаются строительно-монтажные работы по бетонированию

фундаментов и монолитных стен. 9 единиц резервуаров уже поставлены на строительную площадку, оставшиеся 4 находятся в пути. Общий прогресс производства оборудования длительного цикла изготовления составляет 48,3%. Всего из 259 позиций завершено 92, в производстве находится 167. Хотелось бы отметить, в возведении нового газоперерабатывающего завода применяется модульный метод строительства. Основные технологические модули изготавливаются в заводских условиях с последующей доставкой на строительную площадку. Данный подход повышает степень готовности и сокращает объем строительно-монтажных работ на площадке. Прогресс работ по сборке модулей составляет 41%.

Изначально предполагалось, что после ввода нового газоперерабатывающего завода действующий КазГПЗ будет выведен из эксплуатации, ввиду его длительного срока функционирования. Несмотря на это, завод продолжает безопасно эксплуатироваться благодаря проводимым техническим аудитам и мероприятиям по поддержанию его надежности. С учетом его социальной значимости принято решение продолжить эксплуатацию действующего завода. Это позволит сохранить занятость работников, поскольку после ввода нового ГПЗ потребность в персонале составит около 50% от численности действующего завода.

Для обеспечения дальнейшей эксплуатации завода Министерством энергетики совместно с КазМунайГазом и недропользователями региона (АО «Озенмунайгаз», ТОО «TENGE Oil & Gas», ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн», ТОО «Емир Ойл») проведена работа по оценке дополнительных источников сырья. По результатам исследований выявлен потенциал порядка 3 млрд м³ газа, из которых около 2,7 млрд м³ могут быть направлены на загрузку действующего КазГПЗ, что позволит поддерживать его загрузку на уровне 50% проектной мощности в течение 10 лет.

Ключевым вопросом для вовлечения данных запасов в разработку является применение стимулирующей формулы ценообразования к дополнительным объемам товарного газа недропользователей. Соответствующая работа проводится с Министерством энергетики РК.

В целях формирования долгосрочной ресурсной базы газа КазМунайГаз реализует ряд геологоразведочных проектов. Так, по проекту «Каратон Подсолевой» в Атырауской области, в 2025 году пробурена глубокая скважина 5 750 метров, где по результатам испытания первого и второго объектов получен приток газа, на сегодняшний день ведутся работы по подготовке к испытанию третьего объекта.

По итогам завершения испытаний всех объектов будет определен потенциал подтверждения запасов. Дополнительно до конца текущего года по проекту планируется начать бурение второй глубокой скважины

6 000 м. Кроме того, КазМунайГаз реализует проект «Болашак» в Мангистауской области, по которому до конца третьего квартала текущего года планируется начать бурение первой поисковой скважины глубиной 3 500 метров. По двум новым проектам «Жылыой» и «Березовский» на сегодня заключены контракты с крупными китайскими партнерами CNOOC и Sinorec соответственно. Осенью текущего года будут начаты сейсморазведочные работы. Вместе с тем, с учетом истощения ресурсной базы и падения уровня добычи в Кызылординской области, в 2025 г. проведены полевые сейсморазведочные работы по участку Шу-Сарысу. По результатам обработки и анализа данных выделены перспективные газовые структуры. Бурение первой поисковой скважины глубиной 3 500 метров запланировано на начало 2027 г.

В целях повышения эффективности разработки месторождений КазМунайГаз внедряет цифровые двойники на базе собственной ИИ-системы ABAI, охватывающей все этапы производственного цикла – от геологоразведки до эксплуатации наземной инфраструктуры.

Применение цифровых моделей позволяет принимать более точные инженерные решения, оптимизировать затраты, сокращать сроки проведения геологоразведочных работ и ремонта скважин, а также снижать технологические потери при добыче. В настоящее время внедряются цифровые двойники на 12 крупнейших месторождениях, охватывающих 87% запасов КазМунайГаза.

Ожидаемый совокупный эффект до 2030 года составляет дополнительную добычу порядка 2,8 млн тонн нефти и 500 млн м³ попутного газа, что позволит повысить эффективность освоения ресурсной базы. В октябре текущего года на месторождении Восточный Молдабек будет полностью внедрен цифровой двойник. Завершить аналогичные работы на всех 12 месторождениях планируется поэтапно до конца 2028 года.

По линии Атырауской области

В 2024 году началась реализация проекта «Строительство магистрального газопровода АГРС «Финская-120» и отвода магистрального газопровода «Редут – Финская-120» в Атырауской области» (*стоимость проекта — 19,3 млрд тенге*). Строительно-монтажные работы выполнены на **95%**, установлена автоматизированная газораспределительная станция производительностью 120 тыс. кубических метров в час.

Согласно первоначальному плану, завершение проекта предусматривалось до конца 2025 года. Однако из-за судебного спора, возникшего в ходе определения подрядной организации в рамках процедуры государственных закупок, завершить проект

в установленные сроки не удалось. В соответствии с решением суда было принято решение о расторжении договора с подрядной организацией. В настоящее время проведен повторный конкурс, определен новый подрядчик и заключен договор. На сегодняшний день газопровод полностью смонтирован и успешно прошел испытания. Проект будет завершен и введен в эксплуатацию в августе текущего года.

