



Утверждено
Решением Единственного акционера
АО «КазТрансГаз Аймақ»
№ 19 от «26» апреля 2016 г.



ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАҚ» ЗА 2015 год

г. Астана 2016 год

Содержание

1 Обращение к акционерам АО «КазТрансГаз Аймақ».....	3
2 Сокращения и обозначения.....	4
3 Стратегия и миссия Компании.....	4
4 Важнейшие события 2015 года.....	4
5 Основные результаты деятельности.....	8
6 Финансовые коэффициенты и КПД.....	14
7 Производственные и финансовые показатели.....	16
7.1 Поставка природного газа.....	16
7.2 Реализация природного газа.....	16
7.3 Транспортировка газа.....	18
8 Транспортировка.....	20
8.1 Газотранспортная система.....	20
9 Маркетинг.....	21
9.1 Структура продаж газа по потребителям.....	21
9.2 Стратегия в области газоснабжения.....	22
10 Экология.....	23
11 Промышленная безопасность.....	26
12 Инновационная деятельность.....	30
13 Социальная политика.....	32
14 Персонал и охрана труда.....	34
14.1 Кадровая политика.....	35
14.2 Охрана труда.....	38
15 Корпоративное управление.....	41
15.1 Совет директоров.....	42
15.2 Исполнительный орган.....	43
15.3 Вознаграждение, выплаченное Членам Совета Директоров и Ключевому руководящему персоналу.....	46
15.4 Служба внутреннего аудита.....	46
15.5 Информация о дивидендах.....	47
16 Интегрированная система менеджмента.....	47
17 Основные факторы риска.....	52
18 О перспективах деятельности на 2016г.....	52
19 Заключение независимых аудиторов.....	55
20 Финансовая отчетность.....	57
21 Адреса и контакты.....	100

1. Обращение к акционерам АО «КазТрансГаз Аймақ»

Уважаемые Акционеры!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет о деятельности Акционерного Общества «КазТрансГаз Аймақ» за 2015 год (далее по тексту - компания). В нем содержатся основные итоги работы компании, направления деятельности в части производственной, финансово-хозяйственной, индустриально-инновационной деятельности, социальной и кадровой политики, устойчивого развития.

АО «КазТрансГаз Аймақ» 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.

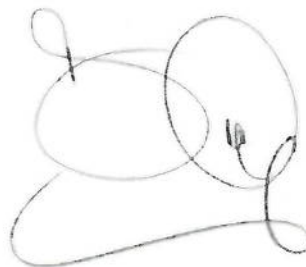
Сегодня, мы занимаемся газоснабжением природного газа, оказанием сервисных услуг в десяти регионах страны, реализацией крупных инвестиционных проектов, газификацией городов, поселков, сел Республики, модернизацией газораспределительных сетей в Алматинской, Мангистауской, Южно-Казахстанской, Кызылординской, 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.

Мы продолжим развивать свои сильные стороны, принимать все необходимые меры для обеспечения высокого уровня корпоративного управления, а также открытости и прозрачности деятельности.

**Генеральный директор
АО «КазТрансГаз Аймақ»
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, Алматинской и Мангистауской** области.

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

4. Важнейшие события 2015 года

Следующие события 2015 года необходимо отметить:

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью **35 895 км**, что на 7 115 км длиннее, чем в 2014 году. Это стало возможным в рамках исполнения Постановлений Правительства РК № 939 от 14.09.2010 (в 2015г передано по Западно-Казахстанской области – 1 074км, по Мангистауской области – 2 471 км, по Кызылординской области – 738 км, по Актюбинской области – 473 км, по Жамбылской области – 337 км, Южно-Казахстанской области – 266 км) , № 935 от 05.09.2013 (в 2015г передано по Костанайской области 1 289 км).

За прошедший период объем транспортировки газа составил 10 071 млн. м³., что на 20 % превышает показатели 2014 года. Это связано с слиянием с АО Актаугазсервис в Мангистауской области. Объем реализации газа составил 10 113,7 млн.м³, что на уровне показателей 2014г.

В 2015 году в пяти производственных филиалах Общества (Южно-Казахстанском, Кызылординском, Актюбинском, Костанайском и Мангистауском) утверждены новые предельные уровни тарифов до 2019-2020гг, также согласованы наценки по всем производственным филиалам.

В 2015г применялась система дифференцированного ценообразования в АО КТГА , когда предполагается перераспределение ценовой нагрузки с населения и теплоэнергетических предприятий на коммунально-бытовые промышленные предприятия в соответствии с Методикой расчета предельных цен на товарный газ субъектов регулируемого рынка.

Приказами Генерального директора АО «КазТрансГаз» №34 от 05.02.2015 и № 81 от 09.04.2015г с 2015г начата трансформация бизнеса группы компаний АО «КазТрансГаз», в результате которой в АО ИЦА передана функция эксплуатации газопроводов и в АО КТГО – транспортные расходы по 614 единицам автотранспорта. В результате численность работников АО «КазТрансГаз Аймак» уменьшилась с 4 776 чел на начало года до 1 080 чел на конец года.

С 2014 года программы по тарифной политике в сферах естественной монополии предусматривают принцип «тариф в обмен на инвестиции», таким образом, Общество при поддержке местных исполнительных органов власти с 2015 года реализует инвестиционные программы, направленные на новое строительство объектов газоснабжения, модернизацию и реконструкцию газораспределительных сетей, газификацию населенных пунктов.

Капитальные вложения составили 39 385,4 млн. тенге, что на 269% больше, чем в 2014 году, из них 36 852,9 млн тенге направлены на инвестиционные проекты.

В результате реализации в 2015г Инвестиционных программ по модернизации ГРС ЮКО, модернизации ГРС г.Тараз, газификации населенных пунктов Кызылординской области, газификации населенных пунктов и модернизации газораспределительных сетей Актюбинской области, модернизации, реконструкции и нового строительства ГРС населенных пунктов Мангистауской области было уложено 2 234 км газопровода, установлено: 8 998 индивидуальных шкафных пункта на 1 и 2-х абонентов, 284 комплекта ГРПШ , ПГБ(пункт газовый блочный) 29шт, были построены 5 АГРС (автоматизированные газораспределительный станции).

В целом за 2015 год Общество уплатило в бюджет РК 4 178,777 млн. тенге налогов и других обязательных платежей, что на 16 % меньше показателей 2014 года.

В рамках исполнения поручений Главы государства с каждым годом растет число газифицированных населенных пунктов страны. За прошедший период в десяти регионах присутствия Общества газифицировано 49 455 жилых домов и квартир.

Таким образом, за отчетный период общее количество абонентов достигло 1 206 079 , рост на 2 % 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 в

2015г Общество осуществило вхождение на рынок газоснабжения Алматинской области (г.Талгар).

В 2015 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 в 2015 году составило в Жамбылской области – 28 приборов, в Южно-Казахстанской области – 18 приборов, в Костанайской области – 2 прибора.

С начала 2015 года совместно с биллинговой компанией и Казахстанским центром межбанковских расчетов (КЦМР) в целях улучшения деятельности по сбору платежей, была проведена работа по внедрению и применению единого платежного документа (ЕПД) в Актюбинской, Мангистауской, Атырауской, Жамбылской, Костанайской областях. Данная мера позволила упростить платежи для потребителя и минимизировать количество инстанций , с которыми вынужден взаимодействовать потребитель, решая те или иные вопросы, связанные с платежами за коммунальные услуги.

В 2015 году во всех производственных филиалах внедрена «Система контроля доступа» (далее – СКД) которая предназначена для учета информации о времени нахождения работников в здании 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.

В условиях тотальной автоматизации рабочих процессов в Обществе, без внимания не остался и процесс хранения документов на бумажном носителе. Автоматизация хранения документации предприятия подразумевает под собой

внедрение электронного архива. Внедрение системы «ЭХД» в свою очередь позволяет решить многие проблемы с хранением документов, в том числе потерю документов, медленный поиск документов в архиве, отсутствие возможности нескольким сотрудникам работать с одним и тем же документом одновременно, уменьшение времени на поиск документов в архиве. Соответственно с внедрением системы «ЭХД» было произведено:

- Оцифровка порядка 140 тысяч листов архивных документов
- Систематизировано хранение архивных документов в ЦА

В 2015 году кредитный рейтинг Общества был подтвержден на уровне «BBB-» международным агентством Fitch Ratings, был произведен дебютный выпуск международных облигаций Общества в клиринговой системе «Clearstream» на сумму 5 млрд тенге с рейтингом «BBB-» и валютой расчета – тенге, доразмещен Первый выпуск облигаций Общества на сумму 3,8 млрд. тенге, в конце года Компания включена в торговый список KASE облигации Второго выпуска объемом 17 млрд. тенге.

В ноябре 2015 года на основании заявки был произведен внешний ассесмент (оценка) АО «КазТрансГаз Аймак» на соответствие уровню «Признанное совершенство» Модели EFQM 4 звезды. Официальная церемония вручения АО «КазТрансГаз Аймак» сертификата Европейского фонда управления качеством (European Foundation for Quality Management, EFQM) «Признанное совершенство» 4 уровня (4 звезды) состоялась в Астане, в феврале месяце 2016 г.

Решение Европейского фонда принято по результатам оценки-ассесмента на соответствие критериям EFQM. Сертификат EFQM «Признанное совершенство» подтверждает стремление АО «КазТрансГаз Аймак» соответствовать в своей работе распространенным в Европе стандартам качества управления. Предприятие внесено в Реестр признанных европейских организаций, в числе которых значатся всемирно известные компании BMW, BOSCH, Coca-Cola.

В Республике Казахстан АО «КазТрансГаз Аймак» — первая производственная Компания, получившая сертификат EFQM «Признанное совершенство» 4 уровня.

АО «КазТрансГаз Аймак» на протяжении последних лет целенаправленно внедряла международные стандарты менеджмента, создав результативную интегрированную систему управления качеством, экологическими аспектами и промышленной безопасностью. Сертификаты соответствия международным стандартам ISO 9001,14001и OHSAS 18000 полученные компанией, являются тому подтверждением.

Оценку менеджмента в АО «КазТрансГаз Аймак» проводили уполномоченные ассессоры (эксперты) EFQM. Они внимательно изучили и проанализировали работу АО «КазТрансГаз Аймак» и его филиалов в соответствии с разработанной фондом методикой по 9 критериям: лидерство; персонал; партнерство и ресурсы; процессы, продукция и услуги; результаты для потребителей; результаты для персонала; результаты для общества; ключевые результаты бизнеса.

Для информации: организатором и учредителем премии является Европейский фонд управления качеством (European Foundation for Quality

Management, EFQM). Фонд представляет собой партнерство более чем 750 различных европейских организаций, каждая из которых стремится к повышению эффективности и достижению совершенства в бизнесе.

Сертификат EFQM «Признанное совершенство» 1 уровня АО «ҚазТрансГаз Аймақ» получила в 2013 году и каждый год стремилась улучшать качество своей работы.

5. Основные результаты деятельности

Информация по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2015 год приведена в Таблице №1:

Таблица №1

млн. тенге

Наименование	Факт 2015г
ДОХОДЫ ВСЕГО	144 151
Доходы от продукции	136 189
Доходы от финансирования	704
Доходы от неосновной деятельности	7 257
РАСХОДЫ ВСЕГО	134 640
Себестоимость продукции	125 337
Общие и административные расходы	9 303
Валовая прибыль	10 852
Расходы на финансирование	2 764
Расходы от неосновной деятельности	4 351
ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	2 396
Корпоративный подоходный налог	561
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ	1 835

Доходы по АО «ҚазТрансГаз Аймақ» за 2015 год против плана уменьшились на 1 295 млн. тенге и составили 144 151 млн. тенге, в том числе:

- доходы от реализации продукции составили 136 189 млн. тенге, перевыполнение против плана на 337 млн. тенге, против соответствующего периода прошлого года снижение на 3 853 млн. тенге. В том числе доходы по реализации уменьшились на 1 004 млн.тенге против плана в связи с снижением наценок в регионах (Жамбыл, Шымкент, Кызылорда, Костанай, Уральск, Мангистау). Доходы по транспортировке по распределительным сетям увеличились против плана на 1 199 млн.тенге в связи с ростом объемов транспортировка на 625 млн м³, увеличение же доходов против соответствующего периода прошлого года на 3 493 млн.тенге связано с вводом новых тарифов по Актюбинской, Кызылординской, Костанайской, Южно-Казахстанской и Мангистауской областях.

Доходы по магистральной транспортировке увеличились на 142 млн тенге в связи с увеличением потребления АО «МАЭК» в Мангистауской области.

- доходы от финансирования против плана снизились на 694 млн. тенге в связи с финансированием Инвестпроектов за счет собственных средств, против соответствующего периода прошлого года снижение составляет 170 млн.тенге.

- от неосновной деятельности доходы составили 7 257 млн.тенге, что ниже запланированного уровня доходов на 938 млн.тенге в связи с переносом сроков газификации г. Байконур и Туркестан.

В целом по производственным расходам по факту за 2015г против плана имеется снижение на 1 973 млн.тенге, а против соответствующего периода прошлого года снижение на 5 937 млн.тенге, в связи с уменьшением объемов по реализации и снижением стоимости покупки газа. Административные расходы против плана увеличились на 2 655 млн.тенге и составили 9 303 млн.тенге, против соответствующего периода прошлого года также увеличение на 1 577 млн.тенге в связи с созданием резервов по дебиторской задолженности согласно требований МСФО. Значительно снизились финансовые расходы (на 1 543 млн тенге против плана) в связи с финансированием инвестпроектов за счет собственных средств.

Снижение доходов при имеющемся значительном снижении себестоимости и оптимизации расходов привело к прибыли 1 835 млн.тенге, что меньше запланированной прибыли на 154 млн тенге. За соответствующий период прошлого года была достигнута прибыль 1 778 млн.тенге, следовательно против прошлого года увеличение прибыли на 57 млн.тенге.

Производственные расходы и себестоимость за 2015 год составили 125 337 тыс. тенге. Расшифровка статей расходов отражена в Таблице №2.

Таблица №2

млн.тенге

Наименование	Факт 2015г
ЗАТРАТЫ, ОТНОСЯЩИЕСЯ НА СЕБЕСТОИМОСТЬ	125 337
Себестоимость газа	106 208
Фонд заработной платы	4 290
Матпомощь и социальные выплаты, не входящие в ФОТ	22
Социальный налог	425
Сырье и материалы	126
Услуги стор-х орган. Произ.хар-ра	1 943
Газ на технологические нужды	1 607
Транспортные расходы	181
Охрана труда	113
Услуги по биллингу	2 360
Тек. ремонт и обслуживание ОС	206
Налоговые платежи и сборы, всего	1 788
Амортизация ОС	5 315

Командировочные	26
Расходы на вневедомств. охрану	221
Расходы на страхование	33
Э/энергия для катодных станций	39
Прочие расходы	434

В целом себестоимость газа за 2015г против плана уменьшилась на 1 973 млн.тенге и составила 125 337 млн.тенге, что также меньше себестоимости за аналогичный период прошлого года на 5 937 млн.тенге. Снижение себестоимости связано со снижением объемов по реализации газа , а также меньшим объемом мены газа по ТШО.

Фактические общие административные расходы за 2015 год представлены в таблице № 3.

Таблица №3

млн.тенге

Наименование	Факт 2015г
АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ	9 303
Фонд заработной платы	2 607
Матпомощь и социальные выплаты, не входящие в ФОТ	1 486
Социальный налог	220
Социальная программа	12
Налоговые платежи и сборы, всего	29
Услуги связи	70
Коммунальные услуги	33
Расходы по аренде	364
Амортизация ОС	284
Амортизация НМА	72
Командировочные	113
Подготовка и повышение квалификации	130
Услуги банка	297
Консультационные услуги	77
Реклама	31
Прочие расходы	3 476

Необходимо отметить, что в целом административные расходы против плана увеличились на 2 655 млн.тенге и составили 9 303 млн.тенге, против соответствующего периода прошлого года также увеличение на 1 577 млн.тенге в связи с созданием резервов по дебиторской задолженности согласно требований МСФО.

Исполнение инвестиционных проектов за 2015 год.

За 2015 год освоение инвестиционных проектов составило 36 852,913 млн.тенге при плане 45 783,204 млн. тенге, выполнение на 80%.

Таблица №4

млн.тенге

Инвестиционные проекты АО "КазТрансГаз Аймак"	2015 год		Исп-е, %
	План	Факт	
Инвестиционные проекты, в т.ч.	45 842,605	36 852,913	80%
<i>Модернизация ГРС г.Шымкент</i>	5 344,777	2 814, 035	53%
<i>Модернизация ГРС г.Тараз</i>	3 980,617	3 971,363	100%
<i>Газификация населенных пунктов Кызылординской области</i>	22 890,152	21 774,141	95%
<i>Газификация населенных пунктов и модернизация ГРС Актюбинской области</i>	7 666,916	5 358,106	70%
<i>Модернизация, реконструкция и новое строительство ГРС населенных пунктов Мангистауской области</i>	5 576,914	2 852,692	51%
<i>Строительство МГ «Кожасай – КС 12 «Бухара Урал»</i>	383,229*	82,576	26%

1) Модернизация газораспределительной системы г. Шымкент

По итогам 2015 г. уложено газопровода 173,17 км, в том числе высокого давления - 16,988 км., среднего давления – 94,552 км., низкого давления - 61,615 км. Установлены: ШП - 2110 шт., ГРПШ - 74 шт., газорегуляторный пункт - 8 шт.

