



ҚазТрансГаз

ҰЛТТЫҚ ОПЕРАТОР • НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР

ЖЫЛДЫҚ ЕСЕП
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ANNUAL REPORT

2015





ҚазТрансГаз

ҰЛТТЫҚ ОПЕРАТОР • НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2015

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-II 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.Астаны

Единственным акционером является АО Национальная компания «КазМунайГаз». АО «КазТрансГаз» управляет транспортировкой природного газа по магистральным газопроводам, занимается продажей газа на внутреннем и внешнем рынках, разрабатывает, финансирует, строит и эксплуатирует трубопроводы и газохранилища.

В соответствии с Постановлением Правительства РК № 914 от 5 июля 2012 года акционерное общество «КазТрансГаз» определено национальным оператором в сфере газа и газоснабжения. В отчетном периоде в группу компаний КазТрансГаз вошло 15 дочерних и зависимых компаний, которые представлены в следующих бизнес-направлениях:

- расширение ресурсной базы: ТОО «Амангельды Газ», ТОО «КМГ-Кансу оперейтинг», ТОО «Сарыарка Газ Даму»;
- магистральная транспортировка: АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «Азиатский Газопровод», ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент», ОсОО «КазТрансГаз-Бишкек», АО «Астана Газ»;
- транспортировка по газораспределительным системам: АО «КазТрансГаз Аймак», АО «КазТрансГаз-Алматы», ООО «КазТрансГаз-Тбилиси»;
- торговые операции с газом: ТОО «КазТрансГаз - Өнімдері», ТОО «КазРосГаз».
- Прочие ДЗО: ЧУ «КУ «Самрук-Казына», «Intergas Finance B.V.»

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



Оценка позиций

АО «КазТрансГаз» и перспективы его развития
по итогам 2015 года

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 РК 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 подключены 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 совместную разведку и добычу углеводородного сырья от 12 декабря 2000 года, продолжает освоение Амангельдинской группы газовых месторождений в Жамбылской области.

Извлекаемые запасы природного газа месторождения Амангельды составляют 15 520 млн. куб. м. Тем не менее, по запасам и объемам добычи газа позиции КазТрансГаз на рынке РК являются слабыми, и его доля составляет порядка 1–2%.

В связи с этим, АО «КазТрансГаз» в целях обеспечения энергетической безопасности РК, 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 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».

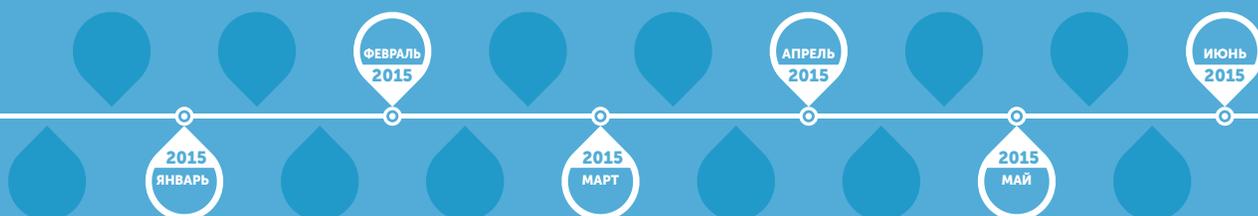
Одним из перспективных транзитных направлений для Казахстана является МГ «Казахстан – Китай» с пропускной способностью 30 млрд. куб. м природного газа в год и планируемым увеличением мощности МГ до 55 млрд. куб. м в 2017 году (с учетом ввода компрессорных станций по нитке С). На сегодняшний день это крупнейший инвестиционный проект в нефтегазовой отрасли страны.

Проект строительства МГ «Бейнеу – Бозой – Шымкент», обеспечивающий пропускную способность до 10 млрд. куб. м, будет способствовать повышению энергетической безопасности Казахстана и позволит обеспечить поставку газа из западных газодобывающих регионов страны в южные, и, тем самым, снизить зависимость от поставок узбекского и туркменского газа. Реализация проекта даст положительный мультипликативный эффект, выражающийся в возможности продолжения газификации ранее не газифицированных территорий Кызылординской, северных районов Южно-Казахстанской, Жамбылской и Алматинской областей, а также расширение экспортных маршрутов.

СОБЫТИЯ 2015 ГОДА



- ▶ Заключен долгосрочный контракт купли-продажи газа с Карачаганакского газоконденсатного месторождения до 2038 года
- ▶ 21.10.2015 года решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» (протокол №14/2015 пункт 17) произведено отчуждение 100% доли участия ТОО «КМГ Кансу Оперейтинг» в счет оплаты акций АО «КазТрансГаз» в сумме 185 200 тенге
- ▶ 21.10.2015 года решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» (протокол №14/2015 пункт 18) произведено отчуждение 100% пакета акций АО «АстанаГаз КМГ» в счет оплаты акций АО «КазТрансГаз» в сумме 3 751 420 286 тенге
- ▶ Завершено строительство линейной части второго этапа строительства газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент», участок «Бейнеу-Бозой». Техническая готовность к вводу в эксплуатацию была подтверждена актом рабочей комиссией от 30.10.2015 г. 20 ноября 2015 года состоялась официальная церемония пуска газа по участку газопровода «Бейнеу-Бозой» 0-311 км
- ▶ Введена в эксплуатацию актами госкомиссий линейная часть нитки «С» и компрессорные станции №2, №6 магистрального газопровода «Казахстан-Китай» и пропускная способность нитки «С» доведена до 12,7 млрд. м³ газа в год
- ▶ Проведена значительная работа по снижению консолидированной долговой нагрузки, которая наряду с погашением синдицированного займа от международных инвестиционных банков включила в себя организацию обратного выкупа еврооблигаций АО «Интергаз Центральная Азия» на общую сумму 92 311 млн. тенге. Также в рамках Первой облигационной программы АО «КазТрансГаз Аймак» в 2015 году была осуществлена внутригрупповая сделка по выкупу облигаций АО «КазТрансГаз» на сумму 3 632 млн. тенге
- ▶ Создан Единый оператор по эксплуатации газопроводов на базе АО «Интергаз Центральная Азия»
- ▶ Создана Единая сервисная компания на базе ТОО «КазТрансГаз - Өнімдері»
- ▶ Создан Единый организатор закупок на базе АО «КазТрансГаз Аймак»



- ▶ Внесены изменения и дополнения в действующие нормативно-технические документы РК в результате которых:
 - › снято ограничение по газификации жилых зданий свыше 10-ти этажей (СНиП РК 3.02-43-2007);
 - › снято ограничение по установке малометражных отопительных котлов на газовом топливе в пристройках к многоэтажным жилым зданиям (СН РК 4.02-12-2002);
 - › повышен уровень безопасности потребителей путем установления требований по обязательному оснащению системами контроля загазованности с автоматическим отключением подачи газа при достижении в помещении опасной концентрации природного и угарного газа, каждого помещения, где установлено газоиспользующее оборудование (СН РК 4.03-01-2011 и СНиП РК 3.02-43-2007);
 - › улучшены условия строительства АГНКС путем снижения санитарной зоны с 300 м на 100 м (СанПиН РК).

- ▶ Проведены работы по газификации:
 - › В рамках модернизации газораспределительных сетей г. Шымкент – проложено 173,2 км газопроводов, установлено 8 ГРП, 2110 ШП, 74 ГРПШ, переподключено 3264 абонента.
 - › В рамках проекта газификации населенных пунктов Кызылординской области в 2015 г. уложено газопроводов 1276,47 км, в том числе: высокого давления (отвод) - 64,15 км, высокого давления - 49,25 км, среднего давления - 115,68 км, низкого давления - 1047,39 км, произведен монтаж АГРС - 5 шт., монтаж ГРП - 13 шт., монтаж ГРПШ - 174 шт., монтаж ПУРГ – 2 шт.
 - › В рамках модернизации газораспределительных сетей г. Тараз – по 4 пусковому комплексу первой очереди Проекта произведена укладка газопровода 261,97 км, установлено 6 888 шкафных пунктов, 27 газорегуляторных шкафных пунктов, 1 пункт газоблочный, разработана ПСД на 5 пусковой комплекс, на которую получено заключение государственной экспертизы от 27.11.2015 г. №08-0359/15.
 - › В рамках проекта модернизации, реконструкции и нового строительства газораспределительных сетей Мангистауской области уложено 71,3 км газопроводов, установлено ГРПШ - 7 комплектов, ПГБ - 5 шт.
 - › В рамках проекта газификации населенных пунктов и модернизации газораспределительных сетей Актюбинской области уложено 252 км газопроводов, установлено ГРПШ – 2 шт., ПГБ-2 шт.



Информация

о Стратегии развития
группы компаний АО «КазТрансГаз»

АО «КазТрансГаз» и его дочерние и зависимые организации, осуществляющие деятельность в газовой отрасли, образуют вертикально-интегрированную группу компаний в составе АО «Национальная компания «КазМунайГаз».

Основной стратегической целью АО «КазТрансГаз» является повышение стоимости активов и содействие в модернизации и диверсификации газовой отрасли.

**Миссия
АО «КазТрансГаз»**

надежное и эффективное
управление газоснабжением страны

**Видение
АО «КазТрансГаз»**

высокоэффективная и
конкурентоспособная газовая компания

В целях реализации стратегических приоритетов АО «КазТрансГаз» сконцентрируется на интегрированном развитии следующих стратегических бизнес-направлений:

- › расширение ресурсной базы
- › магистральная транспортировка газа
- › транспортировка по газораспределительным системам
- › торговые операции с газом

Безусловными стратегическими приоритетами АО «КазТрансГаз» являются:

- › Совершенствование системы управления
- › Обеспечение стратегических выгод для государства и развитие местного содержания



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

С 1 июля 2015 года Министерство энергетики РК утвердило предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке.

В настоящее время основным рынком сбыта для экспорта казахстанского газа является направление Российской Федерации. С выходом газопровода «Бейнеу–Шымкент» на полную проектную мощность, откроется новое экспортное направление в КНР.

В целях улучшения экологической ситуации в регионах республики, а также развития рынка газомоторного топлива, КазТрансГаз начиная с 2010 года осуществляет строительство авто газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС) и реализацию компримированного природного газа (КПГ).

За период 2010–2015 гг. группой компаний КазТрансГаз осуществлено строительство 5 АГНКС в г. Алматы и принятие на баланс 1 АГНКС в г. Рудный.

С начала реализации проектов по строительству АГНКС за период 2011–2015 гг. замещено порядка 54 тыс. тонн ДТ (65,8 млн. куб. м).

Производство товарного газа

0,29 млрд м³

Доля КазТрансГаз 1,3 %
В целом по РК 21,3 млрд м³

Поставка на внутренний рынок

11,5 млрд м³

Доля КазТрансГаз 88,5 %
В целом по РК 12,6 млрд м³

Импорт

4,4 млрд м³

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

Экспорт

2,6 млрд м³

Доля КазТрансГаз 19,8 %
В целом по РК 13,1 млрд м³



Председатель Совета директоров
АО «КазТрансГаз»
Кайрат Шарипбаев



Председатель Правления
АО «КазТрансГаз»
Рустам Сулейманов

Уважаемые акционеры и партнеры АО «КазТрансГаз»!

Акционерное общество «КазТрансГаз» входит в группу компаний АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» и контролирует в стране основную сеть транспортных газопроводов, протяженностью более 17 тыс. км с годовой пропускной способностью до 160 млрд. кубометров, сеть газораспределительных газопроводов протяженностью более 40 тыс. км. Обеспечивает бесперебойную работу 31 компрессорной станции, на которых установлены 322 газоперекачивающих агрегата, обслуживает 3 подземных хранилища газа.

Мы надеемся, что данный документ поможет увидеть достигнутый компанией прогресс в экономической и социальной сферах. Прошлый год был достаточно сложным для всего нефтегазового сектора и экономики страны в целом. Такая ситуация сложилась из-за продолжающегося в мировой экономике кризиса, а также резкого падения цен на углеводороды. Но, несмотря на негативные мировые тенденции, АО «КазТрансГаз» завершил год с оптимальными показателями. Так по итогам 2015 года экспорт газа составил 12,7 миллиардов кубических метров, что на 15 % выше уровня 2014 года и более чем в 3,5 раза выше уровня 2000 года, когда было экспортировано всего 3,4 миллиардов кубических метров газа.

Наблюдается и тенденция роста потребления газа, обусловленная увеличенным охватом газификации потребителей. По итогам 2015 года потребление газа на внутреннем рынке составило 12,1 миллиардов кубических метров, что более чем в 2,5 раза выше уровня потребления 2000 года. Производственные показатели были выполнены, как в части региональной транспортировки газа, так и в части торговых операций с газом. Консолидированный доход в 2015 году составил 471,4 млрд. тенге, что выше предыдущего года на 30 %. В целом группой компаний АО «КазТрансГаз» в государственный бюджет было выплачено 25,2 млрд. тенге налогов и других обязательных платежей.

Серьезное продвижение за отчетный период Компанией достигнуто в сфере соци-



альной ответственности бизнеса. Свою социальную миссию «КазТрансГаз» видит в содействии социальному прогрессу и росту благосостояния общества, стабильному развитию и благополучию населения регионов присутствия, повышению уровня благосостояния своих работников. Компанией успешно реализованы масштабные проекты, в том числе международные, внедряются современные технологии, активно проводится политика диверсификации и внутренней трансформации. Внедрена Единая система оплаты труда по группе компаний, унифицирующая тарифные ставки по профессиям рабочих и определяющая одинаковый алгоритм начисления зарплаты. В частности, реализуется проект строительства газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент». В конце прошлого года завершено строительство линейной части данного газопровода, а также введена в эксплуатацию третья нитка магистрального газопровода «Казахстан-Китай», что в совокупности позволяет диверсифицировать транзитные и экспортные маршруты транспортировки газа и исключить зависимость южных регионов республики от импортного газа. Кроме того, эти два индустриальных проекта позволили соединить в единую газотранспортную систему все отечественные магистральные газопроводы. Отказ от импортного голубого топлива позволил не только избавиться от вечного дефицита газа в самой густонаселенной области, но и стал реальным шагом к обеспечению энергетической безопасности Казахстана.

