

ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА И МАРКЕТИНГ

9 ноября состоялась окончательная передача 100% акций АО «КазТрансГаз» в пользу АО ФНБ «Самрук-Казына» (далее Фонд). До этого «КазМунайГаз» оставался бенефициарным собственником «КазТрансГаза». Передача акций КТГ Фонду осуществлена во исполнение поручения Совета по управлению Фондом «Самрук-Казына» под председательством Первого Президента Республики Казахстан — Елбасы Н.А. Назарбаева от 3 июня 2020 года, а также поручения Главы государства К. К. Токаева о создании национального оператора по разведке, добыче и транспортировке газа, данного на расширенном заседании Правительства 26 января 2021 года. Напомним, КТГ входил в состав КМГ с момента создания национальной компании в 2002 году. За это время КМГ вложил в капитал КТГ около 143 млрд тенге в виде денег и имущества. При этом активы КТГ выросли более чем в 20 раз со 125 млрд до 2,5 трлн тенге, капитал — с 61 млрд до 1,6 трлн тенге, выручка — с 85 млрд до 900 млрд тенге в год. С момента создания КТГ в Казахстане построены и введены в эксплуатацию более 10 тыс. км магистральных газопроводов. На сегодняшний день КТГ управляет более 20,6 тыс. км магистральных газопроводов и более 59 тыс. км газораспределительных сетей.

Обращаем внимание, что показатели по транспортировке газа за 2021 год указаны за период с 1 января по 8 ноября 2021 года.

Газопроводная инфраструктура

АО «КазТрансГаз» (с 2022 года — АО НК «QazaqGaz») является национальным оператором в сфере газа и газоснабжения Республики Казахстан. КТГ управляет централизованной инфраструктурой по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам и газораспределительным сетям, обеспечивает международный транзит и занимается продажей газа на внутреннем и внешнем рынках, разрабатывает, финансирует, строит и эксплуатирует газопроводы и газохранилища.

КТГ осуществляет эксплуатацию крупнейшей сети магистральных газопроводов в Казахстане общей протяженностью более 20,6 тыс. км, включая 2,7 тыс. км газопроводов-отводов, и газораспределительных сетей протяженностью более 59 тыс. км. Транспортировка газа обеспечивается 42 компрессорными станциями и 238 газоперекачивающими агрегатами.

АО «Интергаз Центральная Азия» является национальным оператором по магистральному газопроводу и 100%-ным дочерним предприятием КТГ.

На сегодняшний день ИЦА осуществляет экспорт, внутреннюю транспортировку и транзит природного газа по территории Казахстана

по магистральным газопроводам общей протяженностью 12 532 км и мощностью 185,5 млрд м³ в год.

ИЦА эксплуатирует три подземных хранилища газа (ПХГ):

- Бозойское ПХГ в Актюбинской области;
- Полторацкое ПХГ в Южно-Казахстанской области;
- Акыртобинское ПХГ в Жамбылской области.

