



Утверждено
Решением Единственного акционера
АО «ҚазТрансГаз Аймақ»
№ 14 от « 29 » мая 2015 г.



**ГODOBOЙ OТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАҚ» ЗА 2014 год**

г. Астана 2015 год

Содержание

1 Обращение к акционерам АО «КазТрансГаз Аймак»	3
2 Сокращения и обозначения	4
3 Стратегия и миссия Компании	4
4 Важнейшие события 2014 года	4
5 Основные результаты деятельности.....	7
6 Финансовые коэффициенты и КПД.....	12
7 Производственные и финансовые показатели.....	13
7.1 Поставка природного газа.....	13
7.2 Реализация природного газа.....	13
7.3 Транспортировка газа.....	15
8 Транспортировка	17
8.1 Газотранспортная система.....	17
9 Маркетинг.....	18
9.1 Структура продаж газа по потребителям.....	18
9.2 Стратегия в области газоснабжения.....	18
10 Экология.....	19
11 Промышленная безопасность.....	22
12 Инновационная деятельность.....	25
13 Социальная политика.....	28
14 Персонал и охрана труда.....	29
14.1 Кадровая политика.....	31
14.2 Охрана труда.....	33
15 Корпоративное управление.....	37
15.1 Совет директоров	38
15.2 Исполнительный орган.....	40
15.3 Вознаграждение, выплаченное Членам Совета Директоров и Ключевому руководящему персоналу	43
15.4 Служба внутреннего аудита.....	43
15.5 Информация о дивидендах.....	43
16 Интегрированная система менеджмента.....	44
17 Основные факторы риска.....	45
18 О перспективах деятельности на 2015 год.....	46
19 Заключение независимых аудиторов.....	48
20 Финансовая отчетность.....	50
21 Адреса и контакты.....	99

1. Обращение к акционерам АО «КазТрансГаз Аймак»

Уважаемые Акционеры!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет о деятельности Акционерного Общества «КазТрансГаз Аймак» за 2014 год (далее по тексту - компания). В нем содержатся основные итоги работы компании, направления деятельности в части индустриально-инновационной деятельности, социальной и кадровой политики, устойчивого развития.

АО «КазТрансГаз Аймак» является дочерней компанией АО "КазТрансГаз" и одной из основных газоснабжающих организаций на внутреннем рынке Казахстана. Главные направления деятельности компании – обеспечение бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей всей страны, расширение газотранспортной системы, формирование новых рынков сбыта, рациональное использование природных ресурсов, предотвращение загрязнения окружающей природной среды, внедрение современных технологий, процессов и создание условий, способствующих раскрытию творческого потенциала сотрудников.

Сегодня, мы занимаемся газоснабжением природного газа, оказанием сервисных услуг в девяти регионах страны, реализацией крупных инвестиционных проектов, газификацией городов, поселков, сел Республики, модернизацией газораспределительных сетей в Мангистауской, Южно-Казахстанской, Кызылординской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Восточно-Казахстанской, Костанайской и Жамбылской областях.

Улучшение финансовых и технологических 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 и устойчивое развитие.

Мы стремимся созидать, не нанося ущерба окружающей среде, создавать доверительные отношения с потребителями и уже зарекомендовали себя надежным партнером перед иностранными и отечественными поставщиками газа, ответственной компанией по качественным переменам в работе и жизни.

**Генеральный директор
АО «КазТрансГаз Аймак»
Ибулла Сердиев**

2. Сокращения и обозначения

В настоящем отчете применены следующие сокращения и обозначения :

КРЕМ	Комитет Республики Казахстан по регулированию естественных монополий
ГРС	Газораспределительная станция
ИТР	Инженерно-технические работники
ПХГ	Подземное хранилище газа
ПДВ	Предельно допустимые выбросы
ПФ	Производственный филиал
ПДС	Предельно допустимые сбросы
СЭС	Санитарно-эпидемиологическая станция
ТБО	Технические и бытовые отходы
ДЧС	Департамент по чрезвычайным ситуациям

3. Стратегия и миссия Общества

Общество является основным поставщиком природного газа, снабжающим потребителей областей Республики Казахстан – **Южно-Казахстанской, Кызылординской, Жамбылской, Костанайской, Восточно-Казахстанской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской и Мангистауской** области.

Наша Миссия – нести тепло и радость людям, вносить вклад в благосостояние страны.

4. Важнейшие события 2014 года

Следующие события 2014 года необходимо отметить:

В соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан «Об утверждении предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан», а также подпунктом 3 пункта 1 Статьи 9 «О газе и газоснабжении» с 1 июля 2014 года, оптовая реализация товарного газа осуществляется через Национального оператора.

В целях поставок газа внутренним потребителям по газораспределительным сетям, Национальный оператор реализовывает объем газа приобретённый у недропользователей РК путем заключения Договора купли-продажи природного газа с Обществом.

За прошедший период объем транспортировки газа составил 8 368, 5 млн. м³., что на 31 % превышает показатели 2013 года. Это связано с вхождением Компании на рынок транспортировки газа конечным потребителям Костанайскую область, а также слиянием с АО Актаугазсервис в Мангистауской области, объем реализации газа составил 10 405,66 млн.м³, что на 13% превышает показатели 2013г

17 октября 2014 г. Компания успешно прошла все необходимые корпоративные процедуры, и присоединила к себе АО «Актаугазсервис» (решение Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 08 августа 2014 года, протокол №10,п.1).

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью **33 144 км**, что на 5 197 км длиннее, чем в 2013 году. Это стало возможным в рамках исполнения Постановления Правительства РК № 939 от 14.09.2010, и № 935 от 05.09.2013гсогласно которому газораспределительные трубопроводы из

коммунальной собственности акиматов были переданы в республиканскую собственность. На период передачи имущество находится в доверительном управлении Общества

Капитальные вложения составили 14 660,6 млн. тенге, что на 37% меньше, чем в 2013 году. Из них 12 097,5 млн тенге направлены на инвестиционные проекты.

В целом за 2014 год Общество уплатило в бюджет РК 4 977,167 млн. тенге налогов и других обязательных платежей, что на 31,2 % меньше показателей 2013 года.

В рамках исполнения поручений Главы государства с каждым годом растет число газифицированных населенных пунктов страны. За прошедший период в девяти регионах присутствия Общества газифицировано 15 542 жилых домов и квартир.

Таким образом, за отчетный период общее количество абонентов достигло 1 103 168, рост более на 6 % по сравнению с прошлым годом.

22 ноября 2014г. был подписан Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве между акиматом Алматинской области и акционерным обществом «КазТрансГаз». В соответствии с достигнутыми договоренностями 10 декабря Общество осуществило вхождение на рынок газоснабжения Алматинской области (г. Талгар).

Масштабная программа по замене и обновлению сетей газоснабжения в южных регионах дает ощутимые результаты. Так, Компания с начала реализации проекта по модернизации газораспределительных сетей Южно-Казахстанской области и Шымкента проложила 1 176 км газопроводов, установила 14 газораспределительных пунктов (ГРП) и 14 704 шкафных пунктов (ШП), в том числе за 2014 г. уложено 786,5 км.: в том числе выс. давл. - 17,3 км., ср.давл. - 442,9 км., низк.давл. - 326,2 км., установлено ШП - 10 688 шт.

В рамках программы модернизации газораспределительных сетей города Тараз предусмотрено коренным образом изменить всю газотранспортную сеть путем перехода на двухступенчатую систему подачи газа, что в свою очередь, обеспечит бесперебойную подачу газа всем потребителям. В 2013 году в г. Тараз построено 182 км новых газопроводов. Также в течение года установлено 3 392 индивидуальных шкафов, на новую схему газоснабжения переподключено более 5,5 тысяч абонентов. За 2014 г. было уложено газопровода - 188,33 км., установлено ШП - 3988 шт. Реализация объектов 3 пускового комплекса (далее - ПК) 1-й очереди завершена.

С начала 2014 года в рамках реализации инвестиционных проектов Обществом по всей республике было построено более 1000 километров новых газопроводов, 13 506 шкафных распределительных пунктов (ШРП), 12 ПГБ (пункт газовый блочный). Были построены 2 автоматизированные газораспределительные станции (АГРС) производительностью 90 и 10 тысяч куб.м. в час. Введен в эксплуатацию 1 узел редуцирования газа производительностью 50 тыс.куб.м. в час.

В 2014 году Общество продолжило работу по внедрению инновационных технологий, Оборудование во все филиалах всей автотранспортной техники, включая специальную (экскаваторы, автокраны) GPS-трекерами, позволило усилить ответственность водителей за соблюдение маршрутов движения и снизить расход ГСМ, сократить выбросы оксида углерода в атмосферный воздух от подвижных источников. Оснащение газовых счетчиков смарт-картами. Применение блочных телеуправляемых газораспределительных станции. Для прокладки газопроводов используется метод горизонтально направленного бурения. Для этого приобретена специальная установка. Она позволяет прокладывать трубы без вскрытия дорожного полотна, через реки и другие препятствия. Использование этого метода не требует копания траншей по всей длине трубы, для этого достаточно двух проколов. Асфальтовые и грунтовые дороги, газоны и тротуары остаются нетронутыми. Также не перекрывается автомобильное движение, подъезд к домам. Сверхточное оборудование исключает повреждение других инженерных сетей. Это привело к сокращению расходов. В целях предотвращения хищения газа потребителями, с начала 2014 года в Жамбылской и Южно-Казахстанской области активно ведутся работы по установке и запуску автоматизированных приборов учета режима газа (ПУРГ) на

промышленных предприятиях, включающих в себя антивандальный ящик с охранной сигнализацией, электронный корректор с датчиком температуры и давления, с онлайн передачей данных. Количество установленных ПУРГ составило в Жамбылской области – 18 приборов, в Южно-Казахстанской области – 24 прибора. Кроме того, в 2015 году дополнительно планируется установка и запуск 48 приборов в Южно-Казахстанской, Жамбылской и Костанайской областях. С 02 сентября 2014 года в центральном офисе Компании внедрена «Система контроля доступа» (далее – СКД) которая предназначена для учета информации о времени нахождения работников в здании центрального аппарата АО «КазТрансГаз Аймак» и соблюдении работниками внутреннего трудового распорядка. СКД интегрирована с системой 1С ЗУП, что позволяет вести табель учета рабочего времени на основе фактических данных СКД о присутствии работника на рабочем месте.

1С ЗУП анализирует полученные данные СКД и формирует уведомление в СЭД «LOTUS Notes», в качестве доказательства прикрепляется фотокадр с указанием времени входа/выхода.

С 03 ноября 2014 года СКД внедрена в Южно-Казахстанском производственном филиале АО «КазТрансГаз Аймак»

Большая системная работа проводится и по инновационному менеджменту. Так, в 2014 году Общество в целях дальнейшего развития систем менеджмента на базе международных стандартов ISO и других передовых зарубежных подходов к достижению делового совершенства и устойчивого развития в Республике Казахстан продолжало развивать Модель Совершенства на уровне «Стремление к совершенству».

Применение критериев Модели делового совершенства и ключевого инструмента организационной самооценки позволяют организации объективно оценить свои достижения, сильные стороны. В 2013 году Компания прошла валидацию по Модели Совершенства Европейского Фонда менеджмента качества на уровне: «Стремление к совершенству» (“Committed to Excellence”) EFQM2013 и сертификацию на предмет соответствия Интегрированной Системы Менеджмента требованиям ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

Общество всё делает для достижения удовлетворенности потребителей качеством оказываемых услуг. Для этого в 2012 году Общество сформировало новый бизнес процесс – оказание сервисных услуг. Производственными филиалами за отчетный период была проведена реконструкция кабинета с оформлением фирменного стиля Компании для обслуживания абонентов по методу «Одного окна», ведется электронная база данных (ЭБД) «Газификация жилых домов», установлен ресепшн с консультантом и выставочный стенд по реализуемым газовым оборудованьям, распечатаны и распространены агитационные рекламные брошюры, проводится анкетирование сервисных услуг. В 2014 году по сравнению с 2013 годом для потребителя расширен ассортимент реализуемого газового оборудования – помимо бытовых газовых счетчиков и напольных отопительных котлов начата реализация газовых плит, сигнализаторов загазованности, циркулярных насосов, настенных отопительных котлов. За 2014 год прибыль по сервисным услугам выросла на 36 % по сравнению с 2013 годом.

Максимальное снижение вредного воздействия на окружающую среду является одной из основных задач, которые ставит перед собой Общество. К примеру, проводимая Обществом модернизация газораспределительных систем позволяет существенно снизить выбросы загрязняющих веществ и парниковых газов. К примеру, потери газа в ЮКПФ сократились на 6% по сравнению с 2013 годом.

Непрерывный мониторинг атмосферного воздуха и сточных вод позволяет осуществлять контроль за состоянием окружающей среды.

В 2014 году продолжала совершенствоваться автоматизированная система управления и анализа экологических показателей, которая позволила осуществлять экологический документооборот и оценку показателей.

В Обществе, на основе международного стандарта OHSAS 18001:2007 и утвержденной единой системы управления охраной труда (ЕСУОТ) четко отлажена система обеспечения безопасности на производстве путем проведения многоступенчатого производственного контроля. Проводится комплекс мер по профессиональному обучению и повышению квалификации, по обеспечению персонала средствами индивидуальной защиты, молоком, моющими средствами. С целью выявления возможных профессиональных заболеваний проводятся ежегодные медосмотры. Кроме того, по результатам периодической аттестации рабочих мест по условиям труда определены профессии, связанные с вредными и опасными воздействиями, а также на каждом рабочем месте идентифицированы опасные и вредные производственные факторы, разработаны мероприятия по их снижению. Весь персонал Общества застрахован от несчастных случаев при выполнении им трудовых (служебных) обязательств. В результате проводимой работы достигнута устойчивая тенденция снижения производственного травматизма. В целях пропаганды проводимых месячников по профилактике и предупреждению аварийных ситуации и безопасного использования газоотопительных приборов в быту, в период начала и завершения отопительного сезона на региональных телеканалах транслировались видеоролики подготовленные Пресс-службой. Также были размещены тексты «бегущая строка» с призывом к соблюдению мер предосторожности и безопасности. Стоит отметить, что Компания уделяет большое внимание вопросам безопасности и регулярно информирует потребителей, размещая информацию на региональных ТВ, печатных СМИ и наружных мониторах, а так же на радио и интернет-порталах.

В 2014 году Компания успешно прошла наблюдательный аудит на соответствие интегрированной системы менеджмента требованиям международных стандартов ISO 9001: 2008, ISO 14001:2004, BS OHSAS 18001: 2007 и подтвердила соответствие требованиям стандарта.

В рамках VIII Международного форума качества в октябре 2013 года Общество получило диплом «Казахстанский лидер качества-2013» за достижения в области корпоративного управления, развитие креативности и инноваций, направленных на повышение конкурентоспособности организации.

В ноябре 2014 года на основании заявки был произведен внешний ассесмент (оценка) АО «КазТрансГаз Аймак» на соответствие третьему уровню Модели EFQM «Признанное совершенство». По результатам ассесмента 2014г Общество получило 3 уровень Модели совершенства EFQM «Признанное совершенство» и стало обладателем соответствующего диплома EFQM.

В 2014 году прошел успешно сертификационный аудит по системе энергоменеджмента. По результатам сертификационного аудита был получен сертификат.

5. Основные результаты деятельности

Информация по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2014 год приведена в Таблице №1:

Таблица №1

млн. тенге

Наименование	Факт 2014г
Доходы, всего	148 178
Доходы от продукции	140 042
Доходы от финансирования	874

Доходы от неосновной деятельности	7 262
Расходы, всего	139 156
Себестоимость продукции	131 269
Общие и административные расходы	7 887
Валовая прибыль	3 692
Операционная прибыль	-4 195
Расходы на финансирование	1 973
Расходы от неосновной деятельности	5 469
Доход до налогообложения	1 581
Корпоративный подоходный налог	-197
Чистая прибыль	1 778

Доходы по АО «КазТрансГаз Аймак» за 2014 год против плана увеличились на 10 460 млн. тенге и составили 148 178 млн. тенге, что также превышает достигнутый уровень доходов за соответствующий период прошлого года на 33 997 млн. тенге. В том числе:

- доходы от реализации составили 140 042 млн. тенге и выросли на 8 741 млн. тенге а против соответствующего периода прошлого года превышение на 31 707 млн. тенге в связи с появлением новых потребителей, таких как АО «Актобе ТЭЦ» в городе Актобе, ТОО «Кристалл Менеджмент» в городе Кызылорда, а также увеличением потребления газа промышленными предприятиями и населением в регионах РК.

- доходы от финансирования увеличились на 716 млн. тенге и составили 869 млн. тенге, против соответствующего периода прошлого года превышение составляет 348 млн.тенге, в связи с эффективной программой Общества –размещения денежных средств на депозитах.

- от неосновной деятельности доходы составили 7 262 млн.тенге, что выше запланированного уровня доходов на 998 млн.тенге, против соответствующего периода увеличение доходов на 1 937 млн.тенге, в связи с газификацией г.Туркестан и увеличением оказываемых сервисных услуг.

2014г ознаменовался корректировкой курса доллара и вводом оптовых цен на газ, но несмотря на это в результате принятой Обществом политикой оптимизации затрат удалось добиться ощутимых результатов в финансово-хозяйственной деятельности. В целом по расходам по факту за 2014г против плана имеется увеличение на 6 807 млн.тенге, из них 5 063 млн.тенге в результате увеличения себестоимости, в связи с корректировкой курса доллара, а против соответствующего периода прошлого года увеличение составляет 29 466 млн.тенге, в связи с увеличением стоимости покупки газа и курса доллара. Административные расходы против плана увеличились на 1 744 млн.тенге в связи со слиянием с АО Актаугазсервис (в плане их нет) и составили 7 887 млн.тенге, против соответствующего периода прошлого года также увеличение на 2 556 млн.тенге в связи с тем, что в прошлом периоде не полностью были отражены расходы от вхождения в Костанайскую область, так как вхождение было с мая 2013 года.

Увеличение доходов при имеющемся значительном росте себестоимости и оптимизации расходов привело к прибыли 1 778 млн.тенге при запланированном убытке 1 771 млн.тенге. За соответствующий период прошлого года была достигнута прибыль 2 094 млн.тенге, следовательно против прошлого года уменьшение прибыли на 316 млн.тенге.

Производственные расходы и себестоимость за 2014 год составили 131 269 тыс. тенге. Расшифровка статей расходов отражена в Таблице №2.

Таблица №2.

млн.тенге

Наименование	Факт 2014г
--------------	------------

Затраты относящиеся на себестоимость	131 269
Себестоимость газа	106 120
Магистральная тр-ка газа	5 988
Хранение газа	104
Фонд заработной платы	6 697
Матпомощь и социальные выплаты, не входящие в ФОТ	73
Социальный налог	641
Сырье и материалы	146
Услуги стор-х орган. Произ.хар-ра	180
Газ на технологические нужды	1 447
Транспортные расходы	229
Охрана труда	181
Услуги по биллингу	2 124
Тек. ремонт и обслуживание ОС	426
Налоговые платежи и сборы, всего	1 443
Амортизация ОС	4 942
Командировочные	65
Поверка приборов	35
Расходы на вневедомств. охрану	192
Расходы на страхование	30
Э/энергия для катодных станций	33
Прочие расходы	171

В целом себестоимость газа за 2014г против плана увеличилась на 5 062 млн.тенге и составила 131 269 млн.тенге, что также больше себестоимости за аналогичный период прошлого года на 29 466 млн.тенге, в связи с корректировкой курса доллара и увеличением объемов реализации.

Фактические общие административные расходы за 2014 год представлены в Таблице № 3.

Таблица №3

млн.тенге

Наименование	Факт 2014г
Административные расходы	7 887
Фонд заработной платы	3 033
Матпомощь и социальные выплаты, не входящие в ФОТ	926
Социальный налог	485
Социальная программа	153
Налоговые платежи и сборы, всего	61
Услуги связи	67
Коммунальные услуги	41
Расходы по аренде	358
Амортизация ОС	246
Амортизация НМА	80
Командировочные	115
Подготовка и повыш. квалификации	65
Услуги банка	310
Консультационные услуги	214
Реклама	56

Необходимо отметить, что в целом административные расходы против плана увеличились на 1 744 млн.тенге и составили 7 887 млн.тенге, против соответствующего периода прошлого года также увеличение на 1 879 млн.тенге в связи с тем, что в прошлом периоде не были отражены все расходы Костанайского ПФ и не было предусмотрено присоединение АО Актаугазсервис.

Капитальное строительство

За 2014 год освоение плана капитальных вложений и инвестиционных проектов составило 14 660 600 тыс.тенге при плане 15 135 100 тыс. тенге, выполнение на 97%.

Таблица №4

млн. тенге

ДЗО	2014 год		Исп-е, %
	План	Факт	
Всего Капитальные вложения, всего	15 135,1	14 660,6	97%
1.1 Инвестиционные проекты, в т.ч.	12 799,9	12 097,5	95%
<i>Модернизация ГРС г.Шымкент</i>	7 940,3	7 836,0	99%
<i>Модернизация ГРС г.Тараз</i>	3 335,0	3 288,7	99%
<i>Строительство газопровода для ЦВС "Ескене"</i>	803,8	799,5	99%
<i>Строительство газопровода к ГТЭС для АНПЗ</i>	450,17	0	0%
<i>Газификация г.Зайсан ВКО</i>	270,5	173,3	64%
1.2 Поддержание текущей деятельности КТГА	2 306,9	2 464,5	107%
1.3 Административного характера и в непроектную сферу	28,3	98,6	348%

❖ КВЛ Инвестиционные проекты, в т.ч.:

1. Модернизация газораспределительной системы Южно-Казахстанской области:

На сегодняшний день за 2014 г. уложено 786,5 км.: в том числе выс. давл. - 17,3 км., ср.давл. - 442,9 км., низк.давл - 326,2 км., установлено ШП - 10 688 шт. Реализация проекта по объемам 2014 года завершена, госкомиссия подписана 31.12.2014 года.

2. Модернизация ГРС г.Тараз:

С начала 2014 г. было уложено газопровода - 188,33 км., установлено ШП - 3988 шт. Реализация объектов 3 пускового комплекса (далее - ПК) 1-й очереди завершена. Разработана ПСД на строительство 4 ПК. Имеется тендерная экономия в сумме 46 млн.тенге.

3. Газификация г.Зайсан ВКО:

В 2014 г. уложено газопровода - 20,325 км. монтаж г/п среднего давления (п/э) - 2,225 км., монтаж стального газопровода низк.давл - 18,100 км., монтаж ШРП - 5 шт.

Строительно-монтажные работы по 1 пусковому комплексу внутригородских и внутриквартальных распределительных сетей газоснабжения г.Зайсан завершены, произведена приемка объекта гос.комиссии. Неосвоение связано с поздней разработкой ПСД для строительства газового участка в г.Зайсан (госэкспертиза от 22.10.2014г.), для обеспечения инфраструктуры производственного филиала.

4. Строительство газопровода для ЦВС "Ескене":

С начало 2014 г. сварка газопровода - 34 км., земл.работы (разработка траншеи) - 34 км., укладка трубопроводов - 34 км.

Реализация проекта проводилась по условиям ЕРС контракта (единый контракт между заказчиком и проектно-строительным подрядчиком, включающий проектирование и строительство). ПСД разработана, с положительным заключением гос.экспертизы. Строительно-монтажные работы завершены, готовится приемка объекта госкомиссией.

5. Строительство газопровода к ГТЭС для АНПЗ:

Реализация проекта на стадии разработки проектно-сметной документации, ведутся работы по составлению и согласованию трассы газопровода.

По причине отказа АО «Атырауская ТЭЦ» выдать технические условия на пересечение и совместную прокладку в одном техническом коридоре с газопроводом Атырауской ТЭЦ проектируемого газопровода, разработанный проект не представлен для рассмотрения и согласования в Атырауский ПФ АО «КазТрансГаз Аймак». Многочисленные письменные обращения со стороны заказчика и проектной организации к руководству АО «Атырауская ТЭЦ» и в местные территориальные органы положительных результатов не дали. В результате заказчик обратился в городскую прокуратуру по вопросу правомерности действия руководства АО «Атырауской ТЭЦ». В конце октября 2014 года состоялось судебное заседание по данному вопросу, по итогам судебных разбирательств суд принял сторону АО «Атырауской ТЭЦ», которое категорически против прокладки магистрального газопровода - отвода в одном техническом коридоре и запрещающее работы в охранной зоне ВЛ АО "Атырау Жарык". В данный момент рассматривается альтернативный вариант прохождения трассы магистрального газопровода - отвода за очистными сооружениями и полями испарения.

6. Строительство газопровода отвода от МГ "Жанажол-КС-13" к ЖГТЭС.

В связи с отказом ТОО «Жанажолская ГТЭС» проект был приостановлен от совместной реализации, после корректировки бюджета проект был снят с плана реализации.

❖ По Капитальным вложениям в целях поддержания текущего уровня производства отклонение от плана связано со строительством закольцовки газопроводов высокого давления правобережья и левобережья в г.Атырау.

В связи с увеличением потребности в природном газе населения и промышленных потребителей (рост потребления за 6 лет составил 74,5%), в целях обеспечения непрерывного режима газоснабжения и повышения надежности газораспределительных систем, согласно пункта 4.2 СН РК 4.03-01-2011, возникла необходимость в соединении газопроводных сетей (закольцовка) правобережья и левобережья г.Атырау путем строительства газопровода высокого давления АГРС «Финская» - АГРС «Газпромаш-50» «Орбита» (далее – Проект) общей протяженностью – 14 000 м.