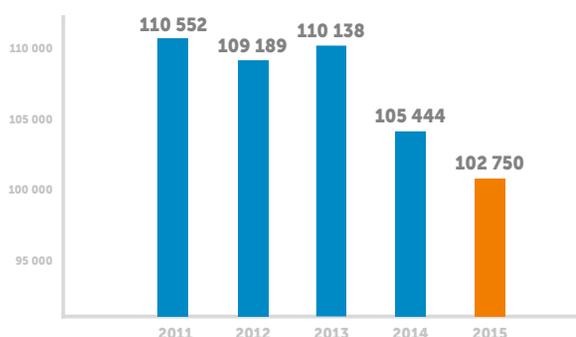
Улучшение финансовых результатов компании создает основу для увеличения её вклада в рост благосостояния страны и благополучие регионов присутствия, в которых Компания обеспечивает занятость значительной части активного населения. На предприятиях Компании работает свыше 11 тысяч человек. Мы стремимся привлекать и удерживать самых лучших работников, развивать их профессионально и прививать им ценности Общества. Одним из главных принципов является экологичность – мы бережно относимся к природе, обращая Энергию Великой степи в благо для казахстанцев.

Председатель Совета директоров
АО «КазТрансГаз»
Кайрат Шарипбаев

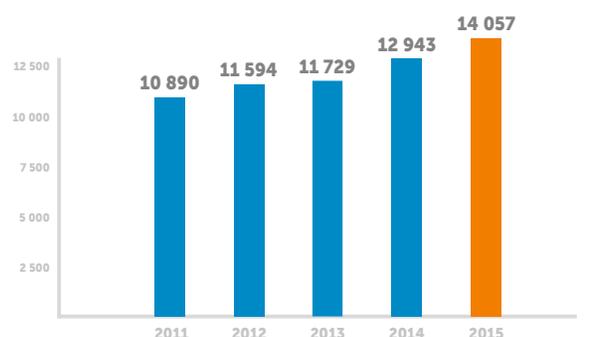
Председатель Правления
АО «КазТрансГаз»
Рустам Сулейманов

Финансовые и производственные показатели деятельности

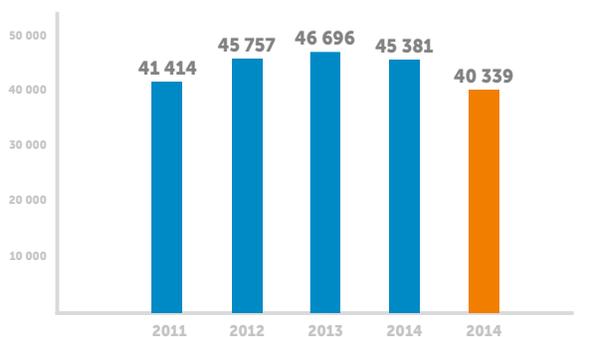
группы компаний АО «КазТрансГаз»



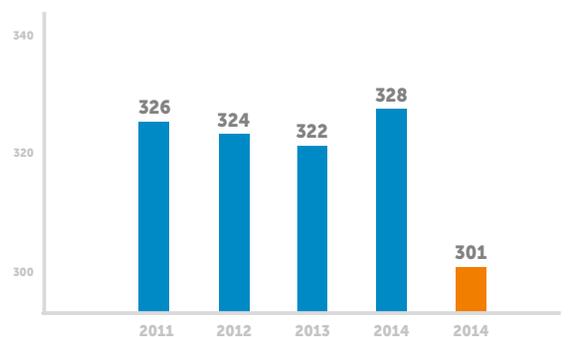
Магистральная транспортировка *млн. куб. м*



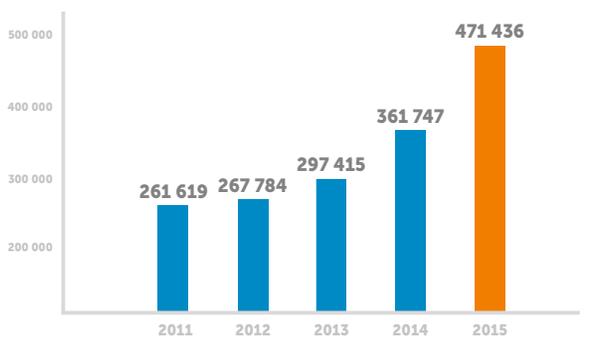
Реализация газа *млн. куб. м*



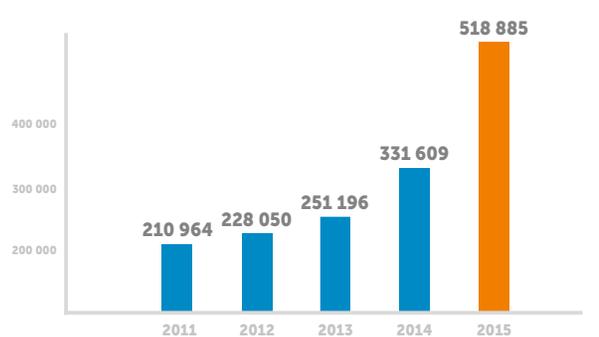
Товаро-транспортная работа *млрд. куб. м*км*



Добыча газа *млн. куб. м*



Доходы *млн. тенге*



Расходы *млн. тенге*

Финансовые и производственные показатели

в разрезе ДЗО

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

Производственные показатели, млн м³

	2013	2014	2015	в % к 2014
Реализация природного газа	3 064	7 602	14 131	186%
<i>Внутренний рынок</i>	<i>686</i>	<i>5 800</i>	<i>11 543</i>	<i>199%</i>
<i>Экспорт</i>	<i>2 378</i>	<i>1 802</i>	<i>2 588</i>	<i>144%</i>

(без вычета внутригрупповых операций)

По центральному аппарату АО «КазТрансГаз» в 2015 году реализация природного газа без исключения внутригрупповых операций составила 14 131 млн м³, в том числе на экспорт – 2 588 млн. м³.

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

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

Поставка газа на экспорт осуществляется за счет ресурсов казахстанских недропользователей (ТОО «Тенгизшевройл», АО «СНПС Актюбемунайгаз» и ТОО «Казхойл Актюбе») в адрес Компании Gazprom Schweiz AG по следующим направлениям:

- по МГ «САЦ» с замером передаваемых объемов на ГИС «Александров Гай»;
- по МГ «Оренбург-Новопсков» с замером передаваемых объемов на ГИС «Александров Гай».
- по МГ «Бухара-Урал» с замером передаваемых объемов на ГИС «Домбаровка».

Вместе с тем, поставка на экспорт также осуществляется в адрес ОАО «Кыргызгаз» из ресурсов Амангельдинского месторождения по МГ «Бухарский газоносный район - Ташкент - Бишкек – Алматы».

Финансовые показатели, млн тг

	2013	2014	2015	в % к 2014
Доход от реализации продукции и оказания услуг	80 787	136 725	240 788	176%
<i>Валовая прибыль</i>	<i>46 373</i>	<i>52 450</i>	<i>62 297</i>	<i>119%</i>
<i>Чистая прибыль</i>	<i>28 809</i>	<i>25 521</i>	<i>-26 683</i>	<i>-151%</i>

АО «Интергаз Центральная Азия»

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

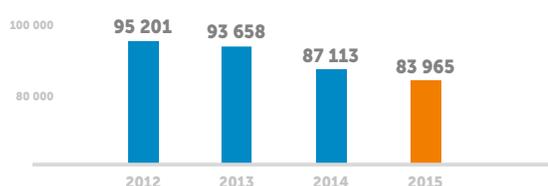
Транспортировка природного газа осуществляется по территории Южно-Казахстанской, Жамбылской, Костанайской, Западно-Казахстанской, Алматинской, Мангистауской, Актюбинской и Кызылординской областей.

Международная транспортировка природного газа является основной доходной составляющей бизнеса АО «ИЦА». Заключение среднесрочного контракта на транспортировку природного газа через территорию РК с ОАО «Газпром» на 2011-2015 гг., а также наличие других долгосрочных соглашений о сотрудничестве в газотранспортной отрасли и транзите газа, инвестиции в модернизацию и проведенные мероприятия по капитальному ремонту МГТС позволили получить стабильный доход в отчетном периоде.

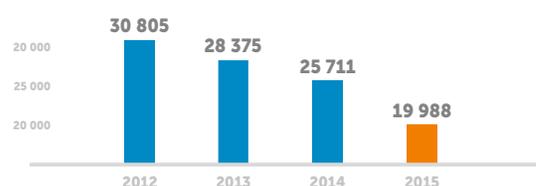
Производственные показатели, млн м³

	2013	2014	2015	в % к 2014
Объемы транспортировки газа	93 658	87 113	83 965	96%
Внутренний рынок	10 369	11 939	11 483	96%
Экспорт	12 021	11 164	12 745	114%
Международный транзит	71 267	64 010	59 737	93%

Выполнение плана по объемам транспортировки газа в 2015 году составило 96%. По сравнению с 2014 годом наблюдается снижение объемов транспортировки газа в связи с сокращением транзита среднеазиатского газа.



Объемы транспортировки природного газа млн. куб. м



Объемы товаротранспортных работ млрд куб. м/км

Снижение ТТР в отчетном периоде связано с сокращением объемов транспортировки транзита среднеазиатского газа в 2015 году.

Финансовые показатели, млн тг

	2013	2014	2015	в % к 2014
Доход от реализации продукции и оказания услуг	102 850	118 179	129 498	110%
Валовая прибыль	37 439	53 450	68 849	129%
Чистая прибыль	16 156	19 753	8 570	43%

АО «КазТрансГаз Аймак»

Основной деятельностью АО «КазТрансГаз Аймак» являются оказание услуг по транспортировке газа по магистральным и распределительным газопроводам, эксплуатация газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов, 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, млн м³

	2013	2014	2015	в % к 2014
Распределительная транспортировка газа	4 235	5 882	7 575	129%
Магистральная транспортировка газа	2 139	2 487	2 495	100%
Реализация природного газа	9 096	10 272	10 114	98%

Приказом КРЕМЗК от 17 июля 2015 года № 294-ОД утверждены предельные уровни тарифов на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Актюбинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» на 2015-2020 годы, с вводом в действие с 1 сентября 2015 года.

Приказом КРЕМЗК от 23 ноября 2015 года № 445-ОД утверждены предельные уровни тарифов на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Жамбылского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» на 2016-2020 годы, с вводом в действие с 1 января 2016 года.

Приказом КРЕМЗК от 23 ноября 2015 года № 446-ОД утверждены предельные уровни тарифов на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Западно-Казахстанского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» на 2016-2020 годы, с вводом в действие с 1 января 2016 года.

Приказом КРЕМЗК от 7 апреля 2015 года № 150-ОД утвержден предельный уровень тарифа на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Костанайского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» на 2015-2019 годы, с вводом в действие с 1 июля 2015 года.

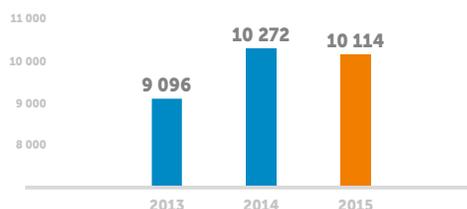
Приказом КРЕМЗК от 17 июля 2015 года № 293-ОД утверждены предельный уровень тарифа на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Кызылординского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» на 2015-2020 годы, с вводом в действие с 1 сентября 2015 года.

Приказом КРЕМЗК от 21 августа 2015 года № 348-ОД утвержден предельный уровень тарифа на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Мангистауского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» на 2015-2020 годы, с вводом в действие с 1 октября 2015 года.

Приказом КРЕМЗК от 27 февраля 2015 года № 79-ОД утверждены предельные уровни тарифов на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Южно-Казахстанского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» на 2015-2019 годы, с вводом в действие с 1 июля 2015 года.

Финансовые показатели, млн тг

	2013	2014	2015	в % к 2014
Доход от реализации продукции и оказания услуг	108 335	140 042	136 189	97%
Валовая прибыль	6 575	8 773	10 852	124%
Чистая прибыль	2 094	1 724	1 835	106%



Объемы реализации газа

млн. куб. м

В 2015 году предельные уровни тарифов утверждены по Актюбинской, Жамбылской, Западно-Казахстанской, Костанайской, Кызылординской, Мангистауской (ГРС), Южно-Казахстанской областям.

АО «КазТрансГаз-Алматы»

АО «КазТрансГаз-Алматы» (далее – КТГ-Алматы) является компанией, осуществляющей региональную реализацию и транспортировку товарного газа. Учредителем АО «КазТрансГаз-Алматы» является АО «КазТрансГаз».

Производственные показатели, млн м³

	2013	2014	2015	в % к 2014
Реализация природного газа	1 342	1 197	1 101	92%
Распределительная транспортировка газа	1 096	1 253	1 162	93%

По итогам деятельности АО «КазТрансГаз-Алматы» за 2015 год объем реализации газа снизился до 1 101 млн. или на 8% по сравнению с предыдущим годом, в связи со снижением потребности теплоснабжающих организаций в связи с теплыми погодными условиями.

