



Утверждено
Решением Единственного акционера
АО «КазТрансГаз Аймақ»
№ 7 от « 19 » 04 2018 г.

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК» ЗА 2017 год**

г. Астана 2018 год

Содержание

1 Обращение к акционерам АО «КазТрансГаз Аймак».....	3
2 Сокращения и обозначения.....	4
3 Стратегия и миссия Общества.....	4
4 О компании	5
5 Ключевые события за 2017 год.....	10
6 Основные результаты деятельности.....	11
7 Финансовые коэффициенты и КПД.....	17
8 Производственные и финансовые показатели.....	18
8.1 Поставка природного газа.....	18
8.2 Реализация природного газа.....	19
8.3 Транспортировка газа.....	21
9 Транспортировка	23
9.1 Газотранспортная система.....	23
10 Маркетинг.....	24
10.1 Структура продаж газа по потребителям.....	24
10.2 Стратегия в области газоснабжения.....	25
11 Экология.....	25
12 Промышленная безопасность.....	28
13 Инновационная деятельность.....	31
14 Социальная политика.....	36
15 Персонал и охрана труда.....	38
15.1 Кадровая политика.....	39
15.2 Охрана труда.....	42
16 Корпоративное управление.....	45
16.1 Исполнительный орган	46
16.2 Совет директоров.....	50
16.3 Вознаграждение, выплаченное Членам Совета Директоров и Ключевому руководящему персоналу.....	56
16.4 Служба внутреннего аудита	56
16.5 Информация о дивидендах.....	57
16.6 Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления в 2017 году.....	57
17 О перспективах деятельности на 2018г.....	61
18 Заключение независимых аудиторов.....	62
19 Финансовая отчетность.....	62
20 Адреса и контакты.....	62

1. Обращение к акционерам АО «КазТрансГаз Аймак»

Уважаемые Акционеры!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет о деятельности Акционерного Общества «КазТрансГаз Аймак» за 2017 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 Аймак» является дочерней компанией АО "КазТрансГаз" и одной из основных газоснабжающих организаций на внутреннем рынке Казахстана. Главные направления деятельности компании – обеспечение бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей всей страны, расширение газотранспортной системы, формирование новых рынков сбыта, рациональное использование природных ресурсов, предотвращение загрязнения окружающей природной среды, внедрение современных технологий, процессов и создание условий, способствующих раскрытию творческого потенциала сотрудников.

Сегодня мы занимаемся газоснабжением товарного газа, оказанием сервисных услуг в одиннадцати 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 и г.Алматы.

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 Аймак»
Манас Тасыбаев



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
ПДВ	Предельно допустимые выбросы
ПФ	Производственный филиал
ПДС	Предельно допустимые сбросы
ТБО	Технические и бытовые отходы
ДЧС	Департамент по чрезвычайным ситуациям
ПГ	Парниковые газы
ВДГС	Внутридомовые газовые сети
ЕСУОТ	Единая система управления охраной труда
КИСУД	Корпоративная информационная система управления данными
ПДПС	Постоянно действующий производственный Совет
АО ИЦА	АО «Интергаз Центральная Азия»
ТОО КТГО	ТОО «КазТрансГаз Онимдери»
ПГБ/ГРПБ	Пункт газовый блочный
ГРПШ	Газораспределительный шкафной пункт
АГРС	Автоматизированная газораспределительная станция
ЦА	Центральный аппарат
EFQM	Европейская премия качества
ПСД	Проектно-сметная документация
РГХ	Районное газовое хозяйство
МРЗП	Месячная расчетная заработная плата

3. Стратегия и миссия Общества

Общество является основным поставщиком товарного газа, снабжающим потребителей областей Республики Казахстан – Южно-Казахстанской, Кызылординской, Жамбылской, Костанайской, Восточно-Казахстанской, Актюбинской, Западно -Казахстанской, Атырауской, Алматинской и Мангистауской областей и по городу Алматы.

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

Наши приоритеты – повышение доступности, надежности и качества газоснабжения потребителей Республики Казахстан. Наилучшего сочетания

качества, сроков и стоимости услуг мы достигаем за счет профессионального выполнения работ и исключительного внимания к потребителю.

4. О компании

АО «КазТрансГаз Аймак» является крупнейшей газоснабжающей Компанией Казахстана, эксплуатирующей распределительные и магистральные газопроводы во всех газифицированных регионах Республики Казахстан (Южно-Казахстанская, Костанайская, Жамбылская, Актюбинская, Атырауская, Западно-Казахстанская, Кызылординская, Восточно-Казахстанская, Алматинская и Мангистауская области), охватывая своими услугами 90% рынка сбыта товарного газа в Казахстане. Компания была образована 15 апреля 2002 года, когда решением национального газотранспортного оператора АО «КазТрансГаз» было создано ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн». В 2005 году Компания была реорганизована путем присоединения к ней АО «Региональная газотранспортная система», а 25 января 2007 года переименована в АО «КазТрансГаз Аймак».

Единственным акционером АО «КТГА» является АО «КазТрансГаз» – 100% дочерняя структура АО «НК «КазМунайГаз». С 11 июня 2007 года Компания приступила к транспортировке газа по распределительным трубопроводам через собственные производственные филиалы, расположенные в вышеуказанных областях РК. Сегодня АО «КТГА» представляет собой крупнейший газораспределительный комплекс, включающий более 48 тыс. км распределительных и магистральных газопроводов и всю необходимую инфраструктуру. Деятельность АО «КТГА» нацелена на транспортировку газа по распределительным сетям, обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых, промышленных предприятий и управление инфраструктурой. Компания реализует товарный газ всем категориям потребителей: населению, промышленным и коммунально-бытовым предприятиям, а также бюджетным организациям.

Основными направлениями деятельности Компании являются транспортировка и реализация природного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей и иные услуги.

В целом Компания осуществляет:

1. хранение, транспортировку газа и газового конденсата по магистральным распределительным газопроводам, эксплуатацию газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов, маркетинг, покупку, реализацию газа потребителям;

2. локализацию и ликвидацию аварийных ситуаций на газовых сетях и сооружениях на них, а также на внутридомовом газовом оборудовании, выполнение аварийных заявок;

3. пуск газа в системы газоснабжения, газовые сети и сооружения на них, приемку в эксплуатацию законченных строительством объектов газового хозяйства, присоединение (врезку) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям;

4. приборную диагностику и испытание газотранспортной системы;
5. эксплуатацию, планово-предупредительный, текущий и капитальный ремонт наружных газораспределительных сетей и сооружений на них, газораспределительных пунктов, систем электрохимической защиты, магистральных газопроводов и сооружений на них;
6. выдачу технических условий и согласование проектов распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них;
7. выдачу технических условий, проектирование, согласование проектов, монтаж и демонтаж распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них, с оформлением исполнительно-технической документации;
8. защиту подземных газопроводов и сооружений на них от электрохимической коррозии;
9. эксплуатацию, обслуживание и ремонт специального автотранспорта, предназначенного для обслуживания эксплуатационных, ремонтных и аварийных служб в сфере газа и газоснабжения;
10. эксплуатацию и обслуживание грузоподъемных механизмов (кранов) в сфере газа и газоснабжения;
11. ремонт, периодический осмотр, техническое обслуживание котлов;
12. разработку, планирование, проектирование и строительство газовых сетей, хранилищ, накопителей, монтаж и демонтаж распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них с оформлением исполнительно-технической документации;
13. предоставление либо обеспечение предоставления необходимых услуг для прогнозирования, учета, измерения и количественного определения спроса на природный газ, а также для удовлетворения этого спроса;
14. обеспечение справочной информацией по продукции, обслуживание просьб клиентов с целью оказания помощи или реагирования на жалобы потребителей;
15. покупку, продажу, установку, обслуживание, поверку и ремонт приборов учета и измерительных устройств, используемых в деятельности Общества;
16. проведение работ на рентгеновских аппаратах для выполнения рентгенографии сварных швов и соединений в сфере газа и газоснабжения предоставление услуг по ведению и организации учета;
17. эксплуатацию и ремонт магистральных газопроводов, подъемных сооружений, а также котлов, сосудов и трубопроводов Общества, работающих под давлением;
18. перевозку опасных грузов;
19. подготовку и переподготовку персонала Общества по обслуживанию;
20. услуги аварийно-диспетчерской службы, оказываемые сторонним организациям или физическим лицам;
21. отключение и (или) подключение потребителей газа по заявкам поставщиков газа;
22. контроль качества сварных соединений;
23. механические испытания образцов сварных стыков соединений газопроводов;
24. контроль качества изоляции подземных газопроводов;

25. проверку и регистрацию новых сигнализаторов загазованности;
26. изготовление вставок металлических (при снятии приборов учета на ремонт и государственную поверку);
27. изготовление приспособлений для врезки в действующий газопровод;
28. опломбировку приборов учета газа;
29. реализацию приборов учета и смарт-карт;
30. оптовую торговлю ломом и отходами черных и цветных металлов;
31. аренду и управление собственной недвижимостью, находящейся в отдаленных местах Общества;
32. аренду (субаренду) и эксплуатацию арендуемой недвижимости, находящейся в отдаленных местах Общества;
33. технический надзор за строительством объектов газоснабжения;
34. оптовую торговлю сжиженным газом;
35. приемку в эксплуатацию систем газоснабжения.

Сведения о наличии рейтингов

25.07.2013 г. Международное рейтинговое агентство «FitchRatings» присвоило АО «КТГА» долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента (РДЭ) в иностранной валюте на уровне «BB+» со «Стабильным» прогнозом, краткосрочный РДЭ на уровне «B», долгосрочный РДЭ в национальной валюте – «BB+», прогноз «Стабильный», приоритетный необеспеченный рейтинг по негарантированным обязательствам – «BB+».

27.11.2013 г. Международное рейтинговое агентство «FitchRatings» присвоило первому выпуску облигаций АО «КТГА» ожидаемый приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте «BB+(EXP)» и национальный приоритетный необеспеченный рейтинг «AA-(kaz)(EXP)».

16.10.2015 г. Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" присвоило приоритетный необеспеченный рейтинг BBB-" и национальный приоритетный необеспеченный рейтинг "AA(kaz)" международным облигациям Общества ("BBB-"/прогноз "Стабильный") на сумму 5 млрд. тенге с погашением в 2025 г. в рамках программы выпуска среднесрочных облигаций Общества на сумму 30,5 млрд. тенге.

11.09.2017 г. Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" повысило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента («РДЭ») в иностранной и национальной валюте АО «КазТрансГаз Аймак» с уровня «BB+» до «BBB-». Прогноз по рейтингам – «Стабильный».

Сведения о лицензиях

Эмитент не является недропользователем.

Государственная лицензия №000140-02 от 8 июня 2012 года на осуществление эксплуатации магистральных газопроводов (наименование лицензируемого вида деятельности (действия) в соответствии с Законом РК «О лицензировании»), выданная Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, Департамент Агентства РК по регулированию

естественных монополий по г. Алматы, является генеральной, условия ее действия оговариваются «в особых условиях».

Государственная лицензия ГСЛ №02599 от 29 декабря 2007 года на выполнение строительно-монтажных работ (наименование лицензируемого вида деятельности (действия) в соответствии с Законом РК «О лицензировании»), выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью **48 313 км**, что на 1 656,9 км больше, чем в 2016 году. Также 2 487 км в рамках исполнения Постановления Правительства РК № 1383 от 26.12.2014 г. было передано в собственность Обществу 17 февраля 2017 года (по Атырауской области – 2 293,35 км, по Западно-Казахстанской области – 149 км, по Мангистауской области – 3 км, по Актюбинской области – 4,8 км, по Костанайской области – 20,2 км, по Алматы – 17 км).

За прошедший период объем транспортировки газа составил 12 097,7 млн. м³, что на 2 % превышает показатели 2016 года. Объем реализации газа составил 12 238 млн.м³, что на 6 % превышает показатели 2016 года.

На сегодняшний день все процедуры тарифо- и ценообразования в области газа и газоснабжения четко регламентированы законодательством Республики Казахстан.

Розничная цена реализации товарного газа формируется в зависимости от уровня оптовых цен Национального оператора АО «КазТрансГаз», предельного тарифа на транспортировку газа по распределительным системам АО «КазТрансГаз Аймак», затрат на реализацию газа (снабженческая надбавка) АО «КазТрансГаз Аймак». В соответствии с требованиями Закона РК «О газе и газоснабжении» предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке устанавливаются Министерством энергетики Республики Казахстан по согласованию с Министерством национальной экономики Республики Казахстан ежегодно до первого июля отдельно для каждой области, города республиканского значения, столицы.

Тарифы на транспортировку регулируются законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и контролируются Комитетом по Регулированию Естественных Монополий и защите Конкуренции (далее «КРЕМ») на долгосрочный период 5 и более лет с учетом реализации инвестиционной программы в соответствии с законодательством о естественных монополиях.

В соответствии с подпунктом 3) пункта 1 статьи 124-5 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан, государственное регулирование цен распространяется на розничную реализацию товарного газа. В 2017г продолжала применяться 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. В 2017 году в Алматинском производственном филиале утвержден предельный уровень тарифа на 2017-2022гг, также согласованы

отпускные цены розничной реализации товарного газа по всем производственным филиалам Общества.

В 2017 году общий объем освоенных инвестиций по реализуемым проектам и капитальным вложениям по поддержанию текущего уровня производства составил 32 474 млн. тенге, что на 5% больше, чем в 2016 году, из них 29 579 млн тенге направлены на инвестиционные проекты.

В результате реализации в 2017 году Инвестиционных программ по модернизации ГРС ЮКО, модернизации ГРС г.Тараз, завершения подведения распределительных сетей к г.Байконур, газификации населенных пунктов и модернизации газораспределительных сетей Актюбинской области, модернизации, реконструкции и нового строительства ГРС населенных пунктов Мангистауской области было уложено 888.34 км газопровода, установлено: 2 596 индивидуальных шкафов пункта на 1 и 2-х абонентов, 25 комплектов ГРПШ (ШРП), 37 комплектов ПГБ/ГРПБ (пункт газовый блочный), были построены 8 АГРС (автоматизированные газораспределительные станции). За счет средств АО «КазТрансГаз Аймак» было газифицировано 24 населенных пунктов с общей численностью населения до 30 тыс. человек. В Актюбинской области – 1 населенный пункт, в Мангистауской – 20, в Костанайской – 3.

Благодаря реализации Инвестиционных программ новый импульс получает жилищное строительство, финансирование инфраструктурных проектов в сферах ЖКХ, дорожного строительства, поддержки предприятий малого и среднего бизнеса. Газификация оказывает положительное влияние на развитие городов и отдаленных поселков, создает перспективы для дальнейшего развития производственной и социальной сферы, миграции населения.

Развитие газовой отрасли реализуется в соответствии с разработанной и утвержденной Генеральной схемой газификации страны и Концепции развития газового сектора.

В рамках исполнения поручений Главы государства с каждым годом растет число газифицированных населенных пунктов страны. За прошедший период в десяти регионах присутствия Общества газифицировано 23 943 жилых домов.

Таким образом, за отчетный период общее количество абонентов достигло 1 795 215, рост на 4 % по сравнению с прошлым годом.

В целом за 2017 год Общество уплатило в бюджет РК 5 697,7 млн. тенге налогов и других обязательных платежей, что на 7 % меньше показателей 2016 года.

Начиная с августа 2015г начата трансформация бизнеса группы компаний АО «КазТрансГаз», в результате которой в АО «Интергаз Центральная Азия» (далее АО ИЦА) переданы расходы по эксплуатации распределительных газопроводов и в ТОО КазТрансГаз Онимдери (далее ТОО КТГО) транспортные расходы. АО ИЦА – дочерняя организация АО «КазТрансГаз», занимающаяся транспортировкой газа по магистральным газопроводам и эксплуатацией магистральных газопроводов. ТОО КТГО также дочерняя организации АО КТГ, занимающаяся транспортными расходами. В результате численность работников АО «КазТрансГаз Аймак» уменьшилась с 4 776 человек на начало 2015г до 1 085 человек на конец 2017г.

Общество в течении последних 5 лет эффективно использует методологию Европейской Премии Качества (EFQM) в области оценки и управления

интегрированной системой менеджмента, в первый год внедрения которой, в 2013 году, был получен 1 уровень престижной номинации – “EFQM- 1star” *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.

В ноябре 2016 года прошел внешний ассесмент на соответствие Модели делового совершенства АО «ҚазТрансГаз Аймақ» на соответствие уровню “EFQM - 5 star” «Признанное совершенство». Официальная церемония вручения АО «ҚазТрансГаз Аймақ» сертификата EFQM 5 уровня состоялась в феврале 2017 года.

Решение Европейского фонда принято коллегиально по результатам оценки на соответствие критериям EFQM. Сертификат EFQM «Признанное совершенство» подтверждает стремление АО «ҚазТрансГаз Аймақ» 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, Grundfos.

В Республике Казахстан АО «ҚазТрансГаз Аймақ» — первая производственная Компания, получившая сертификат EFQM «Признанное совершенство» 5 уровня.

В 2017 году в рамках предоставленной кредитной линии от Европейского Банка Реконструкции и Развития Обществом освоено средств в сумме 14,3 млрд. тенге, направленных для реализации инвестиционных программ в Мангистауской, Актюбинской и Костанайской областях.

В 2017 Обществом было привлечено финансирование в АО «Банк Развития Казахстана» на сумму 12,951 млрд.тенге для завершения инвестиционного проекта в Актюбинской области, а также на сумму 2,922 млрд.тенге для завершения инвестиционного проекта в Южно-Казахстанской области.

В 2017 году кредитный рейтинг Общества был повышен до уровня «BBB-» международным агентством Fitch Ratings.

5. Ключевые события за 2017 год.

- На 96% выполнена передача газотранспортных активов по Постановлению Правительства Республики Казахстан № 1383 от 26 декабря 2014 года. Значимость данного события обусловлена тем, что активы АО КТГА увеличились на 12,9 млрд.тенге.

- Выполнены процедуры по пополнению уставного капитала АО КТГА на общую сумму более 26,7 млрд тенге.

- 1 ноября 2017 года в целях исполнения пункта 6 Протокола 5 заседания Российско-Казахстанской межправительственной комиссии по комплексу «Байконур» (от 13 июня 2017 года) подан природный газ потребителям первой

очереди города Байконур (многоэтажные дома), а также 6 социальным объектам Республики Казахстан (1 детский сад и 5 общеобразовательных школ).

- Вхождение на рынок газоснабжения в г.Талдыкорган. Было газифицировано 366 жилых домов, в связи с чем Жетысуский производственный филиал был передислоцирован в г.Талдыкорган.

- ДКРЕМ и ЗК по г.Алмате утвержден рост тарифа по транспортировке газа по г.Алмате, что привело к росту доходов по транспортировке более чем на 2 млрд тенге.