При этом освоение составило 2 814, 035 млн. тенге (без НДС) при годовом плане 5 344,777 млн. тенге (без НДС), что составляет 53%. Отклонение от утвержденных показателей инвестиционного проекта "Модернизация ГРС г. Шымкент" обусловлено поздней разработкой ПСД, поздним получением заключения государственной экспертизы 22.05.2015г. и поздним получением рабочей документации.

2) Модернизация газораспределительной системы г. Тараз

По итогам 2015 года освоение денежных средств по проекту составило 3 971,363 млн. тенге (без НДС) при плане 3 980,617 млн. тенге (без НДС), что составляет 100%.

За 2015 г. уложено газопровода - 261,97 км., в том числе высокого давления - 10,88 км., среднего давления - 251,09 км. Установлено: ШП - 6 888 шт., ГРПШ – 27 шт., ПГБ - 1 шт.

Запланированные работы выполнены на 100%. Имеется тендерная экономия в сумме 9 254 млн. тенге. Реализация объектов 4 пускового комплекса (далее - ПК) 1-й очереди завершена. Разработана ПСД на строительство 5 ПК, заключение Госэкспертизы №08-0359/15 от 27.11.2015г.

3) Газификация населенных пунктов Кызылординской области

По итогам 2015 года освоение денежных средств по проекту составило 21 774,141 млн. тенге (без НДС) при плане 22 890,152 млн. тенге (без НДС), что составляет 95%. Отклонение от утвержденных показателей инвестиционного проекта «Газификация населенных пунктов Кызылординской области» связано с переносом части проекта «Строительство внутрипоселкового газопровода в г. Байконур», в ходе строительства которого подрядчики были вынуждены задержать процесс строительства по причине того, что со стороны администрации города возникли замечания по пересмотру трассы пролегания газопроводов.

В рамках реализации проекта в 2015 году построено 1277 км газопроводов, в т.ч.: 64 км газопровод – отвод от МГ «Бейнеу-Шымкент» до АГРС, 49 км подводящий газопровод высокого давления, 16 км газопроводов среднего давления и 1 148 км газопроводов низкого давления. Построено и введено в эксплуатацию 5 АГРС, 13 ГРП, 174 ГРПШ.

4) Газификация населенных пунктов и модернизация газораспределительных систем Актюбинской области

По итогам 2015 года освоение денежных средств по проекту составило 5 358,106 млн. тенге (без НДС) при плане 7 666,916 млн. тенге (без НДС), что составляет 70%. Отклонение от утвержденного плана связано с переносом проектов "Строительство подводящего газопровода к с. Талдысай (Енбек) Мугалжарского района", "Газоснабжение горно-обогатительного комплекса ТОО "Юбилейное" и газоснабжение п. Алтынды", "Строительство АГРС-30 в г. Кандыагаш Мугалжарского района" на 2016 год в соответствии с обращением акима Актюбинской области от 03.08.2015г. № 02-2/3485, а также в связи с поздней передачей акиматом ПСД проектов.

За 2015 г. уложено газопровода - 251,9 км., в том числе высокого давления - 199,9 км., среднего давления -13,5 км., низкого давления - 38,5 км. Установлено: ГРПШ - 2 шт., ПГБ - 2 шт., ГРПШ - 2 шт.

В 2015 году в рамках реализации проекта завершено строительство подводящего газопровода к с. Комсомол общей протяженностью 78,7 км с установкой 1 АГРС, подводящего газопровода к с. Уил протяженностью 88,2 км с установкой 1 АГРС, подводящего газопровода к с. Косистек протяженностью 30 км с установкой 1 ПГБ, а также внутрипоселковых газопроводов в с. Иргиз общей протяженностью 52,7 км, установкой 1 ПГБ и 38 ГРПШ. Кроме того, завершена разработка ПСД и проходит утверждение РГП «Госэкспертиза» следующие проекты: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Енбек Мугалжарского района», «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода в с. Аккудук Хромтауского района», «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Кос-Истек Каргалинского района», «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Талдысай Мугалжарского района», «Строительство подводящего газопровода к с. Богословка Алгинского района», «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Богословка Алгинского района», «Модернизация газораспределительных сетей г.Шалкар»,

«Газоснабжение горно-обогатительного комплекса ТОО "Юбилейное" и газоснабжение п. Алтынды».

5) Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области

По итогам 2015 г. уложено газопровода 202,3 км, в том числе высокого давления - 32 км., среднего давления - 1 км., низкого давления - 169,3 км. Установлено: ГРПШ - 7 комплектов, ПГБ - 6 шт.

При этом освоение составило 2 852,692 млн. тенге (без НДС) при годовом плане 5 576,914 млн. тенге (без НДС), что составляет 51%. Отклонение от утвержденных показателей инвестиционного проекта «Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области» обусловлено увеличением сроков разработки проектно-сметной документации по всем планируемым к реализации проектам, на данный момент отрабатывается вопрос с акиматами о выделении земельных участков под строительство газопроводов. Ранее ожидалось получение положительных заключений государственной экспертизы в августе 2015 года, но в настоящее время известно, что заключения будут получены в I квартале 2016 года. В связи с этим начало работ перенесено с 2015 года на 2016 год по следующим объектам: "Новое строительство и модернизация газораспределительных сетей в селах Бейнеу и Боранкол Бейнеуского района", "Модернизация газораспределительных сетей в селах Бейнеу, Акжигит, Сангырлау, Тажен, Есет, Кызыласкер, Ногайты, Турыш, Сарга Бейнеуского района", "Новое строительство и модернизация газораспределительных сетей в г.Жанаозен и с.Тенге", "Новое строительство и модернизация газораспределительных сетей в селах Шетпе, Шаир, Тушибек, Жангылды, Жармыш, Онды, Беки, Кызылсай, Сенек", "Строительство газопровода-отвода от магистрального газопровода «Окарем-Бейнеу» до с.Шетпе с установкой АГРС", "Новое строительство и модернизация газораспределительных сетей в селах Жарма, Баскудук, Уштаган, Сайотес, Акшимрау, Кызан, Тушикудык Мангистауского района", "Замена АГРС 1/3 "СПН-112" на АГРС-3".

6) Строительство МГ «Кожасай – КС 12 «Бухара Урал»

Проект реализуется в соответствии с Меморандумом о взаимопонимании и сотрудничестве между акиматом Актюбинской области, АО «КазТрансГаз» и ТОО «Capital Gate Kazakhstan», предметом которого является установление и развитие сторонами долгосрочного и взаимовыгодного сотрудничества по реализации проекта утилизации попутного нефтяного газа недропользователей Актюбинской области.

Предполагаемая стоимость проекта - 8 568,976 млн. тенге (без НДС), в том числе разработка проектно-сметной документации (далее ПСД) - 323, 829 млн. тенге (без НДС).

Протокольным решением Инвестиционного комитета КТГ № 12 от 03.06.2015 года одобрена разработка ПСД проекта «Строительство МГ «Кожасай – КС 12 «Бухара Урал» на сумму 323,829 млн. тенге без учета НДС.

Заключен договор №1431-02-15R от 28.09.2015 г. с ТОО «КАТЭК» на разработку ПСД «Строительство магистрального газопровода «УПГ-Кожасай-КС12 «Шалкар» МГ «Бухара-Урал» сумму на 275,254 млн. тенге (без НДС). В октябре 2015 года был оплачен аванс в размере 82,576 млн. тенге (без НДС).

ПСД 10 февраля 2016г. была направлена на Государственную экспертизу и 22 февраля 2016г. заключен договор с РГП «Госэкспертиза» по Актыбинской области. Согласно договору срок Госэкспертизы 45 рабочих дней со дня 100% оплаты суммы экспертизы. Ориентировочная дата получения заключения Государственной экспертизы 28 апреля 2016 года.

После получения заключения Государственной экспертизы планируется вынести повторно на Инвестиционный комитет КМГ.

6. Финансовые коэффициенты и КПД

Ключевые показатели деятельности Компании отражены в Таблице №5

Таблица №5

№	Показатель	Ед.изм	план 2015	факт 2015
I	Финансовые КПД			
	EVA	Млн.тенге	-14 213	-13 824
	ROACE (рентабельность среднего используемого капитала)	%	3,2%	3,57%
	ЕBITDA	Млн.тенге	12 812	10 831
	ЕBITDA margin	%	9,43%	7,51%
	Соотношение собственного и заемного капитала	%	71,16%	42,92%
	ROA , рентабельность активов	%	1,13%	0,88%
	ROE, рентабельность капитала	%	2,03%	1,68%
	Рентабельность деятельности (отношение прибыли за год к общим расходам)	%	5,45%	5,15%
	Удельная себестоимость	Тыс.тенге/тыс.м3	0,900	0,949
II	Общие КПД			
	Доход от основной деятельности/ среднесписочную численность	Тыс.тенге/чел	33 023	42 586

	персонала			
	Отношение общих и административных расходов к доходам от основной деятельности	%	8,1%	8,8%
III	КПД заимствования			
	Чистый долг/Чистая капитализация	коэф	0,24	0,27
	Долг/Собственный капитал	коэф	0,56	0,43
	Долг/ЕБИТДА	коэф	4,91	4,32
	Покрытие процентов(IC)	коэф	1,58	1,87
	Предельная емкость заимствования	Млн.тенге	64 061	54 264
	Свободная емкость заимствования	Млн.тенге	1 095	7 389

В 2015 году экономическая добавленная стоимость (EVA) равна -13,8 млрд. тенге, что на 1,3 млрд. тенге хуже результата за 2014 год. Падение связано с ежегодным увеличением используемого капитала в размере, превышающем рост операционной посленалоговой прибыли (NOPAT).

Таблица №6

тыс. тенге

Наименование	2014 год	2015 год	Откл (абс)
NOPAT	2 745 546	4 127 990	1 382 445
Используемый капитал	132 918 584	156 102 338	23 183 754

В связи с ростом прибыли до налогообложения и выплаты вознаграждений в 2015 году на 1,7 млрд. тенге, рентабельность используемого капитала увеличилась до 3,57%, превысив план в 3,2%. Общество также достигло рекордно максимального уровня ЕБИТДА в размере 10,8 млрд. тенге при плане 12,8 млрд. тенге. ЕБИТДА маржа в 2015 году равна 7,51%, рост по отношению к 2014 году составил 1,56%.

Соотношение заемного и собственного капитала на конец 2015 года составило 42,9% при плане 71,16%. Отклонение вызвано невыполнением годового плана по привлечению долгосрочного заемного финансирования из-за изменений макроэкономических условий в 2015 году. Объем дополнительно необходимых кредитных средств равен 24,8 млрд. тенге.

Рост активов за отчетный период составил 33,3 млрд. тенге, а собственный капитал увеличился на 13,5 млрд. тенге. При этом чистая прибыль Общества выросла лишь на 111 млн. тенге в сравнении с 2014 годом и установилась на отметке 1,8 млрд. тенге. Значительный рост активов и собственного капитала за 2015 год отрицательно сказался на показателях рентабельности активов и капитала, вследствие чего данные показатели не достигли плановых значений.

По результатам работы Общества за 2015 год удельная себестоимость региональной транспортировки газа достигла минимального уровня, 949 тыс. тт/тыс.м3, благодаря оптимизации расходов и росту объемов транспортировки относительно 2014 года.

Анализ финансовых КПД свидетельствует об относительном улучшении операционной деятельности Общества. Однако бурный рост активов, сопровождаемый увеличением используемого капитала, не позволяет Обществу достичь плановых показателей рентабельности и положительных результатов экономической добавленной стоимости.

7. Производственные и финансовые показатели

7.1 Поставка природного газа

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 приобретенный 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 10 381 262,127 (десять миллиардов триста восемьдесят один миллион двести шестьдесят две тысячи сто двадцать семь) тыс. м3. Общая сумма заключенного договора купли-продажи товарного газа составляет 115 870 551 857,27 (сто пятнадцать миллиардов восемьсот семьдесят миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот пятьдесят семь) тенге 27 тиын без учета НДС.

7.2 Реализация природного газа

За 2015год АО "КазТрансГаз Аймак" выполнен план реализации газа на 108% (план – 9 360 млн. м3, факт – 10 113 млн. м3, перевыполнение против плана – 753 млн. м3, против 2014г невыполнение на 158 млн.м3)

Таблица №7

тыс.м3

Наименование	План 2015г	Факт 2015г	Отклонение	
			от плана 2015	от факта 2014
Реализация газа	9 360 084	10 113 733	753 649	-158 755
Жамбылская область	1 265 694	1 193 263	-72 431	-258 642
Южно-Казахстанская обл	1 035 262	1 103 839	68 577	-72 854
Кызылординская область	532 749	452 036	-80 713	58 476
Западно-Казахстанская обл	853 729	1 097 512	243 783	-398 108

Актюбинская область	1 874 138	2 086 966	212 828	411 719
Костанайская область	884 700	750 094	-134 606	-108 796
Мангистауская область	2 549 522	2 720 952	171 430	-84 197
Атырауская область	360 290	693 625	333 335	278 754
Восточно-Казахстанская область	4 000	1 657	-2 343	1 381
Алматинская область	0	13 789	13 789	13 512

Причины отклонений против плана:

- Жамбылская область – невыполнение плана на 72 млн.м3, в т.ч. за счет:
Отсутствие реализации газа на СНИП в адрес АО «ИЦА» - 118 млн.м3;
- Южно-Казахстанская область – перевыполнение плана на 68 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана населением на 53 млн.м3;
Перевыполнения плана промышленными предприятиями на 42 млн.м3;
- Кызылординская область – невыполнение плана на 80 млн.м3, в т.ч. за счет:
ГКП «КТЭЦ» – 70 млн.м3 (частично использовал мазут);
- Западно-Казахстанская область – перевыполнение плана на 243 млн.м3, в т.ч. за счет:
АО «КазТрансГаз» - 263 млн.м3 – мена газа ТОО «Жаикмунай» на газ ТОО «ТШО» в Атырауской области;
- Актюбинская область – перевыполнение плана на 212 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана промышленными предприятиями на 71 млн.м3;
Перевыполнения плана населением на 35 млн.м3;
Перевыполнения плана ком-быт предприятиями на 52 млн.м3;
Перевыполнения плана ТОО «ЖГТЭС» – 105 млн.м3 (увеличение выработки электроэнергии);
- Костанайская область – невыполнение плана на 134 млн.м3, в т.ч. за счет:
Недобора газа АО «ССГПО» – 150 млн.м3 (сокращение объема производства);
- Мангистауская область – перевыполнение плана на 171 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана ТОО «МАЭК-Казатомпром» на 213 млн.м3;
- Атырауская область – перевыполнение плана на 333 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана населением на 74 млн.м3;
Реализация газа на СНИП АО «ИЦА» - 235 – млн.м3 (не предусмотрено планом).