Финансовые показатели, млн тг

	2013	2014	2015	в % к 2014
Доход от реализации продукции и оказания услуг	23 313	23 919	26 056	109%
<i>Валовая прибыль</i>	-11 548	-2 727	-9 038	331%
<i>Чистая прибыль</i>	-16 699	-21 110	-13 939	66%



Сложившиеся в 2014-2015 году убытки обусловлены исполнением обязательств по соглашениям о займе газа, заключенным с PetroChina, для сохранения социальной стабильности в Алматинском регионе и для обеспечения потребностей жителей Алматинского региона

В 2015 году ТОО «КТГ Алматы» проведена реорганизация путем слияния пяти дочерних организаций ТОО «Алматинские газовые сети», ТОО «ГазКонтрольПрибор», ТОО «АГС-сервис», ТОО «АлматыГазТрейд», ТОО «Алматыгазконтракт».

Приказом ДКРЕМЗК по г. Алматы от 16 июля 2015 г. №288-ОД, Товарищество включено в Государственный регистр субъектов естественных монополий по виду деятельности «транспортировка товарного газа по газораспределительным системам», осуществляющее деятельность на территории г. Алматы и Алматинской области.

Приказом ДКРЕМЗК по г. Алматы от 28 августа 2015 года № 186-ОД утвержден тариф на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам в упрощенном порядке.

ТОО «Амангельды Газ»

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

Производственные показатели

	2013	2014	2015	в % к 2014
Добыча газа, млн. куб. м.	322	328	301	92%
Добыча газоконденсата, тонн	22	21	19	90%

За 2015 год исполнение производственной программы в части объемов добычи газа и газового конденсата составило 92% и 90 % соответственно.

Финансовые показатели, млн тг

	2013	2014	2015	в % к 2014
Доход от реализации продукции и оказания услуг	4 844	4 921	4 977	101%
Валовая прибыль	2 829	2 253	2 310	103%
Чистая прибыль	1 637	870	346	40%

Доходы от реализации газа и газоконденсата составили 4 977 млн. тенге.

ТОО «КазТрансГаз-Өнімдері»

Основной деятельностью ТОО «КазТрансГаз - Өнімдері» (далее – КТГ-Ө) является реализация природного компримированного газа и предоставление транспортных услуг.

Финансовые показатели, млн тг

	2013	2014	2015	в % к 2014
Доход от реализации продукции и оказания услуг	292	358	4 057	1 133%
Валовая прибыль	65	65	1 204	1 852%
Чистая прибыль	110	-44	558	602%

Увеличение чистой прибыли КТГ-Ө в 2015 году обусловлено получением доходов от предоставления транспортных услуг в связи с передачей автомобильного транспорта и специальной техники дочерних организаций АО «КазТрансГаз» на баланс КТГ-Ө в рамках трансформации, а также проведением сделки по реализации природного газа АО «КазТрансГаз».

Инвестиционная деятельность

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

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

КВЛ в новые инвестиционные проекты за период 2010-2016гг.*

(млн.тенге)



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

В 2015 году общий объем освоенных инвестиций по реализуемым проектам составил 40,6 млрд. тенге, что на 24 млрд. тенге или 147% больше аналогичного показателя 2014г. Существенный рост инвестиций в отчетном периоде связан с началом реализации крупных инвестиционных проектов газификации населенных пунктов и модернизации сетей газоснабжения Кызылординской, Актюбинской и Мангистауской областей.

Вместе с этим, в целях дальнейшего расширения ресурсной базы и газификации северных и центральных регионов РК в 2015 году Обществом начаты работы по геологической разведке метана угольных пластов в рамках инновационного инвестиционного проекта «Добыча метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна».

РЕАЛИЗУЕМЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

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 Имашевское» (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 г.

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 15 520 млн. м³.

С начала 2008 года месторождение Амангельды вступило в стадию промышленной разработки. В настоящее время введена в эксплуатацию 31 скважина.

27.11.2014 г. месторождение Жаркум введено в опытно-промышленную эксплуатацию, добыча ведется на 4-х скважинах.

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

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, местоположения и глубины поисковых скважин. На основании новых данных разработан проектный документ «Дополнение №2 к проекту поисковых работ на структуре Султанкудук (участок Барханная- Султанкудук)», предусматривающий бурение в 2016-2018 гг. 1-й независимой скважины глубиной 4 250 м и 2-х зависимых поисковых скважин глубинами 5000 м и 2970 м, соответственно, с целью уточнения перспективности структуры на выявление промышленных запасов УВС.

С начала опытно-промышленной эксплуатации на м/р Амангельды добыто 3,7 млрд. м³ природного газа и 281 тысяч тонн газового конденсата, в том числе в 2015 году добыто 301 млн. м³ природного газа и 19 тыс. тонн газового конденсата.

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

Во исполнение Плана мероприятий (Дорожная карта) по реализации поручения Президента РК Назарбаева Н.А. по организации разведки и добычи метана угольных пластов, АО «КазТрансГаз» с 2015 года проводит работы по геологической разведке метана угольных пластов в рамках инновационного инвестиционного проекта «Добыча метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна» (по соглашению от 03.04.2015г. с недропользователем АО «НК «СПК «Сарыарка»). Для управления проектом и технического надзора за ходом проведения ГРП привлечена компания, имеющая положительный опыт реализации проектов разведки и добычи МУП.

АО «КазТрансГаз» изучен международный опыт по разведке и добыче МУП в КНР (PetroChina CBM), Индии (Essar Group), РФ (Газпром добыча Кузнецк).

Срок реализации Проекта – 2015-2016 гг.

На данный момент по 1-му этапу ГРП пробурено 8 вертикальных скважин, в т.ч: 5 опытно-эксплуатационных и 3 геологических скважин, проведены операции по интенсификации пластов в скважинах, проводится освоение. Полевое и лабораторное исследование образцов керна проведено в специализированных лабораториях Corelab (США), NCCBM (КНР), Geokrak (Польша). Результаты исследования керна планируется получить от всех 3-х лабораторий в апреле 2016 года.

В 2016 году планируется продолжение геологоразведочных работ, подсчет, постановка запасов на государственный баланс РК и разработка ТЭО. После получения результатов 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 для населения регионов РК, АО «КазТрансГаз» совместно с уполномоченными государственными органами и организациями проводит активную работу по инициированию государственной поддержки деятельности по разведке и добыче метана угольных пластов. По результатам проводимых работ предложения о возможности предоставления инвестиционных и налоговых преференций на развитие отрасли метана угольных пластов путем внесения изменений в Предпринимательский Кодекс РК в рамках законопроекта по «зеленой экономике» были поддержаны Правительством РК, Республиканской бюджетной комиссией, положительно одобрены в марте 2015 года в первых и вторых чтениях Сената РК.

«Геологическое изучение и разведка месторождения Имашевское»

- › 18 января 2005 г. был заключен Межгосударственный договор между РК и РФ о казахстано-российской государственной границе, в результате которого месторождение Имашевское приобрело статус трансграничного месторождения.
- › 07 сентября 2010 г. подписано Соглашение между Правительствами РК и РФ о совместной деятельности по геологическому изучению и разведке трансграничного газоконденсатного месторождения Имашевское.

Уполномоченными организациями по Соглашению являются АО НК «КазМунайГаз» – 50% и ОАО «Газпром» – 50% с равным распределением расходов в ходе геологического изучения месторождения Имашевское.

- › 11 ноября 2013 г. подписан Протокол изменений к Соглашению с целью предоставления Оператору по Соглашению - ТОО «КазРосГаз» прав пользования недрами на геологическое изучение (РФ) и разведку (РК) на месторождении Имашевское, как на территории РК, так и в РФ. Протокол вступил в силу 18 апреля 2014 г.
- › 22 июня 2015 года управление 50% долей участия КМГ в ТОО «КазРосГаз» передано в АО «КазТрансГаз».

Срок реализации Проекта – 2015-2021 гг.

В 2015 году по проекту приобретен частично пакет геологической информации в РК, разработан Единый проект на геологическое изучение и разведку.

В 2016 году, планируется получение исторической информации из геологических фондов РК и РФ, прохождение государственной экспертизы и защита Единого проекта включая пред ОВОС в компетентных органах РК и РФ и прохождение процедур по получению Контракта на недропользование.

«Проект Кансу»

21.10.2015 года решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» (протокол №14/2015 пункт 17) произведено отчуждение 100% доли участия ТОО «КМГ- Кансу Оперейтинг» в счет оплаты акций АО «КазТрансГаз» в сумме 185 200 тенге.

29.03.2016 года произведена перерегистрация Товарищества в Управлении юстиции г. Актау со сменой единственного участника с АО НК «КазМунайГаз» на АО «КазТрансГаз».

На данный момент ведется работа по передаче права недропользования на участке «Кансу» от АО НК «КазМунайГаз» в пользу ТОО «КМГ– Кансу Оперейтинг».

ПРОЕКТЫ ЭКСПОРТНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

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 ТІР-02 для подачи газа в МГ «Казахстан-Китай» (АО «ИЦА»).

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

27 июля 2011 г. подписан Протокол № 2 «О внесении изменений и дополнений в Соглашение между Правительствами РК и КНР о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 г.», 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 1 304 км с пропускной способностью до 25 млрд м³ в год.

Срок реализации проекта: 2012-2017 годы.

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

По состоянию на 31 декабря 2015 г. по проекту были выполнены следующие основные работы:

- 09 июля 2015 г. введена в эксплуатацию линейная часть газопровода.
- 16 июля 2015 г. введена в эксплуатацию компрессорная станция №6.
- 23 июля 2015 г. введена в эксплуатацию компрессорная станция №2.
- 3 декабря 2015г. Инвестиционным комитетом Общества предварительно одобрена корректировка графика строительства с переносом окончательного срока завершения строительства и ввода в эксплуатацию проекта с декабря 2015 года на июль 2017 года.

31 декабря 2015 г. приказом ДКРЕМиЗК РК №278-НҚ утвержден тариф на услуги по транспортировке товарного газа по магистральному газопроводу на период 2016-2019 года в размере 3 494 тенге за 1000 м³ без НДС с вводом в действие с 01 марта 2016 года.

31 декабря 2015 г. приказом ДКРЕМиЗК РК №278-НҚ утвержден тариф на услуги по транспортировке товарного газа по магистральному газопроводу на период 2016-2019 года в размере 3 494 тенге за 1000 м³ без НДС с вводом в действие с 01 марта 2016 года.

В настоящее время достигнута проектная мощность в объеме до 12 млрд.м³/год, в дальнейшем с учетом строительства шести компрессорных станций в период с 2016-2017 гг. планируется поэтапное увеличение мощности газопровода до 25 млрд.м³/год.

С начала запуска газопровода по состоянию на 31 декабря 2015 года протранспортировано 5,9 млрд.м³.

В 2016 году согласно утвержденному графику строительства, планируется завершение строительства и ввод в эксплуатацию компрессорных станций №4 и №8 с достижением мощности газопровода в 19 млрд.м³.

Проект «Строительство газопровода Бейнеу – Бозой – Шымкент»

В целях стабильного обеспечения потребности в газе южных регионов РК, снижения зависимости от импортного газа и обеспечения энергетической безопасности РК, 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 – 2012-2017 гг., пропускная способность до 6 млрд. м³ в год; 2-этап – 2013-2017 гг., пропускная способность до 10 млрд. м³ в год, протяженность 1 477 км, диаметр 1 067мм (в одностанционном исполнении).

С целью реализации Проекта в период 2010-2015 гг. выполнено следующее:

- › Подписано Соглашение о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан – Китай между Правительствами РК и КНР (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 г.

- › 18 января 2011 г. для целей реализации Проекта на территории РК создана совместная казахстанско-китайская проектная компания – ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент».

- › Консорциумом проектных институтов АО «КИНГ» и СРРЕИ завершены работы по корректировке ТЭО и ПСД с получением соответствующих положительных заключений РГП «Госэкспертиза» и утверждением в Агентстве Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

- › С 17 июля 2012 г. ведется строительство линейной части газопровода на участке «Бозой-Шымкент».

- › 2 декабря 2013 г. 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.

- › 27 декабря 2013 г. начата транспортировка газа по МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

- › 29-30 октября 2015 г. проведена приемка Рабочей комиссией линейной части газопровода «Бейнеу-Бозой» (0-311 км).

- › 20 ноября 2015 г. состоялась официальная церемония пуска газа по участку газопровода «Бейнеу-Бозой» (0-311 км).

- › 15 декабря 2015 г. подписан договор №01-0617 с РГП «Госэкспертиза» на проведение вневедомственной комплексной экспертизы корректировки Проекта.

- › 31 декабря 2015 г. Приказом ДКРЕМиЗК РК №278-ОД утвержден тариф по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам размере 18 071 тенге за 1000 м³ без НДС с вводом в действие с 01 марта 2016 года.

- › По состоянию на 31 декабря 2015 г. с начала транспортировки протранспортировано 2,6 млрд.м³.

Продолжаются работы по строительству вдольтрассовых дорог, РЭУ и ВП "Шорнак", "Караозек", "Аксуат" и "Саксаульск", ВП и КС «Бозой».

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

18 мая 2015 года Инвестиционным комитетом АО НК «КазМунайГаз» принято решение об одобрении реализации Проекта «Увеличение пропускной способности МГ «БГР-ТБА» и строительство ДКС на перемычке ТІР-02 для подачи газа в МГ «Казахстан-Китай».

Срок реализации проекта – 2016-2017 гг.

С целью реализации Проекта в 2015г. выполнено следующее:

- › Заключен договор на строительство ДКС «ТІР-02 Акыртобе» от 30.05.2015г.

- › Заключен договор на проведение ремонтных работ на МГ «БГР-ТБА» от 16.10.2015г.