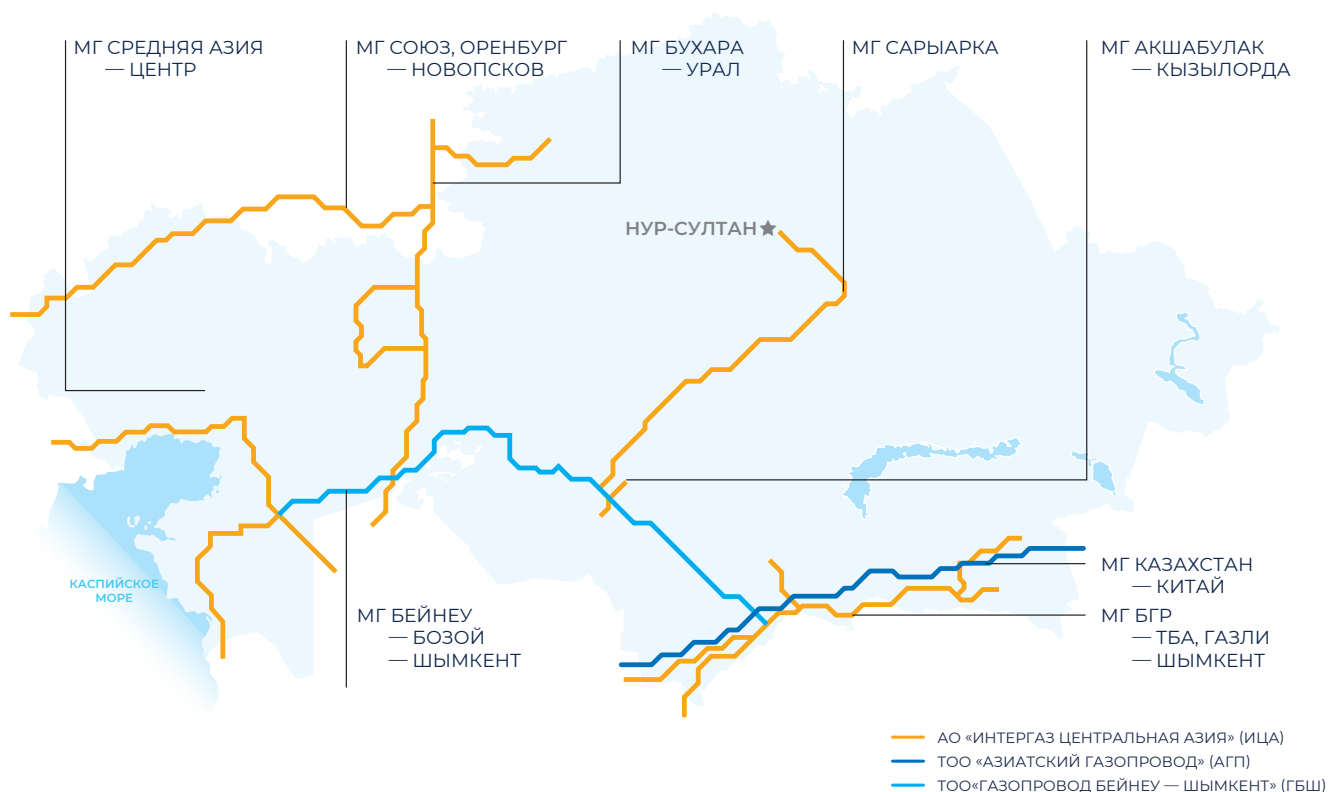
ТОО «Азиатский Газопровод»

является паритетным совместным предприятием АО «КазТрансГаз» и Trans-Asia Gas Pipeline Company Ltd. (акционер — компания CNODC, дочернее предприятие CNPC). Совместное предприятие создано с целью финансирования, строительства и эксплуатации газопровода «Казахстан — Китай». Цель проекта — обеспечение транзита туркменского и узбекского газа в направлении КНР, осуществление экспорта казахстанского газа в КНР, а также бесперебойное обеспечение газом южных регионов Казахстана. Газопровод состоит из трех ниток: «А», «Б» — общей протяженностью 2 612 км и мощностью 30 млрд м³ в год, и «С» — протяженностью 1 304 км и мощностью 25 млрд м³ в год.

ТОО «Газопровод Бейнеу — Шымкент»

является паритетным совместным предприятием АО «КазТрансГаз» и Trans-Asia Gas Pipeline Company Ltd. (акционер — компания CNODC, дочернее

Управляющая компания	АО «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА)	ТОО «Азиатский Газопровод» (АГП)	ТОО «Газопровод Бейнеу — Шымкент» (ГБШ)	АО «КазТрансГаз Аймак» (КТГА)
Доля КМГ	КТГ: 100%	КТГ: 50%	КТГ: 50%	КТГ: 100%
Основные направления	Экспорт, внутренний рынок и транзит	Экспорт и транзит в Китай, внутренний рынок	Экспорт в Китай, внутренний рынок	Магистральная транспортировка (МГ) на внутренний рынок, транспортировка по газораспределительным системам (РС)
Основные маршруты	Казахстан, Россия, Узбекистан и Туркменистан	Казахстан — Китай	Бейнеу — Бозой — Шымкент	Н. п.
Общая протяженность, км	15 260	3 916	1 454	59 182
Мощность, млрд м ³ в год	198	55	15	—



предприятие CNPC). Проект имеет важнейшее стратегическое значение для Казахстана, он обеспечивает природным газом южные регионы Республики Казахстан, позволяет диверсифицировать экспортные поставки казахстанского газа, обеспечивает энергетическую безопасность государства, создает единую газотранспортную систему.