На сегодняшний день общая протяженность газовых сетей региона составляет **6 701 км** (уровень их износа — 39–40%). Уровень обеспеченности населения природным газом достиг **99,9%**.

Справочно: Из 153 сельских населенных пунктов области 143 газифицированы. Газификация оставшихся 10 населенных пунктов экономически нецелесообразна в связи с их малочисленности

Годовой объем потребления составляет **1 563,6 млн** кубических метров (в том числе объем потребления физическими лицами – 471,8 млн кубических метров, а объем потребления юридическими лицами – 1 091,8 млн кубических метров).

Газоснабжение региона обеспечивают АО «QazaqGaz Aimaq» (*Атырауский производственный филиал*), компании «Жылыойгаз» и «Атыраугазинвест». Вопросы развития газовой отрасли в регионе находятся

в центре особого внимания. В частности, в 2024 году к 6 населенным пунктам (*Таскудык, Сорколь, Саркумак, Былкылдакты, Коныраулы, Кенбай Кызылкогинского района*) был проведен газопровод протяженностью 122 км (*2,7 млрд тенге*). В 2025 году завершены и введены в эксплуатацию работы по газоснабжению поселка «Спутник» производительностью 120 тыс. м³ в час (*населенный пункт Талгайран, 5,7 млрд тенге*).

В 2023 году в целях резервирования и обеспечения бесперебойного газоснабжения магистрального газопровода «Макат – Северный Кавказ» (*введенного в эксплуатацию в 1987 году*) АО «Интергаз Центральная Азия» был введен в эксплуатацию проект лупинга «Макат – Северный Кавказ» (*Диаметр трубы – 1020 мм, Проектное давление – 7,4 МПа, Проектная пропускная способность – 13,147 млрд м³ в год*).

По магистральному газопроводу «Средняя Азия – Центр» (*Российская Федерация, Республика Узбекистан и Туркменистан*), имеющему стратегическое значение для обеспечения международного транзита газа, осуществляется поставка природного газа в центральные и южные регионы нашей страны. С 2023 года на участке газопровода протяженностью **823 км** ведутся капитальные ремонтные работы.

По линии Костанайской области

На сегодняшний день из 501 населённого пункта области газифицированы 87 (17,4%). Уровень газификации населения составляет 60,4% (496 043 чел.), в том числе городского — 69,3%, сельского — 17,4%. В рамках Региональной схемы газификации разработанной на основании Генеральной схемы газификации до 2030 года (утвержденной ПП РК №1171 от 04 ноября 2014 года) реализовано 22 из 56 проектов. После завершения оставшихся 34 проектов количество газифицированных населённых пунктов увеличится до 116 (23,1%), а уровень газификации населения — до 67,7% (556 685 человек).

Для повышения уровня газификации в текущем году подана заявка на финансирование 8 проектов на 2026–2028 годы на сумму 6,1 млрд тенге. При их реализации уровень газификации населения увеличится с 60,4% до 61,1%.

Следует отметить, что газоснабжение области осуществляется по одностороннему магистральному газопроводу Карталы – Рудный, эксплуатируемому с 1965 года, что снижает надёжность системы. Плановые ремонты приводят к временным ограничениям подачи газа, остановке производств, дополнительным затратам предприятий и экономическим потерям.

Кроме того, в связи с увеличением объемов жилищного строительства и развития производства, в области рост потребления газа. В этой связи по поручению Главы Государства запланирована реализация проекта строительства магистрального газопровода от компрессорной станции КС-14 в Актюбинской области до города Костаная. Реализация проекта позволит не только газифицировать регион, но и создать условия для реализации крупных инвестиционных проектов, что обеспечит создание новых рабочих мест и станет важным фактором устойчивого экономического роста региона.

По линии Карагандинской области

В соответствии с Комплексным планом газификации региона техническая возможность подключения к газораспределительным сетям предусмотрена для индивидуальных жилых домов, в которых проживает 200 тыс. человек, что составляет 17,5 % от общей численности населения региона — 1 143 тыс. человек. По состоянию на сегодняшний день газораспределительные сети подведены к жилым массивам, в которых проживает 65 тыс. человек, что составляет 32,8 % от числа населения, обеспеченного технической возможностью подключения к газоснабжению.

На сегодняшний день построено 647 км газораспределительных сетей, газ подведен к 16 489 индивидуальным жилым домам (из них подключены 7 996 домов или 48,5 %). В городе Темиртау газификация полностью завершена (газ подведен к 6 540 индивидуальным жилым домам, из них подключены 2 553 домов или 39 %). В текущем году на реализацию проектов газификации по области предусмотрено 10,2 млрд тенге (в том числе 7,6 млрд тенге — из республиканского бюджета и 2,6 млрд тенге — из местного бюджета). За счет выделенных средств в 2026 году планируется построить 150 км газораспределительных сетей, из которых 120 км — в городе Караганда и 30 км — в поселках Актау и имени Г. Мустафина. На отчетную дату построено 115 км газораспределительных сетей или 77 % (в том числе 100 км — в городе Караганде и 15 км — в поселках Актау и имени Г. Мустафина).

