



ҚазТрансГаз

ҰЛТТЫҚ ОПЕРАТОР • НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР

2017

ЖЫЛДЫҚ ЕСЕП
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ANNUAL REPORT





Годовой отчет 2017

“ *ҚазТрансГаз стал важнейшим и технологически самым мощным оператором газовых потоков в Средней и Центральной Азии.* ”

— **Кайрат Шарипбаев,**
Председатель Совета директоров



ҚазТрансГаз

ҰЛТТЫҚ ОПЕРАТОР • НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР

Основные показатели

₹662,4 млрд
консолидированный
доход

₹74,8 млрд
чистая прибыль

₹60,3 млрд
налогов и платежей
в бюджет страны

101 млрд м³
объем транспортировки

Содержание

Приветственное слово Председателя Совета директоров и Председателя Правления

О компании

Оценка позиций АО «КазТрансГаз» и перспективы его развития по итогам 2017 года

Основные события 2017 года

Стратегические цели группы компаний АО «КазТрансГаз»

Финансовые и производственные показатели деятельности группы компаний

Основные производственные и финансовые показатели в разрезе ДЗО

Инвестиционная деятельность

Инновации

Сделки, в которых АО «КазТрансГаз» имеет заинтересованность

Структура активов

Основные направления развития

Управление рисками

Интегрированная система менеджмента

Охрана окружающей среды, промышленная безопасность и охрана труда

Социальная ответственность

Корпоративное управление

Взаимодействие с акционером

Взаимодействие с дочерними и зависимыми организациями

Устойчивое развитие

Местное содержание (МС) в закупках группы компаний АО «КазТрансГаз»

Корпоративная безопасность

Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем

Заключение независимого аудитора

Консолидированная финансовая отчетность

Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления в 2017 году

Глоссарий

Уважаемые Единственный акционер и партнеры АО «КазТрансГаз»!



Акционерное общество «КазТрансГаз» входит в группу компаний АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и контролирует в стране сеть магистральных газопроводов, протяженностью более 18 тыс. км с годовой пропускной способностью до 160 млрд. м³, сеть газораспределительных газопроводов протяженностью более 46 тыс. км. Общество обеспечивает бесперебойную работу 56 компрессорных станций, на которых установлены 342 газоперекачивающих агрегата, обслуживает 3 подземных хранилища газа. Общество поставляет товарный газ свыше 8 миллионам потребителей внутри страны. Бесперебойную и безаварийную работу всей этой системы обеспечивают более 11 тысяч человек.

Представляем Вашему вниманию годовой отчет о деятельности АО «КазТрансГаз» за 2017 год. В нем подведены основные итоги и направления производственной деятельности, сформулированы принципы ведения бизнеса, социальной и кадровой политики, обозначен прогресс в экономической и социальной сферах за прошедший год.

В своем ежегодном Послании народу Казахстана от 10 января 2018 года Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев заявил о необходимости увеличения ежегодных доходов от транзита до 5 млрд. долларов США в 2020 году. Это позволит в кратчайшие сроки вернуть затраченные государством средства на инфраструктуру. Если говорить о транспортировке газа, то только за прошлый год валютная транзитная выручка АО «КазТрансГаз» составила более 1 миллиарда долларов США.

В целом, АО «КазТрансГаз» завершил год с хорошими результатами. Так по итогам 2017 года объем транспортировки газа по магистральным газопроводам, по сравнению с 2016 годом, вырос на 12,7 млрд. кубометров и составил 101 млрд. кубометров газа. При этом транспортировка газа на экспорт увеличилась на 34% и составила 17,7 млрд. кубометров, внутренняя транспортировка увеличилась на 1 млрд. кубометров газа и составила 17,4 млрд. кубометров. При этом международный транзит составил 65,8 млрд. кубометров газа, это больше чем в прошлом году на 7,5 млрд. кубометров.

Национальным оператором увеличена добыча природного газа с 327 млн. кубометров в 2016 году до 344 млн. кубометров в 2017 году. Газового конденсата добыто 20,7 тыс. тонн.

Консолидированный доход АО «КазТрансГаз» в прошлом году составил 662,4 млрд. тенге, что на 77,5 млрд. тенге больше, чем в 2016 году. При этом чистая прибыль группы компаний АО «КазТрансГаз» за отчетный период составила 74,8 млрд. тенге, что выше запланированного на 23 млрд. тенге.

За 2017 год Национальным оператором АО «КазТрансГаз» и его дочерними предприятиями внесено налогов и других обязательных платежей в бюджет республики на общую сумму 60,3 млрд. тенге.

В прошлом году впервые казахстанский газ начал экспортироваться в Китай в рамках подписанного Договора между АО «КазТрансГаз» и компанией «PetroChina International Company Limited». Это самый перспективный и емкий рынок сбыта в Азии. АО «КазТрансГаз» стало важнейшим и технологически самым мощным оператором газовых потоков в Средней и Центральной Азии. Увеличились объемы транзита среднеазиатского газа в направлении России, Европы и Китая. По итогам межправительственных соглашений начался транзит газа через территорию Узбекистана.

За рекордно короткие сроки был произведен запуск 4 мощных, высокотехнологичных компрессорных станций на транснациональном газопроводе «Казахстан-Китай» и магистрали «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Впервые запущена самая мощная в Казахстане АГРС-300 в городе Актобе. Газораспределительная станция способна обеспечить газом половину региона.

В прошлом году, с участием Главы государства сдана в эксплуатацию «Установка осушки газа» на подземном газохранилище «Бозой». Благодаря этому решены две важные задачи – обеспечены стабильные поставки газа на юг и увеличен экспорт на восточный рынок.

Можно с уверенностью сказать, что со стороны газовой сферы, решен вопрос по обеспечению страны энергетической безопасностью. Сегодня АО «КазТрансГаз», независимо от зарубежных источников, может стопроцентно обеспечить страну своим природным газом. Национальный оператор задачу по обеспечению бесперебойной транспортировки, стабильного газоснабжения выполняет на сто процентов.

С уважением,

Шарипбаев Кайрат Каматаевич
Председатель Совета директоров
АО «КазТрансГаз»

Сулейманов Рустам Эдуардович
Председатель Правления
АО «КазТрансГаз»

Экспорт

Основываясь на принципах многовекторности поставок углеводородов на внутренние и внешние рынки, Казахстан стремится развивать все экономически выгодные маршруты по транзиту и экспортным поставкам природного газа.

17,2 млрд. м³

Импорт

В целях стабильного обеспечения потребности в газе южных регионов Республики Казахстан, снижения зависимости от импортного газа и обеспечения энергетической безопасности Республики Казахстан, продолжается реализация проекта «Строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

4,8 млрд. м³

Поставка на внутренний рынок

Поставка газа для потребителей внутреннего рынка осуществляется путем реализации через АО «КазТрансГаз Аймак» и прочих газораспределительных организаций из ресурсов казахстанских недропользователей, а также импортного газа, поставляемого в рамках СВОП-операций с ПАО «Газпром».

13,8 млрд. м³

О компании

Компания «КазТрансГаз» создана в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан №173 от 5 февраля 2000 года. 9 июня 2004 года, в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13 мая 2003 года №415-III, закрытое акционерное общество «КазТрансГаз» переименовано в акционерное общество «КазТрансГаз». Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица №13898-1901-АО от 9 июня 2004 года выдано департаментом юстиции г. Астана.

Газовая отрасль Республики Казахстан обладает значительным потенциалом для дальнейшего развития, что позволит в будущем вывести Казахстан в число ведущих производителей природного газа. АО «КазТрансГаз» является крупнейшей газоснабжающей компанией Республики Казахстан, представляющей интересы государства на газовом рынке страны и в мире.

Единственным акционером является АО «Национальная компания «КазМунайГаз». АО «КазТрансГаз» 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 трубопроводы и газохранилища.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан №914 от 5 июля 2012 года акционерное общество «КазТрансГаз» определено национальным оператором в сфере газа и газоснабжения.

В отчетном периоде в группу компаний КТГ входило 12 дочерних и зависимых компаний, которые представлены в следующих бизнес-направлениях:

- расширение ресурсной базы: ТОО «Амангельды Газ», ТОО «КМГ Кансу Оперейтинг»;
- магистральная транспортировка: АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «Азиатский Газопровод», ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент», ОсОО «КазТрансГаз-Бишкек», АО «АстанаГаз КМГ»;
- транспортировка по газораспределительным системам: АО «КазТрансГаз Аймак», ООО «КазТрансГаз-Тбилиси»;
- торговые операции с газом: ТОО «КазТрансГаз Өнімдері», ТОО «КазРосГаз»;
- прочие ДЗО: «Intergas Finance B.V.».

Оценка позиций АО «КазТрансГаз» и перспективы его развития по итогам 2017 года

Самая молодая отрасль энергетики — газовая промышленность Казахстана — стала развиваться относительно недавно — в 70-е годы прошлого столетия. Перспектива развития газовой промышленности в стране велика.

По данным ВР по разведанным запасам природного газа (1 трлн. м³) Казахстан занимает 25 место в мире (0,5% от общих мировых запасов).

Государственной комиссией Республики Казахстан по запасам извлекаемые запасы газа утверждены на уровне 3,9 трлн. м³, в том числе растворенного - 2,6 трлн. м³, и свободного - 1,3 трлн. м³.

Основная часть газовых ресурсов в Казахстане сосредоточена на крупных разрабатываемых или подготовленных к разработке месторождениях, в том числе нефтяных – Тенгизское, Кашаган, Королевское (Атырауская область), газоконденсатных – Карачаганак (Западно-Казахстанская область), Жанажол, Урихтау (Актюбинская область) и других.

Запасы свободного газа в Республике Казахстан промышленных категорий разведаны на более чем 70 газовых, газоконденсатных и нефтегазовых месторождениях. В разработке находится около 30 месторождений, с которыми связано 86% начальных запасов газа промышленных категорий. Несмотря на это значительная часть данных месторождений не подключена к единой системе газоснабжения (далее – ЕСГ): только 15 из 215 (порядка 7%) подключены к ЕСГ.

В настоящее время ТОО «Амангельды Газ», на основании Контракта на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья от 12 декабря 2000 года, продолжает освоение Амангельдинской группы газовых месторождений в Жамбылской области.

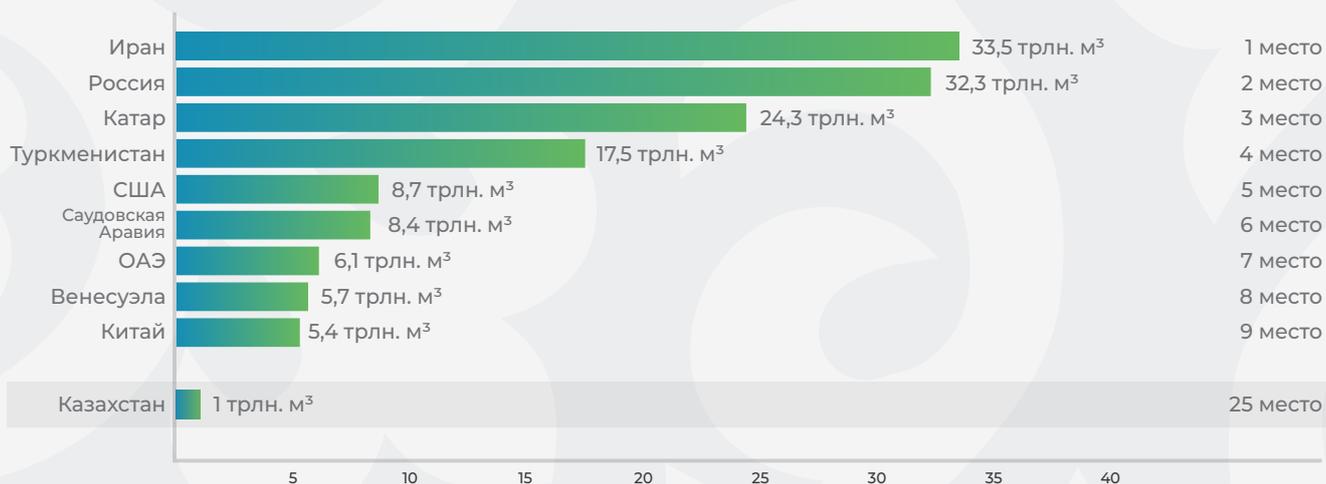
Извлекаемые запасы природного газа по состоянию на 01.01.2018г. составляют: на месторождении Амангельды 8 733,8 млн. куб. м., на месторождении Жаркум 375,4 млн. куб. м. и на месторождении Айрақты 5 221,8 млн. куб. м.

Тем не менее, по запасам и объемам добычи газа позиции АО «КазТрансГаз» на рынке Республики Казахстан являются слабыми, и его доля составляет порядка 1-2%.

В связи с этим, АО «КазТрансГаз» в целях обеспечения энергетической безопасности Республики Казахстан, критически важной задачей видит подключение к ЕСГ недропользователей, добывающих попутный нефтяной газ.

Концепция развития газового сектора Республики Казахстан до 2030 года определяет видение и основные подходы к поэтапному реформированию и комплексному развитию газового сектора Республики Казахстан, предусматривает имеющийся в Казахстане значительный потенциал в части разведки и добычи метана угольных пластов помимо

Объемы доказанных запасов природного газа по странам, трлн м³



традиционных ресурсов газа. Во исполнение утвержденного в сентябре 2016 года Министром энергетики Республики Казахстан актуализированного Плана мероприятий (Дорожная карта) по реализации поручения Президента Республики Казахстан Назарбаева Н.А. по организации разведки и добычи метана угольных пластов, АО «КазТрансГаз» проводит работы по геологической разведке метана угольных пластов в рамках инновационного инвестиционного проекта «Добыча метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна».

Одним из перспективных транзитных направлений для Казахстана является МГ «Казахстан-Китай» с пропускной способностью 30 млрд. куб. м природного газа в год и планируемым увеличением мощности МГ до 55 млрд. куб. м в 2018 году (с учетом ввода компрессорных станций по нитке С). На сегодняшний день это крупнейший инвестиционный проект в нефтегазовой отрасли страны.

Еще один важный проект, реализованный АО «КазТрансГаз», это строительство с запада на юг Казахстана магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент», протяженностью почти полторы тысячи километров и пропускной способностью 10 млрд.м³ в год. За период независимости Казахстана это один из крупнейших промышленных проектов в сфере энергетической независимости страны, обеспечивающий весь юг бесперебойным газоснабжением.

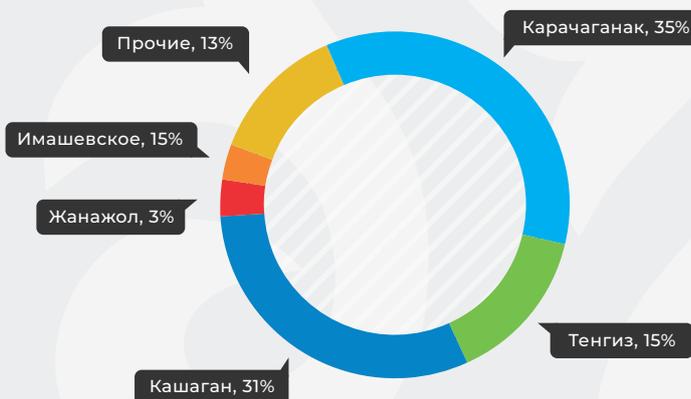
С завершением строительства МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» завершена интеграция магистральных систем Запада и Юга Казахстана и создана единая система магистральных газопроводов Республики.

Сейчас Общество имеет возможность организовать экспортную, транзитную и внутреннюю транспортировку газа путем диверсификации транспортных маршрутов в любом направлении в зависимости от потребностей рынка.

В целях обеспечения стабильных поставок газа в южные регионы РК и на экспорт в КНР в 2018-2019 годы планируется

Распределение извлекаемых запасов газа по месторождениям, %

Основная часть газовых ресурсов в Казахстане сосредоточена на крупных разрабатываемых или подготовленных к разработке месторождениях, в том числе нефтяных – Тенгизское, Кашаган, Королевское (Атырауская область), газоконденсатных – Карачаганак (Западно-Казахстанская область), Жанажол, Урихтау (Актюбинская область) и других.



увеличение пропускной способности МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» до 15 млрд.м³ в год.

В совокупности группа компаний АО «КазТрансГаз» эксплуатирует газопроводы общей протяженностью порядка 64 тыс. км. В том числе более 18 тыс. км магистральных и более 46 тыс. км распределительных газопроводов.

В настоящее время газифицированы 10 из 14 областей Республики Казахстан, преимущественно областные центры. Уровень охвата газификацией населения Республики Казахстан в 2017 году составил 47,38%.

В настоящее время ТОО «Амангельды Газ», на основании Контракта на совмещенную разведку и добычу

углеводородного сырья от 12 декабря 2000 года, продолжает освоение Амангельдинской группы газовых месторождений в Жамбылской области.

Извлекаемые запасы природного газа по состоянию на 01.01.2018 г. составляют: на месторождении Амангельды 8 733,8 млн. куб. м., на месторождении Жаркум 375,4 млн. куб. м. и на месторождение Айрақты 5 221,8 млн. куб. м.

Тем не менее, по запасам и объемам добычи газа позиции АО «КазТрансГаз» на рынке Республики Казахстан являются слабыми, и его доля составляет порядка 1-2%.

В связи с этим, АО «КазТрансГаз» в целях обеспечения энергетической безопасности Республики Казахстан, критически важной задачей видит подключение к ЕСГ недропользователей, добывающих попутный нефтяной газ.

Концепция развития газового сектора Республики Казахстан до 2030 года определяет видение и основные подходы к поэтапному реформированию и комплексному развитию газового сектора Республики Казахстан, предусматривает имеющийся в Казахстане значительный потенциал в части разведки и добычи метана угольных пластов помимо традиционных ресурсов газа. Во исполнение утвержденного в сентябре 2016 года Министром энергетики Республики Казахстан актуализированного Плана мероприятий (Дорожная карта) по реализации поручения Президента Республики Казахстан Назарбаева Н.А. по организации разведки и добычи метана угольных пластов, АО «КазТрансГаз» проводит работы по геологической разведке метана угольных пластов в рамках инновационного инвестиционного проекта «Добыча метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна».

Одним из перспективных транзитных направлений для Казахстана является МГ «Казахстан-Китай» с пропускной способностью 30 млрд. куб. м природного газа в год и планируемым увеличением мощности МГ до 55 млрд. куб. м в 2018 году (с учетом ввода компрессорных станций по нитке С). На сегодняшний день это крупнейший инвестиционный проект в нефтегазовой отрасли страны.

Еще один важный проект, реализованный АО «КазТрансГаз», это строительство с запада на юг Казахстана магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент», протяженностью почти полторы тысячи километров и пропускной способностью 10 млрд.м³ в год. За период независимости Казахстана это один из крупнейших промышленных проектов в сфере энергетической независимости страны, обеспечивающий весь юг бесперебойным газоснабжением.

С завершением строительства МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» завершена интеграция магистральных систем Запада и Юга Казахстана и создана единая система магистральных газопроводов Республики.

Сейчас Общество имеет возможность организовать экспортную, транзитную и внутреннюю транспортировку газа путем диверсификации транспортных маршрутов в любом направлении в зависимости от потребностей рынка.

В целях обеспечения стабильных поставок газа в южные регионы РК и на экспорт в КНР в 2018-2019 годы планируется увеличение пропускной способности МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» до 15 млрд.м³ в год.

В совокупности группа компаний АО «КазТрансГаз» эксплуатирует газопроводы общей протяженностью порядка 64 тыс. км. В том числе более 18 тыс. км магистральных и более 46 тыс. км распределительных газопроводов.

Уровень газификации регионов Республики Казахстан

По состоянию на 31.12.2017 г.



В настоящее время газифицированы 10 из 14 областей Республики Казахстан, преимущественно областные центры. Уровень охвата газификацией населения Республики Казахстан в 2017 году составил 47,38%.

Утвержденная Генеральная схема газификации на 2015-2030 годы направлена на создание условий для обеспечения внутренних потребностей Казахстана в газе посредством не только широкомасштабного строительства новых газопроводов, но и поиска альтернативных и рациональных источников газоснабжения регионов республики. Кроме того, в рамках стимулирования и развития газификации регионов сжиженным природным газом будут предусмотрены меры стимулирования для транспортных средств, использующих газ в качестве моторного топлива.

Основываясь на принципах многовекторности поставок углеводородов на внутренние и внешние рынки, Казахстан стремится развивать все экономически выгодные маршруты по транзиту и экспортным поставкам природного газа. При этом для него остается важным ведение согласованной энергетической политики с сопредельными странами, так как транзитно-экспортные маршруты проходят по их территориям.

