

ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА И МАРКЕТИНГ

Основная стратегия развития относительно транспортировки и маркетинга газа заключается в увеличении экспорта газа в Китай, переработке газа с высокой добавленной стоимостью для их реализации на внутреннем и международном рынках, обеспечении рационального использования газа на внутреннем рынке, а также развитии транзитного потенциала.

Надежное и эффективное обеспечение потребителей и диверсификация рынков сбыта газа входят в число приоритетных направлений деятельности Компании. Пропускная способность газовой транспортной инфраструктуры развита в соответствии с потенциальным ростом производства газа в стране. Благодаря своевременным инвестициям в газотранспортную систему КМГ обеспечивает регионы страны природным газом и увеличивает потенциал экспортных направлений. Управление газотранспортной системой КМГ осуществляет его 100%-ная дочерняя организация АО «КазТрансГаз».

ГАЗОПРОВОДНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА

АО «КазТрансГаз» (КТГ) 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 20 тыс. км, включая 1,9 тыс. км газопроводов-отводов, и газораспределительных сетей протяженностью более 56 тыс. км. Транспортировка газа обеспечивается 42 компрессорными станциями и 238 газоперекачивающими агрегатами.

АО «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА) 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 12 481 км и мощностью 164 млрд м³ в год.

ИЦА эксплуатирует три ПХГ:

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

ТОО «Азиатский Газопровод» (АГП) 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» (ГБШ) является паритетным совместным предприятием АО «КазТрансГаз» и Trans-Asia Gas Pipeline Company Ltd. (акционер — компания CNODC, дочернее 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 Республики Казахстан, создает единую газотранспортную систему.

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	12 481	3 916	1 450	56 058 — РС 975 — МГ
Мощность, млрд м ³ в год	164	55	15	3 — МГ

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 1 450 км, а пропускная способность — 15 млрд м³ в год.

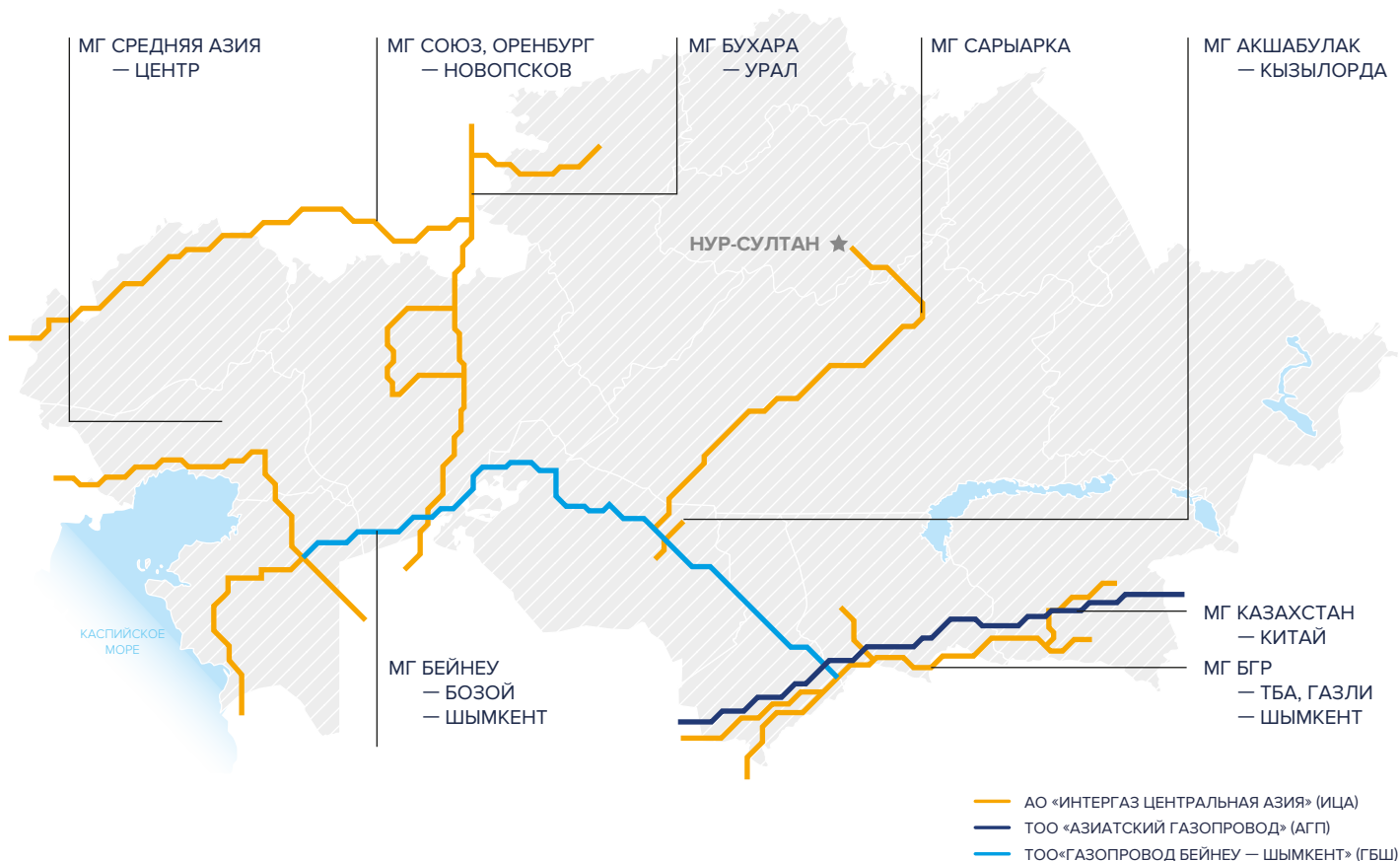
Дальнейшее развитие проекта предусматривает увеличение мощности до 15 млрд м³ в год. Для этих целей введены в эксплуатацию четыре компрессорные станции: Арал, Коркыт-ата, Туркестан, 1А. Также ведутся работы по расширению существующей компрессорной станции №1 «Бозой» и газоизмерительной станций «Акбулак» и «Бейнеу».