6. Основные результаты деятельности

Информация по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2017 год приведена в Таблице №1:

Таблица №1

млн. тенге

Наименование	Факт 2016г	План 2017г	Факт 2017г	Откл
ДОХОДЫ ВСЕГО	200 751	220 492	232 689	12 196
Доходы от продукции	195 324	217 677	227 415	9 738
Доходы от финансирования	1 011	-	1 044	1 044
Доходы от неосновной деятельности	4 416	2 815	4 229	1 414
РАСХОДЫ ВСЕГО	180 249	200 363	205 088	4 725
Себестоимость продукции	174 357	195 181	202 245	7 064
Общие и административные расходы	5 892	5 182	2 843	- 2 339
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ	20 967	22 496	25 170	2 674
Расходы на финансирование	4 660	8 614	7 459	- 1 155
Расходы от неосновной деятельности	2 843	2 678	3 210	531
ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ до налогообложения	12 999	8 837	16 932	8 095
Корпоративный налог	2 649	1 767	2 654	887
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ	10 350	7 070	14 278	7 208

Доходы по АО «КазТрансГаз Аймак» за 2017 год против плана увеличились на 12 389 млн. тенге и составили 232 881 млн. тенге, в том числе:

- доходы от реализации продукции составили 227 415 млн. тенге, улучшение против плана на 9 738 млн. тенге. В том числе *доходы по реализации* увеличились против плана на 3 710 млн тенге в результате перевыполнения плана по объемам реализации в целом на 767 млн м3. *Доходы по транспортировке* по распределительным сетям выросли против плана на 6 127 млн.тенге в связи с увеличением объемов транспортировки на 445,5 млн м3 и утверждением предельного тарифа по Алматинскому ПФ с февраля 2017г. При этом *доходы по магистральной транспортировке* против плана уменьшились на 99 млн тенге в связи с невыполнением объемов потребления АО «МАЭК» в Мангистауской области на 167,1 млн м3 против запланированного объема.

- доходы от финансирования составили 1 044 млн. тенге, против соответствующего периода прошлого года рост составил 33,0 млн.тенге.

- от неосновной деятельности доходы составили 4 229 млн.тенге, что выше запланированного уровня доходов на 1 414 млн.тенге.

В сравнении с 2016 годом доходы выросли на 32 130 млн тенге, в том числе:

- Доходы от продукции выросли на 32 091 млн тенге, в том числе в результате роста объемов на 380,5 млн м3 и роста тарифа на транспортировку в Костанайской области с 1 мая 2016г и в Атырауской области с 1 сентября 2016г и по г.Алматы с февраля 2017г.

-доходы от неосновной деятельности по сравнению с 2016 годом незначительно снизились.

В целом по расходам в 2017 году имеется рост против плана на 4 725 млн тенге, в том числе по себестоимости газа рост на 4 137 млн тенге в результате роста объемов газа, по производственным расходам по факту за 2017г против плана имеется рост на 2 926 млн.тенге в связи с увеличением расходов по эксплуатации газопроводов и биллингу (в результате роста протяженности газопроводов, появления новых населенных пунктов, потребляющих газ, в результате реализации Инвестиционных программ. По административным расходам против плана снижение на 2 339 млн.тенге в связи с возвратом суммы по НДС (3 078 млн тенге) от импорта газа по КТГ Алматы, выплаченной ранее в результате налоговой проверки и возвращенной в 2017г в результате судебного решения.

Если же сравнивать с прошлым годом, то в целом по расходам увеличение на 24 839 млн.тенге, в том числе по себестоимости газа рост на 22 478 млн тенге в результате роста объемов газа и оптовой цены, по производственным расходам рост на 5 410 млн тенге, по административным расходам снижение на 3 049 млн тенге.

Увеличение доходов на 12 389 млн тенге при имеющемся значительном росте себестоимости на 7 064 млн тенге и снижении административных расходов на 2 339 млн тенге привело к прибыли 14 278 млн.тенге, что превышает запланированную прибыль на 7 208 млн тенге. Прибыль увеличилась в результате роста валовой прибыли на 2 674 млн тенге, получения доходов от финансирования на 1 044 млн тенге (данные доходы не планируются), роста сальдированного дохода по иной деятельности, а также увеличения КПН на 887 млн тенге. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение прибыли на 3 928 млн тенге.

Производственные расходы и себестоимость за 2017 год составили 202 245 тыс. тенге. Расшифровка статей расходов отражена в Таблице №2.

Таблица №2

млн.тенге

Наименование	Факт 2016г	План 2017г	Факт 2017г	Откл
ЗАТРАТЫ, ОТНОСЯЩИЕСЯ НА СЕБЕСТОИМОСТЬ	174 357	195 181	202 245	7 064
Себестоимость газа	145 260	163 600	167 738	4 138
Фонд заработной платы	2 881	3 115	3 469	354

Матпомощь и социальные выплаты, не входящие в ФОТ	23	63	81	17
Социальный налог	278	301	328	27
Сырье и материалы	124	48	77	29
Услуги сторонних организаций, всего в том числе	11 343	11 099	13 916	2 817
Сумма трансформации	7 084	6 992	8 737	1 745
Сумма биллинга		4 005	4 985	980
Газ на технологические нужды	2 936	3 370	3 358	- 12
Транспортные расходы	144	9	9	-
Расходы по охране окружающей среды	2	20	16	- 4
Налоговые платежи и сборы	3 115	3 443	3 689	247
Амортизация ОС	7 953	8 719	8 605	- 113
Командировочные расходы	37	51	43	- 8
Расходы на вневедомственную охрану	248	325	292	- 33
Прочие расходы (в 2016 г сумма биллинга сидит в прочих расходах)	13	1 019	624	- 395

В целом себестоимость газа за 2017г против плана увеличилась на 7 064 млн.тенге и составила 202 245 млн.тенге. Рост себестоимости связан с ростом объемов по реализации газа, а также ростом расходов по эксплуатации газопроводов, переданных в рамках трансформации в АО ИЦА, и суммы биллинга.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года рост себестоимости на 27 888 млн.тенге, в том числе рост по себестоимости газа на 22 478 млн тенге в связи с ростом объемов газа и ростом оптовой цены.

Общие административные расходы за 2017 год составили 2 843 млн тенге. Расшифровка статей расходов представлена в таблице № 3.

Таблица №3

млн.тенге

Наименование	Факт 2016г	План 2017г	Факт 2017г	Откл
АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ	5 892	5 182	2 843	- 2 339
Фонд заработной платы	1 447	2 189	1 682	- 507
Социальный налог	154	223	155	- 68
Социальная программа	20	166	166	- 0
Налоговые платежи и сборы	203	150	364	214
Услуги связи	45	63	44	- 19
Расходы по аренде	813	824	738	- 86
Амортизация ОС	203	181	277	97
Амортизация НМА	116	62	195	134
Командировочные расходы	82	91	70	- 21
Подготовка кадров и повышение квалификации	113	132	130	- 2
Услуги банка	281	368	265	- 102
Консультационные услуги	264	294	174	- 121
Реклама	48	57	50	- 7
Прочие расходы	2 103	383	- 1 469	- 1 851

Необходимо отметить, что в целом административные расходы против плана уменьшились на 2 339 млн.тенге и составили 2 843 млн.тенге, в связи с возвратом НДС по Алматы.

Против соответствующего периода прошлого года снижение на 3 049 млн.тенге в связи с возвратом НДС по Алматы.

Исполнение инвестиционных проектов за 2017 год.

За 2017 год освоение инвестиционных проектов составило 29 578 623 тыс.тенге при плане 17 794 162 тыс. тенге, выполнение составило 166%.

Таблица №4

млн.тенге

Инвестиционные проекты	2017 год		Исп-е (%)
	План	Факт	%
АО "КазТрансГаз Аймак"			
Инвестиционные проекты, в т.ч.	17 794	29 579	166
<i>Модернизация ГРС г.Тараз</i>	2 475	2 300,8	93
<i>Газификация населенных пунктов и модернизация ГРС Актюбинской области</i>	1 084,8	1 486	137
<i>Модернизация, реконструкция и новое строительство ГРС населенных пунктов Мангистауской области</i>	7 108	11 683,5	164
<i>Строительство МГ «Кожасай – КС 12 «Бухара Урал»</i>	6 345	9 612	152
<i>Газификация населенных пунктов Костанайской области</i>	781	4 496	576

1. Модернизация газораспределительной системы г. Тараз

По итогам 2017 года освоение денежных средств по проекту составило 2 300 795 тыс. тенге (без НДС) при плане 2 474 981 тыс. тенге (без НДС), что составляет 93%.

За 2017 год уложено 82,3 км полиэтиленового газопровода. Установлено 2 596 ШП. Переподключено 3 518 абонентов.

Реализация 1 и 5 объектов 1 пускового комплекса (далее - ПК) 2-й очереди завершена. Разработана ПСД на строительство 2 ПК 2-ой очереди, получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза». Проведены тендерные процедуры и подписаны договора на строительство 2, 3 и 4 объектов 1 ПК 2 очереди, по которым начались подготовительные и мобилизационные работы.

В Жамбылской области из десяти районов на сегодняшний день газифицировано восемь. Общая протяженность газопроводов области составляет

более 4500 км, постепенно растет число газифицированных природным газом населенных пунктов, так, из 373 населенных пунктов Жамбылской области газифицировано 168, в том числе 3 города и 165 поселков.

2. Газификация г.Алматы

В связи с поздней передачей Акиматом г.Алматы проектно-сметной документации по газификации районов города тендер на проведение работ был объявлен осенью 2017 года. Однако, вышеуказанный тендер был признан не состоявшимся, поэтому, в связи с отсутствием времени на переобъявление тендера, исполнение работ планируется перенести на 2018 год.

3. Газификация населенных пунктов и модернизация газораспределительных систем Актюбинской области

По итогам 2017 года освоение денежных средств по проекту составило 1 486 089 тыс. тенге (без НДС) при плане 1 084 836 тыс. тенге (без НДС), что составляет 137%. Перевыполнение связано с частичным переносом объектов «Строительство АГРС-300 в г.Актобе» и «Строительство внутриселкового газопровода в п.Уил Уилского района» с 2016 на 2017 год.

Завершены строительство АГРС-300 в г. Актобе и АГРС-30 в г. Алга, а также строительство внутриселковых газопроводов в п.Уил Уилского района и п.Жайсан Мартукского района. Уложено 33 км полиэтиленовых газопроводов, а также смонтировано АГРС – 2 ед., ПГБ – 2 ед.

По Актюбинской области в целом на основе меморандума, подписанного между акиматом области и АО «КазТрансГаз», голубым топливом в настоящее время обеспечены 715 тыс. жителей региона. Благодаря инвестиционным средствам были построены подводящие газопроводы с большой протяженностью к ряду сел Уилского, Айтекебийского, Каргалинского, Иргизского, Алгинского районов. Построенная в рамках этого проекта АГРС способна обеспечить газом не только областной центр, но и пригородные и более удаленные населенные пункты. В ходе строительства этого объекта было проложено около 32 км новых газопроводов, построено 2 газорегуляторных пункта. Газом будут обеспечены такие крупные потребители, как Актюбинский рельсобалочный завод, индустриальная зона «Актобе», АЗФ, ТЭЦ, социальные и коммунально-бытовые объекты. Кроме того, станция обеспечит газом пригородные населенные пункты Кобдинского, Мартукского, Алгинского и Каргалинского районов. В результате реализации инвестпроектов АО «КазТрансГаз» рассчитывает к 2030 году обеспечить газом 96% населения Актюбинской области. В целом по региону будет проложено 287 км газопроводов.

4. Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области

По итогам 2017г. уложено 737,44 км газопровода, в том числе высокого давления – 383,65 км, среднего давления – 47,65 км, низкого давления – 306,14 км. Установлено: ГРПШ - 23 ед., ПГБ - 28 ед. и АГРС – 6 ед.

При этом освоение составило 11 683 451 тыс. тенге (без НДС) при годовом плане 7 108 000 тыс. тенге (без НДС), что составляет 164%.

В Мангистауской области в рамках подписанного Меморандума между АО НК «ҚазМунайГаз», АО «ҚазТрансГаз» и акиматом Мангистауской области предусмотрено строительство новых газовых сетей, газопроводов высокого, среднего и низкого давления, подводящих газопроводов высокого давления с установкой 3-х АГРС в г. Жанаозен, газопровода-отвода от МГ «Окарем-Бейнеу» до с.Шетпе с установкой АГРС, межпоселковых, подводящих подземных газопроводов высокого и среднего давления, а также внутрипоселковых газопроводов низкого давления. в рамках строительства объекта сдана в эксплуатацию автоматизированная газораспределительная станция «Шетпе» (АГРС), которая обеспечит газом потребителей районного центра Мангистауского района и сел Косбулак, Жармыш, Онды, Шайыр, Тущыбек и Жынғылды, которые ощущали его нехватку в зимний период. Согласно инвестиционному проекту, в 5 районах Мангистауской области (Мунайлинском, Мангистауском, Тупкараганском, Каракиянском, Бейнеуском) и городе Жанаозен ведутся работы по строительству и модернизации порядка 1370 км газопроводов, 6 единиц АГРС и 71 газораспределительных пунктов. Впервые газифицирован областной центр Алматинской облсти город Талдыкорган и города Капшагай, Есик, Жаркент и Шелек.

5. Строительство МГ «Кожасай – КС 12 «Бухара Урал»

Завершено строительство МГ «Кожасай – КС 12 «Бухара-Урал». За 2017 год освоено 9 612 227 тыс. тенге при плане 6 345 346 тыс. тенге (152%), уложено 168,19 км стального газопровода Д325 мм.

В настоящее время ведутся процедуры по передаче построенного МГ на баланс АО «Интергаз Центральная Азия».

6. Газификация населенных пунктов Костанайской области

По итогам 2017 года освоение денежных средств по проекту составило 4 496 060 тыс. тенге (без НДС) при плане 781 000 тыс. тенге (без НДС), что составляет 576 %. Превышение утвержденного плана связано с досрочным исполнением части работ по строительству магистрального газопровода высокого давления п.Тобол-с.Аулиеколь, так как исполнение проекта перенесено на 2018 год. Строительство 131 км линейной части газопровода завершено, на 2018 год запланировано строительство АГРС, крановых узлов, ЭХЗ и прочей инфраструктуры.

За 2017 год завершено строительство газопровода высокого давления от ГРС до ГРП 1 в г. Рудный, подводящего газопровода в с. Научное – Тогузак Карабалыкского района и газопровода высокого давления для сел Антоновка, Алчановка Денисовского района. Построено 35,6 км газопровода, в том числе – 13,75 км стального и 21,85 км полиэтиленового газопровода, 7 ГРПБ и 2 ГРПШ.

В Костанайской области в рамках подписанного Меморандума между АО НК «ҚазМунайГаз», АО «ҚазТрансГаз» и Акиматом Костанайской области газифицированы п. Качар и Октябрьский, с. Алчановка и Антоновка Денисовского района и с.Тогызак Карабалыкского района. В данный момент в Костанайской

области газифицированы 55% населения. Это более 170 тыс. абонентов. Из них: юридические лица – 1 656, физические лица – 168 624. В течение двух лет планируется увеличить число абонентов до 220 тысяч.

7. Финансовые коэффициенты и КПД

Ключевые показатели деятельности Компании отражены в Таблице №5

Таблица №5

№	Показатель	Ед.изм	План 2017	Факт 2017	Откл.
I	Финансовые КПД				
	EVA	млн.тенге	-8 526	-4 374	4 152
	ROACE (рентабельность среднего используемого капитала)	%	5,15%	9,18%	4,03%
	ЕВITDA	млн.тенге	26 275	31 408	5 133
	ЕВITDA margin	%	12,07%	13,81%	1,74%
	ROA, рентабельность активов	%	2,42%	4,26%	1,84%
	ROE, рентабельность капитала	%	5,65%	8,98%	3,32%
	Рентабельность основной деятельности	%	3,25%	6,28%	3,03%
	Удельная себестоимость	тенге/тыс. м3	1 120	2 314	1 194
II	Общие КПД				
	Доход от основной деятельности / среднесписочную численность персонала	тыс.тенге/ чел	229 376	247 459	18 084
	Отношение общих и административных расходов к сумме текущих расходов	%	2,41%	0,99%	-1,42%
III	КПД заимствования				0
	Чистый долг/Чистая капитализация	коэф	0,46	0,42	-0,04
	Долг/Собственный капитал	коэф	1,00	0,58	-0,42
	Долг/ЕВITDA	коэф	4,75	2,94	-1,81
	Покрытие процентов(IC)	коэф	2,01	3,13	1,12
	Предельная емкость заимствования	млн.тенге	131 375	125 630	-5 745
	Свободная емкость заимствования	млн.тенге	6 640	33 416	26 777

В 2017 году экономическая добавленная стоимость (EVA) равна -4 374 млн. тенге, что на 139 млн. тенге лучше результата за 2016 год. Рост связан с увеличением после налоговой прибыли (NOPAT) на 3 928 млн. тенге и увеличении используемого капитала в размере 54 431 млн. тенге.

Таблица №6

тыс. тенге

Наименование	Ед.изм.	2016 год	2017 год	Откл.
NOPAT	млн. тенге	10 350	15 146	4 797
Средний используемый капитал	млн. тенге	165 987	220 345	54 357

Рентабельность среднего используемого капитала (ROACE) увеличилась до 9,18% по сравнению с 2016 годом, и превысив план на 4,03%. Превышение плана связано с ростом прибыли на 3 928 млн. тенге.

Общество достигло уровня EBITDA в размере 31 408 млн. тенге при плане 26 275 млн. тенге. Показатель EBITDA margin в 2017 году равен 13,81%.

Рост активов за отчетный период составил 43,4 млрд. тенге, а собственный капитал увеличился на 34,0 млрд. тенге. При этом чистая прибыль Общества выросла на 4,8 млрд. тенге в сравнении с 2016 годом и установилась на отметке 14,28 млрд. тенге. Показатели рентабельности активов и капитала превысили плановые значения на 1,84% и 3,32%.

По результатам работы Общества за 2017 год удельная себестоимость региональной транспортировки газа составила 2 314 тенге/тыс.м³, при плане 1 120 тг/тыс.м³ в связи с перенесением административных расходов в услугу по эксплуатации газопроводов АО «Интергаз Центральная Азия» и услугу по аренде транспорта ТОО «КазТрансГаз Өнімдері. Но отношение общих и административных расходов к сумме текущих расходов составила 0,99%, при плане – 2,41%. Рентабельность основной деятельности превысила план 3,03% и составила 6,28%, благодаря оптимизации расходов и росту доходов от основной деятельности.

Производительность труда на одного сотрудника составила 247,5 млн.тенге/чел., при плане 229,4 млн.тенге/чел. Рост связан с оптимизацией численности персонала и росту доходов.

Анализ финансовых КПД свидетельствует об улучшении операционной деятельности Общества. Общество достигло плановых показателей рентабельности и положительных результатов экономической добавленной стоимости.

8. Производственные и финансовые показатели

8.1 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, приобретённый у недропользователей РК путем заключения Договора купли-продажи природного газа с Обществом. Общий объем товарного газа по заключаемому договору между Национальным оператором и Обществом составляет 13 323 996,38 (тринадцать миллионов триста двадцать три тысячи девятьсот девяносто шесть) тыс. м3. Общая сумма заключенного договора купли-продажи товарного газа составляет 186 503 903 144 (сто восемьдесят шесть миллиардов пятьсот три миллиона девятьсот три тысячи сто сорок четыре) тенге без учета НДС.