С учетом роста внутреннего потребления и значительных объемов обратной закачки, экспортный газовый потенциал Казахстана пока не столь значителен. Существенный рост экспортных поставок возможен, к примеру, за счет уменьшения объемов обратной закачки газа, что, впрочем, пока не предусматривается технологическими схемами разработки месторождений.

Доля АО «КазТрансГаз» в сфере газа и газоснабжения Казахстана в 2017 году представлена в нижеследующей таблице.



ПРОИЗВОДСТВО ТОВАРНОГО ГАЗА

0,3 млрд м³

Доля КазТрансГаз 1,0 %
В целом по РК 31 млрд м³



ПОСТАВКА НА ВНУТРЕННИЙ РЫНОК

12,8 млрд м³

Доля КазТрансГаз 92,8 %
В целом по РК 13,8 млрд м³

ИМПОРТ



4,8 млрд м³

Доля КазТрансГаз 100 %
В целом по РК 4,8 млрд м³

ЭКСПОРТ



4,9 млрд м³

Доля КазТрансГаз 28,5 %
В целом по РК 17,2 млрд м³

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» Национальный оператор – АО «КазТрансГаз» осуществляет преимущественное право государства на приобретение сырого и товарного газа у недропользователей Республики Казахстан.

С 1 июля 2017 года Министерство энергетики Республики Казахстан утвердило предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке.

Основные события 2017 года

Приказом департамента юстиции Карагандинской области №3-4/601-01 от 16.03.2017 г. прекращена деятельность ТОО «Сарыарка Газ Даму»;

Согласно решению Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 02.03.2017г. (протокол №5 п.1) создано представительство АО «КазТрансГаз» в г. Санкт-Петербург Российской Федерации;

Постановлением Правительства Республики Казахстан №530 от 31.08.2017г. отчужден стратегический объект МГ «Октябрьск-Алга», путем размещения простых акций АО «Интергаз Центральная Азия»;

Во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан №1383 от 26.12.2014г. АО «КазТрансГаз» были переданы в АО «КазТрансГаз Аймак» газопроводы и сооружения на них, а также иное имущество, необходимое для их эксплуатации и обслуживания, находящиеся на территории Актюбинской, Алматинской, Атырауской, Западно-Казахстанской, Костанайской областей Республики Казахстан;

АО «КазТрансГаз» подтвержден присвоенный сертификат EFQM «Стремление к совершенству»;

АО «КазТрансГаз» были успешно размещены еврооблигации со сроком обращения 10 лет, общим номинальным объемом \$750 млн. с исторически минимальной доходностью 4,4% среди корпоративных эмитентов по СНГ и листингом на Ирландской фондовой бирже («ISE») и Казахстанской Фондовой Бирже («KASE»). В качестве сравнения, в марте текущего года ПАО «Газпром» разместило 10-летние еврооблигации, деноминированные в долларах США, общим номинальным объемом \$750 млн. по ставке доходности 4,95%, что на 55 bps (базисных пунктов) превышает ставку по размещению АО «КазТрансГаз»;

АО «Интергаз Центральная Азия» были успешно погашены еврооблигации на оставшуюся сумму \$128 млн. от выпущенных \$600 млн. в 2007 году;

АО «Интергаз Центральная Азия» были успешно сконвертированы в казахстанский тенге долгосрочные валютные обязательства перед Европейским Банком Реконструкции и Развития на общую сумму \$220 млн, что обеспечило снижение валютных рисков АО «Интергаз Центральная Азия»;

Совместное предприятие АО «КазТрансГаз» и Trans Asia Gas Pipeline Ltd (Дочерняя организация CNPC), ТОО «Газопровод Бейнеу Шыкент» было осуществлено частичное досрочное погашение обязательств в размере \$400 млн перед синдикатом банков Банк Развития Китая и Банк Китая Лимитэд;

АО «КазТрансГаз» было осуществлено частичное досрочное погашение обязательств на сумму \$350 млн. перед своей материнской компанией АО НК «КазМунайГаз»;

В 2017 году АО «КазТрансГаз Аймак» в рамках предоставленной кредитной линии от Европейского Банка Реконструкции и Развития Обществом было освоено средств на общую сумму 14,3 млрд. тенге, направленных для реализации инвестиционных программ в Мангистауской, Актюбинской и Костанайской областях. В результате модернизации и газификации будет обеспечено бесперебойное и безаварийное газоснабжение региона природным газом, повышено качество жизни жителей газифицируемых городов, увеличена пропускная способность распределительных газопроводов, снижены производственные затраты;

Президентом Республики Казахстан Назарбаевым Н.А. подписан Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», направленный на совершенствование системы регулирования недропользования, включая эффективное государственное регулирование деятельности по разведке и добыче метана угольных пластов.

По магистральным газопроводам:

Завершено строительство компрессорных станций «Бозой» и «Караозек» на МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», мощность газопровода доведена до 10 млрд.м³/год;

Введены в эксплуатацию компрессорные станции №1 (акт приемки в эксплуатацию от 30 ноября 2017 года) и №3 (акт приемки в эксплуатацию от 22 декабря 2017 года) МГ «Казахстан-Китай» нитки «С», пропускная способность доведена до 20 млрд.м³ газа в год;

Введена в эксплуатацию дожимная компрессорная станция «Акыр-Тобе» с возможностью подачи газа в объеме до 2 млрд м³ газа в год из МГ «БГР-ТБА» в МГ «Казахстан-Китай»;

2 октября 2017 года введен в эксплуатацию магистральный газопровод от месторождения Кожасай до КС-12 МГ «Бухара-Урал»;

В декабре 2017 года завершено строительство и осуществлен запуск Установки осушки газа на ПХГ «Бозой».

Проведены работы по газификации в рамках инвестиционных проектов по распределительным газопроводам:
«Модернизация газораспределительных сетей г. Тараз» - построено 82,3 км полиэтиленового газопровода, установлено 2596 шкафовых пунктов, переподключено 3518 абонентов.

«Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей Мангистауской области» - уложено 737,4 км газопровода, в том числе высокого давления – 384 км, среднего давления – 41,2 км, низкого давления – 312 км. Установлено: ГРПШ - 23 ед., ПГБ - 28 ед. и АГРС – 6 ед.

«Газификация населенных пунктов и модернизация газораспределительных сетей Актюбинской области» - построено 33 км полиэтиленового газопровода, установлены АГРС – 2 ед., ПГБ – 2 шт.

«Газификация населенных пунктов Костанайской области» - построено 178,788 км газопроводов, установлено 7 пунктов газоблочных, 2 газораспределительных шкафовых пункта.

Стратегические цели группы компаний АО «КазТрансГаз»

31 марта 2016 года решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» утверждена обновленная долгосрочная стратегия АО НК «КазМунайГаз» до 2025 года, устанавливающая количественные и качественные показатели на период до 2025 года.

Достижение стратегических целей КТГ и решение связанных с ним задач обеспечит создание максимальных выгод для Республики Казахстан от участия в развитии сферы газа и газоснабжения страны.

Цели и задачи долгосрочной стратегии КМГ до 2025 года:

В секторе транспортировки и маркетинга газа:

- Повышение рентабельности бизнес-направления транспортировки и маркетинга газа;
- Увеличение реализации газа до 18 млрд. куб. м к 2030 году;
- Обеспечение безубыточности и последующий стабильный рост оптовых и розничных цен на газ для достижения справедливого уровня прибыльности;
- Развитие транзитного потенциала;
- Эффективность реализации пилотных проектов по добыче газа из альтернативных источников;
- Применение СУГ для газификации малых населенных пунктов.

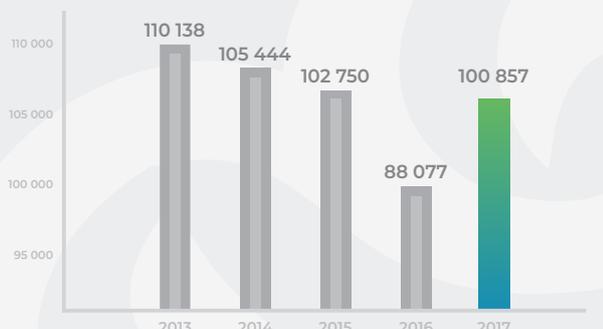
Финансовые и производственные показатели деятельности группы компаний АО «КазТрансГаз»

31 марта 2016 года решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» утверждена обновленная долгосрочная стратегия АО НК «КазМунайГаз» до 2025 года, устанавливающая количественные и качественные показатели на период до 2025 года.

Достижение стратегических целей КТГ и решение связанных с ним задач обеспечит создание максимальных выгод для Республики Казахстан от участия в развитии сферы газа и газоснабжения страны.

ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ДОЛГОСРОЧНОЙ СТРАТЕГИИ КМГ ДО 2025 ГОДА

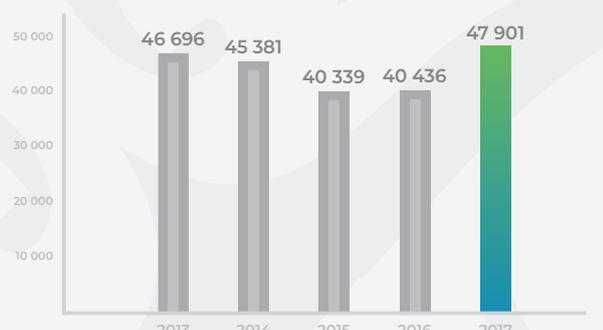
- Повышение рентабельности бизнес-направления транспортировки и маркетинга газа;
- Увеличение реализации газа до 18 млрд. куб. м к 2030 году;
- Обеспечение безубыточности и последующий стабильный рост оптовых и розничных цен на газ для достижения справедливого уровня прибыльности;
- Развитие транзитного потенциала;
- Эффективность реализации пилотных проектов по добыче газа из альтернативных источников;
- Применение СУГ для газификации малых населенных пунктов.



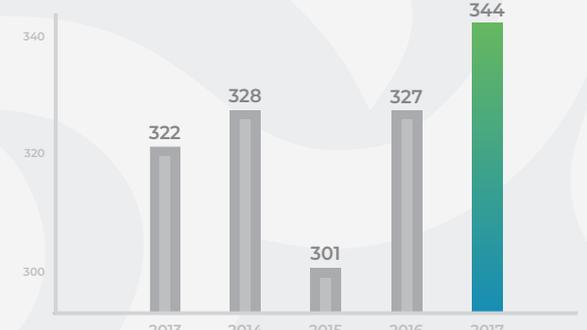
Магистральная транспортировка млн. куб. м



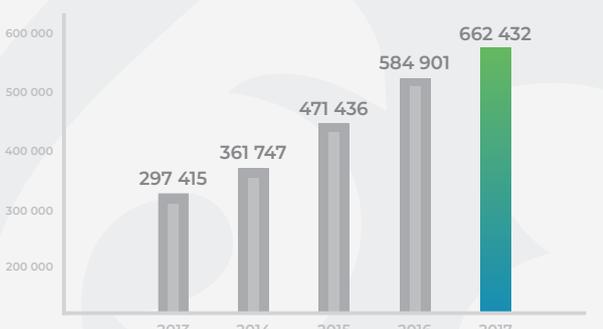
Реализация газа млн. куб. м



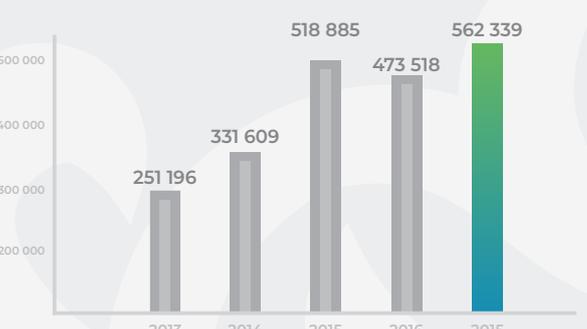
Товаро-транспортная работа млрд. куб. м*км



Добыча газа млн. куб. м



Доходы млн. тенге



Расходы млн. тенге

Основные производственные и финансовые показатели в разрезе ДЗО

Основными видами деятельности Корпоративного центра АО «КазТрансГаз» являются реализация газа на внешнем и внутреннем рынках, а также кураторство дочерних и зависимых организаций, осуществляющих деятельность по добыче и реализации газа, транспортировке и эксплуатации магистральных и распределительных газопроводов.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Без вычета внутригрупповых операций	2015	2016	2017	в % к 2016
Реализация природного газа, млн куб. м	14 057	16 087	17 743	110%
Внутренний рынок	11 469	11 763	12 793	109%
Экспорт	2 588	4 323	4 949	115%

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн.тг	2015	2016	2017	в % к 2016
Доход от реализации продукции и оказания услуг	374 319	501 958	581 757	116%
Валовая прибыль	96 714	153 505	146 964	96%
Чистая прибыль	-109 485	81 395	74 781	92%

По центральному аппарату АО «КазТрансГаз» в 2017 году реализация природного газа без исключения внутригрупповых операций составила 17 743 млн.м³, в том числе на экспорт – 4 949 млн. м³.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан №914 от 5 июля 2012 года АО «КазТрансГаз» определено национальным оператором в сфере газа и газоснабжения.

Поставка газа для потребителей внутреннего рынка осуществляется путем реализации через АО «КазТрансГаз Аймак» и прочих газораспределительных организаций из ресурсов казахстанских недропользователей, а также импортного газа, поставляемого в рамках СВОП-операций с ПАО «Газпром».

АО «Интергаз Центральная Азия»

Основными направлениями деятельности АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – АО «ИЦА») являются транспортировка природного газа по системе магистральных газопроводов, услуги по хранению газа в подземных хранилищах, эксплуатация и техническое обслуживание магистральных газопроводов и распределительных сетей.

Транспортировка природного газа осуществляется по территории Южно-Казахстанской, Жамбылской, Костанайской, Западно-Казахстанской, Алматинской, Мангистауской, Атырауской, Актыбинской и Кызылординской областей.

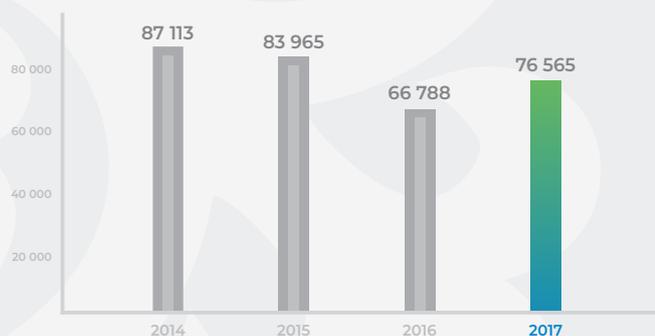
Международная транспортировка природного газа является основной доходной составляющей бизнеса АО «ИЦА».

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

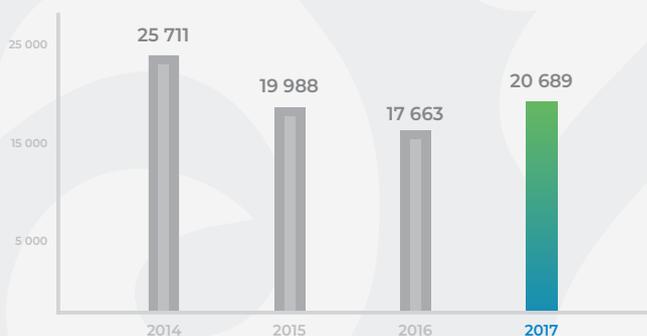
Без вычета внутригрупповых операций	2015	2016	2017	в % к 2016
Объемы транспортировки газа, млн куб. м	83 965	66 788	76 565	115%
Внутренний рынок	11 482	12 297	12 916	105%
Экспорт	12 745	13 251	16 710	126%
Международный транзит	59 737	41 240	46 938	114%

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн.тг	2015	2016	2017	в % к 2016
Доход от реализации продукции и оказания услуг	129 498	169 059	185 556	110%
Валовая прибыль	68 849	96 577	106 993	111%
Чистая прибыль	8 570	57 196	64 586	113%



Объемы транспортировки природного газа млн. куб. м



Объемы товаро-транспортных работ млрд куб. м/км

По сравнению с 2016 годом наблюдается рост объемов транспортировки газа в связи с увеличением транзита российского, среднеазиатского газа и экспорта.

АО «КазТрансГаз Аймак»

Основной деятельностью АО «КазТрансГаз Аймак» является оказание услуг по транспортировке газа по распределительным газопроводам, маркетинг, покупка, реализация газа потребителям.

Приоритетной задачей АО «КазТрансГаз Аймак» является обеспечение безаварийного, бесперебойного и безопасного газоснабжения потребителей всех категорий (население, предприятия коммунального назначения, промышленные предприятия) в регионах присутствия АО «КазТрансГаз Аймак».

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	*2015	2016	2017	в % к 2016
Распределительная транспортировка газа, млн. куб. м	8 738	9 217	9 597	104%
Магистральная транспортировка газа, млн. куб. м	2 495	2 600	2 501	96%
Реализация природного газа, млн. куб. м	11 215	11 596	11 527	106%

* – в 2015 году объемы транспортировки по распределительным сетям и реализации газа отражены с учетом г. Алматы.



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн.тг	2015	2016	2017	в % к 2016
Доход от реализации продукции и оказания услуг	162 245	195 324	227 415	116%
Валовая прибыль	1 814	20 967	25 170	120%
Чистая прибыль	-12 104	10 350	14 278	134%

* – в 2015 году финансовые показатели отражены с учетом г. Алматы.

ТОО «Амангельды Газ»

Основными видами деятельности ТОО «Амангельды Газ» являются добыча газа и газоконденсата.

За 2017 год исполнение производственной программы в части плановых объемов добычи газа и газового конденсата составило 105% и 100% соответственно.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	2015	2016	2017	в % к 2016
Добыча газа, млн. куб. м.	301	327	344	105%
Добыча газоконденсата, тонн	19	21	21	100%

Доходы от реализации газа и газоконденсата составили 12 767 млн. тенге.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн.тг	2015	2016	2017	в % к 2016
Доход от реализации продукции и оказания услуг	4 977	7 244	12 767	176%
Валовая прибыль	2 310	3 993	9 302	233%
Чистая прибыль	346	1 957	6 126	313%

ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»

Основной деятельностью ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» является предоставление транспортных услуг и реализация газа (КПГ, СПГ, СУГ).

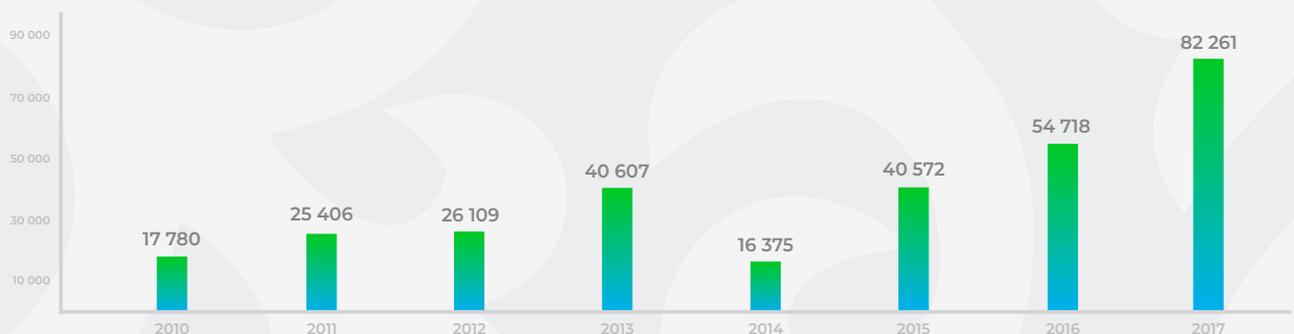
ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн.тг	2015	2016	2017	в % к 2016
Доход от реализации продукции и оказания услуг	4 057	11 512	11 255	98%
Валовая прибыль	1 204	1 889	1 711	91%
Чистая прибыль	558	231	271	117%

Инвестиционная деятельность

В соответствии с основными стратегическими приоритетами и бизнес-направлениями долгосрочная Инвестиционная программа АО «КазТрансГаз» ориентирована на решение следующих задач:

1. Реализация программы доразведки и ввода в эксплуатацию новых газовых месторождений, проекта коммерциализации инертных газов.
2. Обеспечение сбалансированного, надежного и бесперебойного предоставления услуг по транспортировке газа конечным потребителям.
3. Модернизация системы магистральных газопроводов с целью повышения их надежности, безопасности и эффективной эксплуатации за счет оптимизации производственного и технологического потенциала.
4. Расширение внутреннего рынка газоснабжения путем газификации населенных пунктов РК.
5. Развитие транзитного и экспортного потенциала Республики Казахстан.
6. Расширение ресурсной базы.