Причины отклонений против факта за соответствующий период прошлого года:

- Жамбылская область – уменьшение на 258 млн.м3, в т.ч. за счет:
Снижение объемов потребления газа ТЭК, населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
Снижение объемов потребления газа АО «ЖГРЭС»;
Отсутствие реализации газа на СНИП в адрес АО «ИЦА»;

- Южно-Казахстанская область – уменьшение на 72 млн.м3, в т.ч. за счет: *Снижение потребления АО «3-Энергоорталык» (ограничены от газа в июне в связи с дебиторской задолженностью);*
- Кызылординская область – увеличение на 58 млн.м3, в т.ч. за счет: *ТОО «Кристалл Менеджмент» (реализация в 2014г. осуществлялась с мая месяца);*
- Западно-Казахстанская область – уменьшение на 398 млн.м3, в т.ч. за счет: *АО «КазТрансГаз» - в 2014 году реализовано 638 млн.м3;*
- Актюбинская область – увеличение на 411 млн.м3, в т.ч. за счет: *Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;*
- АО «Актобе ТЭЦ» и пром. Предприятий м.р.Жанажол (реализация в 2014г. осуществлялась с июля месяца);
- Костанайская область – уменьшение на 108 млн.м3, в т.ч. за счет: *Снижения объемов потребления газа АО «ССГПО»;*
- Мангистауская область – уменьшение на 84 млн. м3, в т.ч. за счет: *Снижение потребления ТОО «КазАзот» в связи с отбором газа из собственного месторождения;*
- Атырауская область – увеличение на 278 млн.м3 в т.ч. за счет: *АО «ИЦА» реализация газа на СнИП.*

7.3 Транспортировка газа

За 2015 год АО «КазТрансГаз Аймак» выполнен план транспортировки газа на 107% (план – 9 441 млн.м3, факт – 10 071 млн.м3, перевыполнение против плана – 629 млн.м3, перевыполнение против 2014г – 1 702 млн.м3)

Таблица №8

тыс.м3

Наименование	План 2015г	Факт 2015г	Отклонение	
			от плана 2015	от факта 2014
Транспортировка газа	9 441 545	10 071 106	629 561	1 702 590
Распределительная транспортировка	7 274 801	7 575 846	301 045	1 693 961
Жамбылская обл.	573 180	527 966	-45 214	-51 670
Южно-Казахстанская обл.	673 373	795 381	122 008	-24 136
Кызылординская обл.	532 292	277 945	-254 347	-27 432
Западно-Казахстанская обл.	723 634	694 511	-29 123	-16 821
Актюбинская обл.	1 278 000	1 313 475	35 475	29 782
Костанайская обл.	513 673	532 732	19 059	-14 724
Мангистауская обл.	2 497 997	2 803 850	305 853	1 744 883
Атырауская обл.	478 652	628 330	149 678	52 697
Восточно-Казахстанская область	4 000	1 657	-2 343	1 381

Алматинская область				
Магистральная транспортировка	2 166 744	2 495 260	328 516	8 630
Мангистауская обл.	2 166 744	2 495 260	328 516	8 630

Причины отклонений против плана 2015г:

- Жамбылская область – недовыполнение плана на 45 млн.м3, в т.ч. за счет:
Недобора газа ТЭКами на 35 млн.м3;
- Южно-Казахстанская область – перевыполнение плана на 122 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана населением на 72 млн.м3;
Перевыполнения плана ком-быт предприятиями на 42 млн.м3;
- Кызылординская область – недовыполнение плана на 254 млн.м3, в т.ч. за счет:
Недобора газа ГКП «КТЭЦ» на 70 млн.м3;
ТОО "Кристал-Менеджмент" – 180 млн.м3 - не осуществлялась транспортировка в связи с разногласиями;
- Западно-Казахстанская область – недовыполнение плана на 29 млн.м3, в т.ч. за счет:
Недобора газа АО «Жайыктеплоэнерго» – 21 млн.м3;
- Актюбинская область – перевыполнение плана на 35 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана населением на 35 млн. м3;
- Костанайская область – перевыполнение плана на 19 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана пром. и ком-быт предприятиями на 22 млн.м3;
- Мангистауская область распределительная транспортировка – перевыполнение плана на 305 млн.м3, в т.ч. за счет:
ТОО «МАЭК-Казатомпром» – 213 млн.м3 - увеличение объемов производства;
ТОО "КазАзот" – 34 млн.м3 - увеличение объемов производства;
Население и Ком-быт предприятия – 41 млн.м3;
- Мангистауская область магистральная транспортировка – перевыполнение плана на 328 млн. м3.
- Атырауская область – перевыполнение плана на 149 млн.м3, в т.ч. за счет:
Население и Ком-быт предприятия – 69 млн.м3;
Перевыполнения плана АО «АтырауОблГаз» на 70 млн.м3.

Причины отклонений против факта за соответствующий период прошлого года:

- Жамбылская область – уменьшение на 51 млн.м3, в т.ч. за счет:
Снижения объемов потребления газа ТЭКами, населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
- Южно-Казахстанская область – уменьшение на 24 млн.м3, в т.ч. за счет:
Снижения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
- Кызылординская область – уменьшение на 27 млн.м3;

- Западно-Казахстанская область – уменьшение на 16 млн.м3, в т.ч. за счет:
Снижение объемов потребления газа ТЭКами;
- Актюбинская область – увеличение на 29 млн.м3, в т.ч. за счет:
Увеличения объемов потребления газа населением и коммунально-бытовыми предприятиями;
Увеличения объемов потребления газа АО «Актобе ТЭЦ»;
- Костанайская область – уменьшение на 14 млн. м3, в т.ч. за счет:
Снижение объемов потребления газа ТЭКами;
- Мангистауская область распределительная транспортировка – увеличение на 1 744 млн. м3;
- Мангистауская область магистральная транспортировка – увеличение на 8 млн.м3;
- Атырауская область – увеличение на 52 млн.м3, 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 10 областей.

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью **35 895 км**, что на 7 564 км длиннее, чем в 2014 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 газопроводов, находящихся в эксплуатации Компании составила 35 378 км, протяженность магистральных газопроводов составила 516 км.

Структура газотранспортной системы АО «КТГА»

Таблица №9

	Ед.из м	АПФ	АтПФ	ЖПФ	ЗКПФ	КЗПФ	КСПФ	МПФ	ЮКПФ	ВКПФ	ИТОГО
Общая протяженность газопроводов в эксплуатации КТГА,	км	4 387	4 597	4 165	6 439	1 287	2 500	3 559	8 923	38	35 895
Распределительные газопроводы	км	4 387	4 533	4 048	6 439	1 263	2 500	3 130	4 862	38	31 201
в.т.ч подземные	км	2 645	3 514	1 606	3 280	1 062	1 205	485	2 842	5	16 642
в.т.ч надземные	км	1 742	1 020	2 442	3 160	201	1 295	2 646	2 020	33	14 558
Газопровод-ввод	км			117	-	-	-	-	4 061		
Магистральные газопроводы	км		64	-	-	25	-	428			516
Газовые колодцы	шт	395	-	498	286	-	932	390	952		3 453
Защищенные подземные, стальные газопроводы	км	1 122	300	327	995	32	985	236	316		4 312
ГРП, ПГБ	шт	203	209	96	58	43	196	88	279	-	1 172

ШГРП, ШРП, ШП	шт	2 696	7 538	9 293	2 049	111	449	519	44 717	9	67 381
Устройства катодной защиты	шт	262	19	166	164	4	375	89	167	-	1 246
Протекторные установки	шт	698	274	956	158	-	1 770	-	815	-	4 671
Газифицированные абоненты, всего	тыс. шт	175	100	170	163	53	166	132	257	0	1 217
из них: частных домов	тыс. шт	76	61	109	92	29	37	63	174	0	642
квартир	тыс. шт	99	39	61	71	24	129	69	83	0	575
Кол-во газовых горелок	тыс. шт	298	28	31	56	66	4	19	0	94	596
Газифицированных предприятий, всего:	шт	29 981	4 765	3 646	4 715	4 217	1 032	1 366	2 707	7 471	59 900
из них: пром. предприятий	шт	1 933	367	250	207	2	2	317	37	751	3 866
ком.быт. предприятий	шт	28 048	4 398	3 396	4 508	4 215	1 030	1 049	2 670	6 720	56 034
Бытовые газовые счетчики (БГС)	тыс. шт	596	109	87	155	103	55	84	3	0	1 191

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 № 10:

Таблица № 10

Наименование	ЖПФ	ЮКПФ	КЗПФ	ЗКПФ	АПФ	КсПФ	МПФ	АтПФ	ВКПФ	АлПФ	Всего
Население	314 739	510 864	122 498	287 741	366 386	146 329	395 809	310 993	1 015	2 177	2 458 551
ТЭКи	127 189	205 952	122 140	238 808	482 756	277 151	2 100 864	15 398			3 570 258
Пром. Предприятия	666 928	113 523	173 951	143 859	847 579	216 537	150 960	46 057			2 359 393
Ком-быт	84 408	172 562	33 307	167 962	371 407	109 252	73 319	62 034	642	11 612	1 086 504
АО "КазТрансГаз"											259 143
АО "Интергаз Центральная Азия"											332 419
АО КТГ Өнімдері											28 628
ТОО "ГБШ" - СНИП											18 838
Итого без СНИП	1 193 263	1 002 901	451 895	838 370	2 068 128	749 269	2 720 952	434 482	1 657	13 789	10 113 733
СНИП	20 715	38 763	1 083	18 268	14 103	8 311	22 492	8 267	36		132 039

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:

- - 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.

В июле компания успешно прошла сертификацию на соответствие международному стандарту ISO 14001 Экологический менеджмент. В ноябре 2015г Компания успешно прошла сертификацию на соответствие международному стандарту ISO 9001-2008 .

Общий объем разрешенных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников в год по факту составил 31 369,8 тонн, что на 13 002,2 тонн больше, чем за этот же период 2014 года. Увеличение общего объема выбросов загрязняющих веществ Общества связано с пересмотром объемов выбросов и получением новых разрешений.

Сброс сточных вод Мангистауского ПФ за отчетный период составил 2,05 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 промышленные площадки.

В других филиалах производственные сточные воды отсутствуют.

При эксплуатации газораспределительных сетей и магистрального газопровода в Мангистауской области образуются отходы Янтарного и Зеленого

списка. За 2015 год вывезено производственных и бытовых отходов в объеме 458,0 тонн, что на 24 тонны меньше, чем за 2014 года.

Таблица №11

Показатели	Ед. измер	За 2014 год		За 2015 год	
		норма	факт	норма	факт
ИТОГО по АО «КТГ А»					
Выбросы загрязняющих веществ	тонн	18 367,6	18 367,6	31 369,8	31 369,8
Сброс сточных вод	тыс. м³	2,52	2,52	2,52	2,52
	тонн	2,05	2,05	2,05	2,05
Размещение производственных и бытовых отходов	тонн		482		458

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 Южно-Казахстанского, Мангистауского, Атырауского, Актюбинского ПФ. Все природоохранные мероприятия предусмотренные в Планах выполнены.

Затраты на природоохранные мероприятия за 2015 год составили **34 100,56** тыс. тенге, что составляет 89 % от общего плана.

Таблица №12

№	Наименование работ	Сумма, тыс. тенге
1	Разработка проекта ПДВ	3 420,0
2	Разработка проекта ПДС	-
3	Инвентаризация выбросов ПГ	9 586,64
4	Производственно-экологический контроль (ПЭК)	4 398,60
5	Экологическое страхование	1 715,72

6	Экологические налоговые платежи	2 741,64
7	Разработка паспортов отходов	300,00
8	Верификация отчетов ПГ	1 783,04
9	Обеспечение питьевой водой	1 852,29
10	Вывоз ТБО	2 928,07
11	Вывоз хоз.фекальных стоков	880,06
12	Сдача ртутных ламп	367,88
13	Промасленная ветошь	0,00
14	Отработанные аккумуляторы	0,00
15	Отработанные шины	0,00
16	Отработанные фильтры	0,00
17	Отработанные масла	0,00
18	Отработанная оргтехника	0,00
19	Услуги хим.лаборатории	4 592,0
20	Вывоз производственных отходов	454,63
21	Получение разрешения на эмиссии в окружающую среду	2 500,0
	ИТОГО:	34 100,56

Анализ текущих экологических платежей, включающих налоговые платежи за выброс и сброс загрязняющих веществ и затраты на вывоз производственных и бытовых отходов, показал уменьшение платежей за 2015 год на 796,09 тыс. тенге, чем сравниваемый период 2014 года

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОПЛАТЕ СУММ ТЕКУЩИХ ПЛАТЕЖЕЙ АО «КазТрансГаз Аймак» в 2015 году

Таблица №13

	2014 год	2015 год
Сумма платежей		
атмосфера		
лимит	633,97	1094,26
сверхлимит	359	0
автотранспорт	896,89	981,31
вода		
лимит	812,85	600,37

сверхлимит	0	0
ОТХОДЫ		
лимит	1922,54	1153,21
сверхлимит	0	0
ИТОГО	4625,25	3829,15
лимит	4266,25	3829,15
сверхлимит	359	0

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» по состоянию на 12 месяцев 2015 года общий объем выбросов парниковых газов в CO₂ эквиваленте составил 633 804 тонн в CO₂ экв, из них выбросы CH₄ 624 172 тонн CO₂ экв, что составляет 98,48 % 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 9 532,747 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 «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 2015 год достигнуты следующие усредненные показатели по техническому обслуживанию, текущему ремонту и диагностики газопроводов:

Таблица №14

Проведенные работы		Выполнение графика за 2014 год, %	Выполнение графика за 2015 год, %
Обход газопроводов		99,61	99,54
ГРП	Осмотр	99,96	99,9
	Техническое обслуживание	98,19	99,9
	Текущий ремонт	99,10	99,8
ШРП	Осмотр	100	100
	Техническое обслуживание	99,91	100
	Текущий ремонт	100,6	99,9
Потребители	ТО газовых плит	99,05	100
	ТО отопительных приборов, газовых колонок	99,37	100
ТО катодных станций и протекторов		100,91	100

Анализ диагностики подземных газопроводов АО "КазТрансГаз Аймак" за 2015 год

Таблица №15

АО "КазТрансГаз Аймак" на 2015 год				
№ п/п	ПФ	план	факт	% выполнения
1	Южно-Казахстанский ПФ	687,57	983,87	143%
2	Актюбинский ПФ	207,09	207,09	100%
3	Жамбылский ПФ	207,85	207,85	100%
4	Западно-Казахстанский ПФ	1034,6	799,2	77,2%
5	Костанайский ПФ	372,96	372,96	100%
6	Атырауский ПФ	246	246	100%
7	Итого	2 756,07	2 816,97	103,4%

За отчетный 2015 г., категорийных аварий на объектах газоснабжения не происходило.

Мероприятия, проводимые по ПФ:

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

- отравление угарным газом,
- прекращение подачи газа потребителю,
- повреждение газопровода строительными машинами и механизмами,

А также проведено Республиканское командно – штабное учение – РКШУ «Подготовка органов управления, сил и средств Государственной системы гражданской защиты к действиям при ликвидации чрезвычайных ситуаций в условиях паводкового весеннего периода 2015 года» на темы:

- Республиканское командно – штабное учение - РКШУ «Весна -2015»,
- Республиканское командно – штабное учение - РКШУ «Паводок - 2015»,
- Республиканское командно – штабное учение - РКШУ «Коктем-2015»,
- Республиканское командно – штабное учение - РКШУ «Зима-2015»

Во исполнение протокольного поручения КТГ (совещания по производственной деятельности) №б/н от 05.02.2015г, согласно утвержденного графика проведены в каждом филиале. В ходе подготовки к учениям по всем службам и районным подразделениям отправлены телефонограммы о приведении в готовность всех формирований ГЗ, а также проверено:

1. Уточнен и откорректирован План действий по ликвидации чрезвычайных ситуаций и План гражданской обороны.
2. Проверена готовность систем оповещения и связи в период проведения учения.
3. Изданы приказы «Об организации Гражданской защиты» в ПФ АО «КазТрансГаз Аймак».
4. Разработан План мероприятий по подготовке к весенним паводкам 2015 года объектов газоснабжения ПФ АО «КазТрансГаз Аймак».
5. Уточнены расчеты сил и средства для ликвидации последствий ЧС в условиях весеннего периода и проверена их готовность.
6. Проверено наличие автономных источников энергоснабжения, запасов материально-технических, медицинских и других резервов.

За отчетный период освоено 20 773,70 тыс.тенге, что составляет 73 % от планируемых затрат на 2015 год. (Без учета аварийно-восстановительных работ)

**Затраты на промышленную безопасность по АО «КазТрансГаз Аймак»
за 2015 год**

Таблица №16

Мероприятия	План на 2015 год тыс. тенге	Факт за 2015 год тыс. тенге
Разработка Декларации пром.безопасности	3 800,70	2 800,70
Страхование ГПО по третьим лицам	12 535,49	7 970,0
Экспертиза работ в области пром. Безопасности	879,00	879,00
Аттестация сварщиков	1 250,0	1 250,00
Аварийно-восстановительные работы/ЦА	138 875,00	7 874
Аварийно-спасательные работы	6 313,00	0
ИТОГО тыс.тенге	162 653,19	20 773,70

Пожарная безопасность

В целях соблюдения и обеспечения противопожарной безопасности, а также защиты жизни и здоровья людей, сохранения материальных ценностей имущества Компанией проводится следующая работа:

Согласно законодательным требованиям промышленной и пожарной безопасности на магистральном газопроводе, являющимся стратегическим объектом, МПФ ежегодно заключаются договора с пожарной и газоспасательными службами.

На регулярной основе проводится пожарно-техническое обследование и обслуживание пожарной сигнализации производственных и административных зданий и объектов

Согласно нормам пожарной безопасности РК на производственных площадках, складах, ПФ размещены укомплектованные пожарные щиты. Объекты с повышенной пожарной безопасностью обеспечены первичными средствами пожаротушения. Своевременно проводится пополнение и перезарядка огнетушителей. Все имеющиеся деревянные конструкции периодически обрабатываются огнезащитной пропиткой.

За 2015 год по пожарной безопасности выполнены работы на общую сумму 16 866,40 тыс. тенге, что составляет 51% от запланированных работ 2015 года. Снижение затрат связано с проведенной трансформацией 2015 году.

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 месячники безопасности и следующая пропаганда через средства массовой информации для населения:

Таблица №17

	Мероприятия	Итого 2015г кол-во
1	Статьи	312
2	Видеоролики	3 125
3	Бегущая строка	2322
4	Сюжеты	36
5	Выступления по ТВ	29
8	Памятки	1 256 441

12. Инновационная деятельность

В 2015 году Общество продолжает проекты по модернизации в г.Шымкент и г.Тараз. Кроме того, начата реализация новых инвестиционных проектов модернизации существующих сетей и газификации новых регионов в Кызылординской, Актюбинской и Мангистауских областях.