8.2 Реализация природного газа

За 2017 год АО "КазТрансГаз Аймак" перевыполнен план реализации газа на 7% (план – 11 471 млн. м3, факт – 12 238 млн. м3, перевыполнение плана – 767 млн. м3, перевыполнение против 2016г на 642 млн.м3)

Таблица №7

тыс.м3

Наименование	Факт 2016г	План 2017г	Факт 2017г	Отклонение	
				от плана 2017	от факта 2016
Реализация газа	11 596 208	11 470 753	12 238 098	767 345	641 890
Жамбылская область	1 175 636	1 211 568	1 500 455	288 887	324 819
Южно-Казахстанская обл	1 254 556	1 239 574	1 242 689	3 115	-11 867
Кызылординская область	420 771	475 397	521 585	46 189	100 814
Западно-Казахстанская обл	1 091 955	980 877	1 098 367	117 490	6 412
Актюбинская область	2 336 871	2 125 630	2 422 761	297 131	85 890
Костанайская область	757 295	771 035	778 550	7 514	21 255
Мангистауская область	2 781 717	2 717 543	2 584 148	-133 395	-197 569
Атырауская область	527 865	619 031	755 744	136 712	227 878
Восточно-Казахстанская область	3 106	3 385	5 104	1 719	1 998
Алматинская область	1 246 435	1 326 713	1 328 695	1 982	82 260

Причины отклонений против плана:

- Жамбылская область – перевыполнение плана на 289 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана АО «ЖГРЭС» - 218 млн.м3;

- Перевыполнения плана населением - 53 млн.м3;*
- Южно-Казахстанская область – перевыполнение плана на 3 млн.м3, в т.ч. за счет:
 - Перевыполнения плана населением - 163 млн.м3;*
 - Снижения потребления АО «3-Энергоорталык» - 213 млн.м3 (ограничены от газа в связи с дебиторской задолженностью);*
- Кызылординская область – перевыполнение плана на 46 млн.м3, в т.ч. за счет:
 - Перевыполнения плана реализации газа на СНИП АО «ИЦА» - 10 млн.м3;*
 - Перевыполнения плана ком-быт предприятиями - 22 млн.м3;*
 - Перевыполнения плана населением - 41 млн.м3;*
 - Снижения объемов ГКП «КТЭЦ» – 10 млн.м3;*
- Западно -Казахстанская область – перевыполнение плана на 117 млн.м3, в т.ч. за счет:
 - Перевыполнения плана ТОО «Батыс Пауэр» - 164 млн.м3;*
- Актюбинская область – перевыполнение плана на 297 млн.м3, в т.ч. за счет:
 - Перевыполнения плана реализации газа на СНИП АО «ИЦА» - 221 млн.м3;*
 - Перевыполнения плана реализации газа на СНИП ТОО «ГБШ» - 30 млн.м3;*
- Костанайская область – перевыполнение плана на 7 млн.м3, в т.ч. за счет:
 - Перевыполнения плана АО «ССГПО» - 9 млн.м3;*
- Мангистауская область – недовыполнение плана на 133 млн.м3, в т.ч. за счет:
 - Недовыполнения плана ТОО «МАЭК-Казатомпром» - 141 млн.м3;*
- Атырауская область – перевыполнение плана на 137 млн.м3, в т.ч. за счет:
 - Перевыполнения плана реализации газа на СНИП АО «ИЦА» - 85 млн.м3;*
 - Перевыполнения плана государственными учреждениями - 11 млн.м3;*
- Алматинская область – увеличение на 2 млн.м3, в т.ч. за счет (в т.ч. по г.Алматы уменьшение на 30 млн.м3 и Алматинская область увеличение на 32 млн.м3):
 - Перевыполнения плана населением - 64 млн.м3;*
 - Перевыполнения плана ком-быт предприятиями - 15 млн.м3;*
 - Перевыполнения плана АО «АТКЭ» - 13 млн.м3;*
 - Недовыполнения плана пром.предприятиями и ТЭК - 103 млн.м3 (г.Алматы переход в ТОО "ALP-Construction").*

Причины отклонений против факта за соответствующий период прошлого года:

- Жамбылская область – увеличение на 325 млн.м3, в т.ч. за счет:
 - Увеличения объемов потребления АО «ЖГРЭС» - 241 млн.м3;*
 - Увеличения объемов потребления ТОО «Казфосфат» - 25 млн.м3;*
 - Увеличения объемов потребления населением - 41 млн.м3;*
- Южно-Казахстанская область – уменьшение на 12 млн.м3, в т.ч. за счет:
 - Снижения потребления АО «3-Энергоорталык» - 176 млн.м3 (ограничены от газа в связи с дебиторской задолженностью);*
- Кызылординская область – увеличение на 101 млн.м3, в т.ч. за счет:

Увеличения объемов потребления населением - 53 млн.м3;
 Увеличения объемов потребления ГКП «КТЭЦ» – 38 млн.м3;
 Увеличения реализации газа на СнИП АО «ИЦА» - 10 млн.м3;
 Увеличения объемов потребления пром. предприятиями - 10 млн.м3;

- Актюбинская область – увеличение на 86 млн.м3, в т.ч. за счет:
 Увеличения реализации газа на СнИП АО «ИЦА» - 115 млн.м3;
 Увеличения реализации газа на СнИП ТОО «ГБШ» - 8 млн.м3;
- Костанайская область – увеличение на 21 млн.м3, в т.ч. за счет:
 Увеличения объемов потребления АО «ССГПО» - 21 млн.м3;
- Мангистауская область – уменьшение на 198 млн. м3, в т.ч. за счет:
 Снижения объемов потребления ТОО «МАЭК-Казатомпром» - 124 млн.м3;
- Атырауская область – увеличение на 228 млн.м3 в т.ч. за счет:
 Увеличения реализации газа на СнИП АО «ИЦА» - 201 млн.м3;
- Алматинская область – увеличение на 82 млн.м3, в т.ч. за счет (в т.ч. по г.Алматы увеличение на 60 млн.м3 и Алматинская область увеличение на 22 млн.м3):
 Увеличения объемов потребления населением - 37 млн.м3;
 Увеличения объемов потребления АО «АТКЭ» - 34 млн.м3;
 Увеличения объемов потребления АО «АЛЭС» - 34 млн.м3;
 Снижения объемов потребления пром.предприятиями - 43 млн.м3 (г.Алматы переход в ТОО "ALP-Construction").

8.3 Транспортировка газа

За 2017 год АО «КазТрансГаз Аймак» перевыполнен план транспортировки газа на 2 % (план – 11 819 млн.м3, факт – 12 098 млн.м3, перевыполнение плана – 278 млн.м3, перевыполнение против 2016г – 281,5 млн.м3)

Таблица №8

тыс.м3

Наименование	Факт 2016г	План 2017г	Факт 2017г	Отклонение	
				от плана 2017	от факта 2016
Транспортировка газа	11 816 196	11 819 325	12 097 707	278 382	281 511
Распределительная транспортировка	9 216 522	9 151 450	9 596 973	445 623	380 451
Жамбылская обл.	549 172	547 688	613 241	65 553	64 069
Южно-Казахстанская обл.	803 010	760 725	941 501	180 777	138 492
Кызылординская обл.	237 678	289 337	336 949	47 612	99 271
Западно-Казахстанская обл.	705 283	718 000	719 465	1 465	14 181
Актюбинская обл.	1 491 080	1 336 470	1 552 333	215 862	61 253
Костанайская обл.	537 655	541 640	536 432	-5 208	-1 223

Мангистауская обл.	2 954 015	2 958 242	2 796 622	-161 620	-157 393
Атырауская обл.	631 011	597 921	655 061	57 140	24 050
Восточно-Казахстанская область	3 106	3 385	5 104	1 719	1 998
Алматинская область	1 304 513	1 398 042	1 440 266	42 223	135 753
Магистральная транспортировка	2 599 674	2 667 875	2 500 734	-167 141	-98 940
Мангистауская обл.	2 599 674	2 667 875	2 500 734	-167 141	-98 940

Причины отклонений против плана 2017г:

- Жамбылская область – перевыполнение плана на 66 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана населением - 53 млн.м3;
- Южно-Казахстанская область – перевыполнение плана на 181 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана населением - 163 млн.м3;
Перевыполнения ком-быт предприятиями - 68 млн.м3;
- Кызылординская область – перевыполнение плана на 48 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана населением - 41 млн.м3;
- Западно-Казахстанская область – недовыполнение плана на 1 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения ком-быт предприятиями - 44 млн.м3;
- Актюбинская область – перевыполнение плана на 216 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана промышленными предприятиями - 74 млн.м3;
Перевыполнения ком-быт предприятиями - 49 млн.м3;
Перевыполнения плана населением - 44 млн.м3;
Перевыполнения плана АО «Актюбе ТЭЦ» - 22 млн.м3;
- Костанайская область недовыполнение плана на 5 млн.м3, в т.ч. за счет:
Недовыполнения плана ГКП «КТЭК» - 18 млн.м3;
- Мангистауская область распределительная транспортировка – недовыполнение плана на 162 млн.м3, в т.ч. за счет:
Недовыполнения плана ТОО «МАЭК» - 141 млн.м3;
Недовыполнения плана ТОО «КазАзот» - 41 млн.м3;
Мангистауская область магистральная транспортировка – недовыполнение плана на 167 млн. м3, в т.ч. за счет:
Недовыполнения плана ТОО «МАЭК» - 183 млн.м3;
- Атырауская область – перевыполнение плана на 57 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана населением - 34 млн.м3;
Перевыполнения плана государственными учреждениями - 11 млн.м3;
- Алматинская область – перевыполнение плана на 42 млн.м3, в т.ч. за счет:
Перевыполнения плана населением - 50 млн.м3.

Причины отклонений против факта за соответствующий период прошлого года:

- Жамбылская область – увеличение на 64 млн.м3, в т.ч. за счет:
Увеличения объемов потребления населением - 41 млн.м3;
Увеличения объемов потребления пром. предприятиями - 13 млн.м3;
- Южно-Казахстанская область – увеличение на 138 млн.м3, в т.ч. за счет:
Увеличения объемов потребления населением - 117 млн.м3;
- Кызылординская область – увеличение на 99 млн.м3;
Увеличения объемов потребления населением - 53 млн.м3;
Увеличения объемов потребления ГКП «КТЭК» - 38 млн.м3
- Западно-Казахстанская область – увеличение на 14 млн.м3, в т.ч. за счет:
Увеличения объемов потребления населением - 21 млн.м3;
- Актюбинская область – увеличение на 61 млн.м3, в т.ч. за счет:
Увеличения объемов потребления пром. предприятиями - 34 млн.м3;
Увеличения объемов потребления населением - 23 млн.м3;
- Костанайская область – уменьшение на 1 млн. м3, в т.ч. за счет:
Снижения объемов транспортировки ГКП «КТЭК» - 6 млн.м3;
- Мангистауская область распределительная транспортировка – уменьшение на 157 млн. м3, в т.ч. за счет:
Снижения объемов транспортировки ТОО «МАЭК-Казатомпром» - 124 млн.м3;
Мангистауская область магистральная транспортировка – уменьшение на 99 млн. м3, в т.ч. за счет:
Снижения объемов транспортировки ТОО «МАЭК-Казатомпром» - 136 млн.м3;
- Атырауская область – увеличение на 24 млн.м3, в т.ч. за счет:
Увеличения объемов транспортировки населением - 16 млн.м3;
Увеличения объемов транспортировки государственными учреждениями - 11 млн.м3;
- Алматинская область – увеличение на 136 млн.м3, в т.ч. за счет:
Увеличения объемов транспортировки ТОО "ALP-Construction" - 54 млн.м3;
Увеличения объемов транспортировки АО «АЛЭС» - 34 млн.м3;
Увеличения объемов транспортировки ЖтПФ АО "КазТрансГаз-Аймак" – 22 млн.м3;

9. Транспортировка

9.1 Газотранспортная система

На сегодняшний день в Республике Казахстан газифицированы 10 областей и г.Алматы.

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью 48 313 км, что на 1 656,9 км больше, чем в 2016 году (с учетом сервисной деятельности). 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, эксплуатируемых Компанией в рамках трансформации составила **46 761,98** км, протяженность магистральных газопроводов составила **844,22** км.

Структура газотранспортной системы АО «КТГА»

Таблица №9

Наименование	Всего	АПФ	АтПФ	АлПФ	ЖПФ	ЗКПФ	КЗПФ	КСПФ	МПФ	ЮКПФ	ВКПФ
Общая протяженность газопроводов(км) *	47 606	3 502	4 795	5 096	4 600	6 968	2 643	2 657	4 391	12 850	103
в том числе											
распределительные газопроводы(км)	46 762	3 329	4 732	5 096	4 600	6 968	2 554	2 657	3 872	12 850	103
магистральные газопроводы(км)	844	173	64	-	-	-	88	-	519	0	
Количество ГРП, ПГБ(шт)	1 310	142	246	71	104	58	56	204	86	343	-
Количество ШГРП, ШРП, ШП(тыс.шт)	120 261	1 240	9 108	1 492	21 301	2 127	287	450	487	83 744	25
Устр-ва катодной защиты (шт)	2 063	238	20	875	128	164	15	379	79	165	-
Кол-во протекторных установок(шт)	5 772	694	315	-	413	798	68	2 649	-	835	-
Кол-во газифиц. абонентов	-										
из них: квартир(ед)	831 096	84 550	67 219	123 233	118 753	96 768	26 602	39 959	69 561	203 153	1 298
частных домов(ед)	903 712	105 960	41 471	280 005	62 422	73 518	50 406	131 142	72 073	86 608	107
Газиф. предпр(ед)	41 895	5 340	4 443	5 664	5 256	4 449	2 599	1 452	3 530	9 042	120
из них: пром. предпр(ед)	2 692	366	257	470	341	2	7	345	33	871	-
ком-быт. предпр (ед)	39 203	4 974	4 186	5 194	4 915	4 447	2 592	1 107	3 497	8 171	120

*- без учета газопроводов, эксплуатирующихся в рамках сервисной деятельности

10. Маркетинг

10.1 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	ЖтПФ	АлПФ	Всего
Население	364	650	174	316	411	160	390	331	3	27	495	3 323

ТЭЖи	132	145	112	220	619	294	2 002	11	-	-	579	4 122
Пром. Предпр.	967	234	202	474	1 092	310	76	60	-	37	129	3 580
Ком-быт	38	68	22	44	49	13	116	56	2	2	60	471
АО "КазТрансГаз"											-	
АО "Интергаз Центральная Азия"											711	
АО КТГ Өнімдері											-	
ТОО "ГБШ" - СНИП											30	
Итого без СНИП	1 500	1 096	511	1 054	2 171	777	2 584	468	5	66	1 263	
СНИП	24	40	2	24	17	8	23	18			54	

10.2 Стратегия в области газоснабжения

В 2017 году Компания практически завершила этап объединения газораспределительных сетей всех регионов страны в качестве единого оператора на внутреннем рынке газоснабжения.

Проведена разработка методологии учета реализации газа и технического задания для внедрения автоматизированной системы учета реализации газа.

В ближайших планах Общества:

- проведение дальнейшей модернизации газораспределительных сетей;
- проведение дальнейшей газификации городов и населенных пунктов;
- внедрение автоматизированной системы по учету реализации и транспортировки газа потребителям;
- увеличение количества приборов учета режима газа (ПУРГ) на промышленных предприятиях с онлайн передачей данных, для контроля и оптимизации процесса учета газа;
- 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.

11. Экология

Максимальное снижение вредного воздействия на окружающую среду является одной из основных задач, которые ставит перед собой компания. Стратегия планов природоохранных мероприятий содержит девять основных разделов, предусматривающих охрану воздушного бассейна, рациональное использование водных и земельных ресурсов, флоры и фауны, обращение с отходами производства и потребления, внедрение систем управления и наилучших доступных технологий, научно-исследовательские и проектно-изыскательские работы, радиационная, биологическая и химическая безопасность, а также

экологическое просвещение и пропаганда. К примеру, проводимая компанией модернизация газораспределительных систем позволит существенно снизить выбросы загрязняющих веществ и парниковых газов. Непрерывный мониторинг атмосферного воздуха и сточных вод позволяет осуществлять контроль за состоянием окружающей среды.

Что касается водных ресурсов, то за последние три года компании удалось сэкономить более 22 тыс. м³ воды. При осуществлении своей производственной деятельности КТГ А рационально использует их путем вторичного использования биологически очищенных сточных вод для пылеподавления и полива лесонасаждений промышленной площадки Мангистауского филиала.

С целью защитить от пыльных ветров, метелей, эрозии почв и в целом способствовать оздоровлению воздушного бассейна компания занимается озеленением своих территорий, после земляных работ при модернизации газопроводов в городах и населенных пунктах восстанавливает асфальтирование дорог и переходов.

Производственная деятельность Общества неизбежно влияет и приводит к изменению уровня загрязнения окружающей среды. Все мероприятия проводятся 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, Атырауский ПФ;

III категория – Актюбинский ПФ;

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

В связи с увеличением протяженности газопроводов на 2 500 км общий объем разрешенных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников составил за отчетный период 53 416,2 тонн, что на 2 853 тонн больше, чем в прошлом году

На период действия разрешений на эмиссии в окружающую среду, выданных АО «КТГА», экологические налоговые платежи осуществляются Заказчиком, что составило за отчетный период 2 016,1 тыс. тенге. Основная часть соблюдения требований экологического законодательства осуществляется эксплуатирующей компанией АО «ИЦА». Общество проводит только инвентаризацию источников выбросов парниковых газов и их верификацию.

В то же время Общество не подлежит квотированию по парниковым газам и не входит в Национальный план распределения квот Республики Казахстан, так как эмиссии углекислого газа не превышают 20 000 тонн в СО₂ эквиваленте и составляют 7 775,5 тонн в год. В связи с передачей автотранспорта в ТОО «КТГО» выбросы СО₂ снижаются по сравнению с 2015 годом на 4 253 тонн. Ежегодно в соответствии с требованиями ст. 158-1, п.4 ст. 94-2 Экологического кодекса в установленные сроки проводится инвентаризация выбросов парниковых газов за предыдущий год, а также верификация отчетов по инвентаризации. Общие

выбросы парниковых газов в CO₂ эквиваленте составили 390 608 тонн, из них метана 382 819,4 тонн. В связи с газификацией новых населенных пунктов и увеличением транспортировки природного газа объемы выбросов метана как следствие также возрастают.

Выбросы парниковых газов за 2016 год

2016 год	CO ₂		N ₂ O		CH ₄		ИТОГО	
	т/год	CO ₂ /экв	т/год	CO ₂ /экв	т/год	CO ₂ /экв	т/год	CO ₂ /экв
	7755,5	7755,5	0,24	33,189	17689,5	382819,4	25445,2	390608,1

Выбросы парниковых газов за 2015 год

2015 год	CO ₂		N ₂ O		CH ₄		ИТОГО	
	т/год	CO ₂ /экв	т/год	CO ₂ /экв	т/год	CO ₂ /экв	т/год	CO ₂ /экв
	12028,5	12028,5	0,254	78,712	16505,9	346624,2	28534,7	358731,4

По сточным водам наблюдается незначительное снижение сбросов сточных вод с 2,2 тонн до 1,99 тонн. Это связано с простоем очистного сооружения во время его ремонта на промплощадке Мангистауского ПФ. В рамках капитальных вложений по Мангистаускому производственному филиалу по поддержанию текущего состояния в 2017 году была произведена замена насосного оборудования станции биологической очистки сточных вод с промышленной площадки ГРС, что приведет в последующем к улучшению экологической составляющей.

Объем образовавшихся производственных отходов (ТБО и ртутьсодержащие лампы) составил 710 тонн, что на 161,5 тонн меньше, чем в 2016 году.

Таблица №11

Показатели	Ед. изм	За п/год 2016год		За п/год 2017 год	
		норма	факт	норма	факт
ИТОГО по АО «КТГ А»					
Выбросы загрязняющих веществ	тонн	50 563,3	50 563,3	53 416,2	53 416,2
Сброс сточных вод	тыс. м ³				
	тонн	2,056	2,2	2,056	1,99
Размещение производственных и бытовых отходов	тонн		871,5		710

Общие затраты на природоохранные мероприятия за отчетный период составили 22 011,7 тыс. тенге, что составляет 57 % от общего плана. Снижение произошло в результате тендерных процедур.