Капитальные вложения в новые инвестиционные проекты за период 2010-2017 гг. млн. тенге

без учета проектов совместно-контролируемых организаций – ТОО «АГП», ТОО «ГБШ», ТОО «КазРосГаз»

В 2017 году общий объем освоенных инвестиций по реализуемым проектам составил 82,3 млрд. тенге, что на 27,5 млрд. тенге больше аналогичного показателя 2016 года. Рост инвестиций в отчетном периоде связан с началом строительно-монтажных работ в рамках реализации новых инвестиционных проектов – строительство компрессорной станции «Караозек» на МГ ББШ в Кызылординской области и «Реконструкция ПХГ Бозой» в Актыбинской области.

В 2017 году успешно завершены работы по следующим инвестиционным проектам:

1. «Газификация населенных пунктов и модернизация газораспределительных сетей Актыбинской области»;
2. Строительство компрессорной станции «Караозек» в Кызылординской области;
3. Строительство АГНКС в г. Актобе;
4. Строительство магистрального газопровода высокого давления «УПГ Кожасай – КС12 «Шалкар» МГ «Бухара-Урал» в Актыбинской области.

Планируется продолжение работ в рамках долгосрочных инвестиционных проектов по модернизации газораспределительных сетей г. Тараз, а также газификации Мангистауской и Костанайской областей.

Вместе с этим, в целях газификации северных и центральных регионов Республики Казахстан в 2017 году Обществом заключен договор на разработку ПСД строительства МГ «Сарыарка».



ПРОЕКТЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА РАСШИРЕНИЕ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ

В настоящее время в целях расширения ресурсной базы Обществом ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов:

«Освоение Амангельдинской группы месторождений газа»
(ТОО «Амангельды Газ»)

«Добыча метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна (геологоразведочные работы)»

«Геологическое изучение и разведка месторождения Иماشевское» (ТОО «КазРосГаз»)

«Проект Кансу»
(ТОО «КМГ – Кансу Оперейтинг»)

Проект «Освоение Амангельдинской группы месторождений газа»

В соответствии с Программой развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2010-2014 годы в целях обеспечения газом потребителей южных регионов республики и обеспечения энергетической безопасности АО «КазТрансГаз» на основании Контракта на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья от 12 декабря 2000 года продолжает освоение Амангельдинской группы газовых месторождений в Жамбылской области.

Срок действия вышеуказанного Контракта – до 2031 года.

В рамках реализации проекта осуществляются промышленная эксплуатация месторождения «Амангельды» и освоение других месторождений Амангельдинской группы, включающие в себя комплекс геологоразведочных и сейсмических работ, подсчет запасов, разработку проектов опытно-промышленной эксплуатации, проектов строительства добывающих скважин и объектов обустройства месторождения. Утвержденные извлекаемые запасы природного газа на месторождениях Амангельдинской группы составляют 14 331 млн. м³.

С начала 2008 года месторождение Амангельды вступило в стадию промышленной разработки. В настоящее время эксплуатируются 34 скважины.

27 ноября 2014 года месторождение Жаркум введено в опытно-промышленную эксплуатацию, добыча ведется на 6 скважинах.

12 ноября 2015 года период разведки был продлен на 3 (три) года до 12 декабря 2018 года.

28 декабря 2017 года Министерством энергетики Республики Казахстан подписано дополнение №12 к контракту по вводу опытно-промышленную эксплуатацию месторождения Айрақты.

В 2014-2015 гг. на структуре Султанкудук проведены сейсмические исследования МОГТ 2D в объеме 257,1 пог.км, в результате которого были уточнены параметры и прогнозные ресурсы структуры. Разработан проект «Дополнение №2 к проекту поисковых работ на структуре Султанкудук (участок Барханная-Султанкудук)», в 2016-2017 гг. осуществлено бурение скважины глубиной 4 250 м и с целью уточнения перспективности структуры на выявление промышленных запасов УВС.

С начала промышленной разработки на месторождении Амангельды добыто 4,354 млрд. м³ природного газа и 323,53 тысяч тонн газового конденсата, в том числе в 2017 году добыто 319,78 млн. м³ природного газа и 20,38 тыс. тонн газового конденсата.

С начала опытно-промышленной эксплуатации на месторождении Жаркум добыто 50,69 млн. м³ природного газа и 415,43 тонн газового конденсата, в том числе в 2017 году добыто 12,72 млн. м³ природного газа и 66,93 тыс. тонн газового конденсата.

С ввода в опытно-промышленную эксплуатацию на месторождении Айрақты в 2017 году добыто 11,53 млн. м³ природного газа и 197,05 тыс. тонн газового конденсата.

По состоянию на 01.01.2018г. по ТОО «Амангельды Газ» добыто 343,73 млн. м³ природного газа и 20,65 тыс. тонн газового конденсата.

Проект «Добыча метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна» (1-й этап ГРП в рамках НИОКР)

Решением Правления АО НК «КазМунайГаз» проект «Добыча метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна» включен в перечень инновационных проектов Плана мероприятий по реализации «Стратегии инновационно-технологического развития АО НК «КазМунайГаз» на 2014-2018 гг.».

В сентябре 2016 года Министром энергетики Республики Казахстан утвержден актуализированный План мероприятий (Дорожная карта) по реализации поручения Главы государства по организации разведки и добычи метана угольных пластов (МУП). Согласно указанному Плану АО «КазТрансГаз» продолжает проведение 1-го этапа Проекта - геологоразведочные работы в рамках НИОКР на контрактной территории недропользователя АО НК «СПК «Сарыарка» в Шерубайнуринском угленосном районе Карагандинского угольного бассейна (в соответствии с Соглашением от 03.04.2015 г.).

Обществом регулярно проводятся встречи с ведущими отечественными учеными и недропользователями, занимающимися вопросами разведки и добычи МУП, зарубежными компаниями, обладающими современными мировыми технологиями и опытом разведки и добычи угольного метана.

Работы по геологической разведке МУП представляют собой сложную научно-техническую задачу, проводятся в рамках НИОКР и направлены на изучение газоносности контрактной территории и выработку наиболее оптимальных технологий добычи МУП. В рамках НИОКР апробируются возможные варианты применения современных зарубежных технологий/методов строительства скважин, освоения и интенсификации дебита МУП с учетом международного опыта и привлечением квалифицированных сервисных подрядных организаций и т.д.

На данный момент по 1-му этапу Проекта пробурены разведочные и опытно-эксплуатационные скважины, получен первый газ. Согласно полученным данным анализа керна от ведущих международных лабораторий (США, КНР, Европа), характеристики угля Шерубайнуринского участка схожи с крупнейшими месторождениями США (пр. Блэк Варриор добыча МУП до 1,5 млрд. куб. м/год).

В 2017 году подсчитаны запасы МУП участка площадью 29,32 кв. км (порядка С2 – 5,7 млрд. куб. м) и на данный момент ведутся процедуры по постановке запасов на государственный баланс, ТОО «Бейкер Хьюз Казахстан» разработан технико-экономический расчет «Оценка перспективности добычи и коммерциализации МУП Шерубайнуринского угленосного района Карагандинского бассейна» (ТЭР). В настоящее время по рекомендациям ТЭР, при участии Schlumberger и КарГТУ завершается строительство 3 скважин с комплексом геофизических исследований.

Также, для полноценной оценки перспективности МУП экспертами Baker Hughes и КарГТУ рекомендовано продолжить исследовательские работы по разведке МУП, в рамках которых отработать технологии по извлечению промышленного метана. В имеющихся скважинах предусматривается отработать высокотехнологичные конструкции строительства боковых стволов горизонтальных скважин, с интенсификацией пластов на горизонтальном участке для определения методики добычи МУП, с учетом геологических условий Карагандинского угольного бассейна. Учитывая необходимость указанных работ, геологоразведочные работы, в рамках НИОКР планируется продолжить после решения вопроса их финансирования.

По результатам геологоразведочных работ (1-го этапа Проекта ГРП в рамках НИОКР), будет принято окончательное решение о дальнейшей реализации Проекта.

В целях создания благоприятных условий для привлечения инвестиций и формирования оптимальной стоимости товарного газа МУП для населения регионов Республики Казахстан, КТГ совместно с уполномоченными государственными органами и организациями в соответствии с Дорожной картой проводит активную работу по инициированию государственной поддержки деятельности по разведке и добыче МУП:

- получено постановление Правительства Республики Казахстан №89 от 04.04.2015 года на предмет безконкурсного получения контрактов (для КазМунайГаз/КазТрансГаз) на недропользование на разведку и добычу МУП;

- в апреле 2016 года принят Закон «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам перехода Республики Казахстан к «зеленой экономике», в рамках которого утверждена государственная поддержка деятельности разведки и добычи МУП для получения действующих налоговых и инвестиционных преференций. Проводится работа по принятию подзаконных НПА;

- 27 декабря 2017 года подписан Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», включающий предложения по заблаговременной дегазации угольных пластов и вопросам эффективного регулирования деятельности МУП, предложения по пересмотру действующего механизма обязательств, заинтересованных недропользователей по финансированию НИОКР в части разведки МУП;

- направлены предложения по включению МУП в качестве альтернативного источника энергетики в План мероприятий по реализации Концепции по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике» на 2013-2020 годы.

Также в целях дальнейшего развития проектов по МУП ведутся переговоры по совместному сотрудничеству с компаниями инвесторами.

Проект «Геологическое изучение и разведка месторождения Имашевское»

18 января 2005 г. подписан Договор между Республикой Казахстан и Российской Федерацией о казахстано-российской государственной границе, в соответствии с которым вопросы, связанные с разработкой месторождений полезных ископаемых, пересекаемых государственной границей или проходящих по ней регулируются отдельными соглашениями.

7 сентября 2010 г. подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о совместной деятельности по геологическому изучению и разведке трансграничного газоконденсатного месторождения Имашевское (далее – Соглашение).

27 апреля 2011 г. уполномоченные организации по Соглашению - АО НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром» определили единого Оператора – ТОО «КазРосГаз» (далее – КРГ).

11 ноября 2013 г. был подписан Протокол к Соглашению с основным дополнением о предоставлении КРГ права пользования недрами на месторождении «Имашевское», как на территории Республики Казахстан, так и на территории Российской Федерации. Протокол вступил в силу 18 апреля 2014 г.

Получение права недропользования в Республике Казахстан и Российской Федерации.

Для получения права недропользования на казахстанский участок Имашевского месторождения казахстанской стороной проведены все необходимые процедуры в соответствии с законодательством Республики Казахстан и находился на заключительном этапе получения права недропользования в Республике Казахстан, в то время как вопрос по получению права недропользования на российскую часть российской стороной по необоснованным причинам был затянут.

КРГ прошло все необходимые процедуры, осуществляемые Федеральным агентством по недропользованию Минприроды Российской Федерации (далее – Роснедра) в рамках получения права недропользования, в соответствии с регламентом, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

Однако, в связи с отсутствием соответствующего решения со стороны ПАО «Газпром» (как участника КРГ), КРГ не смог принять участие в аукционе, проведенном Роснедра, на право недропользования на российском участке Имашевского месторождения.

Следует отметить, что в соответствии со ст. 3 Соглашения, геологическое изучение и разведка Имашевского месторождения основывается на принципах совместных геологоразведочных работ и равного распределения расходов между уполномоченными организациями, что исключает одностороннюю реализацию Соглашения на казахстанской либо российской части Имашевского месторождения.

Текущая ситуация по Имашевскому проекту

28.02.2017 года подписан протокол Наблюдательного совета КРГ о приостановке проекта «Геологическое изучение и разведка Имашевского месторождения».

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (МПРИЭ РФ) письмом от 29.03.2017 года считает целесообразным перенести реализацию Проекта на более поздний срок.

Министерство энергетики Республики Казахстан (МЭ РК) письмом от 19.05.2017 года №10-03-2447/И в МПРИЭ РФ предлагает в период с 12 по 13 июня 2017 года провести заседание Координационного комитета с участием всех заинтересованных сторон.

29.06.2017 года Инвестиционным комитетом АО НК «КазМунайГаз» принято решение о приостановке Проекта.

05.05.2017 года в МЭ РК и МПРИЭ РФ направлены письма с уведомлением о приостановке Проекта, а также о готовности предоставить все необходимые документы, в случае принятия уполномоченными государственными органами решения о созыве Координационного комитета, как консультативного органа по реализации Соглашения.

МПРИЭ РФ письмом от 14.06.2017 года №10-43/15677 в МЭ РК считает, что проведение заседания Координационного комитета на данном этапе преждевременным.

Участниками КРГ, по инициативе ПАО «Газпром», принято решение о приостановке финансирования проекта.

В связи с чем, реализация Соглашения откладывается на неопределенный срок.

Проект «Кансу»

21 октября 2015 года решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» (протокол №14/2015, пункт 17) одобрен вопрос об отчуждении 100% доли участия АО НК «КазМунайГаз» в уставном капитале ТОО «КМГ-Кансу Оперейтинг» в счет оплаты акций АО «КазТрансГаз».

19 января 2016 года произведена перерегистрация ТОО «КМГ-Кансу Оперейтинг» в Управлении юстиции г. Актау в связи со сменой Единственного участника с АО НК «КазМунайГаз» на АО «КазТрансГаз».

30 мая 2016 года было подписано Дополнение №2 к Контракту №3949-УВС от 01.10.2013г. на разведку углеводородного сырья на участке Кансу, расположенном в Мангистауской области между Министерством энергетики Республики Казахстан, АО НК «КазМунайГаз» и ТОО «КМГ-Кансу Оперейтинг» о передаче права недропользования по Контракту.

22 сентября 2016 года рассмотрен и согласован на заседании Центральной комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых МЭ РК и принят на утверждение проект «Дополнение №1 к проекту поисковых работ на нефть и газ на участке Кансу» (далее – ДППР) в МЭ РК.

Согласно утвержденному ДППР внесены изменения в Рабочую программу Контракта на 2016-2019 годы.

1 октября 2016 года завершена работа по Построению геологической модели месторождения Кансу. Построены трехмерные геологические модели и проведена оценка начальных геологических запасов по меловым и юрским отложениям.

31 октября 2016 года завершены работы по проекту «Аудит современного состояния окружающей среды на участке «Кансу». Общая площадь проведения работ равна площади контрактной территории участка «Кансу» и составляет 4374,64 кв. км.

2 декабря 2016 года прошло заседание Рабочей группы МЭ РК (протокол №15 Рабочей группы МЭ РК) касательно внесения изменений и дополнений в Контракт. По результатам данного заседания, Компетентный орган принял положительное решение и 29 декабря 2016 года было подписано Дополнение №3 к Контракту.

В 2017 году, Разработан и утвержден в государственных органах «Технический проект на строительство поисковой скважины R1 проектной глубиной 3800 м. включая ОВОС на месторождении «Кансу».

ПРОЕКТЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА РАЗВИТИЕ ТРАНЗИТНОГО И ЭКСПОРТНОГО ПОТЕНЦИАЛА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

В целях расширения экспортного потенциала, ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов:

«Увеличение мощности МГ Казахстан-Китай (1-й участок)» (ТОО «Азиатский Газопровод»)

«Строительство газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент» (ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»)

«Увеличение пропускной способности МГ «БГР-ТБА» и строительство ДКС на перемычке TIP-02 для подачи газа в МГ «Казахстан-Китай» (АО «Интеграз Центральная Азия»)

Проект «Увеличение мощности МГ Казахстан-Китай (1-й участок)»

27 июля 2011 года подписан Протокол №2 «О внесении изменений и дополнений в Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 года», в соответствии с которым Стороны согласились осуществить увеличение мощности первого участка МГ «Казахстан-Китай» на 25 млрд. м³ в год, из которых 20 млрд. м³ в год предназначаются для использования китайской стороной в целях осуществления транзита туркменского и узбекского газа в КНР, а 5 млрд. м³ в год для казахстанской стороны в целях обеспечения потребностей в газе внутреннего рынка РК, а также возможного экспорта газа в КНР.

Проект предполагает строительство магистрального газопровода протяженностью 1 308 км с пропускной способностью до 25 млрд м³ в год.

Срок реализации проекта: 2012-2018 годы.

26 сентября 2011 г. между КМГ, КТГ и TAPLine подписано Соглашение об основных принципах организации проектирования, финансирования, строительства и эксплуатации нитки «С» первого участка газопровода «Казахстан-Китай».

По состоянию на конец 2017 года по проекту были выполнены следующие основные работы:

- 9 июля 2015 года введена в эксплуатацию линейная часть газопровода;
- 16 июля 2015 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №6;
- 23 июля 2015 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №2;
- 3 августа 2016 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №4;
- 10 августа 2016 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №8.
- 30 ноября 2017 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №1.
- 22 декабря 2017 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №3.
- 31 декабря 2015 года приказом ДКРЕМИЗК РК №278-НҚ утвержден тариф на услуги по транспортировке товарного газа по магистральному газопроводу на период 2016-2019 гг. в размере 3 494 тенге за 1000 м³ без НДС.

В настоящее время достигнута проектная мощность в объеме до 20 млрд.м³/год, в дальнейшем с учетом завершения строительства компрессорных станций №5, №7 в 2018 году планируется доведение мощности газопровода до проектных 25 млрд.м³/год.

С начала запуска газопровода по состоянию на конец 2017 года протранспортировано порядка 34 млрд.м³ транзитного среднеазиатского и экспортного казахстанского газа.

Проект «Строительство газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент»

В целях стабильного обеспечения потребности в газе южных регионов Республики Казахстан, снижения зависимости от импортного газа и обеспечения энергетической безопасности Республики Казахстан, продолжается реализация проекта «Строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Маршрут газопровода проходит по территории Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Южно-Казахстанской областей и имеет следующие основные технические характеристики: 1-этап – 2012-2019 гг., пропускная способность до 6 млрд. м³ в год; 2-этап – 2013-2019 гг., пропускная способность до 10 млрд. м³ в год, фактическая протяженность 1 450 км (в одноконтурном исполнении).

С целью реализации Проекта в период 2010-2017 гг. выполнено следующее:

- подписано Соглашение между Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай (МПС) от 18 августа 2007 года;
- подписано Соглашение об основных принципах строительства и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай (СОП) в рамках официального визита Председателя КНР Ху Цзиньтао в Казахстан от 12 июня 2010 года;
- 18 января 2011 года для целей реализации Проекта на территории Республики Казахстан создана совместная казахстанско-китайская проектная компания – ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»;
- 2 декабря 2013 года подписан Акт государственной приемочной комиссии о вводе в эксплуатацию линейной части участка «Бозой-Шымкент» (311-1453 км), ГИС «Бозой» с пропускной способностью до 2,5 млрд. м³ газа в год;
- 31 декабря 2015 года приказом ДКРЕМИЗК РК №278-ОД утвержден тариф по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам в размере 18 071 тенге за 1000 м³ без НДС с вводом в действие с 1 марта 2016 года;
- 30 декабря 2016 года подписан Акт приемочной комиссии о вводе в эксплуатацию линейной части участка «Бейнеу-Бозой» (0-311 км), с пропускной способностью до 5 млрд.м³ газа в год;
- 7 ноября 2017 года подписан Акт приемочной комиссий о вводе в эксплуатацию головной компрессорной станции «Бозой», и обеспечена пропускная способность до 6 млрд.м³ газа в год;
- 29 ноября 2017 года подписан Акт приемочной комиссий о вводе в эксплуатацию линейной компрессорной станции «Караозек», и пропускная способность доведена до проектной 10 млрд.м³ газа в год;
- с начала транспортировки до конца 2017 года протранспортировано 9,1 млрд.м³;

Продолжаются работы по строительству вдольтрассовой дороги 2-го Этапа (участок 0-311 км), РЭУ и ВП «Шорнак», «Караозек», «Аксуат» и «Саксаульск», ГИС «Бейнеу», системы СКАДА и Телекоммуникации.

Проект «Увеличение пропускной способности МГ «БГР-ТБА» и строительство ДКС на перемычке ТІР-02 для подачи газа в МГ «Казахстан-Китай»

С целью подачи газа в магистральный газопровод «Казахстан-Китай» для экспорта в КНР и бесперебойного обеспечения газом г. Алматы, продолжается реализация проекта «Увеличение пропускной способности МГ «БГР-ТБА» и строительство ДКС на перемычке ТІР-02 для подачи газа в МГ «Казахстан-Китай».

Срок реализации проекта – 2016-2018 гг.

С целью реализации Проекта, в 2017 году выполнено следующее:

- 7 ноября 2017 года завершен выборочный капитальный ремонт линейной части (ЛЧ) 2-ой нитки МГ «БГР-ТБА».
 - 28 декабря 2017 года подписан Акт приемочной комиссии о вводе в эксплуатацию дожимной компрессорной станции «Акыр-Тобе» и обеспечена возможность подачи газа в объеме до 2 млрд.м³/год из МГ «БГР-ТБА» в МГ «Казахстан-Китай»;
- Продолжаются работы по выборочному капитальному ремонту линейной части (ЛЧ) 1-ой нитки МГ «БГР-ТБА», с завершением ремонтных работ ЛЧ МГ пропускная способность будет доведена до проектного 10 млрд.м³/год.