- › Завершены работы по монтажу фундаментов под ГПА, компрессорные цеха, производственным зданиям;

- › Завершается процедура рассмотрения и согласования ПСД для последующей передачи в РГП "Госэкспертиза".

Проект планируется ввести в эксплуатацию в 3 квартале 2016 года.

ПРОЕКТЫ ГАЗИФИКАЦИИ РЕГИОНОВ РК

АО «КазТрансГаз» продолжает работы по газификации регионов РК. В настоящее время в стадии реализации находятся следующие проекты:

«Модернизация газораспределительной системы Южно-Казахстанской области (1 Этап. г.Шымкент)»

«Модернизация газораспределительной сети г. Тараз»

«Газификация населенных пунктов Кызылординской области»

«Газификация населенных пунктов и модернизация газораспределительных сетей Актюбинской области»

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

Проект «Модернизация газораспределительной системы Южно-Казахстанской области» (1 Этап. г.Шымкент)

Срок реализации проекта – 2010-2016 гг.

Южно-Казахстанская область стала объектом пилотной программы модернизации газоснабжающей системы РК, осуществляемой КТГА. В рамках стартовавшей в 2009 году модернизации газораспределительной сети здесь обновляется и расширяется техническая база газоснабжения. Идет замена ветхих стальных газопроводов на полиэтиленовые аналоги, имеющие более длительный срок эксплуатации и не нуждающиеся в средствах электрохимической защиты, что минимизирует затраты на их ремонт.

Планируемый эффект от реализации проекта - увеличение пропускной способности с 85 тыс. м³/час до 258 тыс. м³/час с повышением надежности системы в связи с многократной закольцовкой газопроводов высокого давления.

С начала реализации проекта по состоянию на 01.01.2016 г. освоено 89% от общей стоимости проекта и выполнены следующие работы:

- ♦ осуществлена замена газопровода общей протяженностью 2158 км, в том числе газопроводы высокого давления – 204 км, газопроводы среднего давления – 1055 км, газопроводы низкого давления – 849 км; замена аварийного газопровода 49,4 км; смонтировано 46 ГРП, 28301 ШП, 129 ГРПШ, переподключено 45006 абонентов.
- ♦ за 2015 г. проложено 173,2 км газопроводов, установлено 8 ГРП, 2110 ШП, 74 ГРПШ, переподключено 3264 абонента.
- ♦ 27 февраля 2015 г. Приказом КРЕМиЗК РК №79-ОД утвержден предельный уровень тарифа на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Южно-Казахстанского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» в размере – 8 071 тенге за 1000 м³ (без НДС), что составило рост на 56% по сравнению с предыдущим тарифом 5 185 тенге за 1000 м³ (без НДС).
- ♦ 22 мая 2015 г. получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза» по корректировке проектно-сметной документации проекта в связи с изменением

объемов работ на 2015-2016 гг. и изменением в начале 2014 г. курса национальной валюты тенге к доллару США.

- › 4 февраля 2016 г. КРЕМиЗК РК утверждена Инвестиционная программа «Реконструкция и модернизация газораспределительных сетей в г. Шымкент и поддержание действующих активов Южно-Казахстанского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» на 2015-2019 гг.».

Планируется продолжение строительно-монтажных работ по модернизации газораспределительной системы в соответствии с пересчитанной проектно-сметной документацией.

Проект «Модернизация газораспределительной сети г. Тараз»

Срок реализации проекта – 2011-2019 гг.

Проведение модернизации газораспределительной сети г.Тараз является необходимой мерой для реализации комплексных мер по реконструкции газораспределительных сетей города, для повышения технической надежности и безопасности при их эксплуатации, снижения сверхнормативных технологических потерь, восстановления проектных мощностей газопроводов и перехода в малоэтажном секторе на двухступенчатую систему газоснабжения, что позволит улучшить учет и контроль объемов потребления газа.

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 01.01.2016 г. проект реализуется в соответствии с утвержденным графиком. Сдвигов в графике реализации не наблюдается. На отчетную дату введены в эксплуатацию все объекты 1-4 пусковых комплексов первой очереди проекта.

С начала реализации проекта по состоянию на 01.01.2016 г. освоено 62% от общей стоимости проекта и построено 632,5 км газопроводов, установлено 14106 ШП, 27 ГРПШ, 1 ПГБ.

По итогам 2015 г. по 4 пусковому комплексу первой очереди Проекта произведена укладка газопровода 261,97 км, установлено 6 888 шкафных пунктов, 27 газорегуляторных шкафных пунктов, 1 пункт газоблочный, разработана ПСД на 5 пусковой комплекс, на которую получено заключение государственной экспертизы от 27.11.2015 г. №08-0359/15.

23 ноября 2015 г. Приказом КРЕМиЗК РК №445-Од утвержден предельный уровень тарифа на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по распределительным трубопроводам Жамбылского производственного филиала АО «Каз-

ТрансГаз Аймак» в размере – 5 704,44 тенге за 1000 м³ (без НДС) с вводом в действие с 01 января 2016 г., что составило рост на 52,6% по сравнению с предыдущим тарифом 3 737,77 тенге за 1000 м³ (без НДС).

В 2016 году планируется продолжение строительно-монтажных работ по модернизации газораспределительной системы в соответствии с графиком реализации проекта, проведение работ по переподключению абонентов.

Проект «Газификация населенных пунктов Кызылординской области»

Срок реализации проекта – 2014-2016 гг.

В рамках проекта планируется газификация 5 населенных пунктов – Аральск, Айтеке-би, Байконур, Жанакорган и Шиели. Вместе с этим, проект создает инфраструктуру для газификации близлежащих поселков и повышает качество жизни жителей газифицируемых городов. В целом газификация Кызылординской области позволит создать надежную энергетическую базу для устойчивого экономического роста региона.

Совместным приказом КРЕМиЗК РК от 31.12.2014 г. № 178-ОД, Министерства энергетики РК от 19.01.2015 г. №23 и КДСиЖКХ МНЭ РК от 26.01.2015г. № 14-НК утверждена инвестиционная программа «Газификация населенных пунктов Кызылординской области и создание новых активов Кызылординского производственного филиала АО «КТГ Аймак» на 2015-2019 годы»;

17 июля 2015 г. Приказом КРЕМиЗК РК утверждены предельные уровни тарифов и тарифная смета на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Кызылординского производственного филиала АО «КТГ Аймак» на 2015-2019 гг. с вводом в действие с 01.09.2015 г.

Всего в 2015 г. уложено газопроводов 1276,47 км, в том числе: высокого давления (отвод) - 64,15 км, высокого давления - 49,25 км, среднего давления - 115,68 км, низкого давления - 1047,39 км, произведен монтаж АГРС - 5 шт., монтаж ГРП - 13 шт., монтаж ГРПШ - 174 шт., монтаж ПУРГ – 2 шт.

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

Срок реализации проекта – 2015-2020 гг.

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

5 февраля 2015г. подписан Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве между Акиматом Актыубинской области, АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз» касательно долгосрочного и взаимовыгодного сотрудничества по реализации проектов строительства объектов газификации Актыубинской области.

В рамках проекта планируется газификация 9 населенных пунктов, входящих в состав агломерации и райцентры области, а также строительство 3 новых АГРС общей мощностью 360 тыс.куб.м/час и модернизация существующих ветхих газопроводных сетей.

Экономическим эффектом реализации газификации в Актыубинской области будет увеличение количества потребителей природного газа на 5,4 тыс.абонентов, обеспечение энергетической безопасности и надежного и бесперебойного газоснабжения растущих потребностей населенных пунктов Актыубинской области,

дополнительный мультипликативный эффект, выражающийся в возможности продолжения газификации территории области, повышение комфортности проживания населения, улучшение условий труда и жизни.

Совместным приказом Министерства энергетики РК от 04.03.2015 г. №173, КРЕМиЗК РК от 17.02.2015г. № 63-ОД и КДСиЖКХ МНЭРК от 13.03.2015г. № 96-НК утверждена инвестиционная программа «Газификация, модернизация сетей, техническое перевооружение, обновление и создание новых активов Актюбинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» на 2015-2020 гг.»

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

Срок реализации проекта – 2015-2017 гг.

Инвестиционный проект инициирован в 2015 г. и 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.

5 февраля 2015 г. подписан Меморандум 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.

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

Совместным приказом Министерства энергетики РК №404 от 16.06.2015, КРЕМиЗК РК от №161-ОД от 17.04.2015 и КДСиЖКХ МНЭ РК №211-НК от 21.05.2015. утверждена инвестиционная программа «Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области и поддержание действующих активов Мангистауского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» на 2015-2020 годы».

21 августа 2015г. Приказом КРЕМиЗК РК №348-ОД утвержден предельный уровень тарифа на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Мангистауского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» в размере – 2 455, 36 тенге за 1000 м³ (без НДС), что составило рост в 1,9 раза по сравнению с предыдущим тарифом 1284,12 тенге за 1000 м³ (без НДС).

ТОРГОВЫЕ ОПЕРАЦИИ С ГАЗОМ

«Строительство 3-х АГНКС в г.Шымкент, г.Актобе, г.Кызылорда»

Срок реализации – 2015-2016 гг.

В целях выполнения национальной программы РК по переводу автотранспорта на использование КПГ и развития газомоторного рынка, в 2014-2015 гг. подписаны ряд меморандумов с акиматами и автобусными парками указанных городов.

Иновации

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

Заседания НТС КТГ проводятся ежемесячно в 3-ей декаде месяца.

Основной задачей НТС является рассмотрение предложений инновационного, научно-технического характера, программ производственно-технического развития структурных подразделений КТГ. Также рассмотрение отчетов по разработкам, имеющим важное технико-экономическое значение, предложений по их дальнейшему применению.

В 2015 году организовано 14 заседаний НТС КТГ.

Рассмотрен и одобрен 21 вопрос, в том числе основные вопросы с инновационной составляющей:

I Реализация проекта по геологической разведке метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна

Исполнение: На сегодняшний день пробурено 7 скважин, из них 3 – геологические для отбора керна и 4 опытно-эксплуатационных. В настоящее время керн находится на исследовании в лабораториях США, Польши и Китая. Следующим этапом является проектирование и бурение горизонтальной скважины, подсчет запасов МУП и постановка запасов на государственный баланс, разработка ТЭО промышленной добычи МУП.

II Предложение ООО «Инновационные нефтегазовые технологии» по оценке потенциала и увеличению объемов добычи Амангельдинской группы месторождений

Исполнение: Выполнено.

III Предложения компании ТОО «GSB Group» о применении технологии колтюбинга (продувка двухфазной смесью без глушения скважин) для очистки забоя скважин на месторождении Амангельды

Исполнение: Выполнена очистка забоя скважин на месторождении Амангельды с применением колтюбинговой технологии.

IV Предложения ТОО «Clinal» по ликвидации межколонного давления скважины Амангельдинской группы месторождений

Исполнение: Проведены пробно-показательные работы по исследованию и ликвидации межколонного давления 3-х скважин месторождения Амангельды. Выполнена диагностика в скважинах №122, №6Г, №114.

V Мероприятия по выведению ПХГ «Бозой» на проектную мощность (4,0 млрд куб м). 1-ый этап 2016г. 2-ой этап 2017-2018 гг.

Исполнение: Разработана техспецификация для ремонта 36 скважин. Подготовка документов для участия в тендере.

Сделки, в которых АО «КазТрансГаз» имеет заинтересованность

-  08.01.2015 года решением Правления АО «КазТрансГаз» (протокол №1) заключена сделка в совершении которой имеется заинтересованность - Договор доверительного управления имуществом между АО «КазТрансГаз» и АО «КазТрансГаз Аймак» на общую сумму 5 427 429 285 тенге, находящимся на территории Костанайской области Республики Казахстан;
-  05.02.2015 года решением Правления АО «КазТрансГаз» (протокол №5) заключена сделка в совершении которой имеется заинтересованность - Договор доверительного управления имуществом между АО «КазТрансГаз» и АО «КазТрансГаз Аймак» на общую сумму 5 393 318 009 тенге, находящимся на территории Костанайской области Республики Казахстан;
-  05.02.2015 года решением Правления АО «КазТрансГаз» (протокол №5) заключена сделка в совершении которой имеется заинтересованность – Договор об оказании финансовой помощи между АО «КазТрансГаз» и АО НК «КазМунайГаз» в размере 25 321 800 000 тенге;
-  13.05.2015 года решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» (протокол №11) заключена сделка в совершении которой имеется заинтересованность с ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент», путем подписания Договора о финансовой помощи на сумму 25 321 800 000 тенге, для расчета с третьими лицами в рамках реализации проекта «Строительства магистрального газопровода «Бейнеу – Шымкент»;
-  18.06.2015 года решением Правления АО НК «КазМунайГаз» (протокол №32 пункт 8) заключена сделка в совершении которой имеется заинтересованность – Договор доверительного управления 50% доли участия АО НК «КазМунайГаз» в ТОО «КазРосГаз» между АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз»;
-  31.07.2015 года решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» (протокол №20 пункт 6) заключена сделка в совершении которой имеется заинтересованность – Договор безвозмездной финансовой помощи между ТОО «КазРосГаз» и АО «КазТрансГаз» на сумму 2 775 000 000 тенге;
-  01.10.2015 года решением Правления АО «КазТрансГаз» (протокол №42) заключена сделка в совершении которой имеется заинтересованность - Договор об оказании временной финансовой помощи между АО «КазТрансГаз» и АО «КазТрансГаз – Алматы» в размере 3 063 852 934 тенге для погашения задолженности по таможенным платежам, налогам и пеням.