№	Наименование работ	Сумма, тыс. тенге
1	Разработка проекта ПДВ	0
2	Разработка проекта ПДС	0
3	Инвентаризация выбросов ПГ	7 349
4	Производственно-экологический контроль (ПЭК)	0
5	Экологическое страхование	0
6	Экологические налоговые платежи	2 066
7	Разработка паспортов отходов	0
8	Верификация отчетов ПГ	10 515
9	Обеспечение питьевой водой	429
10	Вывоз ТБО	1633
11	Вывоз хоз.фекальных стоков	
12	Сдача ртутных ламп	20
	ИТОГО:	22 012

12. 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.

Для осуществления процесса безопасной и безаварийной эксплуатации газораспределительных сетей за 2017 год достигнуты следующие усредненные показатели по техническому обслуживанию, текущему ремонту и диагностики газопроводов:

Таблица №14

Проведенные работы		Выполнение графика за 2016 год, %	Выполнение графика за 2017 год, %
Обход газопроводов		100,1	99,8
ГРП	Осмотр ГРП	99,99	100
	ТО ГРП	98,96	99,55
	ТР ГРП	99,51	99,83
ШРП	Осмотр ШРП	99,98	99,96
	ТО ШРП	99,74	99,97

	ТР ШРП	99,75	100,1
ТО катодных станций и протекторов		98,15	107,3

Ежегодно Обществом осуществляется диагностика подземных газопроводов методом приборного обследования и шурфовым осмотром. Так, за 2017 год было обследовано 3 305,18 км газопроводов из запланированных 3 102,18 км.

Согласно утвержденным и согласованным с территориальными органами управлениями по ЧС «Планов ликвидации аварий» за отчетный период на производственных объектах проведено 1105 противоаварийных, противопожарных и комплексных тренировок.

Также, принято участие в Республиканских командно – штабных учениях – РКШУ для «Подготовки органов управления, сил и средств Государственной системы гражданской защиты к действиям при ликвидации чрезвычайных ситуаций в природных и техногенных условиях периода 2017 года» на тему:

- Республиканское командно – штабное учение - РКШУ «Весна -2017»,
- Республиканское командно-штабное учение «Қоныс-2017» по теме "Подготовка органов управления и сил государственной системы гражданской защиты к действиям по проведению эвакуации населения городов Алматы и Шымкент при разрушительных природных чрезвычайных ситуациях, возникших в результате землетрясения». По результатам которых отмечено, что личный состав формирований ГО, механизмы и оборудование АО «ҚазТрансГаз Аймақ» готовы к выполнению задач при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера.

Несмотря на принимаемые меры, за отчетный период на объектах произошло 3 аварии со значительным отключением абонентов от газоснабжения: природного и техногенного характера. Все аварии вовремя ликвидированы, проведены ремонтные работы, газоснабжение восстановлено в кратчайшие сроки.

Справка по безопасному использованию газа в быту по отопительным периодам 2013-2018 гг.

Статистика несчастных случаев среди населения с 01.09.2013 по 29.01.2018г:

Наименование	Всего	2017-2018	2016-2017	2015-2016	2014-2015	2013-2014
Количество хлопков	71	9	10	19	19	14
Количество отравлений угарным газом	170	36	35	32	29	38
Пострадавшие	504	101	85	101	85	132
из них с летальным исходом	186	40	35	29	27	55

Выполненные мероприятия:

1. Ежегодный месячник безопасности перед отопительным периодом.
2. Направлены письма в Акиматы о создании газотехнической инспекции, контроле за пожарными дружинами, выдающими акты на дымоход, о контроле за КСК в части содержания вентиляционных каналов и дымоходов в исправном состоянии.
3. Направленно письмо в КЧС МВД РК с предложениями о принятии совместных превентивных мер при использовании газа в быту, после чего департаменты ЧС ЮКО, ЗКО, Жамбылской, Атырауской областей провели рейды по теме «Берегись угарного газа», акции по раздаче сигнализаторов (ВКО – 1000 шт, ЮКО – 3000) бесплатно.
4. Внесены предложения в Закон «О газе и газоснабжении»:
 - О включении в компетенцию Уполномоченного органа по гражданской защите надзора за соответствующим состоянием вентиляционных систем бытовых и коммунально - бытовых потребителей.
 - О предоставлении сведений о заключенных договорах на ТО газопотребляющего оборудования в организацию, осуществляющую розничную реализацию товарного газа.
5. В ЮКО проведена акция Общества по бесплатной установке сигнализаторов загазованности в домах малоимущих семей - 30 шт.
6. Проведены совместные совещания по вопросам безопасной эксплуатации газового оборудования, дымоходов и вентиляционных каналов, с участием инспекторов ДЧС по области (в регионах присутствия) и представителями специализированных организаций, проверяющие на соответствие состояние дымоходов и вентиляционных каналов, подготовлены и опубликованы статьи «Предупрежден - значит, предотвратил несчастный случай», «Осторожно, газ», «Безопасная эксплуатация газового оборудования общественных зданий, а также бытовых потребителей», «Знать должен каждый», «Угарный газ» в областных, районных газетах (в регионах присутствия).
7. Выступление в прямом эфире на местных телеканалах в регионах присутствия, размещение «бегущей строки» на местных телеканалах.
8. Проведена разъяснительная работа среди населения (сходы) о мерах безопасности в отопительный период 2017-2018гг. с вручением памяток и буклетов: «Правила эксплуатации отопительных печей, обогревательных приборов», «Памятка населению по пожарной безопасности к началу пожароопасного осенне-зимнего периода», «Меры пожарной безопасности в осенне-зимний период».
9. По согласованию с акиматом г.Шымкента и акиматом г.Тараз на рекламных мониторах, установленных во всех городских автобусах, транслируется видеоролик «Об опасности и профилактике отравлений от угарного газа» (60 раз в день).
10. Демонстрация ролика «О безопасном использовании природного газа в быту» в кинотеатрах г.Шымкента и г.Актобе перед началом киносеанса.
11. Call Центром ТОО «АРЦ «Алматыгаз», путем автодозвона потребителей, выпущен аудиоролик по безопасному пользованию газовыми приборами,

дымовыми и вентиляционными каналами, об их своевременной прочистке и проверке, в период отопительного сезона.

12. Распространение сообщений «О безопасном использовании природного газа в быту» через мобильное приложение «WhatsApp» сотрудникам филиалов которые пересылают сообщения родным и близким (в регионах присутствия).
13. Размещение агитационно-разъяснительных материалов: Light-боксов, плакатов, растяжек в местах скопления людей: остановочные комплексы (Талдыкорган), базары, торговые дома Мега (Актобе).
14. Демонстрация ролика по безопасности на экранах телевизоров, установленных в ЦОН-ах, медучреждениях, в зданиях Казахтелекома (в регионах присутствия).

Пожарная безопасность

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

Обеспечение пожарной безопасности на газораспределительных сетях осуществляет эксплуатирующая компания. Все затраты на сумму 9 474,6 тыс. тенге связаны с соблюдением противопожарных требований в административных и производственных зданиях, где на регулярной основе проводится пожарно-техническое обследование и обслуживание пожарной сигнализации. Административные здания АО «КТГА» оснащены средствами пожаротушения, автоматическими пожарными сигнализациями.

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

АО «ИЦА», эксплуатирующим также магистральный газопровод в Мангистауской области и являющимся стратегическим объектом, заключены договора с пожарной и газоспасательными службами города.

13. Инновационная деятельность

В 2017 году Общество успешно ввело в эксплуатацию газораспределительные сети, прошедшие модернизацию, и продолжает проекты по модернизации в г.Тараз. Завершена газификация г.Байконур в Кызылординской области. Кроме того, начата реализация новых инвестиционных проектов модернизации существующих сетей, газификации и нового строительства в Актюбинской, Мангистауской и Костанайской областях.

Так же необходимо отметить, что Общество вышло на новый уровень предоставления услуг потребителям путем внедрения счетчиков газа нового поколения.

Инновационное устройство данного счетчика предоставляет удаленный доступ к оборудованию, что позволяет активировать и деактивировать устройство дистанционно. Данная функция сокращает время, необходимое для выезда специалистов при необходимости отключения злостных неплательщиков.

Внедрение вышеупомянутых счётчиков представляет возможность сбора информации о количественном потреблении газа потребителем, что особо важно для маркетинга, так же данные счетчики оснащены функцией термокоррекции, что позволяет соблюдать закон о газе и газоснабжении с особой тщательностью регулируя расход газа потребителями с минимальными погрешностями при температурных перепадах окружающей среды.

Присутствие клапана-отсекателя позволяет при применении и использовании газосигнализатора использовать функцию отключения при повышении концентрации метана и/или угарного газа в помещении, тем самым осуществляется подача сигнала к вышеупомянутому клапану-отсекателю производя отключение газа.

В ходе строительства, в рамках реализации инвестиционных проектов, максимально используется трубная продукция (преимущественно полиэтиленовая) в основном казахстанских производителей или предприятий, расположенных на территории РК, газорегулирующее оборудование принимается из стран СНГ и дальнего зарубежья. Применение полиэтиленовых труб для газопроводов имеет неоспоримые преимущества:

- срок эксплуатации дольше, чем у металлических труб (гарантийный срок 50 лет);
- не требуют установки устройств электрохимической защиты, что сокращает затраты на обслуживание ЭХЗ и электроэнергию
- 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, что уменьшает количество соединений труб (то есть потенциальных рисков возникновения утечек);
- стыковая сварка полиэтиленовых труб значительно дешевле, проще и занимает меньше времени;
- полиэтиленовый стык не требует никаких дополнительных расходных материалов (изоляции, электродов);
- высокая эластичность, а также гладкость внутренней поверхности снижает риски разрыва труб вследствие проседания грунта и деформаций, а также риск возникновения различных отложений внутри трубы;

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, сети газораспределения по необходимости закольцовываются 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 методом ГНБ (Горизонтально 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 современного типа и не требует регулярного технического обслуживания, а только по необходимости (в случае сбоев в работе). Данное технологическое решение (распределительные сети среднего давления) оказалось весьма эффективным, решив проблему падения давления у потребителей в часы пиковой нагрузки и обеспечив бесперебойность газоснабжения потребителей;
- 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 (РМГ РЕГЕЛ + МЕССТЕХНИК ГМБХ, Германия). В дополнение 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 границах определенной степени достоверности применяется единая многоуровневая система учета газа, обеспечивающая поуровневый 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.
- Осуществляется применение и использование безколодезных задвижек, установка данных задвижек исключает необходимость постройки традиционных газовых колодцев, что облегчает и обеспечивает максимальную безопасность для

специалистов при осуществлении осмотра газопровода, тем самым позволяя максимально быстро завершить поставленные перед ними задачи, а также сокращает затраты на техническое обслуживание газовых колодцев.

- Применены индивидуальные шкафы нового поколения, технологии, оборудование, использованное в них не требуют проведения технического обслуживания и ремонта каждые шесть месяцев, что в последствии позволило применить новые условия эксплуатации, при которых текущий ремонт выполняется по необходимости, а техническое обслуживание проводится один раз в год, позволив более рационально перераспределить трудовые и временные затраты на эксплуатацию.

В 2017 году Общество продолжило работу по внедрению инновационных технологий: При газификации используется оснащение газовыми счетчиками с удаленным доступом, применяются блочные газораспределительные станции.

Для прокладки газопроводов используется метод горизонтально направленного бурения. Для этого приобретена специальная установка, позволяющая 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, что приводит к сокращению расходов.

В целях предотвращения хищения газа потребителями, выявления не санкционированно подключенных потребителей Южно-Казахстанской области, была создана рабочая группа. Так, был произведен комплексный анализ влияния, существующей схемы снятия контрольных показаний, печати и доставки счетов с учетом наличия единого платежного документа, управляемого энергетиками, на эффективность работ по биллингу.

Более того, биллинговой компанией запущен проект по внедрению системы автоматизации основных производственных процессов по учету товарного газа посредством реализации цикла Деминга (PDCA) с применением IT технологий:

- Объем реализации товарного газа (планирование объема реализации, сверка План/Факт, определение узких мест, выработка корректирующих действий)
- Работа с дебиторской задолженностью;
- Организация сбора платежей за потребленный газ.

Данный модуль рассматривается как процедура, реализованная в плоскости искусственного интеллекта, позволяющая в дальнейшем определять узкие места, производить рассылку, контролировать качества и своевременность обратной связи. Автоматизация данных процессов позволит добиться выполнения регулярных и периодических видов работ в режиме самостоятельного контроля системы, выработки и предложения готовых решений исполнителям данных процессов.

Проведена работа по интеграции с «Информационной системой учета реализации газа» АО «КазТрансГаз Аймак». Результат успешной интеграции позволит обеспечить автоматизацию при составлении баланса газа каждого отчетного периода.

В рамках проекта «Автоматизации бизнес-процессов учета товарного газа» была разработана автоматизированная система «Ondiris». В 2017 году осуществлены работы по:

- Разработке дизайна системы
- Наполнению базы данных потребителей, справочников, регистров
- Интеграции с системой 1С-Бухгалтерия
- Интеграции с системой 1С-Биллинг
- Внедрении 1 этапа системы (основные модули)
- Проведении предварительного тестирования системы.

Разработано мобильное приложение «Мобильная инвентаризация», позволяющее сократить сроки проведения инвентаризации, вести автоматизированный учет основных средств, исключить дублирование основных средств при помощи зафиксированных наклеек, проводить инвентаризацию при помощи смартфонов, просто установив на них мобильное приложение. Вместе с тем, автоматизация инвентаризации позволяет

– создавать карточки основных средств и просматривать по ним информацию;

– закреплять объекты учёта за МОЛ;

– контролировать местоположение и перемещение ОС в компании;

– отслеживать состояние и проводить своевременное списание ОС.

В 2017 году был осуществлен переход на новую Систему электронного документооборота «EasyDocs», позволившую централизовать документооборот группы компаний АО «КазТрансГаз». Новый СЭД ED позволяет работать через браузер и удаленно подключаться для просмотра документов. Современные технологии позволили отказаться от толстого клиента, необходимости установки и разрозненности баз данных.

Кроме того, в течение года был установлен ряд обновлений всех используемых систем 1С, с учетом требований Налогового Законодательства. Внедрена подсистема электронных счетов-фактур (ЭСФ), внедрен механизм загрузки и выгрузки платежных поручений в онлайн-банкинг в составе системы бухгалтерского учета.

Произведена модернизация системы закупок с учетом существенных изменений в бизнес-процессе.

Проведены работы по унификации справочников в единую область хранения и ведения справочной информации.

Разработано стратегическое видение архитектуры информационных систем.

Разработаны основополагающие концептуальные документы для создания геоинформационной системы (ГИС) в рамках процессов АО «КазТрансГаз Аймак» эксплуатация систем газоснабжения, оказание услуг по транспортировке и реализации газа, аварийно-диспетчерское обслуживание. Аналитическая система ГИС позволит использовать единое хранилище картографических и аналитических данных для ежедневного производственного использования и принятия управленческих решений.

Была проведена модернизация Системы контроля доступа, разработаны отчеты на основании анализа учета рабочего времени работников АО «КазТрансГаз Аймак».

14. 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 2017г. выполнены.

Материальная помощь и социальные выплаты. Работникам Общества выплачивается материальная помощь согласно Правил оказания социальной поддержки работников АО «КазТрансГаз Аймак», за 2017 год 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	– 432 781 тыс.тенге
- при рождении ребенка	– 12 706 тыс.тенге
- в связи со смертью близких родственников	– 3 744 тыс.тенге
- при вступлении в брак	– 4 651 тыс.тенге
- к юбилейным датам	– 1 702 тыс.тенге
- при выходе на пенсию	– 908 тыс.тенге
- организация отдыха детей работников	– 7 620 тыс.тенге

В рамках социальной поддержки проводится организация отдыха для детей сотрудников, ежегодно приобретаются путевки в летний лагерь. В 2017 году для детей работников Компании приобретены 81 путевка 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 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 АО "КСЖ АЗИЯ LIFE" на общую сумму 1 189,6 тыс.тенге;*
- *В Алматинском ПФ с АО "КСЖ АЗИЯ LIFE" на общую сумму 804 тыс. тенге;*
- *в Актюбинском ПФ с АО "Дочерняя компания Народного Банка Казахстана по страхованию жизни "Халык - Life" на общую сумму 1 190,5тыс. тенге;*
- *в Кызылординском ПФ с АО "КСЖ АЗИЯ LIFE" на общую сумму 707,2 тыс. тенге;*
- *в Жамбылском ПФ с АО "КСЖ АЗИЯ LIFE" на общую сумму 1 160 тыс. тенге;*
- *в Мангистауском ПФ с АО "КСЖ "НОМАД LIFE" на общую сумму 1 540 тыс. тенге;*
- *в Южно-Казахстанском ПФ с АО "Дочерняя компания Народного Банка Казахстана по страхованию жизни "Халык - Life" на общую сумму 1 567 тыс. тенге;*
- *в Западно-Казахстанском ПФ с АО "КСЖ АЗИЯ LIFE" на общую сумму 1 193тыс. тенге;*
- *в Атырауском ПФ с АО "КСЖ АЗИЯ LIFE" на общую сумму 1 400 тыс. тенге;*
- *в Костанайском ПФ с АО "Дочерняя компания Народного Банка Казахстана по страхованию жизни "Халык-Life" на общую сумму 976 тыс.тенге;*
- *в Жетысуском ПФ с АО "КСЖ АЗИЯ LIFE" на общую сумму 346 тыс. 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 2017 году по Компании были заключены договоры:

- *В центральном аппарате с АО «Казахская Корпорация Здравоохранения и Медицинского Страхования «ИНТЕРТИЧ» на общую сумму 32 678 тыс. тенге;*
- *в Актюбинском ПФ с АО "ДСК НБК Халык Казахинстрах" на общую сумму 6 436 тыс. тенге;*
- *в Атырауском ПФ с АО "Страховая Компания Казкоммерц-Полис" на общую сумму 6 659 тыс. тенге;*
- *в Жамбылском ПФ с АО "ДАО "Цеснабанк" СК "Цесна Гарант" на общую сумму 3 250 тыс. тенге;*
- *в Жетысуском ПФ с АО Страховая компания "Номад Иншуранс" на общую сумму 1 260 тыс. тенге;*

- в Западно-Казахстанском ПФ с АО "Страховая Компания Казкоммерц-Полис" на общую сумму 6 720 тыс. тенге;
- в Костанайском ПФ с АО "Страховая Компания Казкоммерц-Полис" на общую сумму 5 460 тыс. тенге;
- в Кызылординском ПФ с АО "ДСК НБК Халык Казахстанстрах" на общую сумму 3 331 тыс. тенге;
- в Мангистауском ПФ с АО "ДСК НБК Халык Казахстанстрах" на общую сумму 5 940 тыс. тенге;
- в Южно-Казахстанском ПФ с АО "ДСК НБК Халык Казахстанстрах" на общую сумму 8 900 тыс. тенге.