Проект «Строительство магистрального газопровода от месторождения Кожасай до КС-12 МГ «Бухара-Урал»

В целях снижения сжигания попутного газа на месторождениях Актюбинской области и увеличения ресурсной базы для газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» инвестиционным комитетом АО НК «КазМунайГаз» №13-16 от 21 сентября 2016 года принято решение о реализации проекта «Строительство магистрального газопровода от месторождения Кожасай до КС-12 МГ «Бухара-Урал».

Срок реализации проекта – 2016-2017 гг.

В 2017 году завершено строительство газопровода и 02 октября 2017 г. объект был введен в эксплуатацию.

ПРОЕКТЫ ГАЗИФИКАЦИИ РЕГИОНОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

АО «КазТрансГаз» продолжает работы по газификации и модернизации населенных пунктов РК.

В 2017 году завершены работы по проекту:

«Газификация населенных пунктов и модернизация газораспределительных сетей Актюбинской области»

В настоящее время продолжается реализация проектов:

«Модернизация газораспределительной сети г. Тараз»

«Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области»

«Расширение газификации населенных пунктов Костанайской области»

Проект «Газификация населенных пунктов и модернизация газораспределительных сетей Актюбинской области»

Проект инициирован в 2015 году и сформирован как комплексный, в котором взаимосвязаны все составляющие – социально-экономическое развитие Актюбинской области, оценка ресурсной базы, развитие газотранспортной системы, технические и инвестиционные параметры объектов газификации региона.

Реализован в рамках подписанного 5 февраля 2015 г. Меморандума о взаимопонимании и сотрудничестве между Акиматом Актюбинской области, АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз» касательно долгосрочного и взаимовыгодного сотрудничества по реализации проектов строительства объектов газификации Актюбинской области.

Срок реализации проекта составил 3 года - 2015-2017 гг.

В рамках проекта газифицированы десять населенных пунктов Актюбинской области: с.Иргиз Иргизского района, с.Комсомол Айтекебийского района, с.Богословка Алгинского района, с.Аккудук Хромтауского района, п.Алтынды Мугалжарского района, с.Енбек и с.Талдысай Мугалжарского района, с.Косестек Каргалинского района, с.Жайсан Мартукского района, с.Уил Уилского района). Выполнены следующие работы:

- укладка газопроводов общей протяженностью 660 км, в том числе магистрального газопровода – 173 км, высокого давления – 131 км, среднего давления - 66 км, низкого давления - 290 км;

- установлено 6 автоматических газораспределительных станций, 13 пунктов газоблочных, 158 газораспределительных шкафов пунктов.

Количество газифицированных домов в 10-ти поселках составило 2817 домов и 35 коммунально-бытовых предприятий.

Экономическим эффектом реализации газификации в Актюбинской области является увеличение количества потре-

бителей природного газа, обеспечение энергетической безопасности и надежного и бесперебойного газоснабжения растущих потребностей населенных пунктов Актюбинской области, дополнительный мультипликативный эффект, выражающийся в возможности продолжения газификации территории области, повышение комфортности проживания населения, улучшение условий труда и жизни.

Проект «Модернизация газораспределительной сети г. Тараз»

Срок реализации проекта – 2011-2019 гг.

Проект предусматривает замену стальных газопроводов низкого давления на полиэтиленовые средние давления в малоэтажном секторе, замену ветхих подземных газопроводов, установку индивидуальных шкафных газорегуляторных пунктов со SMART-картой непосредственно у каждого потребителя малоэтажной застройки, установку газорегуляторных пунктов блочного типа.

В результате модернизации газораспределительной системы г. Тараз планируется увеличение пропускной способности на 49 тыс. м³/час, со 101,5 тыс. м³/час до 150,5 тыс. м³/час, сокращение технических и технологических потерь газа от утечек через газопроводы, снижение эксплуатационных затрат на капитальные ремонты до 70% на ближайшие 40-50 лет, продление сроков службы газораспределительной системы города на 50 лет (гарантийный срок службы полиэтиленовых газопроводов), устранение возможности несанкционированных врезок и отбора газа.

Для обоснования модернизации газораспределительной сети город разделен на 8 (восемь) комплексов, комплексы разделены на объекты модернизации. Объекты внутри комплексов разделены по технологической схеме отключения газораспределительной сети города для удобства проведения строительно-монтажных работ и переключения существующей сети на новую.

Проект реализуется в две очереди:

- 1-я очередь (5 пусковых комплексов 2011-2016 гг.);
- 2-я очередь (3 пусковых комплекса 2017-2019 гг.).

По состоянию на 01.01.2018г. применение инновационных технологий позволило заменить 794 км газопроводов. Также установлено 17 288 современных индивидуальных шкафных пункта, 1 пункт газоблочный, 27 газораспределительных шкафных пунктов, в том числе по итогам 2017 года по 1-му пусковому комплексу второй очереди построено 82,3 км газопроводов и установлено 2596 шкафных пункта.

Замена старого надземного стального газопровода на более долговечный полиэтиленовый в подземном исполнении повысила не только надежность и безопасность сетей, но и позволила сохранить уникальный архитектурный облик г.Тараз.

Проект «Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области»

Инвестиционный проект инициирован в 2015 году в рамках заключенного 05.02.2015г. Меморандума о взаимопонимании и сотрудничестве между Акиматом Мангистауской области, АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз» касательно долгосрочного и взаимовыгодного сотрудничества по реализации проектов строительства, модернизации и реконструкции объектов газификации Мангистауской области.

Проект направлен на модернизацию и реконструкцию, а также строительство газовых сетей Мангистауской области с целью улучшения надежности и повышения качества услуг, устранения нехватки газа для потребителей из-за недостаточной производительности и неудовлетворительного технического состояния газовых сетей.

В рамках проекта планируется строительство новых газовых сетей, газопроводов высокого, среднего и низкого давления, подводящих газопроводов высокого давления с установкой трех АГРС в г. Жанаозен, газопровода-отвода от МГ Окарем-Бейнеу до с. Шетпе с установкой АГРС, межпоселковых, подводящих подземных газопроводов высокого и среднего давления, а также внутрипоселковых газопроводов низкого давления.

В 2017 году выполнены работы по укладке 737,44 км газопроводов, в том числе: высокого давления - 383,65 км, среднего давления - 47,65 км, низкого давления - 306,14 км. Установлено 6 автоматических газораспределительных станций, 23 шкафных газорегуляторных пункта, 28 пунктов газоблочных. Завершены в указанные сроки и сданы в эксплуатацию 11 объектов.

По состоянию на 01.01.2018г. всего построено 1244 км газопроводов, установлено 6 комплектов АГРС, 41 газораспределительный шкафной пункт, 37 пунктов газоблочных. Работы, предусмотренные утвержденным проектом, выполнены. В рамках имеющейся экономии по инвестиционной программе в последующие 3 года реализация проекта продолжится. Инвестиционная программа рассчитана на 5 лет с 2015 по 2020 годы.

Проект «Расширение газификации населенных пунктов Костанайской области»

Инвестиционный проект инициирован в соответствии с заключенным 17 ноября 2015 года трехсторонним меморандумом о взаимном сотрудничестве между акиматом Костанайской области, АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз».

Срок реализации проекта – 2016-2018 гг.

В 2016 г. построено 60 км газопроводов, установлено 4 газорегуляторных блочных пункта.

В 2017 г. построено 178,788 км газопроводов, установлено 7 пунктов газоблочных, 2 газораспределительных шкафных пункта.

На сегодняшний день в рамках проекта газифицированы восемь населенных пунктов:

- в 2016 г. п. Качар города Рудный и п. Октябрьский города Лисаковск,

- в 2017 г. с. Тогузак Карабалыкского района, с. Алчановка, с. Антоновка Денисовского района, с. Босколь Карабалыкского района, п. Карабалык, с. Ворошиловка), завершены запланированные в рамках проекта работы по дальнейшей газификации г. Рудный.

Завершение работ по строительству МГ «Тобол-Аулиеколь» планируется в 2018 г.

Проект «Строительство магистрального газопровода «Сары-Арка»

Газопровод планируется построить в 4 этапа. На первом этапе планируется строительство магистрального газопровода по маршруту Кызылорда - Жезказган - Караганда - Астана протяженностью 1 081 километр. На втором этапе предусмотрено дотянуть газовую магистраль от Астаны до Кокшетау, на третьем - до Петропавловска. Завершающий, четвертый этап предусматривает строительство компрессорных станций «Жезказган» и «Темиртау».

В 2017 году Консорциумом в составе компаний ТОО «КАТЭК» и ТОО «АлатауГорПроект» (далее - Консорциум) разработано ТЭО 1-го этапа строительства МГ «Сары-Арка» (до г. Астаны), получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза».

Сметная стоимость - около 370 млрд тенге без учета затрат на прокладку локальных сетей и сооружение местных газохранилищ.

30 октября 2017 года между АО «КазТрансГаз» и Консорциумом заключен по разработке ПСД 1-го этапа строительства МГ «Сары-Арка» (до г. Астаны) в срок до 30 ноября 2018 года.

На сегодняшний день проводятся встречи и совещания различного уровня для определения источников финансирования строительства 1-го этапа Проекта.

Начало строительства магистрального газопровода запланировано на 2019 год.

ИННОВАЦИИ

В рамках реализации инновационного развития АО «КазТрансГаз» и в целях обеспечения формирования и реализации единой корпоративной и отраслевой научно-технической, инновационной политики, совершенствования научно-технического обеспечения деятельности по группе компаний КТГ функционирует Научно-технический совет (НТС).

На НТС рассматриваются предложения инновационного, научно-технического характера, программы производственно-технического развития структурных подразделений КТГ, а также отчеты по разработкам, имеющим важное технико-экономическое значение для группы компаний КТГ.

В 2017 году организовано 7 (семь) заседаний НТС КТГ.

Рассмотрено и одобрено 12 вопросов, в том числе 6 вопросов с инновационной составляющей:

I. Рассмотрение вопроса по повышению эффективности использования демонтированных труб и качества проведения капитального ремонта линейной части магистральных газопроводов.

Исполнение: Принят к сведению и дальнейшему изучению презентационный материал группы компаний СтройГрупп-Менеджмент (СГМ) и АО «КазТурбоРемонт» (КТР) и о необходимости изучения опыта выполнения комплекса работ повторного применения труб с участием компании СГМ на объектах ПАО «Газпром» в 2018 году.

II. Рассмотрение предложения ООО «Пауэр Инжиниринг Технолоджи» (Россия) о разработке технических решений по внедрению энергоэффективных проектов эксплуатации газотурбинного оборудования.

Исполнение: Прогрессивные инновационные технические решения и технологии в области газотурбинного оборудования приняты к дальнейшему изучению в части системы фильтрации ГПА для выработки предложений по внедрению энергоэффективных технологий.

III. Рассмотрение проекта «Системы защиты конструкционных металлов от коррозии Станциями катодной защиты режима малых токов (СКЗМТ) для защиты газопроводов, эксплуатируемых в агрессивных средах»

Исполнение: Принято решение о проведении в 2018 году опытно-промышленных испытаний СКЗМТ на участке магистрального газопровода «Союз» ЛПУ «Уральск» УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия», по результатам

будет принято заключение о целесообразности применения данной технологии электрохимической защиты на магистральных и распределительных газопроводах ГТС.

IV. Обсуждение технологии по заявке ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» - «Получение синтетических углеводородов (УВ) из природного газа» (технология, представленная в павильоне - DIRECTOR OF PAVILION, Россия).

Исполнение: Реализация процессов газохимии, получение синтетических УВ продуктов из природного или попутного газов, теоретически выполнима, на практике из-за больших капитальных затрат и ввиду высокой стоимости конечного продукта, внедрение данной технологии является не целесообразным на текущем уровне развития технологий. Предварительные оценочные капитальные затраты для установки получения бензина составляет до 800 млн. дол. США. По итогам проведенных предварительных расчетов и анализа эффективности применения данной технологии, установлено «капиталоемкая технология», что применение их в группе компаний АО «КазТрансГаз» на сегодняшний день нецелесообразно.

V. Рассмотрение проекта «Диспетчеризация автоматизированной системы сбора данных и учета газа АО «КазТрансГаз».

Исполнение: Выполнение комплексных работ по диспетчеризации автоматизированной системы сбора информации и учета газа был передан в Госэкспертизу и находится на стадии проверки.

VI. Отчет «Оценка перспективности добычи и коммерциализации метана угольных пластов Шерубайнуринского угленосного района Карагандинского бассейна».

Исполнение: ТОО «Бейкер Хьюз Казахстан» совместно с АО «КИНГ» выполнен комплексный анализ по определению целесообразности добычи метана угольных пластов (МУП) в пределах Шерубайнуринского участка Карагандинского бассейна.

По предварительной оценке геологические запасы метана угольных пластов участка составляют 6,98 млрд.м³ (по базовому варианту Р50). Построены геологическая и гидродинамическая модель участка, определены прогнозные дебиты скважин, обоснованы проектные решения и эффективная технология добычи, подобран оптимальный вариант разработки месторождения.

Совместно с экспертами КарГТУ даны рекомендации: с учетом специфики геологических условий распределения метана в рамках пилотной программы продолжить дальнейшее изучение участка с опробованием технологии зарезки горизонтальных участков в скважинах с проведением ГРП в 2018-2019 гг., с целью минимизации неопределенностей возникающих при разработке МУП и определения оптимальной технологии добычи газа Шерубайнуринского участка, так и Карагандинского бассейна в целом.

VII. Отчет «Комплексный анализ и переинтерпретация имеющихся геолого-геофизических материалов по Контрактным и прилегающим к ним участкам ТОО «Амангельды Газ».

Исполнение: Проводится разработка технико-экономического обоснования по перспективным участкам, которое планируется в 2018 вынести на рассмотрение АО «КазТрансГаз».

VIII. Итоги работы «Проведения одновременного закрытия скважин добывающего эксплуатационного фонда Амангельдинской группы месторождений со снятием кривой восстановления давления».

Исполнение: Одновременное комплексное закрытие скважин на КВД предусмотрено применить в 2018 году.

IX. Внедрение единой Геоинформационной системы для решения управленческих, эксплуатационных (производственных) задач производственных подразделений группы компаний АО «КазТрансГаз».

Исполнение: В декабре 2017 года АО «Интергаз Центральная Азия» приобретен программный продукт «Аналитическая геоинформационная система «Inspire analytical GIS». На текущий момент происходит процесс ввода в опытную эксплуатацию данного программного обеспечения.

X. Рассмотрение предложения ТОО «Казахстанский центр энергосбережения и повышения энергоэффективности» о проведении энергетического аудита и внедрение системы энергоменеджмента на объектах ДЗО АО «КазТрансГаз» в соответствии с ISO 50 001.

Исполнение: Принято во внимание предложение ТОО «Казахстанский центр энергосбережения и повышения энергоэффективности» о проведении энергетического аудита и внедрение системы энергоменеджмента на объектах ДЗО АО «КазТрансГаз» в соответствии с ISO 50 001.

Предложено принять участие в тендерных процедурах.

В рамках работы НТС рассмотрены вопросы производственной деятельности КТГ:

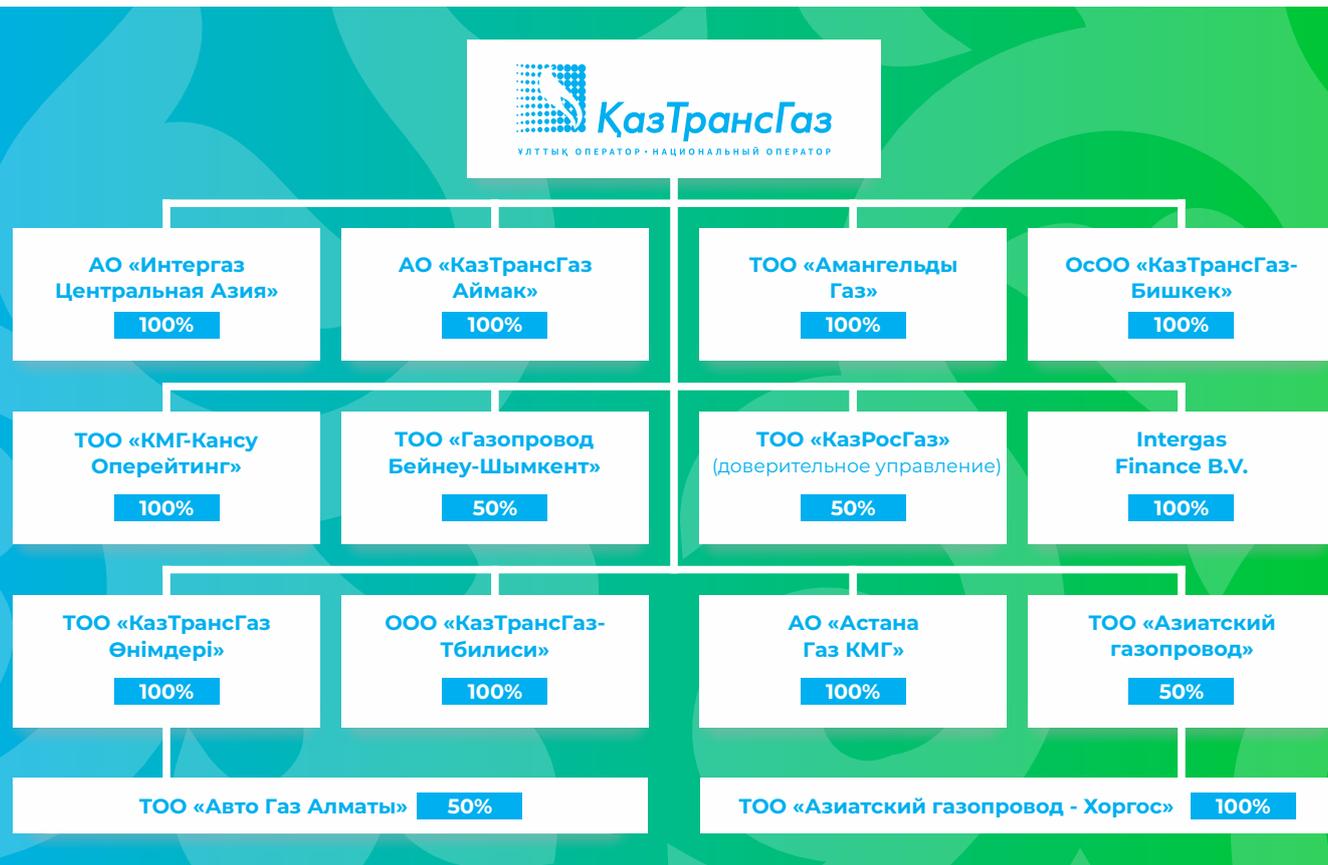
1. Рассмотрение вопроса об увеличении пропускной способности магистрального газопровода «Казахстан-Китай» (нитки «А» и «В») до 40 млрд.м³/год.

2. Рассмотрение вопроса о расширении компрессорной станции «Бозой» для увеличения пропускной способности магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Сделки, в которых АО «КазТрансГаз» имеет заинтересованность

В соответствии с Правилами заключения сделок между организациями, входящими в группу АО «Самрук-Казына», в отношении совершения которых Законом Республики Казахстан установлены особые условия, в течение отчетного периода Правлением приняты 26 решений по сделкам АО «КазТрансГаз», в совершении которых имеется заинтересованность.

СТРУКТУРА АКТИВОВ



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ

Планы компании на 2018 год

- Ликвидация ОсОО «КазТрансГаз Бишкек», после возврата вложенных инвестиций
- Продажа 100% доли участия АО «КазТрансГаз» в уставном капитале ООО «КазТрансГаз - Тбилиси»
- Разработка ПСД 1-го этапа строительства МГ «Сары-Арка» и получение заключения Государственной экспертизы
- Продолжение геологоразведочных работ в рамках НИОКР проекта «Добыча метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна», принятие решения акционером о дальнейшей реализации проекта



УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность КТГ и его дочерних организаций и зависимых обществ подвержена влиянию рисков. КТГ осознает важность управления рисками как одного из ключевых компонентов системы корпоративного управления, направленного на своевременную идентификацию и принятие мер по снижению уровня рисков, которые могут влиять на стоимость и репутацию Группы.

Целью управления рисками КТГ является обеспечение разумной уверенности в стратегической и оперативной устойчивости бизнеса.