Структура активов

АО «КазТрансГаз»

100% АО «Интергаз Центральная Азия»

100% АО «КазТрансГаз Аймак»

100% АО «КазТрансГаз-Алматы»

100% ТОО «Амангельды газ»

50% ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»

50% ТОО «Азиатский газопровод»

100% ТОО «Азиатский газопровод-Хоргос»

50% ТОО «КазРосГаз»

100% ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»

50% ТОО «Авто Газ Алматы»

100% ОсОО «КазТрансГаз-Бишкек»

100% ТОО «КМГ-Кансу Оперейтинг»

100% ООО «КазТрансГаз-Тбилиси»

100% АО «Астана Газ»

100% Intergas Finance B.V.

60% ТОО «Сарыарка Газ Даму»

5,5% ЧУ «КУ «Самрук-Казына»

Управление рисками

Деятельность Общества и его дочерних организаций и зависимых обществ подвержена влиянию рисков. Общество 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 Общества является обеспечение разумной уверенности в стратегической и оперативной устойчивости бизнеса.

Программа управления рисками группы компаний АО «КазТрансГаз» 2015 г.

Решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» (далее – КТГ) №27 п.1 от 30.09.2015 г. утверждена Программа управления рисками 2015 года КТГ и его дочерних и зависимых организаций.

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

В АО КТГ идентифицировано 63 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 АО «КазТрансГаз» идентифицировано 20 ключевых рисков и отображены на Карте ключевых рисков АО «КазТрансГаз».

Собственная удерживающая способность КТГ или способность отвечать по своим обязательствам в размере 2 341 млн. тенге при наступлении рисков, которые в совокупности не окажут существенного влияния на ее деятельность.

В период с 20 октября по 13 ноября 2015 г. 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.

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

Вероятность	ОЧЕНЬ ВЫСОКАЯ							
	ВЫСОКАЯ			3.9.6a	3.5.9.; 3.3.1d			
	СРЕДНЯЯ	1.2.1.	2.2.3.; 3.3.1.; 4.1.2a		3.3.1a; 2.4.2	1.2.3.; 2.3.2b; 3.3.1c		
	НИЗКАЯ	4.1.2c			3.3.1b	2.3.2.; 2.3.2a; 3.9.6		
	ОЧЕНЬ НИЗКАЯ	4.1.2.; 4.2.5	4.1.2b					
		НЕЗНАЧИТЕЛЬНЫЙ УБЫТОК	ЗАМЕТНЫЙ УБЫТОК	КРУПНЫЙ УБЫТОК	КРИТИЧЕСКИЙ УБЫТОК	КАТОСТРОФИЧЕСКИЙ УБЫТОК		
		Размер ущерба						

Код риска	Наименование риска
■ 3.3.1c	Риск снижения объемов транспортировки газа
■ 3.9.6a	Риск при утверждении тарифов по внутренней транспортировке и хранению газа
■ 3.3.1a	Риск невозврата финансовой помощи ООО «КазТрансГаз-Тбилиси»
■ 2.4.2	Ненадлежащее или несвоевременное предоставления сведений о налогах
■ 2.3.2	Риск дефолта/кросс дефолта по гарантийным обязательствам
■ 2.3.2a	Риск дефолта/кросс дефолта по кредитным обязательствам
■ 3.9.6	Риск неутверждения предельных цен оптовой реализации
■ 3.3.1b	Недоставки импортного газа в рамках обменных операций на Юг Республики Казахстан (дефицит газа в период ОЗП)
■ 2.2.3	Риск неисполнения инвестиционного плана КВЛ
■ 3.3.1	Потеря вложенных инвестиций ОсОО «КазТрансГаз Бишкек»
■ 4.1.2a	Сдвиг сроков строительства МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»
■ 1.2.1.	Техногенная или производственная авария при добычи газа
■ 4.1.2c	Сдвиг сроков инвестиционного проекта «Строительство 3 АГНКС»
■ 4.1.2b	Сдвиг сроков строительства нитки «С» МГ «Казахстан-Китай»
■ 4.1.2	Сдвиг сроков инвестиционного проекта "Добыча метана угольных пластов Карагандинского угольного бассейна"
■ 4.2.5.	Техногенная или производственная авария при добычи газа
■ 3.5.9	Колебание тенге по отношению к доллару США
■ 3.3.1d	Неопределенности, связанные с зависимостью от ключевого партнера (ПАО Газпром).
■ 1.2.3	Аварии из-за физической изношенности газотранспортной системы
■ 2.3.2b	Риск разрыва кассы

Совершенствование риск-культуры Общества

1. Усилена работа Комитета по рискам, все существенные события, которые могут негативно сказаться на достижениях целей КТГ и его ДЗО коллегиально рассматриваются на заседаниях Комитета по рискам.

2. Утверждены Правила по условным обязательствам, которые регламентируют внедрение на практике процесс по созданию резервов КТГ и его ДЗО.

3. Проведена работа по организации страховой защиты рисков группы компаний КТГ. Организован обучающий тренинг по страхованию рисков.

4. Осуществлен мониторинг исполнения рекомендаций, выданных по результатам проведенного аудита производственных, операционных и финансовых процессов, исполнение – 100 %.

5. 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.

6. Утверждена Политика по Корпоративной системе управления рисками КТГ и его ДЗО (решение СД КТГ №10 от 28.06.2015 г.).

7. Утверждено Положение о Комитете по рискам КТГ (решение Правления №43 от 15.10.2015 г.).

8. По итогам осмотра производственных объектов группы КТГ в период с 16 сентября по 17 октября 2015 г., было выявлено 130 рисков, которые могут отрицательно повлиять на достижение целей группы компаний КТГ. Проведена разъяснительная работа о системе управления рисками в регионах присутствия.

СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА

АО «КазТрансГаз»

В АО «КазТрансГаз» в 2015 году в целях непрерывного совершенствования и развития системы управления АО «КазТрансГаз», а также его дочерних и зависимых организаций были определены и утверждены стратегические цели:

- › Выполнение объема транспортировки газа по магистральным газопроводам;
- › Выполнение планового объема по реализации газа;
- › Удержание рентабельности задействованного капитала;
- › Обеспечение прозрачности предоставляемых отчетов по охране труда и окружающей среды;
- › Реализация инвестиционных проектов;
- › Соблюдение соответствия по ковенантам всех имеющихся обязательств АО «КазТрансГаз».

Координацию деятельности подразделений АО «КазТрансГаз» и его ДЗО в части внедрения и улучшения систем менеджмента проводит служба по управлению интегрированной системой менеджмента.

Областью применения системы менеджмента качества (СМК) АО «КазТрансГаз» является корпоративное управление активами при разведке, добыче, транспортировке, распределении и реализации газа в Республике Казахстан.

В сентябре 2015 года в АО «КазТрансГаз» был успешно пройден второй наблюдательный\инспекционный аудит СМК на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001. Наблюдательный\инспекционный аудит СМК в АО «КазТрансГаз»

был проведен аудиторами международного органа по сертификации ТОО «Русский Регистр Евразия».

Для эффективности работ по совершенствованию и улучшению интегрированной системы менеджмента в 2015 году было организовано обучение персонала, ответственных за ИСМ.

В соответствии с внутренним распоряжением были проведены внутренние аудиты ИСМ в дочерних и зависимых организациях (ДЗО).

В целях увеличения результативности и объективности внутренних аудитов в 2015 году из состава квалифицированных аудиторов АО «КазТрансГаз» и его ДЗО была организована корпоративная группа внутренних аудиторов ИСМ.

В рамках реализации стратегического плана «100 шагов в сфере газа и газоснабжения» в последующих годах по группе компании АО «КазТрансГаз» запланирована реализация концепции по единой сертификации. Цель Концепции - выход на новый уровень поддержки и развития систем менеджмента в АО «КазТрансГаз» и его ДЗО.

АО «Интергаз Центральная Азия»

В АО «Интергаз Центральная Азия» действует интегрированная система менеджмента, соответствующая требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007 и ISO 50001.

В 2015 году проведена работа по обучению в рамках действующих систем менеджмента. Проведена интеграция в действующую ИСМ системы энергетического менеджмента на соответствие СТ РК ISO 50001:2012.

Разработаны документации по Модели делового совершенства (EFQM).

АО «КазТрансГаз Аймак»

АО «КазТрансГаз Аймак» имеет интегрированную систему менеджмента, сертифицированную в соответствии с требованиями национальных стандартов ИСМ ИСО СТ РК 9001-2009, СТ РК 50001:2012 и международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

В 2015 году была проведена внешняя оценка (ассесмент) деятельности Компании по Модели делового совершенства EFQM 2013 на соответствие уровню «Признанное совершенство», 4 звезды. По итогам Компания стала обладателем сертификата «Признанное совершенство», 4 звезды.

В 2015 году дочерней организацией АО «КазТрансГаз Аймак» был пройден ресертификационный аудит ИСМ на подтверждение соответствия требованиям национальных стандартов ИСО 9001, СТ РК 50001:2012 и международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007. Ресертификационный аудит ИСМ АО «КазТрансГаз Аймак» был проведен аудиторами международного органа по сертификации InterCert совместно с Afnor Certification.

ТОО «Амангельды Газ»

В ТОО «Амангельды Газ» действует интегрированная система менеджмента на соответствие национальных стандартов СТ РК ИСО 9001-2009, СТ РК ИСО 14001-2006 и технической спецификации СТ РК OHSAS 18001-2008.

В 2015 году в ТОО «Амангельды Газ» был пройден сертификационный аудит на соответствие требованиям стандартов СТ РК ИСО 9001-2009, СТ РК ИСО 14001-2006 и СТ РК OHSAS 18001-2008, проведенный аудиторами национального органа по сертификации КазСерт.

Кроме того, в 2015 году ТОО «Амангельды Газ» организовало обучение для работников в области ИСМ.

ТОО «Азиатский Газопровод»

В ТОО «Азиатский газопровод» действует интегрированная система менеджмента, подтвержденная на соответствие требованиям международным стандартам ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

В 2015 году в ТОО «Азиатский газопровод» успешно был пройден инспекционный аудит ИСМ на соответствие требованиям стандартов ISO 9001:2008 система менеджмента качества, ISO 14001:2004 система менеджмента окружающей среды, OHSAS 18001:2007 система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда, проведенный аудиторами международного органа по сертификации Quality Austria Trainings, Certification and Evaluation Ltd.

ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»

В ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» действует интегрированная система менеджмента, подтвержденная на соответствие требованиям международным стандартам ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

В 2015 году в ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» успешно был пройден инспекционный аудит ИСМ на соответствие требованиям стандартов ISO 9001:2008 система менеджмента качества, ISO 14001:2004 система менеджмента окружающей среды, OHSAS 18001:2007 система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда, проведенный аудиторами международного органа по сертификации TÜVThüringen e.V.

ТОО «КазРосГаз»

В ТОО «КазРосГаз» действует система менеджмента качества, подтвержденная на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001:2008.

В 2015 году в ТОО «КазРосГаз» успешно был пройден второй наблюдательный аудит проведенный аудиторами органа по сертификации BUREAU VERITAS KAZAKHSTAN.

На сегодняшний день система управления группы компаний АО «КазТрансГаз» интегрирована в соответствии с требованиями международных и национальных стандартов, система стабильно и динамично развивается, деятельность осуществляется в соответствии с установленными бизнес-процессами, которые описывают все этапы управления: планирования, исполнения, контроля, анализа в целях дальнейшего улучшения системы управления компании в целом.

Деятельность в области ИСМ по группе компаний АО «КазТрансГаз»

Дочерние и зависимые организации АО «КазТрансГаз»		АО «Интергаз Центральная Азия»	АО «КазТрансГаз Аймак»	ТОО «Амангельды Газ»	ТОО «Азиатский газопровод»	ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	ТОО «КазРосГаз»
С Т А Н Д А Р Т Ы	ИСО/ISO 9001	Год/орган по сертификации					
	Система менеджмента качества. Требования	2012 г.	2015 г.	2012 г.	2014 г.	2014 г.	2014
		Orion Registrar, Inc., USA	InterCert Afnor Certification	ТОО «КазСерт	QUALITY AUSTRIA	TÜV Thüringen e.V.	Bureau Veritas Kazakhstan
	ИСО/ISO 14001	Год/орган по сертификации					
	Система менеджмента окружающей среды	2012 г.	2015 г.	2012 г.	2014 г.	2014 г.	-
		Orion Registrar, Inc., USA	InterCert Afnor Certification	ТОО «КазСерт»	QUALITY AUSTRIA	TÜV Thüringen e.V.	-
	ИСО/OHSAS 18001	Год/орган по сертификации					
	Система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда	2012 г.	2015 г.	2012 г.	2014 г.	2014 г.	-
		Orion Registrar, Inc., USA	InterCert Afnor Certification	ТОО «КазСерт	QUALITY AUSTRIA	TÜV Thüringen e.V.	-
	ИСО/ISO 50001	Год/орган по сертификации					
	Система энергетического менеджмента	-	2014 г.	-	-	-	-
		-	InterCert Afnor Certification	-	-	-	-

Охрана окружающей среды, промышленная безопасность и охрана труда

Координационная работа АО «КазТрансГаз» в области безопасности и охраны труда

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

В соответствии с «Комплексной Программой АО «КазТрансГаз» по безопасности и охране труда на 2013-2017 годы» и «Правилами управления безопасностью и охраной труда в группе компаний АО «КазТрансГаз»» во всех ДЗО составлены и в установленном порядке утверждены планы работ по охране труда, промышленной, пожарной, физической, экологической безопасности, проведён комплекс организационных и практических мер.