В ходе строительства, в рамках реализации инвестиционных проектов, 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 принимаются следующие основные положения, которые оказывают влияние на выбор технических решений:

- Приоритеты – безопасность, экономическая целесообразность;
 - Газоснабжение осуществляется от магистральных ГРС, закольцованных между собой, для повышения надежности газоснабжения. 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;
 - Диаметры газопроводов принимаются на основе гидравлического расчета с учетом перспективы развития городов и населенных пунктов.
 - 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 принимается 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 ШП 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 принимаются блочные ГРП полной заводской готовности серии MR с регуляторами давления RMG 322 (PMГ РЕГЕЛ + МЕССТЕХНИК ГМБХ, Германия). В дополнении к основному регулятору как составная часть используется регулятор RMG 658 с электропневматической ступенью командного давления.
 - Предусматривается внедрение организационно-технической автоматизированной системы дистанционного управления технологическим процессом распределения газа и коммерческого потребления системы (АСУ ТП РГ), которая позволяет повысить технологическую и финансово-экономическую устойчивость и безопасность системы теплогазоснабжения.
 - Для уменьшения дисбаланса в учете в рамках в границах определенной

степени достоверности применяется 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.

- В 2015 году продолжалось внедрение и таких инновационных технологий, как поточные хромотографы, солнечные батареи, GPS – трекеры и навигаторы. Главным результатом внедрения инновационных технологий, кроме экономических, является улучшение условий труда и социально-экономической политики Общества.

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. Для приведения внутренних документов Общества в соответствие с требованиями Типовых документов АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз» в Обществе решением Совета директоров (Протокол №19 от 19 ноября 2015г.) утверждены Правила оказания социальной поддержки работникам АО «КазТрансГаз Аймак», которые описывают процесс оказания социальной поддержки работникам Общества.

Все обязательства сторон, принятые в соответствии с коллективным договором по социальным гарантиям и заработной плате, медицинскому страхованию, охране труда и здоровья, повышению квалификации, в 2015г. 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 2015год Компанией фактически выплачены средства на следующие виды социальной поддержки, которые предусматриваются и предоставляются в соответствии с Коллективным договором:

- на оздоровление при предоставлении оплачиваемого ежегодного трудового отпуска

	– 937 099 тыс.тенге
- при рождении ребенка	– 28 721 тыс.тенге
- в связи со смертью близких родственников	– 11 096 тыс.тенге
- при вступлении в брак	– 7 155 тыс.тенге
- к юбилейным датам	– 8 791 тыс.тенге
- при выходе на пенсию	– 4 170 тыс.тенге
- на лечение и оплату операции	– 953 тыс.тенге
- организация отдыха детей работников	– 9 559 тыс.тенге.

В рамках социальной поддержки проводится организация отдыха для детей сотрудников, ежегодно приобретаются путевки в летний лагерь. В 2015 году для детей работников Компании приобретены 211 путевок в такие детские лагеря. 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».

- В центральном аппарате с Компанией по страхованию жизни "Казкоммерц-Life" на общую сумму **275 282** тенге.

- в Актыобинском ПФ с АО "Компания по страхованию жизни "NOMAD LIFE" на общую сумму **3 091 918** тенге.

- в Кызылординском ПФ с Компанией по страхованию жизни "Казкоммерц-Life" на общую сумму **1 386 343** тенге.

- в Жамбылском ПФ с АО «Компания по страхованию жизни «Казкоммерц-Life» (дочерняя организация АО «Казкоммерцбанк») на общую сумму **1 972 231** тенге.

- в Мангистауском ПФ с АО "Компания по страхованию жизни "NOMAD LIFE" на общую сумму **4 287 397** тенге.

- в Южно-Казахстанском ПФ с АО "Компания по страхованию жизни "Казкоммерц-Life" на общую сумму **3 650 235** тенге.

- в Западно-Казахстанском ПФ с АО «Компания по страхованию жизни «NOMAD LIFE» на общую сумму **3 727 602** тенге.

- в Атырауском ПФ с АО "Компания по страхованию жизни "Казкоммерц Life" (дочерняя организация АО "Казкоммерцбанк") на общую сумму **3 292 060** тенге.

- в Костанайском ПФ с АО «Компания по страхованию жизни «NOMAD LIFE» на общую сумму **3 214 700** 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 2015 году по Компании были заключены договоры:

- В центральном аппарате с АО «СК«Казахинстрах» на общую сумму **28 022 430** тенге.

- в Актыобинском ПФ с АО "Страховая Компания "Сентрас Иншуранс" на общую сумму **3 225 360** тенге.

- в Кызылординском ПФ с АО СК "Казахинстрах" на общую сумму **2 727 957** тенге.

14. Персонал и охрана труда

В 2015 году Обществом проделана большая работа по трансформации бизнеса и по оптимизации численности компании. Работа проведена в 6 этапов, в результате:

1. Сокращена численности на 4 единицы (управляющие директора), протокол заседаний Совета директоров №11 от 17.08.2015 года;
2. Оптимизирована численность путем сокращения 517 вакантных единиц (передача функций по иной деятельности в аутсорсинг), протокол заседаний Совета директоров №14 от 11.09.2015 года;
3. В рамках трансформации бизнеса сокращены 2 363 вакантные единицы (передача функций по эксплуатации газопроводов в АО «Интергаз Центральная Азия», и сокращены 562 вакантные единицы (передача функций автотранспортных услуг в ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»), протокол заседаний Совета директоров №14 от 11.09.2015 года;
4. Сокращена численность на 4 единицы (технический директор, управляющие директора), протокол заседаний Совета директоров №18 от 10.11.2015 года;
5. Оптимизирована численность путем сокращения 287 вакантных единиц (передача функций по иной деятельности в аутсорсинг) и увеличение на 4 единицы в связи с введением единой системы организации закупок и мониторинга договоров в АО «КТГ А» по группе компаний АО «КТГ» - Протокол заседаний Совета директоров №20 от 26.11.2015 года;
6. Оптимизирована численность путем сокращения 2 вакантных единиц за счет передачи диспетчерской службы в АО «КазТрансГаз» в рамках создания единого диспетчерского центра (по группе компаний АО «КазТрансГаз»).

Таким образом за период 2015 года общая оптимизация численности составила – 3 739 единиц (сокращены – 814 единиц, передача работников по иной деятельности в аутсорсинг, передача функций в рамках трансформации 2 925 единиц). Увеличение численности на 4 единицы за счет введения единой системы организации закупок и мониторинга договоров в АО «КТГ А» по группе компаний АО «КТГ»).

Также вынесены вопросы на утверждение Советом директоров по следующим выплатам:

- О выплате премии к государственному празднику Наурыз мейрамы – протокол Совета директоров от 07.04.2015 года № 5;
- По выплате вознаграждения руководящим работникам Общества по итогам 2014 года – протокол Совета директоров от 26.06.2015 года № 8;
- О выплате премии к профессиональному празднику «День работников нефтегазового комплекса» – протокол Совета директоров от 27.08.2015 года № 12;
- О выплате премии к национальному празднику День Независимости РК – протокол Совета директоров от 09.12.2015 года № 21.

Все выплаты произведены за счет утвержденного фонда оплаты труда на соответствующий период. Кроме того в декабре 2015 года была произведена индексация заработной платы на 7%, в соответствии с приказом ГД №16-П от 29.12.15.

В 2015 году утверждена нормативная численность АкПФ, АтПФ, ЖПФ, МПФ, ВкПФ – приказ Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренций Министерства Национальной экономики РК приказ от 16.03.2015 года № 105-ОД.

По итогам 2015 года сумма фактического ФОТ составила 8 262 893 тыс.тенге, против планового показателя 9 842 661 тыс. тенге, экономия – 1 579 768 тыс. тенге.

Динамика численности

Таблица №18

Наименование	Факт 2014г	План 2015г	Факт 2015г	Отклонение	
				от плана 2015	от факта 2014
Среднесписочная численность работников всего, в том числе (чел)	4 776	3 593	3 198	-395	-1 578
Производственного персонала	4 188	3 011	2 657	-354	-1 531
Административно-управленческого персонала, в том числе	658	581	541	-40	-117
Центрального аппарата	170	170	166	-4	-4

Утвержденная штатная численность Компании на конец 2015 года – 1 148 единиц, из них: единиц – 985 производственный персонал (85,8%), 163 единиц, относится к административно-управленческому персоналу (14,2%).

14.1 Кадровая политика

14.1.1 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. Так в 2015 году в Компании обучилось 318 работника, в то время как в 2014г обучилось 280 работников, а в 2013г – 502 работника. В 2015 году затраты на обучение работников Обществе составили 37,82 млн тенге, по центральному аппарату – 30,7 млн тенге.

В целях обеспечения необходимого количественного и качественного резерва для занятия управленческих должностей различного уровня Общество ежегодно осуществляет активную подготовку кадрового резерва, включающую:

- 1) определение необходимых компетенций, исходя из стратегических потребностей и корпоративных ценностей Общества;
- 2) выявление работников с высоким лидерским потенциалом и проведение их всесторонней оценки;
- 3) отбор и назначение на руководящие должности на основе результативности и продемонстрированного уровня компетенций.

Кадровый резерв формируется путем внутреннего отбора и оценки кандидатов, что позволяет существенно экономить средства на поиск, обучение и адаптацию нового сотрудника, делает прозрачными карьерные перспективы работников, что мотивирует их на ускоренное развитие, повышение своего профессионализма для четких, осознаваемых целей.

В Обществе решением Правления (Протокол №29 от 28 сентября 2015г.) утверждена Молодежная политика АО «КазТрансГаз Аймак» и создан Молодежный Совет в соответствии с требованиями Типовых документов АО НК «КазМунайГаз», АО «КазТрансГаз».

Молодежная политика Общества, направлена на организацию работы, консолидации подходов и механизмов работы с молодыми работниками Общества.

Сегодня в Обществе около 25,8 % молодых специалистов.

Молодые специалисты активно участвуют в Молодежном Совете группы АО «КазМунайГаз», также в 2015г участвовали в III съезде молодежного крыла «Жас Отан» при партии «Нур Отан», в республиканском форуме «Молодежь за сильный Казахстан» с участием Президента РК. Основная цель - это выстраивание диалога между молодыми работниками и руководством Общества.

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 2015г. выполнены.

14.1.2 Оценка вовлеченности персонала

В октябре 2015года в Обществе проводилось исследование вовлеченности персонала, оценка проводилась Частным учреждением «Корпоративный университет «Самрук-Казына».

Целью исследования вовлеченности персонала Обществе являлась оценка социального самочувствия трудового коллектива Обществе. Анкета, разработанная для проведения исследования, включала в себя 48 простых и сложных вопросов. Фактически в опросе приняли участие 373 работника Общества, доля персонала, принявшая участие в опросе, составила 79% от общей численности персонала.

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

Анализ результатов исследования показал, что уровень вовлеченности персонала в 2015году понизился на 2% и составил 87%. В 2014 году индекс был равен 89%, в 2013году - 88%.

14.1.3 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.

14.1.4 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

Политика компании в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда реализуется путем:

- постоянного повышения эффективности и результативности системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001:2007 применительно к деятельности на внутреннем рынке
- снижения рисков в области охраны здоровья и безопасности труда, а также предотвращения травм и ухудшения здоровья сотрудников компании.
- достижения высоких показателей деятельности в области менеджмента охраны здоровья и безопасности труда
- приведения форм отчетности к шаблонам форм отчетности, разработанных в АО НК «КазМунайГаз».
- применения методов контроля и принятия результативных корректирующих и предупреждающих действий

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 и международного стандарта OHSAS 18001:2007

По состоянию на 31.12.2015 года численность персонала составляет 1 263 человека, из них женщин 451.

С 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.

Во вредных и опасных условиях труда после трансформации на конец года осталось 20 человек.

В районных газовых участках производственных филиалов заключены договора на предсменное медицинское освидетельствования работников

(водителей и электриков), Затраты составили 7 890тыс.тг. Общий пробег автотранспорта компании составил - 3 332 410 км.

За отчетный период произошло три несчастных случая, связанных с производством, в результате чего были приняты следующие меры:

- Изданы приказы "О профилактике и усилении мер безопасности"
- Проведены внеплановые инструктажи.
- Произведен пересмотр и переоценка опасных вредных производственных факторов с учетом произошедших происшествий.
- Проведены внеплановые технические занятия на тему "Соблюдение правил дорожного движения пешеходами"
- Проведены внеплановые технические занятия на тему "Первичный пуск газа".
- Проведена внеочередная проверка знаний у работников, нарушившего правила безопасности в газовом хозяйстве.

В соответствии с утвержденными учебными пунктами программами обучения и экзаменационными билетами по технической эксплуатации и технике безопасности в газовом хозяйстве за отчетный период прошли проверку знаний ИТР – 537 человек, рабочих - 2417 человек. Из них повторно проходили проверку знаний ИТР- 9 человек, рабочих – 141.

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 целях мотивации работников в соблюдении требований безопасности и охраны труда, в апреле месяце к Всемирному дню охраны труда во всех филиалах проведен Конкурс по охране труда - «Безопасность дорожного движения и риски». Призовой фонд составил 1 050 тыс.тенге

Компанией достигнуты высокие результаты в области менеджмента охраны здоровья и безопасности труда:

- Компания заняла первое место среди ДЗО АО «КазТрансГаз» в проводимом АО НК «КазМунайГаз» конкурсе на тему «Лучшая практика по ОТ и ТБ», представив свой опыт в вопросах мотивации персонала и пропаганды безопасного ведения производства работ.

- За счет принятия предупреждающих мер в весенне паводковый период значительных аварий не произошло. В ходе подготовки к учениям по всем службам и районным подразделениям отправлены телефонограммы о приведении в готовность всех формирований ГЗ, а также проверено:

1. Уточнен и откорректирован План действий по ликвидации чрезвычайных ситуаций и План гражданской обороны.
2. Проверена готовность систем оповещения и связи в период проведения учения.
3. Изданы приказы «Об организации Гражданской защиты» в ПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

4. Разработан План мероприятий по подготовке к весенним паводкам 2015 года объектов газоснабжения ПФ АО «КазТрансГаз Аймак».
5. Уточнены расчеты сил и средства для ликвидации последствий ЧС в условиях весеннего периода и проверена их готовность.
6. Проверено наличие автономных источников энергоснабжения, запасов материально-технических, медицинских и других резервов.

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

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 25 445 проверок, выявлено 1 101 нарушения, из них устранено - 1 094

б) по 2-й ступени контроля проведено 2114 проверок, выявлено 723 нарушений, из них устранено - 721.

в) по 3-й ступени контроля (ПДК ПФ) проведено 280 комплексных проверок, выявлено 1388 нарушения, из них устранено –1382.

г) по 4-й ступени контроля проведено 4 проверки, выявлено 3 нарушения, из них устранено -3.

д) по 5 –й ступени контроля вышестоящих организаций проведено 2 проверки, выявлено 14 нарушения, из них устранено - 14.

Периодически в установленные сроки, уполномоченными органами проводится государственный контроль. За отчетный период органами Государственного надзора проведено 2 плановые проверки.

- в Кызылординском ПФ,

- в Западно - Казахстанском ПФ, Актюбинском ПФ.

Все замечания устранены в установленные сроки. 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).

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.

Основополагающими 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 2015 г.

Таблица №19

№ 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	Сулейманов Рустам Эдуардович 04.03.1973 года	АО «КазТрансГаз Аймак» с февраля 2013 года по ноябрь 2014 года – Управляющий директор, Член Правления; АО «КазТрансГаз» с ноября 2014 года по февраль 2015 года - Заместитель Генерального директора по развитию. Член правления; с февраля 2015 года по декабрь 2015 года – Заместитель Генерального директора по маркетингу и коммерции. Член правления; АО «КазТрансГаз» с 14 декабря 2015 года по настоящее время – Генеральный директор. Председатель Правления. с 19 мая 2015 года по настоящее время Председатель Совета Директоров	нет
2	Сердиев Ибулла Джумагулович 31.01.1976 года	АО «КазТрансГаз Аймак» с сентября 2011 года по сентябрь 2013 года – Управляющий директор, Член правления; с сентября 2013 года по октябрь 2014 года – Заместитель генерального директора; Член правления; с 28 октября 2014 по настоящее время – Генеральный директор; Председатель Правления с 3 ноября 2014 года по настоящее время – член Совета Директоров	нет
	Жаманбалин Серик Жардемович	ТОО «OlympexAdvisers» с февраля 2013 по февраль 2014 года – директор группы инвестиционных проектов;	нет

	24.06.1983 года	с марта 2014 года по август 2015 года – директор группы по налогам с августа 2015 года по настоящее время – директор департамента налоговой и судебной практики. АО «КазТрансГаз Аймак» с 26 июня 2013 года по настоящее время – член Совета Директоров, Независимый директор	
--	-----------------	---	--

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

В составе Совета директоров в течение 2015 года происходили следующие изменения:

1) Решением Единственного акционера Общества протокол №12 п.5 от 19 мая 2015 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- Досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Джаманбекова Алмаза Мэлсовича;
- Досрочно прекращены полномочия члена, Председателя Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Касеева Еркена Зариповича,
- Председателем Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран Сулейманов Рустам Эдуардович, Заместитель Генерального директора по маркетингу и коммерции АО «КазТрансГаз»;

2) Решением Единственного акционера Общества протокол №22 п.4 от 12 августа 2015 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- Досрочно прекращены полномочия независимого директора АО «КазТрансГаз Аймак» Касымова Серкумара Мажиновича;

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 2015 г.