Кроме того, 26 декабря 2012 года Акимом Атырауской области во время посещения региона Заместителем Премьер-министра РК Кушербаева К. Е. протокольным поручением №11-5/05-533 был инициирован данный вопрос в качестве проблемного и требующего срочного вмешательства. Во исполнение протокольного поручения по заказу АО «КазТрансГаз Аймак» в 2013 году разработана проектно-сметная документация, с положительным заключением РГП «Госэкспертиза» по Атырауской области № 05-0482/13 от 20 декабря 2013 года.

В рамках реализации проекта в 2014 году Обществом построен подземный газопровод высокого давления Рр 1,0 Мпа, общей протяженностью 14 000 м., пропускной способностью 50 тыс.м3/час, что позволило обеспечить в необходимом объеме газом порядка 68 000 абонентов физических лиц и 1 421 юридических лиц. Стоимость реализации строительства – 743 078 тыс. тенге (без учета НДС). По итогам 2014 года исполнение составило 666 790 тыс. тенге (без учета НДС).

❖ Капитальные вложения административно-хозяйственного назначения: отклонение от плана связано с "Разработкой и внедрением программного обеспечения по мониторингу контрактов" в связи с автоматизацией процесса закупок.

6. Финансовые коэффициенты и КПД

Ключевые показатели деятельности Компании отражены в Таблице №5.

Таблица №5

№	Показатель	Ед.изм	план 2014	факт 2014
Ф1.1.1	ROACE (рентабельность среднего используемого капитала)	%	0,8%	3,1%
Ф1.2.1	Коэффициент рентабельности собственного капитала (ROE)	%	-0,8%	1,9%
Ф2.1.1	Удельная себестоимость по транспортировке газа в объеме транспортировки газа	тыс. тнг/тыс. м3	1,26	1,05
Ф2.2.1	Удельная себестоимость по реализации газа в объеме реализации газа	тыс. тнг/тыс. м3	12,30	12,0
Ф2.3.1	Отношение общих и административных расходов к сумме текущих расходов	%	4,42	5,3
Ф3.1.1	Расход газа на СНиП в общем объеме транспортировки	%	2,47	2,15
Ф4.1.1	Средневзвешенная стоимость привлечения заемных средств по КТГА в целом в сравнении с заданной акционером стоимостью собственного капитала на начало и конец отчетного периода	%	9	7,62
Ф7.1.1	Коэффициент текущей ликвидности		1	1
K1.1.1	Объем транспортировки газа	%	100	119
	Объем транспортировки газа	тыс.м3	7 011 340	8 368 515
K1.2.1	Объем реализации газа	%	100	108
	Объем реализации газа	тыс.м3	9 507 713	10 405 660
K1.3.1	Прирост мощностей по региональной транспортировке и распределению газа	%	5	9,2
K1.3.2	Капитальные затраты	млн.тенге	15 135	14 605
K1.4.1	Коэффициент рентабельности	%	-0,9	1,20
П1.1.1	Количество несчастных случаев на производстве	кол.	0	3
П1.1.2	Количество аварийных ситуаций, повлекших остановку производства или нанесение экологического ущерба	кол.	0	0

П1.1.3	Частота аварий	ед./ тыс.чел-часов	100 0	0
О1.1.1	Текучесть персонала, в среднем по компании	%	40	35,5
О1.1.2	Степень вовлеченности персонала	%	62	89
О1.2.1	Производительность труда	тыс. тнг/чел	23 272	31 735
С1.2.1	Расчет местного содержания в договоре на поставку товаров	%	96	97
С1.2.2	Расчет местного содержания в договоре на поставку работ (услуг)	%	88	88
С1.2.3	Расчет местного содержания в закупках Заказчика за отчетный период	%	92	95
	Итоговая прибыль	тыс.тг	-1 171 094	1 778 108

Продемонстрированные в таблице № 5 финансовые показатели характеризуют уровень зрелости политики и Стратегии Общества в области качества, степень достижения удовлетворенности потребителей и всех заинтересованных сторон качеством оказанных услуг и продукции.

7. Производственные и финансовые показатели

7.1 Поставка природного газа

В соответствии Постановлением Правительства Республики Казахстан «Об утверждении предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан», а также подпунктом 3 пункта 1 Статьи 9 «О газе и газоснабжении» с 1 июля 2014 года, оптовая реализация товарного газа осуществляется через Национального оператора.

В целях поставок газа внутренним потребителям по газораспределительным сетям, Национальный оператор реализовывает объем газа приобретённый у недропользователей РК путем заключения Договора купли-продажи природного газа с Обществом. Общий объем товарного газа по заключаемому договору между Национальным оператором и Обществом составляет 4 765 940,622 (четыре миллиарда семьсот шестьдесят пять миллионов девятьсот сорок тысяч шестьсот двадцать две) тыс. м3. Общая сумма заключенного договора купли-продажи товарного газа составляет 50 880 962 424,09 (пятьдесят миллиардов восемьсот восемьдесят миллионов девятьсот шестьдесят две тысячи четыреста двадцать четыре) тенге 09 тиын без учета НДС.

7.2 Реализация природного газа

За 2014 год АО "КазТрансГаз Аймак" выполнен план реализации газа на 108% (план – 9 636,942 млн. м3, факт – 10 405,6,06 млн. м3, перевыполнение против плана – 768,718 млн. м3, против 2013г перевыполнение на 1 186,579 млн.м3)

Таблица №6

тыс.м3

Наименование	План 2014г	Факт 2014г	Отклонение	
			от плана 2014	от факта 2013

Реализация газа	9 636 942	10 405 660	768 718	1 186 579
Жамбылская область	1 375 941	1 472 716	96 775	239 256
Южно-Казахстанская обл	1 143 413	1 211 676	68 262	189 407
Кызылординская область	321 747	394 690	72 943	133 334
Западно-Казахстанская обл	1 633 349	1 513 887	-119 461	-26 913
Актюбинская область	1 402 866	1 689 609	286 743	216 241
Костанайская область	909 960	867 374	-42 586	-18 936
Мангистауская область	2 483 808	2 832 312	348 504	388 010
Атырауская область	365 746	422 844	57 098	65 627
Восточно-Казахстанская область		276	276	276

Наименование	План 2014г	Факт 2014г	Отклонение	
			от плана 2014	от факта 2013
Реализация газа	9 636 942	10 272 211	635 269	1 176 494
Жамбылская область	1 375 941	1 451 906	75 965	240 136
Южно-Казахстанская обл	1 143 413	1 176 693	33 280	189 296
Кызылординская область	321 747	393 560	71 813	133 394
Западно-Казахстанская обл	1 633 349	1 495 620	- 137 729	- 27 774
Актюбинская область	1 402 866	1 675 248	272 382	216 307
Костанайская область	909 960	858 891	- 51 069	- 23 251
Мангистауская область	2 483 808	2 805 148	321 340	382 291
Атырауская область	365 746	414 871	49 125	65 821
Восточно-Казахстанская область		276	276	276

Причины отклонений против плана:

- Жамбылская область – перевыполнение плана на 75,965 млн. м3 (6%), в т.ч. за счет:
 - *Перевыполнения плана АО «ЖГРЭС» на 139,187 млн. м3;*
- Южно-Казахстанская область – перевыполнение плана на 33,280 млн. м3 (3%), в т.ч. за счет:
 - *Перевыполнения плана населением на 74,859 млн. м3;*
 - *Перевыполнения плана промышленными предприятиями на 41,579 млн. м3;*
- Кызылординская область – перевыполнение плана на 71,813 млн. м3 (23%), в т.ч. за счет:
 - *Реализации газа в адрес ТОО «Кристалл Менеджмент» – 116,828 млн. м3 (не было предусмотрено в бизнес-плане);*
- Западно-Казахстанская область – недовыполнение плана на 137,729млн. м3 (7%), в т.ч. за счет:
 - *Недобора газа ТОО «УГТЭС» – 3,714 млн. м3;*
 - *Недобора газа АО «Жайыктеплоэнерго» – 14,974 млн. м3;*
 - *Нереализованного 101,304 млн. м3 газа ТОО «Жайыкмунай» в адрес АО «КазТрансГаз»;*
- Актюбинская область – перевыполнение плана на 272,382 млн. м3 (20%), в т.ч. за счет:
 - *АО «КазТрансГаз» (мена газа с Газпром на МГ «Бухара-Урал») – 50,000 млн. м3;*
 - *Перевыполнения плана промышленными предприятиями на 82,604 млн. м3;*
 - *Реализации газа в адрес АО «Актобе ТЭЦ» – 114,911 млн. м3 (не было предусмотрено в бизнес-плане);*

- АО «КазТрансГаз» (возврат займа) – 2,445 млн. м3;
- Костанайская область – недовыполнение плана на 51,069 млн. м3 (5%), в т.ч. за счет:
 - Недобора газа АО «ССГПО» – 37,243 млн. м3;
 - Недобора газа ТЭК (ГКП «КТЭК» и ГКП «Лисаковскгоркоммунэнерго») – 18,429 млн. м3;
- Мангистауская область – перевыполнение плана на 321,340 млн. м3 (14%), в т.ч. за счет:
 - Перевыполнения плана ТОО «МАЭК-Казатомпром» на 248,755 млн. м3;
 - АО «КазТрансГаз» (возврат займа по ТШО) – 42,951 млн. м3;
 - Перевыполнения плана населением и промышленными предприятиями на 57,557 млн. м3;
 - Реализации газа г.Актау –17,065 млн. м3 (не было предусмотрено в бизнес-плане);
 - Атырауская область – перевыполнение плана на 49 125млн. м3 (16%), в т.ч. за счет:
 - Перевыполнения плана населением на 46,035 млн. м3.

Причины отклонений против факта за соответствующий период прошлого года:

- Жамбылская область – увеличение на 240,136 млн. м3 (16%), в т.ч. за счет:
 - Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
 - Увеличения объемов потребления газа АО «ЖГРЭС»;
 - Южно-Казахстанская область – увеличение на 189,296 млн. м3 (16%), в т.ч. за счет:
 - Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
 - Кызылординская область – увеличение на 133,394 млн. м3 (34%), в т.ч. за счет:
 - Реализации газа в адрес ТОО «Кристалл Менеджмент» (не было реализации в 2013г.);
 - Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
 - Актюбинская область – увеличение на 216,307 млн. м3 (13%), в т.ч. за счет:
 - Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
 - Реализации газа в адрес АО «Актобе ТЭЦ» (не было реализации в 2013г.);
 - Костанайская область – уменьшение на 23,251млн. м3 (2%), в т.ч. за счет:
 - Уменьшения объемов потребления газа АО «ССГПО»;
 - Мангистауская область – увеличение на 382,291 млн. м3 (14%), в т.ч. за счет:
 - Увеличения объемов потребления газа ТОО «МАЭК-Казатомпром»;
 - Атырауская область – увеличение на 65,821 млн. м3 (16%).

7.3 Транспортировка газа

За 2014 год АО "КазТрансГаз Аймак" выполнен план транспортировки газа на 119% (план – 7 011,340 млн. м3, факт – 8 368,515 млн. м3, **перевыполнение против плана – 1 357,178 млн. м3, перевыполнение против 2013г -1 994,250 млн.м3**)

Таблица №7

тыс.м3

Наименование	План 2014г	Факт 2014г	Отклонение	
			от плана 2014	от факта 2013
Транспортировка газа	7 011 340	8 368 515	1 357 175	1 994 250

Распределительная транспортировка	4 974 005	5 881 885	907 880	1 646 733
Жамбылская обл.	593 927	579 637	-14 290	69 498
Южно-Казахстанская обл.	696 000	819 517	123 517	188 781
Кызылординская обл.	319 962	305 376	-14 586	45 665
Западно-Казахстанская обл.	719 390	711 332	-8 058	158 214
Актюбинская обл.	1 256 022	1 283 692	27 671	124 899
Костанайская обл.	554 390	547 455	-6 935	304 652
Мангистауская обл.	361 922	1 058 967	697 045	662 938
Атырауская обл.	472 392	575 633	103 241	91 811
Восточно-Казахстанская область		276	276	276
Магистральная транспортировка	2 037 336	2 486 630	449 295	347 517
Мангистауская обл.	2 037 336	2 486 630	449 295	347 517

Причины отклонений против плана 2014г:

- Жамбылская область – невыполнение плана на 14,290 млн. м3 (2%), в т.ч. за счет:
 - Недобора газа населением на 3,539 млн. м3;
 - Недобора газа коммунально-бытовыми предприятиями на 1,674 млн. м3;
 - Недобора газа ТЭКа на 4,407 млн. м3;
- Южно-Казахстанская область – перевыполнение плана на 123,517 млн. м3 (18%), в т.ч. за счет:
 - Перевыполнения плана населением на 74,859 млн. м3;
 - Перевыполнения плана промышленными предприятиями на 41,579 млн. м3;
- Кызылординская область – невыполнение плана на 14,586 млн. м3 (5%), в т.ч. за счет:
 - Недобора газа ГКП «КТЭЦ» на 39,057 млн. м3;
- Западно-Казахстанская область – невыполнение плана на 8,058 млн. м3 (1%), в т.ч. за счет:
 - Недобора газа АО «Жайыктеплоэнерго» – 14,974 млн. м3;
- Актюбинская область – перевыполнение плана на 27,670 млн. м3 (2%), в т.ч. за счет:
 - Перевыполнения плана промышленными предприятиями на 35,791 млн. м3;
- Костанайская область – невыполнение плана на 6,934 млн. м3 (1%), в т.ч. за счет:
 - Недобора газа ТЭК (ГКП «КТЭК» и ГКП «Лисаковскгоркоммунэнерго») – 18,429 млн. м3;
- Мангистауская область распределительная транспортировка – перевыполнение плана на 697,045 млн. м3 (193%), в т.ч. за счет:
 - Начала осуществления транспортировки газа с октября 2014г. населению и промышленным предприятиям г.Актау в т.ч. ТОО «МАЭК-Казатомпром», по принятым Обществом газопроводам АО «Актаугазсервис» - 649,590 млн. м3;
- Мангистауская область магистральная транспортировка – перевыполнение плана на 449,295 млн. м3 (22%), в т.ч. за счет:
 - Перевыполнения плана ТОО «МАЭК-Казатомпром» на 402,539 млн. м3;
- Атырауская область – перевыполнение плана на 103,241 млн. м3 (22%), в т.ч. за счет:
 - Перевыполнения плана населением на 46,035 млн. м3;
 - Перевыполнения плана АО «АтырауОблГаз» на 37,896 млн. м3.

Причины отклонений против факта за соответствующий период прошлого года:

- Жамбылская область – увеличение на 69,498 млн. м3 (12%), в т.ч. за счет:

- Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
- Южно-Казахстанская область – увеличение на 188,781 млн. м3 (23%), в т.ч. за счет:
- Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
- Кызылординская область – увеличение на 45,665 млн. м3 (15%);
- Западно-Казахстанская область – увеличение на 158,214 млн. м3 (22%), в т.ч. за счет:
- Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
- Актыбинская область – увеличение на 124,899 млн. м3 (10%), в т.ч. за счет:
- Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
- Увеличения объемов потребления газа АО «Актобе ТЭЦ»;
- Костанайская область – увеличение на 304,652 млн. м3 (56%), в т.ч. за счет:
- Отсутствия распределительной транспортировки газа с января по апрель 2013г.;
- Мангистауская область распределительная транспортировка – увеличение на 622,938 млн. м3 (63%);
- Мангистауская область магистральная транспортировка – увеличение на 347,517 млн. м3 (14%), в т.ч. за счет:
- Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
- Увеличения объемов потребления газа ТОО «МАЭК-Казатомпром»;
- Атырауская область – увеличение на 91,811 млн. м3 (16%), в т.ч. за счет:
- Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями.

8. Транспортировка

8.1 Газотранспортная система

На сегодняшний день в Республике Казахстан газифицированы 9 областей, а также г. Зайсан Восточно-Казахстанской области. В 2014г произошло слияние с АО Актаугазсервис.

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью **33 144 км**, что на 5 197 км длиннее, чем в 2013 году. Распределительные газопроводы являются технологически составной частью газопроводной системы и состоят из: газопроводов высокого, среднего, низкого давления и сооружений на них. Главная их функция – передача газа до конечного потребителя с минимальными потерями и обеспечением строгого учета реализуемого газа. Протяженность распределительных и магистральных газопроводов, находящихся в эксплуатации Компании составила 33 144 км.

Таблица №8 Структура газотранспортной системы АО «КТГА»

№ п/п	Ед. изм.	Наименование	АПФ	АтПФ	ЖПФ	ЗКПФ	КПФ	Кост. ПФ	МПФ	ЮКПФ	ИТОГО:
1.	км	Общая протяженность газопроводов, из них	2 186,68	4 286,52	3 671,57	5 779,19	1 108,98	1 969,93	2 689,54	6 638,40	28 330,80
2.		Подземных газопроводов	963,98	3 256,96	1 356,55	2 720,79	903,66	987,33	395,66	1 793,09	12 378,02
3.		Наземных газопроводов	1 222,70	1 008,06	2 315,01	3 058,40	205,32	982,59	2 293,88	4 845,32	15 931,28
4.	км	г/п высокого дав. (от 0,3 до 1,2 МПа)	559,19	990,70	364,77	2 628,19	121,81	448,95	856,53	754,07	6 724,21
5.	км	г/п среднего дав.	177,74	1 225,80	1 164,16	545,07	6,12	136,71	263,89	1 928,41	5 447,90

		(от 0,005 до 0,3 МПа)									
6.	км	г/п низкого давления (до 0,005 МПа)	1 449,75	2 048,52	2 044,87	2 605,93	956,65	1 384,27	1 569,12	3 955,92	16 015,04
7.	шт .	Количество ГРП	110	203	79	58	39	163	73	207	932
8.	шт .	Количество ШГРП, ШРП, ШП	424	6 580	10 427	1 921	71	256	402	20 533	40 614
9.	шт .	Устройства катодной защиты	217	17	179	164	4	352	71	173	1 177
10	шт .	Кол-во протекторных установок	635	274	1 026	798	0	1 471	0	856	5 060
11	Ты с. шт .	Кол-во газифицированных квартир	167	96	162	159	51	163	130	240	1 168
12	Ты с. шт .	из них: частных домов	71	59	102	88	28	35	59	159	601
13	Ты с. шт .	Газифицированных предприятий	4,4	3,3	4,2	3,9	1	1,3	1,9	6,8	26,9
14	Ты с. шт .	из них: пром. предприятий	0,3	0,3	0,2	0	0	0,3	0	0,7	1,8
15	Ты с. шт .	ком.-быт. предприятий	4,2	3,1	4	3,9	1	1	1,9	6,1	25,1
16	Ты с. шт .	Кол-во газовых горелок	27,2	30,8	112,5	66,4	3,6	18,9	32,1	93,8	385,2
17	Ты с. шт .	Бытовые газовые счетчики (БГС)	99,9	81,7	146,7	98	53,3	80,9	64,4	245,1	869,9
18	Ты с. шт .	Газовые колодцы	0,3	0	0,6	0,3	0	0,9	0,3	1	3,4
19	Ты с. км	Защищенные газопроводы	0,7	0,3	345	951,2	0,03	1	0,18	0,29	1 298,7

9. Маркетинг

9.1 Структура продаж газа по потребителям

Структура продаж газа в разрезе областей и категорий потребителей (без учета объемов газа на собственные нужды и потребности) представлена в Таблице №9.

Таблица №9

млн. м³

Наименование	Жамб. обл.	ЮКО	Кызылорд. обл.	ЗКО	Актюб. обл.	Кост. обл.	Манг. обл.	Атыр. обл.	Всего
Население	331,5	537,7	116,8	292,3	355,5	143,9	318,6	299	2 395,2
ТЭКи	151,8	327,3	124,2	244,2	190,5	289	2 130,1	15,7	3 472,8
Пром. Предприятия	760,4	117,6	116,8	145,6	826,3	312,1	250,9	43,7	2 573,4

Ком-быт	94,4	182,7	35,3	174,8	250,5	289	62,7	56,5	970
КазТрансГаз									734,1
Интергаз Центральная Азия									126,4
Итого СНиП без	1 338,2	1 165,2	393,2	856,9	1 622,8	858,1	2 762,2	414,9	10 272
СНиП	20,810	34,983	1,129	18,267	14,361	8,482	27,163	7,973	133,171

9.2 Стратегия в области газоснабжения

Газораспределительные сети высокого, среднего и низкого давлений в целом по стране характеризуются тем, что за время реструктуризации газовой системы в период с 1990 по 2000 годы было утрачено единое управление локальной сетью газоснабжения. Газораспределительная сеть оказалась раздробленной между многочисленными хозяйствующими субъектами различных форм собственности, с различными организационными, финансовыми и техническими возможностями.

Отсутствие единой политики в управлении газораспределительными сетями – один из главных негативных аспектов газоснабжения Республики Казахстан. Следствием разрозненного управления газопроводной системой являются:

- отсутствие исчерпывающей информации о состоянии сетей, возможности проведения их комплексной диагностики, капитального ремонта, замены и реконструкции;
- невозможность организации качественного диспетчерского обслуживания, оперативного и коммерческого учета газа;
- отсутствие внятной кадровой политики, недостаток квалифицированных кадров, увеличивающийся их отток;
- недостаточная укомплектованность производственных баз и газовых участков техническими средствами, приборами, автотехникой и механизмами;
- отсутствие возможности внедрения передового опыта, новых технологий;
- отсутствие механизма инвестирования в строительство, проектирование, строительство и ввода в эксплуатацию газораспределительных систем, в том числе процесса передачи в эксплуатацию сетей, построенных за счет бюджетных средств;
- газификация населенных пунктов без централизованного планирования застройки населенных пунктов;
- рост износа сетей;
- многочисленные нарушения при проектировании, монтаже и эксплуатации сетей;
- слабый доступ газовых хозяйств к нормативной правовой базе, недостаточное взаимодействие их с разработчиками нормативно-технической документации и научно-исследовательскими учреждениями.

В этой связи Стратегической целью Компании являлась консолидация всех распределительных газопроводов и сооружений на них в Республике Казахстан на своем балансе и приобретение статуса единого оператора в области газоснабжения потребителей Республики. В 2014 году Компания практически завершила этап объединения газораспределительных сетей всех регионов страны в качестве единого оператора на внутреннем рынке газоснабжения

В ближайших планах Общества:

- - выпуск облигаций для финансирования инвестиционных проектов;
- - подготовка компании к выходу на международные биржи с целью привлечения инвесторов для модернизации газораспределительной системы;

- - модернизация газораспределительной системы РК
- -дальнейшая газификация городов, районов, сел Республики;
- - внедрение инновационных технологий;
- -разработка и внедрения современных систем менеджмента и международных стандартов;
- -оценка стремления Общества к достижению международного уровня производительности труда, выявления сильных сторон и областей для улучшения, определения уровня его зрелости

10. Экология

Производственная деятельность АО «КТГ А» неизбежно влияет и приводит к изменению уровня загрязнения окружающей среды. Все мероприятия проводятся Обществом в соответствии с требованиями Законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды и направлены на снижение негативного воздействия на окружающую среду.

Согласно санитарной классификации производственных объектов и Экологического Кодекса объекты производственных филиалов АО «КТГ А» относятся к следующим категориям природопользователей:

II категория – Южно–Казахстанский, Мангистауский, Кызылординский ПФ, Атырауский ПФ;

III категория – Актюбинский ПФ;

IV категория - Западно–Казахстанский, Жамбылский ПФ и Костанайский ПФ

На объектах II категории ежегодно проводится производственно-экологический контроль, мониторинг и исследования по сточным водам (Мангистауский ПФ), выполняется план природоохранных мероприятий.

С 1 мая 2013 года в состав газораспределительной системы компании вошли газопроводы Костанайской области. Это 1 970,59 км распределительных. 163 ГРП, 255 ШРП.

В июле компания успешно прошла сертификацию на соответствие международному стандарту ISO 14001 Экологический менеджмент. В ноябре получен сертификат СТ РК ISO 5000 .

Общий объем разрешенных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников в год по факту составил 21 244,4 тонн, что на 1,131 тонн больше, чем за этот же период 2013 года. Увеличение общего объема выбросов загрязняющих веществ Общества связано с присоединением Атырауского ПФ и Костанайского ПФ.

Сброс сточных вод Мангистауского ПФ за отчетный период составил 2,056 тонн, промышленные и канализационные стоки которых проходят очистку через очистные сооружения. Уменьшение объема сточных вод в Мангистауском ПФ связано с меньшим потреблением воды на полив насаждений промплощадки.

В других филиалах производственные сточные воды отсутствуют.

При эксплуатации газораспределительных сетей и магистрального газопровода в Мангистауской области образуются отходы Янтарного и Зеленого списка. За 12 месяцев 2014 года вывезено производственных и бытовых отходов в объеме 643,0 тонн, что на 151 тонн больше, чем за этот же период 2013 года. Увеличение объемов образовавшихся отходов произошло из-за присоединения Атырауского ПФ и Костанайского ПФ.

Таблица №10

Экологические аспекты	Ед. измер	За 2013 год		За 2014 год	
		норма	факт	норма	факт
Выбросы загрязняющих веществ	тонн	20 113,03	20 113,03	21 244,4	21 244,4
Сброс сточных вод	Тыс. м ³		9,76		7,15
	тонн	2, 056	2,056		2,056
Размещение производственных и бытовых отходов	тонн		492,35		643,0

Так как производственные объекты Южно-Казахстанского и Мангистауского, Кызылординского, Атырауского ПФ относятся к объектам II категории, в данных филиалах проводится обязательный производственно-экологический контроль (ПЭК), который согласовывается с территориальными органами ООС. Причем в Мангистауском ПФ, осуществляющим транспортировку газа по магистральному газопроводу, помимо ПЭК за выбросами производится также ежеквартальный мониторинг за сточными водами.

Отчеты о выполнении программы производственного экологического мониторинга в данный момент находятся на согласовании с территориальными экологическими органами. По результатам ПЭК превышение установленных лимитов не наблюдалось.