Программа управления рисками группы компаний АО «КазТрансГаз» в 2017 году

В рамках внедрения вертикального процесса управления рисками, проводимой АО «НК «КазМунайГаз», Решением Совета директоров КТГ №8 п.1 от 18 апреля 2017 года утверждена Политика по корпоративной системе управления рисками в новой редакции (далее – Политика). Также Протоколом Правления КТГ №08 от 02 марта 2017 года утверждены Правила организации процесса управления производственными и непроизводственными рисками КТГ и Правила идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками КТГ (далее – Правила).

Политика и Правила по управлению рисками КТГ и его ДЗО сформированы для достижения стратегических целей АО «КазТрансГаз» и формализации, закрепления ответственности по рискам.

В период с 15 июля по 15 августа 2017 года проведено обучение риск-менеджеров и риск-координаторов ДЗО КТГ по внедрению вертикального процесса управления рисками, идентификации и новой методике оценке рисков.

В КТГ и его ДЗО структурное подразделение и/или ответственное лицо по управлению рисками подчинено первому руководителю Компании.

В период с 8 февраля по 2 марта 2017 года проведено интервьюирование ключевых работников всех структурных подразделений КТГ и его ДЗО по вопросу управления рисками:

- 1) идентифицированы риски, которые могут повлиять на достижение целей группы компаний КТГ;
- 2) определены потенциальные размеры ущерба в случае реализации риска.

Ниже приведены ключевые риски КТГ и его ДЗО с наиболее существенным влиянием на деятельность Компании.

В КТГ идентифицировано 65 присущих риска, которым присвоены коды рисков в соответствии с Классификатором рисков КТГ и его ДЗО, определены владельцы рисков и разработаны планы мероприятий по минимизации рисков.

По группе компаний КТГ идентифицировано 21 ключевых рисков и отображены на Карте ключевых рисков КТГ.

Риск неисполнения обязательств в части поставки газа в рамках договора купли-продажи газа (экспорт)

Возникновение риска обусловлено несколькими факторами:

1. Увеличение потребления на внутреннем рынке;
2. Отказ в приеме газа со стороны покупателя;
3. Неисполнение обязательств со стороны поставщика.

Законодательное изменение требований к ведению предпринимательской деятельности.

На реализацию данного риска влияют следующие факторы:

Ограничения в осуществлении предпринимательской (производственно-коммерческой) деятельности КТГ. Передача более 50% доли участия в бизнесе сторонней организации. Отсутствие внутрихолдинговой кооперации. Неопределенности, связанные с зависимостью от ключевого партнера - переход на рыночные отношения с группой компаний КТГ и АО ФНБ «Самрук-Казына» (Фонд), участие в тендерах на услуги аренды автотранспорта и спецтехники, проводимых группой компаний КТГ и Фонда на общих основаниях. Усиление конкуренции в рамках Холдинга Фонда при участии в тендерах группы и Фонда - наличие у Фонда крупных сервисных автотранспортных компаний.

Неопределенности, связанные с зависимостью от ключевого партнера (ПАО «Газпром»).

Реализация данного риска обусловлена следующими факторами:

Отказ ПАО «Газпром» от закупок среднеазиатского газа. Сокращение экспортных поставок газа ПАО «Газпром» в Европу, в том числе на Украину. Экономическая ситуация в России, снижение объемов внутреннего потребления газа в России. Невыполнение договорных обязательств со стороны ПАО «Газпром» или поставщиков газа. Наличие ресурсной базы стран- поставщиков газа для выполнения контрактных обязательств. Состояние мировой экономики. Климатические условия. Политическая и экономическая ситуация в странах-поставщиках/потребителях газа. Политика ПАО «Газпром» с потребителями газа. Негативная позиция ПАО «Газпром» в вопросах повышения тарифов на транзит газа. Повышение объемов добычи российского газа.

Колесание тенге по отношению к доллару США

Существует вероятность валютных потерь, связанных с изменением курса доллара США по отношению к тенге, процен-

тных ставок, состояние текущего торгового баланса, уровень инфляции, экономические и политические условия.

Риск невозврата финансовой помощи ООО «КазТрансГаз-Тбилиси» и вложенных инвестиций ОсОО «КазТрансГаз Бишкек»

Данный риск обусловлен нестабильным политическим положением в Грузии (ООО «КазТрансГаз Тбилиси») и Кыргызской Республике (ОсОО «КазТрансГаз Бишкек»).

Недоставка импортного газа в рамках обменных операций на Юг Республики Казахстан (дефицит газа в период ОЗП)

Возникновение риска обусловлено неисполнением обязательств со стороны поставщика.

В целях систематизации и унификации систем управления рисками и внутреннего контроля, КТГ разработан реестр рисков группы КТГ и ключевые риски нанесены на Карту рисков:

Карта рисков АО «КазТрансГаз» и его ДЗО на 2017 г.

Вероятность	Размер ущерба				
	НЕЗНАЧИТЕЛЬНЫЙ УБЫТОК	ЗАМЕТНЫЙ УБЫТОК	КРУПНЫЙ УБЫТОК	КРИТИЧЕСКИЙ УБЫТОК	КАТОСТРОФИЧЕСКИЙ УБЫТОК
ОЧЕНЬ ВЫСОКАЯ			3.8.3		
ВЫСОКАЯ		4.1.2	1.2.3; 4.1.2a 4.1.2b; 4.1.2d	3.3.1	3.3.1d; 3.5.9
СРЕДНЯЯ		2.2.3.; 4.2.3	3.3.1f; 3.3.1e; 2.3.2c	2.3.1	2.3.2b; 3.3.1a 3.3.1b; 232a
НИЗКАЯ					3.9.6
ОЧЕНЬ НИЗКАЯ		1.2.7			

Код риска	Наименование риска	Сумма ущерба
■ 3.3.1d	Риск не исполнения обязательств в части поставки газа в рамках купли-продажи газа (экспорт)	35 439
■ 3.5.9	Колебание тенге по отношению к доллару США	78 303
■ 3.8.3	Законодательное изменение требований к ведению предпринимательской деятельности	
■ 3.3.1	Неопределенности, связанные с зависимостью от ключевого партнера (ПАО «Газпром»)	
■ 2.3.2b	Риск дефолта/кросс дефолта по кредитным обязательствам	68 333
■ 3.3.1a	Риск невозврата финансовой помощи ООО «КазТрансГаз-Тбилиси»	57 900
■ 3.3.1b	Недоставка импортного газа в рамках обменных операций на Юг РК (дефицит газа в рамках ОЗП)	39 100
■ 2.3.2a	Риск дефолта/кросс дефолта по кредитным обязательствам	25 856
■ 1.2.3	Техногенная или производственная авария при транспортировке газа	
■ 4.1.2a	Сдвиг сроков строительства МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» (КС «Бозой», КС «Караозек»)	
■ 4.1.2b	Сдвиг сроков строительства нитки «С» МГ «Казахстан-Китай»	
■ 4.1.2d	Риск нереализации проекта «Месторождение Кансу»	11 000
■ 2.3.1	Риск дефолта банка по депозитным вкладам	16 667
■ 3.9.6	Риск неутверждения предельных цен оптовой реализации	137 470
■ 4.1.2	Сдвиг сроков инвестиционного проекта «ДМУП Карагандинского угольного бассейна»	
■ 3.3.1f	Потеря вложенных инвестиций ОсОО «КазТрансГаз-Бишкек»	11 900
■ 3.3.1e	Риск отсутствия стратегического партнера по проекту «Месторождение Кансу»	11 000

Код риска	Наименование риска	Сумма ущерба
■ 2.3.2с	Риск разрыва кассы	13 889
■ 2.2.3	Риск неисполнения инвестиционного плана (КВЛ)	9 960
■ 4.2.3	Риск неподтверждения геологических данных на месторождении «Амангельды»	5 851
■ 1.2.7	Риск сверхнормативных загрязнений	

Совершенствование риск-культуры АО «КазТрансГаз»

- Усилена работа Комитета по рискам, все существенные события, которые могут негативно сказаться на достижениях целей КТГ и его ДЗО коллегиально рассматриваются на заседаниях Комитетов по рискам КТГ и ДЗО.
- Проведена работа по организации страховой защиты рисков группы компаний КТГ. Организован обучающий тренинг по страхованию рисков.
- Осуществлен мониторинг исполнения рекомендаций, выданных по результатам проведенного аудита производственных, операционных и финансовых процессов, исполнение – 100%.
- Мероприятие «Внедрение вертикального процесса управления рисками», включенное в КПД Старшего вице-президента по транспортировке и хранению газа АО НК «КазМунайГаз» исполнено на 100%.
- Сформирован пакет отчетности по финансовым рискам – ведется ежеквартальный мониторинг по:
 - соблюдению лимитов по страновым рискам;
 - лимитов по обязательствам на банки-контрагенты;
 - валютным рискам;
 - процентным разрывам в разрезе валют.

ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА

В группе компаний КТГ определены стратегические приоритеты, направленные на обеспечение стратегических выгод для Республики Казахстан. Руководство компании сформулировало и довело до сведения своего персонала, потребителей и других заинтересованных сторон свои миссию, видение и ценности.

Областью применения интегрированной системы менеджмента (ИСМ) КТГ является корпоративное управление активами при разведке, добыче, транспортировке, распределении и реализации газа в Республике Казахстан.

Координацию деятельности подразделений в группе компаний КТГ, в части внедрения и улучшения интегрированных систем менеджмента, проводит департамент корпоративного развития, сводно-координационной работы и ИСМ.

Информация по реализованным мероприятиям, органам по сертификации и годам выдачи сертификатов в области ИСМ по группе компаний АО «КазТрансГаз» в 2017 году

АО «КазТрансГаз»

AFNOR Certification 2016 г.

- Проведены внутренние аудиты ИСМ в АО «КазТрансГаз» и его дочерних и совместно-контролируемых организациях.
- Пройден наблюдательный аудит ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007.
- Проведена внешняя оценка (валидация) Европейской модели делового совершенства «EFQM - 2013» на уровне «Признанное совершенство» 3 звезды.

АО «Интергаз Центральная Азия»

AFNOR Certification 2016 г.

TOO «Asia CertLine» 2016 г.

- Центральным аппаратом Компании, проведен внутренний аудит ИСМ в структурных подразделениях Центрального аппарата и в его производственных филиалах.
- Пройден наблюдательный аудит интегрированной системы менеджмента на соответствие требованиям государственных и международных стандартов серии ИСО 9001-2009 (ISO 9001:2008), СТ РК ИСО 14001-2006 (ISO 14001:2004), СТ РК ОHSAS 18001-2008 (OHSAS 18001:2007), СТ РК ISO 50001:2012.
- Проведена внешняя оценка (ассесмент) уровня «Признанное совершенство (Recognized for Excellence)» 4 звезды, в соответствии с Европейской Моделью Совершенства EFQM.

ТОО «Амангельды Газ»

AFNOR Certification 2016 г.

1. Пройден наблюдательный аудит ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007.
2. Проведена внешняя оценка (валидация) Европейской модели делового совершенства «EFQM - 2013» на уровне «Признанное совершенство» 3 звезды.

ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»

AFNOR Certification 2016 г.

1. Пройден наблюдательный аудит ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007.
2. Проведена внешняя оценка (валидация) Европейской модели делового совершенства «EFQM - 2013» на уровне «Признанное совершенство» 3 звезды.

ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»

TÜV Thüringen e.V. 2016 г.

Пройден наблюдательный аудит ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007.

АО «КазТрансГаз Аймак»

AFNOR Certification 2016 г.

ТОО «Центр сертификации «InterCert» 2014 г.

1. Проведена работа по внедрению Модели делового совершенства EFQM, уровень «Признанное совершенство», 5 звезд.
2. Проведена консультационно – методическая работа по подготовке материалов для участия в международном конкурсе «Quality Innovation 2018».
3. Пройден наблюдательный аудит на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007, а также наблюдательный аудит ИСМ на соответствие требованиям государственного стандарта СТ РК ИСО 50001:2012.

ТОО «Азиатский Газопровод»

TUV NORD Certification. 2016, 2017 гг.

1. Пройден ресертификационный аудит ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007.
2. Проведены работы по документированию и внедрению системы энергетического менеджмента.
3. Пройден наблюдательный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011.

ТОО «КазРосГаз»

ТОО «Бюро Веритас Казахстан» 2016 г.

Пройден наблюдательный аудит СМК на соответствие требованиям международного стандарта серии ISO 9001:2008.

Группа компаний КТГ стремится организовать управление таким образом, чтобы качественный уровень деятельности соответствовал требованиям и ожиданиям всех заинтересованных сторон через увеличение доходов предприятия, повышение уровня материального благосостояния персонала, содействие росту деловых возможностей партнеров и поставщиков. При этом группа компаний КТГ стремится обеспечивать безопасные условия труда персонала, предотвращать негативное воздействие на окружающую среду.

Основными принципами деятельности в повышении качества, предотвращении негативного воздействия на окружающую среду, обеспечения снижения профессиональных рисков в группе компаний КТГ являются:

- Непрерывное повышение эффективности деятельности путем анализа бизнес-процессов, постоянного мониторинга, внедрения автоматизации процессов, там, где это возможно, и их постепенного реинжиниринга. Постоянное изучение и использование передового опыта в области управленческих технологий и вовлечение дочерних организаций в процедуры их применения;
- Поддержка стремления к лидерству и инициативы на всех уровнях, повышение ответственности и профессионализма каждого члена коллектива;
- Построение надежных отношений с бизнес-партнерами в области внедрения инновационных технологий и освоения новых видов услуг;
- Создание благоприятного социально-психологического климата, повышение мотивации персонала;
- Соблюдение приоритета жизни и здоровья людей по отношению к производственной деятельности;
- Предупреждение возникновения проблем, их причин путем совершенствования системы внутреннего контроля и риск-ориентированного подхода в интегрированной системе менеджмента;
- Предупреждение загрязнений окружающей среды, через приоритет превентивных действий по недопущению негативных воздействий на окружающую среду перед действиями по борьбе с последствиями таких воздействий;

- Обеспечение соответствия системы менеджмента качества, охраны здоровья и безопасности труда, системы экологического менеджмента, законодательным, нормативным требованиям, а также требованиям заинтересованных сторон;
- Последовательное привлечение всех работников к активному участию в деятельности по охране окружающей среды, обеспечению профессиональной безопасности. Мотивация этого участия, а также обучение и повышение квалификации работников в указанных областях;
- Обеспечение постоянного улучшения интегрированной системы менеджмента, достижения ее результативности.

Таблица наличия сертификатов в области ИСМ/СМК по группе компаний АО «КазТрансГаз»

НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	СТАНДАРТЫ			
	«Системы менеджмента качества. Требования» 9001	«Системы менеджмента окружающей среды. Требования и руководство по применению» 14001	«Системы менеджмента гигиены и безопасности труда» 18001	«Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по применению» 50001
АО «КазТрансГаз»	+	+	+	-
АО «Интергаз Центральная Азия»	+	+	+	+
АО «КазТрансГаз Аймак»	+	+	+	+
ТОО «Амангельды Газ»	+	+	+	-
АО «КазТрансГаз Өнімдері»	+	+	+	-
ТОО «Азиатский газопровод»	+	+	+	+
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	+	+	+	-
ТОО «КазРосГаз»	+	-	-	-

В целях своего непрерывного развития группа компаний КТГ ведет процессы, направленные на получение значительных результатов в области обеспечения качества и повышения конкурентоспособности оказываемых услуг, удовлетворение запросов потребителей, как следствие использование высокоэффективных методов управления и принципов систем качества, охраны здоровья, охраны окружающей среды и обеспечения безопасности труда.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

Использование энергетических ресурсов и энергосбережения

С введением в действие закона «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» и принятия подзаконных актов к нему в Казахстане была создана законодательная база с соответствующими требованиями в части энергосбережения и энергоэффективности. Одной из задач АО «КазТрансГаз» является мониторинг соответствия деятельности ДЗО на предмет соответствия требованиям законодательства в части энергоэффективности.

КТГ проводит политику энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Направления развития деятельности в области повышения энергоэффективности группы компаний КТГ по транспортировке, распределению и подземному хранению газа определены в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности по группе компаний КТГ.

Для реализации корпоративных целей в дочерних и зависимых организациях КТГ разработаны планы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2016-2019гг. В АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «Азиатский газопровод», АО «КазТрансГаз Аймак» внедрена система энергетического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 50001.

При успешной реализации мероприятий Программы будет достигнуто: снижение потребления газа на собственные нужды и технологические потери (СНИП) более, чем на 90,5 млн. м³ и потребление электроэнергии более, чем на 17,8 млн. кВт*ч, что позволит достигнуть экономии до 125 тыс. тонн условного топлива (далее – т.у.т.).

В соответствии с Программой основными задачами энергосберегающей политики являются:

- максимальная реализация потенциала энергосбережения и совершенствования управления энергосбережением;
- повышение энергетической эффективности группы компаний АО «КазТрансГаз» на основе применения инновационных технологий и оборудования;
- обеспечение снижения техногенной нагрузки на окружающую среду.

В соответствии с «Программой повышения энергоэффективности в группе компаний АО «ФНБ «Самрук-Казына» организовано представление в АО НК «КазМунайГаз» отчета о потреблении топливно-энергетических ресурсов по группе компаний КТГ.

Сформированы Планы по энергосбережению по группе компаний КТГ и основные мероприятия направлены для включения в Дорожную карту энергоэффективности АО НК «КазМунайГаз», а именно:

- Оптимизация загрузки компрессорных станций КС с электрическим приводом. Оснащение ЭГПА частотно-регулируемым приводом (один ЧРП на три ЭГПА);
- Оптимизация загрузки компрессорных станций КС с газотурбинным приводом. Внедрение системы очистки осевого компрессора ГТУ агрегатов типа ГТК – 10И на КС «Уральская»;
- Использование мобильной компрессорной станции во время ремонта газопровода (устранение выбросов газа в атмосферу);
- Установка (взамен устаревших) катодных станций нового поколения;
- Установка конденсаторных установок на подстанциях компрессорных станции (улучшение качества электроэнергии и повышение коэффициента нагрузки).



В рамках исполнения мероприятий ресурсо-энергосбережения ДЗО осуществляется мониторинг о потреблении топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и исполнения плана-мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Объем потребления топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) по группе компаний КТГ в 2017 году составил: 1 303 910,9 тонн условного топлива (т.у.т) по сравнению с 2016 годом (928745,1 т.у.т), увеличился на 28,72%. Увеличение объемов потребления энергоресурсов в 2017 году связаны с ростом объемов транспорта газа по МГ «Казахстан – Китай», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Показатель энергоэффективности транспортировки газа за 2017 год составил 0,01061 т.у.т/тыс. тенге, по сравнению за 2016 годом (0,0061 т.у.т/тыс. тенге), повысился на 57,5 %. Повышения уровня энергоэффективности связаны с увеличением объемов транспорта газа по МГ «Казахстан – Китай», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Потенциал энергосбережения по группе компаний КТГ за 2016-2019гг. составляет 67588,12 т.у.т. Экономия топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) по группе компаний КТГ составила в 2017г. – 1114,209 т.у.т. (4986,9 тыс.кВтч, 7878,9 тыс.куб.м., 632,7 тн ГСМ). При этом на долю АО «Интергаз Центральная Азия» приходится 85 % экономии энергоресурсов, т.е. за 2017 год экономия составила 9550 т.у.т (7678 тыс.м³, 4605 тыс. кВтч). Основные энергосберегающие мероприятия направлены на снижение потребления природного газа, электроэнергии.

В рамках реализации задач в области энергосбережения и в целях обеспечения рационального использования электроэнергии и теплоэнергии:

- в административных зданиях ДЗО освещение с лампами накаливания полностью заменены на энергосберегающие лампы;

- для поддержания нормативных значений коэффициента мощности ($\cos \phi$) в электрических сетях АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «Амангельды Газ» установлены компенсирующие устройства. Значения коэффициента мощности соответствуют требованиям ГОСТ 13109-97;

- тепловые насосы геотермальные типа «Waterkotte» внедрена и успешно работают УМГ «Уральск» -3 ед. и УМГ «Атырау» –6 ед. АО «Интергаз Центральная Азия»;

- эффективно работают солнечные панели на магистральном газопроводе «Казахстан-Китай» (выработано за 2017 год – 464659 кВт*ч электроэнергии);

- эффективно работают комбинированные системы горячего водоснабжения (в летние время электроводонагреватели («ARISTON», Termex model H150-V) с номинальной мощностью от 1,0 до 6,0 кВт.

Надежно работает комплексная автоматическая система учета энергоресурсов (АСКУЭ) на Магатском линейно-производственном управлении, УМГ «Атырау», АО «Интергаз Центральная Азия», реализованная в соответствии с Программой «Энергосбережение – 2020» (утв. постановлением Правительства Республики Казахстан от 29.08.2013 года №904).