Продолжаются строительно-монтажные работы в городах Караганда (7,6 млрд тенге) и Шахтинск (до 2026 года освоено 8 млрд тенге из РБ). Газификация города Караганды включает 16 пусковых комплексов и 4 очереди. На сегодняшний день введены в эксплуатацию 1–5 пусковых комплексов I очереди. В настоящее время реализуется строительство 6-го пускового комплекса I очереди, а также планируется реализация проекта по строительству I очереди 7-го пускового комплекса и II очереди 1-го и 2-го пусковых комплексов. Газификация города Шахтинск начата в 2023 году. Согласно проектно-сметной документации (ПСД), строительство реализуется в рамках 3 пусковых комплексов. Планируется строительство 233,276 км газораспределительных сетей с подведением газа к 2 480 домам. На сегодняшний день средства республиканского бюджета освоены в полном объеме. Финансирование дальнейших работ осуществляется за счет средств местного бюджета.

Также в поселках Актау, Г. Мустафина (2,6 млрд тенге) и Шетском районе (потребность на 2026 год — 4 млрд тенге). По проекту газификации поселков Актау и имени Г. Мустафина стоимость проекта составляет 10,8 млрд тенге. Проектом предусмотрено строительство 149 км газораспределительных сетей с подведением газа к 1,6 тыс. домам или порядка 7 тыс. жителей. В 2026 году из республиканского бюджета на реализацию проекта выделено 2,6 млрд тенге. По проекту Шетского района общая стоимость — 41 млрд тенге, планируется обеспечить газом 4 населенных пункта или же 8 тыс. человек. В отраслевые министерства неоднократно направлялись бюджетные заявки. Однако проект не получил поддержки. Для обеспечения дальнейшей реализации проекта имеется потребность в выделении средств из республиканского бюджета в размере 4 млрд тенге.

Для реализации плана газификации необходимо 136,7 млрд тенге. В настоящее время совместно с уполномоченными государственными органами прорабатываются возможные механизмы финансирования для реализации данных проектов. Реализация проектов осуществляется в соответствии с утвержденным графиком. Ход реализации проектов находится на постоянном контроле.

По линии Туркестанской области

Работа по развитию газовой инфраструктуры на территории области ведется в интенсивном режиме.

В прошлом году на строительство 87 объектов было выделено 20,7 млрд тенге, из них 45 объектов введены в эксплуатацию (РБ — 1 041,8 млн тенге, ОБ — 10 258,5 млн тенге, АО «Самрук» — 9 460,8 млн тенге). По итогам 2025 года природным газом обеспечено 102 тыс. жителей в 41 населенном пункте (работы по 42 объектам являются переходящими на 2026 год). В результате системной работы на сегодняшний день из 801 населенного пункта области природным газом обеспечено 606 (с населением 1 887 455 человек), что позволило довести уровень газификации до 88 %. В текущем году на строительство 74 объектов выделено 13,7 млрд тенге (РБ — 2 404,3 млн тенге, ОБ — 11 304,1 млн тенге).

До конца года планируется ввод в эксплуатацию 33 объектов, что обеспечит природным газом более 35 тыс. жителей в 34 населенных пунктах. Оставшийся 41 объект является переходящим на следующий год. В итоге уровень газификации будет доведен до 90 %, а доступ к природному газу получат около 2 млн жителей (1 923 118 человек) в 640 населенных пунктах (89,5 %).

Справочно: 2023 год — 45 населенных пунктов или 111 тыс. жителей; 2024 год — 53 населенных пункта или 81 тыс. жителей; 2025 год — 41 населенный пункт или 102 тыс. жителей.

Кроме того, разработана проектно-сметная документация еще по 28 объектам. Для выделения необходимых средств на их реализацию в республиканский бюджет подана бюджетная заявка на сумму 23,6 млрд тенге. В случае ее одобрения природным газом будут обеспечены 65 тыс. жителей в 28 населенных пунктах, а уровень газификации области достигнет 92 %. На сегодняшний день в области остается 161 населенный пункт, не обеспеченный природным газом. Из них 36 — малонаселенные, газификация которых экономически нецелесообразна. Для обеспечения природным газом 160 тыс. жителей

оставшихся 125 населенных пунктов утвержден «План мероприятий по обеспечению природным газом Туркестанской области на 2023–2028 годы».

Кроме того, в текущем году впервые природный газ был подведен в Созакский район, который ранее полностью не был газифицирован. Благодаря Вашей непосредственной поддержке построен магистральный газопровод высокого давления из Жамбылской области, в результате чего природным газом обеспечено более 16 тыс. жителей районного центра — села Шолаккорган (численность населения района — 62,1 тыс. человек).

Справочно: введена в эксплуатацию автоматизированная газораспределительная станция «Созак» мощностью 30 тыс. м³/час.