Выполнение планов природоохранных мероприятий возложено на производственные объекты II и III категории. Все природоохранные мероприятия предусмотренные в Планах выполнены.

Затраты на природоохранные мероприятия за отчетный год составили 43 663,51 тыс. тенге.

Таблица №11

№	Наименование работ	Сумма, тыс.тенге
1	Разработка проекта ПДВ	899,99
2	Инвентаризация выбросов ПГ	9 251,20
3	Производственно-экологический контроль (ПЭК)	9 057,50
4	Санитарно хим. и сан.бакт. исследования воды (аналитическая лаборатория)	4 849,0
5	Экологическое страхование	1 703,96
6	Экологические налоговые платежи	3 760,91
7	Разработка программы управления отходами	1 381,00
8	Техническое обслуживание поддержка (АСУ и АЭП)	3 000,00
9	Обеспечение питьевой водой	2753
10	Вывоз ТБО	3 413,12
11	Вывоз хоз.фекальных стоков	1457,42
12	Сдача ртутных ламп	488,59
13	Замазученный грунт	638,29
14	Отработанные аккумуляторы	4,405
15	Отработанные шины	52,79
16	Отработанные фильтры	39,55
17	Отработанные масла	139,19
18	Разработка паспортов отходов	731,00
19	Промасленная ветошь	30,36
20	Лакокрасочные материалы (ЛКМ)	1,52

21	Иловый осадок (шлам, ил)	7,59
22	Древесные отходы	3,13
	ИТОГО:	43 663.51

Анализ текущих экологических платежей, включающих налоговые платежи за выброс и сброс загрязняющих веществ и на вывоз производственных и бытовых отходов составил 6 745,23 тыс. тенге, что на 1 075,49 больше, чем в 2013 году.

Так, Мангистауским ПФ были осуществлены сверхнормативные платежи за выброс - 359,044 тенге. Причина - в связи с поздним получением разрешения на эмиссии в окружающую среду в соответствии налогового кодекса РК базовые ставки платы на эмиссию увеличились за этот период в 10 раз.

Также экологические платежи возрастают в связи с увеличением объема выбросов присоединённых ПФ: Атырауского и Костанайского.

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОПЛАТЕ СУММ ТЕКУЩИХ ПЛАТЕЖЕЙ

АО «КазТрансГаз Аймак» в 2014 году

полугодие	Наименование природопользователя	Сумма платежей, тыс. тенге						ИТОГО			
		атмосфера			вода		отходы		лимит	сверхлимит	всего
		лимит	сверхлимит	авто - транс порт	лимит	сверхлимит	лимит	сверхлимит			
2013	ИТОГО АО «КТГ А»	914,36		1574,99	596,91		2583,48		5669,74		5 669,74
2014		730,13	383,31	1532,29	1 115,18		2 984,32		6361,91	383,31	6 745,23

Увеличение платежей за сброс сточных вод на промплощадке Мангистауского ПФ происходит по причине увеличения содержащихся в сточных водах загрязняющих веществ, особенно по меди, цинку, нитратам, свинцу. А также, ранее в проекте ПДС не были включены такие загрязняющие вещества, как нефтепродукты, фосфаты, фенолы, кадмий, ртуть, за которые в отчетном периоде взимались налоговые платежи.

По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов парниковых газов АО «КазТрансГаз Аймак» общий объем выбросов в CO₂ эквиваленте составил 886 466,6 тонн, из них выбросы CH₄ 876 813,1792 тонн CO₂ экв, что составляет 98,8 % от общего объема выбросов парниковых газов:

АО «КазТрансГаз Аймак» не включен в «Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов на 2014-2015 годы», утвержденный Постановлением Правительства Республики Казахстан №1536 от 31 декабря 2013 года. Это связано с тем, что ежегодные выбросы двуокиси углерода не превышают установленных 20 000 тонн и составляют в среднем по Компании 12 506,042 тонн в CO₂ эквиваленте

11. Промышленная безопасность

В целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, бесперебойной и безаварийной работы опасных производственных объектов газораспределительных систем, все работы и мероприятия компании выполняются в соответствии с установленными законодательными требованиями в области промышленной безопасности.

Согласно Закона РК «О газе и газоснабжении», Компания аттестована уполномоченным органом на право проведения работ в области промышленной безопасности сроком на 5 лет. Также, функционируют 8 учебных пунктов, имеющих также аттестаты на право обучения, подготовки и переподготовки персонала в области промышленной безопасности. Дополнительно производственно-технический персонал проходит еженедельную техническую учебу.

Все меры по обеспечению промышленной безопасности осуществляются в следующих направлениях:

1. Так как значительная часть газопроводов на сегодняшний день физически изношена, то существуют реальные риски возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций. Для снижения уровня возможной аварийности принимаются меры по усилению производственного контроля, проводятся тренировки разной направленности, (противоаварийные, противопожарные, комплексные, РКШУ), в период отопительного сезона все структуры приводятся в полную готовность для ликвидации возможных ЧС.

2. В целях определения состояния газопроводов, 5 собственными передвижными лабораториями проведена диагностика подземных газопроводов протяженностью **2 714 501,53** метров, что на 172 317 метров больше, чем запланировано по графику.

В целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, бесперебойной и безаварийной работы опасных производственных объектов газораспределительных систем, все работы и мероприятия компании выполняются в соответствии с установленными законодательными требованиями в области промышленной безопасности.

Согласно «Положению о производственном контроле», утвержденного решением правления Компании № 22 от 10 июня 2013г., в производственных филиалах осуществляется производственный контроль. Приказом назначены ответственные лица за ведение и выполнение производственного контроля.

В целях осуществления процесса безопасной и безаварийной эксплуатации газораспределительных сетей за 2014 год достигнуты следующие усредненные показатели по техническому обслуживанию, текущему ремонту и диагностики газопроводов:

Таблица №12

Проведенные работы		Выполнение графика, %
Обход газопроводов		99,61
ГРП	Осмотр	99,96
	Техническое обслуживание	98,19
	Текущий ремонт	99,10
ШРП	Осмотр	100
	Техническое обслуживание	99,91
	Текущий ремонт	100,6
Потребители	ТО газовых плит	99,05
	ТО отопительных приборов, газовых колонок	99,37
ТО катодных станций и протекторов		100,91

Анализ диагностики подземных газопроводов АО "КазТрансГаз Аймак" за 2014 год

Таблица №13

АО "КазТрансГаз Аймак" на 2014 год

№ п/п	ПФ	по графику	факт	% выполнения
1	ЮКПФ	619 92 ,4	658 282,2	106,19%
2	АПФ	161 588,8	164 67 ,8	101,91%
3	ЖПФ	723 224,43	846 598,55	117,06%
4	ЗКПФ	253 200	311 350	122 97%
5	КостПФ	292 673,44	245 608,04	83,92%
6	МПФ	47 220	47 220	100,00%
7	АтПФ	444 352,4	440 771,94	99,19%
8	Итого	2 542 18 ,47	2 714 501,53	106,78%

За отчетный 2014г., категорийных аварий на объектах газоснабжения не происходило.

Мероприятия, проводимые по ПФ:

Согласно утвержденных и согласованных с территориальными органами управлениями по ЧС «Планов ликвидации аварий» за отчетный период на производственных объектах проведены тренировки на темы:

- запах газа в квартире,
- отравление угарным газом,
- прекращение подачи газа потребителю,
- повреждение газопровода строительными машинами и механизмами,
- повышение давления газа у потребителя,
- запах газа в подвале,
- прекращение подачи газа при пожарах на объектах.

2 октября Актюбинский ПФ совместно с местными органами провел КШУ «Актобе – 2014», которые были оценены комиссией АО «КазТрансГаз» на отлично.

Таблица №14

Проведено противоаварийных тренировок, учений	кол-во	1329
Проведено комплексных учений, занятий	кол-во	15

Все ПФ были задействованы в проведении весенних РКШУ 2014 года.

Затраты на промышленную безопасность по АО «КазТрансГаз Аймак» за 2014 год

Таблица №15

Мероприятия	План 2014	Скорректированный план 2014	Факт 2014 год
Ремонт и замена трубопроводов	1 347 622	1 363 690,87	1 363 690,87
Реконструкция, модернизация, ремонт оборудования(Замена ГРП, ШРП и установка протекторов)	279 279,53	265 920,37	265 920,37
Оборудование, передаточные устройства	28 103	27 740	27 740
Замена изоляции газопроводов	127 338	127 338	127 338
Аварийно-восстановительные работы	160 000	138 875	138 875

Установкам коммерческих узлов учета товарного газа	48 174	48 174	48 174
Разработка ПСД	24 324	24 324	24 324
Спецтехника	97 343	87 592	87 592
Страхование ГПО по третьим лицам (кол-во ПФ)	4 168,49	4 168,49	4 168,49
Аварийно-спасательные работы	5 450,00	4 087,00	4 087,00
Экспертиза работ в области пром. Безопасности	1 500,00	1 500	867
Освидетельствование сосудов действующих под давлением	800,00	800,00	800,00
Аттестация сварщиков	1 280,00	1 280,00	1 280,00
ВСЕГО тыс.тенге	2 125 382,07	2 095 489,73	2 094 856,73

Также, в целях предупреждения и снижения случаев аварий, инцидентов, влекущих возможное нанесение вреда и ущерба жизни и здоровью населения, пользующимся природным газом в быту филиалами в период отопительного сезона проведены проведены месячники безопасности и следующая пропаганда через средства массовой информации для населения:

Таблица №16

	Мероприятия	Итого кол-во
1	Статьи	83
2	Видеоролики	1093
3	Бегущая строка	2322
4	Сюжеты	1
5	Выступления по ТВ	16
6	Брифинг совместный с УО	
7	Сходы	1162
8	Памятки	640825
9	Банеры	45
10	Рейды	237
11	Письмо в акимат	18

Подготовлен проект письма Министру по инвестициям Есекешеву А.О. с предложением о запрещении применения иранских каминов на территории РК, с региональными биллинговыми компаниями отработан План поэтапного взаимодействия при ЧС при пользовании газа в быту.

12. Инновационная деятельность

Одной из важнейших проблем системы газоснабжения является старение газопроводов и оборудования. Выборочные диагностические обследования показывают на низкое техническое состояние отдельных участков распределительных газопроводов и оборудования. Это обусловлено высокой коррозионной активностью грунтов, моральным и физическим износом газопроводов и сооружений на них, нестабильной работой системы электрохимической защиты.

Для газификации городов, поселков и сел максимально используется трубная продукция в основном казахстанских производителей или предприятий, расположенных на территории РК, газорегулирующее оборудование принимается из стран СНГ и дальнего зарубежья. А так же принимая опыт зарубежных стран, используются полиэтиленовые трубы вместо стальных газопроводов. Применение полиэтиленовых труб для газопроводов имеет неоспоримые преимущества:

- срок эксплуатации дольше, чем у металлических труб (гарантийный срок 50 лет);
- не требуют катодной защиты, и поэтому почти не нуждаются в обслуживании;
- не боятся контактов с водой и агрессивными средами;
- полиэтиленовые трубы в 2-4 раза легче стальных труб;
- отрезки 12 метров при монтаже не требуют грузоподъемных механизмов;
- полиэтиленовые трубы диаметром 32 и 63 мм выпускаются бухтами от 100 до 2000 метров;
- стыковая сварка полиэтиленовых труб значительно дешевле, проще и занимает меньше времени;
- полиэтиленовый стык не требует никаких дополнительных расходных материалов (изоляция, электродов);
- высокая эластичность, а также гладкость внутренней поверхности;
- токсикологически и бактериологически полиэтиленовые трубы для газопроводов безопасны;
- полиэтиленовые трубы для газопроводов не относятся к категории опасных грузов.

При выборе схемы и системы газоснабжения Южно-Казахстанской области и г.Шымкента были приняты следующие основные положения, которые оказывают влияние на выбор технических решений:

- Приоритеты – безопасность, экономическая целесообразность;
- Газоснабжение г.Шымкента осуществляется от двух магистральных ГРС при этом предусматривается строительство газопровода высокого давления первой категории 1,2 МПа, соединяющего ГРС «Шымкент-1» и ГРС «Шымкент-2», обеспечивающего дополнительную закольцовку по газопроводам высокого давления;
- Схема газоснабжения для г.Шымкент – с газопроводами высокого 1,2 МПа и 0,6 МПа, среднего – 0,3МПа давлений из стальных и полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 (высокое давление) и ПЭ 100 SDR17 (среднее давление), обеспечивающих запас прочности не менее 2,8. Газопровод высокого давления 1 категории внутри черты городской застройки переводиться во вторую категорию со снижением рабочего давления до 0,6 МПа учитывая перспективу его планировки и застройки;
- Система газоснабжения для газифицированных населенных пунктов ЮКО – с газопроводами высокого 0,6 МПа, среднего – 0,3 МПа и низкого до 0,005 МПа давлений из стальных и полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 (высокое давление) и ПЭ 100 SDR17 (среднее давление), обеспечивающих запас прочности не менее 2,8;
- Принятые диаметры газопроводов высокого давления DN 300-500 на основе выполненного проверочного гидравлического расчета с учетом перспективы развития города позволяют увеличить пропускную способность газовых сетей с 85 тыс.м³/ч до 258 тыс.м³/ч за счет оптимизации схемы газопроводов.
- Для повышения надежности газоснабжения, сеть газопроводов высокого давления имеет многократную закольцовку. Это резервирует точки питания и при отключении любого участка, потоки газа направляются кратчайшим путем в зону охвата отключенного газопровода. Это решение обеспечивает надежность и стабильность работы газовых сетей города;
- Прокладка газопроводов всех давлений принимается преимущественно подземной; при выполнении строительно-монтажных работ наряду с традиционными,

предусматриваются современные бестраншейные технологии строительства (наклонно-направленное бурение, спецтехника и т.д.);

- Для газоснабжения потребителей, проживающих в малоэтажном жилом секторе, и мелких коммунально-бытовых потребителей принята двухуровневая система подачи газа через индивидуальный шкафный пункт, подключаемый непосредственно у потребителя от газораспределительной сети среднего давления с установкой счетчиков газа во взрывозащищенном исполнении в одном шкафу с регулятором давления. По согласованию с Заказчиком индивидуальное ИП устанавливается, как правило, на 1и2 абонента. Регулятор давления принят типа DSR 6 или DSR 10.

- Для редуцирования газа с высокого на среднее давление, очистки и подачи природного газа потребителям г.Шымкент принимаются блочные ГРП полной заводской готовности серии MR с регуляторами давления RMG 322 (PMG РЕГЕЛ + МЕССТЕХНИК ГМБХ, Германия). В дополнении к основному регулятору как составная часть используется регулятор RMG 658 с электропневматической ступенью командного давления. Для газификации населенных пунктов предложены ГРПб-100-2 (ООО «Техногазапарат», г. Энгельс, Россия) ввиду отсутствия требований по оснащению газораспределительной системы АСУ ТП РГ.

- Для г.Шымкента предусматривается внедрение организационно-технической автоматизированной системы дистанционного управления технологическим процессом распределения газа и коммерческого потребления системы (АСУ ТП РГ), которая позволит повысить технологическую и финансово-экономическую устойчивость и безопасность системы теплогасоснабжения.

- Для уменьшения дисбаланса в учете в рамках в границах определенной степени достоверности предлагается единая многоуровневая система учета газа, обеспечивающая поуровневой узловой учет, единую базу измерений, повсеместный (тотальный) учет у конечных потребителей, централизацию и автоматизацию сбора данных о потреблении со всех уровней газораспределительной сети и их автоматическую обработку.

- На выходе ГРС-1 и на каждой входной нитке редуцирования ГРП предусматривается установка компактного непроверяемого вихревого газового счетчика серии WZ 07 (для коммерческого учета применяется с флюу – компьютером Uniflo 1200), на ИП бытовых потребителей устанавливаются бытовые счетчики газа Gallus 2100 TCE G4 или Пб с электронной компенсацией по температуре и по высокой отметке местности, возможность применения кредитных счетчиков Gallus 2002 или 2002e необходимо обосновать на последующих этапах проектирования.

- Для автоматического регулирования расхода газа с централизованного диспетчерского пункта оператором и учета газа, потребляемого промпредприятиями, предусматривается 6 типов узлов регулирования расхода газа.

- В 2014 году продолжалось внедрение и таких инновационных технологий, как поточные хромотографы, солнечные батареи, GPS – трекеры и навигаторы. В 2013 году в рамках реализации проектов по модернизации газораспределительных сетей г. Тараз и Шымкент было установлено 5 145 счетчиков с удаленным доступом. Главным результатом внедрения инновационных технологий, кроме экономических, является улучшение условий труда и социально-экономической политики Общества

Так, в 2012 году Общество сформировало новый бизнес-процесс – оказание сервисных услуг. Основная цель данного вида деятельности это безопасность при использовании газового оборудования и увеличение доходов.

Задачи нового бизнес процесса

- - Увеличение объема предоставляемых услуг и продаж.
- - Изучение рынка газовых услуг и продаж.
- - Выполнение требований и пожеланий потребителей в части менеджмента качества, сокращения воздействий на окружающую среду, снижения риска проблем в области охраны здоровья и безопасности труда.
- - Организация системы продаж услуг и товаров в регионах присутствия:

- - Постоянное осуществление деятельности по повышению результативности и эффективности системы менеджмента качества, окружающей среды и охраны труда в части сервисных услуг.

По итогам 12 месяцев 2014г. в разрезе производственных филиалов финансовый результат(прибыль) по сервисной деятельности составил **2 506 458 тыс. тг.**, при этом доходы составили **8 136 030 тыс. тг.**, расходы **5 624 408 тыс. тг.**

Общество всё делает для достижения удовлетворенности потребителей качеством сервисных услуг. Общество всё делает для развития бизнеса, но в тоже время конкурентоспособность оказываемых услуг определяется по международным критериям экологической чистоты продукции и услуг, их энергоемкости, и другим параметрам, соответствующим принципам «зеленой» экономики. Для этого в рамках систем менеджмента разработаны и внедрены документы и процедуры, связанные со снижением экологических рисков и опасных и вредных производственных факторов, с вопросами самооценки и модернизации средств производства.

В 2013-2014 годах Пресс-службой компании была разработана концепция рекламной кампании (key visual) по продвижению сервисных услуг (иная деятельность), в частности: разработка дизайна, дизайна основных материалов, билбордов и постеров, разработка модулей в журналах и газетах, создание слогана. Помимо этого были разработаны радиоролик и интернет-баннеры рекламной кампании по продвижению сервисных услуг в регионах. В целях продвижения услуг и товаров оказываемой в рамках иной деятельности компании через всемирную сеть Интернет был разработан и запущен отдельный промо-сайт - интерактивный веб-ресурс сервисной службы (www.ktgas.kz). Данный инструмент продвижения сервисных проектов компании стал основной частью эффективной маркетинговой кампании. В дополнение к этому разработано и выпущено лифлет-листовки тиражом 150 тыс. экземпляров для распространения среди потенциальных клиентов.

13. Социальная политика

В Компании действует коллективный договор, который затрагивает интересы всех работников и основан на принципах обеспечения эффективной работы акционерного общества, социально-экономических и правовых гарантий работников Компании. Все обязательства сторон, принятые в соответствии с коллективным договором по социальным гарантиям и заработной плате, медицинскому страхованию, охране труда и здоровья, повышению квалификации, в 2014г. выполнены.

Материальная помощь и социальные выплаты. Работникам Общества выплачивается материальная помощь согласно п.7 Положения об оплате труда и социальной поддержке работников АО «КазТрансГаз Аймак», за 2014год Компанией фактически выплачены средства на следующие виды социальной поддержки, которые предусматриваются и предоставляются в соответствии с Коллективным договором:

- на оздоровление – 258 620 тыс.тенге
- при рождении ребенка - 38 706 тыс.тенге
- в связи со смертью близких родственников - 14 445 тыс.тенге
- при вступлении в брак - 12 223 тыс.тенге
- к юбилейным датам - 14 241 тыс.тенге
- при выходе на пенсию – 463 тыс.тенге
- на лечение и оплату операции – 586 тыс.тенге
- организация отдыха детей работников - 7863 тыс.тенге.

В рамках социальной поддержки проводится организация отдыха для детей сотрудников, ежегодно приобретаются путевки в летний лагерь. В 2014 году для детей работников Компании приобретены 149 путевки в такие детские лагеря, на общую сумму **7 863 тыс.тенге.**

В бюджетах производственных филиалов формируется статья «Социальная программа», куда помимо вышеуказанных мероприятий включены также расходы на проведение культурно-массовых мероприятий, приобретение подарков для детей к Новому году, расходы на оздоровление, оказание спонсорской помощи и т.д.

Страхование (гражданско-правовой ответственности работодателя за причинение вреда жизни и здоровью работника при исполнении им трудовых обязанностей). В бюджете Компании предусмотрены расходы связанные с страхованием работника при исполнении им трудовых обязанностей согласно требований Закона РК «Об обязательном страховании работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей» от 7 февраля 2005 года № 30-III ЗРК.

В 2014 году по Компании были заключены договоры:

- *В центральном аппарате* с АО «Alliance life» на общую сумму **261 663** тенге.
- *в Актюбинском ПФ* с АО "Дочерняя компания по страхованию жизни БТА Банка БТА Жизнь" на общую сумму **3 580 998** тенге.
- *в Кызылординском ПФ* с АО Дочерняя компания по страхованию "БТА Жизнь" на общую сумму **2 474 282** тенге.
- *в Жамбылском ПФ* с АО "Дочерняя компания по страхованию жизни БТА Банка БТА Жизнь" на общую сумму **1 998 070**тенге.
- *в Мангистауском ПФ* с АО "Дочерняя компания по страхованию жизни БТА Банка "БТА Жизнь" на общую сумму **5 684 000** тенге.
- *в Южно-Казахстанском ПФ* с АО "Страховая компания AMANAT INSURANCE" на общую сумму **4 737 141** тенге.
- *в Западно-Казахстанском ПФ* с АО "Компания по страхованию жизни" НОМАД LIFE" на общую сумму **3 780 436**тенге.
- *в Атырауском ПФ* с АО "Дочерняя компания по страхованию жизни БТА БАНК "БТА ЖИЗНЬ" на общую сумму **3 543 267** тенге.
- *в Костанайском ПФ* с АО "Дочерняя компания по страхованию жизни БТА банка "БТА ЖИЗНЬ" на общую сумму **2 120 202** тенге.

Медицинское страхование работников. Работникам Общества предоставляются социальные пособия, в том числе и добровольное медицинское страхование за счет средств Компании, работники обеспечены медицинской карточкой, которая дает возможность обслуживаться бесплатно в лучших медицинских учреждениях в области присутствия Компании и Республики.

В 2014 году по Компании были заключены договоры:

- *В центральном аппарате* с АО «СК«Amanat Insurance» на общую сумму **19 154 710** тенге.
- *в Актюбинском ПФ* с АО "Страховая Компания "Сентрас Иншуранс" на общую сумму **9 772 252** тенге.
- *в Кызылординском ПФ* с АО Страховая компания "AMANAT INSURANCE" на общую сумму **2 973 040** тенге.
- *в Жамбылском ПФ* с АО "Страховая компания "AMANAT INSURANCE" на общую сумму **10 206 000**тенге.
- *в Мангистауском ПФ* с АО "Дочерняя компания по страхованию жизни БТА Банка "БТА Жизнь" на общую сумму **35 719 000** тенге.
- *в Южно-Казахстанском ПФ* с АО "БТА ЖИЗНЬ" на общую сумму **35 324 702** тенге.
- *в Западно-Казахстанском ПФ* с АО СК "Номад Иншуранс" на общую сумму **15 238 000** тенге.

14. Персонал и охрана труда

В 2014 году Обществом проделана большая работа по оптимизации численности компании. Оптимизация была проведена в 8 этапов, в результате :

1. Оптимизация численности путем сокращения вакантных 194 единиц и реорганизации Общества путем присоединения 151 единицы АО «Аркагаз» с 01.01.2014 года Протокол Правления от 29.11.2013 года № 49;
2. Сокращение численности на 805 единиц (Протокола заседаний Совета директоров №4 от 25.02.2014 года; № 6 от 19.03.2014 года; №10 от 30.05.2014 года; №18 от 24.09.2014 года
3. Оптимизация штатной численности путем выведения 499 единиц в Биллинг с 01.04.2014 года – Протокол Правления от 31.03.2014 года № 14;
4. Реорганизация Общества путем присоединения 145 единиц АО «Актаугазсервис» - Протокол Правления от 14.08.2014 года № 35;
5. Оптимизация численности путем перемещения 242 единиц из основной деятельности в иную деятельность Протокол Правления от 11.09.2014 года № 39;

Таким образом за период 2014 года общая оптимизация численности составила – 1 160 единиц (сокращено – 1 456 единиц, увеличена численность за счет присоединения АО «Аркагаз» и АО «Актаугазсервис» на 296 единиц). Данная оптимизация численности позволила сэкономить в месяц 97 964 тыс.тенге и в год 1 763 352 тыс.тенге.

Всего были утверждены 15 организационных структур Общества в новой редакции.

Также были вынесены вопросы на утверждение Советом директоров по следующим выплатам:

- За вручение Обществу Национальной награды за достижение в области качества – премии Президента РК «Алтын сапа» - протокол Совета директоров от 23.01.2014 года № 2;
- По выплате вознаграждения руководящим работникам Общества по итогам 2013 года – протокол Совета директоров от 23.06.2014 года № 11;
- О премировании Корпоративного секретаря по результатам оценки деятельности за 1 квартал 2014 года – протокол Совета директоров от 08.08.2014 года № 14;
- О выплате премии к государственному празднику День Конституции РК – протокол Совета директоров от 12.09.2014 года № 17;
- О выплате премии к празднику День Независимости РК – протокол Совета директоров от 12.09.2014 года № 17.

Все выплаты были произведены за счет утвержденного фонда оплаты труда на соответствующий период.