15. Персонал и охрана труда

Утвержденная штатная численность работников Общества на начало 2017 года составляла 1 080 единиц, на конец 2017 года составила 1 085 единиц, изменение численности в результате:

1. Оптимизации численности на 8 единиц путем упразднения Департамента организации процедур закупок Центрального аппарата в количестве 10 единиц и создания Службы координации закупок в количестве 2 единиц (вакансии образованы в связи с централизацией закупочных процессов по группе компаний в АО «КазТрансГаз»), в соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» от 09.02.2017 года (протокол № 3);
2. Перевода одной единицы (вакантная должность советника Генерального директора) Центрального аппарата в Алматинский производственный филиал в целях оформления и проведения подготовительных работ к началу модернизации газовых сетей города Алматы, в рамках утвержденной инвестиционной программы Алматинского производственного филиала Общества по услуге «Транспортировка товарного газа по газораспределительным системам для потребителей Республики Казахстан на 2017-2021 годы», в соответствии с решением Совета АО «КазТрансГаз Аймак» директоров от 10.03.2017 года (протокол № 5);
3. Увеличения численности на 13 единиц, в целях обеспечения должного учета газа и недопущения сверхнормативных потерь введены 13 единиц главных специалистов (метрологов) в Группы по учету расхода газа, функционирующих при Службах сбыта и режима газоснабжения Атырауского, Алматинского, Западно-Казахстанского, Костанайского, Мангистауского и Южно-Казахстанского производственных филиалов АО «КазТрансГаз Аймак», в соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» от 13.07.2017 года (протокол № 11)

В рамках единой корпоративной политики по группе компаний АО «КазТрансГаз» в 2017 году произведены следующие выплаты:

- Выплата премии к государственному празднику «Наурыз мейрамы» в размере 5 МРЗП;
- Выплата премии по итогам работы за 1, 2, 3 и 4 квартал 2017 года в размере не более одного должностного оклада/тарифной ставки;

- Выплата премии к профессиональному празднику «День работников нефтегазового комплекса» в размере 10 МРЗП;
- Выплата премии к национальному празднику День Независимости РК в размере 10 МРЗП;
- Выплата единовременной компенсации по индексации в размере 7 % на весь доход работников за 2017 года;
- Выплата премии по итогам работы за 2017 год за счет экономии средств на оплату труда в размере не более двух должностных окладов/тарифных ставок.

Все выплаты произведены в пределах утвержденного фонда оплаты труда на отчетный период.

По итогам 2017 года сумма фактического Фонда оплаты труда составила 5 514 055 тыс.тенге, против планового показателя 5 686 761 тыс. тенге, экономия – 172 706 тыс. тенге.

Динамика численности

Таблица №18

Наименование	Факт 2016г	План 2017г	Факт 2017г	Отклонение	
				от плана 2017	от факта 2016
Среднесписочная численность работников всего, в том числе (чел)	1 065	1 080	1 065	-68	-54
Производственного персонала	888	912	859	-53	-29
Административно-управленческого персонала, в том числе	178	168	153	-15	-25
Центрального аппарата	136	147	132	-15	-4

Утвержденная штатная численность Компании на конец 2017 года – 1 085 единиц, из них: 930 единиц – производственный персонал (85,3%), 159 единиц относится к административно-управленческому персоналу (14,7%).

15.1 Кадровая политика

15.1.1 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 2017 году в Компании обучилось 563 работника, в то время как в 2016 г. обучилось 387 работников, а в 2015 г. – 318 работника. В 2017 году затраты на обучение работников Общества составили 55, 11 млн тенге, по центральному аппарату – 46, 75 млн тенге.

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 26 % молодых специалистов.

В Обществе на постоянной основе ведется работа с молодежью. Молодые специалисты активно участвуют в Молодежном Совете группы АО «КазМунайГаз». В рамках ежегодного молодежного слета групп компаний КМГ были посещены ряд семинаров; международная выставка ЭКСПО; командные спортивные мероприятия, направленные на сплоченную работу и развитие командного духа. В рамках ежегодной спартакиады среди групп компаний КМГ от Общества (в т.ч. Совета Молодежи) участвовали 2 члена Совета. Продолжается работа по созданию ячеек Совета молодежи в регионах Общества.

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 Обществе;
- 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.

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.

15.1.2 Оценка вовлеченности персонала

В Обществе в течении пяти лет Частным учреждением «Корпоративный университет «Самрук-Казына» проводится исследование оценки вовлеченности персонала.

Целью исследования вовлеченности персонала в Обществе являлась оценка социального самочувствия трудового коллектива Общества. Фактически в опросе приняли участие 138 работника Общества, доля персонала, принявшая участие в опросе, составила 90% от генеральной совокупности. Исследование было проведено посредством веб-опроса сотрудников в октября 2017 года.

Согласно результатам опроса, индекс вовлеченности сотрудников Общества находится в позитивной зоне и составляет 90%. Также можно отметить, что за последние 4 года индекс незначительно менялся, оставаясь в позитивной зоне. В целом, это может говорить о том, что руководством Общества поддерживается благоприятная среда, что позволяет удерживать вовлеченность сотрудников на высоком уровне. В 2016 году индекс был равен 92%, в 2015 году - 87%, в 2014 году – 89%.

15.1.3 Рейтинг социальной стабильности

Исследование проводится для систематического мониторинга социальной ситуации в коллективах с помощью определения комплексного индекса социальной стабильности, включающего в себя индекс социальных настроений и индекс социального развития компании. Оценка проводилась Частным учреждением «Корпоративный университет «Самрук-Казына».

В Обществе исследование проводилось с 26 сентября по 05 октября 2017 года. Фактическое количество опрошенных составила 430 человек и отразило социально-демографическую и профессионально-должностную структуру Общества. Рейтинг социальной стабильности в 2016 г. увеличился – на 9 п.п., тем самым переместившись с уровня «выше среднего» на «высокий уровень». Это означает, что компания достигла социальной стабильности и находится на пути ее дальнейшего укрепления.

15.1.3 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.

15.1.4 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.

15.2 Охрана труда

Политика Общества в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда в АО «КТГА» 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

В целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, бесперебойной и безаварийной работы опасных производственных объектов газораспределительных систем, все работы и мероприятия Общества выполняются в соответствии с установленными законодательными требованиями в области безопасности и охраны труда, международных стандартов и ЕСУОТ АО «НК «КМГ».

Фактическая численность компании на отчетный период составила 1012 человек, в том числе в производственных филиалах 880, из них во вредных и опасных условиях труда осталось работать 5 человек. В штатной численности Общества на сегодня работает 18 работников производственного персонала – в ЮКПФ. Общее количество отработанного времени составило – 2 248 105,1 чел./часов, количество дней нетрудоспособности 4 935 при 625 случаях заболеваемости.

За отчетный период травматизма и несчастных случаев не было.

	2016 г	2017 г
Общая фактическая численность: в т.ч.	1065	1012
Работающих во вредных условиях	7	5

Количество несчастных случаев (НС)

	2016	2017
Общее кол-во НС: из них	Не было	Не было
- ДТП	-	-
- Нарушение ТБ	-	-

Расходы на охрану труда в основном включали: затраты на обучение, проведение дезинфекции, дезинсекции и дератизации помещений, на выдачу молока вредникам, на обеспечение СИЗ и питьевой водой, приобретение медицинских аптек.

Обучение, периодическая проверка знаний в области промышленной безопасности и охраны труда инженерно-технических работников проводится в учебных пунктах, переданных в биллинговую компанию, а также в сторонних организациях. За отчетный период прошли обучение и проверку знаний 258 работников, из них по охране труда и промышленной безопасности 212, по пожарной безопасности 24, по ИСМ версии стандартов 2015 года – 12 человек. Затраты на обучение составили 2 190,5 тыс. тенге, что в процентном соотношении составило 85,6% от запланированных расходов.

На постоянной основе со вновь принимаемыми на работу сотрудниками проводится вводный инструктаж по технике безопасности, пожарной безопасности, первичный на рабочих местах, повторный и внеплановый инструктажи, которые проводятся по утвержденным программам проведения вводного, первичного инструктажа по безопасности, охране труда и экологии.

За отчетный период по охране труда затраты составили **6 709,9 тыс. тенге**. Остальная часть расходов по данной статье передана в АО «ИЦА» и ТОО «КТГО».

Также, в связи с передачей производственного персонала и функций по эксплуатации распределительных систем сторонней компании пересмотрен процесс мониторинга, контроля и анализа за состоянием безопасности, охраны труда и экологии. Согласно договорным обязательствам, постоянно действующий производственный совет ПДПС ЦА и ПФ АО «КТГ А» осуществляет контроль за соблюдением требований безопасности и охраны труда не только в Обществе, но и при эксплуатации газопроводов АО «ИЦА». Кроме того, согласно утвержденному графику проверок, ПДПС ЦА и ПФ производит периодические проверки биллинговых организаций, осуществляющих техническое обслуживание внутридомовых газовых сетей.

а) по итогам 1-й и 2-й ступени контроля проведено 326 проверок, выявлено нарушений - 0. Выявленные несоответствия устраняются, как правило, на месте.

в) по 3-й ступени контроля (ПДПС ПФ) проведена 101 комплексная проверка, при которых проверка проводится не только Общества, но и эксплуатирующей компании АО «ИЦА» и РЦКУ.

г) по 4-й ступени контроля проведено 8 проверок, результаты которых оформляются протоколом совместных совещаний АО «КТГ А», АО «ИЦА», РЦКУ.

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

1. МООС - в Мангистауском ПФ (штраф -453 800 тг)
2. МООС –в Атырауском ПФ (штраф - 454 083 тг)
3. МЧС – по пож. без-сти в Южно-Казахстанском ПФ
4. МЧС по пож. без-ти – в Мангистауском ПФ
5. МЧС- по пож.без-сти в Западно - Казахстанском ПФ
6. МЧС- в Атырауском ПФ (штраф 113 450 тг).
7. ДВД-в Атырауском ПФ
8. ДВД- в Южно-Казахстанском ПФ

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

1. Внедрена и действует интегрированная система менеджмента (ИСМ) – ИСО-9001, ИСО-14001, OHSAS-18001. Ежегодно выявляются и оцениваются опасные, вредные и экологические аспекты, определяется Политика и ставятся цели по ИСМ.
2. На постоянной основе предоставляется информация и сведения по установленным формам в КИСУД КМГ.
3. Ко Всемирному дню охраны труда, был объявлен конкурс по безопасности и охране труда среди филиалов АО «КТГА» на лучшую стенгазету на темы для:
 - Южно-Казахстанского и Мангистауского ПФ (где задействован производственный рабочий персонал) – **«Мастерство и безопасность»;**
 - остальных производственных филиалов (административный персонал) – **«Здоровье на рабочем месте».**
4. В Обществе внедрено поведенческое наблюдение по безопасности (ПНБ). Выполнение ПНБ включено в мотивационный ключевой показатель деятельности (КПД) руководства Компании. Назначены ответственные лица за проведение ПНБ по утвержденному графику, проведено их обучение и успешное online тестирование по правилам и методике проведения на сайте www.unicornccc.kz. В соответствии с графиком АО «КазТрансГаз Аймак» по проведению ПНБ на 2017 год, было запланировано проведение 80 наблюдений по безопасности, по факту произведено 120 наблюдений. На начало 2017 года в четырех ПФ численность производственного персонала составляла 34 человека, на сегодняшний день только в Южно-Казахстанском ПФ осталось 18 человек производственного персонала. Проведенный анализ ПНБ свидетельствует о том, что 97% работ, выполняются безопасно и только 3% действий работников имеют незначительные замечания, которые устранялись в момент проведения ПНБ на месте.

Результатом положительного влияния ПНБ является отсутствие несчастных случаев, связанных с трудовой деятельностью.

5. Согласно поставленным целям компании на 2017 год, 6 производственных филиалов (кроме АПФ, МПФ, ЖПФ) получили Сертификат доверия, дающий

право не подпадать под плановые проверки в течении 3 лет уполномоченным органом по труду.

16. 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") 8 декабря 2015 года, протокол №35.

16.1 Исполнительный орган

Сведения о лицах, входящий в состав Правления АО «КазТрансГаз Аймак» по состоянию на 30 декабря 2017 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 (%)
<p>Тасыбаев Манас Мухитович 13.03.1962 года</p>	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с ноября 2009 года по январь 2010 года – Управляющий директор по Западному региону, с февраля 2010 года по август 2016 года – Директор Актюбинского производственного филиала; с апреля 2016 года по август 2016 года – Директор (по совместительству) Управления магистральных газопроводов «Актобе» филиал АО «Интергаз Центральная Азия» с 4 августа 2016 года по настоящее время – Генеральный директор; с 4 августа 2016 года по настоящее время – Председатель Правления с 4 августа 2016 года по настоящее время – член Совета Директоров. Протоколом заседания Совета Директоров № 17 от 27 ноября 2017 года определен срок полномочия в составе Правления на 3 года, до 24 ноября 2020 года.</p>	нет
<p>Полномочия</p>	<p>Возглавляет Правление Общества. Организует выполнение поручений Единственного акционера, решений Единственного акционера, Совета директоров и Правления; Распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности</p>	

	<p>среди членов Правления;</p> <p>Созывает заседания Правления и обеспечивает представление на рассмотрение необходимых материалов;</p> <p>Обеспечивает разработку и выполнение текущих и перспективных планов и программ – работ Общества, заключает от имени Общества договоры (контракты, соглашения) и обеспечивает их выполнение.</p> <p>Принимает решения об увеличении обязательств Общества на сумму до пяти процентов от размера его собственного капитала, в пределах компетенции издает приказы и распоряжения по Обществу;</p> <p>Представляет Совету Директоров Общества кандидатуры для избрания членами Правления;</p> <p>Осуществляет иные функции, предусмотренные законодательством РК и уставом Общества.</p>	
<p>Айдосов Галым Аллаярбекович 29.06.1960 года</p>	<p>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. Протоколом заседания Совета Директоров № 17 от 27 ноября 2017 года определен срок полномочия в составе Правления на 3 года, до 24 ноября 2020 года.</p>	Нет
<p>Полномочия</p>	<p>Координирует деятельность заместителей Генерального директора;</p> <p>Обеспечивает реализацию текущей политики, стратегии Общества, участвует в оперативном управлении Обществом;</p> <p>Осуществляет координацию деятельности Общества по вопросам регионального развития, освоения новых рынков по реализации, транспортировке газа и сервисной деятельности;</p> <p>Обеспечивает взаимодействие Общества с уполномоченными государственными органами в сфере естественных монополий, в области защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности, иными государственными органами.</p> <p>Участвует в оперативном управлении Обществом в части экономического и бюджетного планирования, в определении и совершенствовании финансовой, тарифной, ценовой и налоговой политики Общества, в решении общих вопросов и вопросов управления активами, курирует вопросы, связанные с размещением Обществом ценных бумаг (облигаций);</p>	
<p>Дюсембинов Нуржан Шайкслямович 03.12.1970 года</p>	<p>АО «КазТрансГаз» с июня 2013года по июнь 2014 года – Руководитель службы по организации труда и заработной платы. с июня 2014 года по июль 2016 года – Директор Департамента бюджетного планирования. АО «КазТрансГаз Аймак» с августа 2016 года по настоящее время – Заместитель Генерального директора, с 5 августа 2016 года по настоящее время – член</p>	Нет

	<p>Правления. Протоколом заседания Совета Директоров № 17 от 27 ноября 2017 года определен срок полномочия в составе Правления на 3 года, до 24 ноября 2020 года.</p>	
<p>Полномочия</p>	<p>Участвует в разработке стратегических планов развития, в организации и реализации новых направлений предпринимательской деятельности Общества с целью расширения географии бизнеса Общества, обеспечивает реализацию текущей политики, стратегии Общества, участвует в оперативном управлении Обществом. Участвует в оперативном управлении Обществом в части экономического и бюджетного планирования, в определении и совершенствовании финансовой, тарифной, ценовой и налоговой политики Общества, в решении общих вопросов и вопросов управления активами, курирует вопросы, связанные с размещением Обществом ценных бумаг (облигаций); Обеспечивает взаимодействие Общества с уполномоченными государственными органами в сфере естественных монополий, в области защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности, иными государственными органами по курируемым вопросам, а также с банками второго уровня; Участвует в определении источников финансирования деятельности Общества с учетом рыночной конъюнктуры, обеспечивает мониторинг финансовых рисков, целесообразности привлечения заёмных средств, принимает меры по уменьшению/исключению финансовых рисков;</p>	
<p>Садвакасов Муқан Абдраукович 02.04.1964 года.</p>	<p>АО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» с октября 2004 года по июнь 2005 года – Начальник производственно-технического отдела; АО «КазТрансГаз Аймак» с июня 2005 года по апрель 2009 года – Директор производственно-технического департамента; с апреля 2009 года по сентябрь 2010 года - Технический директор; с октября 2010 года по январь 2015 года – Директор Жамбылского производственного филиала; с января 2015 года по июль 2015 года – Директор производственно-технического департамента ТОО«Газопровод Бейнеу-Шымкент» с июля 2015 года по март 2016 года – Заместитель Генерального директора по эксплуатации АО «КазТрансГаз-Алматы» с марта 2016 года по апрель 2016 года – Заместитель Председателя Правления АО «КазТрансГаз Аймак» с апреля 2016 года по февраль 2017 года – Первый заместитель директора Алматинского производственного филиала с февраля 2017 года – Заместитель генерального директора с 21 февраля 2017 года по настоящее время – член Правления. Протоколом заседания Совета Директоров № 17 от 27 ноября 2017 года определен срок полномочия в составе Правления на 3 года, до 24 ноября 2020 года.</p>	<p>нет</p>

<p>Полномочия</p>	<p>Обеспечивает реализацию текущей политики, стратегии Общества, участвует в оперативном управлении Обществом, осуществляет координацию деятельности Общества по вопросам регионального развития, освоения новых рынков по реализации, транспортировке газа и сервисной деятельности;</p> <p>Обеспечивает взаимодействие Общества с уполномоченными государственными органами в сфере естественных монополий, в области защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности, иными государственными органами;</p> <p>Участвует в процессе разработки и реализации антикризисных мероприятий, принимает меры по определению рисков и неблагоприятных тенденций для деятельности Общества и их предотвращению;</p>	
<p>Кнауэр Федор Оттович 09.08.1954 года.</p>	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с июня 2003 года по сентябрь 2010 года – Главный инженер Жамбылского производственного филиала. с октября 2010 года по август 2014 года - Директор производственно-технического департамента с августа 2014 года по февраль 2015 года - Главный менеджер департамента промышленной безопасности, охраны труда и экологии с февраля 2015 года по март 2015 года – И.о. директора департамента внутреннего контроля и управления рисками с марта 2015 года по апрель 2016 года – Директор департамента внутреннего контроля и управления рисками с апреля 2016 года – Директор производственно-технического департамента с 10 апреля 2017 года по настоящее время – член Правления. Протоколом заседания Совета Директоров № 17 от 27 ноября 2017 года определен срок полномочия в составе Правления на 3 года, до 24 ноября 2020 года.</p>	<p>нет</p>
<p>Полномочия</p>	<p>Осуществляет руководство деятельностью производственно-технического департамента. Обеспечивает необходимый уровень технической подготовки производства и его постоянного роста, повышения результативности и эффективности труда, сокращения издержек (материальных, финансовых и трудовых), рационального использования производственных ресурсов, высокого качества предоставляемых услуг потребителю газа по обслуживанию, ремонту элементов газораспределительных систем и газификации объектов. Обеспечивает разработку организационно – технических мероприятий, направленных на повышение безопасности и надежности газоснабжения и подготовку газового хозяйства к работе в зимних условиях, контроль за их выполнением.</p>	

16.2 Совет директоров

Совет директоров АО «КазТрансГаз Аймак» (далее - КТГА или Общество, Компания) был создан приказом Генерального директора АО «КазТрансГаз» от 21 ноября 2007 года № 247 в составе трех человек.

Решением Единственного акционера (Советом директоров АО «КазТрансГаз»), протокол № 7 от 11 июня 2010 года, состав Совета директоров КТГА переизбран и увеличен с трех до пяти человек со сроком полномочий 3 (три) года.