Магистральный газопровод «Бейнеу — Бозой — Шымкент» представляет собой второй участок газопровода «Казахстан — Китай». Газопровод соединяет западные месторождения нефти и природного газа с южными регионами страны, а также с магистральными газопроводами «Бухарский газоносный регион — Ташкент — Бишкек — Алматы» и «Газли — Шымкент» и линией «С» газопровода «Центральная Азия — Китай». Фактическая протяженность ГБШ

составляет 1 454 км, а пропускная способность — 15 млрд м³ в год.

АО «КазТрансГаз Аймак» — это крупнейшая газоснабжающая компания в Республике Казахстан, эксплуатирующая более 59 тыс. км распределительных и 2,728 тыс. км магистральных газопроводов во всех десяти газифицированных областях

и трех городах республиканского значения.

Основные задачи КТГА:

- организация поставок товарного газа;
- транспортировка газа по распределительным сетям;
- управление газотранспортными активами в регионах.

Компания	Газопровод	Протяженность, км	Мощность, млрд м ³ в год
ИЦА	МГ «Союз», «Оренбург — Новопсков»	805,0	40,40
	МГ «Средняя Азия — Центр»	4 149,20	47,20
	МГ «Бухара — Урал»	1 567,80	44,60
	МГ «БГР — ТБА» ¹ , «Газли — Шымкент»	1 903,40	24,40
	МГ «Акшабулак — Кызылорда»	123,0	0,42
	МГ «Сарыарка» ²	1 061,30	2,70 ³
АГП	МГ «Казахстан — Китай»	3 916,0	55,00
ГБШ	МГ «Бейнеу — Бозой — Шымкент»	1 454,0	15,00

¹ «Бухарский газоносный регион — Ташкент — Бишкек — Алматы».

² МГ «Сарыарка» передан в аренду ИЦА, но находится в собственности АО «АстанаГаз КМГ», акционерами которого являются АО «Самрук-Қазына» (50%) и АО «Baiterek Venture Fund» (50%).

³ Для первого этапа газопровода проектная и фактическая мощность составляет 2,2 млрд м³ в год.

Магистральная транспортировка газа

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ с 1 января по 8 ноября 2021 года составил 81 851 млн м³. Если сопоставить полные годовые объемы за 2020 и 2021 годы, транспортировка газа по магистральным газопроводам увеличилась на 10,2% и составила 95 422 млн м³. Рост показателей в основном связан увеличением транзитных потоков среднеазиатского газа в Россию и Китай, а также с ростом потребления газа на внутреннем рынке Казахстана. Наряду с этим наблюдается снижение объемов транспортировки газа на экспорт из-за перераспределения части объемов газа для удовлетворения потребностей внутреннего рынка, а также из-за снижения крупными поставщиками производства товарного газа.

Газораспределение и газификация регионов

В 2021 году успешно завершена реализация двух проектов.

1. Газификация г. Алматы, модернизация, реконструкция газораспределительных сетей г. Алматы

Проект позволил обеспечить газом 4,1 тыс. новых абонентов. Построено 266 км новых газопроводов, реконструировано 95,6 км существующих газопроводов, установлено 36 газорегуляторных шкафных пунктов.

2. Строительство газораспределительных сетей первого и второго пусковых комплексов второй очереди в г. Нур-Султан

Газораспределительные сети протяженностью 100,6 км подведены в трех жилых массивах: «Интернациональный», «Мичурино»

Объем транспортировки газа, млн м³

Компания	2019	2020	2021
ИЦА (100%)	72 961	57 753	54 874
экспорт	19 069	12 687	7 606
транзит	40 229	30 788	34 940
внутренний рынок	13 663	14 278	12 329
АГП (100%)	45 870	39 776	41 611
экспорт	7 090	7 011	4 938
транзит	38 280	31 878	35 294
внутренний рынок	500	886	1 379
ГБШ (100%)	10 087	12 694	10 709
экспорт	7 091	7 011	4 907
внутренний рынок	2 996	5 682	5 802
КТГА (100%), внутренний рынок	2 554	2 603	816