Геотермальные тепловые насосы типа «Waterkotte» для отопления и ГВС успешно работают в АО «Интергаз Центральная Азия» (УМГ «Уральск» -3 ед. и УМГ «Атырау» – 6 ед.). Выработка геотермальной (тепловой) энергии тепловыми насосами за 2017 год составила – 678,54 Гкал.

Во исполнении Дорожной карты трансформации бизнеса группы компаний АО «КазТрансГаз» в целях оптимизации бизнес-процессов, выполняемых при оказании услуг по транспортировке и хранению газа, а также оптимизации затрат, все дочерние организации АО «КазТрансГаз» передали на баланс ТОО «КазТрансГаз - Өнімдері» автотранспортную и специальную технику (далее-АТиСТ).

ТОО «КазТрансГаз - Өнімдері» проводит работу по переводу АТиСТ на использование газового топлива. В 2017 году переведены 72 ед. АТиСТ, в 2018 году планируется перевод АТиСТ на использование газового топлива в количестве 67 йод.

В рамках реализации программы развития газомоторного топлива в Республике Казахстан через сети АГНКС было реализовано 17,5 млн. м³ сжиженного природного газа (СПГ), что эквивалентно замещению дизельного топлива (ДТ) в объеме 15,0 тыс. тонн.

Согласно требованиям Экологического законодательства РК и с целью соответствия наилучшим доступным технологиям на объектах МГ «Бейнеу -Бозой – Шымкент» применяются газоперекачивающие агрегаты (ГПА) мощностью 13,4 МВт с системой сгорания с низким уровнем выбросов DLE.

На КС «Бозой» введен в эксплуатацию газоперекачивающий агрегат последнего поколения (ГПА) не имеющего аналогов в СНГ, способной принимать природный газ из двух магистральных газопроводов разного давления.

Для использования надежных и безопасных источников энергии, взамен линий электропередачи, на магистральном газопроводе МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», а также в вахтовом городке КС используются энергосберегающие технологии: Блочные комплектные электростанции (БКЭС), марки «Capstone C-30» на базе газотурбинных электроагрегатов. БКЭС вырабатывает электроэнергию путем прямого преобразования тепловой энергии в электрическую.

На магистральном газопроводе «Казахстан-Китай» используется энергосберегающие технологий: паротурбогенераторы

ры замкнутого цикла типа CCVT- Closed cycle vapor turbogenerator, термоэлектрогенераторы (ТЭГ) и фотоэлектрические модули, работающие в автономном режиме (электрические сети не связаны с энергосистемой Казахстана).

В рамках рассмотрения возможности применения технологий, размещенных на официальном сайте Министерства энергетики Республики Казахстан: <http://energo.gov.kz/index.php?id=7> (далее-Перечень) из общего перечня иностранных (105 ед.), а также отечественных (28 ед.) технологий, дочерними организациями АО «КазТрансГаз» были рассмотрены потенциально перспективными следующие технологии:

1.АО «КазТрансГаз Аймак» - «Турбодетандеры» позиция №27 по Перечню;

2.ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» - «Получение синтетических (УВ) продуктов из природного или попутного газов» позиция №39 по Перечню.

Реализация процессов газохимии, получение синтетических УВ продуктов из природного или попутного газов, теоретически выполнима, на практике из-за больших капитальных затрат и ввиду высокой стоимости конечного продукта, внедрение данной технологии является не целесообразным на текущем уровне развития технологий. Предварительные оценочные капитальные затраты для установки получения бензина составляет до 800 млн. дол. США. По итогам проведенных предварительных расчетов и анализа эффективности применения технологии «Получение синтетических УВ продуктов из природного или попутного газов (капиталоемкая технология) в ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» на сегодняшний день является нецелесообразным.

АО «КазТрансГаз Аймак» выражает готовность сотрудничать с заинтересованными компаниями, имеющими лицензию по продаже электроэнергии. Направлено предложение в адрес ТОО НПФ «Эргономика» о сотрудничестве по вопросу внедрения детандер-генераторных агрегатов (турбодетандеров) на объектах газораспределительных сетей.

С учетом прогнозируемого увеличения стоимости энергоресурсов (природный газ, электроэнергия), а также роста их потребления, общей задачей для всех ДЗО АО «КазТрансГаз» является снижение затрат на ТЭР, за счет реализации экономически оправданных мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Разработки и совершенствования нормативной и нормативно-правовой документации в области использования возобновляемых источников энергии (ВЭИ) должно создать механизм поддержки, который позволит дать гарантии инвесторам в возвратности вкладываемых инвестиций, и как следствие, привлечение потенциальных инвесторов для реализации и развития проектов в области использования ВЭИ на территории Республики Казахстан.

Охрана окружающей среды, промышленная безопасность и охрана труда

Работа по обеспечению промышленной, пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды на производственных объектах группы компаний КТГ проводится в соответствии с действующими законодательными, нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами Республики Казахстан, «Единой системой управления охраной труда» (ЕСУОТ) АО НК «КазМунайГаз» и ЕСУОТ дочерних и зависимых организаций КТГ.

Проведено расширенное совещание по вопросам безопасности и охраны труда в группе компаний КТГ в г. Астана. Заслушаны отчеты руководителей департаментов/служб охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ДЗО о проведенной работе в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды. Отчеты были приняты положительно, при этом протокольным решением обозначены дальнейшие задачи для улучшения вышеуказанной работы.

По группе компаний КТГ разработаны и внедрены следующие мобильные приложения:

-«8 Золотых правил»;

-«Азбука безопасности»;

-«10 шагов к оздоровлению».

Данные приложения разработаны на государственном/русском языках и доступны для установки IOS и Android устройствах, также полностью интегрированные под деятельность Общества.

По группе компаний КТГ исполняются Кодекс работников в области безопасности и охраны труда «Золотые правила».

При участии КТГ в ТОО «КазТрансГаз-Өнімдері» внедрен «Регламент безопасной эксплуатации наземных транспортных средств», утвержденный АО НК «КазМунайГаз».

В целях совершенствования взаимоотношений и сотрудничества в области безопасности и охраны труда на казахстанско-китайских газопроводах – ТОО «Азиатский газопровод» (далее – АГП) и ТОО «Газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент» (далее – ГБШ), в сентябре 2017 года в г. Пекин КНР проведено двухстороннее совещание с китайскими партнёрами по рассмотрению и обсуждению вопросов соглашения о Сотрудничестве с возможным применением по ОТ, ТБ и ОС представленных компанией TAPLine, на производственных объектах совместных предприятий АГП и ГБШ.

Протоколом совещания принято решение о возможном применении соглашения о Сотрудничестве в области безопасности и охраны труда в АГП и ГБШ, после внесения корректировок с учетом замечаний и предложений КТГ, АГП и ГБШ, согласно действующим на территории Республики Казахстан нормативным документам.

Охрана труда

Достигнута 100% прозрачность отчетности по охране труда и окружающей среды, что подтверждено заключениями АО НК «КазМунайГаз» по результатам выездных (выборочных) проверок производственных объектов группы компаний КТГ. Обеспечение прозрачной отчетности по группе компаний КТГ осуществляется путем своевременного внесения достоверных данных по всем видам инцидентов в программе КИСУД.

В соответствии с требованиями законодательства в области охраны труда организованы и проведены меры по многоуровневому контролю, обучению и проверке знаний, аттестации объектов по условиям труда, созданию санитарно-гигиенических условий труда, обеспечению спецодеждой, страхованию от несчастных случаев, медицинскому и предсменному освидетельствованию.

· 01 января 2017 года в ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» моторист цементировочного агрегата-водитель Гебель К.А. (1964 г.р.) при выполнении работ упал с подножки кабины, а/м Урал. В результате падения получил открытый перелом нижней части левой ноги;

· 25 мая 2017 года слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов Алпысбаева Л.А. выполняла трудовые обязанности согласно Графика обхода трасс газопроводов. По завершению обхода находясь возле автобусной остановки. В этот момент рядом произошло ДТП с участием двух автомашин. В результате чего одна из автомашин вылетела на обочину. В результате ДТП Алпысбаева Л.А. получила сотрясение мозга и перелом седалищной кости справа;

· 31 августа 2017 года 8 км от населенного пункта Бегимбет, Шалкарского района Актыбинской области совершил вынужденную посадку вертолет МИ-8 бортовой № MI-831 Актыбинского филиала АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр». В результате жесткой посадки работник УМГ «Тараз» АО «Интергаз Центральная Азия» Гузаров Н.А. получил травму – многочисленный перелом скуловой дуги справа со смещением.

По всем указанным несчастным случаям в соответствии с главой 20 (статья 186-189) Трудового кодекса Республики Казахстан проведены расследования с оформлением Актов и разработкой мероприятий по недопущению несчастных случаев. Все мероприятия выполнены.

В настоящее время все пострадавшие работники прошли курсы лечения.

Пожарная безопасность

За отчетный период на объектах группы компаний КТГ проводились противопожарные мероприятия. Такие как: огнезащитная обработка, ремонт, освидетельствование и перезарядка огнетушителей, обучение и инструктирование персонала мерам пожарной безопасности, монтаж систем автоматического пожаротушения и сигнализации, техническое обслуживание систем противопожарной автоматики, монтаж и ремонт противопожарного водоснабжения.

Заключены договора на охрану объектов от пожаров.

Промышленная безопасность

За отчетный период по группе компаний КТГ проводились такие мероприятия, как: диагностика трубопроводов, замена дефектных участков трубопроводов, замена кранов, замена изоляции трубопроводов, обучение и проверка знаний персонала, декларирование производственных объектов, производственный контроль.

Заключены договора на обеспечение противофонтанной безопасности, охрану объектов от противоправных действий.

Охрана окружающей среды

Продолжена работа по ежегодной инвентаризации источников выбросов парниковых газов и представлению паспортов парниковых газов в уполномоченный орган для дальнейшей регистрации в государственном кадастре. Также принято участие в совещаниях, проведенных Министерством энергетики Республики Казахстан, по разработке принципов и дорожной карты перехода к новым стандартам по выбросам ПГ, приближенным к европейским, в рамках реализации Концепции по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике».

По представлению МЭ РК, ОЮЛ «KazEnergy», КТГ рассмотрен ряд законодательных и подзаконных актов Республики Казахстан, касающихся области охраны окружающей среды, в том числе:

Проект Закона Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты РК по экологическим вопросам»;

Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов на 2016-2020 гг.;

Проект приказа Министра энергетики Республики Казахстан «Об утверждении форм отчета об инвентаризации парниковых газов для субъектов распределения квот»;

«Государственный кадастр отходов производства и потребления».



СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

КазТрансГаз, осознавая социальную ответственность бизнеса, прилагает усилия в содействии социальному прогрессу и росту благосостояния общества, стабильному развитию и благополучию населения регионов, повышению уровня благосостояния своих работников.

Забота о каждом сотруднике, приоритет решения социальных вопросов – такова основа политики АО «КазТрансГаз».

Кадровая политика

В свете сегодняшних перемен существует необходимость своевременно внедрять инновации, обеспечивающие соответствие организации условиям внешней среды. При этом кадровая политика дорабатывается по мере реализации в ответ на новые требования постоянно изменяющейся внешней среды, кроме той части кадровой политики, которая затрагивает ключевые интересы работников (например, политика занятости, оплаты труда), которая должна быть предсказуемой и стабильной.

Кадровая политика призвана объединить существующие подходы, наработанные методы и инструменты кадрового менеджмента с учетом лучшего опыта в области работы с персоналом, позволив, таким образом, сформировать единый подход и выработать корпоративную систему ценностей КТГ в области управления персоналом.

В основу разрабатываемой Кадровой политики заложены следующие базовые принципы:

Прозрачность	открытость на всех этапах процесса управления человеческими ресурсами
Комплексность	охват всех сфер деятельности управления персоналом
Системность	рассмотрение всех составляющих элементов политики во взаимосвязи
Обоснованность	использование современных научных разработок в области управления персоналом, которые могли бы обеспечить максимальный экономический и социальный эффект
Эффективность	затраты на мероприятия в области управления персоналом должны окупаться результатами производственной деятельности

Социальная защита работников группы компаний

Группа компаний КТГ уделяет большое внимание росту выплат социального характера, которые направлены на создание здорового рабочего микроклимата в коллективах, что позволяет работникам успешно выполнять свои основные функции. КТГ определяет единую корпоративную политику в области оказания социальной поддержки работникам и уделяет большое внимание выплатам социального характера, весомую долю которых составляют материальная помощь, пакет социальных услуг.

КТГ предлагает своим работникам пакет социальных услуг, включающий медицинское страхование, компенсации и материальную помощь, в том числе на лечение и оздоровление работников во время трудового отпуска и многое

другое. На основании коллективных договоров и Правил оказания социальной поддержки в 2017 году работникам группы компаний КТГ были выплачены следующие основные виды материальной помощи:

- материальная помощь к отпуску на оздоровление – 2 788 522 тыс. тенге;
- при рождении ребенка – 125 732 тыс. тенге;
- в связи со смертью членов семьи работника – 55 078 тыс. тенге;
- единовременная выплата в связи со смертью работника – 7399 тыс. тенге;
- социальные пособия по беременности и родам, усыновившим и удочерившим новорожденных – 54 471 тыс. тенге;
- оздоровительные поездки в курортные зоны – 130 675 тыс. тенге;
- прочие выплаты (при вступлении в брак, при выходе на пенсию, к юбилейным датам и др.) – 87 742 тыс. тенге.

В целях укрепления корпоративного духа, пропаганды физической культуры и спорта, как важного фактора формирования здорового образа жизни среди работников проведена Спартакиада среди работников группы компаний АО НК «КазМунайГаз». В Спартакиаде приняли участие работники группы компаний АО «КазТрансГаз».

На проведение детских мероприятий и организацию отдыха детей работников в возрасте от 7 до 14 лет в 2017 году было освоено 36 615 тыс. тенге.

Общая сумма социальных выплат по группе компаний КТГ (с учетом социальных выплат работодателем) в 2017 году составила 4 170 488 тыс. тенге.

Качество условий труда, жизни работников и их семей

Для обеспечения качества условий труда, жизни работников и их семей, в бюджетах группы компаний КТГ ежегодно закладываются средства на добровольное медицинское страхование, включающее большой спектр медицинских услуг в самых лучших клиниках Казахстана. При этом в программу медицинского обслуживания работника наряду с предоставлением всего спектра медицинских услуг предусмотрено обслуживание на тех же условиях и его семьи (родители работника, супруг/супруга и дети). Кроме того, в круг предоставляемых услуг страховой компанией предусмотрен патронаж физиологической беременности.

Так, в 2017 году за счет средств группы компаний КТГ осуществлено медицинское страхование работников на общую сумму 884 254 млн. тенге, в том числе страхование работников АО «КазТрансГаз» 50 млн. тенге.

Как известно, работа большинства работников газовой отрасли связана с магистральными газопроводами и характеризуется, с одной стороны, суровыми климатическими условиями (состояние питьевой воды, пыльные бури и т.д.), а с другой стороны тем, что транзитные газопроводы проходят зачастую в экологически неблагоприятных регионах страны.

В соответствии с законодательством РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье», жителям Приаралья к основной заработной плате начисляется экологический коэффициент в размере от 20% до 50%, а также предоставляется дополнительный отпуск в количестве от 6 до 12 дней.

Ведется работа по профилактике заболеваний у работников, а также их лечению и реабилитации в период отпусков.

КТГ уделяет большое внимание росту выплат социального характера, весомую долю которых составляют социальные выплаты и гарантии. Прежде всего, они направлены на создание здорового рабочего микроклимата в коллективах на основании социального партнерства, что позволяет работникам успешно выполнять свои основные функции.

Также в КТГ функционируют общественные объединения профессиональных союзов работников, в рамках работы с которыми заключены коллективные договоры между работниками и работодателями, которые предусматривают социальные гарантии, выплаты, компенсации и льготы работникам, значительно превышающие установленные трудовым законодательством, к примеру, такие как:

- выплаты в связи со вступлением в первый брак, рождением ребенка, на погребение в связи со смертью близких и т.д.;
- дополнительные оплачиваемые отпуска в связи с вышеуказанными случаями;
- оплата 75% и более части от стоимости санаторно-курортного лечения работников и стоимости путевок в оздоровительные детские лагеря детям работников компании;
- и многое другое.

Подготовка, обучение и повышение квалификации работников группы компаний

Принимая во внимание то, что движение персонала должно быть максимально прогнозируемым, планируемым и соответствующим общей концепции развития компании, для усиления её кадрового потенциала необходим общий комплексный подход для всех заинтересованных сторон: студентов, представителей образовательных организаций и Общества. Поэтому, с целью планомерного заполнения образующихся вакансий, а также для формирования группы молодых специалистов, обладающих способностью к оперативной управленческой деятельности, отвечающих требованиям, предъявляемым должностью того или иного направления, в отдельных ДЗО КТГ были разработаны и

утверждены Правила подготовки молодых специалистов. Этот внутренний документ описывает порядок определения потребности в подготовке молодых специалистов, набора кандидатов, порядок направления на обучение в учебные заведения Республики Казахстан, ближнего и дальнего зарубежья. В настоящее время утвержден состав комиссии по развитию внешнего кадрового потенциала, ведется переписка с высшими учебными заведениями по этому вопросу. Кроме того, в группе АО «КазТрансГаз» проводится подготовка специалистов, согласно календарным планам обучения и подготовки специалистов в том числе зарубежное обучение. Подготовка специалистов с высшим образованием для организаций группы компаний КТГ планируется на базе лучших технических вузов.

Работники КТГ принимают участие на курсах повышения квалификации, семинарах, стажировках и тренингах как на базе Частного учреждения «Корпоративный университет «Самрук-Казына», г. Астана, так и на базе других учебных центров Республики Казахстан, стран ближнего и дальнего зарубежья.

В КТГ действуют следующие программы, направленные на развитие персонала, такие как «Подготовка и повышение квалификации», а также разработана программа «Молодой специалист».

Сформирован Кадровый резерв группы компаний КТГ.

«Подготовка и повышение квалификации» – постоянно действующая программа по развитию персонала компании.

В КТГ действует программа по развитию персонала, направленная на подготовку и повышение квалификации. Ежегодно в бюджете КТГ предусматриваются средства на обучение и повышение квалификации персонала. В КТГ в соответствии с Правилами технической эксплуатации магистральных газопроводов технические объекты магистральных газопроводов должны эксплуатироваться специально подготовленным персоналом. Персонал, обслуживающий объекты повышенной опасности, должен проходить подготовку (переподготовку) на курсах, специально создаваемых предприятиями по программам, согласованным с местными органами гостехнадзора.

В 2017 году группа компаний КТГ обучила 13 904 работника на общую сумму 687 846 млн. тенге, сотрудники проходят подготовку и повышают уровень своей квалификации на базе обучающих организаций и учебных центров Республики Казахстан. Профессиональное обучение и развитие рабочего персонала является одним из долгосрочных и приоритетных направлений кадровой политики КТГ, т.к. профессиональный уровень рабочих кадров является важнейшим фактором повышения эффективности безопасного производства, роста производительности труда и улучшения качества работ.

Также в КТГ проводится обучение детей работников Общества в высших учебных заведениях Казахстана и дальнего зарубежья за счет средств ДЗО и КТГ, которые после завершения обучения вернутся на работу в газотранспортную отрасль.

Кроме того, в 2017 году в рамках обучающей программы топ-менеджмента по группе компаний КТГ, 15 руководителей обучаются на тему: «Единая программа развития топ-менеджмента ДЗО АО НК «КазМунайГаз» в ТОО «Институт инжиниринга и информационных технологий КБТУ».

Спонсорство и благотворительность

В 2017 году в связи с вступлением в силу «Политики оказания спонсорской помощи в АО НК «КазМунайГаз» оказание спонсорской помощи было приостановлено.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Одним из стратегических направлений деятельности КТГ является повышение эффективности корпоративного управления.

КТГ исходит из того, что эффективное корпоративное управление является основополагающим условием устойчивого роста капитализации Общества, снижения вероятности возникновения корпоративных конфликтов, увеличения привлекательности Общества для инвесторов, а также позитивного влияния на имидж.

Целью корпоративного управления является обеспечение эффективной деятельности КТГ, увеличение стоимости его акционерного капитала, обеспечение защиты прав инвесторов и реализации интересов Единственного акционера.

Общество, понимая важность корпоративного управления, уделяет большое внимание внедрению принципов корпоративного управления. В 2015 году был утвержден Кодекс корпоративного управления в новой редакции. Кодекс корпоративного управления Общества был разработан в соответствии с кодексом корпоративного управления АО «ФНБ «Самрук-Казына», утвержденным постановлением Правительства РК от 15 апреля 2015 года №239.