Решением Единственного акционера Общества, протокол № 5 от 26 июня 2013 года определен состав Совета директоров КТГА в количестве 5 человек, со сроком полномочий 3 (три) года.

Решением Единственного акционера Общества, протокол № 12 от 19 мая 2015 года определен состав Совета директоров КТГА в количестве 4 человек.

Решением Единственного акционера Общества, протокол № 22 от 12 августа 2015 года определен состав Совета директоров КТГА в количестве 3 человек.

Решением Единственного акционера Общества, протокол № 28 от 13 июня 2016 года избран Совет директоров КТГА в количестве 3 человек сроком на (три) года с 10 июня 2016 года.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 22 п.1 от 05 мая 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- Досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров, независимого директора АО «КазТрансГаз Аймак» Жаманбалина Серика Жардемовича.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 28 п.1 от 13 июня 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- Избран (назначен) Совет директоров АО «КазТрансГаз Аймак» в количестве 3 человек сроком на 3 (три) года с 10 июня 2016 года, в следующем составе:

Сулейманов Рустам Эдуардович – представитель Единственного акционера (АО «КазТрансГаз»);

Сердиев Ибулла Джумагулович – Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансГаз Аймак»;

Султангазиев Канат Елеусизович – независимый директор АО «КазТрансГаз Аймак».

- Председателем Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран (назначен) член Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Сулейманов Рустам Эдуардович.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 36 п.1 от 05 августа 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- Досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Сердиева Ибуллы Джумагуловича 03 августа 2016 года.

- Членом Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» с 04 августа 2016 года избран (назначен) Тасыбаев Манас Мухитович на срок полномочий, установленный для Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» в целом.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 51 п.2 от 29 ноября 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- Досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров, независимого директора АО «КазТрансГаз Аймак» Султангазиева Каната Елеусизовича 01 ноября 2016 года.

- Членом Совета директоров, независимым директором АО «КазТрансГаз Аймак» избран (назначен) Иманбердиев Канат Борасынович на срок полномочий, установленный в целом для Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак».

В составе Совета директоров Общества в течение 2017 года изменений не происходило.

Сведения о лицах, входящих в состав Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» по состоянию на 30 декабря 2017 года.

№ 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 г.	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с февраля 2013 года по ноябрь 2014 года – Управляющий директор. Член Правления;</p> <p>АО «КазТрансГаз» с ноября 2014 года по февраль 2015 года - Заместитель Генерального директора по развитию. Член Правления;</p> <p>с февраля 2015 года по декабрь 2015 года – Заместитель Генерального директора по маркетингу и коммерции. Член Правления;</p> <p>с 14 декабря 2015 года по настоящее время – Генеральный директор. Председатель Правления.</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 19 мая 2015 года (13 июня 2016 года переизбран) по настоящее время</p>	нет

		Председатель Совета директоров	
2.	Тасыбаев Манас Мухитович 13.03.1962 г.	<p align="center">АО «КазТрансГаз Аймак»</p> <p>с ноября 2009 года по январь 2010 года – Управляющий директор по Западному региону;</p> <p>с февраля 2010 года по август 2016 года – Директор Актюбинского производственного филиала;</p> <p>с апреля 2016 года по август 2016 года – Директор (по совместительству) Управления магистральных газопроводов «Актобе» филиала АО «Интергаз Центральная Азия»;</p> <p>с 4 августа 2016 года по настоящее время – Генеральный директор;</p> <p>с 4 августа 2016 года по настоящее время – Председатель Правления;</p> <p>с 4 августа 2016 года по настоящее время – член Совета директоров.</p>	нет
3.	Иманбердиев Канат Борасынович 26.10.1978 г.	<p>октябрь 2013г. – октябрь 2014г. – Вице-президент АО «Центр медицинских технологий и информационных систем» Медицинского центра Управления делами Президента РК;</p> <p>ноябрь 2014г. – июнь 2015г. – Исполнительный директор ТОО «ММЦ Мейірім», ТОО «МС-Медикер»;</p> <p>июнь 2015г. – по настоящее время – проектный менеджер Управляющей компании ТОО «Qazaq Business Group».</p> <p align="center">АО «КазТрансГаз Аймак»</p> <p>с 29 ноября 2016 года по настоящее время – член Совета директоров, независимый директор.</p>	нет

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

В отчетный период в соответствии с корпоративной политикой, требованиями Кодекса корпоративного управления, утвержденного решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 08.12.2015 г. № 35 (далее – Кодекс) и в

целях соблюдения принципов корпоративного управления в области устойчивого развития, обеспечения прозрачности деятельности и подтверждения готовности Общества следовать стандартам корпоративного управления в области устойчивого развития разработан и утвержден Отчет об устойчивом развитии Компании за 2016 год.

В соответствии с требованиями Кодекса, в целях актуализации документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества, а также закрепления ключевых ценностей, принципов, правил, норм деловой этики и поведения, предотвращения или урегулирования корпоративных конфликтов, конфликтов интересов и социально-трудовых споров, развития единой корпоративной культуры в Компании разработаны и утверждены Кодекс деловой этики, Положение об Омбудсмене Общества, а также назначен Омбудсмен Общества сроком на 2 года.

Члены Совета директоров, кроме независимых директоров, избраны из числа лиц, предложенных (рекомендованных) к избранию (назначению) в Совет директоров Общества в качестве представителей интересов Единственного акционера.

Членом Совета директоров может быть избрано (назначено) физическое лицо, не предложенное (не рекомендованное) к избранию (назначению) в Совет директоров в качестве представителя интересов Единственного акционера Общества. Количество таких лиц не может превышать пятьдесят процентов состава Совета директоров Общества.

В состав Совета директоров избираются (назначаются) лица, обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для выполнения Советом директоров своих функций и обеспечения роста долгосрочной стоимости и устойчивого развития организации, а также имеющие безупречную деловую и личную репутацию.

Независимым директором избирается лицо, которое соответствует критериям независимости в соответствии с законодательством, а также не являлся работником Общества или его дочерней организации в течение последних пяти лет, обладающее достаточным профессионализмом и самостоятельностью, чтобы принимать независимые и объективные решения, свободные от влияния отдельных акционеров, исполнительного органа и прочих заинтересованных сторон.

При этом не может быть избрано на должность независимого директора лицо:

- имеющее непогашенную или не снятую в установленном законом порядке судимость;

- ранее являвшееся председателем Совета директоров, первым руководителем (председателем Правления), заместителем руководителя, главным бухгалтером другого юридического лица в период не более чем за один год до принятия решения о принудительной ликвидации или принудительном выкупе акций, или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке. Указанное требование применяется в течение пяти лет после даты принятия решения о принудительной ликвидации или принудительном

выкупе акций, или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке.

Члены Правления Общества, кроме Генерального директора (председателя Правления), не избраны (не назначены) в Совет директоров Общества. Генеральный директор (председатель Правления) Общества не избран (не назначен) председателем Совета директоров Общества.

Число членов Совета директоров Общества должно составлять не менее трех человек. Не менее тридцати процентов от состава Совета директоров Общества должны быть независимыми директорами.

Число членов Совета директоров Общества составляет три человека (Решение Единственного акционера Общества, протокол № 28 п.1 от 13 июня 2016 года) один из которых (не менее тридцати процентов от состава Совета директоров) является независимым директором.

В решении Единственного акционера об избрании (назначении) члена Совета директоров, независимого директора Общества (нового члена Совета директоров) указано об избрании (назначении) нового члена Совета директоров, независимого директора Общества Иманбердиева К.Б.

Независимый директор Иманбердиев К.Б. обладает соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией, позитивными достижениями и безупречной репутацией в деловой и отраслевой среде, необходимыми для выполнения своих обязанностей и организации эффективной работы Совета директоров в интересах Единственного акционера и Общества.

Срок полномочий Совета директоров Общества устанавливается Единственным акционером Общества.

Срок полномочий Совета директоров Общества определен решением Единственного акционера Общества, протокол № 28 п.1 от 13 июня 2016 года, и составляет 3 года с 10 июня 2016 года.

Согласно законодательству, Кодексу и Уставу Общества:

- любой срок избрания в состав Совета директоров на срок больше 6 лет подряд подлежит особому рассмотрению с учетом необходимости качественного обновления состава Совета директоров. Независимый директор не может избираться в Совет директоров более девяти лет подряд. В исключительных случаях допускается избрание на срок более девяти лет, избрание независимого директора в Совет директоров должно происходить ежегодно с подробным разъяснением необходимости избрания данного члена Совета директоров и влияния данного фактора на независимость принятия решений;

- срок полномочий Совета директоров Общества истекает на момент принятия Единственным акционером Общества решения об избрании (назначении) нового Совета директоров Общества;

- Единственный акционер Общества вправе досрочно прекратить полномочия всех или отдельных членов Совета директоров Общества;

- досрочное прекращение полномочий члена Совета директоров Общества по его инициативе осуществляется на основании письменного уведомления Совета директоров Общества;

- полномочия такого члена Совета директоров Общества прекращаются с момента получения указанного уведомления Советом директоров Общества;

- в случае досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров и избрания (назначения) Единственным акционером нового члена Совета директоров, полномочия последнего истекают одновременно с истечением срока полномочий Совета директоров в целом.

Председатель Совета директоров Общества избирается (назначается) из числа его членов решением Единственного акционера Общества.

За отчетный период Советом директоров Общества было проведено 19 заседаний, из них все в очном порядке. Общее количество рассмотренных вопросов составило 42.

Председатель Совета директоров Сулейманов Р.Э. и члены Совета директоров Тасыбаев М.М., независимый директор Иманбердиев К.Б. принимали участие в голосовании по всем рассмотренным Советом директоров вопросам.

Органом управления Общества в 2017 году были рассмотрены и приняты решения по следующим вопросам:

№	Тематика рассмотренных Советом директоров вопросов	Количество принятых решений	Количество поручений, исполненных Правлением
1	распоряжение активами	0	0
2	утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества и внесение в них изменений	6	6
3	о кадрах и назначениях	8	8
4	заключение крупных и заинтересованных сделок	5	5
5	иные вопросы	23	23

Все решения исполнены в полном объеме и в установленные сроки. Обращений и отдельных мнений Единственного акционера в отношении Общества, его должностных лиц (в том числе с помощью непосредственного общения, брифингов) не поступало.

Вместе с тем, в 2017 году Обществом исполнены решения Единственного акционера, общее количество которых составило 9.

Из них:

№	Тематика рассмотренных Единственным акционером вопросов	Количество принятых решений	Количество поручений, исполненных Обществом
1	распоряжение имуществом	5	5
2	утверждение основополагающих внутренних и внесение в них изменений	0	0
3	о кадрах и назначениях	0	0
5	иные вопросы	4	4

16.3 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 месячное фиксированное вознаграждение независимому директору Совета директоров Общества в размере 246 914 тенге.

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

По состоянию на 31 декабря 2017 года количество руководящих работников и работников управленческого персонала составляет 27 человек, в том числе руководящие работники (председатель и члены Правления) 5 человек, управленческий персонал 22 человек. Общая сумма вознаграждения по итогам работы за 2017 год, включенная в общие и административные расходы в отчете о совокупном доходе, путем создания резерва составляет 329 390 тысяч тенге, в том числе вознаграждения руководящим работникам 167 302 тысячи тенге, вознаграждения управленческому персоналу 162 088 тысяч тенге.

16.4 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.

16.5 Информация о дивидендах

По состоянию на 31 декабря 2017 года размещены и оплачены 67 743 667 (шестьдесят семь миллионов семьсот сорок три тысячи шестьсот шестьдесят семь) простых акций, из которых: 67 743 667 (шестьдесят семь миллионов семьсот сорок три тысячи шестьсот шестьдесят семь) простых акций, или 100% от всего количества выпущенных и размещенных акций принадлежат АО «КазТрансГаз». Единственным акционером 27 апреля 2017 года был утвержден порядок распределения чистого дохода АО «КазТрансГаз Аймак» за 2016 год, принято решение о выплате дивидендов по простым акциям и утвержден размер дивиденда в расчете на одну простую акцию. Размер дивиденда за 2016 год в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансГаз Аймак» составил 79 тенге 53 тиын. Всего на выплату дивидендов было направлена сумма 5 174 799 000 (пять миллиардов сто семьдесят четыре миллиона семьсот девяносто девять тысяч) тенге, составляющая 50% от чистого дохода АО «КазТрансГаз Аймак» за 2016г.

16.6 Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления в 2017 году

Принципы Кодекса корпоративного управления.

Кодекс корпоративного управления АО «КазТрансГаз Аймак» был разработан в соответствии с кодексом корпоративного управления АО «ФНБ «Самрук-Казына», утверждённого постановлением Правительства РК от 15.04.2015 г. №239. Основными принципами Кодекса являются:

- АО «КазТрансГаз» как Единственный акционер;
- Устойчивое развитие;
- Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру;
- Эффективность Совета директоров и исполнительного органа;
- Управление рисками, внутренний контроль и аудит;
- Прозрачность.

АО «КазТрансГаз» как Единственный акционер.

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

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

Функции Единственного акционера Общества четко определены Уставом Общества и его функции исполняет Совет директоров АО «КазТрансГаз» в соответствии с подпунктом 25) пункта 66 статьи 13 Устава АО «КазТрансГаз».

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

Устойчивое развитие.

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

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

В Обществе разработан в соответствии с Руководством по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI) Отчет об устойчивом развитии АО «КазТрансГаз Аймак» за 2016 год, утвержденный решением Совета директоров Общества от 30 июня 2017 года, протокол № 10 (далее – Отчет). В Отчете затрагиваются наиболее существенные аспекты деятельности с точки зрения устойчивого развития: взаимодействие с заинтересованными сторонами, охрана окружающей среды (экологические показатели), охрана труда и безопасность производства, развитие человеческого капитала, инвестиции в развитие регионов присутствия Общества. Отчет размещен на интернет-ресурсе Общества.

Важное место в документе занимают сведения о влиянии производственных процессов Общества на экологическую обстановку (изменение климата, качество атмосферного воздуха, управление отходами и др.), снижение негативного воздействия производства на окружающую среду.

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

В Отчете представлена информация в области социальной поддержки работников.

Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру.

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

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

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

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

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

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

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

Эффективность Совета директоров и исполнительного органа.

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

В 2017 году Советом директоров Общества было проведено 19 заседаний, рассмотрено 42 вопроса.

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

Совет директоров Общества состоит из 3 директоров, один из которых является представителем Единственного акционера, один независимым директором и один является генеральным директором Общества. Критерии независимости определены законодательством Республики Казахстан, а также передовыми мировыми практиками в области корпоративного управления.

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

Деятельность Правления регламентирована Уставом Общества и Положением о Правлении, утвержденным решением Совета директоров Общества.

Основными принципами деятельности Правления являются: честность; добросовестность; разумность; осмотрительность; регулярность.

За 2017 год проведено 32 заседаний Правления рассмотрено 136 вопросов.

Управление рисками, внутренний контроль и аудит

Для поддержания эффективности деятельности, обеспечения гарантии достижения стратегических целей ведется постоянная работа по разработке, внедрению, развитию, улучшению системы риск менеджмента, через реализацию Политики по управлению рисками, включающей цели, задачи и принципы управления рисками.

АО «КазТрансГаз Аймак» идентифицированы присущие риски, которым присвоены коды рисков в соответствии с Классификатором рисков, определены владельцы рисков и разработаны регистры корпоративных рисков, по которым ведется мониторинг статуса исполнения мероприятий по минимизации рисков. Процедуры внутреннего контроля, подлежащие соблюдению органами и работниками Общества, являются документально зафиксированной системой мероприятий и действиями по обеспечению эффективного внутреннего контроля за исполнением целей, задач и планов Общества, выявлению и совершению нестандартных операций, а также предупреждению, ограничению и предотвращению рисков и возможных неправомерных действий со стороны Должностных лиц и работников Общества.

Совершенствование риск-культуры Общества

В целях формирования ежеквартального отчета по управлению рисками, Обществом формируется и предоставляется информация по рискам компании за отчетный период:

- 1) Отчет по страновым рискам (2R)
- 2) Отчет о величине валютного риска (3R)
- 3) Отчет по процентным разрывам в разрезе валют (4R)

Также осуществлен мониторинг исполнения рекомендаций, выданных по результатам проведенного аудита производственных, операционных и финансовых процессов.

Прозрачность

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и

управления Обществом и иной информации, согласно передовой практике корпоративного управления и в соответствии с положением об информационной политике, утвержденной Советом директоров Общества в 2013 году. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте Общества.

17. О перспективах деятельности на 2018 год

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

- В 2018 году Общество продолжит работу по принятию на баланс газораспределительных сетей, находящихся в собственности государственных коммунальных предприятий. Обществом планируется принятие на баланс газопроводов высокого, среднего и низкого давления и сооружения на них в Актюбинской, Мангистауской, Алматинской, Костанайской областях и в г. Алматы.

- Продолжение дальнейшей реализации инвестиционных проектов по модернизации газораспределительных сетей в городах и селах в Мангистауской, Жамбылской, Костанайской, областях.

- Реализация инвестиционной программы Алматинского производственного филиала Общества на 2017-2021 годы, предусматривающей газификацию г. Алматы, Алматинской области, реконструкцию существующих активов Алматинского производственного филиала. Реализация данного проекта позволит увеличить количество потребителей, обеспечить надежное и бесперебойное газоснабжение потребителей региона.

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

- Продолжение сотрудничества с ЕБРР и БРК в части финансирования Инвестпрограмм по Костанайской, Кызылординской области и г. Тараз.

- Поддержания ИСМ в рабочем состоянии путем проведения наблюдательных аудитов и проведения подготовительных работ по ресертификации по новым версиям Международных Стандартов ИСО 9001:2015, ИСО 14001:2015 в 2017 г.

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 2018 год предусмотрено достижение показателей по реализации и транспортировке газа в объемах, указанных в **таблице № 21**:

Таблица №21

№	Наименование	ед.изм	2018 год
I	Реализация газа	тыс. м3	11 745 931

1	Жамбылская область	тыс. м3	1 226 398
2	Южно-Казахстанская область	тыс. м3	1 240 778
3	Кызылординская область	тыс. м3	592 687
4	Западно-Казахстанская область	тыс. м3	1 029 385
5	Актюбинская область	тыс. м3	2 178 746
6	Костанайская область	тыс. м3	787 834
7	Мангистауская область	тыс. м3	2 731 833
8	Атырауская область	тыс. м3	694 653
9	Восточно-Казахстанская область	тыс. м3	4 500
10	Алматинская область	тыс. м3	65 510
11	г.Алматы	тыс. м3	1 193 607
II	Транспортировка газа	тыс. м3	12 136 993
	Распределительная транспортировка	тыс. м3	9 403 935
1	Жамбылская область	тыс. м3	562 518
2	Южно-Казахстанская область	тыс. м3	794 127
3	Кызылординская область	тыс. м3	377 140
4	Западно-Казахстанская область	тыс. м3	726 616
5	Актюбинская область	тыс. м3	1 443 467
6	Костанайская область	тыс. м3	541 859
7	Мангистауская область	тыс. м3	2 979 824
8	Атырауская область	тыс. м3	626 162
9	Восточно-Казахстанская область	тыс. м3	4 500
10	г.Алматы	тыс. м3	1 347 722
	Магистральная транспортировка	тыс. м3	2 733 058
1	Мангистауская область (МГ)	тыс. м3	2 733 058

18. Заключение независимых аудиторов

19. Финансовая отчетность

20. 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

АО «КазТрансГаз Аймак»

Финансовая отчётность

*За год, закончившийся 31 декабря 2017 года,
с отчётом независимого аудитора*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность

Отчёт о финансовом положении	1-2
Отчёт о совокупном доходе	3
Отчёт о движении денежных средств	4-5
Отчёт об изменениях в капитале	6
Примечания к финансовой отчётности	7-45

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам и членам Совета Директоров АО «КазТрансГаз Аймак»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «КазТрансГаз Аймак» («Организация»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 г., отчета о совокупном доходе, отчета об изменениях в собственном капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2017 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «*Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности*» нашего отчёта. Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «*Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности*» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Учёт газопроводов, полученных в рамках соглашения о доверительном управлении.