Таблица №20

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	АО «КазТрансГаз Аймак» с сентября 2011 года по сентябрь 2013 года – Управляющий директор, с сентября 2013 года по октябрь 2014 года – Заместитель генерального директора; с 28 октября 2014 года по настоящее время – Генеральный директор; с 28 октября 2014 года по настоящее время – Председатель Правления с 3 ноября 2014 года по настоящее время – член Совета Директоров	нет
Полномочия	Распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности среди членов Правления; Созывает заседания Правления и обеспечивает представление на рассмотрение необходимых материалов; Представляет Совету Директоров Общества кандидатуры для избрания членами Правления; Осуществляет иные функции, предусмотренные законодательством РК и уставом Общества.	
Айдосов Галым Аллаярбекович 29.06.1960 года	АО «КазТрансГаз Аймак» с апреля 2007 года по октябрь 2008 года – Управляющий директор по экономике и финансам, с октября 2008 года по март 2015 года Заместитель генерального директора, с марта 2015 года по настоящее время – Первый заместитель генерального директора, с 24 ноября 2014 года по настоящее время – член Правления.	Нет
Полномочия	Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества; Устанавливает вознаграждения и компенсации; Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита; Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 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.	
Баталов Адильбек Амандыкович 14.02.1982 года	АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» с июня 2012 по декабрь 2014 года – Директор департамента внешней переработки и маркетинга нефти. АО «КазТрансГаз Аймак» с декабря 2014 года по май 2015 года – Управляющий директор с мая 2015 года по настоящее время –	Нет

	Заместитель Генерального директора, с 8 июня 2015 года по настоящее время – член Правления.	
Полномочия	<p>Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества;</p> <p>Устанавливает вознаграждения и компенсации;</p> <p>Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита;</p> <p>Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства;</p> <p>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>АО «КазТрансГаз Алматы» с мая 2006 года по апрель 2007 года – Первый заместитель Председателя Правления;</p> <p>с апреля 2007 года по октябрь 2014 года – Председатель Правления;</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с октября 2014 года – Заместитель Генерального директора;</p> <p>с 24 ноября 2014 года по настоящее время – член Правления.</p>	нет
Полномочия	<p>Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества;</p> <p>Устанавливает вознаграждения и компенсации;</p> <p>Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита;</p> <p>Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства;</p> <p>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>АО «КазТрансГаз Аймак» с марта 2009 года по октябрь 2010 года – Управляющий директор по экономике и финансам</p> <p>с октября 2010 года по по ноябрь 2015 года – Управляющий директор;</p> <p>с октября 2015 года по настоящее время – Советник Генерального директора</p> <p>с 24 ноября 2014 года по настоящее время – член Правления.</p>	нет
Полномочия	<p>Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества;</p> <p>Устанавливает вознаграждения и компенсации;</p> <p>Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита;</p>	

Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 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 2015 года, ключевой руководящий персонал составляет 7 человек (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 13 человек). За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу, включенная в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, составляет 470.346 тысячи тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 426.292 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»: Кайролла Анара .

15.5 Информация о дивидендах

По состоянию на 31 декабря 2015 года размещены и оплачены 61 592 587 (шестьдесят один миллион пятьсот девяносто две тысячи пятьсот восемьдесят семь) простых акций, из которых: 61 592 587 (шестьдесят один миллион пятьсот девяносто две тысячи пятьсот восемьдесят семь) простых акций, или 100% от всего количества выпущенных и размещенных акций принадлежат АО «КазТрансГаз». АО «КазТрансГаз Аймак» провело 29 мая 2015 года годовое Общее собрание акционеров, на котором был утвержден порядок распределения чистого дохода АО «КазТрансГаз Аймак» за 2014 год, принято решение о выплате дивидендов по простым акциям и утвержден размер дивиденда в расчете на одну простую акцию. Размер дивиденда за 2014 год в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансГаз Аймак» составил 25 тенге 85 тиын. Всего на выплату дивидендов было направлена сумма 1 545 974 867 (один миллиард пятьсот сорок пять миллионов девятьсот семьдесят четыре тысячи восемьсот шестьдесят семь) тенге, составляющая 89,67% от чистого дохода АО «КазТрансГаз Аймак» за 2014г.

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, ресурсосбережения и энергоэффективности;
- 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, за повышения энергоэффективности и ресурсосбережения;
- безукоризненную организацию работ по контрактам и договорам;
- организацию высокоэффективного управления качеством в каждом из подразделений компании;
- осуществление в случае необходимости антикризисного менеджмента, который направлен на предотвращение или устранение неблагоприятных для бизнес- процессов явлений посредством разработки и реализации в компании специальной программы, имеющей стратегический характер, позволяющей устранить временные затруднения, сохранить и приумножить рыночные позиции при любых обстоятельствах при опоре, в основном, на собственные ресурсы.

Политика Компании в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда направлена на непрерывное снижение рисков и воздействия опасных и вредных производственных факторов на здоровье и безопасность труда работников компании и других заинтересованных сторон, повышение эффективности в области безопасного (безаварийного) 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 окружающей среды в зоне прохождения газопроводов, сооружений на них и других производственных и непромышленных 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

Политика Компании в области риск менеджмента

Для поддержания эффективности деятельности, обеспечения гарантии достижения стратегических целей руководство Компании берет на себя обязательства разработать, внедрить, развивать, и постоянно улучшать систему риск менеджмента, через реализацию следующей политики, включающей цели, задачи и принципы управления рисками.

Цели и задачи управления рисками компании:

1) Снижение возникающих угроз и увеличение возможностей для достижения стратегических целей, сохранения деловой репутации и развития компании:

- ✓ идентификация и оценка материальности событий, влияющих на достижение стратегических целей;*
- ✓ обеспечение превентивных мероприятий по минимизации вероятности и негативного влияния рисков на цели;*
- ✓ стратегическое планирование с учетом рисков;*
- ✓ своевременное информирование руководителей компании и заинтересованных сторон о наличии угроз и возможностей;*
- ✓ мониторинг мероприятий по контролю над рисками.*

2) Обеспечение безопасности и бесперебойности поставки газа потребителям:

✓ *формирование программ реагирования на рискованные ситуации;*

✓ *регламентирование процессов локализации последствий рискованных событий;*

✓ *координация, обеспечение и оценка эффективности своевременного реагирования на чрезвычайные ситуации.*

3) Повышение качества управления и позитивное изменение культуры управления компанией:

✓ *повышение точности и адекватности представлений руководства компании о реальном состоянии компании благодаря упорядочению пространства анализа компании и окружающей ее среды, применению регулярных, методически подкрепленных процедур анализа риска во всех без исключения сферах деятельности, по всем факторам внутренней и внешней среды;*

✓ *расширение спектра возможных и предлагаемых управляющих антирисковых воздействий, обоснованных прогнозными оценками результатов введения принятых управляющих воздействий;*

✓ *обеспечение связи между прошлым и будущим компании, между прошлыми и будущими экономическими состояниями компании.*

4) Гарантия сохранности инвестиций:

✓ *повышение привлекательности компании для потенциальных инвесторов за счет повышения прозрачности бизнес-процессов и финансовой устойчивости компании;*

5) Повышение эффективности управления процессами, проектами и изменениями;

6) Внедрение в деятельность практики оценки возможных финансовых отклонений компании от плановых показателей с учетом риска;

7) Увеличение стоимости компании за счет минимизации убытков, которые компания может понести в результате наступления рисков;

8) Увеличение прибыли за счет повышения эффективности использования ресурсов.

Политика компании в области повышения энергоэффективности и энергосбережения направлена на:

- постоянное осуществление мероприятий энергосбережения с учетом обеспечения высокого качества предоставляемой услуги;

- достижение эффективного использования энергетических ресурсов;

- дальнейшее повышение культуры энергосбережения среди работников компании;

- обеспечение мотивации персонала на эффективное использование энергоресурсов.

Руководство компании заявляет о принятии на себя обязательств по повышению энергетической эффективности оказываемых услуг, рациональному расходованию и экономии энергоресурсов, защите окружающей среды на основе постоянного и непрерывного процесса улучшения, определяемого системой энергетического менеджмента (СЭнМ).

Компания берет на себя обязательство:

- 1) по осуществлению постоянного улучшения собственных энергетических характеристик путем проведения организационных, экономических, финансовых, технических, технологических и правовых мероприятий, направленных на снижение потребления энергетических ресурсов и внедрение, новейших экологически безопасных и энергоэффективных технологий во всех сферах деятельности предприятия;
- 2) по обеспечению доступности информации и предоставлению необходимых источников для достижения поставленных целей и задач;
- 3) соблюдения государственных, отраслевых и корпоративных стандартов, нормативных требований, а также законодательных и нормативных актов в области энергоменеджмента, повышения энергоэффективности и энергосбережения;
- 4) управлять эффективным использованием энергетических ресурсов на основе регулярной оценки значимых потребителей энергии, мониторинга, измерений и анализа ключевых характеристик системы энергоменеджмента при газоснабжении и оказании сервисных услуг;
- 5) постоянно осуществлять повышение квалификации персонала компании с целью повышения уровня его осведомлённости, понимания личной ответственности за работу системы энергоменеджмента, состояние энергоэффективности и экономии энергетических ресурсов;
- 6) снижать воздействие на окружающую среду при потреблении энергоресурсов.
- 7) содействовать осуществлению закупок энергетически эффективной продукции и услуг и разработке проектов, направленных на улучшение энергетической результативности компании;

Политика в области ИСМ обязательна для исполнения ее сотрудниками на всех уровнях.

Руководство компании принимает на себя ответственность за реализацию политик в области ИСМ (качества, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, охраны окружающей среды, риск-менеджмента, энергоэффективности и

энергосбережения), их ресурсное обеспечение, анализ их на адекватность и пригодность, и пересмотр.

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 2016 год

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

- В соответствии с Постановлением Правительства № 1383 от 24.12.2014г. Общество продолжает работу по принятию на баланс газораспределительных сетей, находящихся в собственности государственных коммунальных предприятий.

Согласно указанному постановлению в 2016 году Обществом планируется принятие на баланс газопроводов высокого, среднего и низкого давления и сооружения на них в Западно-Казахстанской, Актюбинской, Мангистауской, Атырауской, Алматинской и Костанайских областях.

- Планируется вхождение на рынок газоснабжения города Алматы путем реорганизации АО КТГ Алматы в Алматинский ПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

- Обществом планируется начать осуществление реализации инвестиционных проектов по Газификации населенных пунктов и модернизации ГРС Костанайской области, Строительство подводящего газопровода к г.Жанатас, Строительство 4-й нитки МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» (2016-2019), Строительство г/п высокого давления «УПГ Кожасай –КС 12 «Шалкар» МГ «Бухара-Урал».

- Продолжение дальнейшей реализации инвестиционных проектов по модернизации газораспределительных сетей в городах и селах в Жамбылской, Южно-Казахстанской, Актюбинской, Мангистауской, Кызылординской областях.

- Продолжение реализации стратегического плана «100 шагов в сфере газа и газоснабжения».

- Реализация сжиженного углеводородного газа.

- Создание и пополнение фонда накопления по 1-му выпуску облигаций АО «КазТрансГаз Аймак».

- Ресертификация ИСМ и подтверждение соответствия компании Модели Совершенства Европейской Премии Качества – EFQM 5 уровня.

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 2016 год предусмотрено достижение показателей по реализации и транспортировке газа в объемах, указанных в **таблице № 21**:

Таблица №21

№	Наименование	Ед.изм	2016г
I	Реализация газа		10 419 722
1	Жамбылская область	м3	1 310 245
2	Южно-Казахстанская область	м3	1 351 711
3	Кызылординская область	м3	572 040
4	Западно-Казахстанская область	м3	877 995
5	Актюбинская область	м3	2 007 960
6	Костанайская область	м3	838 635
7	Мангистауская область	м3	2 770 489
8	Атырауская область	м3	679 607
9	Восточно-Казахстанская область	м3	3 229
10	Алматинская область	м3	7 811
II	Транспортировка газа		10 841 612
	<i>Распределительная транспортировка</i>		8 071 123
1	Жамбылская область	м3	590 391
2	Южно-Казахстанская область	м3	827 517

3	Кызылординская область	м3	571 839
4	Западно-Казахстанская область	м3	725 135
5	Актюбинская область	м3	1 332 956
6	Костанайская область	м3	545 537
7	Мангистауская область	м3	2 891 899
8	Атырауская область	м3	582 621
9	Восточно-Казахстанская область	м3	3 229
10	Алматинская область		
	<i>Магистральная транспортировка</i>		2 770 489
	Мангистауская область (МГ)	м3	2 770 489



Building a better
working world

«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 5960
Fax: +7 727 258 5961

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 2015 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, прилагаемая финансовая отчётность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение АО «КазТрансГаз Аймак» по состоянию на 31 декабря 2015 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 2016 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 2015 года

	Прим.	2015	2014
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	172.230.308	126.381.299
Нематериальные активы		326.047	248.786
Авансы выданные	8	314.083	7.563.750
Актив по отсроченному налогу	26	8.310	–
Расходы будущих периодов	10	40.937	906.384
Долгосрочные банковские вклады	11	40.000	425.647
Денежные средства, ограниченные в использовании	11	1.478.111	788.802
		174.437.796	136.314.668
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	6	1.511.651	1.587.980
Торговая дебиторская задолженность	7	24.575.046	22.175.999
Авансы выданные	8	230.426	642.071
Налоги к возмещению	9	2.740.130	1.035.647
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	26	647.207	590.147
Прочие текущие активы	10	330.796	658.251
Краткосрочные банковские вклады	11	732.148	11.374.231
Денежные средства и их эквиваленты	12	4.030.889	1.535.944
		34.798.293	39.600.270
Итого активы		209.236.089	175.914.938
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	13	84.052.173	66.489.226
Нераспределённая прибыль	13	25.174.915	29.236.663
Итого капитал		109.227.088	95.725.889
Долгосрочные обязательства			
Процентные займы – долгосрочная часть	14	27.353.098	17.578.146
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	16.317.145	8.484.687
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка		507.627	470.463
Обязательства по отсроченному налогу	26	–	505.701
Отсроченные доходы – долгосрочная часть	16	3.944.898	3.884.527
		48.122.768	30.923.524
Текущие обязательства			
Процентные займы – текущая часть	14	3.110.759	11.129.862
Торговая кредиторская задолженность	17	44.509.715	32.451.956
Налоги к уплате	18	50.503	415.839
Авансы полученные	19	2.652.841	2.959.897
Вознаграждение к выплате по долговым ценным бумагам	15	94.248	323.595
Отсроченные доходы – текущая часть	16	261.082	258.490
Прочие текущие обязательства	20	1.207.085	1.725.886
		51.886.233	49.265.525
Итого обязательства		100.009.001	80.189.049
Итого капитал и обязательства		209.236.089	175.914.938

Подписано и утверждено к выпуску 10 февраля 2016 года.

Первый заместитель генерального директора

Главный бухгалтер



Прилагаемые учётная политика и пояснительные примечания стр. 6 по 43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

	Прим.	2015	2014
Доходы	21	136.188.884	140.042.401
Себестоимость реализации	22	(125.336.859)	(131.269.134)
Валовая прибыль		10.852.025	8.773.267
Общие и административные расходы	23	(9.303.071)	(7.886.746)
Прочие операционные доходы	24	5.524.388	5.428.920
Прочие операционные расходы	24	(2.695.893)	(2.883.509)
Прибыль от операционной деятельности		4.377.449	3.431.932
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		78.246	(806.616)
Финансовые доходы	11	704.293	874.148
Финансовые затраты	25	(2.764.043)	(1.972.702)
Прибыль до налогообложения		2.395.945	1.526.762
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	26	(560.553)	197.204
Чистая прибыль за год		1.835.392	1.723.966
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога		1.835.392	1.723.966
Чистая прибыль на акцию в тысячах тенге			
Базовая и разводненная	13	0.030	0.029

Подписано и утверждено к выпуску 10 февраля 2016 года.

Первый заместитель генерального директора



Айдосов Г.А.

Главный бухгалтер

Джолдасбаев Д.О.