Общество стремится к установлению баланса интересов Единственного акционера, менеджмента Общества и заинтересованных лиц, при этом система корпоративного управления КТГ, как холдинговой компании, включает в себя взаимодействие сразу нескольких уровней корпоративной лестницы: общего собрания акционеров, совета директоров, исполнительного органа КТГ и аналогичных органов управления ДЗО.

В рамках подготовительных мероприятий по созданию эффективной системы корпоративного управления внесены изменения в организационную структуру холдинга: КТГ – как национальный оператор в сфере газа и газоснабжения является корпоративным центром, призванным ограничить возможности размытия структуры собственности, минимизировать издержки на раскрытие информации, упростить процедуру принятия управленческих решений.

Разумное распределение функций между общим собранием акционеров, советом директоров и исполнительными органами, как КТГ, так и ДЗО, закреплено в уставах и не мешает менеджменту ДЗО осуществлять текущее руководство.

Для реализации целей и задач корпоративного управления КТГ по отношению к ДЗО в рамках трансформации бизнеса проводится перепроектирование их организационных структур, которое подразумевает перераспределение и регламентацию полномочий и ответственности должностных лиц в рамках осуществления корпоративного управления, оптимизацию бизнес-процессов корпоративного взаимодействия.

В КТГ внедряются единые стандарты корпоративного управления, помимо принципов характерных для любой акционерной компании (соблюдение прав акционеров и заинтересованных сторон, информационная открытость, наличие эффективного совета директоров, четкое разграничение полномочий и ответственности между органами управления компании, прозрачная структура собственности, наличие эффективной системы внутреннего контроля), в КТГ можно выделить принцип следования единым стандартам корпоративного управления, обеспечивающий реализацию общих стратегических целей для КТГ и его ДЗО.

Интересы КТГ в деятельности ДЗО реализуются в разработке и реализации политики (или программы) корпоративного управления, которая включает в себя несколько направлений, таких как:

- планирование и контроль финансовых результатов деятельности ДЗО, в том числе определение направлений и контроль распределения прибыли ДЗО;
- контроль финансово-хозяйственной деятельности ДЗО, в том числе совершения сделок с активами ДЗО;
- непрерывное повышение эффективности внутренних процессов ДЗО в сфере управления бизнесом;
- обеспечение инвестиционной привлекательности и роста капитализации ДЗО;
- формирование и реализация кадровой политики ДЗО.

Единственным акционером определена модель корпоративного управления, включающая участников: «активный» акционер, Совет директоров, Правление и централизованная служба внутреннего аудита.

Взаимодействие с акционером

Единственным акционером КТГ является КМГ. КМГ играет активную роль в формировании и становлении корпоративного управления в КТГ. КМГ содействует развитию корпоративного управления в КТГ путем:

- введения Кодекса корпоративного управления в 2007 году и участия в разработке нового Кодекса корпоративного управления, утвержденного Правительством Республики Казахстан в апреле 2015 года;
- оказания методологической поддержки при внедрении стандартов корпоративного управления, включая проведение диагностики уровня корпоративного управления.

Взаимодействие с дочерними и зависимыми организациями

Взаимодействие с дочерними и зависимыми организациями осуществляется в рамках утвержденных корпоративных процедур через соответствующие органы КТГ и ДЗО.

Основными целями взаимодействия КТГ с дочерними и зависимыми организациями являются:

- обеспечение стабильного финансового развития, прибыльности, повышение инвестиционной привлекательности КТГ и ДЗО;
- обеспечение защиты прав и охраняемых законом интересов акционеров и акционеров ДЗО;
- гармонизация отношений между акционерами, должностными лицами и работниками КТГ и ДЗО, принятие системных мер по предупреждению возникновения конфликтов между ними и внутри указанных групп;
- разработка и реализация скоординированной и эффективной инвестиционной политики КТГ и ДЗО.

Механизмы корпоративного управления в группе компаний КТГ

- построение вертикальной системы управления дочерними и зависимыми организациями;
- внедрение единых корпоративных стандартов в ДЗО;
- выдвижение своих представителей в органы управления ДЗО;
- обеспечение солидарного голосования представителей по обсуждаемым вопросам на основе рекомендаций представителям Общества в советах директоров ДЗО по вопросам повестки дня;
- организация контроля деятельности ДЗО через представителей в органах управления, проведение ревизий финансово-хозяйственной деятельности, избрание аудитора и др.

Органы корпоративного управления

Органами корпоративного управления КТГ являются:

- 1) Единственный акционер – высший орган;
- 2) Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества и определяющий приоритетные направления его деятельности. Совет директоров состоит из шести членов, двое из которых являются независимыми директорами.
- 3) Правление – коллегиальный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества в целях выполнения задач и реализации стратегии Общества.

По состоянию на 31 декабря 2017 года Правление КТГ состояло из семи человек.

Структура Совета директоров

По состоянию на 1 января 2017 года Совет директоров состоял из пяти членов, которыми являлись:

ФИО ДИРЕКТОРА	ДОЛЖНОСТЬ В КТГ
Шарипбаев Кайрат Каматаевич	Председатель Совета директоров
Мукушов Ардак Жумагулович	Член Совета директоров
Сулейманов Рустам Эдуардович	Член Совета директоров
Нургазиев Айрат Айттанович	Независимый директор
Жаманбалин Серик Жардемович	Независимый директор

Решением Единственного акционера (протокол Совета директоров КМГ №1/2017 от 26 января 2017 г.). Совет директоров КТГ переизбран на 3 года с 20 февраля 2017 года.

Состав Совета директоров на 31 декабря 2017 года:

ФИО ДИРЕКТОРА	ДОЛЖНОСТЬ В КТГ
Шарипбаев Кайрат Каматаевич	Председатель Совета директоров
Мукушов Ардак Жумагулович	Член Совета директоров
Сулейманов Рустам Эдуардович	Член Совета директоров
Нургазиев Айрат Айттанович	Независимый директор
Жаманбалин Серик Жардемович	Независимый директор

В соответствии с Кодексом корпоративного управления КТГ, Совет директоров установил факт независимости директоров Нургазиева А.А. и Жаманбалина С.Ж.:

- соответствуют критериям независимости, предъявляемым к ним законодательством Республики Казахстан.
- обладают соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией, позитивными достижениями и безупречной репутацией в деловой среде и газовой отрасли Казахстана, необходимыми для выполнения своих обязанностей и организации эффективной работы всего Совета директоров в интересах Единственного акционера и КТГ;
- соответствуют требованиям Положения о Совете директоров АО «КазТрансГаз», не допускающим отношений или обстоятельств, которые могли бы оказать влияние на признание члена Совета директоров независимым.

Посещаемость членами Совета директоров заседаний Совета директоров

ФИО ДИРЕКТОРА	ДОЛЖНОСТЬ	КОЛИЧЕСТВО ПОСЕЩЕНИЙ	ПРОЦЕНТ ПОСЕЩЕНИЙ	ПРИМЕЧАНИЯ
Шарипбаев К.К.	Председатель Совета директоров	25 из 25	100 %	Избран Председателем Совета директоров КТГ решением ЕА №1/2017 от 26 января 2017 г.
Мукушов А.Ж.	Член Совета директоров	25 из 25	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА №1/2017 от 26 января 2017 г.
Сулейманов Р.Э.	Член Совета директоров	25 из 25	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА №1/2017 от 26 января 2017 г.
Нургазиев А.А.	Независимый директор	25 из 25	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА №1/2017 от 26 января 2017 г.
Жаманбалин С.Ж.	Независимый директор	25 из 25	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА №1/2017 от 26 января 2017 г.

- За отчетный период Советом директоров Общества было проведено 25 заседаний (25 очных). Общее количество рассмотренных вопросов составило 136.

Ответственность Совета директоров

Совет директоров несет ответственность перед Единственным акционером за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью Общества и действует в соответствии с утвержденным порядком принятия решений. Наиболее важными функциями Совета директоров являются определение приоритетных направлений деятельности Общества, принятие решения о заключении крупных сделок и другие существенные вопросы.

Ответственность Правления

В свою очередь, Правление несет ответственность за разработку плана мероприятий по реализации решений Совета директоров и по текущим вопросам финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества. Правление отчетливо перед Советом директоров за состояние проделанной работы по достижению бизнес-плана Общества.

Таким образом, понимание всеми участниками корпоративных отношений своих полномочий, сферы ответственности, подотчетности, прав и обязанностей, четкое закрепление указанных аспектов в Уставе Общества снижает риск конфликта интересов, а, следовательно, создает единое видение принципов и структуры корпоративного управления.

Структура Правления

По состоянию на 31 декабря 2017 года в состав Правления КТГ входили руководители высшего звена, включая Генерального директора, его заместителей и советников.

Члены Правления

Ф.И.О.	ДОЛЖНОСТЬ	ПЕРИОД
Сулейманов Рустам Эдуардович	Генеральный директор (председатель Правления)	с 11.12.2015 г.
Курманалиев Канат Рахимбергенович	Первый заместитель Генерального директора	с 13.03.2017 г.
Кушеров Даир Адильбекович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	с 10.01.2014 г.
Темирханов Еркнат Уакбаевич	Заместитель Генерального директора по трансформации и развитию	с 06.04.2015 г.
Нурланов Нуржан Нурланович	Заместитель Генерального директора по технической политике	с 31.03.2016 г.
Абдыгулова Найля Умирзаковна	Руководитель аппарата	с 12.06.2015 г.
Абдрасулов Нурлан Кадырович	Советник Генерального директора	с 23.04.2015 г.

Решения Совета директоров КТГ, принятые в 2017 году, в отношении состава Правления КТГ

Решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 27 марта 2017 года (протокол №7, пункт 5) 10 марта 2017 года досрочно прекращены полномочия члена Правления АО «КазТрансГаз» Сердиева Ибуллы Джумагуловича - Первого заместителя Генерального директора АО «КазТрансГаз», в состав Правления с 13 марта 2017 года избран (назначен) Первый заместитель Генерального директора АО «КазТрансГаз» Курманалиев Канат Рахимбергенович на срок полномочий, установленный в целом для Правления АО «КазТрансГаз».

Общие сведения о заседаниях и принятых корпоративных решениях Правления КТГ

За 12 месяцев 2017 года Правлением Общества: проведено заседаний - 43; рассмотрено вопросов – 220, из них: вопросы, касающиеся деятельности Общества – 136; вопросы, касающиеся деятельности дочерних и зависимых организаций - 84.

Из общего количества вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Общества:

Предварительно одобренные вопросы, относящиеся к исключительной компетенции Единственного акционера и Совета директоров Общества - 135; Вопросы, относящиеся к компетенции Правления – 85.

Сведения о сделках, в отношении совершения которых установлены особые условия:

Общее количество рассмотренных Правлением Общества сделок, в совершении которых имеется заинтересованность - 47. Из них: Предварительно одобренных и вынесенных на Совет директоров Общества сделок – 21. Утвержденных в рамках Правил заключения сделок между организациями, входящими в группу АО «Самрук-Казына», в отношении совершения которых Законом «Об акционерных обществах» установлены особые условия – 26.

За отчетный период ключевая задача Правления, как исполнительного органа – руководство текущей деятельностью, осуществлялась в соответствии с принципами, закрепленными в Уставе, Кодексе корпоративного управления и Положении о Правлении АО «КазТрансГаз».

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Устойчивое развитие бизнеса – это уникальная стратегия развития предприятия, благодаря которой обеспечивается успешное длительное существование компании на конкурентном рынке.

Устойчивость компании – это способность бизнеса выглядеть наиболее привлекательно для рынка в таких направлениях как: безопасность (производственная и экологическая); ответственность (социальная привлекательность компании перед жителями регионов и работниками предприятия); экологичность производства (сохранение и воспроизводство используемых ресурсов).

С 2013 года в КТГ публикуется Отчет в области устойчивого развития (Отчет), подготовленный в соответствии с Руководством GRI. В Отчете затрагиваются наиболее существенные аспекты деятельности с точки зрения устойчивого развития: взаимодействие с заинтересованными сторонами, охрана окружающей среды и охрана труда и безопасность производства, развитие человеческого капитала, инвестиции в развитие регионов присутствия группы компаний КТГ.

Значительное внимание в Отчете уделено расширению диалога с заинтересованными сторонами – эти вопросы являются принципиально важными для повышения прозрачности группы компаний КТГ и соответствия ее деятельности лучшим мировым практикам.

Важное место в документе занимают сведения о влиянии производственных процессов группы компаний КТГ на экологическую обстановку. Снижение негативного воздействия производства на окружающую среду – один из стратегических приоритетов группы компаний КТГ.

Существенная часть Отчета посвящена действиям группы компаний КТГ в сфере обеспечения безопасности труда и сохранения здоровья своих работников.

В Отчете представлена информация в области социальной поддержки работников, которая отражает стремление группы компаний КТГ поддерживать статус одного из лучших работодателей Казахстана.

Отчет затрагивает взаимоотношения группы компаний КТГ с местными сообществами: в нем отражены принципы социального партнерства, основные подходы к деятельности Компании в отношении развития территорий присутствия, осуществляемые социальные программы и проекты.

Местное содержание (МС) в закупках группы компаний АО «КазТрансГаз»

ПОКАЗАТЕЛЬ	ВСЕГО, млрд. тг	ДОЛЯ МС, млрд. тг	ДОЛЯ МС, %
Общий объем закупок за 2017 г.	596,55	542,86	91%
Товары	344,12	340,68	99%
Работы	120,15	72,09	60%
Услуги	132,28	128,31	97%

Общий объем закупок по группе компаний КТГ за 2017 год составил 596,55 млрд тенге, в том числе закуплено товаров на сумму 344,12 млрд тенге, работ – на сумму 120,15 млрд тенге и услуг – на сумму 132,28 млрд тенге.

Доля местного содержания в общем объеме закупок составила 542,86 млрд тенге, или 91%, из них по закупленным товарам – 99%, выполненным работам – 60% и оказанным услугам – 97%.

Программа мероприятий, направленных на увеличение местного содержания в закупках группы компаний КТГ, включает следующие направления:

Заключение долгосрочных договоров на закупку ТРУ у отечественных производителей АО ФНБ «Самрук-Казына» (далее – Холдинг);

Предоставление приоритета приобретения товаров, работ, услуг, у организаций, входящих в Холдинг, товаропроизводителей закупаемого товара, состоящих в Реестре товаропроизводителей Холдинга;

Стимулирование отечественных производителей при осуществлении процедур закупок Недропользователями путем применения условных скидок в отношении отечественных товаропроизводителей;

Проведение процедур закупок среди товаропроизводителей закупаемого товара, состоящих в Реестре товаропроизводителей Холдинга;

При формировании плана(ов) закупок Недропользователи осуществляют мониторинг рынка отечественных товаров с использованием информационных баз данных Холдинга, в том числе Реестра товаропроизводителей Холдинга, а также соответствующих информационных баз данных уполномоченного государственного органа, содержащих сведения об отечественных товаропроизводителях и производимых ими товарах.

При закупках работ Недропользователями в тендерной документации устанавливается требование о предоставлении потенциальным поставщиком обязательства по приобретению отечественных товаров, необходимых для выполнения работ, в случае если такие товары производятся на территории Республики Казахстан.

КОРПОРАТИВНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Работа по обеспечению корпоративной безопасности на объектах группы компаний АО «КазТрансГаз» проводится в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и внутренними нормативно документами КМГ и КТГ.

В рамках реализации Программы безопасности АО НК «КазМунайГаз» на 2013-2017 годы решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 17.02.2016 года (протокол № 8 п.1) создана служба корпоративной безопасности. Ранее аналогичная служба была образована в ТОО «Азиатский газопровод».

В других дочерних и совместно контролируемых организациях КТГ работы по комплексной безопасности возложены на службы промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды.

В целях исполнения Плана мероприятий по реализации Программы безопасности АО НК «КазМунайГаз» на 2015-2017 годы, утвержденного приказом председателя Правления АО НК «КазМунайГаз» №255 от 4 августа 2015 года, группа компаний АО «КазТрансГаз» проводит работу по физической, информационной, экономической и внутренней безопасности.

На постоянной основе изучается казахстанский и зарубежный опыт, а также законодательство в сфере обеспечения безопасности объектов топливно - энергетического комплекса для возможной выработки предложений и своевременной актуализации внутренних документов.

В целях профилактики коррупционных проявлений в КТГ разработаны и утверждены Политика противодействию коррупции, Политика экономической безопасности и др.

В 2017 году случаев коррупции среди работников КТГ не зарегистрировано, увольнение и наказание работников за совершение коррупционных правонарушений не производились. По указанным основаниям трудовые договора с работниками не расторгались, уголовные дела не возбуждались. Аналогичные сведения по линии ДЗО не поступали и не регистрировались.

Функции по формированию и поддержанию в актуальном состоянии электронной базы данных инцидентов безопасности возложены на департамент диспетчеризации и транспортировки газа. В 2017 году инцидентов безопасности не зарегистрировано.

В целях антитеррористической защиты производственных и административных объектов Общества, уязвимых в террористическом отношении и в соответствии с Постановлением Правительства от 12.11.2013г. № 1217 «Об утверждении типового паспорта антитеррористической защищенности объектов, уязвимых в террористическом отношении» в 2014 году разработаны Паспорта антитеррористической защищенности объектов, в которых имеются Планы (схемы) взаимодействия с правоохранительными и местными исполнительными органами, инструкции по действиям работников в случае возникновения угрозы совершения терактов.

В КТГ разработаны и утверждены политики по информационной безопасности. Для выявления степени соответствия защищенности КТГ в части информационной безопасности проведено обследование системы обеспечения ИБ ЗАО НИП "ИНФОРМАЗАЩИТА", в рамках разработки концепции системы обеспечения информационной безопасности группы компаний АО НК «КазМунайГаз». В ходе обследования успешно пройдены тесты ИТ инфраструктуры группы компаний АО «КазТрансГаз» на предмет внешнего и внутреннего проникновения, а также социотехнического теста для персонала. По результатам тестирования, нарушить работу инфраструктуры и получить контроль над данными персонала и серверов не удалось. Инцидентов в 2017 году по информационной безопасности не зафиксировано.

Разрабатываются различные организационно-технические мероприятия по совершенствованию безопасности. Периодически должностными лицами проводятся проверки работы охранной организации, а также планируются совместные тренировки.

В своей деятельности АО «КазТрансГаз» и ДЗО в целях обеспечения комплексной безопасности выполняет мероприятия по поэтапному реформированию системы безопасности в организациях группы компаний АО «КазТрансГаз», руководствуется законодательством Республики Казахстан, иными нормативными правовыми и нормативными актами, Уставами организаций, Положениями о подразделениях по обеспечению безопасности.

Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем

В 2017 году кредитные рейтинги Общества были подтверждены на уровне: BBB- от Fitch Ratings; BB- от Standard&Poor's; Baa3 от Moody's Investors Services.

АО «КазТрансГаз» осуществляет привлечение заемного финансирования, руководствуясь утвержденной АО «ФНБ «Самрук-Казына» политикой управления долгом, в соответствии с которой определен максимально допустимый уровень долговых обязательств.

MOODY'S	FitchRatings	S&P Global Ratings
Baa3	BBB-	BB-
01.08.2017 г.	29.08.2017 г.	28.11.2017 г.

В мае 2017 года АО «Интергаз Центральная Азия» были успешно погашены еврооблигации на оставшуюся сумму \$128 млн. от выпущенных \$600 млн. в 2007 году.

В сентябре 2017 года АО «КазТрансГаз» успешно разместило еврооблигации со сроком обращения 10 лет, деноминированных в долларах США, общим номинальным объемом \$750 млн. с листингом на Ирландской фондовой бирже («ISE») и Казахстанской Фондовой Бирже («KASE»).

Сделка стала долгожданным дебютом АО «КазТрансГаз» на казахстанском и международном долговом рынке капитала. Инвесторы проявили большой интерес к данному размещению, глобальная книга заявок превысила предложение в несколько раз. На пике размещения объем заявок достиг уровня \$3,4 млрд. Также, размещение вызвало большой интерес у инвесторов в Казахстане, которые в рамках объявленных торгов на KASE подали заявки на покупку еврооблигаций на сумму более чем \$100 млн. В ходе сделки ориентир доходности (YTM) был снижен с первоначально объявленного уровня в 4,7% до диапазона 4,5-4,6%, а затем до исторически минимального уровня в 4,4%, который и стал итоговой ставкой для размещения. В качестве сравнения, в марте текущего года ПАО «Газпром» разместило 10-летние еврооблигации, деноминированные в долларах США, общим номинальным объемом \$750 млн. по ставке доходности 4,95%, что на 55 bps (базисных пунктов) превышает ставку по дебютному размещению АО «КазТрансГаз». В целом можно отметить, что АО «КазТрансГаз» разместило свои еврооблигации практически в кривой рыночной доходности своей материнской компании АО НК «КазМунайГаз», что говорит об идеально подобранном времени для размещения долговых обязательств с благоприятными условиями на международном рынке капитала.