В феврале 2017 года Организация получила от муниципалитета газопроводы в рамках соглашения о доверительном управлении и первоначально признала их по справедливой стоимости в качестве основных средств, внесённых конечным акционером. Балансовая стоимость этих газопроводов на отчётную дату составила 13.188.885 тысяч тенге. Ввиду значимости баланса газопроводов для финансовой отчётности, а также сложности правового режима процесса передачи и оценки, мы считаем этот вопрос ключевым вопросом аудита.

Оценка руководством контроля за данными газопроводами является субъективной и основывается на допущениях, в частности, в отношении того, будут ли в итоге газопроводы внесены в уставный капитал Организации. Мы рассмотрели факторы, которые руководство использовало для обоснования передачи контроля над этими активами Организации, когда было заключено соглашение о доверительном управлении. В частности, мы проанализировали вероятность последующего взноса в уставный капитал, включая прошлый опыт подобных взносов активов в Организацию, а также коммерческий эффект передачи и связанные налоговые и правовые аспекты. Мы получили расчёт по тарифу антимонопольного комитета и проанализировали, были ли включены в этот расчёт расходы по использованию газопроводов.

Организация привлекла независимого внешнего оценщика для определения справедливой стоимости внесённых газопроводов. Существенные допущения, используемые при расчёте справедливой стоимости, включали, помимо прочего, ставки дисконтирования, прогнозируемые объёмы продаж газа, а также цены покупки и продажи. Мы получили понимание процесса оценки, а также оценили независимость и компетентность внешнего оценщика. Мы сравнили входящие данные, используемые независимым внешним оценщиком, с бизнес-планами Организации. Мы привлекли наших внутренних специалистов по оценке для оценки применяемых основополагающих допущений и методов оценки. Информация о газопроводах, полученных в рамках соглашения о доверительном управлении, раскрывается в Примечании 4 к финансовой отчётности.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет организации за 2017 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство.

Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

Ответственность руководства и членов Совета Директоров за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет Директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, входящими в Совет Директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, входящим в Совет Директоров, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, входящих в Совет Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Пол Кон.

ТОО "Эрнст энд Янг"

Пол Кон
Партнер



Айгерим Нуркенова
Аудитор

Гульмира Турмагамбетова
Генеральный Директор
ТОО "Эрнст энд Янг"

Квалифицированное свидетельство аудитора
№. МФ-0000115 от 21 сентября 2012 года

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

050060, Республика Казахстан, г. Алматы,
Пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

9 февраля 2018 г.

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 31 декабря 2017 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года*
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	267.511.364	228.993.710
Нематериальные активы		508.693	383.214
Долгосрочные облигации к получению	6	518.245	–
Авансы выданные	7	413.254	4.657.113
Расходы будущих периодов		11.831	27.067
Активы по отсроченному налогу	26	394.574	–
Инвестиционная недвижимость		32.383	34.319
Долгосрочная часть НДС к возмещению	10	4.399.649	7.049.419
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам		3.021	3.243
Долгосрочные банковские вклады	11	20.000	40.000
Денежные средства, ограниченные в использовании	11	1.163.708	1.160.800
		274.976.722	242.348.885
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	8	1.123.562	1.272.022
Торговая дебиторская задолженность	9	40.328.308	38.466.763
Авансы выданные	7	534.119	875.096
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	10	3.059.718	1.407.214
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	26	1.279.568	259.270
Прочие текущие активы		328.915	251.845
Краткосрочные банковские вклады	11	55.560	3.979.900
Денежные средства и их эквиваленты	12	13.616.596	3.085.036
		60.326.346	49.597.146
Итого активы		335.303.068	291.946.031

* Определенные суммы, показанные в данной финансовой отчётности, не соответствуют суммам в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и представляют собой произведённые реклассификации, подробная информация о которых, представлена в Примечании 3.

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года*
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	13	118.146.432	91.374.582
Нераспределённая прибыль		40.882.181	33.645.405
Итого капитал		159.028.613	125.019.987
Долгосрочные обязательства			
Процентные займы	14	59.919.674	35.905.570
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	12.081.810	24.056.204
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	26	-	454.813
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка	30	1.237.201	947.743
Доходы будущих периодов	16	8.192.624	5.657.778
Прочие долгосрочные обязательства		18.866	-
		81.450.175	67.022.108
Текущие обязательства			
Процентные займы	14	7.323.773	4.024.207
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	12.888.889	587.578
Торговая кредиторская задолженность	17	38.579.218	66.695.218
Авансы полученные	19	3.895.798	2.918.676
Налоги к уплате, помимо подоходного налога		49.351	63.877
Доходы будущих периодов	16	424.285	362.350
Оценочные обязательства	18	24.291.288	24.361.458
Дивиденды к выплате	13	5.174.799	-
Прочие текущие обязательства	20	2.196.879	890.572
		94.824.280	99.903.936
Итого обязательства		176.274.455	166.926.044
Итого капитал и обязательства		335.303.068	291.946.031
Балансовая стоимость на одну простую акцию			
в тысячах тенге	13	2,340	1,916

* Определенные суммы, показанные в данной финансовой отчётности, не соответствуют суммам в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и представляют собой произведённые реклассификации, подробная информация о которых, представлена в Примечании 3.

Подписано и утверждено к выпуску 9 февраля 2018 года:

Заместитель генерального директора



[Handwritten signature]
Дюсембинов Н.Ш.

Главный бухгалтер

[Handwritten signature]
Ибраева А.А.

Учётная политика и примечания на страницах с 7 по 45 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2017 года	2016 года
Доходы	21	227.415.046	195.323.689
Себестоимость реализации	22	(202.245.060)	(174.356.958)
Валовая прибыль		25.169.986	20.966.731
Общие и административные расходы	23	(2.843.035)	(5.892.252)
Прочие операционные доходы	24	4.229.276	4.416.006
Прочие операционные расходы	24	(3.209.615)	(2.843.434)
Прибыль от операционной деятельности		23.346.612	16.647.051
Отрицательная курсовая разница, нетто		(1.651)	(2.540)
Финансовые доходы		1.044.211	1.011.255
Финансовые затраты	25	(7.457.312)	(4.657.246)
Прибыль до учёта подоходного налога		16.931.860	12.998.520
Расходы по подоходному налогу	26	(2.654.072)	(2.648.922)
Чистая прибыль за год		14.277.788	10.349.598
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога		14.277.788	10.349.598
Балансовая стоимость на одну акцию в тысячах тенге			
Базовая и разводнённая	13	0,212	0,161


Подписано и утверждено к выпуску 9 февраля 2018 года:

Заместитель генерального директора



 Досембинов Н.Ш.

Главный бухгалтер


 Ибраева А.А.

Учётная политика и примечания на страницах с 7 по 45 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2017 год	2016 год*
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от клиентов		257.714.285	211.840.053
Выплаты поставщикам		(242.374.986)	(196.590.946)
Выплаты работникам		(4.248.570)	(4.350.460)
Прочие налоги и выплаты		(5.242.778)	(4.764.935)
Прочие поступления		150	80.389
Подходные налоги уплаченные		(1.288.607)	(2.165.216)
Проценты уплаченные	28	(5.647.739)	(3.635.370)
Проценты полученные		886.110	836.174
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		(202.135)	1.249.689
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение нематериальных активов		(323.313)	(193.232)
Снятие банковских вкладов, нетто		465.463	1.467.025
Приобретение основных средств		(29.717.842)	(36.920.639)
Поступления от продажи основных средств		10.324	262.068
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам		222	221
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(29.565.146)	(35.384.557)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по процентным займам	14	29.949.639	12.090.372
Поступления по выпущенным долговым облигациям		-	7.798.252
Погашение процентных займов	14	(3.440.464)	(2.831.478)
Погашение основного долга по выпущенным долговым облигациям		(12.424)	-
Погашение финансовой помощи, полученной от материнской компании		-	(3.063.853)
Дивиденды уплаченные	13	-	(1.835.392)
Взносы в уставный капитал	13	13.803.971	21.000.000
Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности		40.300.722	33.157.901
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		10.533.441	(976.967)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты			
		(1.881)	(923)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	12	3.085.036	4.062.926
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	12	13.616.596	3.085.036

* Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, не соответствует отчёту, представленному в финансовой отчётности за 2016 год, так как Компания изменила метод представления отчёта о движении денежных средств, как указано в Примечании 3.

Учётная политика и примечания на страницах с 7 по 45 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчётности.

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

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

Приобретение долгосрочных облигаций к получению

В рамках программы реструктуризации вкладов в банке RBK 26 декабря 2017 года Компания приобрела облигации ТОО «Специальная финансовая компания ДСФК» путём конвертации вкладов в банке RBK на сумму 3.473.267 тысяч тенге в долгосрочные облигации к получению (Примечание 6).

Безвозмездное получение основных средств

В течение 2017 года Компания получила основные средства на безвозмездной основе на сумму 2.963.823 тысячи тенге (в 2016 году: 440.044 тысячи тенге).

Учёт газопроводов, полученных в рамках договора о доверительном управлении

В 2017 году Компания получила газопроводы в рамках договора о доверительном управлении от государственных органов на сумму 13.188.885 тысяч тенге в качестве взноса в капитал (в 2016 году: ноль) (Примечания 5, 13).

Поступление основных средств в связи с увеличением резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка

В 2017 году поступление основных средств на сумму 206.041 тысяча тенге связано с увеличением резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка (в 2016 году: 402.952 тысячи тенге).

Капитализация затрат по займам

В 2017 году, Компания капитализировала затраты по займам на сумму 376.636 тысяч тенге в состав основных средств (в 2016 году: ноль тенге) (Примечание 5).


Реклассификация предоплаты по НДС в категорию предоплаты по КПП

В 2017 году Компания выиграла судебный спор с налоговыми органами и потребовала возврата НДС, который впоследствии был реклассифицирован в категорию предоплаты по корпоративному подоходному налогу в размере 3.077.590 тысяч тенге (Примечание 23).

Подписано и утверждено к выпуску 9 февраля 2018 года:

Заместитель генерального директора




Дюеѐмбинов Н.Ш.

Главный бухгалтер


Ибраева А.А.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
На 1 января 2016 года		84.052.173	11.453.608	95.505.781
Чистая прибыль за год		-	10.349.598	10.349.598
Итого совокупный доход за год		-	10.349.598	10.349.598
Взнос со стороны акционера	13	-	21.000.000	21.000.000
Дивиденды	13	-	(1.835.392)	(1.835.392)
Выпуск акций	13	7.322.409	(7.322.409)	-
На 31 декабря 2016 года		91.374.582	33.645.405	125.019.987
Чистая прибыль за год		-	14.277.788	14.277.788
Итого совокупный доход за год		-	14.277.788	14.277.788
Взнос со стороны акционера	13	-	13.188.885	13.188.885
Дивиденды	13	-	(5.174.799)	(5.174.799)
Выпуск акций	13	26.771.850	(12.967.879)	13.803.971
Прочие операции с конечным контролирующим акционером	13	-	(2.087.219)	(2.087.219)
На 31 декабря 2017 года		118.146.432	40.882.181	159.028.613

Подписано и утверждено к выпуску 9 февраля 2018 года:

Заместитель генерального директора



Н. Ш. Дюсембинов
Дюсембинов Н.Ш.

Главный бухгалтер

А. А. Ибраева
Ибраева А.А.

Учётная политика и примечания на страницах с 7 по 45 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2017 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» или «Акционер») является единственным акционером Компании. КТГ расположено в Республике Казахстан и является 100% дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз» или «НК КМГ»). Правительство («Конечный контролирующий акционер») в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акций «КазМунайГаз» минус 1 (одна) акция, а все дочерние организации «КазМунайГаз» и «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (*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 реализацию и транспортировку газа регулируются законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и контролируются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»).

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», Компания как субъект естественных монополий обязана осуществлять инвестиционные программы, утвержденные Министерством энергетики Республики Казахстан и Комитетом по Регулированию естественных монополий и защите конкуренции при Министерстве национальной экономики Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2017 года сумма обязательств по утвержденным инвестиционным программам составляла 43.066.997 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 46.747.898 тысяч тенге).

В случае неисполнения инвестиционных программ уполномоченный орган вправе выдать компенсационный тариф с целью возмещения убытков, понесенных субъектами естественных монополий, за исключением случаев сокращения затрат вследствие проведения тендерных процедур. На 31 декабря 2017 года Компания выполняет свои обязательства по утвержденным инвестиционным программам с учётом произведённых корректировок.

По состоянию на 31 декабря 2017 года Компания имеет 11 филиалов в Казахстане (в 2016 году: 11 филиалов). Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, Астана, Есильский район, ул. А. Букейханова, 11.

Годовая финансовая отчётность Компании была утверждена к выпуску заместителем генерального директора и главным бухгалтером 9 февраля 2018 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

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

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

Все значения в данной финансовой отчётности округлены до тысяч тенге, за исключением случаев, когда указано иное.

В финансовой отчётности представлена сравнительная информация в отношении предыдущего периода.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Поправки в учётной политике и принципы раскрытия информации**

Принципы учета, принятые при составлении финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой финансовой отчётности Компании за год, завершившийся 31 декабря 2017 года, за исключением принятых на 1 января 2017 года новых стандартов и интерпретаций и изменений в методе представления движения денежных средств. Компания не приняла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Начиная с 1 января 2017 года, Компания использует только прямой метод представления денежных потоков от операционной деятельности, поскольку этот метод обеспечивает представление пользователям надежной и более уместной информации о денежных потоках от операционной деятельности, которая недоступна в случае использования косвенного метода. В результате Компания пересчитала отчёт о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, используя прямой метод.

Переклассификация сравнительной информации

Отчёт о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 года был пересмотрен с целью представления более подробной классификации определенных статей в зависимости от их характера, чтобы предоставить пользователям финансовой отчётности дополнительную актуальную информацию о финансовом положении Компании. Нижеприведённые реклассификации не оказали никакого влияния на финансовое положение и финансовые результаты Компании.

Влияние на отчёт о финансовом положении на 31 декабря 2016 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Согласно предыдущему отчёту	Рекласси- фикации	После рекласси- фикации
Проценты, выплачиваемые по долговым ценным бумагам	587.578	(587.578)	—
Выпущенные долговые ценные бумаги	—	587.578	587.578

Руководство считает, что такое представление является более прозрачным, поскольку отражает характер финансовых инструментов Компании.

Новые стандарты, интерпретации и поправки

Характер и влияние каждой поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчёт о движении денежных средств»: инициатива в сфере раскрытия информации

Поправки требуют от организаций раскрывать информацию об изменениях в своих обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не обусловленные ими (например, прибыль или убытки от курсовой разницы). Компания раскрывает данную информацию как за текущий период, так и за предшествующий сравнительный период в *Примечании 28*.

Поправки к МСБУ 12 «Подходные налоги»: признание активов по отсроченному налогу для учёта нереализованных убытков

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающей их балансовую стоимость.

Организации обязаны применять поправки на ретроспективной основе. Применение не оказало влияния на финансовое положение и результаты деятельности Компании, поскольку у Компании отсутствуют вычитаемые временные разницы или активы, относящиеся к сфере применения поправок.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки (продолжение)***Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 годов*

Поправки к МСФО 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях»: разъяснение сферы применения требований к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12

Поправки разъясняют, что требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12, за исключением описанных в пунктах В10-В16, применяются в отношении доли участия организации в дочерней организации, совместном предприятии или ассоциированной организации (или части доли в совместном предприятии или ассоциированной организации), которая классифицируется (или включается в состав выбывающей группы, которая классифицируется) как предназначенная для продажи. Данный стандарт не применим к Компании.

Переклассификация сравнительной информации

Отчёт о финансовом положении года был пересмотрен с целью представления более подробной классификации определенных статей в зависимости от их характера, чтобы предоставить пользователям финансовой отчётности дополнительную актуальную информацию о финансовом положении Компании. Вышеупомянутые реклассификации не оказали никакого влияния на финансовое положение и финансовые результаты Компании. По состоянию на 31 декабря 2017 года проценты по выпущенным долговым ценным бумагам в размере 587.813 тысяч тенге были реклассифицированы в категорию краткосрочной части долговых ценных бумаг. Руководство считает, что такое представление является более прозрачным, поскольку отражает характер таких инструментов.

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

Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании. Компания намерена, в случае необходимости, применить эти стандарты тогда, когда они вступят в силу.

МСФО (IFRS) 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 (IFRS) 9. МСФО 9 сводит воедино все три аспекта учёта финансовых инструментов: классификацию и оценку, обесценение и учёт хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. За исключением учёта хеджирования, требуется ретроспективное применение, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Требования в отношении учёта хеджирования, главным образом, применяются перспективно, с некоторыми ограниченными исключениями. Компания планирует принять новый стандарт на предусмотренную дату вступления в силу и не будет пересчитывать сравнительную информацию. На отчётную дату Компания не завершила подробную оценку влияния всех трех частей МСФО (IFRS) 9. Оценка может быть изменена вследствие более детального анализа или получения дополнительной обоснованной и подтверждаемой информации, которая станет доступной для Компании в 2018 году, когда Компания полностью применит МСФО (IFRS) 9. В целом, Компания не ожидает значительного влияния на свой отчёт о финансовом положении и на собственный капитал, включая влияние применения требований к обесценению в МСФО (IFRS) 9. Кроме того, Компания будет внедрять изменения в классификации определённых финансовых инструментов.

(а) Классификация и оценка

Компания не ожидает, что применение требований по классификации и оценке МСФО 9 окажет существенное влияние на её бухгалтерский баланс или капитал. Она планирует продолжать оценивать по справедливой стоимости все финансовые активы, которые в настоящее время отражаются по справедливой стоимости. Убытки, а также торговая дебиторская задолженность, удерживаются для получения договорных денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов. Компания выполнила анализ характеристик договорных денежных потоков по этим инструментам и сделала вывод о том, что они отвечают критериям для оценки по амортизированной стоимости согласно МСФО (IFRS) 9. Следовательно, реклассифицировать данные инструменты не требуется.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

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

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

(б) Обесценение

МСФО 9 требует от Компании отражать 12-месячные ожидаемые кредитные убытки или ожидаемые кредитные убытки за весь срок по всем займам и торговой дебиторской задолженности. Компания будет применять упрощённый подход и учитывать ожидаемые в течение всего срока убытки по всей торговой дебиторской задолженности. На отчётную дату Компания не завершила оценку влияния принятия МСФО (IFRS) 9.

(в) Учёт хеджирования

Компания также определила, что она не имеет отношений хеджирования на отчётную дату в соответствии с МСФО (IAS) 39, а также в соответствии с МСФО (IFRS) 9. Соответственно, применение требований к хеджированию МСФО (IFRS) 9 не окажет влияния на финансовую отчётность Компании.

МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает модель, включающую пять этапов, для учёта выручки по договорам с клиентами. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признаётся по сумме, которая отражает возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг клиенту.