Объем транспортировки газа на долю КМГ, млн м³

Магистральная транспортировка газа	2019	2020	2021
ИЦА (100%)	72 961	57 753	54 874
АГП (50%)	22 935	19 888	20 805
ГБШ (50%)	5 044	6 347	5 354
КТГА (100%)	2 554	2 603	816
Итого	103 494	86 590	81 851

Структура транспортировки газа по направлениям за 2021 год, %

Компания	Экспорт	Транзит	Внутренний рынок
ИЦА	14	64	22
АГП	12	85	3
ГБШ	46	Н. п.	54
КТГА	Н. п.	Н. п.	100

Объем грузооборота (товаро-транспортные работы) газа, млн м³ * км

Компания	2019	2020	2021
ИЦА (100%)	22 325	16 302	16 227
АГП (100%)	57 470	49 337	51 711
ГБШ (100%)	14 669	17 831	14 064

Объем грузооборота (товаро-транспортные работы) газа на долю КМГ, млн м³ * км

Компания	2019	2020	2021
ИЦА (100%)	22 325	16 302	16 277
АГП (50%)	28 735	24 668	25 855
ГБШ (50%)	7 334	8 915	7 032

«Куйгенжар». Установлены пять газо-регуляторных блочных пунктов, пять газорегуляторных шкафных пунктов. На конец 2021 года в жилых массивах «Интернациональный», «Мичурино», «Куйгенжар» подключены 71 абонент и одно коммунально-бытовое предприятие. Количество планируемых абонентов — 1 644.

Маркетинг газа

КТГ как национальный оператор в сфере газа и газоснабжения осуществляет преимущественное право государства на приобретение сырого и (или) товарного газа у недропользователей/поставщиков.

В соответствии с законодательством недропользователи направляют национальному оператору коммерческое предложение с указанием объемов, цены и пункта поставки сырого и (или) товарного газа. Национальный оператор принимает решение о реализации преимущественного права государства или отказе от него.

В настоящее время национальный оператор реализует преимущественное право государства в отношении приобретения газа у следующих компаний, имеющих долю участия КМГ:

- АО «Эмбаунайгаз» (100%);
- ТОО «СП «Казгермунай» (50%);
- ТОО «Казахойл Актобе» (50%);
- ТОО «Казахтуркмунай» (100%);
- ТОО «КазМунайТениз» (100%).

Ресурсы газа, млн м³

Показатель	2019	2020	2021
Объемы закупки газа	24 200	23 313	19 087
Казахстанские недропользователи/поставщики	16 435	19 879	17 431
Компании с участием КМГ	9 537	14 113	13 011
Третьи стороны	6 898	5 766	4 330
Импорт газа	7 765	3 434	1 746
Россия	5 055	3 434	1 746
Узбекистан	2 710	0	0

Реализация товарного газа КТГ, млн м³

Показатель	2019	2020	2021
Экспорт	8 806	7 852	5 188
Россия	1 000	560	0
Кыргызстан	264	281	250
Узбекистан	452	0	0
КНР	7 091	7 011	4 938
Внутренний рынок	14 028	14 811	12 830
Всего	22 834	22 663	18 019

Реализация газа указанных компаний осуществляется на внутренний рынок.

Компании, доли участия в которых принадлежат КМГ и в отношении которых не реализуется преимущественное право государства по приобретению газа:

- ТОО «Амангельды Газ» (100%);
- ТОО «КазГПЗ» (100%);
- ТОО «Тенгизшевройл» (20%);
- «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» (10%);
- «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» (8,44%).

Реализация газа этих компаний осуществляется на внутренний рынок и экспорт.

Объем реализации товарного газа с 1 января по 8 ноября 2021 года составил 18 019 млн м³. При сопоставлении полных годовых объемов за 2020 и 2021 годы, наблюдается незначительное снижение объемов на 0,8% до 22 473 млн м³. Превалирующая доля реализации товарного газа в размере 73,1% приходится на внутренний рынок, потребление на котором возросло на 10,9%. Экспортные объемы уменьшились на 23,0% и составили 6 044 млн м³ из-за сокращения поставок газа в Россию и Китай.