В апреле месяце 2015 года в г. Талгар работники КТГ приняли участие в ежегодном совещании АО НК «КазМунайГаз» на тему «Формирование культуры безопасности мирового класса». Протокольными решениями данного совещания определён ряд мер по совершенствованию системы безопасности и охраны труда в АО НК «КазМунайГаз».

Проведено расширенное совещание по вопросам безопасности и охраны труда в группе компаний КТГ в г. Астана. Заслушаны отчёты руководителей ДЗО о проведённой работе в области охраны труда, промышленной, пожарной, экологической безопасности. Отчёты были приняты положительно, при этом протокольным решением обозначены дальнейшие задачи для улучшения вышеуказанной работы.

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 апреле 2015 года, проведено двухстороннее совещание с китайскими партнёрами по указанным вопросам в г. Астана. Протоколом совещания решено проводить работу в области безопасности и охраны труда на основе ранее принятых протокольных решений в соответствии законодательством РК. В целях реализации данных протокольных решений совместным предприятиям поручено безусловное соблюдение законодательства РК, эффективное проведение работ по управлению рисками в области безопасности и охраны труда, своевременное реагирование на аварийные ситуации, ведение работ без травматизма, аварий и инцидентов.

В соответствии с утверждённым графиком проверок, в 2015 году проведены проверки состояния безопасности и охраны труда в УМГ «Актобе», УМГ «Актау», УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия», «Актюбинский ПФ», «Мангистауский ПФ», «Костанайский ПФ» АО «КазТрансГаз Аймак», УТГ «Алматы» ТОО «Азиатский Газопровод», ТОО «Газопровод Бейнеу Шымкент» и АО «КазТрансГаз - Алматы», по результатам проверок рекомендации по ведению работ направлены в ДЗО для принятия мер.

Всего в 2015 году по группе компаний КТГ в рамках внутреннего контроля проведено 20 проверок пятого и шестого уровней.

Охрана труда

При плановых проверках ДЗО особое внимание акцентировалось на мероприятиях по совершенствованию системы мотивации работников, пропаганде безопасной деятельности и корректировок программ обучения рабочего персонала с учётом идентифицированных рисков.

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.

В 2015 году произошло пять несчастных случаев, связанных с производством.

17 апреля 2015 года в период проведения спартакиады КТГ получил травму работник АГП. Поддубская О.Н. в составе команды «Алматы» начала участие в соревновании по волейболу с командой «Батыс». Около 12 часов, в начале второго периода, после «перехода» Поддубская О.Н. находилась «под сеткой». При перекидывании мяча соперниками Поддубская О.Н. подпрыгнула и в этот момент почувствовала хруст в левой ноге и упала на пол. В медицинском учреждении Поддубской О.Н. установили диагноз: тяжёлая травма, закрытый перелом наружного мышелка большой берцовой кости.

5 мая 2015 года при разгрузке железного прута из тракторного прицепа на территории РММ, получил травму головы, правой лобной части. В городской больнице г. Атырау Сисенгазиеву Ж.Е установили диагноз: Сотрясение головного мозга лёгкой степени, открытый вдавленный перелом верхнего края надбровной кости справа.

23 июня 2015 года следуя на заявку аварийная бригада в составе водителя АТС Байсакова Б. и слесаря АДС Умарова Н., на автомашине «Газель», проезжая перекрёсток, попадает в ДТП по причине грубого манёвра в левую сторону автомашины УАЗ «Патриот». При опрокидывании аварийной машины на правый бок была задета ещё одна машина – «БМВ».

27 июля 2015 года при открывании крышки «закипевшего» радиатора автомашины получил ожоги от горячей воды и пара водитель Мангистауского ПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

23 ноября 2015 года при проведении первичного пуска газа, в момент розжига котла АОГВ-23,2 произошёл хлопок газа воздушной смеси в помещении, в результате чего пострадал слесарь Актюбинского ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Ыскакова Г.Ж с травмой средней степени тяжести.

Пожарная безопасность

За отчётный период в соответствии с Комплексной программой КТГ по безопасности и охране труда на 2013-2017 годы проводились такие мероприятия, 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 договоры на охрану объектов от пожаров, проведены пожарно-тактические учения и занятия.

Пожаров и возгораний в отчётный период на объектах группы компаний АО «КазТрансГаз» не допущено.

Промышленная безопасность

За отчётный период в соответствии с Комплексной программой КТГ по безопасности и охране труда на 2013-2017 годы 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.

Принято участие в совещании по актуальным вопросам промышленной безопасности при эксплуатации магистральных трубопроводов и требованию по безопасности объектов систем газоснабжения под председательством Комитета по промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

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

ДЗО КТГ было принято участие в Республиканских командно-штабных учениях «Весна - 2015» по теме: «Подготовка органов управления, сил и средств Государственной системы гражданской защиты к действиям при ликвидации чрезвычайных ситуаций в условиях паводкового весеннего периода 2015 года, а также в Республиканских командно-штабных учениях «Кыс - 2015» по теме: Подготовка органов управления, сил и средств Государственной системы гражданской защиты к действиям при ликвидации чрезвычайных ситуаций в условиях зимнего периода.

Были проведены командно-штабные учения «Тараз-2015» на тему «Возникновение и ликвидация ЧС техногенного характера» на базе КС «Кулан», УТГ «Тараз», АГП.

В отчётный период на объектах группы компаний АО «КазТрансГаз» произошла одна авария на действующем магистральном газопроводе (2 февраля 2015 года на 288,1 км МГ «Оренбург-Новопокров»).

В соответствии с Актом расследования, причиной аварии явилось совокупность ряда факторов, связанных с технологическими дефектами изготовления трубы, напряженно-деформированным состоянием участка газопровода.

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 приняты участия в совещаниях, проведённых Министерством энергетики РК, по разработке принципов и дорожной карты перехода к новым стандартам по выбросам ПГ, приближённым к европейским, в рамках реализации Концепции по переходу РК к «зеленой экономике».

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

- Проект Налогового Кодекса РК;
- Проект Закона РК «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 РК «Об утверждении форм отчета об инвентаризации парниковых газов для субъектов распределения квот»;
- «Государственный кадастр отходов производства и потребления»;
- Технический отчет «Симуляция распределения актуальности бенчмарков для продукции» и «Методология распределения квот»;
- проект приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан «Об утверждении форм актов государственных инспекторов в области промышленной безопасности».

Проведена совместная работа с норвежской компанией «Carbon Limits AS» по определению основных мест утечек метана и выработке целесообразных решений по сокращению непроизводственных потерь на объектах УМГ «Шымкент» АО «Интергаз Центральная Азия».

Энергосбережение и внедрение новых технологий по охране окружающей среды

АО «КазТрансГаз» 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 утвержденной Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015-2020 гг.

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 во всех видах деятельности на основе государственной поддержки энергосберегающей политики и совершенствования управления энергосбережением;
- повышение энергетической эффективности группы компаний КТГ на основе применения инновационных технологий и оборудования;
- обеспечение снижения техногенной нагрузки на окружающую среду.

Для реализации корпоративных целей в дочерних и зависимых организациях проводится энергетический аудит и разрабатываются планы мероприятий по исполнению Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам проведенного энергоаудита разработан и утвержден план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2015-2019 гг. в АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «Амангельды Газ», АО «КазТрансГаз - Алматы». Также в АО «Интергаз Центральная Азия» внедрена система энергетического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 50001.

В рамках исполнения корпоративной программы ресурсо-энергосбережения ДЗО КТГ 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 АО «КазТрансГаз» в 2015 году составил: 934,75 тыс. тонн условного топлива (т.у.т) по сравнению с 2014 годом (1804 тыс. т.у.т.), снизился на 48%. Необходимо отметить, что в связи с уменьшением объемов транзита среднеазиатского газа наблюдается снижение объемов потребления энергоресурсов.

Потенциал энергосбережения (по утвержденным мероприятиям энергоаудита) по группе компаний КТГ на 2015-2019гг. составляют 67588,12 т.у.т.. Экономия топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) по группе компаний КТГ составила в 2015г. – 13149,8 т.у.т. (4899 тыс.кВтч, 10833тыс.куб.м). Также отмечаем, что на долю АО «Интергаз Центральная Азия» приходится 70% экономии энергоресурсов, т.е. за 2015 год экономия составила 9300 т.у.т (7436,2 тыс.м³, 4875 тыс кВтч).

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

Постановлением правительства РК от 29 декабря 2012 года № 1765 установлены нормативные значения коэффициента мощности для электрических сетей классом напряжения 110 кВ - $\cos\varphi \geq 0,89$, для сетей 6-10 кВ - $\cos\varphi \geq 0,92$, для сетей 0,4 кВ $\geq 0,93$ (согласно ГОСТ 13109-97). Согласно результатов замеров, проведенных в соответствии с программой энергоаудита, нормативные значения коэффициента мощности ($\cos\varphi$) в электрических сетях АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «Амангельды Газ», АО «КазТрансГаз - Алматы» соответствуют требованиям ГОСТа.

В рамках реализации задач в области энергосбережения и в целях обеспечения рационального использования электроэнергии в административных зданиях ДЗО освещение с лампами накаливания полностью заменены на энергосберегающие лампы. В производственных зданиях замена на энергосберегающие лампы производится согласно плану мероприятий по энергосбережению.

По «Инженерно-технический центру» АО «Интергаз Центральная Азия» решение по установке солнечных батарей для наружного освещения внешнего периметра территории промплощадки не реализовано из-за дороговизны, светодиодное освещение промплощадки будет запитано от энергосистемы.

В соответствии с Программой «Энергосбережение – 2020», утвержденной Постановлением Правительства Республики Казахстан от 29 августа 2013 года №904 в 2015 году реализован проект «Комплексная автоматическая система учета энергоресурсов (далее-АСУЭ) на Макатском линейно-производственном управлении АО «Интергаз Центральная Азия», подрядчик ТОО «VerBulak» (дог. № 220-01-14R от 04.09.2014 г.). В настоящее время проводятся пуско-наладочные работы АСУЭ.

На магистральном газопроводе «Казахстан-Китай» применены паротурбогенераторы замкнутого цикла (типа CCVT- Closed cycle vapor turbogenerator), термоэлектрогенераторы (ТЭГ) и фотоэлектрические модули, позволяющие исключить нерациональный расход топливно-энергетических ресурсов (ТЭР). Аналогичные проектные решения предусмотрены на газопроводе «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Для целенаправленного перехода на использование фотоэлектрических модулей (ФЭМ) в качестве источника электроэнергии для системы электрохимзащиты ГТС необходимо оценить его экономическую эффективность и целесообразность использования на объектах газотранспортной системы в различных климатических условиях.

В экспериментальных целях, дочерняя организация ТОО «Амангельды Газ» планирует приобрести в 2016-2017 году фотоэлектрические модули типа PV 230 M60 в количестве 3-х единиц (1кВт-2 ед.; 3,2кВт-1ед.), по результатам опытно-промышленного испытания будет определена целесообразность дальнейшего внедрения в производство.

Социальная ответственность

Кадровая политика

Общество, 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 Общества.

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 Общества уделяет большое внимание росту выплат социального характера, которые направлены на создание здорового рабочего микроклимата в коллективах, что позволяет работникам успешно выполнять свои основные функции. Общество определяет единую корпоративную политику в области оказания социальной поддержки работникам и уделяет большое внимание выплатам социального характера, весомую долю которых составляют материальная помощь, социальные пособия и компенсации, социальные гарантии.

Решением Совета директоров КТГ 23 декабря 2014 года утверждены Правила оказания социальной поддержки работникам АО «КазТрансГаз» в новой редакции (далее - Правила).

Внесены два новых гарантированных вида социальной поддержки:

1) предоставления социальной выплаты по беременности и родам (за вычетом обеспечиваемых государством);

2) предоставления компенсации при расторжении трудового договора в случае невозможности перевода на другую работу в связи с общей утратой трудоспособности, установлением инвалидности.

А также добавлены в Правила социальные виды, действующие в Обществе, указанные в Коллективном договоре:

1) единовременная выплата семье погибшего Работника в результате несчастного случая на производстве (п. 6.13. раздела 6. Коллективного договора на 2012-2016 годы Общества).

2) организация отдыха детей Работников в возрасте от 7 до 14 лет в детских оздоровительных лагерях в пределах Казахстана (п. 6.10. раздела 6. Коллективного договора на 2012-2016 годы Общества).

АО «КазТрансГаз» предлагает своим работникам пакет социальных услуг, включающий медицинское страхование, 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 2015 году работникам группы компаний Общества были выплачены следующие основные виды материальной помощи:

- материальная помощь к отпуску на оздоровление – 2 932 941 тыс. тенге;
- при рождении ребенка – 133 362 тыс. тенге;
- компенсационные выплаты, связанные с жильем (31 человек) - 699 486 тыс. тенге;
- прочие выплаты (при вступлении в брак, при выходе на пенсию, помощь неработающим пенсионерам и др.) – 230 384 тыс. тенге.

В целях укрепления корпоративного духа, пропаганды физической культуры и спорта, как важного фактора формирования здорового образа жизни среди работников КТГ 16-17 апреля 2015 г. в г.Астане проведена Спартакиада среди работников группы компаний АО «КазТрансГаз». Впервые на Спартакиаде команды были сформированы из работников ДЗО, расположенных в одном регионе присутствия Общества – команды «Астана», «Алматы», «Батыс», «Оңтүстік».

На проведение детских мероприятий и организацию отдыха детей работников в возрасте от 7 до 14 лет было выделено в 2015 году и освоено 71 072 тыс. тенге.

Общая сумма социальных выплат по группе компаний Общества (с учетом социальных выплат работодателем) в 2015 году составила 3 983 187 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 (супруг, супруга и дети). Кроме того, в круг предоставляемых услуг страховой компанией предусмотрен патронаж физиологической беременности.