В 2014 году утверждена нормативная численность КзПФ, КсПФ, ЮКПФ – приказ Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренций Министерства Национальной экономики РК приказ от 17.11.2014 года № 80-ОД.

За период 2014 года на утверждение Правлением Общества в новой редакции были вынесены штатные расписания ПФ 14 раз (61 расписание ПФ) и 20 раз штатное расписание Центрального аппарата. Всего 81 штатное расписание утверждалось Правлением Общества в новой редакции.

По итогам 2014 года сумма фактического ФОТ составила 10 640 512 тыс.тенге, против планового показателя 10 711 153 тыс. тенге, экономия – 70 641 тыс. тенге.

Динамика численности

Таблица №17

Наименование	Факт 2013г	План 2014г	Факт 2014г	Отклонение	
				от плана 2014	от факта 2013
Среднесписочная численность работников всего, в том числе (чел)	5 341	5 642	4 776	-865	-565
Производственного персонала	4 591	4 889	4 118	-770	-472
Административно-управленческого персонала, в том числе	750	753	658	-95	-92
Центрального аппарата	174	170	170	-	-4

Утвержденная штатная численность Компании – 5642 единиц, из них: 4 889 единиц – производственный персонал (86,7%), 753 единиц, относится к административно-управленческому персоналу (13,2%).

14.1 Кадровая политика

• Обучение и развитие персонала

В кадровой политике Компании приоритетным направлением является обучение и повышение квалификации работников. Поскольку уровень знаний и опыт персонала являются нашими нематериальными активами.

Обучение и развитие персонала осуществляется с целью формирования и поддержания необходимого уровня квалификации персонала, с учетом требований и перспектив стратегического развития Компании. В 2014 году в Компании обучилось 280 работника, из них из центрального аппарата – 131 работника, в 2013 году в Компании обучилось 502 работника, из них из центрального аппарата – 70 работника в 2012 году количество прошедших обучение составляло 435 работника, из них из центрального аппарата – 107 работника.

Согласно Конституции Республики Казахстан государственным языком является казахский язык, поэтому требования к государственному языку и его статусу, должны стать основными параметрами модели функционирования государственного языка, к которой должен постепенно, последовательно приближаться казахский язык. В проекте «Функционирования и развития языков Казахстан на 2011-2020 гг.» подчеркивается гармоничная языковая политика, обеспечивающая полномасштабное функционирование государственного языка как важнейшего фактора укрепления национального единства при сохранении языков всех этносов, живущих в Казахстане, т.е. консолидирующая роль казахского языка. Со временем казахский язык должен стать языком межнационального общения. Поэтому вопрос внедрения казахского языка во все сферы жизни общества, в том числе и в производственную сферу сегодня остается актуальным. В этих целях в 2014 году были организованы курсы казахского языка для работников Костанайского производственного филиала.

По окончании семинара участникам были выданы сертификаты установленного образца, свидетельствующего о прохождении семинара, согласно документированной процедуре ДП–12-2012 «Обучение и развитие персонала», анализируя анкеты оценки качества проведенного обучения, стоит отметить, что участие в семинаре работникам дало дополнительные навыки по имеющейся специальности, обусловленное усовершенствованием содержания и характера работы специалистов на должности, которую они занимают, потребностью получения новых знаний.

В 2014 году затраты на обучение работников Компании составили 46 339.000 тыс.тенге, по центральному аппарату – 34 062,00 тыс.тенге.

Будучи динамично развивающейся Компанией, осваивая новые регионы, Компания соответственно наращивает общую численность работников. Принимая во внимание то, что **движение персонала должно быть максимально прогнозируемым, планируемым и соответствующим общей концепции развития Компании и усиления ее кадрового потенциала** необходим общий комплексный подход для всех заинтересованных сторон: студентов, представителей образовательных организаций и компании. 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 Компании были разработаны и утверждены Правила подготовки молодых специалистов (ПР 14-2012). Этот внутренний документ описывает порядок определения потребности в подготовке молодых специалистов, набора кандидатов, порядок направления на обучение в учебные заведения Республики Казахстан, ближнего, дальнего зарубежья. Компания планирует бюджетные средства на обучение молодых специалистов.

Общество строит открытый эффективный бизнес, отвечающий долгосрочным интересам страны и Общества. Компания стремится разделить свой успех с регионами своего присутствия, активно участвуя в общественной жизни. Общество планомерно осуществляет социальную поддержку не только собственного персонала, но и содействует улучшению благосостояния общества в целом, ведь без этого достичь хороших показателей не возможно. Общество поставляет газ градообразующим предприятиям, поэтому в качестве важной составляющей социальной ответственности Общество рассматривает развитие производственных филиалов, результаты их производственной и финансовой деятельности.

Мы рассматриваем успешную производственную деятельность и заботу о сотрудниках и их семьях как единое целое. Ведь сегодняшние успехи нашей компании во многом достигнуты благодаря персоналу. Одна из целей нашей кадровой политики – сохранение и укрепление кадрового потенциала на всех уровнях: от рабочих до менеджеров. Общество в своей деятельности соблюдает все требования законодательства Республики Казахстан, в том числе в части заключения коллективных договоров, заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда, вознаграждения трудящихся за труд, социального страхования, предоставления оплачиваемого отпуска, охраны труда и др.

В Обществе действует коллективный договор, который затрагивает интересы всех работников и основан на принципах обеспечения эффективной работы акционерного общества, социально-экономических и правовых гарантий работников компании. Все обязательства сторон, принятые в соответствии с коллективным договором по социальным гарантиям и заработной плате, медицинскому страхованию, охране труда и здоровья, повышению квалификации, в 2014г. выполнены.

• **Оценка вовлеченности персонала**

В октябре 2014года в Компании проводилось исследование вовлеченности персонала, оценка проводилась Частным учреждением «Корпоративный университет «Самрук-Казына».

Целью исследования вовлеченности персонала Компании являлась оценка социального самочувствия трудового коллектива Компании. Анкета, разработанная для проведения исследования, включала в себя 48 простых и сложных вопросов. Фактически в опросе приняли участие 371 сотрудник Компании, доля персонала, принявшая участие в опросе, составила 69% от общей численности персонала.

Исследование было проведено посредством веб-опроса сотрудников Компании. Логический контроль данных осуществлен специалистом по обработке данных.

Анализ результатов исследования показал, что уровень вовлеченности персонала в 2014 году повысился на 1%. Если в 2013 году индекс был равен 88%, то в 2014 году он составил 89%. Увеличение индекса вовлеченности произошло за счет незначительного роста поддержки инициативы, лояльности и удовлетворенности персонала.

- **Оценка деятельности работников**

Согласно процедуре «Оценка административного персонала» в начале года были утверждены цели каждого работника административного персонала исходя из стратегических задач структурного подразделения и функциональных задач, по которым ежеквартально формировались отчеты согласно утвержденным формам.

Анализ представленных отчетов об исполнении целей, распределение рейтингов в разрезе структурных подразделений и в целом по Обществу в области оценки результативности деятельности работников, тенденций к завышению (занижению) рейтингов, предоставления некачественных отчетов не наблюдалось.

- **Формирование корпоративной культуры**

Социально-психологический климат в Обществе благоприятный, общая удовлетворенность трудом у работников высокая, структура трудовых ценностей и мотивации благоприятна. Преобладание в мотивационных приоритетах факторов-мотиваторов, связанных с содержанием труда, а не только базовых факторов, говорит о продвинутом уровне трудового сознания наших работников. На наш взгляд, персонал поддержит усилия руководства, направленные на развитие Общества, если при этом будут учтены интересы работников, связанные с профессиональным ростом, повышением уровня доходов и гарантией стабильности и защищенности. Мы стараемся объединить работников Центрального аппарата и производственных филиалов за счет направления вновь принятых работников непосредственно на производство (например, некоторые работники направлялись в различные производственные филиалы на месяц и более, где работали на всех участках производства, естественно, с сохранением оговоренного оклада по месту основной работы). Мы стараемся воспитывать в работниках лояльное отношение к Обществу, гарантируя им определенный набор социальных льгот принятый в Обществе, морально мотивируя их (признание заслуг со стороны Общества, награждение грамотами и т.д.) — все эти меры должны быть направлены на сохранение тех 20% сотрудников, от которых зависит 80% результата деятельности Общества.

14.2 Охрана труда

В соответствии с Политикой АО «КТГА» в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды основная деятельность Компании направлена на корпоративное управление по предупреждению травматизма и аварий, снижению вредного воздействия на окружающую среду для устойчивого развития. В 2014 году Политика была пересмотрена в соответствии с приоритетными направлениями деятельности Компании и утверждена приказом Генерального директора от 28 апреля 2014 года (приказ №27).

Основными целями политики Компании в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды являются:

- реализация Плана мероприятий в области безопасности и охраны труда Компании на 2014 год на 100% .
- Достижение поставленных целей решалось следующим путем:
- выполнения требований законодательства, стандартов ISO 14001 и OHSAS 18001, корпоративных программ, актов и документов Компании в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды;

- обеспечения безопасных условий труда на рабочих местах и вовлечения всех работников в процесс идентификации, оценки, анализа и управления производственных и поведенческих рисков;
- повышения безопасности производства и культуры безопасного поведения работников на основе приверженности руководства целям и задачам в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды;
- внедрения безопасных и ресурсосберегающих технологий, направленных на снижение эмиссий загрязняющих веществ и парниковых газов и повышение энергоэффективности;
- применения действенных и эффективных методов и систем управления в области охраны труда и окружающей среды (коммуникационных, информационных, систем оповещения);
- предупреждения и эффективного реагирования на чрезвычайные ситуации;
- постоянного развития и обучения работников всех уровней для улучшения работы в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды;
- предъявления к подрядчикам требований соблюдения ими данной политики, внутренних документов и решений Компании в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды;
- обеспечения информационной открытости перед акционерами, партнерами, работниками, государственными органами, общественностью и другими заинтересованными сторонами.

Политика является открытой и доступной для всех заинтересованных сторон.

Специфика деятельности Компании, в структуру которой входят в основном опасные производственные объекты, требует неослабленного внимания компании в вопросах соблюдения безопасности и охраны труда. Поэтому сохранение жизни и здоровья работников, осуществляющих свою трудовую деятельность, является одной и приоритетных задач компании. На основе единой системы управления охраной труда (ЕСУОТ) четко отлажена система обеспечения безопасности на производстве путем проведения многоступенчатого производственного контроля.

По состоянию на 01.01.2015 года в Компании работает 4 397 человек, из них женщин 897. Суммарное отработанное время составило 6 176 429 ч/час.

Со вновь принимаемыми на работу сотрудниками проводится вводный инструктаж по технике безопасности, пожарной безопасности, первичный на рабочих местах, повторный и внеплановый инструктажи, который проводится по утвержденным программам проведения вводного, первичного инструктажа по безопасности, охране труда и экологии.

По результатам аттестации рабочих мест по условиям труда определены работники, занятые во вредных и опасных условиях труда в кол-ве 1683 человек, 1335 работников получают спецпитание (молоко).

В районных газовых участках производственных филиалов заключены договора по проведению предсменного медицинского освидетельствования работников (водителей и электриков) на сумму 5 457,00 тыс. тенге, периодический медицинский осмотр прошли 3 349 человек.

За период 2014 года произошло три несчастных случая, связанных с производством:

Таблица №18

	2010	2011	2012	2013	2014
--	------	------	------	------	------

кол-во НС	1	1	0	0	3
-----------	---	---	---	---	---

1- 29 мая в Актюбинском ПФ дорожно-транспортное происшествие на пешеходном переходе, пострадали два человека;

2- 10 октября в Мангистауском ПФ – в результате ДТП на личном автотранспорте погиб слесарь РГХ;

3- 31 октября в Костанайском ПФ на служебном автомобиле «Ssang Yong» лопнуло колесо, в результате опрокидывания мастер ГХ получил легкую травму.

Количество общих дней нетрудоспособности составило 201, выплаты по больничным 885,349 тенге, оказана материальная помощь на сумму 2 043,500 тенге. Проведены расследования, составлены акты. В целях предупреждения разработаны следующие корректирующие действия с указанием:

1. Довести до сведения работников информацию о произошедших несчастных случаях, провести внеплановые инструктажи со всеми работниками по соблюдению трудовой и производственной дисциплины, соблюдению правил дорожного движения, под роспись в журналах регистрации инструктажа на рабочем месте.
2. Издать приказ о запрещении использования личного автотранспорта работниками при исполнении ими производственных заданий, с ознакомлением под роспись. Временно, личным автотранспортом разрешается пользоваться только с письменного разрешения руководителя филиала.
3. Произвести переоценку опасных вредных производственных факторов с учетом произошедших ДТП в 2014 году.
4. Провести внеплановое занятие технической учебы по теме «Правила дорожного движения».
5. Учебным пунктам внести в экзаменационные билеты вопросы по знанию Правил дорожного движения.
6. Медицинским работникам филиалов провести занятия по оказанию первой доврачебной помощи пострадавшим при дорожно-транспортных происшествиях.
7. Провести внеочередное техническое обслуживание всего автотранспорта.
8. Принять соответствующие меры к должностным лицам ответственным за обеспечение соблюдения требований безопасности и охраны труда работников .

Кроме того, на 2015 год поставлены цели по недопущению травматизма работников с разработкой конкретных мероприятий, в частности разработка инструкции по предрейсовому техническому осмотру автотранспорта, применение напоминающего знака о техническом осмотре автомашины с установкой его на капоте перед рейсом, внесение в программы обучения, экзаменационные билеты проверки знаний по соблюдению правил дорожного движения, снятие документального фильма с участием пострадавших в ДТП с последующим показом в учебных пунктах, проведение Конкурса по безопасности и охране труда в каждом ПФ ко Всемирному дню охраны труда в апреле месяце.

В целях усиления контроля по охране труда и промышленной безопасности, а также предупреждения производственного травматизма в компании осуществляется 4-х ступенчатый контроль за состоянием промышленной, экологической безопасности и охраны труда, выявляются нарушения и недостатки, дается оценка состояния безопасности и охраны труда, указываются выводы и даются предложения по предупреждению и предотвращению возможных аварий и чрезвычайных ситуаций.

- а) по итогам 1-й ступени контроля проведено 31 044 проверок,
- б) по 2-й ступени контроля проведено 3 120 проверок,
- в) по 3-й ступени контроля (ПДК ПФ) проведено 383 комплексных проверок,
- г) по 4-ой ступени (ПДК ЦА) проведено 7 комплексных проверок.

Периодически в установленные сроки, уполномоченными органами проводится государственный контроль. За отчетный период органами Государственного надзора проведено 8 плановых проверок.

Департаментом по ЧС- 4 проверки:

- в Кызылординском ПФ, Западно - Казахстанском ПФ, Актюбинском ПФ.
- в Костанайском ПФ – выявлено 1 нарушение и выписан штраф в размере 46 300 тг.

Управлением СЭН – 2 проверки:

- в Актюбинском ПФ и Атырауском ПФ.

Управлением МООС - 1 проверка:

- в Мангистауском ПФ. Выявлено 7 нарушений, выписан штраф на сумму 2 544 144 тенге.

Департамент МТ и СЗ – 1 проверка

- в Атырауском ПФ.

В соответствии с утвержденными программами обучения и экзаменационными билетами по технической эксплуатации и техники безопасности в газовом хозяйстве за отчетный период прошли проверку знаний ИТР - 320 человек, рабочих - 2145 человек. Повышен разряд 122 работникам.

Инженерно-технические работники производственных филиалов и ЦА прошли обучение и повышение квалификации в институте переподготовки и повышения квалификации МЧС Республики Беларусь - 6 человек. 4 человека прошли обучение по охране труда и промышленной безопасности в РГКП НИИ Охраны труда в г. Астане.

В производственных структурных подразделениях еженедельно проводится техническая учеба, раз в месяц проводятся «Дни охраны труда», в ходе которых проверяется состояние безопасности и охраны труда, выполнение предыдущих замечаний и, при необходимости, выдача новых указаний по устранению выявленных нарушений. В апреле месяце в Компании проведен конкурс на тему: «Риски и моя жизнь», по итогам определены победители, награжденные денежными призами, призовой фонд составил 680 тысяч тг. В июне месяце Компания прошла сертификационный аудит по ИСМ на соответствие международным стандартам ISO 9001, OHSAS 18001 и ISO 14001. В ноябре получен сертификат СТ РК ISO 5000 .

За 2014г. производственными филиалами Компании по статье «Охрана труда» было освоено бюджетных средств на сумму **153 593,24 тыс. тенге**, что на 28 119,46 меньше запланированного (за счет оптимизации численности), в том числе 6 569 752 тг не выполненный договор на поставку летней обуви ТОО «Завод Плюс».

В целях систематизации и унификации работникам Компании, во 2 полугодии внедрена автоматизированная система процедуры учета и выдачи СИЗ в программе 1С-Предприятие.

Таблица №19

№	Наименование	Сумма тыс. тенге
1	Приобретение средств индивидуальной защиты	14 560,00
2	Приобретение спецодежды	54 183,00
3	Приобретение спецобуви	8 280,00
3	Специальное питание	32 247,00
4	Приобретение моющих средств	3 294,00
5	Приобретение медикаментов	1 727,00

6	Медицинское освидетельствование	5 457,00
7	Повышение квалификации	6 108,00
8	Приобретение литературы, знаки безопасности	2 463,00
9	Дезинфекция помещений	701,24
10	Стирка спецодежды	800,00
11	Аттестация рабочих мест	14 306,00
12	Периодический медосмотр	5 280,00
	ИТОГО:	153 593,24

Уменьшение затрат на охрану труда связано с проведенной оптимизацией численности персонала с 5 220 человек до 4 397.

Таблица №20

	2010	2011	2012	2013	2014
числен	3 714	4 114	4 999	5 220	4 397
затраты	67 427	101 770	134 409	169 481	153 539

Коллективным договором установлены обязательства Работодателя и Профсоюза по созданию для работников здоровых и безопасных условий труда, производственного быта в соответствии с требованиями трудового законодательства, по материальной ответственности за ущерб причиненный работникам утративших трудоспособность в результате несчастного случая на производстве, членам семьи погибших на производстве работников, в частности по единовременным выплатам в случае отказа в страховом возмещении.

Предоставляется дополнительные отпуска работникам, занятым на тяжелых работах, работах с вредными (особо вредными) и (или) тяжелыми (особо тяжелыми), опасными (особо опасными) условиями труда и проживающим на территории экологического бедствия на условиях, определенных действующим законодательством

15. Корпоративное управление

Под корпоративным управлением Общества понимается совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль над деятельностью, включающих отношения между Единственным акционером - АО "КазТрансГаз", Советом директоров, Правлением и заинтересованными лицами в интересах Единственного акционера, Общества и его производственных филиалов.

Общество рассматривает развитие корпоративного управления как средство повышения эффективности деятельности Компании, его стоимости, репутации, снижения затрат на привлечение капитала.

Основопологающими принципами корпоративного управления Общества являются:

- принцип защиты прав и интересов Единственного акционера;
- принцип эффективного управления Обществом Единственным Акционером, Советом директоров и Правлением;
- принцип самостоятельной деятельности Общества;
- принципы прозрачности, объективности и своевременности раскрытия информации о деятельности Общества;
- принципы законности и этики;
- принципы эффективной дивидендной политики;
- принцип эффективной кадровой политики;
- принцип охраны окружающей среды;

- политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов;
- принцип ответственности.

Корпоративное управление в Обществе основано на принципе защиты и уважения прав и законных интересов Единственного акционера и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе росту эффективности на задействованные активы Компании.

Корпоративное управление обеспечивает Единственному акционеру реальную возможность осуществлять свои права, связанные с участием в управлении Общества. Единственный акционер имеет право обращаться в государственные органы для защиты своих прав и законных интересов в случае совершения органами Общества действий, нарушающих нормы Законодательства и Устава, в порядке, предусмотренном Законодательством.

Компания обеспечивает эффективное участие единственного акционера в принятии ключевых решений корпоративного управления, таких как назначение и выборы членов Совета директоров. Единственный акционер имеет возможность высказать свое мнение о политике вознаграждения для членов Совета директоров.

Общество в 2009 году разработало Кодекс корпоративного управления для систематизации корпоративного управления, обеспечения прозрачности деятельности и подтверждения готовности Компании следовать стандартам надлежащего корпоративного управления посредством:

- ответственного, добросовестного и эффективного управления;
- эффективной работы Совета директоров и Правления, которые действуют в интересах Единственного акционера и Общества;
- должного раскрытия информации и прозрачности, а также эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля.

Кодекс корпоративного управления АО «КазТрансГаз Аймак» утверждён решением Единственного акционера (Совета директоров АО «КазТрансГаз») 25 декабря 2009 года, протокол №20 п.5 от 25.12.2009 г.

15.1 Совет директоров

Сведения о лицах, входящий в состав Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» по состоянию на 31 декабря 2014 г.

Таблица №21

№ пп	ФИО, дата рождения членов Совета директоров	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
1	Касеев Еркен Зарипович 14.08.1967 года	АО «КазТрансГаз» с сентября 2008 года по январь 2009 года - Советник Генерального директора. АО «КазТрансГаз Аймак» с мая 2009 года по настоящее время – Заместитель Генерального директора, Первый заместитель Генерального директора. АО «КазТрансГаз Аймак» с 3 ноября 2014 года по настоящее время – Председатель Совета Директоров	нет
2	Сердиев Ибулла Джумагулович	Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак»	нет

	31.01.1976 года	<p>с октября 2009 года по апрель 2011 года – Директор</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с апреля 2011 года по сентябрь 2011 года – Директор Департамента мониторинга договоров и цен; с сентября 2011 года по настоящее время – Управляющий директор, Член правления; с сентября 2013 года по октябрь 2014 года – Заместитель генерального директора; с 28 октября 2014 по настоящее время – Генеральный директор; с 3 ноября 2014 года по настоящее время – член Совета Директоров</p>	
3	Джаманбеков Алмаз Мэлсович 18.07.1962	<p>АО «Казахтелеком» с января 2006 года по июнь 2009 года – Вице-президент, главный директор по работе с государственными органами.</p> <p>АО «КазТрансГаз» с июня 2012 года по настоящее время – руководитель аппарата</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 3 ноября 2014 года по настоящее время – член Совета Директоров</p>	нет
4	Касымов Серкумар Мажинович 30.10.1948 года	<p>АО ИЭИ МЭиБП РК с мая 2007 года по февраль 2009 года – Главный научный сотрудник</p> <p>Научно-инновационная компания «БЕК-ГАЛ» с марта 2009 года по март 2010 года – Директор Центра экономики и логистики</p> <p>Национальный Педагогический Университет им. Абая с марта 2009 года по настоящее время – Координатор научных программ</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 26 июня 2013 года – по настоящее время член Совета Директоров, Независимый директор</p>	нет
5	Жаманбалин Серик Жардемович 24.06.1983 года	<p>ТОО «KMGC» с июня 2006 года по ноябрь 2008 года – Старший юрист</p> <p>ТОО «OlympexAdvisers» с декабря 2008 года по апрель 2010 года – Старший юрист с апреля 2010 года по настоящее время – Руководитель инвестиционных проектов</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 26 июня 2013 года по настоящее время – член Совета Директоров, Независимый директор</p>	нет

Участие членов совета директоров Эмитента в его уставном капитале и в его дочерних и зависимых организациях не имеется.

В составе Совета директоров в течение 2014 года происходили следующие изменения:

1) Решением Единственного акционера Общества протокол №13 п.2 от 6 февраля 2014 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- Досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Байзакова Айбека;
- Членом Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран Илеуов Азиз Токшалыкович, Первый заместитель Генерального директора АО «КазТрансГаз»;

2) Решением Единственного акционера Общества протокол №13 п.2 от 3 ноября 2014 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- Досрочно прекращены полномочия Председателя Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Сұлтанғали Серік;
- Досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Илеуова Азиза Токшалыковича;
- Досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Шарирбаева Кайрата Каматаевича;
- Председателем Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран Касеев Еркен Зарипович, Первый заместитель Генерального директора АО «КазТрансГаз»;
- Членом Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран Джаманбеков Алмаз Мэлсович, Управляющий директор по поддержке бизнеса АО «КазТрансГаз»;
- Членом Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран Сердиев Ибулла Джумагулович, Генеральный директор (Председатель Правления) АО «КазТрансГаз Аймак».

Комитеты Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» отсутствуют.

15.2 Исполнительный орган

Сведения о лицах, входящий в состав Правления АО «КазТрансГаз Аймак» по состоянию на 31 декабря 2014 г.