АО «КазТрансГаз Аймак» (КТГА) — это крупнейшая газоснабжающая компания в Республике Казахстан, эксплуатирующая 57 тыс. км распределительных и 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	МГ/газопровод	Протяженность, км	Мощность, млрд м ³ в год
ИЦА	МГ «Союз», Оренбург — Новопсков	1 147	68,4
	МГ Средняя Азия — Центр	5 306	50,8
	МГ Бухара — Урал	2 382	31,5
	МГ БГР — ТБА ¹ , Газли — Шымкент	2 462	10,2
	МГ Акшабулак — Кызылорда	123	0,4
	МГ «Сарыарка» ²	1 061	2,7 ³
АГП	МГ Казахстан — Китай	3 916	55
ГБШ	МГ Бейнеу — Бозой — Шымкент	1 450	15



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, млн м³

Компания	2018	2019	2020
ИЦА (100%)	80 134	72 961	57 753
экспорт	18 873	19 069	12 687
транзит	47 693	40 229	30 788
внутренний рынок	13 568	13 663	14 278
АГП (100%)	49 270	45 870	39 776
экспорт	5 484	7 090	7 011
транзит	42 960	38 280	31 878
внутренний рынок	826	500	886
ГБШ (100%)	8 352	10 087	12 694
экспорт	5 255	7 091	7 011
внутренний рынок	3 097	2 996	5 682
КТГА (100%), внутренний рынок	2 622	2 554	2 603

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

Компания	2018	2019	2020
ИЦА (100%)	19 543	22 325	16 302
АГП (100%)	62 167	57 470	49 337
ГБШ (100%)	12 146	14 669	17 831

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

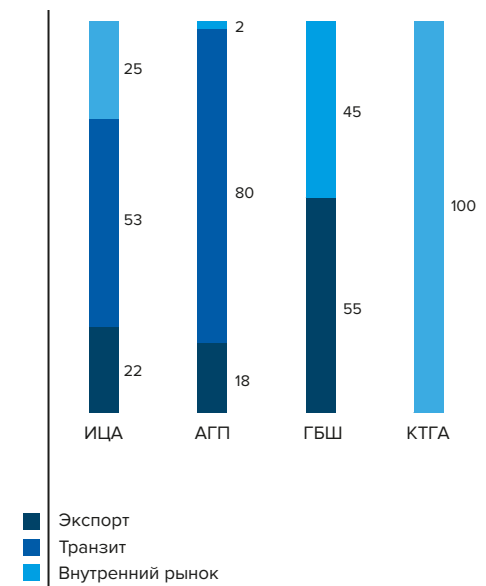
Компания	2018	2019	2020
ИЦА (100%)	19 543	22 325	16 302
АГП (50%)	31 084	28 735	24 669
ГБШ (50%)	6 073	7 334	8 915

Объем транспортировки газа на долю КМГ, млн м³

Магистральная транспортировка газа, всего	2018	2019	2020
ИЦА (100%)	80 134	72 961	57 753
АГП (50%)	24 635	22 935	19 888
ГБШ (50%)	4 176	5 044	6 347
КТГА (100%)	2 622	2 554	2 603
Итого	111 567	103 494	86 590

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ в 2020 году снизился на 16 904 млн м³ и составил 86 590 млн м³. Снижение в основном связано с уменьшением транзитных объемов среднеазиатского газа в Китай, сокращением транзитных потоков российского газа ПАО «Газпром» через территорию Республики Казахстан, уменьшением экспортных поставок Карачаганакского газа в Россию и снижением объема экспорта Тенгизского газа по причине сокращения его добычи.