Так, в 2015 году за счет средств группы компаний Общества осуществлено медицинское страхование работников на общую сумму 541,1 млн. тенге, в том числе страхование работников АО «КазТрансГаз» 62,8 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.

Общество 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 Обществе 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 ее 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 ДЗО 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. Подготовка специалистов с высшим образованием для организаций Группы компаний Общества планируется на базе лучших технических вузов.

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

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

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

В Обществе действует программа по развитию персонала, направленная на подготовку и повышение квалификации. Ежегодно в бюджете Общества предусматриваются средства на обучение и повышение квалификации персонала. В Обществе в соответствии с Правилами технической эксплуатации магистральных газопроводов ПР РК 51.3-002-2004 (п.1.2. «Техническая подготовка персонала») 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 2015 году группа компаний Общества обучила 4 155 работников на общую сумму 290,846 млн. тенге, сотрудники проходят подготовку и повышают уровень своей квалификации на базе обучающих организаций и учебных центров Республики Казахстан, Российской Федерации и Украины. Профессиональное обучение и развитие рабочего персонала является одним из долгосрочных и приоритетных направлений кадровой политики Общества, т.к. профессиональный уровень рабочих кадров является важнейшим фактором повышения эффективности безопасного производства, роста производительности труда и улучшения качества работ.

Особая роль отводится качественной профессиональной подготовке молодых специалистов. В Обществе оказывается поддержка детям работников Общества для обучения в высших учебных заведениях Казахстана и России. В этих целях разработана программа «Молодой специалист». В высших учебных заведениях за счет средств Общества обучаются молодые граждане нашей Республики, которые после завершения обучения вернутся на работу в газотранспортную отрасль.

Спонсорство и благотворительность

В 2015 году в связи с вступлением в силу «Политики оказания спонсорской помощи в АО НК «КМГ» оказание спонсорской помощи было приостановлено.

Корпоративное управление

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

Общество 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 Общества, 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», утверждённого постановлением Правительства РК от 15.04.2015 г. №239.

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

В рамках подготовительных мероприятий по созданию эффективной системы корпоративного управления внесены изменения в организационную структуру холдинга: Общество – как национальный оператор в сфере газа и газоснабжения является корпоративным центром, призванным ограничить возможности размывания 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 Общества, так и ДЗО, закреплено в уставах и не мешает менеджменту ДЗО осуществлять текущее руководство.

Для реализации целей и задач корпоративного управления Общества 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 Обществе 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 Обществе можно выделить принцип следования единым стандартам корпоративного управления, обеспечивающий реализацию общих стратегических целей для Общества и его ДЗО.

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

- формирование и контроль реализации стратегии развития ДЗО;
- 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.

Органы корпоративного управления

Органами корпоративного управления Общества 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 2015 года Правление Общества состояло из десяти человек.

Структура Совета директоров

По состоянию на 1 января 2015 года Совет директоров состоял из шести членов, которыми являлись:

Ф.И.О. директора	Должность в АО «КазТрансГаз»
Сұлтанғали Серік Сұлтанғалиұлы	Председатель Совета директоров
Шарипбаев Кайрат Каматаевич	Член Совета директоров
Берлибаев Данияр Амирбаевич	Член Совета директоров
Касымбек Ардак Махмудулы	Член Совета директоров
Нургазиев Айрат Айттанович	Независимый директор
Бердалина Жанат Колановна	Независимый директор

Решением Единственного акционера (протокол СД КМГ № 17/2015 от 11 декабря 2015 г.), избран членом совета директоров КТГ Сулейманов Р.Э., Шарипбаев К.К. назначен Председателем Совета директоров, прекращены полномочия Сұлтанғали С. в качестве председателя Совета директоров.

Состав Совета директоров на 31 декабря 2015 года:

Ф.И.О. директора	Должность в АО «КазТрансГаз»
Шарипбаев Кайрат Каматаевич	Председатель Совета директоров
Сулейманов Рустам Эдуардович	Член Совета директоров
Берлибаев Данияр Амирбаевич	Член Совета директоров
Касымбек Ардак Махмудулы	Член Совета директоров
Нургазиев Айрат Айттанович	Независимый директор
Бердалина Жанат Колановна	Независимый директор

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Компании, Совет директоров установил факт независимости директоров Нургазиева А.А. и Бердалиной Ж.К.

- 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:

Ф.И.О.	Должность	Количество посещений	Процент посещений	Примечания
Сұлтанғали С.	Председатель Совета директоров	35 из 35	100 %	Прекращены полномочия решением ЕА № 17/2015 от 11 декабря 2015 г.
Шарипбаев К. К.	Член/Председатель Совета директоров	37 из 37	100 %	Избран Председателем Совета директоров КТГ решением ЕА № 17/2015 от 11 декабря 2015 г.
Сулейманов Р.Э.	Член Совета директоров	2 из 2	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА № 17/2015 от 11 декабря 2015 г.
Берлибаев Д.А.	Член Совета директоров	37 из 37	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА № 1/2014 от 20 февраля 2014 г.
Қасымбек А. М.	Член Совета директоров	37 из 37	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА № 1/2014 от 20 февраля 2014 г.
Нургазиев А.А.	Независимый директор	37 из 37	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА № 1/2014 от 20 февраля 2014 г.
Бердалина Ж.К.	Независимый директор	37 из 37	100 %	Избран членом Совета директоров КТГ решением ЕА № 1/2014 от 20 февраля 2014 г.

- За отчетный период Советом директоров Общества было проведено 37 заседаний (35 очных, 2 заочных). Общее количество рассмотренных вопросов составило 202. Из них рассмотрено на очных заседаниях – 200, на заочных – 2 вопроса.

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 отчетывается 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 2015 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.
Естай Серик	Заместитель Генерального директора по технической политике	с 24.02.2015 г.
Кушерев Даир Адильбекович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	с 10.01.2014 г.
Сердиев Ибулла Джумагулович	Заместитель Генерального директора по маркетингу и коммерции	с 12.08.2015 г.
Темирханов Еркнат Уакбаевич	Заместитель Генерального директора по трансформации и развитию	с 06.04.2015 г.
Абдыгулова Найля Умирзаковна	Руководитель аппарата	с 12.06.2015 г.
Абдрасулов Нурлан Кадырович	Советник Генерального директора	с 23.04.2015 г.
Касеев Еркен Зарипович	Советник Генерального директора	с 14.11.2014 г.
Курманалиев Канат Рахимбергенович	Советник Генерального директора	с 12.08.2015 г.
Климов Павел Викторович	Советник Генерального директора	с 25.08.2015 г.

Решения Совета директоров КТГ, принятые в 2015 году, в отношении состава Правления КТГ

Решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 24 февраля 2015 года (протокол №3, пункт 3) был определен состав Правления в количестве 9 (девять) человек, в состав Правления избран Первый заместитель Генерального директора АО «КазТрансГаз» Естай Серик на срок полномочий, установленный в целом для Правления АО «КазТрансГаз».

В соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 06 апреля 2015 года (протокол №6, пункт 8) досрочно прекращены полномочия члена Правления АО «КазТрансГаз» Жылкышиева Куаныша Болатулы, избран в состав Правления АО «КазТрансГаз» заместитель Генерального директора АО «КазТрансГаз» Темирханов Еркнат Уакбаевич на срок полномочий, установленный в целом для Правления АО «КазТрансГаз».

Согласно решению Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 23 апреля 2015 года (протокол №9, пункт 1) определен состав Правления АО «КазТрансГаз» в количестве 10 (десять) человек, в состав Правления избран советник Генерального директора АО «КазТрансГаз» Абдрасулов Нурлан Кадырович на срок полномочий, установленный в целом для Правления АО «КазТрансГаз».

Решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 12 июня 2015 года (протокол №15, пункт 2) досрочно прекращены полномочия члена Правления Байбатыровой Ботагоз Сериковны, в состав Правления АО «КазТрансГаз» избрана Абдыгулова Найля Умирзаковна на срок полномочий, установленный в целом для Правления АО «КазТрансГаз».

В соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 12 августа 2015 года (протокол №22, пункт 2) определен состав Правления АО «КазТрансГаз» в количестве 12 (двенадцать) человек, в состав Правления избраны советники Генерального директора АО «КазТрансГаз» Сердиев Ибулла Джумагулович и Курманалиев Канат Рахимбергенович на срок полномочий, установленный в целом для Правления АО «КазТрансГаз».

Согласно решению Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 25 августа 2015 года (протокол №23, пункт 1) досрочно прекращены полномочия члена Правления АО «КазТрансГаз» Шанбатырова Мухатая Умбетбайулы, избран в состав Правления советник Генерального директора Климов Павел Викторович на срок полномочий, установленный в целом для Правления АО «КазТрансГаз».

Решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 30 сентября 2015 года (протокол 27, пункт 3) досрочно прекращены полномочия члена Правления Аскаровой Аиды Геннадьевны, состав Правления определен в количестве 11 членов.

В соответствии с решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» от 11 декабря 2015 года (протокол 17/2015, пункт 2) досрочно прекращены полномочия Генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансГаз» Шарипбаева Кайрата Каматаевича, назначен Генеральным директором (председателем Правления) АО «КазТрансГаз» Сулейманов Рустам Эдуардович на срок полномочий, установленный в целом для Правления АО «КазТрансГаз».

Согласно решению Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 25 декабря 2015 года (протокол 36 пункт 1) досрочно прекращены полномочия члена Правления АО «КазТрансГаз» Сулейманова Рустама Эдуардовича с 11 декабря 2015 года, определен срок полномочий Генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансГаз» Сулейманова Рустама Эдуардовича на срок полномочий, установленный в целом для Правления АО «КазТрансГаз».

Общие сведения о заседаниях и принятых корпоративных решениях Правления КТГ

За 12 месяцев 2015 года Правлением Общества:

Проведено заседаний - **54**;

Рассмотрено вопросов - **344**.

Из них:

Вопросы, касающиеся деятельности Общества - **124**,

Вопросы, касающиеся деятельности дочерних и зависимых организаций - **220**.

Из общего количества вопросов, касающихся деятельности КТГ:

Предварительно одобренные вопросы, относящиеся к исключительной компетенции Единственного акционера и Совета директоров Общества - **241**.

Вопросы, относящиеся к компетенции Правления - **103**.

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

Общее количество рассмотренных Правлением Общества сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (Из общего количества вопросов, касающихся деятельности Общества) - **62**.

Из них:

Предварительно одобренных и вынесенных на Совет директоров Общества сделок – **17**.

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 – **45**.

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 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.

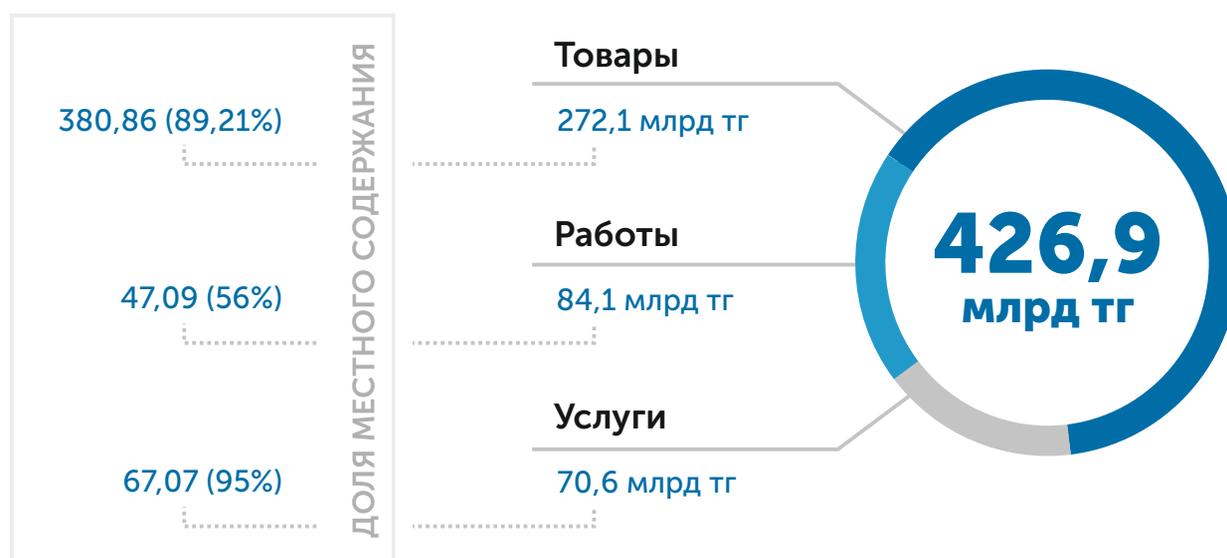
Важное место в документе занимают сведения о влиянии производственных процессов Группы компаний на экологическую обстановку. Снижение негативного воздействия производства на окружающую среду – один из стратегических приоритетов Группы компаний.

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.

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



Общий объем закупок по группе компаний «КТГ» за 2015 год составил 426,9 млрд тенге, в том числе закуплено товаров на сумму 272,1 млрд тенге, работ – на сумму 84,1 млрд тенге и услуг – на сумму 70,6 млрд тенге.

Доля местного содержания в общем объеме закупок составила 380,86 млрд тенге, или 89,21%, из них по закупленным товарам – 98%, выполненным работам – 56% и оказанным услугам – 95%.

Программа мероприятий, направленных на увеличение местного содержания в закупках группы компаний АО «КазТрансГаз», включает следующие направления:

- › Заключение долгосрочных договоров;
- › Соблюдение приоритетности проведения закупок товаров у отечественных товаропроизводителей;
- › Применение условных скидок в отношении отечественных товаропроизводителей и отечественных поставщиков работ и услуг;
- › Информирование отечественных предпринимателей по потребностям в товарах, работах, услугах.

Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем

В 2015 году Обществом была проведена работа с международными рейтинговыми агентствами по недопущению снижения уровней кредитных рейтингов на фоне значительного снижения мировых цен на энергоносители. В 2015 году кредитные рейтинги Общества были подтверждены на прежнем уровне: BBB- от Fitch Ratings; BB+ от Standard&Poor's; Baa3 от Moody's Investors Services.

Рейтинговое агентство	Компания	Дата подтверждения / изменения рейтинга	Рейтинг	Прогноз
Standard & Poor's	АО «КазТрансГаз»	22.04.15	BB+	Негативный
FitchRatings	АО «КазТрансГаз»	21.04.15	BBB-	Негативный
Moody's	АО «КазТрансГаз»	03.04.15	Baa3	Негативный

АО «КазТрансГаз» осуществляет привлечение заемного финансирования, руководствуясь утвержденной АО «ФНБ «Самрук-Казына» среднесрочной политикой управления долгом на 2013-2015 годы, в соответствии с которой определен максимально допустимый уровень долговых обязательств.

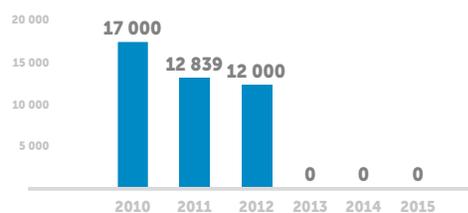
Ссудный портфель Общества на 31 декабря 2015 года

Заемщик	Кредитор	Остаток долга	Валюта	Остаток долга
АО «КазТрансГаз»	АО НК «КазМунайГаз»	150 669 896 750	KZT	150 669 896 750
АО «КазТрансГаз»	ДБ АО Ситибанк Казахстан / Ситибанк, Н.А. Нассо, Багамский филиал	37 000 000	USD	12 560 390 000
АО «Интергаз Центральная Азия»	Еврооблигации	270 000 000	USD	91 656 900 000
АО «Интергаз Центральная Азия»	Trinkaus&Burkhardt KGAA / CITIGROUP Global Markets Deutschland AG & CO. KGAA	8 660 821	USD	2 940 088 796
АО «КазТрансГаз Аймак»	Банк Развития Казахстана	1 587 274 639	KZT	1 587 274 639
АО «КазТрансГаз Аймак»	Банк Развития Казахстана	12 177 096 299	KZT	12 177 096 299
АО «КазТрансГаз Аймак»	Банк Развития Казахстана	7 821 600 016	KZT	7 821 600 016
АО «КазТрансГаз Аймак»	Банк Развития Казахстана	8 000 000 000	KZT	8 000 000 000
АО «КазТрансГаз Аймак»	Инвесторы на KASE (в том числе КТГ на сумму 3 778 526 000 KZT)	12 407 696 000	KZT	12 407 696 000
АО «КазТрансГаз Аймак»	Международные инвесторы	5 000 000 000	KZT	5 000 000 000

Общий размер консолидированного долга АО «КазТрансГаз» по состоянию на 31 декабря 2015 года составил 887 932 долл. США.

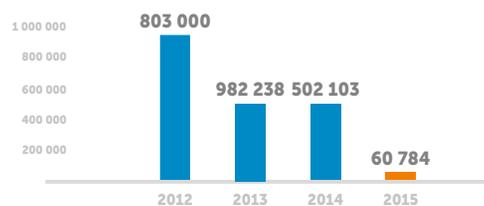
Общий размер ссудного портфеля АО «КазТрансГаз» по состоянию на 31 декабря 2015 года составил 227 338 млн. тенге.

Ковенанты КМГ	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
Долг/ЕБИТДА	1,18	1,68	1,57	2,45	3,29
Чистый долг/ Чистая капитализация	0,11	0,19	0,2	0,2	0,59
Свободная емкость, тыс. \$	1 297 675	803 000	982 238	502 103	60 784



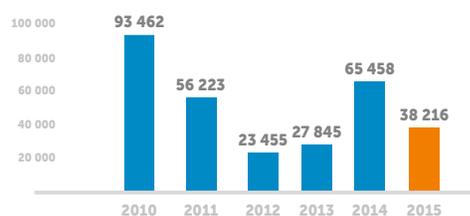
Выплаченные дивиденды

млн тенге



Свободная емкость заимствования

тыс \$



Остаток ВСДС

млн тенге

Финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении АО «КазТрансГаз»

тыс. тенге

	2015	2014
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	719 858 428	646 885 678
Нематериальные активы	1 637 009	1 469 899
Авансы, выданные за долгосрочные активы	15 709 491	18 765 146
Инвестиции в совместные предприятия	770 209	58 381 486
НДС к возмещению	26 048 891	16 001 132
Прочие долгосрочные активы	182 229	993 099
Активы по отсроченному подоходному налогу	3 272 127	226 448
Денежные средства, ограниченные в использовании	6 048 059	4 178 146
Банковские вклады	40 000	33 548 252
	773 566 443	780 449 286
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	37 297 449	24 687 987
Торговая и прочая дебиторская задолженность	65 725 667	63 033 980
Беспроцентные займы связанным сторонам	61 098 669	25 427 403
Авансы выданные	3 160 857	4 060 879
Налоги к возмещению	11 258 563	15 035 590
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	11 166 221	4 979 937
Банковские вклады	12 549 557	23 490 298
Денежные средства и их эквиваленты	19 578 582	4 631 772
	221 835 565	165 347 846
ИТОГО АКТИВЫ	995 402 008	945 797 132
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Уставный капитал	179 655 175	163 039 875
Дополнительный оплаченный капитал	237 758 875	222 830 632
Резерв по пересчету валюты отчетности	546 149	546 149
Нераспределенная прибыль	69 003 602	178 026 553
	486 963 801	564 443 209
Долгосрочные обязательства		
Выпущенные долговые ценные бумаги	104 252 407	106 647 107
Процентные займы	28 311 935	19 000 634
Займы от связанных сторон	144 582 380	7 982 388
Обязательства по вознаграждению работников	653 967	2 960 308
Долгосрочная кредиторская задолженность	54 354	51 188
Резервы	42 921 850	38 053 675
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	26 352 210	23 430 320
Прочие долгосрочные обязательства	5 773 623	5 594 642
	352 902 726	203 720 262
Текущие обязательства		
Выпущенные долговые ценные бумаги	840 870	1 125 707
Процентные займы	17 571 534	86 334 449
Займы от связанных сторон	25 245 635	-
Резервы	26 609 088	18 564 588
Торговая и прочая кредиторская задолженность	73 433 815	58 112 573
Налоги к уплате	941 636	1 255 438
Авансы полученные	3 420 837	3 647 034
Прочие текущие обязательства	7 472 066	8 593 872
	155 535 481	177 633 661
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	995 402 008	945 797 132

Финансовая отчетность

Консолидированный отчет о совокупном убытке

тыс. тенге

	2015	2014
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	374 319 323	328 972 045
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(277 605 060)	(247 473 336)
Валовая прибыль	96 714 263	86 498 709
Общие административные расходы	(27 339 503)	(37 076 216)
Прочие операционные доходы	11 365 124	14 198 390
Прочие операционные расходы	(8 840 880)	(6 205 506)
Прибыль от операционной деятельности	71 899 004	57 415 377
Финансовые доходы	7 991 115	3 010 945
Финансовые затраты	(26 096 094)	(15 269 989)
Доля в (убытке) / прибыли совместных предприятий	(60 500 985)	(37 180 604)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(101 242 892)	(15 018 749)
(Убыток) / прибыль до налогообложения	(107 949 852)	(7 043 020)
Расходы по подоходному налогу	(1 534 705)	(13 124 799)
Чистый (убыток) / прибыль за год	(109 484 557)	(20 167 819)
Прочий совокупный доход	461 606	501 395
Совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах		
Пересчет валюты отчетности	-	391 692
Совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах		
Переоценка планов с установленными выплатами	577 007	137 129
Влияние подоходного налога	(115 401)	(27 426)
Чистый совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах	461 606	109 703
Итого совокупный (убыток) / доход за год, за вычетом подоходного налога	(109 022 951)	(19 666 424)

Финансовая отчетность

Консолидированный отчет о движении денежных средств

тыс. тенге

	2015	2014
Денежные потоки от операционной деятельности (Убыток) / прибыль до налогообложения	(107 949 852)	(7 043 020)
Корректировки на:		
Износ и амортизацию	25 655 040	29 439 433
Финансовые затраты, нетто	18 104 979	12 259 044
Доля в (убытке) / прибыли совместных предприятий	60 500 985	37 180 604
Изменение в резерве по расходам по транспортировке газа	11 484 510	(7 938 828)
Возмещение затрат по займу газа	-	11 074 720
Изменение в задолженности по займам газа	-	(5 744 418)
Изменение в резервах	556 744	(1 477 361)
Начисление резерва по неиспользованным отпускам и премиям сотрудникам	1 147 493	1 348 973
Изменение в резерве по сомнительным долгам, авансам выданным, устаревшим и неликвидным ТМЗ, нетто	177 357	1 194 161
Обесценение налоговых активов и НДС к возмещению	1 398 050	-
Амортизация доходов будущих периодов	(378 194)	(851 718)
Амортизация жилищных компенсаций, выданных сотрудникам	1 144 159	447 260
(Прибыль) / убыток от реализации основных средств и нематериальных активов	(202 711)	(5 452 092)
Убыток от обесценения основных средств	5 131 261	794 395
Доход от сокращения	(2 038 449)	-
Изменение в актуарных оценках и амортизациях дисконта по вознаграждениям работников	-	(77 944)
Отрицательная курсовая разница	108 458 466	17 337 590
Операционная прибыль до изменений в оборотном капитале	123 189 838	82 490 799
Изменение в товарно-материальных запасах	(16 158 181)	(7 918 317)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	(4 579 889)	(9 132 354)
Изменение в авансах выданных	900 022	(632 896)
Изменение в налогах к возмещению	(6 272 047)	(10 420 332)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	7 887 287	366 259
Изменение в налогах к уплате	(366 544)	25 641
Изменение в авансах полученных	(226 197)	347 948
Изменение в прочих текущих обязательствах	(2 773 481)	(1 521 946)
Изменения в обязательствах по вознаграждениям работников	(67 458)	308 366
Изменение в прочих долгосрочных обязательствах	43 801	(139 873)
Поступление денежных средств от операционной деятельности	101 576 151	53 773 295
Проценты уплаченные	(17 230 911)	(9 262 420)
Подходный налог уплаченный	(8 155 570)	(15 627 245)
Проценты, полученные по банковским вкладам	3 759 889	2 339 324
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	79 949 539	31 222 954
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Размещение банковских вкладов	88 792 390	(38 353 158)
Размещение денежных средств, ограниченных в использовании	(1 869 913)	(1 620 149)
Беспроцентные займы, предоставленные связанным сторонам	(36 839 415)	(26 149 030)
Беспроцентные займы, погашенные связанным сторонами	102 930	-
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(57 060 572)	(43 641 302)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	7 390 325	751 246
Авансы, выданные за долгосрочные активы	(14 120 498)	(10 492 872)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	13 604 753	119 505 265

	2015	2014
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Поступление по банковским займам и долговым ценным бумагам	89 811 140	172 324 338
Поступления по займам от связанных сторон	148 969 800	14 881 897
Взносы собственников	11 427 285	-
Погашение банковских займов и долговых ценных бумаг	(303 483 661)	(104 825 066)
Чистые денежные потоки, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности	(53 275 436)	82 381 169
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	13 069 350	(5 901 142)
Чистая курсовая разница	1 877 460	-
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	4 631 772	10 532 914
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	19 578 582	4 631 772

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»
 ГЭР – Государственный энергетический реестр
 ГРП – газорегуляторный пункт
 Группа компаний АО «КазТрансГаз» – АО «КазТрансГаз» и его ДЗО
 ДЗО – дочерние организации и зависимые общества
 ДКС – дожимная компрессорная станция
 ЕРС – Договор на проектирование, поставку и строительство
 ЕСГ – единая система газоснабжения
 ЕСУОТ – Единая система управления охраной труда
 ИСМ – интегрированная система менеджмента
 КС – компрессорная станция
 КШУ – командно-штабные учения
 КМГ/ КазМунайГаз – АО НК «КазМунайГаз»
 КНР – Китайская Народная Республика
 КТГ/ Общество/КазТрансГаз – АО «КазТрансГаз»
 КТГА – АО «КазТрансГаз Аймак»
 КТГ-Алматы – АО «КазТрансГаз - Алматы»
 КТГ-Ө – ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»
 КПП – компримированный природный газ
 КРЕМиЗК – Комитет по регулированию естественных монополий и защите конкуренции
 Министерства национальной экономики Республики Казахстан
 МГ – магистральный газопровод
 МГТС – магистральная газотранспортная система
 НТС – Научно-технический совет
 ПХГ – подземные хранилища газа
 ПГБ – пункт газорегуляторный блочный
 ПСД – проектно-сметная документация
 ПУРГ – пункт учета расхода газа
 РК – Республика Казахстан
 СМР – строительно-монтажные работы
 СМК – система менеджмента качества
 СНИП – собственные нужды и технологические потери
 СНИП – строительные нормы и правила Республики Казахстан
 СН РК – строительные нормы Республики Казахстан
 ТТР – товаро-транспортная работа
 ТЭР – топливно-энергетические ресурсы
 ТЭГ – термоэлектрогенераторы
 УК – управляющий комитет
 ШГРП – шкафные газорегуляторные пункты
 ШП – шкафные пункты