Также в октябре 2017 года АО «Интергаз Центральная Азия» были успешно сконвертированы в казахстанский тенге долгосрочные валютные обязательства перед Европейским Банком Реконструкции и Развития на общую сумму \$220 млн, что обеспечило снижение валютных рисков АО «Интергаз Центральная Азия».

Консолидированный ссудный портфель АО «КазТрансГаз» на 31 декабря 2017 года

ЗАЕМЩИК	КРЕДИТОР	СУММА ПО ДОГОВОРУ / ПРОСПЕКТУ ВЫПУСКА	ВАЛЮТА	ТЕКУЩАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ
АО «КазТрансГаз»	АО НК «КазМунайГаз»	14 881 896 750	KZT	148 197 896 750
АО «КазТрансГаз»	АО НК «КазМунайГаз»	25 321 800 000	KZT	25 321 800 000
АО «КазТрансГаз»	АО НК «КазМунайГаз»	400 000 000	USD	50 000 000
АО «КазТрансГаз»	Еврооблигации	750 000 000	USD	750 000 000
АО «Интергаз Центральная Азия»	Европейский Банк Реконструкции и Развития	65 371 307 735	KZT	65 371 307 735
АО «КазТрансГаз Аймак»	Европейский Банк Реконструкции и Развития	20 000 000 000	KZT	15 724 505 045
АО «КазТрансГаз Аймак»	Евразийский Банк Развития	7 700 000 000	KZT	7 700 000 000
АО «КазТрансГаз Аймак»	Банк Развития Казахстана	62 576 075 951	KZT	43 290 868 960
АО «КазТрансГаз Аймак»	Инвесторы на KASE	12 409 636 000	KZT	8 629 170 000
АО «КазТрансГаз Аймак»	Международные инвесторы	30 500 000 000	KZT	5 000 000 000
ТОО «Астана Газ»	АО НК «КазМунайГаз»	542 633 000	KZT	542 633 000

Общий размер консолидированного долга АО «КазТрансГаз» по состоянию на 31 декабря 2017 года составил 1,386 млрд. долл. США.

Остаток денежных средств и их эквивалентов на конец периода

КОВЕНАНТЫ	2015 год	2016 год	2017 год
Долг/ЕБИТДА <=4,0	3,0	2,2	2,8
Свободная емкость, млн. \$	767	676	585



АО «КазТрансГаз»

Консолидированная финансовая отчётность

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 31 декабря 2017 года

<i>в тысячах тенге</i>	2017	2016
Активы		
Долгосрочные активы		
Основные средства	873.582.370	763.666.710
Разведочные и оценочные активы	12.051.402	12.811.916
Нематериальные активы	4.747.183	3.018.539
Инвестиции в совместные предприятия	5.185.395	1.065.363
Авансы, выданные за долгосрочные активы	2.928.599	26.248.798
Займы связанной стороне	135.190.963	-
Долгосрочные финансовые активы	2.078.177	-
НДС к возмещению	48.321.910	27.688.098
Активы по отсроченному налогу	3.527.073	869.416
Прочие долгосрочные активы	265.735	623.852
Банковские вклады	5.404.411	5.349.163
	1.093.283.218	841.341.855
Краткосрочные активы		
Товарно-материальные запасы	17.539.716	26.153.969
Торговая и прочая дебиторская задолженность	160.610.202	140.154.435
Займы связанной стороне	72.366.122	70.594.716
Авансы выданные	4.843.166	29.975.432
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	7,846.304	5.934.679
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	16.731.818	7.428.521
Банковские вклады	148.116	32.060.777
Денежные средства и эквиваленты	23.974.879	61.988.460
	304.060.323	374.290.989
Итого активы	1.397.343.541	1.215.632.844

АО «КазТрансГаз»

Консолидированная финансовая отчётность

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 31 декабря 2017 года

<i>в тысячах тенге</i>	2017	2016
Капитал и обязательства		
Капитал		
Уставный капитал	192.623.055	179.655.175
Дополнительный оплаченный капитал	243.148.277	241.030.926
Резерв по пересчёту валюты отчётности	546.149	546.149
Нераспределенная прибыль	210.707.808	144.522.528
	647.025.289	565.784.778
Долгосрочные обязательства		
Выпущенные долговые ценные бумаги	252.649.513	12.766.399
Процентные займы	113.304.947	76.235.899
Займы от связанных сторон	9.335.226	143.124.023
Обязательства по вознаграждениям работникам	1.110.423	633.295
Резервы	51.674.958	48.114.205
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	1.570.175	585.578
Прочие долгосрочные обязательства	8.327.738	5.810.754
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	41.101.462	35.816.314
	479.074.442	323.096.467
Текущие обязательства		
Выпущенные долговые ценные бумаги	11.871.439	43.346.717
Процентные займы	19.321.945	64.516.504
Займы от связанных сторон	43.386.615	25.183.205
Резервы	24.629.398	26.284.445
Торговая и прочая кредиторская задолженность	149.109.414	156.534.323
Налоги к уплате, помимо подоходного налога	1.642.303	1.558.959
Авансы полученные	5.635.991	3.038.527
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	2.634.602	1.608.678
Прочие краткосрочные обязательства	13.012.103	4.680.241
	271.243.810	326.751.599
Итого капитал и обязательств	1.397.343.541	1.215.632.844
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	1.827	1.607

АО «КазТрансГаз»

Консолидированная финансовая отчётность

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

На 31 декабря 2017 года

<i>в тысячах тенге</i>	2017	2016
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	581.756.771	501.958.495
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(434.793.202)	348.454.622
Валовая прибыль	146.963.569	153.504.873
Прочие и административные расходы	(21.454.044)	34.085.402
Прочие операционные доходы	5.064.173	7.319.895
Прочие операционные расходы	(8.460.431)	3.568.376
Операционная прибыль	122.113.267	123.170.990
Финансовые доходы	14.530.067	13.247.026
Финансовые расходы	(36.924.516)	27.210.248
Доля в убытке совместных предприятий	(633.390)	3.456.173
Положительная курсовая разница, нетто	373.836	2.175.101
Прибыль до налогообложения	99.459.264	107.926.696
Расходы по подоходному налогу	(24.678.324)	26.531.702
Чистая прибыль за год после налогообложения	74.780.940	81.394.994
Прочий совокупный (убыток) / доход	257.920	110.650
Совокупный (убыток)/доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах		
Актуарный (убыток)/прибыль по планам с установленными выплатами	(322.400)	138.312
Влияние льготы/(расходов) по подоходному налогу	64.480	27.662
Чистый совокупный (убыток)/доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах	(257.920)	110.650
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	74.523.020	81.505.644
Прибыль на акцию		
Базовая и раздвоенная прибыль на акцию за год, приходящаяся на материнскую компанию	0.21	0.23

АО «КазТрансГаз»

Консолидированная финансовая отчётность

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

На 31 декабря 2017 года

<i>В ТЫСЯЧАХ ТЕНГЕ</i>	2017	2016
Денежные потоки от операционной деятельности:		
Поступления от клиентов	585.448.815	445.909.817
Возврат авансов, выданным поставщикам	32.579.501	-
Денежные поступления по управленческому гонорару	18.647.418	19.169.382
Проценты, полученные по банковским вкладам	4.554.396	5.193.946
Возврат налогов из бюджета	4.112.650	1.614.493
Прочие поступления	113.692	290.635
Платежи поставщикам	(430.060.274)	(266.630.769)
Подходный налог уплаченный	(28.897.423)	(10.275.992)
Прочие налоги и платежи в бюджет	(30.076.458)	(21.985.003)
Проценты выплаченные	(14.335.880)	(14.983.378)
Выплаты работникам	(32.927.904)	(30.875.144)
Прочие выплаты	(2.936.899)	(2.824.767)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	106.221.634	124.603.220
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:		
Возврат банковских вкладов	131.093.454	137.031.415
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	25.810	80.764
Займы, погашенные связанными сторонами	222	2.231.151
Размещение банковских вкладов	(113.830.937)	(159.302.559)
Приобретение основных средств, нематериальных активов и разведочных и оценочных активов	(107.235.401)	(97.998.194)
Займы, выданные связанным сторонам	(136.183.151)	(11.440.207)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(226.130.003)	(129.397.630)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Поступление по процентным займам и выпущенным долговым ценным бумагам	574.287.516	254.838.976
Поступление по займам от связанных сторон	25.321.800	-
Погашение процентных займов и выпущенных долговых ценных бумаг	378.450.204	206.136.311
Погашение займов от связанных сторон	142.309.300	-
Комиссия за организацию займа	1.218.014	1.086.218
Чистые денежные потоки, полученные от финансовой деятельности	77.631.798	47.616.447
Чистая курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	4.262.990	412.159
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	38.013.581	42.409.878
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	61.988.460	19.578.582
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	23.974.879	61.988.460

АО «КазТрансГаз»

Консолидированная финансовая отчётность

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

На 31 декабря 2017 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2016 г.	179.655.175	237.758.875	546.149	69.003.602	486.963.84
Чистая прибыль за год	-	-	-	81.394.994	81.394.994
Прочий совокупный доход за год	-	-	-	110.650	110.650
Итого совокупный доход за год	-	-	-	81.505.644	81.505.644
Взнос со стороны Акционера	-	3.272.051	-	-	3.272.05
Прочие сделки с Акционером	-	-	-	5.956.718	5.956.718
На 31 декабря 2016 г.	179.655.175	241.030.926	546.149	144.552.528	565.784.72
Чистая прибыль за год	-	-	-	74.780.940	74.780.940
Прочий совокупный убыток за год	-	-	-	257.920	257.920
Итого совокупный доход за год	-	-	-	74.523.020	74.523.020
Выпуск акций	12.967.880	12.967.880	-	-	-
Взнос со стороны Акционера	-	15.085.231	-	-	15.085.231
Прочие операции с Акционером	-	-	-	8.367.740	8.367.740
На 31 декабря 2017 г.	192.623.055	243.148.277	546.149	210.707,808	647.025.28

Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления АО «КазТрансГаз» в 2017 году

Принципы Кодекса корпоративного управления.

В 2015 году был утвержден Кодекс корпоративного управления в новой редакции. Кодекс корпоративного управления АО «КазТрансГаз» был разработан в соответствии с кодексом корпоративного управления АО «ФНБ «Самрук-Казына», утвержденного постановлением Правительства РК от 15.04.2015 г. №239.

Основными принципами Кодекса являются:

- АО НК «КазМунайГаз» как Единственный акционер;
- Взаимодействие АО «КазТрансГаз» и его дочерних и совместно-контролируемых организаций. Роль АО «КазТрансГаз» как акционера/участника;
- Устойчивое развитие;
- Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру;
- Эффективность Совета директоров и исполнительного органа;
- Управление рисками, внутренний контроль и аудит;
- Прозрачность.

1. АО НК «КазМунайГаз» как Единственный акционер.

Единственным акционером АО «КазТрансГаз» (далее – Общество) является АО НК «КазМунайГаз».

Единственный акционер участвует в управлении Обществом исключительно посредством реализации полномочий Единственного акционера Общества, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества, и представительства в Совете директоров Общества.

Порядок осуществления прав Единственного акционера определен Правилами осуществления АО НК «КазМунайГаз» прав акционера (участника), утвержденными решением Правления АО НК «КазМунайГаз» от 06.06.2014 года (протокол №60).

Функции Единственного акционера Общества четко определены Уставом Общества и его функции выполняют следующие органы АО НК «КазМунайГаз»:

- Совет директоров АО НК «КазМунайГаз» по вопросам, предусмотренным подпунктом 50) пункта 98 статьи 13 Устава АО НК «КазМунайГаз»;

- Правление АО НК «КазМунайГаз» по вопросам деятельности Общества, относящимся к исключительной компетенции Единственного акционера Общества, за исключением вопросов, отнесенных Уставом АО НК «КазМунайГаз» к компетенции Совета директоров АО НК «КазМунайГаз».

2. Взаимодействие АО «КазТрансГаз» и его дочерних и совместно-контролируемых организаций. Роль АО «КазТрансГаз» как акционера/участника.

Система корпоративного управления в Обществе и его дочерних и совместно-контролируемых организациях обеспечивает надлежащее управление и контроль за их деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие.

Общество участвует в управлении дочерними и совместно-контролируемыми организациями посредством реализации прав акционера/участника, а также через представительство в Советах директоров и Наблюдательных советах.

Полномочия акционера/участника определены в Уставах дочерних и совместно-контролируемых организаций и в полной мере соответствуют требованиям и стандартам корпоративного управления.

Обществом на должном уровне обеспечивается баланс между управлением, осуществляемым Обществом и предоставлением самостоятельности в принятии оперативных решений дочерними и совместно-контролируемыми организациями для осуществления своей деятельности.

3. Устойчивое развитие.

Устойчивое развитие бизнеса – это уникальная стратегия развития предприятия, благодаря которой обеспечивается успешное длительное существование компании на конкурентном рынке.

Устойчивость компании – это способность бизнеса выглядеть наиболее привлекательно для рынка в таких направлениях как: безопасность (производственная и экологическая); ответственность (социальная привлекательность компа-

нии перед жителями регионов и работниками предприятия); экологичность производства (сохранение и воспроизводство используемых ресурсов).

С 2013 г. в КТГ публикуется Отчет в области устойчивого развития (Отчет), подготовленный в соответствии с Руководством GRI. В Отчете затрагиваются наиболее существенные аспекты деятельности с точки зрения устойчивого развития: взаимодействие с заинтересованными сторонами, охрана окружающей среды и охрана труда и безопасность производства, развитие человеческого капитала, инвестиции в развитие регионов присутствия Группы компаний.

Значительное внимание в Отчете уделено расширению диалога с заинтересованными сторонами – эти вопросы являются принципиально важными для повышения прозрачности Группы компаний и соответствия ее деятельности лучшим мировым практикам.

Важное место в документе занимают сведения о влиянии производственных процессов Группы компаний на экологическую обстановку. Снижение негативного воздействия производства на окружающую среду – один из стратегических приоритетов Группы компаний.

Существенная часть Отчета посвящена действиям Группы компаний в сфере обеспечения безопасности труда и сохранения здоровья своих работников.

В Отчете представлена информация в области социальной поддержки работников, которая отражает стремление Группы компаний поддерживать статус одного из лучших работодателей Казахстана.

Отчет затрагивает взаимоотношения Группы компаний с местными сообществами: в нем отражены принципы социального партнерства, основные подходы к деятельности Компании в отношении развития территорий присутствия, осуществляемые социальные программы и проекты.

4. Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру.

Общество обеспечивает реализацию прав Единственного акционера и справедливое отношение к нему.

Права, обязанности и компетенция Единственного акционера Общества определены законодательством Республики Казахстан и закреплены в Уставе Общества.

Единственный акционер участвует в управлении Обществом в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, посредством реализации прав Единственного акционера, и представительства в Совете директоров Общества.

Общество доводит до сведения Единственного акционера информацию о своей деятельности посредством:

- годового отчета Общества;
- интернет-ресурса Общества;
- по запросам Единственного акционера, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан и Уставом Общества;
- интернет-ресурса депозитария финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;
- иных способов, в соответствии с внутренними документами Общества.

Перечень информации, раскрываемой Единственному акционеру приведен в статье 79 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах».

Информация, запрашиваемая Единственным акционером, предоставляется Обществом в установленные сроки и в полном объеме.

5. Эффективность Совета директоров и исполнительного органа.

Деятельность Совета директоров Общества регламентирована Уставом Общества и Положением о Совете директоров. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Единственного акционера и исполнительного органа.

В 2017 году Советом директоров Общества было проведено 25 заседаний, рассмотрено 136 вопросов.

Деятельность Совета директоров Общества строится на принципах: максимального соблюдения интересов Единственного акционера и реализации интересов Единственного акционера и Общества; защиты прав Единственного акционера и ответственности за деятельность Общества.

Совет директоров Общества состоит из пяти директоров, трое из которых являются представителями Единственного акционера и двое – независимыми директорами. Критерии независимости определены законодательством Республики Казахстан, а также передовыми мировыми практиками в области корпоративного управления.

В целях содействия эффективному выполнению функций Совета директоров Общества, для рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций при Совете директоров функционирует три комитета:

Комитет по аудиту;

Комитет по назначениям и вознаграждениям;

Комитет по стратегии.

В 2017 году проведено 11 заседаний Комитета по аудиту, на которых было рассмотрено 23 вопроса, 14 заседаний Комитета по назначениям и вознаграждениям, на которых рассмотрено 31 вопрос, 14 заседаний Комитета по стратегии, на которых рассмотрено 69 вопросов.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется коллегиальным органом в форме Правления, возглавляемого председателем Правления. Работа Правления Общества (далее - Правление) направлена на максимальное соблюдение интересов Единственного акционера, а также выполнение задач Общества и реализацию его стратегии.

В 2017 году Правлением проведено 43 заседания, рассмотрено 220 вопросов. Деятельность Правления регламентирована Уставом Общества и Положением о Правлении, утвержденным решением Совета директоров Общества в 2014 году в новой редакции.

Основными принципами деятельности Правления являются: честность; добросовестность; разумность; осмотрительность; регулярность. Созданный при Правлении Комитет по рискам, призванный оказывать содействие Правлению КТГ при принятии решений в области корпоративного управления рисками Группы, рассмотрел на заседании и одобрил для дальнейшего рассмотрения на Правлении КТГ Регистр непроизводственных рисков КТГ на 2018 год, Карту рисков КТГ на 2018 год и Риск-аппетит КТГ на 2018 год.

6. Управление рисками, внутренний контроль и аудит

Процедуры внутреннего контроля, подлежащие соблюдению органами и работниками Общества, являются документально зафиксированной системой мероприятий и действиями по обеспечению эффективного внутреннего контроля за исполнением целей, задач и планов Общества, выявлению и совершению нестандартных операций, а также предупреждению, ограничению и предотвращению рисков и возможных неправомерных действий со стороны Должностных лиц и работников Общества.

7. Прозрачность

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом и иной информации, согласно передовой практике корпоративного управления и в соответствии с положением об информационной политике, утвержденной Советом директоров Общества в 2013 году. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте Общества.



ГЛОССАРИЙ

- АГНКС – авто газонаполнительные компрессорные станции;
- АГРС – автоматизированная газораспределительная станция;
- АГП – ТОО «Азиатский Газопровод»;
- АСУЭ – автоматическая система учета энергоресурсов;
- ВСДС – временно свободные денежные средства;
- ГБШ – ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»;
- ГРП – газорегуляторный пункт;
- Группа компаний АО «КазТрансГаз» – АО «КазТрансГаз» и его ДЗО;
- ДЗО – дочерние организации и зависимые общества;
- ДКС – дожимная компрессорная станция;
- ЕСГ – единая система газоснабжения;
- ЕСУОТ – Единая система управления охраной труда;
- ИСМ – интегрированная система менеджмента;
- КС – компрессорная станция;
- КМГ/ КазМунайГаз – АО НК «КазМунайГаз»;
- КНР – Китайская Народная Республика;
- КТГ/ Общество/КазТрансГаз - АО «КазТрансГаз»;
- КТГА – АО «КазТрансГаз Аймак»;
- КТГӨ – ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»;
- КПГ – компримированный природный газ;
- КРЕМИЗК – Комитет по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан;
- МГ – магистральный газопровод;
- НТС – Научно-технический совет;
- ПХГ – подземные хранилища газа;
- ПГБ – пункт газорегуляторный блочный;
- ПСД – проектно-сметная документация;
- ПУРГ – пункт учета расхода газа;
- СМК – система менеджмента качества;
- СНИП – собственные нужды и технологические потери;
- ТТР – товаро-транспортная работа.

«ҚазТрансГаз» Акционерлік қоғамы

010000, Астана қаласы,
Есіл ауданы, Ә. Бөкейхан көшесі, 12 ғимарат
Тел.: +7 /7172/ 55-23-08
Тел.: +7 /7172/ 55-23-06
<http://www.kaztransgas.kz>

Акционерное общество «КазТрансГаз»

010000, город Астана,
район Есиль, улица А. Бокейхана, дом 12
Тел.: +7 /7172/ 55-23-08
Тел.: +7 /7172/ 55-23-06
<http://www.kaztransgas.kz>

«KazTransGas» Joint Stock Company

12 building, A. Bokiekhan street, Yesil district,
010000, Astana
Tel.: +7 /7172/ 55-23-08
Tel.: +7 /7172/ 55-23-06
<http://www.kaztransgas.kz>