Структура транспортировки газа по направлениям за 2020 год, %



ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ И ГАЗИФИКАЦИЯ РЕГИОНОВ

Развитие сети газораспределения и газификации регионов Казахстана

Строительство магистрального газопровода «Сарыарка»

В июне — декабре 2020 года в рамках подготовки к реализации второго и третьего этапов строительства МГ «Сарыарка» (участок Нур-Султан — Коктетау — Петропавловск протяженностью 482,8 км) произведена корректировка технико-экономического обоснования, по итогам которого максимальная производительность всего газопровода «Сарыарка» возросла с 3,6 до 4,5 млрд м³ в год. Ожидается, что МГ «Сарыарка» обеспечит стабильную поставку газа в центральные регионы и столицу Казахстана, что приведет к мультипликативному экономическому эффекту и существенно улучшит экологическую ситуацию в стране.

Объекты первого этапа строительства МГ «Сарыарка» (участок Кызылорда — Жезказган — Караганда — Темиртау — Нур-Султан протяженностью 1060,6 км), включая АГРС «Жезказган», «Караганда», «Темиртау», «Астана-1» и «Астана-2», введены в эксплуатацию в декабре 2019 года и находятся в собственности АО «АстанаГаз КМГ», акционерами которого являются АО «Самрук-Қазына» (50%) и АО Baiterek Venture Fund (50%). В феврале 2020 года МГ «Сарыарка» передан в аренду национальному оператору по магистральному газопроводу АО «Интергаз Центральная Азия».

Строительство газораспределительных сетей первого и второго пусковых комплексов второй очереди в г. Нур-Султан (жилые массивы Интернациональный, Мичурино и Куйгенжар)

По договору на комплексные работы по проектированию и строительству ведутся проектно-изыскательские работы по первому и второму пусковым комплексам второй очереди. В рамках первого пускового комплекса обеспечивается подача газа от АГРС-2 на головной газораспределительный пункт (ГГРП) «Восток» и ГГРП «Юго-восток»; в рамках второго пускового комплекса обеспечивается подача газа от ГГРП «Восток» в жилые районы Интернациональный, Мичурино, Куйгенжар и на котельные. Все работы, включая строительные-монтажные, планируется завершить до 31 августа 2021 года.

Строительство подводящего газопровода пяти населенных пунктов (Масанчи, Каракемер, Сортобе, Булар батыр, Аухатты) Кордайского района Жамбылской области

В 2020 году завершено строительство подводящего газопровода высокого и среднего давления общей протяженностью 42 км к пяти населенным пунктам (Масанчи, Каракемер, Сортобе, Булар батыр, Аухатты) Кордайского района Жамбылской области.

Реализация проекта обеспечила природным газом 10 населенных пунктов, где проживают более 62 тыс. человек, 7 177 жилых домов, 29 объектов социальной сферы, 243 объекта малого и среднего предпринимательства. В перспективе имеется возможность газификации еще семи населенных пунктов.

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.

Ресурсы газа, млн м³

Показатель	2018	2019	2020
Объемы закупки газа	23 297	24 200	23 313
Казахстанские недропользователи/поставщики	17 209	16 435	19 879
Компании с участием КМГ	10 195	9 537	14 113
Третьи стороны	7 014	6 898	5 766
Импорт газа	6 088	7 765	3 434
Россия	3 216	5 054	3 434
Узбекистан	2 872	2 710	0

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%).

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 Петролеум Оперейтинг Б.В.» (10%);
- ◆ «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» (8,44%).

Реализация газа этих компаний осуществляется на внутренний рынок и экспорт.

Объемы реализации товарного газа в 2020 году уменьшились на 0,5% и составили 22,7 млрд м³. В основном это связано с сокращением экспорта товарного газа в Россию и Узбекистан. На экспорт было направлено 7,9 млрд м³ газа, из которых около 89% экспортировано в КНР.

Реализация товарного газа КТГ, млн м³

Показатель	2018	2019	2020
Экспорт	8 917	8 806	7 852
Россия	2 350	1 000	560
Кыргызстан	275	264	281
Узбекистан	807	452	0
КНР	5 484	7 091	7 011
Внутренний рынок	13 999	14 028	14 811
Всего	22 915	22 834	22 663