Таблица №22

ФИО, дата рождения членов Правления	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в том числе по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Сердиев Ибулла Джумагулович 31.01.1976 года	<p>Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» с октября 2009 года по апрель 2011 года – Директор</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с апреля 2011 года по сентябрь 2011 года – Директор Департамента мониторинга договоров и цен; с сентября 2011 года по настоящее время – Управляющий директор, Член правления; с сентября 2013 года по октябрь 2014 года – Заместитель генерального директора; с 28 октября 2014 по настоящее время – Генеральный директор; с 24 ноября 2014 года по настоящее время – Председатель Правления.</p>	нет

<p>Полномочия</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности среди членов Правления; 2. Созывает заседания Правления и обеспечивает представление на рассмотрение необходимых материалов; 3. Представляет Совету Директоров Общества кандидатуры для избрания членами Правления; 4. Осуществляет иные функции, предусмотренные законодательством РК и уставом Общества. 	
<p>Хван Валентин Борисович 12.07.1980 года</p>	<p>ТОО «Аманат 2» с октября 2010 по август 2011 года – заместитель директора по производству ТОО «Аманат 2».</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с августа по сентябрь 2011 года – исполняющий обязанности директора департамента капитального строительства; с сентября 2011 года по январь 2013 года – директор департамента капитального строительства; с января 2013 года по ноябрь 2014 года – технический директор; с ноября 2014 года по настоящее время – 1-й заместитель Генерального директора. с 24 ноября 2014 года по настоящее время – член Правления.</p>	<p>нет</p>
<p>Полномочия</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества; 2. Устанавливает вознаграждения и компенсации; 3. Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита; 4. Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 5. Не должен использовать или допускать использование имущества Общества в противоречии с уставом, решениями Единственного акционера и Совета Директоров Общества, а также в личных целях и злоупотреблять при совершении сделок со своими аффилированными лицами. 	
<p>Айдосов Галым Аллаярбекович 29.06.1960 года</p>	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с мая 2002 года по настоящее время – Заместитель Генерального директора, Управляющий директор по экономике и финансам, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам, Финансовый директор; с 24 ноября 2014 года по настоящее время – член Правления.</p>	<p>Нет</p>
<p>Полномочия</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества; 2. Устанавливает вознаграждения и компенсации; 3. Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита; 4. Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 5. Не должен использовать или допускать использование имущества Общества в противоречии с уставом, решениями Единственного акционера и Совета Директоров Общества, а также в личных целях и злоупотреблять при совершении сделок со своими аффилированными лицами. 	
<p>Сапаров Акилбай Есболович 06.08.1966 года.</p>	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 2005 года по май 2006 года – Заместитель Генерального директора по развитию;</p> <p>АО «КазТрансГаз Алматы» с мая 2006 года – Первый заместитель Председателя Правления; с апреля 2007 года по октябрь 2014 года – Председатель</p>	<p>нет</p>

	<p>Правления;</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с ноября 2014 года – Заместитель Генерального директора; с 24 ноября 2014 года по настоящее время – член Правления.</p>	
Полномочия	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества; 2. Устанавливает вознаграждения и компенсации; 3. Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита; 4. Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 5. Не должен использовать или допускать использование имущества Общества в противоречии с уставом, решениями Единственного акционера и Совета Директоров Общества, а также в личных целях и злоупотреблять при совершении сделок со своими аффилированными лицами. 	
<p>Матвалиев Нурлан Адилтаевич 01.11.1955 года.</p>	<p>Налоговый Комитет Алматинской области с августа 2006 года по сентябрь 2007 года – Заместитель Председателя</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с октября 2010 года по настоящее время – Управляющий директор; с 24 ноября 2014 года по настоящее время – член Правления.</p>	нет
Полномочия	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества; 2. Устанавливает вознаграждения и компенсации; 3. Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита; 4. Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 5. Не должен использовать или допускать использование имущества Общества в противоречии с уставом, решениями Единственного акционера и Совета директоров Общества, а также в личных целях и злоупотреблять при совершении сделок со своими аффилированными лицами. 	
<p>Сагымбеков Руслан Бекболатович 22.05.1986 года</p>	<p>Комитет РК по регулированию естественных монополий с 2009 года по 2010 год – главный специалист;</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 2010 года по ноябрь 2014 года – главный менеджер департамента инвестиционной политики, директор департамента; с ноября 2014 года по настоящее время - Управляющий директор; с 24 ноября 2014 года по настоящее время – член Правления.</p>	нет
Полномочия	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества; 2. Устанавливает вознаграждения и компенсации; 3. Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита; 4. Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 5. Не должен использовать или допускать использование имущества Общества в противоречии с уставом, решениями Единственного акционера и Совета Директоров Общества, а также в личных целях и злоупотреблять при совершении сделок со своими аффилированными лицами. 	

15.3 Вознаграждение, выплаченное Членам Совета Директоров и Ключевому руководящему персоналу

Вознаграждение Членам Совета Директоров

Членам Совета Директоров Общества, за исключением независимых директоров, вознаграждение не выплачивается.

В соответствии с решением Совета Директоров АО «КазТрансГаз» являющегося Единственным акционером Общества установлено годовое фиксированное вознаграждение независимым директорам Совета директоров Общества в размере 1 500 000 тенге.

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

По состоянию на 31 декабря 2014 года, ключевой руководящий персонал составляет 13 человек (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 26 человек). За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу, включенная в общие и административные расходы в отчете о совокупном доходе, составляет 426.292 тысячи тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 788.237 тысяч тенге).

15.4 Служба внутреннего аудита

В АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (НК «КМГ») действует централизованная служба внутреннего аудита, которая осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью всех организаций группы НК «КМГ», входящих в ФНБ «Самрук-Казына», коей является АО «КазТрансГаз Аймак». В действующем уставе НК «КМГ», утвержденном решением Единственного акционера НК «КМГ» от 12 июня 2012 года (протокол №26/12) с изменениями и дополнениями от 31 июля 2013 года (протокол №41/130), отражены полномочия данной службы, в связи с чем в структуре АО «КазТрансГаз», АО «КазТрансГаз Аймак» не предусмотрена своя служба аудита, т.к. ее функции выполняет служба аудита НК «КМГ». В уставе АО «КазТрансГаз Аймак» отражено наличие службы внутреннего аудита и, вероятно, в последующую редакцию устава будут внесены соответствующие изменения.

Руководитель службы внутреннего аудита АО «Национальная компания «КазМунайГаз»: Утембаева Айжан Нуралиевна.

Дата рождения: 13.02.1981 г.

Дата вступления в должность: 31.05.2011 г.

15.5 Информация о дивидендах

По состоянию на 31 декабря 2014 года размещены и оплачены 59 813 876 (пятьдесят девять миллионов восемьсот тринадцать тысяч восемьсот семьдесят шесть) простых акций, из которых: 59 813 876 (пятьдесят девять миллионов восемьсот тринадцать тысяч восемьсот семьдесят шесть) простых акций, или 100% от всего количества выпущенных и размещенных акций принадлежат АО «КазТрансГаз». АО «КазТрансГаз Аймак» провело 29 мая 2014 года годовое Общее собрание акционеров, на котором был утвержден порядок распределения чистого дохода АО «КазТрансГаз Аймак» за 2013 год, принято решение о выплате дивидендов по простым акциям и утвержден размер дивиденда в расчете на одну простую акцию. Размер дивиденда за 2013 год в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл» составил 14 тенге 59 тиын. Всего на выплату дивидендов было направлена сумма 837 709 200 (восемьсот тридцать семь миллионов семьсот девять тысяч двести) тенге, составляющая 40% от чистого дохода АО «КазТрансГаз Аймак» за 2013

16. Интегрированная система менеджмента

Политика Общества в области качества направлена на:

- эффективное управление деятельностью по газоснабжению товарным газом, оказанию сервисных услуг для выполнения требований и пожеланий потребителей и других заинтересованных сторон АО «КазТрансГаз Аймак», по соблюдению действующего законодательства РК и нормативно-технической базы, требований национальных и международных стандартов, природоохранного и трудового законодательства страны;
- осуществление мероприятий по дальнейшему устойчивому развитию компании, предусматривающих внедрение современных технологий, модернизацию газораспределительных сетей, сооружений на них, производственного оборудования и оптимизацию процессов, повышение культуры и безопасности производства;
- снижение затрат и повышение производительности труда при газоснабжении и оказании сервисных услуг путем внедрения передовых подходов, новых технологий и современных систем менеджмента;
- осуществление менеджмента бизнес-деятельности как системы взаимосвязанных процессов;
- постоянное осуществление деятельности по повышению результативности и эффективности системы менеджмента качества;
- обеспечение эффективной коммуникации между подразделениями и сотрудниками компании, с потребителями, общественностью, органами власти и надзора, с деловыми партнерами и поставщиками;
- повышение профессиональной квалификации, компетентности и осведомленности персонала компании и его филиалов, дальнейшее совершенствование корпоративной культуры в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и техники безопасности;
- мотивацию персонала компании выполнять работу с пониманием своей ответственности за качество предоставляемых услуг, за сокращение воздействий на окружающую среду, за снижение риска возникновения проблем в области охраны здоровья и безопасности труда;
- безукоризненную организацию работ по контрактам и договорам;
- организацию высокоэффективного управления качеством в каждом из подразделений компании.

Политика Общества в области охраны здоровья и безопасности труда направлена на непрерывное снижение рисков и воздействия опасных и вредных производственных факторов на здоровье работников компании и других заинтересованных сторон, повышение эффективности в области газоснабжения и оказания сервисных услуг для потребителей. Компания берет на себя следующие обязательства:

- постоянно повышать эффективность и результативность системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001:2007 применительно к деятельности на внутреннем рынке;
- обеспечить соответствие системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда законодательным, нормативным требованиям, а также требованиям заинтересованных сторон;
- обеспечить взаимовыгодное сотрудничество и информативность по вопросам охраны здоровья и безопасности труда со всеми заинтересованными сторонами;
- добиться снижения рисков в области охраны здоровья и безопасности труда, а также предотвращения травм и ухудшения здоровья сотрудников компании;

- достичь высоких показателей деятельности в области менеджмента охраны здоровья и безопасности труда;
- применять методы контроля и принятия результативных корректирующих и предупреждающих действий.

Для реализации **Политики Общества в области охраны окружающей среды** с целью управления рисками воздействия экологических аспектов на окружающую среду Компания следует принципам:

- постоянно повышать эффективность и результативность системы менеджмента охраны окружающей среды в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001:2004 применительно к газоснабжению и оказанию сервисных услуг;
- учитывать требования международных стандартов в области охраны окружающей среды и природопользования, положительные достижения в этом направлении ведущих компаний и новейшие достижения науки и техники;
- обеспечивать сохранение природной среды в зоне размещения газопроводов, сооружений на них и других производственных и непроизводственных объектов;
- периодически выявлять и оценивать соответствие деятельности Компании международному и отечественному законодательству, нормативным требованиям, а также требованиям других заинтересованных сторон, с которыми Компания согласна;
- учитывать мнение всех заинтересованных сторон при функционировании системы менеджмента охраны окружающей среды, обеспечивать эффективную коммуникацию с потребителями, общественностью, органами власти и надзора, с деловыми партнерами, поставщиками;
- обеспечить устойчивое развитие, путем рационального использования и сохранения природных ресурсов, предотвращения загрязнения окружающей среды

17. Основные факторы риска

В 2012 году была разработана Концепция по риск-менеджменту. В 2013 году разработана Политика по управлению рисками. В течение всего отчетного периода ежеквартально проводится мониторинг реестра ключевых рисков Общества, куда вошел перечень основных финансовых, инвестиционных, операционных, технологических рисков.

Заседания Комитета по рискам проводятся на регулярной основе., в очной и заочной формах.

Решения заседаний Комитета по каждому вопросу оформляются в виде протокола. Основные направления деятельности Комитета по рискам:

- мониторинг финансового состояния Компании с целью ранней диагностики его кризисного развития;
- анализ основных факторов, обуславливающих кризисное развитие Компании;
- подготовка предложений по мобилизации внутренних резервов Компании, введению строгого контроля и учета за расходованием всех видов ресурсов;
- подготовка рекомендаций и предложений по организации эффективной корпоративной системы управления рисками.

Регулярно решаются вопросы текущего управления временно свободными денежными средствами (оптимизация «депозитного портфеля»).

Проводится расчет и мониторинг финансовых коэффициентов, определяется финансовая устойчивость и ликвидность Компании.

18. О перспективах деятельности на 2015 год

Важным направлением развития системы газоснабжения является модернизация и строительство инфраструктуры газораспределительных сетей и внедрения новых технологий путем осуществления следующих мероприятий:

1. В соответствии с Постановлением Правительства № 939 от 14.09.2010г. Общество продолжает работу по принятию на баланс газораспределительных сетей, находящихся в собственности государственных коммунальных предприятий.

Согласно указанному постановлению в 2015 году Обществом планируется принятие на баланс газопроводы высокого, среднего и низкого давления и сооружения на них в Западно-Казахстанской, Жамбылской и Костанайских областях.

2. Планируется вхождение на рынок газоснабжения города Алматы, путем присоединения местной газораспределительной организации к Обществу.

3. Обществом планируется начать осуществление реализации инвестиционных проектов по Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской областям.

3.1. Планируется строительство газопроводов-отводов от магистрального газопровода «Бейнеу - Шымкент» с установкой АГРС и газификацией следующих населенных пунктов Кызылординской области: городов Аральск, Байконур, населенных пунктов Айтеке би, Шиели, Жанакорган на сумму 22,8 млрд. тенге (без учета НДС).

3.2. Подключение к основной газораспределительной сети, модернизация сетей, техническое перевооружение, обновление и создание новых активов Актюбинской области.

3.3. Модернизация, реконструкция действующих активов и строительство новых газораспределительных сетей в Мангистауской области.

4. Продолжение дальнейшей реализации инвестиционных проектов по модернизации газораспределительных сетей в городах в Жамбылской и Южно-Казахстанской областях, включая города Шымкент и Тараз.

Эффективная реализация вышеуказанных мероприятий приведет к улучшению финансовых и технологических результатов компании, что создает основу для увеличения её вклада в рост благосостояния страны и благополучие и устойчивое развитие регионов присутствия, в которых Компания обеспечивает занятость значительной части активного населения.

Кроме того, на 2015 год предусмотрено достижение показателей по реализации и транспортировке газа в объемах, указанных в таблице №23.

Таблица №23

№	Наименование	Ед.изм.	2015г. План
1	Реализация газа	тыс.м3	9 360 084
	Жамбылская область	тыс.м3	1 265 694
	Южно-Казахстанская обл	тыс.м3	1 035 262
	Кызылординская область	тыс.м3	532 749
	Западно-Казахстанская обл	тыс.м3	853 729
	Актюбинская область	тыс.м3	1 874 138
	Костанайская область	тыс.м3	884 700
	Мангистауская область	тыс.м3	2 549 522
	Атырауская область	тыс.м3	360 290
	Восточно-Казахстанская область	тыс.м3	4 000
2	Транспортировка газа	тыс.м3	9 441 545
2.1	Распределительная транспортировка	тыс.м3	7 274 801
	Жамбылский ПФ	тыс.м3	573 180
	Южно-Казахстанский ПФ	тыс.м3	673 373
	Кызылординский ПФ	тыс.м3	532 292

	Западно-Казахстанский ПФ	тыс.м3	723 634
	Актюбинский ПФ	тыс.м3	1 278 000
	Костанайский ПФ	тыс.м3	513 673
	Мангистауский ПФ (распределительная)	тыс.м3	2 497 997
	Атырауская область	тыс.м3	478 652
	Восточно-Казахстанская область	тыс.м3	4 000
2.2	Магистральная транспортировка	тыс.м3	2 166 744
	Мангистауский ПФ(магистральная)	тыс.м3	2 166 744

Отчёт независимых аудиторов

Акционеру и Руководству АО «КазТрансГаз Аймак»:

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «КазТрансГаз Аймак» (далее «Компания»), которая включает отчёт о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 г., отчёт о совокупном доходе, отчёт об изменениях в капитале и отчёт о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учетной политики и другие пояснительные примечания.

Ответственность руководства в отношении финансовой отчетности

Руководство Компании несёт ответственность за подготовку и достоверное представление данной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за процедуры внутреннего контроля, необходимые, по мнению руководства, для обеспечения подготовки финансовой отчётности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибки.

Ответственность аудиторов

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной финансовой отчетности на основе проведённого нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические нормы и спланировали и провели аудит с тем, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенного искажения финансовой отчётности.

Аудит включает выполнение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств в отношении сумм и информации, представленных в финансовой отчётности. Выбор процедур основывается на суждении аудитора, включая оценку риска существенного искажения финансовой отчётности вследствие недобросовестных действий или ошибки. При оценке этого риска аудитор рассматривает аспекты внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления финансовой отчётности с тем, чтобы определить процедуры аудита, необходимые в конкретных обстоятельствах, а не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля организации. Аудит также включает оценку уместности выбранной учётной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, и оценку представления финансовой отчётности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, финансовая отчётность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение АО «КазТрансГаз Аймак» по состоянию на 31 декабря 2014 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности.

Ernst & Young LLP



Бахтиёр Эшонкулов
Аудитор / Партнер по аудиту

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000099 от 27 августа 2012 года

10 февраля 2015 года



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан: серия МФЮ - 2,
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан от 15 июля
2005 года

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 31 декабря 2014 года

В тысячах тенге

	Прим.	2014	2013
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	126.381.299	95.543.254
Нематериальные активы		248.786	270.943
Долгосрочные банковские вклады	11	425.647	200.000
Денежные средства, ограниченные в использовании	12	788.802	187.744
Авансы выданные	8	7.563.750	-
Расходы будущих периодов	10	906.384	1.437.941
		136.314.668	97.639.882
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	6	1.587.980	4.477.344
Торговая дебиторская задолженность	7	22.175.999	15.412.501
Авансы выданные	8	642.071	3.131.439
Налоги к возмещению	9	1.035.647	2.404.224
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	28	590.147	609.279
Краткосрочные банковские вклады	11	11.374.231	3.022.444
Прочие текущие активы	10	658.251	501.455
Денежные средства и их эквиваленты	12	1.535.944	1.943.773
		39.600.270	31.502.459
Итого активы		175.914.938	129.142.341
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	13	66.489.226	62.478.299
Нераспределенная прибыль	13	29.236.663	11.314.392
Итого капитал		95.725.889	73.792.691
Долгосрочные обязательства			
Процентные займы	14	17.578.146	4.000.136
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	8.484.687	-
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка		470.463	-
Обязательства по отсроченному налогу	28	505.701	1.869.651
Отсроченные доходы	16	3.884.527	3.888.782
		30.923.524	9.758.569
Текущие обязательства			
Процентные займы	14	11.129.862	16.555.389
Торговая кредиторская задолженность	17	32.451.956	23.719.020
Авансы полученные	19	2.959.897	2.523.078
Налоги к уплате	18	415.839	62.904
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	323.595	-
Отсроченные доходы	16	258.490	251.682
Задолженность по займам газа	20	-	1.394.651
Прочие текущие обязательства	21	1.725.886	1.084.357
		49.265.525	45.591.081
Итого обязательства		80.189.049	55.349.650
Итого капитал и обязательства		175.914.938	129.142.341
Балансовая стоимость простой акции		1,596	1,280

Подписано и утверждено к выпуску 10 февраля 2015 года.

Управляющий директор

Главный бухгалтер



Прилагаемые учётная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 16 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

В тысячах тенге

	Прим.	2014	2013
Доходы	22	140.042.401	108.334.936
Себестоимость реализации	23	(131.269.134)	(101.759.467)
Валовая прибыль		8.773.267	6.575.469
Общие и административные расходы	24	(7.886.746)	(5.100.331)
Прочие операционные доходы	25	5.428.920	4.315.016
Прочие операционные расходы	25	(2.883.509)	(2.551.715)
Прибыль от операционной деятельности		3.431.932	3.238.439
(Отрицательная) / положительная курсовая разница, нетто	26	(806.616)	44.113
Финансовые доходы	11	874.148	521.049
Финансовые затраты	27	(1.972.702)	(1.001.757)
Прибыль до налогообложения		1.526.762	2.801.844
Экономия / (расходы) по подоходному налогу	28	197.204	(707.571)
Чистая прибыль за год		1.723.966	2.094.273
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога		1.723.966	2.094.273
Базовая прибыль на акцию		0,0295	0,0422
Разводненная прибыль на акцию		0,0295	0,0422

Подписано и утверждено к выпуску 10 февраля 2015 года.

Управляющий директор

Главный бухгалтер



Прилагаемые учётная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 46 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

В тысячах тенге

	Прим.	2014	2013
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль до налогообложения		1.526.762	2.801.844
Неденежные корректировки для сверки прибыли до подходного налога с чистыми денежными потоками:			
Износ и амортизация	23,24,25	5.288.684	3.164.219
Финансовые затраты / (доходы), нетто		1.098.554	480.708
Начисление / (сторнирование) резерва по сомнительной задолженности	24	1.032.972	(53.172)
Убыток / (доход) от выбытия основных средств, нетто	25	3.256	(19.076)
Нереализованная положительная курсовая разница		(155.590)	(122.962)
Амортизация отсроченных доходов	25	(266.237)	(208.504)
Амортизация жилищных компенсаций, выданных сотрудникам	24	582.025	71.558
Начисление резерва по неиспользованным отпускам и премиям сотрудникам		1.169.040	542.333
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам	24	65.363	(605)
Поступление денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале (Увеличение) / уменьшение в операционных активах:			
Торговая дебиторская задолженность		(7.788.742)	936.704
Авансы выданные		2.489.368	(971.047)
Налоги к возмещению		1.697.120	(97.872)
Запасы		2.561.358	1.843.688
Расходы будущих периодов и прочие текущие активы		(831.222)	(1.656.605)
Увеличение / (уменьшение) в операционных обязательствах:			
Торговая кредиторская задолженность		5.272.008	3.039.018
Авансы полученные		436.819	273.979
Налоги к уплате		770.297	(683.435)
Прочие текущие обязательства		(1.909.173)	(1.817.951)
Поступление денежных средств от операционной деятельности			
		13.052.662	7.522.822
Проценты уплаченные		(1.724.817)	(910.815)
Уплаченный подоходный налог		(997.967)	(507.587)
Проценты полученные		579.358	122.381
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности			
		10.909.436	6.226.801
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Приобретение нематериальных активов		(71.672)	(46.493)
(Размещение) / снятие банковских вкладов, нетто		(8.250.805)	476.158
(Размещение) / снятие денежных средств, ограниченных в использовании, нетто		(601.058)	-
Приобретение основных средств		(12.499.355)	(20.829.625)
Авансы, выданные под поставку основных средств		(7.563.750)	-
Поступление от продажи основных средств		500.587	494.437
Расходы будущих периодов		-	(1.798.000)
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности			
		(28.486.053)	(21.703.523)
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Поступления по банковским займам		39.457.455	61.804.354
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам	15	8.455.124	-
Погашение займов		(31.459.922)	(51.070.012)
Дивиденды выплаченные	13	(837.709)	-
Поступления в уставный капитал	13	1.653.840	4.169.778
Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности			
		17.168.788	14.904.120
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах			
		(407.829)	(572.602)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	12	1.943.773	2.516.375
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	12	1.535.944	1.943.773

Прилагаемые учетная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 46 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ**

Следующие неденежные операции были исключены из отчёта о движении денежных средств:

Передача основных средств

В 2014 году Компания получила от АО «КазТрансГаз» и от АО НК «КазМунайГаз» основные средства на сумму 17.155.530 тысяч тенге и 1.335.937 тысяч тенге (в 2013 году: 520.375 тысяч тенге) по договорам доверительного управления газопроводами. Компания также получила основные средства на безвозмездной основе на сумму 258.790 тысяч тенге (в 2013 году: 1.557.540 тысяч тенге). Более подробная информация по полученным основным средствам приведена в *Примечании 5*.

Кредиторская задолженность по поставке основных средств

В 2014 году поступление основных средств на сумму 3.083.846 тысяч тенге было профинансировано за счёт увеличения кредиторской задолженности (в 2013 году: 2.649.554 тысячи тенге).

Перевод товарно-материальных запасов

В 2014 году товарно-материальные запасы на сумму 262.643 тысячи тенге были включены в основные средства (в 2013 году: ноль тенге) (*Примечание 5*).

Актив по ликвидации газопровода и восстановлению участка, включенный в состав основных средств

В 2014 году поступления в основные средства включали актив по ликвидации газопровода и восстановлению участка в сумме 404.093 тысячи тенге, созданного за счёт резерва (в 2013 году: ноль тенге).

Капитализация финансовых затрат

В 2014 году поступления в основные средства включали капитализацию финансовых затрат в сумме 335.864 тысячи тенге (в 2013 году: ноль тенге) (*Примечания 14 и 15*).

Подписано и утверждено к выпуску 10 февраля 2015 года.

Управляющий директор

Главный бухгалтер

Каспалов А.А.

Каспалов К.А.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

В тысячах тенге

	Прим.	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2013 года		50.547.689	16.460.576	67.008.265
Чистая прибыль за год		–	2.094.273	2.094.273
Итого совокупный доход за год		–	2.094.273	2.094.273
Внос Акционера		–	520.375	520.375
Выпуск акций		11.930.610	(7.760.832)	4.169.778
На 31 декабря 2013 года		62.478.299	11.314.392	73.792.691
Чистая прибыль за год		–	1.723.966	1.723.966
Итого совокупный доход за год		–	1.723.966	1.723.966
Внос со стороны АО НК «КазМунайГаз»	13	–	1.335.937	1.335.937
Внос Акционера	13	–	17.155.530	17.155.530
Выпуск акций	13	4.010.927	(1.455.453)	2.555.474
Дивиденды	13	–	(837.709)	(837.709)
На 31 декабря 2014 года		66.489.226	29.236.663	95.725.889

Подписано и утверждено к выпуску 10 февраля 2015 года.

Управляющий директор

Главный бухгалтер



Прилагаемые учетная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 46 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибушн» в апреле 2002 года, в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «КазТрансГаз» (далее «КТГ») является единственным акционером Компании. КТГ расположено в Республике Казахстан и является 100%-ной дочерней организацией АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «КазМунайГаз»). КазМунайГаз полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына») и, соответственно, все дочерние организации КазМунайГаз, Самрук-Казына и иные государственные предприятия рассматриваются в финансовой отчётности как связанные стороны (*Примечание 29*).

Основными направлениями деятельности Компании являются приобретение и продажа природного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и иные услуги, относящиеся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети и сети, принадлежащие АО «Интергаз Центральная Азия», дочерней организации КТГ. Тарифы на продажу и транспортировку газа регулируются законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и контролируются Комитетом по Регулированию Естественных Монополий и Защите Конкуренции Республики Казахстан (далее «КРЕМ»).

На 31 декабря 2014 года у Компании имеется 10 филиалов (на 31 декабря 2013: 9 филиалов), расположенных в Казахстане.

Головной офис Компании расположен по адресу: Астана, ул. Кунаева 14/3, Республика Казахстан.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Прилагаемая финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее «Совет по МСФО»).

Финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, которые оцениваются по справедливой стоимости, как указано в учётной политике и примечаниях к данной отчётности.

Все суммы в финансовой отчётности округлены до тысячных значений, если не указано иное.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Изменения в учётной политике

Принятая учётная политика соответствует учётной политике, применявшейся в предыдущем отчётном году, за исключением новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2014 года.

Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации

В 2014 году Компания впервые применила некоторые новые стандарты и поправки. Однако они не влияют на финансовую отчётность Компании.

С 1 января 2014 года вступили в силу следующие новые стандарты и разъяснения:

- *«Инвестиционные компании»* – поправки к МСФО (IFRS) 10 *«Консолидированная финансовая отчётность»*, МСФО (IFRS) 12 *«Раскрытие информации об участии в других предприятиях»* и МСФО (IAS) 27 *«Отдельная финансовая отчётность»*;
- *«Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств»* – поправки к МСФО (IAS) 32 *«Финансовые инструменты: представление информации»*;
- *«Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов»* – поправки к МСФО (IAS) 36 *«Обесценение активов»*;

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации (продолжение)**

- *«Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования»* – поправки к МСФО (IAS) 39 *«Финансовые инструменты: признание и оценка»*;
- Разъяснение КРМФО (IFRS) 21 *«Обязательные платежи»*;
- *«Усовершенствования МСФО, период 2010-2012 гг.»*: поправки к МСФО (IFRS) 13 *«Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность»*;
- *«Усовершенствование МСФО, период 2011-2013 гг.»*: поправки к МСФО (IFRS) 1 *«Значение фразы «вступившие в силу МСФО»*.

«Инвестиционные компании» (Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27)

Данные поправки предусматривают исключение в отношении требования о консолидации для организаций, удовлетворяющих определению инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10 *«Консолидированная финансовая отчётность»*, и должны применяться ретроспективно с определенными освобождениями в отношении перехода к использованию стандарта. Согласно исключению в отношении консолидации инвестиционные компании должны учитывать свои дочерние организации по справедливой стоимости через прибыль и убыток. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании.

«Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств» – Поправки к МСФО (IAS) 32

Данные поправки разъясняют значение фразы «в настоящий момент имеется обеспеченное юридической защитой право осуществить зачёт признанных сумм» и критерии взаимозачёта для применяемых расчётными палатами механизмов одновременных расчётов и применяются ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании.

«Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования» – Поправки к МСФО (IAS) 39

Данные поправки предусматривают освобождение от прекращения учёта хеджирования при условии, что новация производного инструмента, обозначенного как инструмент хеджирования, удовлетворяют определенным критериям и должны применяться ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании.

Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи»

Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 уточняет, что организация признает обязательство по уплате обязательного платежа в момент осуществления деятельности, вследствие которой согласно законодательству возникает обязанность по уплате. Разъяснения также уточняют, что если обязанность по уплате обязательного платежа возникает вследствие достижения некоторого минимального порогового значения, соответствующие обязательство до достижения такого минимального порогового значения не признается. Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 применяется ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 гг.»

В рамках ежегодных усовершенствований МСФО за период 2010-2012 гг. Совет по МСФО выпустил семь поправок к шести стандартам, включая поправку к МСФО (IFRS) 13 *«Оценка справедливой стоимости»*. Поправка к МСФО (IFRS) 13 вступает в силу незамедлительно, применяется в отношении периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и разъясняет в тексте Основы для выводов, что беспроцентная краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность могут оцениваться по суммам к оплате или получению, если эффект дисконтирования является несущественным. Данная поправка к МСФО (IFRS) 13 не оказала влияния на финансовую отчётность Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации (продолжение)**

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 гг.»

В рамках ежегодных усовершенствований МСФО за период 2011-2013 гг. Совет по МСФО выпустил четыре поправки к четырем стандартам, включая поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчётности». Поправка к МСФО (IFRS) 1 вступает в силу незамедлительно, применяется в отношении периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и разъясняет в тексте Основы для выводов, что организация вправе применять либо действующий стандарт, либо новый стандарт, который пока не является обязательным, но допускает досрочное применение, при условии последовательного применения такого стандарта в периодах, представленных в первой финансовой отчётности организации по МСФО.

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу

Ниже приводятся стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании. В список включены выпущенные стандарты и интерпретации, которые, с точки зрения Компании, окажут влияние на раскрытие информации, финансовое положение или финансовые результаты деятельности в случае применения в будущем.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая отражает результаты всех этапов проекта по финансовым инструментам и заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. Стандарт вводит новые требования в отношении классификации и оценки, обесценения и учёта хеджирования.

МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Досрочное применение предыдущих редакций МСФО (IFRS) 9 (2009 г., 2010 г., и 2013 г.) допускается, если дата первоначального применения приходится на период до 1 февраля 2015 года.

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учётной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчётность организации. МСФО (IFRS) 14 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 гг.»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года и не оказывают влияния на финансовую отчётность Компании. Документ включает в себя следующие поправки:

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)***Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Платеж, основанный на акциях»*

Данная поправка применяется перспективно и разъясняет различные вопросы, связанные с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, являющихся условиями наделения правами:

- Условие достижения результатов должно содержать условие периода оказания услуг;
- Целевой показатель должен достигаться во время оказания услуг контрагентом;
- Целевой показатель должен относиться к деятельности организации или другой организации в составе той же группы;
- Условие достижения результатов может быть рыночным условием или не быть таковым;
- Если контрагент по какой-либо причине прекращает предоставление услуг в течение периода наделения правами, условие периода оказания услуг не выполняется.

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса»

Поправки применяются перспективно и разъясняют, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные в качестве обязательств (либо активов), которые обусловлены объединением бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, вне зависимости от того, относятся ли они к сфере применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо).

Поправка к МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют следующее:

- Организация должна раскрывать информацию о суждениях, которые использовало руководство при применении критериев агрегирования в пункте МСФО (IFRS) 8, в том числе краткое описание операционных сегментов, которые были агрегированы подобным образом, и экономические индикаторы (например, продажи и валовая маржа), которые оценивались при формировании вывода о том, что агрегированные операционные сегменты имеют схожие экономические характеристики;
- Информация о сверке активов сегмента и совокупных активов раскрывается только в том случае, если сверка предоставляется только в том случае, если сверка предоставляется руководству, принимающему операционные решения, аналогично информации, раскрываемой по обязательствам сегмента.

Поправка к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют в рамках МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, что актив может переоцениваться на основании наблюдаемых данных относительно его валовой либо чистой балансовой стоимости. Кроме того, разъясняется, что накопленная амортизация является разницей между валовой и балансовой стоимостью актива.

Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной и к ней применяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме того, организация, которая пользуется услугами управляющей компании, обязана раскрывать информацию о расходах, понесенных в связи с потреблением услуг по управлению.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 гг.»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года и не оказывают влияния на финансовую отчётность Компании. Документ включает в себя следующие поправки:

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)***«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 гг.» (продолжение)**Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса»*

Поправка применяется перспективно и разъясняет следующие исключения из сферы применения МСФО (IFRS) 3:

- К сфере применения МСФО (IFRS) 3 не относятся все соглашения о совместной деятельности, а не только совместные предприятия;
- Данное исключение из сферы применения применяются исключительно в отношении учёта в финансовой отчётности самого соглашения о совместной деятельности.

Поправка к МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО (IFRS) 13 может применяться не только в отношении финансовых активов и финансовых обязательств, но также в отношении других договоров, попадающих в сферу применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо).

Поправка к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость»

Описание дополнительных услуг в МСФО (IAS) 40 разграничивает инвестиционную недвижимость и недвижимость, занимаемую владельцем (т.е. основные средства). Поправка применяется перспективно и разъясняет, что определения того, чем является операция (приобретением актива или объединением бизнеса) применяется МСФО (IFRS) 3, а не МСФО (IAS) 40.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает новую модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с клиентами. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается по сумме, которая отражает возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг клиенту. Принципы МСФО (IFRS) 15 предусматривают более структурированный подход к оценке и признанию выручки. Новый стандарт по выручке применяется в отношении всех организаций и заменит все действующие требования к признанию выручки согласно МСФО. Стандарт применяется в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, ретроспективно в полном объёме либо с использованием модифицированного ретроспективного подхода, при этом допускается досрочное применение.

Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» – «Учёт приобретений долей участия в совместных операциях»

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 для учёта объединения бизнеса. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)****«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 гг.» (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснения допустимых методов амортизации»*

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение.

Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчётности»

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учёта инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и зависимые организации в отдельной финансовой отчётности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, должны будут применить это изменение ретроспективно. Организации, впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, обязаны применить этот метод с даты перехода на МСФО. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение.

Пересчёт иностранных валют

Финансовая отчётность представлена в тенге, являющейся функциональной валютой Компании и валютой представления финансовой отчётности Компании.

Операции и остатки

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются Компанией в функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по спот-курсу функциональной валюты, действующему на отчётную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, включаются в отчёт о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Доходы или расходы, возникающие при пересчёте немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания доходов или расходов в результате изменения справедливой стоимости.

При подготовке финансовой отчётности использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее «КФБ»), и которые являются официальными обменными курсами в Республике Казахстан:

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение года
31 декабря 2014 года	182,35	179,12
31 декабря 2013 года	153,61	152,14

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Приобретение организаций, находящихся под общим контролем**

Приобретение организаций, находящихся под общим контролем АО «КазТрансГаз», учитывается Компанией с использованием метода объединения долей.

Активы и обязательства дочерней организации, передаваемой под общим контролем, учитываются в настоящей финансовой отчётности по балансовой стоимости передающей организации («Предшественник») на дату передачи. Разница между общей балансовой стоимостью чистых активов, и уплаченным вознаграждением, отражается в настоящей финансовой отчётности как корректировка капитала.

Основные средства

Основные средства отражаются по стоимости приобретения за минусом накопленного износа и убытков от обесценения. Первоначальная стоимость основных средств включает стоимость приобретения, в том числе импортные пошлины и прямо относящиеся невозмещаемые налоги, затраты по займам, а также любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние.

Износ рассчитывается прямолинейным методом, исходя из срока полезной службы основных средств. Оцененный полезный срок службы активов представлен следующим образом (в годах):

Здания	7-100
Газотранспортная система	10-30
Машины и оборудование	3-30
Транспортные средства	5-10
Прочее	3-15

Земля не амортизируется.

Ликвидационная стоимость, срок полезной службы и методы амортизации активов анализируются в конце каждого годового отчётного периода и при необходимости корректируются.

При продаже или выбытии активов их стоимость и накопленный износ элиминируются, а любой доход или убыток, возникающие в результате их выбытия включаются в отчёт о совокупном доходе.

Незавершенное строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтенных по себестоимости. Незавершенное строительство включает стоимость строительства, оборудования, ТМЗ долгосрочного характера и прочие прямые затраты. Незавершенное строительство не амортизируется. Амортизация незавершенного строительства начинается тогда, когда соответствующие активы вводятся в эксплуатацию.

Затраты, понесенные после ввода основных средств в эксплуатацию, такие, как затраты на ремонт и обслуживание, а также затраты капитального характера, обычно относятся на расходы в том периоде, когда эти затраты понесены. Затраты, которые приводят к увеличению ожидаемых будущих экономических выгод от использования основного средства сверх его первоначально оцененных показателей (увеличение срока полезной службы, мощности и т.д.), капитализируются как дополнительная стоимость основных средств.

Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные отдельно, первоначально оцениваются по стоимости. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы имеют ограниченные или неограниченные сроки полезной службы. Нематериальные активы с ограниченным сроком полезной службы амортизируются в течение срока полезной службы, и анализируются на предмет обесценения в случае наличия признаков возможного обесценения нематериального актива. Сроки и порядок амортизации нематериальных активов с ограниченным сроком полезной службы анализируются, как минимум, ежегодно в конце каждого отчётного года. Изменения в ожидаемом сроке полезной службы или ожидаемой модели использования будущих экономических выгод, включенных в актив, учитываются посредством изменения периода или метода амортизации, и рассматриваются как изменения в учётных оценках. Расходы по амортизации по нематериальным активам с ограниченным сроком полезной службы, отражаются в отчёте о совокупном доходе по категории расходов, в соответствии с предназначением нематериального актива.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В 2014 и 2013 годах нематериальные активы в основном были представлены программным обеспечением со сроком полезной службы 6-7 лет.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы***Первоначальное признание и оценка*

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторскую задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Компания классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Финансовые активы, за исключением финансовых активов, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на «стандартных условиях») признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Компании включают денежные средства, финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток, краткосрочные и долгосрочные банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Категория «финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток», включает финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесенные при первоначальном признании в категорию переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретены с целью продажи в ближайшем будущем. Производные инструменты, включая отделенные встроенные производные инструменты, также классифицируются как предназначенные для торговли, за исключением случаев, когда они определяются как инструменты эффективного хеджирования согласно МСБУ 39.

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в отчёте о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения справедливой стоимости признаются как финансовые доходы и финансовые затраты в отчёте о совокупном доходе.

Займы и дебиторская задолженность представляют собой непроемлемые финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в отчёте о совокупном доходе как расходы периода.

Компания не имела инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, в течение отчётных периодов, завершившихся 31 декабря 2014 и 2013 годов.

Прекращение признания

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться в отчёте о финансовом положении, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек;

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые активы (продолжение)***Прекращение признания (продолжение)*

- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Компания передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, и при этом не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признается в той степени, в которой Компания продолжает свое участие в переданном активе.

В этом случае Компания также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Компании.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату Компания оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными тогда и только тогда, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов.

Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие, как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов. Восстановление ранее признанного резерва по сомнительной задолженности признается, когда уменьшение в резерве напрямую связано с событиями после его признания. Данное восстановление убытка от обесценения признается в качестве дохода.

Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости

В отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, Компания сначала проводит оценку существования объективных свидетельств обесценения индивидуально значимых финансовых активов, либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми. Если Компания определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости, она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска, а затем рассматривает данные активы на предмет обесценения на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признается либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые активы (продолжение)***Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости (продолжение)*

При наличии объективного свидетельства понесения убытка от обесценения сумма убытка оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков (без учёта будущих ожидаемых кредитных убытков, которые еще не были понесены).

Приведенная стоимость расчётных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу. Если процентная ставка по займу является переменной, ставка дисконтирования для оценки убытка от обесценения представляет собой текущую эффективную ставку процента.

Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счёта резерва, а сумма убытка признается в отчёте о совокупном доходе. Начисление процентного дохода по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Процентные доходы отражаются в составе финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе. Займы вместе с соответствующими резервами списываются с баланса, если отсутствует реалистичная перспектива их возмещения в будущем, а все доступное обеспечение было реализовано либо передано Компании. Если в течение следующего года сумма расчётного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается посредством корректировки счёта резерва. Если предыдущее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признается как уменьшение финансовых затрат в отчёте о совокупном доходе.

Финансовые обязательства*Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и кредиты и заимствования. Компания классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае займов и кредитов на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают процентные займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую и прочую кредиторскую задолженность.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Категория «финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, определенные при первоначальном признании в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Доходы и расходы по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчёте о совокупном доходе.

Компания не имеет финансовых обязательств, определенных ею при первоначальном признании в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

После первоначального признания, процентные займы и привлеченные средства учитываются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента.

Доходы и убытки признаются в отчёте о совокупном доходе тогда, когда прекращается признание обязательств или признается их обесценение, а также в процессе амортизации.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые обязательства (продолжение)***Прекращение признания*

Признание финансового обязательства в отчёте о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек.

Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торговля которыми осуществляется на активных рынках на каждую отчётную дату, определяется исходя из рыночных котировок или котировок дилеров (котировки на покупку для длинных позиций и котировки на продажу для коротких позиций), без вычета затрат по сделке.

Для финансовых инструментов, торговля которыми не осуществляется на активном рынке, справедливая стоимость определяется путем применения соответствующих методик оценки. Такие методики могут включать использование цен недавно проведенных на коммерческой основе сделок, использование текущей справедливой стоимости аналогичных инструментов; анализ дисконтированных денежных потоков, либо другие модели оценки.

Анализ справедливой стоимости финансовых инструментов и дополнительная информация о методах ее определения приводится в *Примечании 31*.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма – представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчёт на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства представляют собой средства в кассе и средства на банковских счетах Компании. Эквиваленты денежных средств представляют собой краткосрочные высоколиквидные инвестиции, которые готовы для перевода в известную сумму денежных средств со сроком погашения, не превышающим 3 (трёх) месяцев, и которые связаны с незначительным риском изменения стоимости.

Обесценение нефинансовых активов*Нефинансовые активы*

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП) – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП). Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если текущая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Обесценение нефинансовых активов (продолжение)***Нефинансовые активы (продолжение)*

При определении ценности от использования, будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций аналогичных компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП Компании, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчёты, как правило, составляются на 5 (пять) лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения продолжающейся деятельности признаются в отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива.

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что текущая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать текущую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

Нематериальные активы

Нематериальные активы с неопределённым сроком полезной службы проверяются на предмет обесценения ежегодно по состоянию на 31 декабря, а также если обстоятельства указывают на то, что их балансовая стоимость могла обесцениться. Проверка на предмет обесценения проводится на индивидуальной основе или, в случае необходимости, на уровне ПГДП.

Товарно-материальные запасы

Запасы оценены по наименьшему из значений первоначальной стоимости или чистой стоимости реализации по методу ФИФО. Стоимость включает все затраты, понесенные в ходе обычной деятельности, связанные с приведением каждого продукта в его местонахождение и состояние на данный момент. Чистая стоимость реализации основана на расчётной цене реализации в ходе осуществления обычной деятельности, минус любые последующие затраты, которые ожидается понести для завершения и выбытия.

Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность является непроизводным финансовым активом, не котирующимся на активном рынке, с фиксированным или поддающимся определению размером платежей. После первоначальной оценки, торговая и прочая дебиторская задолженность отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, минус любой резерв на обесценение.

Прибыли и убытки отражаются в отчёте о совокупном доходе в момент прекращения признания или в случае обесценения торговой дебиторской задолженности, а также посредством амортизации.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Резервы**

Резервы отражаются в финансовой отчётности тогда, когда Компания имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства. Тогда, когда Компания ожидает, что резерв будет возмещен, к примеру, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является вероятным.

Если влияние временной стоимости денег является существенным, резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего движения денежных средств по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, там где это уместно, риски, присущие обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва вследствие истечения времени признается как финансовые затраты.

Торговая кредиторская задолженность

Обязательства по торговой кредиторской задолженностью учитываются по первоначальной стоимости, являющейся справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Компании.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Компании или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том отчётном периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные Компанией в связи с заемными средствами.

Компания капитализирует затраты по займам в отношении всех соответствующих установленным критериям долгосрочных активов.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговое законодательство предусматривает погашение налога на добавленную стоимость (НДС) по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

НДС к уплате

НДС к уплате начисляется в бухгалтерском учёте на доходы от реализации товаров, работ и услуг, подлежащие обложению НДС, в соответствии с налоговым кодексом Республики Казахстан. В дополнение, в случаях, когда происходит начисление резерва на обесценение дебиторской задолженности, сумма обесценения начисляется на валовую сумму задолженности, включая НДС.

НДС к возмещению

НДС к возмещению отражается в бухгалтерском учёте по приобретенным товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчётную дату сумма по счету НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счету НДС к уплате.

Социальный налог

Компания осуществляет выплату социального налога в бюджет Республики Казахстан в отношении своих работников по ставке 11% от облагаемого дохода работников.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Текущий подоходный налог**

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, которая, как полагается, будет возмещена или уплачена налоговым органам. Для расчёта данной суммы использовались налоговые ставки и налоговое законодательство, которые действовали или являлись фактически законными на отчётную дату.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в отчёте о совокупном доходе. Руководство Компании периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

Отсроченный подоходный налог

Отсроченный подоходный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц на отчётную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности.

Обязательства по отсроченному подоходному налогу признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- Обязательство по отсроченному налогу возникает в результате первоначального признания гудвилла или актива или обязательства по операции, не возникшего вследствие объединения бизнеса и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- В отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, если время восстановления временных разниц можно контролировать, и существует значительная вероятность того, что временная разница не уменьшится в обозримом будущем.

Активы по отсроченному подоходному налогу признаются по всем вычитаемым временным разницам, переносу неиспользованных налоговых льгот и неиспользованных налоговых убытков, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, переносимые неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- Активы по отсроченному налогу, относящиеся к вычитаемым временным разницам, возникают в результате первоначального признания актива или обязательства по сделке, которая не является объединением бизнеса и которая на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- В отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, активы по отсроченному налогу признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость активов по отсроченному налогу пересматривается на каждую отчётную дату и уменьшается, если вероятность получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволила бы использовать все или часть активов по отсроченному налогу, больше не оценивается как высокая. Активы по непризнанному отсроченному налогу пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать такие активы.

Активы и обязательства по отсроченному налогу оцениваются по ставкам налогообложения, которые будут применяться в течение периода реализации актива или урегулирования обязательства, исходя из налоговых ставок (налогового законодательства), вступившего или фактически вступившего в силу на отчётную дату.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Отсроченный подоходный налог (продолжение)**

Отсроченный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе отчёта о совокупном доходе, также не признается в составе отчёта о совокупном доходе. Статьи отсроченных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Активы и обязательства по отсроченному налогу зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачёта текущих активов и обязательств по подоходному налогу, и отсроченные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Капитал*Уставный капитал*

Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения компаний, отражаются в составе собственного капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как дополнительный оплаченный капитал.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты утверждения финансовой отчётности.

Условные активы и условные обязательства

Условные активы не признаются в финансовой отчётности. Когда получение дохода фактически достоверно, соответствующий актив не является условным, и его признание является уместным.

Условные обязательства не признаются в финансовой отчётности. Они не раскрываются, если возможность оттока ресурсов, включающих экономические выгоды, является отдаленной.

Последующие события

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о положении Компании на отчётную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчётности. События, произошедшие после окончания года, которые не являются корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях, если они существенны.

Признание доходов и расходов

Доходы признаются в той степени, в которой существует вероятность того, что Компания сможет получить экономические выгоды от хозяйственных операций, и сумма дохода может быть достоверно оценена. Доход оценивается по справедливой стоимости полученного вознаграждения, за вычетом скидок, а также налогов.

Продажа газа

Доход от продажи признается после передачи покупателю существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности на газ.

Предоставление услуг по транспортировке газа

Доходы от услуг по транспортировке признаются на основании фактических объемов газа, транспортированного в течение отчётного периода.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Признание доходов и расходов (продолжение)***Предоставление услуг по ремонту и эксплуатации*

Доходы от услуг ремонта и эксплуатации признаются в периоде, когда услуги были оказаны, на основании общей контрактной цены и процента выполнения работ.

Процентный доход

Доход признается при начислении процентов (с использованием метода эффективной ставки процента, которая является ставкой, которая дисконтирует расчётные будущие поступления денежных средств в течение ожидаемого срока финансового инструмента до чистой текущей стоимости финансового актива).

Процентный доход включается в состав финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе.

Расходы

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда денежные средства или их эквиваленты были выплачены, и показываются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО предусматривает использование руководством оценок и допущений, влияющих на суммы учтенных активов и обязательств на дату подготовки финансовой отчётности и учтенные суммы доходов и расходов в течение отчётного периода. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий и иные источники неопределенности оценок на отчётную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года:

Срок полезной службы основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезной службы объектов основных средств, по крайней мере, на конец каждого отчётного года. В случае, если ожидания отличаются от предыдущей оценки, изменения учитываются перспективно как изменения в учётных оценках в соответствии с МСБУ 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки». Данные оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и амортизацию, отражённую в отчёте о совокупном доходе.

Резерв по сомнительной задолженности

Руководство формирует резерв по сомнительной задолженности для учёта расчётных убытков, возникающих в результате неспособности клиентов осуществлять требуемые платежи. При оценке адекватности резерва по сомнительной задолженности, руководство основывает свои оценки на классификации дебиторской задолженности по срокам давности и предыдущего опыта по списанию, кредитоспособности клиента и изменениях в сроках оплаты клиента. Если финансовое состояние клиента ухудшилось, фактический размер списания может быть выше ожидаемого. На 31 декабря 2014 года резервы были сформированы в сумме 587.417 тысяч тенге (на 31 декабря 2013: 117.172 тысячи тенге) (*Примечание 7*).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)*Налогообложение*

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущего налогооблагаемого дохода существует неопределенность. Основываясь на обоснованных допущениях, Компания создает резервы под возможные последствия налоговой проверки, проводимой налоговыми органами. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства компанией-налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов. Активы по отсроченному налогу признаются по неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы активов по отсроченному налогу, которую можно признать в финансовой отчётности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства. Более подробная информация по налоговым рискам приводится в *Примечании 30*.

Активы по отсроченному подоходному налогу

Активы по отсроченному налогу признаются по всем вычитаемым временным разницам в той степени, в которой существует вероятность того, что будут обоснованы налогооблагаемые временные разницы и коммерческий характер таких расходов, а также успешное применение стратегии налогового планирования. Сумма признанных активов по отсроченному подоходному налогу на 31 декабря 2014 года составила 1.543.293 тысячи тенге (на 31 декабря 2013 года: 1.052.681 тысяча тенге) (*Примечание 28*).