Прилагаемые учётная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

	Прим.	2015	2014
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		2.395.945	1.526.762
<i>Неденежные корректировки для сверки прибыли до подоходного налога с чистыми денежными потоками</i>			
Износ и амортизация	22, 23, 24	5.692.822	5.288.684
Финансовые затраты / (финансовые доходы), нетто		2.059.750	1.098.554
Резерв по сомнительной задолженности	23	2.701.050	1.032.972
(Доход)/убыток от выбытия основных средств, нетто	24	(282.088)	3.256
Нереализованная положительная курсовая разница		(84.325)	(155.590)
Амортизация отсроченных доходов	24	(265.365)	(256.237)
Амортизация жилищных компенсаций, выданных сотрудникам	23	1.144.158	582.025
Начисление резерва по неиспользованным отпускам и премиям сотрудникам		499.841	1.169.040
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам	23	-	65.363
Поступление денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		13.861.788	10.354.829
<i>(Увеличение)/уменьшение в операционных активах</i>			
Торговая дебиторская задолженность		(6.498.445)	(7.788.742)
Авансы выданные		411.645	2.489.368
Налоги к возмещению		(1.711.188)	1.697.120
Запасы		74.693	2.561.358
Расходы будущих периодов и прочие текущие активы		1.870.543	(831.222)
<i>Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах</i>			
Торговая кредиторская задолженность		11.901.797	5.272.008
Авансы полученные		(307.056)	436.819
Налоги к уплате		(365.336)	770.297
Прочие текущие обязательства		(905.533)	(1.909.173)
Поступление денежных средств от операционной деятельности		18.332.808	13.052.662
Проценты уплаченные		(2.819.677)	(1.724.617)
Уплаченный подоходный налог		(946.980)	(997.967)
Проценты полученные		1.045.138	579.358
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		15.611.389	10.909.436
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение нематериальных активов		(79.097)	(71.672)
Снятие/(размещение) банковских вкладов, нетто		10.543.329	(8.250.805)
Размещение денежных средств, ограниченных в использовании, нетто	11	(689.309)	(601.058)
Приобретение основных средств		(16.696.288)	(12.499.355)
Авансы, выданные под поставку основных средств		(15.434.909)	(7.563.750)
Поступление от продажи основных средств		1.403.671	500.587
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(20.952.603)	(28.486.053)

Прилагаемые учётная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2015	2014
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по банковским займам	14	12.624.675	39.457.455
Погашение займов	14	(11.020.091)	(31.459.922)
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам		7.777.550	8.455.124
Получение финансовой помощи от материнской компании	13	7.427.270	-
Погашение финансовой помощи от материнской компании	13	(7.427.270)	-
Дивиденды выплаченные	13	(1.545.975)	(837.709)
Поступления в уставный капитал	13	-	1.553.840
Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности		7.836.159	17.168.788
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		2.494.945	(407.829)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	12	1.535.944	1.943.773
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	12	4.030.889	1.535.944

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ

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

Передача основных средств

В 2015 году Компания получила от АО ФНБ «Самрук Казына» основные средства на сумму 13.301.052 тысячи тенге по договорам доверительного управления (в 2014 году: 18.491.467 тысяч тенге). Более подробная информация по полученным основным средствам приведена в *Примечании 5*.

Кредиторская задолженность по поставке основных средств

В 2015 году поступление основных средств на сумму 2.382.529 тысяч тенге было профинансировано за счёт увеличения кредиторской задолженности (в 2014 году: 3.083.846 тысяч тенге).

Капитализация финансовых затрат

В 2015 году поступления в основные средства включали капитализацию финансовых затрат в сумме 107.760 тысяч тенге (в 2014 году: 335.864 тысячи тенге) (*Примечание 5*).

Авансы, выданные за долгосрочные активы

В 2015 году поступления основных средств на сумму 7.249.667 тысяч тенге были профинансированы посредством авансов, выданных в 2014 году (в 2014 году: ноль).

Безвозмездное получение основных средств

В 2015 году Компания получила основные средства на безвозмездной основе на общую сумму 328.328 тысяч тенге (в 2014 года: 258.790 тысяч тенге) (*Примечания 5 и 16*).

Подписано и утверждено к выпуску 10 февраля 2016 года.

Первый заместитель генерального директора

Айдосов Г.А.

Главный бухгалтер



Джолдасбаев Д.О.

Прилагаемые учётная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

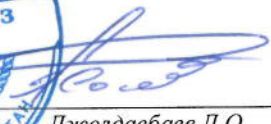
	Прим.	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2014 года		62.478.299	11.314.392	73.792.691
Чистая прибыль за год		–	1.723.966	1.723.966
Итого совокупный доход за год		–	1.723.966	1.723.966
Взнос со стороны АО НК «КазМунайГаз»		–	1.335.937	1.335.937
Взнос Акционера		–	17.155.530	17.155.530
Выпуск акций		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
Чистая прибыль за год		–	1.835.392	1.835.392
Итого совокупный доход за год		–	1.835.392	1.835.392
Взнос со стороны АО ФНБ «Самрук-Казына»	13	–	13.301.052	13.301.052
Взнос Акционера – Дисконт по беспроцентной финансовой помощи	13	–	141.089	141.089
Выпуск акций	13	17.562.947	(17.538.033)	24.914
Дивиденды	13	–	(1.545.975)	(1.545.975)
Прочие операции с Акционером		–	(255.273)	(255.273)
На 31 декабря 2015 года		84.052.173	25.174.915	109.227.088

Подписано и утверждено к выпуску 10 февраля 2016 года.

Первый заместитель генерального директора


 Айдосов Г.А.

Главный бухгалтер


 Джолдасбаев Д.О.


Прилагаемые учётная политика и пояснительные примечания на стр. 6 по 43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

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 Благополучия «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 27*).

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 Зашите Конкуренции Республики Казахстан (далее «КРЕМ»).

На 31 декабря 2015 и 2014 годов у Компании имеется 10 филиалов, расположенных в Казахстане.

Головной офис Компании расположен по адресу: Астана, район Есиль, улица 36, дом 11, 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 МСБУ»).

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 финансовой отчётности.

Все суммы в финансовой отчётности округлены до тысячных значений в тенге, 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 2015 года.

Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации

В 2015 году Компания впервые применила некоторые новые стандарты и поправки. Однако они не влияют на финансовую отчётность Компании.

С 1 января 2015 года вступили в силу следующие новые и пересмотренные стандарты и разъяснения:

- Поправки к МСБУ 19 «Программы с установленными выплатами: вознаграждения работникам»;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации (продолжение)***Поправки к МСБУ 19 «Программы с установленными выплатами: взносы работников»*

МСБУ 19 требует, чтобы при учёте программ с установленными выплатами организация принимала во внимание взносы со стороны работников и третьих лиц. Если взносы связаны с оказанием услуг, они должны относиться на периоды оказания услуг в качестве отрицательного вознаграждения. Данные поправки разъясняют, что, если сумма взносов не зависит от количества лет оказания услуг, организация может признавать такие взносы в качестве уменьшения стоимости услуг в периоде, в котором услуги были предоставлены, вместо того, чтобы относить взносы на сроки оказания услуг. Эта поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты. Эта поправка не применима к деятельности Компании, так как ни одна из организаций Компании не имеет программ с установленными выплатами, предусматривающими взносы со стороны работников или третьих лиц.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов

За исключением поправки, относящейся к МСФО 2 «Выплаты, основанные на акциях», которое применяется к платежам, основанным на акциях, с датой предоставления 1 июля 2014 года. Или после этой даты, все остальные поправки вступают в силу для отчётных периодов, начинающихся с 1 июля 2014 года. Или после этой даты. Компания применила следующие поправки впервые в данной финансовой отчётности:

МСФО 2 «Платёж, основанный на акциях»

Данная поправка применяется перспективно и разъясняет вопросы, связанные с определением условий достижения результатов и условий периода оказания услуг, которые являются условиями наделения правами. Разъяснения соответствуют методу, использовавшемуся Компанией для определения условий достижения результатов и условий периода оказания услуг, которые являются условиями наделения правами, в предыдущих периодах. Кроме этого, Компания не предоставляла никаких вознаграждений на протяжении второй половины 2014 года и 2015 года. Таким образом, данная поправка не повлияла на финансовую отчётность или учётную политику Компании.

МСФО 3 «Объединения бизнеса»

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные как обязательства (или активы), возникшие в результате объединения бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, независимо от того, относятся они к сфере применения МСБУ 39 или нет. Эта поправка соответствует текущей учётной политике Компании и, таким образом, не оказала влияния на нее.

МСБУ 16 «Основные средства» и МСБУ 38 «Нематериальные активы»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет в МСБУ 16 и МСБУ 38, что актив может быть переоценен с учётом наблюдаемых данных либо путём корректировки валовой балансовой стоимости актива до рыночной стоимости, либо путём определения рыночной стоимости, соответствующей балансовой стоимости актива и пропорциональной корректировки валовой балансовой стоимости таким образом, чтобы конечная балансовая стоимость равнялась рыночной стоимости. Кроме этого поясняется что, накопленная амортизация – это разница между валовой и балансовой стоимостями актива. Данная поправка не повлияла на финансовую отчётность или учётную политику Компании.

МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»

Поправка применяется ретроспективно и разъясняет, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной, в отношении которой применяются требования о раскрытии информации о связанных сторонах. Также организация, пользующаяся услугами управляющей организации, должна раскрывать информацию о расходах на услуги управляющих компаний. Эта поправка не применяется к Компании, так как Компания не пользуется услугами, предоставляемыми управляющими компаниями.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации (продолжение)***Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов*

Данные поправки вступают в силу для отчётных периодов, начинающихся с 1 июля 2014 года или после этой даты. Компания применила эти усовершенствования впервые в данной финансовой отчётности. Они включают:

МСФО 3 «Объединения бизнеса»

Поправка применяется перспективно и разъясняет исключения из сферы применения МСФО 3:

- к сфере применения МСФО 3 не относятся все соглашения о совместном предпринимательстве, а не только совместные предприятия;
- это исключение из сферы применения применяется только к учёту в финансовой отчётности самих соглашений о совместном предпринимательстве.

Компания не является соглашением о совместном предпринимательстве, поэтому эта поправка не применяется к финансовой отчётности Компании.

МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости»

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что освобождение в МСФО 13, предусматривающее возможность оценки справедливой стоимости на уровне портфеля, может применяться не только к финансовым активам и финансовым обязательствам, но также к другим договорам в сфере применения МСБУ 39. Компания не применяет освобождение в МСФО 13, предусматривающее возможность оценки справедливой стоимости на уровне портфеля.

МСБУ 40 «Инвестиционное имущество»

Описание дополнительных услуг в МСБУ 40 определяет различие между инвестиционным имуществом и имуществом, занимаемым владельцем (т.е. основными средствами). Поправка применяется перспективно и разъясняет, что МСФО 3, а не описание дополнительных услуг в МСБУ 40, применяется для определения того, является ли операция покупкой актива или объединением бизнеса. В предыдущих периодах при определении того, является ли операция приобретением актива или приобретением бизнеса Компания руководствовалась МСФО 3, а не МСБУ 40. Таким образом, данная поправка не повлияла на учётную политику и финансовую отчётность Компании.

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

Ниже приводятся стандарты, которые были выпущены, но ещё 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 9 «Финансовые инструменты»

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО 9 «Финансовые инструменты», которая заменяет МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО 9. МСФО 9 объединяет вместе три части проекта по учёту финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учёт хеджирования.

МСФО 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года. Или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. За исключением учёта хеджирования стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Требования в отношении учёта хеджирования, главным образом, применяются перспективно, с некоторыми ограниченными исключениями.

Компания планирует начать применение нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. В 2015 году Компания осуществила общую оценку влияния всех трех частей МСФО 9. Эта предварительная оценка основывается на информации, доступной в настоящее время, и может быть изменена вследствие более детального анализа или получения дополнительной обоснованной и подтверждаемой информации, которая станет доступной для Компании в будущем. В целом, Компания не ожидает значительного влияния новых требований на свой бухгалтерский баланс и собственный капитал, за исключением применения требований к обесценению в МСФО 9.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)***МСФО 14 «Счета отложенных тарифных разниц»*

МСФО 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 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о прибыли или убытке и ПСД. Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчётность организации. МСФО 14 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2016 года. Или после этой даты. Поскольку Компания уже подготавливает отчётность по МСФО, данный стандарт не применим к ее финансовой отчётности.

МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями»

МСФО 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно

МСФО 15 выручка признается в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю. Новый стандарт по выручке заменит все существующие требования МСФО к признанию выручки. После того, как Совет по МСФО закончит работу над поправками, которые отложат дату вступления в силу на один год, для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года. Или после этой даты будет требоваться полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение, при этом допускается досрочное применение. Компания планирует использовать вариант полного ретроспективного применения нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. В 2015 году Компания провела предварительную оценку последствий применения МСФО 15, результаты которой могут быть пересмотрены по итогам продолжающегося более детального анализа. Кроме этого, Компания принимает во внимание пояснения, выпущенные Советом по МСФО в рамках предварительного варианта документа в июле 2015 года, и будет отслеживать изменения в будущем.

Поправки к МСБУ 16 и МСБУ 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»

Поправки разъясняют принципы МСБУ 16 и МСБУ 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. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Компании, поскольку Компания не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года. Документ включает в себя следующие поправки:

МСФО 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться переспективно.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов (продолжение)

МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»

(i) Договоры на обслуживание

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

(ii) Применение поправок к МСФО 7 в сокращённой промежуточной финансовой отчётности

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачёте не применяются к сокращённой промежуточной финансовой отчётности за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отраженной в последнем годовом отчёте. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

МСБУ 19 «Вознаграждения работникам»

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определённой валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность»

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной финансовой отчётности, либо в другом месте промежуточного финансового отчёта (например, в комментариях руководства или в отчёте об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной финансовой отчётности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчёте должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная финансовая отчётность. Данная поправка должна применяться ретроспективно. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСБУ 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки к МСБУ 1 «Представление финансовой отчётности» скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСБУ 1. Поправки разъясняют следующее:

- требования к существенности МСБУ 1;
- отдельные статьи в отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности;
- доля ПСД зависимых организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии расклассифицированы в состав прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчёте о финансовом положении и отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****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 2015 года	339,47	222,25
31 декабря 2014 года	182,35	179,12

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	10-50
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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

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.

Незавершённое строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтенных по себестоимости. Незавершённое строительство включает стоимость строительства, оборудования, ТМЗ долгосрочного характера и прочие прямые затраты. Незавершённое строительство не амортизируется. Амортизация незавершённого 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, включённых 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.

В 2015 и 2014 годах нематериальные активы в основном были представлены программным обеспечением со сроком полезной службы 6-7 лет.

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, определённые 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 определённом 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***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 производные 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 2015 и 2014 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 истёк;
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме 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, сохранённые 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Обесценение финансовых активов*

На каждую отчётную 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 надёжной 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 объёмов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определённой 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.

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 ещё 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****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 займствования. 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, определённые 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, определённых 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.

Прекращение признания

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

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 путём 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 29*.

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****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.

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 обесценённого 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, понесённые 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 сбытия.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Торговая дебиторская задолженность**

Торговая дебиторская задолженность является производным 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.

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 заёмными 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 счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Прочие налоги**

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

Компания также удерживает до 10% от заработной платы своих работников, но не более 160,230 тенге в 2015 году (в 2014 году: 149,745 тенге) в качестве отчислений в их пенсионные фонды. Согласно законодательству, уплата пенсионных отчислений является обязательством работников. В соответствии с законодательством, работники ответственны за свои пенсионные пособия, и у Компании нет настоящего или будущего обязательства заплатить их работникам при их выходе на пенсию.

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 налоговыми органами. Для расчёта данной суммы использовались налоговые ставки и налоговое законодательство, которые действовали или являлись фактически узаконенными 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 путём 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Отсроченный подоходный налог (продолжение)**

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.

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Признание доходов и расходов (продолжение)***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 объёмов газа, транспортированного в течение отчётного периода.

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 неопределённости 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 2015 года резервы были сформированы в сумме 3.108.480 тысяч тенге (на 31 декабря 2014: 587.417 тысяч 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 неопределённость. 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 28*.

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 2015 года составила 1.822.503 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 1.543.293 тысячи тенге) (*Примечание 26*).

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, понесённых 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 ещё 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 ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Движение в основных средствах за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 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 2014 года	120.432	2.921.208	1.707.095	80.464.182	1.951.487	588.532	22.128.276	109.881.210
Поступления	1.592	440.756	219.424	21.972.567	183.045	99.718	14.552.922	36.470.024
Перевод из ТМЗ	-	-	-	-	-	-	262.643	262.643
Переводы	-	1.035.479	96.423	21.838.413	181.200	8.372	(22.959.887)	-
Выбытия	-	(10.532)	(101.876)	(104.182)	(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
Поступления	7.966	447.870	126.280	13.240.170	94.406	232.485	38.948.352	53.097.529
Переводы	-	1.052.330	33.860	41.141.280	(104.135)	46.795	(42.170.130)	-
Выбытия	(212)	(230.635)	(386.486)	(3.833.944)	(2.070.685)	(28.351)	(195.140)	(6.745.453)
На 31 декабря 2015 года	129.778	5.656.474	1.694.720	173.518.506	111.564	907.414	10.567.036	192.585.492
Накопленный износ и обесценение								
На 1 января 2014 года	-	(934.385)	(568.156)	(11.507.039)	(842.905)	(194.532)	(290.939)	(14.337.956)
Отчисления за год	-	(320.028)	(264.185)	(4.793.847)	(307.277)	(91.351)	-	(5.776.658)
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)	(271.686)	(290.939)	(19.852.117)
Отчисления за год	-	(328.964)	(214.726)	(4.837.202)	(109.522)	(128.163)	-	(5.618.577)
Переводы	-	(9.130)	193	1.389	(125)	7.673	-	-
Выбытия	-	41.697	133.772	3.795.401	1.126.068	18.572	-	5.115.510
На 31 декабря 2015 года	-	(1.543.822)	(863.175)	(17.258.320)	(25.344)	(373.584)	(290.939)	(20.355.184)
Остаточная стоимость								
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
На 31 декабря 2015 года	129.778	4.112.652	831.545	156.260.186	86.220	533.830	10.276.097	172.230.308

В течение 2015 года Компания получила основные средства на безвозмездной основе на общую сумму 328.328 тысяч тенге (в 2014 года: 258.790 тысяч тенге) (Примечание 16).

В 2015 году общее поступление от АО ФНБ «Самрук Казына» по договорам доверительного управления имуществом составило 13.301.052 тысячи тенге, из них – находящиеся в Западно-Казахстанской области на сумму 2.693.549 тысяч тенге, в Атырауской области на сумму 10.302.891 тысяча тенге, в Актыбинской области на сумму 38.807 тысяч тенге, в Костанайской области на сумму 224.917 тысяч тенге и в Мангыстауской области на сумму 40.888 тысяч тенге. (Примечание 13).

По состоянию на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость основных средств, с полностью начисленным износом, но находящихся в эксплуатации, составила 1.172.108 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 3.991.628 тысяч тенге).

В 2015 году Компания капитализировала финансовые затраты в сумме 107.760 тысяч тенге (в 2014 году: 335.864 тысячи тенге как дополнение к основным средствам (Примечания 14 и 15).

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>	2015	2014
Материалы и запасы	1.000.301	1.363.938
Природный газ	562.338	297.535
	1.562.639	1.661.473
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные запасы	(50.988)	(73.493)
	1.511.651	1.587.980

Движение резерва на устаревшие и неликвидные запасы представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
На 1 января	73.493	9.693
Начисления за год (Примечание 23)	–	65.363
Сторнирование резерва	(3.984)	–
Списание резерва	(18.521)	(1.563)
На 31 декабря	50.988	73.493

7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	16.304.828	13.524.890
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 27)	11.378.698	9.238.526
	27.683.526	22.763.416
Минус: резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(3.108.480)	(587.417)
	24.575.046	22.175.999

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов, торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в тенге.

Движение по резерву по сомнительной дебиторской задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
На 1 января	587.417	117.172
Начисления за год (Примечание 23)	2.700.574	1.032.972
Списание	(179.511)	(562.727)
На 31 декабря	3.108.480	587.417

По состоянию на 31 декабря, анализ по срокам оплаты торговой дебиторской задолженности, 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
2014 год	22.175.999	10.585.071	12.708	5.288.367	1.877.270	4.412.583	–
2015 год	24.575.046	18.713.428	521.478	5.041.997	213.659	82.116	2.368

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

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Авансы, выданные поставщикам за долгосрочные активы		
Авансы, выданные за долгосрочные активы	314.083	7.563.750
	314.083	7.563.750
Авансы, выданные поставщикам за текущие активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	224.190	635.392
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 27)	6.712	6.679
	230.902	642.071
Минус: резерв на обесценение авансов выданных (Примечание 23)	(476)	-
	230.426	642.071

9. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
НДС к возмещению	2.718.603	927.459
Прочие	21.527	108.188
	2.740.130	1.035.647

10. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Компенсация на приобретение жилья	-	843.458
Прочее	40.937	62.926
	40.937	906.384

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Расходы будущих периодов	209.936	90.110
Задолженность работников	26.546	327.637
Задолженность по аренде	17.624	20.861
Предоплата по страхованию	13.220	27.439
Прочее	63.470	192.204
	330.796	658.251

11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

Долгосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Долгосрочные вклады в тенге	1.518.111	1.210.802
Долгосрочные вклады в долларах США	-	3.647
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании в тенге	(1.478.111)	(788.802)
	40.000	425.647

По состоянию на 31 декабря 2015 года, долгосрочные вклады в тенге размещены в АО «Qazaq Banki» под 10,0% годовых сроком до 23 апреля 2018 года, в АО «ForteBank» под 8,5% годовых сроком до 8 июля 2017 года.

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

По состоянию на 31 декабря 2015 года долгосрочные депозиты в сумме 1.478.111 тысяча тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (на 31 декабря 2014 года: 788.802 тысячи тенге).

Краткосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Краткосрочные вклады в тенге	674.930	5.268.149
Краткосрочные вклады в долларах США	51.090	5.528.138
Вознаграждения к получению	6.128	577.944
	732.148	11.374.231

По состоянию на 31 декабря 2015 года, краткосрочные вклады в тенге и долларах США были размещены в АО «ForteBank», АО «Qazaq Banki», АО «Bank RBK» и АО «Евразийский банк». Ставки вознаграждения составляли 8,5% годовых в тенге по вкладам в АО «ForteBank», 10% годовых в тенге и 4,5% годовых в валюте по вкладам в АО «Qazaq Banki», 12,0% годовых в тенге и 4,5% годовых в валюте по вкладу в АО «Bank RBK» 7,0% годовых в тенге по вкладам в АО «Евразийский банк».

В 2015 году начисленные вознаграждения по банковским вкладам составили 698.971 тысяча тенге (за 2014 год: 874.148 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>	2015	2014
Банковские депозиты со сроком погашения до трёх месяцев в тенге	2.689.000	–
Текущие счета в тенге	1.307.794	1.507.532
Текущие счета в рублях	826	2.705
Текущие счета в долларах США	112	39
Денежные средства в пути	33.157	24.165
Денежные средства в кассе	–	1.503
	4.030.889	1.535.944

На 31 декабря 2015 года депозиты со сроком погашения до 3 (трёх) месяцев включает депозиты в АО «Народный банк Казахстан» в тенге на сумму 2.689.000 тысяч тенге. По депозитам со сроком погашения до 3 (трёх) месяцев начисляются проценты по ставкам от 10% до 32%.

По состоянию на 31 декабря 2015 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0,1% (на 31 декабря 2014 года текущие счета в банках были беспроцентными).

13. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014	2015	2014
Простые акции, выпущенные в обращении	Количество акций		В тысячах тенге	
Номинальной стоимостью в 1.000 тенге	54.862.167	54.837.260	54.862.167	54.837.260
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	685.440	1.001.627	1.001.627
Номинальной стоимостью в 10.000 тенге	1.899.350	145.546	18.993.500	1.455.460
	61.592.587	59.813.876	84.052.173	66.489.226

В течение 2015 года, Компания выпустила простые акции в количестве 1.753.804 штуки номинальной стоимостью 10.000 тенге за акцию, 24.907 штук номинальной стоимостью 1.000 тенге за акцию. Все выпущенные акции выкуплены Материнской Компанией и оплачены взносом в виде газопроводных активов в Костанайской, Западно-Казахстанской, Жамбылской областях и прочими основными средствами.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**13. КАПИТАЛ (продолжение)****Балансовая стоимость простых акций**

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Итого активов	209.236.089	175.914.938
Минус: нематериальные активы	326.047	248.786
Минус: итого обязательств	100.009.001	80.189.049
Чистые активы на простые акции	108.901.041	95.477.103
Количество простых акций	61.592.587	59.813.876
Балансовая стоимость на одну простую акцию, тысяч тенге	1,77	1,60

Прибыль на акцию

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за год, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение года.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за годы, закончившиеся 31 декабря:

	2015	2014
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базового и разводненного дохода на акцию	1.835.392	1.723.966
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базового и разводненного дохода на акцию	61.124.762	58.440.354
Базовая и разводненная прибыль на акцию за год, тысяч тенге	0,030	0,029

На 31 декабря 2015 и 2014 годов и за годы, закончившиеся на эти даты, разводняющие прибыль на акцию инструменты выпущены не были.

Нераспределённая прибыль

На 31 декабря 2015 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 2015 года Компания выплатила дивиденды Материнской Компании в сумме 1.545.975 тысяч тенге (в 2014 году: 837.709 тысяч тенге).

В течение 2015 года Компания получила беспроцентную финансовую помощь от Материнской Компании в сумме 7.427.270 тысяч тенге, которая была полностью погашена до 31 декабря 2015 года. Взнос со стороны Акционера, признанный на сумму 141.089 тысяч тенге, представляет сумму дисконта по полученной беспроцентной финансовой помощи.

В 2015 году общее поступление от АО ФНБ «Самрук Казына» по договорам доверительного управления имуществом составило 13.301.052 тысячи тенге, из них – находящиеся в Западно-Казахстанской области на сумму 2.693.549 тысяч тенге, в Атырауской области на сумму 10.302.891 тысяча тенге, в Актыбинской области на сумму 38.807 тысяч тенге, в Костанайской области на сумму 224.917 тысяч тенге и в Мангыстауской области на сумму 40.888 тысяч тенге.

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

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

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

Банк	Валюта	Дата погашения	Процентная ставка	2015	2014
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	12.551.877	12.728.036
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	19 сентября 2023 года	8,10%	8.152.903	5.088.729
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7,00%	8.000.000	–
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	1.587.275	1.814.028
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
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
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(216.339)	(186.763)
				30.075.656	28.444.030
				388.201	263.978
Проценты к уплате				30.463.857	28.708.008
Минус: текущая часть процентных займов и привлеченных средств				(3.110.759)	(11.129.862)
Долгосрочная часть процентных займов и привлеченных средств				27.353.098	17.578.146

АО «Банк Развития Казахстана»

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 марта 2014 года на сумму 21.485.004 тысяч тенге под 8,2% с максимальным сроком займа до 13 (тринадцати) лет, в течение 2015 года АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании дополнительное финансирование на сумму 1.203.830 тысяч тенге по проекту «Модернизация газораспределительной системы Южно-Казахетанской области». Сумма займов, полученных в рамках сублимита 1, подлежит погашению полугодовыми платежами начиная с ноября 2014 года. В течение 2015 году Компания погасила основную сумму долга в размере 1.379.990 тысяч тенге, а также ежемесячно начисленные проценты в размере 996.112 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 (пятнадцати) лет, в течение 2015 года АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании дополнительное финансирование в размере 3.477.523 тысячи тенге по проекту «Модернизация газораспределительной системы в городе Тараз». Сумма займов, полученных в рамках сублимита 1, подлежит погашению полугодовыми платежами начиная с сентября 2015 года. В течение 2015 года Компания погасила основную сумму долга в размере 413.348 тысяч тенге, ежемесячно начисленные проценты в размере 423.929 тысяч тенге.

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 ноября 2015 года на сумму 8.000.000 тысяч тенге под 7% с максимальным сроком займа до 10 (десяти) лет, в течение 2015 года АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании дополнительное финансирование в размере 8.000.000 тысяч тенге по проекту «Модернизация газораспределительной системы Кызылординской области». Сумма займов, полученных в рамках соглашения, подлежит погашению полугодовыми платежами процентов в размере 280.000 тысяч тенге, начиная с мая 2016 года; платежи по погашению основного долга начинаются с ноября 2017 года в размере 470.588 тысяч тенге.

В соответствии с договором банковского займа от 12 июня 2007 года, заём на сумму 1.587.275 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 2015 года Компания погасила основную сумму долга в размере 226.754 тысячи тенге, а также ежемесячно начисленные проценты в размере 148.790 тысяч тенге.

КТГ выступает гарантом по данным кредитным договорам. По состоянию на 31 декабря 2015 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данным займам.

В 2015 году Компания капитализировала финансовые затраты в сумме 107.760 тысяч тенге (в 2014 году: 291.912 тенге) как поступления в основные средства (Примечание 5).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****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. В течение 2015 года Компания полностью погасила основной долг в размере 9.000.000 тысяч тенге и ежемесячно начисленные проценты в размере 138.338 тысяч тенге.

15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

	Валюта	Дата погашения	% ставка	2015	2014
Номинальная сумма основного долга	Тенге	29 сентября 2015 года	7,50%	17.407.696	8.629.170
Дисконт				(1.090.551)	(144.483)
Долгосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам				16.317.145	8.484.687

Движение дисконта за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
На 1 января	(144,483)	–
Признание дисконта	(1,010,872)	(174,046)
Амортизация дисконта (Примечание 25)	64,804	29,563
На 31 декабря	(1,090,551)	(144,483)

Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам	94.248	323.595
Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам	94.248	323.595

В 2015 году, в торговой системе КФБ были размещены облигации Компании в количестве 3.778.526 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, с целью финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов

В 2015 году Компания разместила международные облигации общим объёмом 5.000.000 тысяч тенге, с номинальной стоимостью одной бумаги 50.000 тысяч тенге, в рамках среднесрочной облигационной программы на сумму 30.500.000 тысяч тенге. Данные облигации формата Положения S Закона США «О ценных бумагах» выпущены со ставкой купона 7,5% годовых, периодичность выплаты купонов 29 марта и 29 сентября каждый год до 29 сентября 2025 года включительно, со сроком обращения 10 (десять) лет. Облигациям был присвоен рейтинг «BBB-(EXP)» (Fitch Ratings).

В 2015 году Компания не капитализировала финансовые затраты в основные средства (в 2014 году: 43.952 тысячи тенге) (Примечание 5).

16. ОТСРОЧЕННЫЕ ДОХОДЫ

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

<i>В тысячах тенге</i>	
По состоянию на 31 декабря 2014 года	4.140.464
Основные средства, полученные на безвозмездной основе (Примечание 5)	258.790
Амортизация отсроченных доходов (Примечание 24)	(256.237)
Минус: текущая часть отсроченных доходов	(258.490)
Долгосрочная часть отсроченных доходов	3.884.527
По состоянию на 31 декабря 2015 года	4.143.017
Основные средства, полученные на безвозмездной основе (Примечание 5)	328.328
Амортизация отсроченных доходов (Примечание 24)	(265.365)
Минус: текущая часть отсроченных доходов	(261.082)
Долгосрочная часть отсроченных доходов	3.944.898

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**17. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 27)	39.348.383	28.521.797
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	5.161.332	3.930.159
	44.509.715	32.451.956

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Тенге	44.506.126	32.449.740
Российский рубль	2.656	1.720
Доллары США	933	496
	44.509.715	32.451.956

18. НАЛОГИ К УПЛАТЕ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Налог на имущество	26.897	–
Индивидуальный подоходный налог	23.155	213.874
Социальный налог	–	201.965
Прочие	451	–
	50.503	415.839

19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Авансы, полученные за поставку газа	1.906.456	1.843.779
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 27)	205.495	443.277
Прочие полученные авансы	540.890	672.841
	2.652.841	2.959.897

20. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Начисленные обязательства	1.144.655	1.618.491
Прочее	62.430	107.395
	1.207.085	1.725.886

21. ДОХОДЫ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Доходы от реализации газа	118.041.285	125.391.270
Доходы от услуг по транспортировке газа	18.147.599	14.651.131
	136.188.884	140.042.401

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Стоимость проданного газа	106.069.758	106.119.581
Износ и амортизация	5.315.056	4.942.082
Заработная плата и соответствующие налоги	5.086.140	7.370.134
Услуги по биллингу	2.363.465	2.191.602
Налог на имущество и прочие налоги	1.800.195	1.458.357
Транспортировка и доставка	1.739.553	6.063.845
Потери газа в пределах норм	1.579.567	1.387.126
Запасы	332.860	428.973
Ремонт и содержание	328.169	612.473
Услуги по хранению газа	—	103.924
Прочее	722.096	591.037
	125.336.859	131.269.134

23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Заработная плата и соответствующие налоги	3.256.636	3.884.118
Начисление резерва по сомнительной задолженности (Примечание 7)	2.701.050	1.032.972
Жилищные компенсации работников	1.144.158	582.025
Аренда	412.633	372.979
Износ и амортизация	361.214	327.499
Комиссии банка	297.438	310.378
Профессиональные услуги	236.126	409.516
Налоги помимо подоходного налога	208.421	96.322
Ремонт и техническое обслуживание	135.869	179.923
Повышение квалификации	130.916	65.791
Командировочные расходы	115.212	115.233
Услуги связи	79.472	74.146
Реклама	42.509	47.816
Канцелярские принадлежности	27.289	49.251
Топливо и материалы	25.644	30.928
Страхование	22.574	41.987
Расходы на проведение праздничных и культурно-массовых мероприятия	13.773	13.023
Спонсорство	351	141.009
Начисление резерва по устаревшим и неликвидным запасам (Примечание 6)	—	65.363
Прочее	91.786	46.467
	9.303.071	7.886.746

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Прочие операционные доходы		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	3.921.027	4.270.542
Доходы по доверительному управлению	590.962	176.522
Штрафы и пени	358.509	125.494
Прибыль от выбытия активов	282.088	–
Амортизация отсроченных доходов (Примечание 16)	265.365	256.237
Доходы от арендной платы	69.378	68.616
Доход от реализации ТМЦ (счётчики, отопительные котлы и пр.)	16.159	474.201
Прочие доходы	20.900	57.308
	5.524.388	5.428.920
Прочие операционные расходы		
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	(2.679.341)	(2.528.200)
Расходы по аренде – износ арендованных зданий, операционная аренда третьим сторонам	(16.552)	(26.552)
Расходы от реализации ТМЦ	–	(325.501)
Убыток от выбытия активов	–	(3.256)
	(2.695.893)	(2.883.509)

Расходы по износу и амортизации включены в сумму 16.552 тысячи тенге в прочих операционных расходах (в 2014 году: 19.103 тысячи тенге).

25. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Расходы по процентам по банковским займам и овердрафтам	1.750.704	1.260.254
Вознаграждение по долговым ценным бумагам	770.080	603.237
Амортизация по долговым ценным бумагам (Примечание 15)	64.804	29.563
Амортизация дисконта по резерву на вывод актива из эксплуатации	37.164	66.369
Прочее (Примечание 13)	141.291	13.279
	2.764.043	1.972.702

26. РАСХОДЫ/(ЭКОНОМИЯ) ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Текущий подоходный налог	1.074.564	1.166.746
Расходы по текущему подоходному налогу	1.477.122	1.166.746
Корректировка в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	(402.558)	–
Расходы по отсроченному подоходному налогу	(514.011)	(1.363.950)
Расходы/(экономия) по подоходному налогу	560.553	(197.204)

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**26. РАСХОДЫ/(ЭКОНОМИЯ) ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Прибыль до налогообложения	2.395.945	1.526.762
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по официальной ставке	479.189	305.352
Налоговый эффект невычитаемых разниц		
Расходы, не относимые на вычеты	483.922	39.768
Спонсорские расходы	–	27.611
Разница, возникающая при первоначальном признании газопроводов полученных в доверительное управление	–	(367.735)
Корректировки, отраженные в течение периода, в отношении текущего налога предыдущих периодов	(402.558)	–
Корректировки, отраженные в течение периода, в отношении отсроченного налога предыдущих периодов	–	(202.200)
Расходы/(экономию) по подоходному налогу	560.553	(197.204)

На 31 декабря 2015 и 2014 годов компоненты активов/(обязательства) по отсроченному налогу представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	Возникнове- ние и сторни- рование вре- менных разниц в отчёте о совокупном доходе	2015
Активы по отсроченному подоходному налогу			
Отсроченные доходы	828.603	12.593	841.196
Начисленные обязательства по премиям руководству	270.568	(70.914)	199.654
Резерв на отпуска	48.633	(22.228)	26.405
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности	117.483	504.213	621.696
Дебиторская задолженность по задолженности работников	128.164	(128.164)	–
Резерв на обесценение авансов выданных	–	95	95
Резерв на устаревшие и неликвидные ТМЗ	14.699	(4.501)	10.198
Финансовые расходы	89.607	6.883	96.490
Налоги к уплате	45.536	(18.767)	26.769
Активы по отсроченному подоходному налогу	1.543.293	279.210	1.822.503
Обязательства по отсроченному подоходному налогу			
Основные средства	(2.048.994)	234.801	(1.814.193)
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	(2.048.994)	234.801	(1.814.193)
Чистые обязательства по отсроченному подоходному налогу	(505.701)	514.011	8.310

По состоянию на 31 декабря 2015 года Компания имела предоплату по корпоративному подоходному налогу в размере 647.207 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: предоплата в размере 590.147 тысяч тенге).

27. 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 ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. 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 2015 и 2014 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 2015 и 2014 годов, а также остатки, сформировавшиеся на 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлены далее:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Реализация газа и прочих товаров		
АО «КазТрансГаз»	–	13.222.234
<i>Компании под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	5.484.959	1.988.598
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	1.855.170	15.838
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	105.791	–
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КазТрансОйл»	973.130	840.095
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	22.700	28.942
АО «Эмбамунайгаз»	21.200	9.035
ТОО «Урихтау Оперейтинг»	8.040	2.953
ТОО «KMG EP Catering»	4.218	4.691
АО «МангистауМунайГаз»	3.474	4.682
ТОО «KMG Systems & Services»	3.120	5.577
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	3.004	2.867
ТОО «Кен-Курлыссервис»	2.725	1.150
АО «ЕвроАзия Эйр»	2.242	2.065
АО «Озенмунайгаз»	1.516	2.157
ТОО «КМГ Сервис»	1.293	171
ТОО «Oil Construction Company»	1.025	1.166
ТОО «КМГ Өнімдері»	881	134
ТОО «Жол-Сервис»	774	2.454
ТОО «Мангистауэнергомұнай»	493	582
ТОО «Семсер Өрт-сәндіруші»	395	504
ТОО «КМГ Карачаганак»	228	185
ТОО «КРУЗ»	117	157
АО РД «КазМунайГаз»	25	–
ТОО «КазахойлАктобе»	–	1.356
ТОО «Казахтуркмунай»	–	2
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО «МАЭК Казатомпром»	29.331.940	27.090.673
АО «Жамбылская ГРЭС»	10.598.600	10.663.714
АО «СамрукЭнерго»	2.054.451	855.530
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	198.293	183.785
АО НАК «Казахстан Инжиниринг»	36.571	39.225
АО «Казпочта»	15.632	16.150
АО «Казахтелеком»	15.066	14.216
АО «Альянс Банк»	–	874
	50.747.073	55.001.762

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Доходы (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Реализация услуг		
АО «КазТрансГаз»	609.222	38.642
АО НК «КазМунайГаз»	-	158.261
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	7.899	-
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	2.663	620
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КазТрансОйл»	83.859	88.189
АО «Эмбамунайгаз»	23.165	2.924
ТОО «Oil Construction Company»	16.774	343
АО «МангистауМунайГаз»	2.353	2.710
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	2.068	1.585
ТОО «KMG EP Catering»	1.099	796
ТОО «Кен-Курлылыссервис»	881	215
ТОО «KMG Systems & Services»	521	495
АО «ЕвроАзия Эйр»	471	304
АО «Озенмунайгаз»	432	370
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	335	294
ТОО «КМГ Сервис»	185	40
ТОО «Мангистауэнергомұнай»	184	148
ТОО «Жол-Сервис»	173	506
ТОО «Семсер Өрт-сәндіруші»	114	88
ТОО «КМГ Өнімдері»	113	836
ТОО «КРУЗ»	58	26
ТОО «КМГ Карачаганак»	18	14
ТОО «Қазақтүркмұнай»	-	9
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Қазына»:</i>		
АО «МАЗК Казатомпром»	2.207.073	635.299
АО «СамрукЭнерго»	593.367	445.945
АО НК «Қазақстан Темир Жолы»	25.572	88.401
АО НАК «Қазақстан Инжиниринг»	6.602	7.082
АО «Қазпочта»	6.011	4.627
АО «Қазахтелеком»	3.274	2.071
АО «Альянс Банк»	-	136
	3.594.486	1.480.976
	54.341.559	56.482.738

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Расходы**

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Приобретение товаров и услуг		
АО «КазТрансГаз»	(104.715.935)	(51.665.520)
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	(1.605.386)	(6.078.345)
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	(217.438)	(1.203)
АО «КазТрансГаз-Алматы»	(71.375)	(5.260)
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
ТОО «КМГ Өнімдері»	(98.559)	(120.072)
ТОО «КМГ Сервис»	(11.349)	(16.744)
АО «КБТУ»	(7.402)	(4.200)
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	(182)	(280)
АО «КазТрансОйл»	(22)	(26)
ТОО «Тенгизшевройл»	-	(14.405.292)
ТОО «КазРосГаз»	-	(4.593.796)
ТОО «КазГПЗ»	-	(1.316.306)
ТОО «Казахтуркмунай»	-	(368.058)
ТОО «КазахойлАктобе»	-	(306.915)
ТОО «КазгерМунай»	-	(111.687)
АО «Эмбамунайгаз»	-	(10.181)
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Казпочта»	(65.531)	(69.801)
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	(18.360)	(12.900)
АО «МАЗК Казатомпром»	(12.117)	(54.273)
АО «Казхтелеком»	(844)	(612)
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	(326)	(335)
АО «СамрукЭнерго»	(51)	(304)
АО «Альянс Банк»	-	(181)
	(106.824.877)	(79.142.291)

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 2015 и 2014 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 ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Торговая дебиторская задолженность (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
АО «КазТрансГаз»	703.752	2.947.486
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	2.986.475	2.211.805
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	118.486	–
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	6.489	911
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «Эмбамунайгаз»	22.957	–
АО «КазТрансОйл»	19.631	7.889
ТОО «Oil Construction Company»	15.868	–
ТОО «КМГ Сервис»	913	–
ТОО «НИИ «Каспиймунайгаз»	431	–
АО «ЕвроАзия Эйр»	278	33
ТОО «КМГ Өнімдері»	208	214
АО «Озенмунайгаз»	120	–
ТОО «КМГ Карачаганак»	10	4
ТОО «Урихгау Оперейтинг»	–	1.224
ТОО «Кен-Курылыссервис»	–	108
ТОО «КМГ EP Catering»	–	27
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО «МАЗК Казатомпром»	6.372.663	3.568.096
АО «СамрукЭнерго»	669.716	463.618
АО «Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова»	448.525	–
АО НК «Казахстан Темиржолы»	8.223	30.347
АО «Казахтелеком»	2.353	2.081
АО «Казпочта»	1.601	4.683
	11.378.698	9.238.526
Авансы выданные		
<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КБТУ»	4.020	2.520
ТОО «КМГ Өнімдері»	1.313	1.315
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Казпочта»	838	2.292
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	500	500
АО «Казахтелеком»	41	52
	6.712	6.679

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Торговая кредиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
АО «КазТрансГаз»	38.004.911	26.615.947
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	817.348	1.589.108
АО «КазТрансГаз-Алматы»	339.759	5.891
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	58.566	–
ТОО «Алматы Газ Трейд»	–	300.041
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
ТОО «Oil Construction Company»	86.182	–
Филиал КОО «КМГ Глобал Солюшнс Б.В.»	31.297	–
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	42	–
ТОО «КМГ Сервис»	–	2.601
ТОО «КазакТуркМунай»	–	3
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	6.261	2.352
АО «МАЗК Казатомпром»	2.863	248
АО «Казпочта»	982	5.458
АО «Казактелеком»	131	148
АО НК «Казакстан Темир Жолы»	29	–
АО «СамрукЭнерго»	12	–
	39.348.383	28.521.797

Авансы полученные

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КазТрансОйл»	182.221	151.249
ТОО «Oil Construction Company»	2.452	1.676
АО «КМГ Систем и Сервис»	1.884	1.150
ТОО «КМГ Өнімдері»	1.468	–
АО «Мангистаумунайгаз»	753	2.758
АО «Озенмунайгаз»	361	1.533
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	349	146
АО «Евро Азия Эйр»	282	86
ТОО «Урихтау Оперейтинг»	261	–
ТОО «Мангистауэнергомунай»	76	196
ТОО «КМГ EP-Catering»	54	–
ТОО «Казактуркмунай»	5	–
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	–	1.763
АО «Эмбамунайгаз»	–	1.665
ТОО «Жол-Сервис»	–	382
ТОО «КРУЗ»	–	53
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО НАК «Казакстан Инжиниринг»	10.847	14.426
АО НК «Казакстан Темир Жолы»	3.374	9.024
АО «Казпочта»	633	65
АО «Казактелеком»	475	198
АО «Жамбылская ГРЭС»	–	256.907
	205.495	443.277

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Прочие текущие активы**

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
АО НК «КазМунайГаз»	–	177.252
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i> ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	46	6.126
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i> АО «Казпочта»	199	–
	246	183.378

Прочие текущие обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i> АО НК «Казахстан Темир Жолы»	761	–
АО «Казактелеком»	8	–
	769	–

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

По состоянию на 31 декабря 2015 года, ключевой руководящий персонал составляет 7 человек (по состоянию на 31 декабря 2014 года; 13 человек). За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу, включённая в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, составляет 470.346 тысячи тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 426.292 тысяч тенге).

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу за период представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Бонусы	289.526	231.342
Краткосрочные выплаты работникам	138.450	156.372
Социальный налог	42.370	38.578
Итого	470.346	426.292

Займы и привлечённые средства

В 2015 году «КТГ» выступил гарантом по соглашению о кредитной линии между Компанией и АО «Банк Развития Казахстана» (*Примечание 14*).

В течение 2015 года Компания получила беспроцентную финансовую помощь от Акционера в сумме 7.427.270 тысяч тенге, которая была полностью погашена до 31 декабря 2015 года. Взнос со стороны Акционера, признанный на сумму 141.089 тысяч тенге, представляет сумму дисконта по полученной беспроцентной финансовой помощи.

28. 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 2015 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

28. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Налогообложение (продолжение)**

Руководство считает, что на 31 декабря 2015 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 2015 году Компания начислила резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка в сумме 507.627 тысяч тенге (в 2014 году: 470.463 тысячи 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, ещё 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 её деятельности. До тех пор, пока Компания не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск того, что убыток или разрушение определённых активов могут оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и её 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.

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 2015 года договорные обязательства Компании по приобретению газа составили 10.221.227 тысяч тенге (31 декабря 2014 года: 6.533.482 тысячи тенге), по продаже газа – сумма обязательств составила 9.803.881 тысяча тенге (3.747.368 тысяч тенге). На 31 декабря 2015 года договорные обязательства Компании по приобретению услуг капитального характера составили 9.029.480 тысяч тенге (31 декабря 2014 года: 1.580.454 тысячи тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. 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 путём периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

Валютный риск

В результате того, что сумма краткосрочных банковских вкладов выражены в долларах США, изменение обменного курса доллара США к тенге может 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.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/уменьшение курса доллара США	Влияние на прибыль до налогообложения
2015 год	+60.00%	30,201
	-20.00%	(10,067)
2014 год	+17,37%	964.089
	-17,37%	(964.089)

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

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитные риски (продолжение)**

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.

В тысячах тенге	Местонахождение	Агентство	Рейтинг		2015	2014
			2015	2014		
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	S&P	BB+/негативный/B	BB/стабильный/B	4,810.320	1.628.665
АО «Банк РБК»	Казахстан	S&P	B-/стабильный/C	B-/позитивный/C	435.312	8.732.046
АО «Форте Банк»	Казахстан	S&P	B/стабильный/B	–	349.711	831.992
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	S&P	B/стабильный/B	B+/позитивный/B	201.274	309.661
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	S&P	B-/негативный/C	B/стабильный/C	162.540	139.076
АО «Qazaq Banki»	Казахстан	S&P	B-/стабильный/C	B-/стабильный/C	140.484	1.929.977
АО «Aitun Bank»	Казахстан	S&P	BBB/стабильный/A-3	BBB/стабильный/A-3	117.740	25.612
АО «Центральный Депозитарий Ценных Бумаг»	Казахстан	S&P	A/позитивный/A	A/позитивный/A	22.224	22.224
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Moody's	A/стабильный	A/стабильный	6.440	380.401
АО «ВТБ Банк»	Казахстан	Fitch	BB/негативный /B	BBB-	715	86.515
АО «Каспий Банк»	Казахстан	S&P	BB-/негативный/B	BB-/стабильный/B	492	1.600
ДБ АО «Сбербанк»	Казахстан	Fitch	Ba2/негативный/NP	Ba2/негативный/NP	358	10.758
АО «Цеснабанк»	Казахстан	S&P	B+/стабильный/B	B+/стабильный/B	303	416
АО «Банк Центр Кредит»	Казахстан	Fitch	B+/стабильный/B	B+/стабильный/B	78	13
					6.247.991	14.098.956

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 путём 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость**

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

В тысячах тенге	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	2015	2014	2015	2014
Финансовые активы				
Краткосрочные банковские вклады	732.148	11.374.231	732.148	11.374.231
Долгосрочные банковские вклады	40.000	425.647	40.000	425.647
Денежные средства, ограниченные в использовании	1.478.111	788.802	1.478.111	788.802
Торговая дебиторская задолженность	24.575.046	22.175.999	24.575.046	22.175.999
Денежные средства и их эквиваленты	4.030.889	1.535.944	4.030.889	1.535.944
Финансовые обязательства				
Процентные займы и привлеченные средства по фиксированной ставке	30.463.857	28.708.008	30.463.857	28.708.008
Выпущенные долговые ценные бумаги	16.317.145	8.484.687	16.185.729	8.484.687
Торговая кредиторская задолженность	44.509.715	32.451.956	44.509.715	32.451.956

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 отчётную дату. Справедливая стоимость некотируемых инструментов, кредитов, выданных банками, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путём 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 объёме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств. Финансовые обязательства 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*.

В тысячах тенге	По требованию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года						
Процентные займы и привлеченные средства	180.201	823.611	4.027.993	20.921.593	15.619.669	41.573.067
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	187.500	1.118.077	15.768.850	6.875.000	23.949.427
Торговая кредиторская задолженность	44.509.715	–	–	–	–	44.509.715
	44.689.916	1.011.111	5.146.070	36.690.443	22.494.669	110.032.209

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Риск ликвидности (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	По требо- ванию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2014 года						
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

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 заёмных 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

29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)**Управление капиталом (продолжение)**

На 31 декабря коэффициент доли заёмных средств представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Процентные займы и привлеченные средства	30.463.857	28.708.008
Долговые ценные бумаги	16.317.145	8.484.687
Торговая кредиторская задолженность	44.509.715	32.451.956
Прочие текущие обязательства	1.207.085	1.725.886
Минус: денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады (Примечание 11, 12)	(4.803.037)	(13.335.822)
Чистая задолженность	87.694.765	58.034.715
Собственный капитал и чистая задолженность	196.921.853	153.760.604
Коэффициент доли заёмных средств	0,45	0,38

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

25 января 2016 года Компания, в соответствии с графиком контракта, произвела погашение основного долга и процентов по займу, полученному от АО Банк Развития Казахстана в размере 113.377 тысяч тенге и 66.081 тысячу тенге соответственно.

10 февраля 2016 года Компания заключила договор купли-продажи товарного газа с АО «КазТрансГаз» на сумму 117.749.809 тысяч тенге.

21. Адреса и контакты

Наименование организации: АО «КазТрансГаз Аймак»

Местонахождение: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. 36 дом 11

Тел.: 8 (717) 255- 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