Обесценение нефинансовых активов

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Расчёт справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу коммерческим сделкам продажи аналогичных активов или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выбытием актива. Расчёт ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие 5 (пять) лет и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Компании еще не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемого на предмет обесценения подразделения, генерирующего денежные потоки. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Движение в основных средствах за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газотранспортная система	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость:								
На 1 января 2013 года	108.336	4.203.644	1.251.270	75.512.827	1.608.380	489.025	2.923.939	86.097.421
Поступления	14.097	44.278	483.766	2.373.004	352.502	117.512	22.171.935	25.557.094
Переводы	1.936	133.565	6.246	2.822.174	121	3.368	(2.967.410)	-
Выбытия	(3.937)	(1.460.281)	(34.187)	(243.823)	(9.516)	(21.373)	(188)	(1.773.305)
На 31 декабря 2013 года	120.432	2.921.206	1.707.095	80.464.182	1.951.487	588.532	22.128.276	109.881.210
Поступления	1.592	440.756	219.424	20.972.567	183.045	99.718	14.552.922	36.470.024
Перевод из ТМЗ	-	-	-	-	-	-	262.643	262.643
Переводы	-	1.035.479	96.423	21.638.413	181.200	8.372	(22.959.887)	-
Выбытия	-	(10.532)	(101.876)	(104.162)	(123.754)	(40.137)	-	(380.461)
На 31 декабря 2014 года	122.024	4.386.909	1.921.066	122.971.000	2.191.978	656.485	13.983.954	146.233.416
Накопленный износ:								
На 1 января 2013 года	-	(1.139.308)	(431.788)	(9.357.553)	(675.374)	(154.102)	(290.939)	(12.049.064)
Отчисления за год	-	(339.559)	(164.639)	(2.359.104)	(177.786)	(55.637)	-	(3.096.725)
Переводы	-	-	(2.130)	3	2.119	8	-	-
Выбытия	-	544.482	30.401	209.615	8.136	15.199	-	807.833
На 31 декабря 2013 года	-	(934.385)	(568.156)	(11.507.039)	(842.905)	(194.532)	(290.939)	(14.337.956)
Отчисления за год	-	(320.028)	(264.165)	(4.793.847)	(307.277)	(91.351)	-	(5.776.668)
Переводы	-	-	-	-	-	-	-	-
Выбытия	-	6.988	49.907	82.978	108.417	14.217	-	262.507
На 31 декабря 2014 года	-	(1.247.425)	(782.414)	(16.217.908)	(1.041.765)	(271.666)	(290.939)	(19.852.117)
Остаточная стоимость:								
На 31 декабря 2013 года	120.432	1.986.821	1.138.939	68.957.143	1.108.582	394.000	21.837.337	95.543.254
На 31 декабря 2014 года	122.024	3.139.484	1.138.652	106.753.092	1.150.213	384.819	13.693.015	126.381.299

В течение 2014 года Компания безвозмездно получила от местных органов Власти основные средства на сумму 258.790 тысяч тенге (2013: 1.557.540 тысяч тенге) (*Примечание 16*).

28 ноября 2014 года Компания и АО НК «Казмунайгаз» заключили договор доверительного управления газопроводами, находящиеся в Костанайской области, на сумму 1.335.937 тысяч тенге (*Примечание 13*). В 2014 году общее поступление от АО «КазТрансГаз» по договорам доверительного управления газопроводами составило 17.155.530 тысяч тенге, из них - находящиеся в Западно-Казахстанской области на сумму 7.701.448 тысяч тенге, Жамбылской области на сумму 2.605.311 тысяч тенге, Актыбинской области на сумму 1.455.453 тысячи тенге, Костанайской области на сумму 5.393.318 тысяч тенге (*Примечание 13*).

В течение 2014 года Компания произвела закуп запасов, оплату заработной платы и работ подрядчиков на сумму 14.095.867 тысяч тенге (в 2013 году: 22.171.935 тысяч тенге). Основная часть данных затрат относится к строительству и модернизации подводных газопроводов в таких регионах, как Южно-Казахстанская область на сумму 8.117.662 тысячи тенге, Жамбылская область на сумму 3.321.603 тысячи тенге и Атырауская область на сумму 1.488.246 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость основных средств, с полностью начисленным износом, но находящихся в эксплуатации, составила 3.991.628 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 3.743.528 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

По состоянию на 31 декабря, товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Материалы и запасы	1.363.938	1.705.903
Природный газ	297.535	2.781.134
	1.661.473	4.487.037
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные запасы	(73.493)	(9.693)
	1.587.980	4.477.344

Движение резерва на устаревшие запасы представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
На 1 января	9.693	29.008
Начисления за год (Примечание 24)	65.363	1.529
Сторнирование резерва (Примечание 24)	–	(2.134)
Списание резерва	(1.563)	(18.710)
На 31 декабря	73.493	9.693

7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря, торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	13.524.890	9.135.381
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 29)	9.238.526	6.394.292
	22.763.416	15.529.673
Минус: резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(587.417)	(117.172)
	22.175.999	15.412.501

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов, торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в тенге.

Движение по резерву по сомнительной дебиторской задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
На 1 января	117.172	381.767
Начисления за год (Примечание 24)	1.032.972	279.030
Сторнирование резерва (Примечание 24)	–	(332.202)
Списание	(562.727)	(211.423)
На 31 декабря	587.417	117.172

По состоянию на 31 декабря, анализ по срокам оплаты торговой дебиторской задолженности (нетто), за исключением дебиторской задолженности от связанных сторон, представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Не просроченные и не обесцененные	Просроченные, но не обесцененные				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
2013	9.018.209	6.034.460	2.423.735	393.216	82.913	12.852	71.033
2014	12.937.473	1.346.545	12.708	5.288.367	1.877.270	4.412.583	–

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**8. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

По состоянию на 31 декабря, авансы выданные представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Авансы, выданные поставщикам за долгосрочные активы		
Авансы, выданные за долгосрочные активы	7.563.750	–
	7.563.750	–
Авансы, выданные поставщикам за текущие активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	635.392	148.240
Авансы, выданные связанным сторонам (<i>Примечание 29</i>)	6.679	2.983.199
	642.071	3.131.439
Минус: резерв на обесценение авансов выданных	–	–
	642.071	3.131.439

Авансы, выданные за долгосрочные активы в сумме 7.563.750 тысяч тенге, включают авансы, выданные под выполнение работ по строительству автоматизированных газораспределительных станций, строительно-монтажных работ, капитального ремонта и реконструкции газопроводов в Кызылординской области.

9. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

По состоянию на 31 декабря, налоги к возмещению представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
НДС к возмещению	927.459	326.133
Налог на имущество	97.660	72.800
Оплаченные таможенные платежи, не взятые в зачёт с НДС	–	1.997.538
Прочие	10.528	7.753
	1.035.647	2.404.224

10. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря, расходы будущих периодов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Компенсация на приобретение жилья	843.458	1.366.842
Прочее	62.926	71.099
	906.384	1.437.941

В сентябре 2013 года Правление Компании приняло решение о финансировании приобретения жилья работникам, переведенным в г. Астана в 2013 году. В результате данного решения 116 работников получили компенсации на приобретение жилья в размере 15.500 тысяч тенге с условием, что работник проработает в Компании в течение 5 (пяти) лет. Общая сумма выплаченных компенсаций составила 1.798.000 тысяч тенге, которая будет списана равными долями на общие и административные расходы Компании до конца 2017 года. Компания отнесла сумму в 843.458 тысяч тенге на долгосрочную часть, а 313.721 тысяча тенге на текущую часть в составе задолженности работников. В течение 2014 года Компания амортизировала 582.025 тысяч тенге (в 2013 году: 71.558 тысяч тенге) (*Примечание 24*).

По состоянию на 31 декабря, прочие текущие активы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Задолженность работников	327.637	419.833
Расходы будущих периодов	90.110	9.064
Предоплата по страхованию	27.439	25.543
Задолженность по аренде	20.861	6.688
Прочее	192.204	40.327
	658.251	501.455

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

Долгосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Долгосрочные вклады в тенге	422.000	200.000
Долгосрочные вклады в долларах США	3.647	–
	425.647	200.000

По состоянию на 31 декабря 2014 года, долгосрочные вклады в тенге размещены в АО «Народный банк Казахстана» под 1% годовых сроком до 11 октября 2023 года, в АО «Евразийский банк» под 7% годовых сроком до 5 апреля 2016 года, в АО «Bank RBK» под 9% годовых со сроком до 10 сентября 2016 года, в АО «Qazaq Banki» под 9,0% годовых сроком до 25 августа 2016 года, в АО «Темирбанк» под 8.5% годовых сроком до апреля-июля 2015 года.

Краткосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Краткосрочные вклады в долларах США	5.528.138	31.535
Краткосрочные вклады в тенге	5.268.149	2.606.123
Начисленные вознаграждения	577.944	384.786
	11.374.231	3.022.444

По состоянию на 31 декабря 2014 года, краткосрочные вклады в тенге и долларах США были размещены в АО «Bank RBK», АО «Темирбанк», АО «Qazaq Banki» и в АО «Народный банк Казахстана». Ставки вознаграждения составляли 9,0% годовых в тенге и 4,5% годовых в валюте по вкладам в АО «Bank RBK», 8,5% годовых в тенге по вкладу в АО «Темирбанк», 4,5% годовых в валюте по вкладу в АО «Qazaq Banki» и 6,3% годовых в тенге по вкладу в АО «Народный банк Казахстана».

Начисленные вознаграждения по банковским вкладам за 2014 год составили 874.148 тысяч тенге (за 2013 год: 521.049 тысяч тенге).

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

По состоянию на 31 декабря, денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Текущие счета в тенге	2.296.334	1.106.708
Денежные средства в пути	24.165	34.042
Текущие счета в рублях	2.705	69
Денежные средства в кассе	1.503	2.173
Текущие счета в долларах США	39	811.720
Текущие вклады в тенге	–	100.000
Текущие вклады в долларах США	–	76.805
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	(788.802)	(187.744)
	1.535.944	1.943.773

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов, текущие счета в банках являются беспроцентными.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**13. КАПИТАЛ**

Уставный капитал представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013	2014	2013
Простые акции, выпущенные в обращении	Количество акций		В тысячах тенге	
Номинальной стоимостью в 1.000 тенге	54.837.260	53.283.420	54.837.260	53.283.420
Номинальной стоимостью в 3.493 тенге	1.554.256	1.554.256	5.429.017	5.429.017
Номинальной стоимостью в 1.453 тенге	2.591.374	2.591.374	3.765.862	3.765.862
Номинальной стоимостью в 1.461 тенге	685.440	–	1.001.627	–
Номинальной стоимостью в 10.000 тенге	145.546	–	1.455.460	–
	59.813.876	57.429.050	66.489.226	62.478.299

Уставный капитал

В течение 2014 года Компания выпустила простые акции в количестве 1.553.840 штук номинальной стоимостью 1.000 тенге за акцию, 685.440 штук номинальной стоимостью 1.461 тенге за акцию, 145.546 штук номинальной стоимостью 10.000 тенге за акцию. Все выпущенные акции выкуплены единственным акционером Компании и оплачены денежными средствами в сумме 1.553.840 тысяч тенге, чистыми активами АО «Актаугазсервис» на сумму 1.001.627 тысяч тенге и основными средствами в сумме 1.455.453 тысячи тенге (в 2013 году: 3.994.970 тысяч тенге).

Нераспределенная прибыль

На 31 декабря 2014 года все простые акции Компании были разрешены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении, а также имеют право голосовать на собраниях акционеров Компании. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению акционера. В течение 2014 года Компания выплатила дивиденды единственному акционеру АО «КазТрансГаз» в сумме 837.709 тысяч тенге (в 2013 году: дивиденды не объявлялись).

28 ноября 2014 года Компания и АО НК «КазМунайГаз» заключили договор доверительного управления газопроводами, находящиеся в Костанайской области, на сумму 1.335.937 тысяч тенге (*Примечание 5*).

В 2014 году общее поступление от АО «КазТрансГаз» по договорам доверительного управления газопроводами составило 17.155.530 тысяч тенге, из них - находящиеся в Западно-Казахстанской области на сумму 7.701.448 тысячи тенге, Жамбылской области на сумму 2.605.311 тысяч тенге, Актюбинской области на сумму 1.455.453 тысячи тенге, Костанайской области на сумму 5.393.318 тысяч тенге, из которых выпустила акции, номинальной стоимостью 10.000 тенге на сумму 1.455.453 тысячи тенге (*Примечание 5*).

Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, действующим до передачи Компании права собственности на данные газопроводы. Компания является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с договором доверительного управления, получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данными газопроводами. Соответственно, Компания признала получение данных газопроводов в качестве активов и соответствующее увеличение нераспределенной прибыли, которое будет реклассифицировано в увеличение уставного капитала по завершению юридических процедур.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 31 декабря процентные займы и привлеченные средства представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	% ставка	2014	2013
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	12.728.036	–
		19 сентября 2023 года			
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге		8,10%	5.088.729	2.282.616
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	24 марта 2015 года	6,50%	3.750.000	–
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	18 марта 2015 года	6,50%	2.500.000	–
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	1.814.028	2.040.782
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	6 февраля 2015 года	6,50%	1.450.000	–
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	4 марта 2015 года	6,50%	1.300.000	–
		28 февраля 2014 года			
АО «Банк ВТБ» (Казахстан)	Тенге		7,00%	–	2.406.600
АО «Банк ВТБ» (Казахстан)	Тенге	5 марта 2014 года	7,00%	–	393.398
АО «Банк ВТБ» (Казахстан)	Тенге	10 марта 2014 года	7,00%	–	199.999
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	12 марта 2014 года	6,50%	–	2.000.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	12 июня 2014 года	7,50%	–	1.370.773
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	19 марта 2014 года	6,50%	–	2.629.227
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	20 июня 2014 года	6,50%	–	3.000.000
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	27 июня 2014 года	6,00%	–	1.176.000
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	10 июля 2014 года	6,00%	–	1.300.000
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	18 апреля 2014 года	6,00%	–	1.200.000
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	24 января 2014 года	6,00%	–	381.479
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	25 апреля 2014 года	6,00%	–	123.000
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(186.763)	(96.508)
				28.444.030	20.407.366
Проценты к уплате				263.978	148.159
				28.708.008	20.555.525
Минус: текущая часть процентных займов и привлеченных средств				(11.129.862)	(16.555.389)
Долгосрочная часть процентных займов и привлеченных средств				17.578.146	4.000.136

АО «Ситибанк Казахстан»

В соответствии с Генеральным соглашением о краткосрочных кредитах на пополнение оборотного капитала на сумму 50.000 тысяч долларов США, под ставку 3-х месячный ЛИБОР + 2%, с максимальным сроком займа до 12 месяцев, АО «Ситибанк Казахстан» предоставил Компании дополнительное финансирование в общей сумме 41.740 тыс. долларов США. Также, в соответствии с изменением к общему соглашению о кредитной линии от 22 сентября 2004 года, АО «Ситибанк Казахстан» предоставило Компании в 2014 году дополнительное финансирование несколькими траншами в общей сумме 586.892 тысячи тенге для пополнения оборотных средств (2013: 38.703.738 тысяч тенге).

В течение 2014 года, Компания погасила оставшийся основной долг в размере 4.767.371 тысяча тенге и 41.740 тыс. долларов США (2013: 41.943.258 тысяч тенге) и ежемесячно начисленные проценты в размере 108.652 тысячи тенге (2013: 357.554 тысячи тенге). КТГ выступают гарантом по данному договору.

ДБ АО «Сбербанк»

В соответствии с договором об открытии возобновляемой кредитной линии от 9 сентября 2013 года на пополнение оборотного капитала, на сумму 9.000.000 тысяч тенге под 6,5%, АО ДБ «Сбербанк Казахстан» предоставил Компании дополнительное финансирование на общую сумму 4.629.227 тысяч тенге. В течение 2014 года Компания погасила основной долг в размере 4.629.227 тысяч тенге и ежемесячно начисленные проценты в размере 507.788 тысяч тенге (2013: 100.927 тысяч тенге). По состоянию на 31 декабря 2014 года, у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****АО «ВТБ Банк» (Казахстан)**

В соответствии с соглашением о кредитной линии от 29 августа 2013 года на сумму 3.000.000 тысяч тенге под 5%-7% с максимальным сроком займа до 6 (шести) месяцев, АО «Банк ВТБ» (Казахстан) предоставил Компании в 2013 году дополнительное финансирование несколькими траншами в общей сумме 2.999.997 тысяч тенге для пополнения оборотных средств. Данная кредитная линия действовала и была доступна до 29 августа 2014 года. В течение 2014 года АО «Банк ВТБ» (Казахстан) предоставил Компании дополнительное финансирование в сумме 1.773.223 тысячи тенге.

В течение 2014 года были погашены весь основной долг по займу АО «Банк ВТБ» (Казахстан) в размере 4.773.220 тысячи тенге и начисленные проценты в сумме 39.207 тысяч тенге (2013: 64.818 тысяч тенге).

АО «Банк Развития Казахстана»

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 марта 2014 года на сумму 21.485.004 тысячи тенге под 8,2% с максимальным сроком займа до 13 (тринадцати) лет, в течение 2014 года АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании дополнительное финансирование на сумму 13.164.028 тысяч тенге по проекту «Модернизация газораспределительной системы ЮКО». Сумма займов, полученных в рамках сублимита 1, подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 669.897 тысяч тенге, начиная с ноября 2014 года. В течение 2014 Компания погасила основную сумму долга в размере 435.992 тысячи тенге, а также ежемесячно начисленные проценты в размере 355.369 тысяч тенге.

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 17 июля 2013 года на сумму 16.400.000 тысяч тенге под 8,1% с максимальным сроком займа до 15 лет, в течение 2014 АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании дополнительное финансирование в размере 2.806.112 тысяч тенге по проекту «Модернизация ГРС г.Тараз». Сумма займов, полученных в рамках сублимита 1, подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 165.065 тысяч тенге, начиная с сентября 2015 года. В течение 2014 Компания погасила ежемесячно начисленные проценты в размере 221.249 тысяч тенге.

В соответствии с договором банковского займа от 12 июня 2007 года, заём на сумму 1.814.028 тысяч тенге подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 113.337 тысяч тенге. Данный заём был привлечен для реализации проекта «Резервная нитка газопровода Узень-Жетыбай».

В течение 2014 Компания погасила основную сумму долга в размере 226.754 тысячи тенге (2013: 226.754 тысячи тенге), а также ежемесячно начисленные проценты в размере 168.758 тысяч тенге (2013: 198.976 тысяч тенге).

КТГ выступает гарантом по данным договорам. По состоянию на 31 декабря 2014 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данным займам.

В 2014 году Компания капитализировала финансовые затраты в сумме 291.912 тысячи тенге (в 2013: ноль тенге) как поступления в основные средства.

15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

	Валюта	Дата погашения	% ставка	2014	2013
Номинальная сумма основного долга	Тенге	27 декабря 2018 года	7,50%	8.629.170	–
Дисконт				(144.483)	–
Долгосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам				8.484.687	–

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ (продолжение)**

Движение дисконта за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, представлено следующим образом:

На 1 января 2014 года	–
Признание дисконта	(174.046)
Амортизация дисконта (Примечание 27)	29.563
На 31 декабря 2014 года	(144.483)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам	323.595
Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам	323.595

С целью финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов, в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, в торговой системе КФБ были размещены облигации Компании в количестве 8.629.170 штук, номинальной стоимостью 1.000 тенге за облигацию, со ставкой вознаграждения 7,5% годовых, периодичность выплаты купонов 27 июня и 27 декабря каждый год до 2018 года включительно. Доходность по облигациям для покупателя равна 8,2% годовых. Сумма денежных средств, полученных по размещенным облигациям, составила 8.455.124 тысячи тенге.

В 2014 году Компания капитализировала финансовые затраты в сумме 43.952 тысячи тенге (в 2013: ноль тенге) как поступления в основные средства.

16. ОТСРОЧЕННЫЕ ДОХОДЫ

По состоянию на 31 декабря, отсроченные доходы представлены следующим образом:

В тысячах тенге

По состоянию на 31 декабря 2013 года	2.791.428
Основные средства, полученные на безвозмездной основе (Примечание 5)	1.557.540
Амортизация отсроченных доходов (Примечание 25)	(208.504)
Минус: текущая часть отсроченных доходов	(251.682)
Долгосрочная часть отсроченных доходов	3.888.782
По состоянию на 31 декабря 2014 года	4.140.464
Основные средства, полученные на безвозмездной основе (Примечание 5)	258.790
Амортизация отсроченных доходов (Примечание 25)	(256.237)
Минус: текущая часть отсроченных доходов	(258.490)
Долгосрочная часть отсроченных доходов	3.884.527

17. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря, торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 29)	28.521.797	8.464.822
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	3.930.159	15.254.198
	32.451.956	23.719.020

По состоянию на 31 декабря, кредиторская задолженность Компании была выражена в различных валютах следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Тенге	32.449.740	17.526.749
Российский рубль	1.720	1.500
Доллары США	496	6.190.771
	32.451.956	23.719.020

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**18. НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

По состоянию на 31 декабря, налоги к уплате представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Индивидуальный подоходный налог	213.874	46.705
Социальный налог	201.965	15.905
Прочие	–	294
	415.839	62.904

19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

По состоянию на 31 декабря, авансы полученные представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Авансы, полученные за поставку газа	1.843.779	1.641.847
Авансы, полученные от связанных сторон (<i>Примечание 29</i>)	443.277	215.448
Прочие полученные авансы	672.841	665.783
	2.959.897	2.523.078

20. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ЗАЙМАМ ГАЗА

7 сентября 2012 и 7 февраля 2014 годов Компания получила от КТГ газ в объеме 326.951 и 374.320 кубических метров в сумме 2.526.588 тысяч тенге и 4.227.028 тысяч тенге, соответственно. В 2014 году Компания возвратила газ в объеме 95.397 кубических метров (в 2013 году: 79.932 кубических метров), по оставшейся части газа в объеме 525.943 кубических метров и в сумме 4.932.465 тысяч тенге без учета НДС был произведен взаимозачет с торговой дебиторской задолженностью по договорам купли-продажи газа. В соответствии с условиями договора, в случае, если Компания не исполнит свое обязательство вовремя, никаких штрафных санкций и пеней начислено не будет.

21. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря, прочие текущие обязательства представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Начисленные обязательства	1.618.491	966.579
Прочее	107.395	117.778
	1.725.886	1.084.357

22. ДОХОДЫ

Доходы за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Доходы от реализации газа	125.391.270	97.762.386
Доходы от услуг по транспортировке газа	14.651.131	10.572.550
	140.042.401	108.334.936

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**23. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

Себестоимость реализации за год, закончившийся 31 декабря, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Стоимость проданного газа	106.119.581	82.864.488
Заработная плата и соответствующие налоги	7.370.134	5.424.392
Транспортировка и доставка	6.063.845	5.288.590
Износ и амортизация	4.942.082	2.707.747
Услуги по биллингу	2.191.602	1.946.368
Налог на имущество и прочие налоги	1.458.357	1.088.568
Потери газа в пределах норм	1.387.126	947.931
Запасы	428.973	624.776
Ремонт и содержание	612.473	189.300
Услуги по хранению газа	103.924	141.762
Прочее	591.037	535.545
	131.269.134	101.759.467

24. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Заработная плата и соответствующие налоги	3.884.118	2.932.134
Начисление резерва по сомнительной задолженности (<i>Примечание 7</i>)	1.032.972	(53.172)
Жилищные компенсации работников	582.025	71.558
Профессиональные услуги	409.516	175.490
Аренда	372.979	247.493
Износ и амортизация	327.499	405.006
Комиссии банка	310.378	283.045
Ремонт и техническое обслуживание	179.923	145.876
Спонсорство	141.009	202.473
Командировочные расходы	115.233	175.426
Налоги помимо подоходного налога	96.322	63.509
Услуги связи	74.146	82.721
Повышение квалификации	65.791	93.464
Начисление резерва по устаревшим и неликвидным запасам (<i>Примечание 6</i>)	65.363	(605)
Канцелярские принадлежности	49.251	36.444
Реклама	47.816	64.911
Страхование	41.987	48.960
Топливо и материалы	30.928	31.114
Расходы на проведение праздничных и культурно-массовых мероприятий	13.023	32.808
Прочее	46.467	61.676
	7.886.746	5.100.331

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**25. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ / (РАСХОДЫ)**

Прочие операционные доходы/расходы за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Прочие операционные доходы:		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	4.270.542	3.393.830
Доход от реализации ТМЦ (счётчики, отопительные котлы и пр.)	474.201	519.884
Амортизация отсроченных доходов (<i>Примечание 16</i>)	256.237	208.504
Доходы по доверительному управлению	176.522	–
Штрафы и пени	125.494	97.249
Доходы от арендной платы	68.616	68.817
Прибыль от выбытия активов	–	19.076
Прочие доходы	57.308	7.656
	5.428.920	4.315.016
Прочие операционные расходы:		
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	(2.528.200)	(2.123.919)
Расходы от реализации ТМЦ	(325.501)	(367.606)
Расходы по аренде – износ арендованных зданий, операционная аренда третьим сторонам	(26.552)	(60.190)
Убыток от выбытия активов	(3.256)	–
	(2.883.509)	(2.551.715)

Расходы по износу и амортизации в сумме 19.103 тысячи тенге включены в прочие операционные расходы (2013 год: 51.466 тысяч тенге).

26. (ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ) / ПОЛОЖИТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА, НЕТТО

13 февраля 2014 года Национальный банк Республики Казахстан провел корректировку курса тенге к доллару США и другим основным валютам. После корректировки обменный курс вырос с 155,56 тенге к 1 доллару США до 184,50 тенге к 1 доллару США. Корректировка тенге привела к чистой отрицательной курсовой разнице в сумме 806.616 тысяч тенге, вследствие того, что Компания имела существенные обязательства перед кредиторами, выраженные в долларах США.

27. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Расходы по процентам по банковским займам и овердрафтам	1.260.254	971.107
Вознаграждение по долговым ценным бумагам	603.237	–
Амортизация дисконта по резерву на вывод актива из эксплуатации	66.369	–
Амортизация по долговым ценным бумагам (<i>Примечание 15</i>)	29.563	–
Прочее	13.279	30.650
	1.972.702	1.001.757

28. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в отчёте о совокупном доходе представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Текущий подоходный налог	1.166.746	(14.058)
Расходы по текущему подоходному налогу	1.166.746	709.779
Корректировка в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	–	(723.837)
Расходы по отсроченному подоходному налогу	(1.363.950)	721.629
(Экономия) / расход по подоходному налогу	(197.204)	707.571

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**28. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

Ниже приведена сверка прибыли до налогообложения для целей финансовой отчетности с расходами по налогу:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Прибыль до налогообложения	1.526.762	2.801.844
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по официальной ставке	305.352	560.369
Налоговый эффект невычитаемых разниц:		
Расходы, не относимые на вычеты	39.768	63.473
Спонсорские расходы	27.611	19.120
Разница, возникающая при первоначальном признании газопроводов полученных в доверительное управление	(367.735)	–
Корректировки, отраженные в течение периода, в отношении текущего налога предыдущих периодов	–	(723.837)
Корректировки, отраженные в течение периода, в отношении отсроченного налога предыдущих периодов	(202.200)	788.446
(Экономия) / расход по подоходному налогу	(197.204)	707.571

На 31 декабря 2014 и 2013 годов компоненты активов / (обязательств) по отсроченному налогу представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2013	Возникновение и сторнирова- ние временных разниц в отчёте о совокупном доходе	2014
Активы по отсроченному подоходному налогу			
Отсроченные доходы	828.092	511	828.603
Начисленные обязательства по премиям руководству	141.085	129.483	270.568
Резерв на отпуска	43.819	4.814	48.633
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности Дебиторская задолженность по задолженности работников	19.996	97.487	117.483
	14.312	113.852	128.164
Резерв на обесценение авансов выданных	3.438	(3.438)	–
Резерв на устаревшие и неликвидные ТМЗ	1.939	12.760	14.699
Финансовые расходы	–	89.607	89.607
Налоги к уплате	–	45.536	45.536
Газопроводы, полученные в доверительное управление	1.955.403	(1.955.403)	–
Резерв по газопроводам в доверительном управлении	(1.955.403)	1.955.403	–
Активы по отсроченному подоходному налогу	1.052.681	490.612	1.543.293
Обязательства по отсроченному подоходному налогу			
Основные средства	(2.922.332)	873.338	(2.048.994)
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	(2.922.332)	873.338	(2.048.994)
Чистые обязательства по отсроченному подоходному налогу	(1.869.651)	1.363.950	(505.701)

По состоянию на 31 декабря 2014 года Компания имела предоплату по корпоративному подоходному налогу в размере 590.147 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2013 года: предоплата в размере 609.279 тысяч тенге).

29. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**29. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Компания имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

В течение 2014 и 2013 годов сделки продажи и покупки со связанными сторонами совершались на условиях, аналогичных условиям сделок на коммерческой основе.

Существенные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 годов, а также остатки, сформировавшиеся на 31 декабря 2014 и 2013 годов, представлены далее:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Реализация газа и прочих товаров		
АО «КазТрансГаз»	13.222.234	14.108.780
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	1.988.598	2.383.713
АО «КазТрансГаз Өнімдері»	15.838	–
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КазТрансОйл»	840.095	741.504
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	28.942	21.713
АО «Эмбамунайгаз»	9.035	–
ТОО «КМГ Транскаспий»	5.577	68
ТОО «КМГ EP Catering»	4.691	–
АО «МангистауМунайГаз»	4.682	4.895
ТОО «Урихтау Оперейтинг»	2.953	–
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	2.867	1.837
ТОО «Жол-Сервис»	2.454	–
АО «Озенмунайгаз»	2.157	–
АО «ЕвроАзия Эйр»	2.065	1.148
ТОО «КазахойлАктобе»	1.356	763
ТОО «Oil Construction Company»	1.166	1.160
ТОО «Кен-Курылыссервис»	1.150	–
ТОО «Мангистауэнергомунай»	582	527
ТОО «СемсерӨрт-сөндіруш»	504	562
ТОО «КМГ Карачаганак»	185	64
ТОО «КМГ Сервис»	171	618
ТОО «КРУЗ»	157	–
АО «КМГ Онимдери»	134	319
ТОО «Казахтуркмунай»	2	21
АО РД «КазМунайГаз»	–	26.393
ТОО «Тениз Сервис»	–	6.570
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО НАК «Казатомпром»	27.090.673	21.409.750
АО «Жамбылская ГРЭС»	10.663.714	5.531.664
АО «СамрукЭнерго»	855.530	–
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	183.785	123.525
АО НАК «Казахстан Инжиниринг»	39.225	29.350
АО «Казпочта»	16.150	10.986
АО «Казахтелеком»	14.216	13.002
АО «Альянс Банк»	874	882
АО «ТемирБанк»	–	46
	55.001.762	44.419.860

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Доходы (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Реализация услуг		
АО НК «КазМунайГаз»	158.261	–
АО «КазТрансГаз»	38.642	5.943
<i>Компании под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «КазТрансГаз Өнімдері»	620	–
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КазТрансОйл»	88.189	47.879
АО «Эмбамунайгаз»	2.924	–
АО «МангистауМунайГаз»	2.710	2.428
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	1.585	2.346
ТОО «KMG EP Catering»	796	–
АО «КМГ Онімдері»	836	13
ТОО «Жол-Сервис»	506	–
ТОО «КМГ Транскаспий»	495	31
АО «Озенмунайгаз»	370	–
ТОО «Oil Construction Company»	343	337
АО «ЕвроАзия Эйр»	304	573
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	294	217
ТОО «Кен-Қурылыссервис»	215	–
ТОО «Мангистауэнергомұнай»	148	246
ТОО «СемсерӨрт-сөндіруші»	88	93
ТОО «КМГ Сервис»	40	154
ТОО «КРУЗ»	26	–
ТОО «КМГ Карачаганак»	14	4
ТОО «Қазақтүркмұнай»	9	16
АО РД «КазМунайГаз»	–	58.285
ТОО «Тениз Сервис»	–	633
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Қазына»:</i>		
АО «СамрукЭнерго»	445.945	333.928
АО НАК «Қазатөмпром»	635.299	17.386
АО НК «Қазақстан Темір Жолы»	88.401	71.677
АО НАК «Қазақстан Инжиниринг»	7.082	5.032
АО «Қазпочта»	4.627	3.840
АО «Қазақтелеком»	2.071	6.587
АО «Альянс Банк»	136	149
АО «ТемірБанк»	–	11
АО «БТА Банк»	–	9
	1.480.976	557.817
	56.482.738	44.977.677

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Расходы**

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Приобретение товаров и услуг		
АО «КазТрансГаз»	(51.665.520)	(1.580.408)
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	(6.078.345)	(5.306.490)
АО «КазТрансГаз-Алматы»	(5.260)	–
АО «КазТрансГаз Өнімдері»	(1.203)	–
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	(14.405.292)	(16.389.469)
ТОО «КазРосГаз»	(4.593.796)	(7.672.715)
ТОО «КазГПЗ»	(1.316.306)	–
ТОО «Казахтуркмунай»	(368.058)	(741.966)
ТОО «КазахойлАктобе»	(306.915)	(373.035)
АО «КМГ Онимдери»	(120.072)	(103.073)
ТОО «КазгерМунай»	(111.687)	(157.206)
ТОО «КМГ Сервис»	(16.744)	(7.365)
АО «Эмбамунайгаз»	(10.181)	–
АО «КБТУ»	(4.200)	(4.200)
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	(280)	(215)
АО «КазТрансОйл»	(26)	(122)
АО РД «КазМунайГаз»	–	(3.244.011)
АО «ЕвроАзия Эйр»	–	(2.126)
ТОО «КМГ Карачаганак»	–	(888)
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Казпочта»	(69.801)	(58.161)
АО НАК «Казатомпром»	(54.273)	(97.498)
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	(12.900)	(11.246)
АО «СамрукЭнерго»	(304)	(2.580)
АО «Казахтелеком»	(612)	(2.573)
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	(335)	(340)
АО «Альянс Банк»	(181)	(18)
АО «ТемирБанк»	–	(319)
АО «БТА Банк»	–	(293)
	(79.142.291)	35.756.317

Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность связанных сторон подлежит оплате в течение 90 дней и является беспроцентной. Данная оценка осуществляется каждый отчётный период посредством изучения финансового положения связанной стороны и рынка, на котором связанная сторона осуществляет свою деятельность. непогашенные суммы на 31 декабря 2014 и 2013 годов являются необеспеченными, и расчёт по ним осуществляется в денежной форме. В отношении дебиторской задолженности связанных сторон отсутствуют какие-либо выданные или полученные гарантии.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Торговая дебиторская задолженность (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
АО «КазТрансГаз»	2.947.486	2.696.992
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	2.211.805	794.763
АО «КазТрансГазОнимдери»	911	678
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КазТрансОйл»	7.889	53
ТОО «Урихтау Оперейтинг»	1.224	–
АО «КМГ Онимдери»	214	1.659
ТОО «Кен-Курылыссервис»	108	–
АО «ЕвроАзия Эйр»	33	67
ТОО «КМГ EP Catering»	27	–
ТОО «КМГ Карачаганак»	4	184
АО РД «КазМунайГаз»	–	28.910
АО «Мангистаумунайгаз»	–	955
ТОО «НИИ «Каспиймунайгаз»	–	304
ТОО «КМГ Сервис»	–	165
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО НАК «Казатомпром»	3.568.096	2.861.853
АО «СамрукЭнерго»	463.618	–
АО НК «Казахстан Темиржолы»	30.347	6.982
АО «Казпочта»	4.683	499
АО «Казхтелеком»	2.081	215
АО «Альянс Банк»	–	13
	9.238.526	6.394.292

Авансы выданные

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КБТУ»	2.520	2.520
АО «КМГ Онимдери»	1.315	–
ТОО «Тенгизшевройл»	–	2.980.672
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Казпочта»	2.292	–
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	500	–
АО «Альянс Банк»	–	7
АО «Казхтелеком»	52	–
	6.679	2.983.199

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Торговая кредиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
АО «КазТрансГаз»	26.615.947	589.454
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	1.589.108	2.523.525
ТОО «Алматы Газ Трейд»	300.041	1.731.205
АО «КазТрансГаз-Алматы»	5.891	–
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
ТОО «КМГ Сервис»	2.601	2.431
ТОО «КазахТуркМунай»	3	186.475
ТОО «КазРосГаз»	–	2.816.206
АО РД «КазМунайГаз»	–	406.967
ТОО «КазахойлАктобе»	–	141.600
ТОО «КазгерМунай»	–	29.712
АО «КазТрансОйл»	–	12.093
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	–	1.395
АО «Казмунайгаз Онимдери»	–	451
ТОО «Oil Construction Company»	–	328
АО «ЕвроАзия Эйр»	–	190
ТОО «Мангистауэнергомунай»	–	119
ТОО «КМГ Карачаганак»	–	46
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Казпочта»	5.458	7.018
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	2.352	–
АО НАК «Казатомпром»	248	15.523
АО «Казахтелеком»	148	50
АО «СамрукЭнерго»	–	22
АО «БТА Банк»	–	9
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	–	3
	28.521.797	8.464.822

Авансы полученные

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КазТрансОйл»	151.249	–
АО «Мангистаумунайгаз»	2.758	–
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	1.763	–
ТОО «Oil Construction Company»	1.676	–
АО «Эмбамунайгаз»	1.665	–
АО «Озенмунайгаз»	1.533	–
ТОО «КМГ Транскаспий»	1.150	3.219
ТОО «Жол-Сервис»	382	–
ТОО «Мангистауэнергомунай»	196	–
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	146	–
АО «Евро Азия Эйр»	86	–
ТОО «КРУЗ»	53	–

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Авансы полученные (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Жамбылская ГРЭС»	256.907	184.527
АО НАК «Казахстан Инжиниринг»	14.426	13.733
АО «СамрукЭнерго»	–	13.698
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	9.024	22
АО «Казахтелеком»	198	204
АО «Казпочта»	65	–
АО «Альянс Банк»	–	37
АО «ТемирБанк»	–	8
	443.277	215.448

Прочие текущие активы

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
АО НК «КазМунайГаз»	177.252	–
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «КазТрансГазОнимдери»	6.126	8.042
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Жамбылская ГРЭС»	–	355.630
	183.378	363.672

Прочие текущие обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО «ТемирБанк»	–	9
	–	9

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

По состоянию на 31 декабря 2014 года, ключевой руководящий персонал составляет 13 человек (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 26 человек). За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу, включенная в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, составляет 426.292 тысячи тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 788.237 тысяч тенге).

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу за период представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
Бонусы	231.342	485.860
Краткосрочные выплаты работникам	156.372	238.014
Социальный налог	38.578	64.363
Итого	426.292	788.237

Займы и привлечённые средства

В 2014 году КТГ выступил гарантом по соглашению о кредитной линии между Компанией и АО «Ситибанк Казахстан». КТГ выступает также гарантом по займам, полученным от АО «Банк Развития Казахстана» (Примечание 14).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**30. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2014 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2014 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена.

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены.

4 июля 2012 года вступил в силу Закон Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе». Настоящий закон регулирует общественные отношения, возникающие при проектировании, строительстве, эксплуатации, консервации и ликвидации магистрального трубопровода, и направленный на обеспечение эффективной, надежной и безопасной эксплуатации магистрального трубопровода. В 2014 году Компания начислила резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка в сумме 470.463 тысячи тенге (в 2013 году: ноль тенге).

В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Компании и результаты её деятельности.

Вопросы страхования

Страховая индустрия в Республике Казахстан находится на стадии развития, и многие формы страховой защиты, распространенные в других регионах мира, еще не являются доступными в целом. Компания не имеет полного покрытия по своим промышленным предприятиям, страхования на случай остановки производства или страхования ответственности перед третьими лицами в отношении ущерба имуществу или окружающей среде, возникающих в результате аварий на объектах Компании или относящихся к ее деятельности. До тех пор, пока Компания не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск того, что убыток или разрушение определенных активов могут оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и ее финансовое положение. Руководство Компании полагает, что не требуется создание дополнительных резервов, кроме начисленных и признанных в данной финансовой отчётности.

Условные обязательства

Компания оценивает вероятность существенных обязательств, возникающих по отдельным обстоятельствам, и формирует резервы в своей финансовой отчётности только тогда, когда существует вероятность того, что фактические события, приводящие к возникновению обязательства, будут иметь место и сумма обязательства может быть достоверно оценена. В данной финансовой отчётности не было сформировано резервов по упомянутым условным обязательствам.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**30. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Судебные разбирательства**

В течение года Компания была вовлечена в ряд судебных разбирательств, (в качестве истца), возникающих в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, не существует текущих судебных разбирательств или неразрешённых исков, которые могли бы оказать существенное отрицательное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы начислены или раскрыты в данной финансовой отчётности.

Договорные обязательства

На 31 декабря 2014 года договорные обязательства Компании по приобретению газа составили 6.533.482 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: 13.835.673 тысячи тенге), по продаже газа – сумма обязательств составила 3.747.368 тысяч тенге (3.597.823 тысячи тенге). Договорные обязательства Компании по закупу услуг капитального характера и газификации на 31 декабря 2014 года составили 1.580.454 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: ноль тенге).

31. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В состав основных финансовых обязательств Компании входят банковские займы и привлеченные средства, выпущенные долговые ценные бумаги, торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования операций Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, возникающие непосредственно в результате операционной деятельности Компании.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску, валютному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании проводит анализ и утверждает следующие меры, предпринимаемые для управления этими рисками.

Рыночный риск

Рыночный риск заключается в возможном колебании справедливой стоимости будущих денежных потоков от финансовых инструментов в результате изменения рыночных цен. Компания управляет рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

Валютный риск

В результате того, что значительная сумма кредиторской задолженности и краткосрочных банковских вкладов выражены в долларах США, изменение обменного курса доллара США к тенге может существенно повлиять на отчётные суммы данных статей в отчёте о финансовом положении Компании. Компания также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает в результате приобретений в долларах США.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения к достаточно возможному изменению курса обмена доллара США, при прочих постоянных параметрах, (вследствие изменения в справедливой стоимости денежных активов и обязательств). Влияние на капитал Компании отсутствует.

	Увеличение/уменьшение курса доллара США	Влияние на прибыль до налогообложения
2014	+17,37%	964.089
	-17,37%	(964.089)
2013	30%	(1.581.214)
	10%	(527.071)

Компания не хеджирует дебиторскую и кредиторскую задолженности, так как руководство не считает, что валютный риск является значительным.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**31. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитные риски**

Кредитный риск – это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Компания размещает банковские вклады и держит счета в казахстанских банках (*Примечания 11 и 12*). Руководство Компании периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Компании считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется резерв на обесценение.

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам, денежным средствам на счетах в банках на отчётную дату с использованием кредитных агентств Standard&Poor, Moody's и Fitch.

	Местона- хождение	Агентство	Рейтинг		2014	2013
			2014	2013		
АО «Банк РБК»	Казахстан	S&P	В-/позитивный/С	–	8.732.046	–
АО «Qazaq Banki»	Казахстан	S&P	В-/стабильный/С	В+/негативный	1.929.977	939.949
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	S&P	ВВ+/стабильный/В	ВВ/стабильный/В	1.628.665	896.011
АО «ТемирБанк»	Казахстан	S&P	В- / стабильный	–	818.991	–
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Moody's	А/стабильный	Вaa2/негативный	380.401	67.717
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	S&P	В+/позитивный/В	В+/позитивный/В	309.661	2.849.660
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	S&P	В/стабильный/С	В/стабильный/С	139.076	44.959
АО «ВТБ Банк»	Казахстан	Fitch	ВВВ-	ВВВ-	86.515	154
АО «НСВС Банк Казахстан»	Казахстан	S&P	ВВВ/Стабильный/А	ВВВ/Стабильный/А-3	25.612	2.210
АО «Центральный Депозитарий Ценных Бумаг»	Казахстан	S&P	А/позитивный/А	–	22.224	–
АО «Альянс Банк»	Казахстан	S&P	В/стабильный/В	–	13.001	–
ДБ АО «Сбербанк»	Казахстан	Fitch	Ва2/негативный/NP	Ва2/стабильный/NP	10.758	449.923
АО «Каспий Банк»	Казахстан	S&P	ВВ-/стабильный/В	ВВ-/стабильный	1.600	31.394
АО «Цеснабанк»	Казахстан	S&P	В+/стабильный/В	В/позитивный/В	416	2.738
АО «Банк Центр Кредит»	Казахстан	Fitch	В+/стабильный/В	В+/стабильный/В	13	31.634
АО «Альфа Банк»	Казахстан	S&P	В+/стабильный/В	В+/стабильный/В	–	824
АО «РБС Банк Казахстан»	Казахстан	S&P	А-/негативный	А-2/стабильный	–	573
					14.098.956	5.317.746

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**31. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитные риски (продолжение)**

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадежной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения.

Кредитный риск связанный с населением контролируется путем отключения подачи газа после нескольких уведомлений в течении 60 дней. Также, Компания имеет соглашения с биллинговыми компаниями во всех регионах страны, которые ведут счета населения и возлагают 90% риска дефолта по его задолженности за газ и транспортировку на себя.

В отношении кредитного риска, возникающего по прочим финансовым активам Компании, которые включают денежные средства и их эквиваленты, торговую и прочую дебиторскую задолженность, подверженность Компании кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента, а максимальный размер риска равен текущей стоимости этих инструментов.

Справедливая стоимость

Ниже представлено сравнение по категориям балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, которые отражены в финансовой отчетности (в тысячах тенге):

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	2014	2013	2014	2013
Финансовые активы:				
Краткосрочные банковские вклады	11.374.231	3.022.444	11.374.231	3.022.444
Долгосрочные банковские вклады	425.647	200.000	425.647	200.000
Торговая дебиторская задолженность	22.175.999	15.412.501	22.175.999	15.412.501
Денежные средства и их эквиваленты	1.535.944	1.943.773	1.535.944	1.943.773
Денежные средства, ограниченные в использовании	788.802	187.744	788.802	187.744
Финансовые обязательства:				
Процентные займы и привлеченные средства по фиксированной ставке	28.708.008	20.555.525	28.708.008	20.555.525
Выпущенные долговые ценные бумаги	8.484.687	–	8.484.687	–
Торговая кредиторская задолженность	32.451.956	23.719.020	32.451.956	23.719.020

Методы оценки и допущения

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Для определения справедливой стоимости использовались следующие методы и допущения:

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчетную дату. Справедливая стоимость некотируемых инструментов, кредитов, выданных банками, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при привлечении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности незамедлительно продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости. Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств. Финансовые обязательства

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Компании, подлежащие оплате по требованию, имеют средний срок погашения менее 3 (трех) месяцев, за исключением заимствований Компании, схема погашений которых приведена в *Примечаниях 14 и 15*.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**31. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Риск ликвидности (продолжение)**

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	По требо- ванию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
Процентные займы и привлеченные средства	–	9.526.896	3.017.935	13.240.446	10.876.656	36.661.933
Выпущенные долговые ценные бумаги		323.595	647.190	10.570.740	–	11.541.525
Торговая кредиторская задолженность	32.451.956	–	–	–	–	32.451.956
	32.451.956	9.850.491	3.665.125	23.811.186	10.876.656	80.655.414

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	По требо- ванию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
Процентные займы и привлеченные средства	–	8.167.704	8.682.986	2.904.044	2.095.359	21.850.093
Торговая кредиторская задолженность	23.719.020	–	–	–	–	23.719.020
	23.719.020	8.167.704	8.682.986	2.904.044	2.095.359	45.569.113

Управление капиталом

Капитал включает акции, приходящиеся на акционера материнской компании.

Основная цель Компании в отношении управления капиталом заключается в том, чтобы обеспечить сохранение высоких кредитных рейтингов и коэффициентов достаточности капитала, чтобы поддерживать свою деятельность и добиться максимальной акционерной стоимости.

Компания управляет структурой капитала и корректирует ее в свете изменений экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

Компания осуществляет мониторинг капитала с использованием коэффициента доли заемных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделенную на сумму капитала и чистой задолженности. В состав чистой задолженности Компания включает процентные займы и привлеченные средства и торговую и прочую кредиторскую задолженность за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

На 31 декабря коэффициент доли заемных средств представлен следующим образом:

	2014	2013
Процентные займы и привлеченные средства	28.708.008	20.555.525
Долговые ценные бумаги	8.484.687	–
Торговая кредиторская задолженность	32.451.956	23.719.020
Прочие текущие обязательства	1.725.886	1.084.357
Минус: денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады (Примечание 11, 12)	(13.335.822)	(5.166.217)
Чистая задолженность	58.034.715	40.192.685
Собственный капитал и чистая задолженность	153.760.604	113.985.376
Коэффициент доли заемных средств	0,38	0,35

32. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

5 января 2015 года Компания произвела выплату купонного вознаграждения по облигациям, согласно проспекта 1-го выпуска облигаций в размере 323.594 тысячи тенге (Примечание 15).

26 января 2015 года Компания произвела погашение основного долга по кредиту АО Банк Развития Казахстана в размере 76.794 тысяч тенге, в соответствии с графиком погашения (Примечание 14).

26 января 2015 года Компания произвела погашение процентов по займу, полученному от АО Банк Развития Казахстана в размере 113.377 тысяч тенге, в соответствии с графиком контракта (Примечание 14).

10 февраля 2015 года Компания изъяла банковский вклад, размещенный в АО «РВК Банк» в сумме 2.798.207 тысяч тенге в связи с необходимостью расчетов с поставщиками (Примечание 11).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**33. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ**

Балансовая стоимость одной простой акции рассчитывается по формуле:

$BVCS = NAV / NOCS$, где

BVCS – (book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;

NAV – (net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;

NOCS – (number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле:

$NAV = (TA - IA) - TL - PS$, где

TA – (total assets) активы эмитента акций в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

IA – (intangible assets) нематериальные активы в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

TL – (total liabilities) обязательства в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

PS – (preferred stock) сальдо счета "уставный капитал, привилегированные акции" в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета.

ТЫСЯЧИ тенге	31.12.2014	31.12.2013
TA	175.914.938	129.142.341
IA	248.786	270.943
TL	80.189.049	55.349.650
PS	-	-
NAV	95.477.103	73.521.748
NOCS	59.813.876	57.429.050
BVCS	1,596	1,280

34. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Прибыль на акцию за 2014			
	31.12.2013	31.12.2014	Среднее количество акций за период
Простые акции, сумма, тысяч тенге	62.478.299	66.489.226	
Простые акции, количество штук	57.429.050	59.813.876	58.440.354
Чистая прибыль за 2014, тысяч тенге	1.723.966		
Базовая прибыль на акцию	0,0295		
Разводненная прибыль на акцию	0,0295		

Прибыль на акцию за 2013			
	31.12.2012	31.12.2013	Среднее количество акций за период
Простые акции, сумма, тысяч тенге	50.547.689	62.478.299	
Простые акции, количество штук	46.672.928	57.429.050	49.589.605
Чистая прибыль за 2013, тысяч тенге	2.094.273		
Базовая прибыль на акцию	0,0422		
Разводненная прибыль на акцию	0,0422		

21. Адреса и контакты

Наименование организации: АО «КазТрансГаз Аймак»

Местонахождение: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. Кунаева 14/3

Тел.: 8 (7172) 55 89 60

Аудиторы:

ТОО «Эрнст энд Янг»

050060, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 77/7

Тел.: 8 (727) 258 59 60

Регистратор:

АО «Единый регистратор ценных бумаг»

050040, г. Алматы, Бостандыкский р-н, ул. Сатпаева, д. 30А/3

Тел.: 8 (727) 272 47 60