Новый стандарт о признании выручки заменит все существующие требования в отношении признания выручки в соответствии с МСФО. Будет требоваться полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Компания планирует принять новый стандарт на предусмотренную дату вступления в силу с использованием модифицированного ретроспективного метода. Компания выполнила подробный анализ в 2017 году и пришла к выводу, что применительно к контрактам с покупателями, по которым обычно предполагается, что продажа и транспортировка газа будет единственной обязанностью по исполнению, принятие МСФО 15 не окажет влияния на выручку и прибыль или убытки Компании.

(а) Реализация газа и оказание услуг

Доходы от реализации газа и услуг по транспортировке газа признаются на основе фактических объёмов реализации и транспортировки газа за отчётный период. Компания оценила, что после принятия МСФО (IFRS) 15 никакое влияние не будет оказано на выручку от предоставления услуг по транспортировке газа за текущий отчётный период. Компания пришла к выводу, что услуги выполняются в течение длительного времени, при условии, что клиент одновременно получает и использует преимущества, предоставляемые Компанией. Следовательно, согласно МСФО (IFRS) 15 Компания будет продолжать признавать выручку по договорам оказания услуг / компонентам услуг комплексных договоров в течение периода, а не в определенный момент времени.

(б) Требования к представлению и раскрытию информации

В МСФО (IFRS) 15 содержатся более подробные требования к представлению и раскрытию информации, чем в действующих МСФО. Требования к представлению вносят значительные изменения в существующую практику и значительным образом увеличивают объем информации, требуемой к раскрытию в финансовой отчётности Компании. Многие требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 15 являются совершенно новыми, и по оценке Компании некоторые из этих требований к раскрытию информации окажут значительное влияние. В частности, Компания ожидает, что увеличится объем примечаний к финансовой отчётности в связи с раскрытием значительных суждений, использованных при определении цены сделки по договорам, которые предусматривают переменное возмещение, и того, как эта цена сделки была распределена на обязанности к исполнению, а также допущений, принятых при оценке обособленной цены продажи каждой обязанности к исполнению. Также согласно требованиям МСФО (IFRS) 15 Компания должна детализировать информацию о выручке, признанной по договорам с покупателями, по категориям, отражающим то, каким образом экономические факторы влияют на характер, величину, сроки и неопределённость возникновения выручки и денежных потоков. Кроме того, она должна раскрыть информацию об отношении между раскрытием информации о детализированной выручке и информацией о выручке, которая раскрывается по каждому отчётному сегменту. В 2017 году Компания продолжила тестирование соответствующих систем, процедур внутреннего контроля, политик и процессов, необходимых для сбора и раскрытия требуемой информации.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)**

Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28: Продажа или передача активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием

Поправки разрешают несоответствие между МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 в отношении потери контроля над дочерней компанией, которая передается ассоциированной компании или совместному предприятию. Поправки разъясняют, что прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, представляющих собой бизнес согласно определению в МСФО (IFRS) 3, в сделке между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием, признаются в полном объеме. Однако прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, не представляющих собой бизнес, признаются только в пределах долей участия, имеющихся у иных, чем организация, инвесторов в ассоциированной организации или совместном предприятии. Совет по МСФО отложил дату вступления в силу этих поправок на неопределенный срок, но компания, которая принимает поправки досрочно, должна применять их на перспективной основе. Компания находится в процессе оценки возможного влияния данных поправок на свою финансовую отчётность.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО 16 был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСБУ 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учёта в балансе, аналогично порядку учёта, предусмотренному в МСБУ 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Арендаторы будут обязаны признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования.

Арендаторы также должны будут переоценивать обязательство по аренде при наступлении определенного события (например, изменении сроков аренды, изменении будущих арендных платежей в результате изменения индекса или ставки, используемых для определения таких платежей). В большинстве случаев арендатор будет учитывать суммы переоценки обязательства по аренде в качестве корректировки актива в форме права пользования.

Порядок учёта для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с действующими в настоящий момент требованиями МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСБУ 17, выделяя при этом два вида аренды: операционная и финансовая. Кроме этого, МСФО 16 требует от арендодателей и арендаторов раскрытия большего объема информации по сравнению с МСБУ 17.

МСФО 16 вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение, но не ранее даты применения организацией МСФО (IFRS) 15. Арендатор вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Переходные положения стандарта предусматривают определённые освобождения. В 2018 году Компания продолжит оценивать возможное влияние МСФО (IFRS) 16 на свою финансовую отчётность.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

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

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов

Совет по МСФО выпустил ежегодные усовершенствования стандартов МСФО за 2015-2017 годы. Поправки касаются четырех стандартов:

- МСФО 3 «Объединение бизнеса»;
- МСФО 11 «Соглашения о совместной деятельности»;
- МСБУ 12 «Подходные налоги» и МСБУ 23 «Затраты по займам».

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты.

Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»

Данные поправки устраняют проблемы, возникающие в связи с применением нового стандарта по финансовым инструментам, МСФО (IFRS) 9, до внедрения МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», который заменяет собой МСФО (IFRS) 4. Поправки предусматривают две возможности для организаций, выпускающих договоры страхования: временное освобождение от применения МСФО (IFRS) 9 и метод наложения. Временное освобождение впервые применяется в отношении отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Организация может принять решение о применении метода наложения, когда она впервые применяет МСФО (IFRS) 9, и применять данный метод ретроспективно в отношении финансовых активов, классифицированных по усмотрению организации при переходе на МСФО (IFRS) 9. При этом организация пересчитывает сравнительную информацию, чтобы отразить метод наложения, в том и только в том случае, если она пересчитывает сравнительную информацию при применении МСФО (IFRS) 9. Данные поправки не применимы к Компании.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»

В разъяснении поясняется, что датой операции для целей определения обменного курса, который должен использоваться при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или его части) при прекращении признания немонетарного актива или немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения или получения предварительной оплаты, является дата, на которую организация первоначально признает немонетарный актив или немонетарное обязательство, возникающие в результате совершения или получения предварительной оплаты. В случае нескольких операций совершения или получения предварительной оплаты организация должна определять дату операции для каждой выплаты или получения предварительной оплаты. Организации могут применять данные поправки на полной ретроспективной основе. В качестве альтернативы организация может применять разъяснение перспективно в отношении всех активов, расходов и доходов в рамках сферы применения разъяснения, первоначально признанных на указанную дату или после неё:

- (i) начало отчётного периода, в котором организация впервые применяет данное разъяснение; или
- (ii) начало предыдущего отчётного периода, представленного в качестве сравнительной информации в финансовой отчётности отчётного периода, в котором организация впервые применяет данное разъяснение.

Разъяснение вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия данного факта. Однако поскольку текущая деятельность Компании соответствует требованиям разъяснения, Компания не ожидает, что оно окажет влияние на её финансовую отчётность.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

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

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов (продолжение)

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределённость в отношении правил исчисления налога на прибыль»

Разъяснение не применяется к налогам или сборам, которые не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 12, а также не содержит особых требований, касающихся процентов и штрафов, связанных с неопределёнными налоговыми трактовками. В частности, разъяснение рассматривает следующие вопросы:

- рассматривает ли организация неопределённые налоговые трактовки отдельно;
- допущения, которые организация делает в отношении проверки налоговых трактовок налоговыми органами;
- как организация определяет налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток), налоговую базу, неиспользованные налоговые убытки, неиспользованные налоговые льготы и ставки налога;
- как организация рассматривает изменения фактов и обстоятельств.

Организация должна решить, рассматривать ли каждую неопределённую налоговую трактовку по отдельности или вместе с одной или несколькими другими неопределёнными налоговыми трактовками. Необходимо использовать подход, который позволит с большей точностью предсказать результат разрешения неопределённости. Разъяснение вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускаются определённые освобождения при переходе. Компания будет применять разъяснение с даты его вступления в силу. Кроме того, Компания может быть вынуждена установить процедуры и методы получения информации, необходимой для своевременного применения разъяснения.

Пересчёт иностранных валют

Финансовая отчётность представлена в тенге, которая также является функциональной валютой Компании.

Операции и сальдо счётов

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.

Неденежные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, оцениваемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов 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»), которые используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан:

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение одного года
31 декабря 2017 года	332,33	326,08
31 декабря 2016 года	333,29	341,76

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Основные средства**

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, в случае их наличия. Такая стоимость включает стоимость замены частей основных средств, цену их приобретения, в том числе импортные пошлины и невозмещаемые налоги, затраты по займам на долгосрочные строительные проекты, если они отвечают критериям признания, а также любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние и доставкой к месту его целевого использования.

Затраты, которые приводят к увеличению ожидаемых будущих экономических выгод от использования основного средства сверх его первоначально оцененных показателей (увеличение срока полезного службы, мощности и т.д.), капитализируются как дополнительная стоимость основных средств. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определенные промежутки времени Компания признает подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении существенного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техобслуживание признаются в отчёте о совокупном доходе по мере возникновения.

Износ рассчитывается линейным методом на основании расчётных сроков полезного использования основных средств. Расчётный полезный срок службы основных средств представлен следующим образом (в годах):

Здания	8-100
Газотранспортная система	10-50
Машины и оборудование	3-30
Транспортные средства	5-10
Прочее	3-20

Амортизация на землю не начисляется.

Прекращение признания объекта основных средств и любого значительного первоначально признанного компонента происходит при выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данного актива. Доход или убыток, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива) включаются в отчет о совокупном доходе за отчётный год, в котором было прекращено признание актива.

Приведенная стоимость ожидаемых затрат по выводу актива из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты. Остаточная стоимость, срок эксплуатации и методы начисления износа активов пересматриваются в каждом финансовом году и, при необходимости, корректируются в последующих периодах.

Незавершенное строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтенных по себестоимости. Незавершенное строительство включает в себя стоимость строительства, оборудования, долгосрочных товарно-материальных запасов и прочие прямые затраты. Незавершенное строительство не амортизируется до тех пор, пока строительство соответствующих активов не будет завершено и они не будут введены в эксплуатацию.

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 полезного использования анализируются, как минимум, ежегодно в конце каждого отчётного года. Изменения в расчётном сроке полезной службы или предполагаемой структуре использования будущих экономических выгод, включенных в актив, отражаются посредством изменения периода или метода амортизации, и учитываются как изменения в учётных оценках. Расходы на амортизацию нематериальных активов с ограниченным сроком службы признаются в отчёте о совокупном доходе в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

Нематериальные активы в основном были представлены программным обеспечением со сроком службы 6-7 лет.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов***Нефинансовые активы*

На каждую отчётную дату Компания определяет наличие признаков возможного обесценения активов. Если такие признаки существуют или если необходимо выполнить ежегодное тестирование актива на предмет обесценения, Компания производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (далее – «ПГДП»), превышает справедливую стоимость актива ПГДП, за вычетом затрат по реализации и стоимости от его использования. 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 активами Компании. Если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости.

При оценке стоимости использования, ожидаемые будущие денежные потоки дисконтируются к текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива. При определении справедливой стоимости актива за вычетом затрат по реализации используется соответствующая модель оценки. Эти расчеты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций дочерних компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет размер обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчетов, которые подготавливаются отдельно для всех ПГДП Компании, к которым относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозных расчёты, как правило, составляются на 5 (пять) лет. В случае 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 отчете о совокупном доходе в тех категориях расходов, которые соответствуют функции обесценённого актива.

На каждую отчётную дату производится оценка относительно того, имеются ли какие-либо признаки, указывающие, что убытки по обесценению признанные ранее, более не существуют или уменьшились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой суммы актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой суммы, а также не может превышать балансовую 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 полезного использования 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

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации по методу ФИФО. Стоимость включает все затраты, понесенные в ходе обычной деятельности, связанные с приведением каждого продукта в его местонахождение и состояние на данный момент. Чистая стоимость реализации основана на расчетной цене реализации в ходе осуществления обычной деятельности, минус любые последующие затраты, которые ожидается понести для завершения и выбытия.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы***Первоначальное признание и оценка*

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСФО 39, классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторская задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Компания классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании. Финансовые активы первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае инвестиций, не переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль либо убыток, на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на «стандартных условиях») признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив. Финансовые активы Компании включают денежные средства и их эквиваленты, денежные средства, ограниченные в использовании, краткосрочные банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Категория «финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, обозначенные при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретены с целью продажи в ближайшем будущем. Производные финансовые инструменты, включая отделённые встроенные производные инструменты, также классифицируются как предназначенные для торговли, если только они не предназначены для использования в качестве эффективных инструментов хеджирования, как определено в МСБУ 39. Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в отчете о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения справедливой стоимости признаются в составе доходов от финансирования или затрат по финансированию в отчете о совокупном доходе.

Займы и дебиторская задолженность – это непроемкие финансовые активы с фиксированными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначальной оценки такие финансовые активы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссий или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансового дохода в отчете о совокупном доходе. Убытки от обесценения признаются в отчете о совокупном доходе в составе расходов периода.

Компания не имела инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, в течение годов, завершившихся 31 декабря 2017 и 2016 годов.

Прекращение признания

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться, 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 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 признаётся в той степени, в которой Компания продолжает своё участие в переданном активе.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение финансовых активов**

На каждую отчетную дату Компания оценивает, имеется ли объективное свидетельство 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 несправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что им будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, такое свидетельство включает наблюдаемые данные, показывающие, что существует осязаемое снижение в расчётных будущих денежных потоках по финансовому инструменту, например, изменения в уровне просроченных платежей или экономических условиях, которые коррелируют с убытками по активам. Восстановление ранее признанного резерва по долгам отражается, если уменьшение в убытке от обесценения может быть объективно связано с событием, произошедшим после первоначального признания резерва. 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 признаётся 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 ставка по займу переменная, ставкой дисконтирования для определения убытка от обесценения является текущая эффективная процентная ставка.

Текущая стоимость актива снижается посредством использования счёта резерва, а сумма убытка признаётся в отчёте о совокупном доходе. Начисление процентного дохода по сниженной текущей 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, 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 оценочного резерва. Если предыдущее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признаётся как уменьшение финансовых затрат в отчёте о совокупном доходе.

Финансовые обязательства*Первоначальное признание и оценка*

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

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае кредитов и займов на непосредственно связанные с ними затраты по сделке. Финансовые обязательства Компании включают процентные займы и выпущенные долговые ценные бумаги, торговую кредиторскую задолженность и прочие текущие обязательства.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые обязательства (продолжение)***Последующая оценка*

Оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

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

Прибыль и убытки признаются в отчете о совокупном доходе тогда, когда прекращается признание обязательств или наступает их обесценение, а также в результате процесса 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 путем применения соответствующих методик оценки. Такие методики могут включать использование цен недавно проведенных на коммерческой основе сделок, использование текущей справедливой стоимости аналогичных инструментов; анализ дисконтированных денежных потоков, либо другие модели оценки.

Анализ справедливой стоимости финансовых инструментов и подробная информация о том, каким образом осуществляется их оценка, приводятся в *Примечании 28*.

Взаимозачёт финансовых инструментов

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

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства включают денежные средства в кассе и денежные средства Компании на банковских счетах. Денежные средства и их эквиваленты представляют собой краткосрочные высоколиквидные инвестиции, которые свободно конвертируются в заранее оговоренные суммы денежных средств, с первоначальным сроком погашения не более 3 (трёх) месяцев и которые подвержены незначительному риску изменений стоимости.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Торговая дебиторская задолженность**

Торговая дебиторская задолженность является непронизводимым 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 признаются в случае, если Компания вследствие определённого события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надёжности. 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 эффект временной стоимости денег является существенным, резервы определяются путём дисконтирования будущих денежных потоков по ставке до уплаты налогов которая отражает текущий рынок временной стоимости денег, а также по возможности, риски, относящиеся к обязательству. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признается как финансовые затраты.

Торговая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность учитывается по стоимости, которая является справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Компании или нет.

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 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, понесённые Компанией в связи с заёмными средствами.

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

Доходы будущих периодов

К доходам будущих периодов относятся безвозмездные поступления в виде долгосрочных активов, которые подлежат списанию в течение срока службы актива, или средства целевого финансирования, предоставленные на условиях создания, приобретения и строительства долгосрочных активов или для осуществления текущих расходов. Доходы будущих периодов отражаются в отчёте о финансовом в долгосрочных обязательствах, за исключением доходов, которые будут списаны в течение года с отчётной даты.

Налогообложение***Налог на добавленную стоимость («НДС»)***

Налоговые органы позволяют производить 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 выручку от реализации товаров, работ и услуг, облагаемых НДС в соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан. Тогда, когда сформирован резерв под обесценение дебиторской задолженности, убыток от обесценения учитывается на всю сумму задолженности, включая НДС.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Налогообложение (продолжение)***Налог на добавленную стоимость («НДС») (продолжение)**НДС к возмещению*

НДС к возмещению отражается на счетах бухгалтерского учета по приобретенным товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

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

Компания классифицирует часть НДС к получению как долгосрочный актив, который будет зачтён с суммой по счёту НДС к оплате в период после 31 декабря 2018 года.

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 сотрудников, но не более 183.442 тенге в 2017 году (в 2016 году: 171.443 тенге), в качестве отчислений в их пенсионные фонды. В соответствии с законодательством, работники сами несут ответственность за свои пенсионные выплаты, и Компания не имеет ни текущего, ни будущего обязательства по выплатам работникам после их выхода на пенсию.

Текущий подоходный налог

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущий период рассчитываются исходя из суммы ожидаемого возмещения от налогового органа или выплаты налоговому органу. Для расчёта данной суммы использовались налоговые ставки и налоговое законодательство, которые действовали или фактически узаконены на отчётную дату.

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

Отсроченный подоходный налог

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

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

- обязательство по отсроченному налогу возникает в результате первоначального признания гудвила 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.

Активы по отсроченному налогу признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, 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 компаний, и которая на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**25. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Проценты, начисленные по банковским займам (Примечание 14)	3.971.327	2.496.926
Вознаграждение по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 15)	2.104.506	1.442.836
Обесценение долговых ценных бумаг (Примечание 6)	868.317	–
Амортизация дисконта по финансовой помощи от Акционера	–	285.186
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 15)	339.106	231.124
Амортизация дисконта по резерву на вывод актива из эксплуатации	83.417	37.164
Прочие	90.639	164.010
	7.457.312	4.657.246

26. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Расходы по текущему подоходному налогу	3.954.618	3.529.077
Расходы по налогу у источника выплаты	157.664	149.690
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	(608.823)	96.082
Экономия по отсроченному подоходному налогу	(849.387)	(1.125.927)
Расходы по подоходному налогу	2.654.072	2.648.922

Ниже приведена сверка расходов по подоходному налогу применительно к прибыли по МСФО до налогообложения для целей финансовой отчётности с фактическими налоговыми расходами:

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Прибыль до учёта подоходного налога	16.931.860	12.998.520
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по официальной ставке	3.386.372	2.599.704
Налоговый эффект невычитаемых разниц		
Корректировки, отраженные в течение периода, в отношении текущего налога предыдущих периодов	–	96.082
Корректировки, отраженные в течение периода, в отношении отсроченного подоходного налога предыдущих периодов	(726.781)	(271.454)
Прочее	(5.519)	224.590
Расходы по подоходному налогу	2.654.072	2.648.922

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. САЛЬДО ПО СДЕЛКАМ И СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Компании, компании группы «КазМунайГаз», группы «Самрук Казына» и прочие компании, контролируемые государством.

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением услуг по транспортировке газа и розничных продаж, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон. Непогашенные остатки на конец года не имеют обеспечения, являются беспроцентными, а расчеты производятся в денежной форме, за исключением случаев, описанных ниже. За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, Компания не отражала обесценение дебиторской задолженности по суммам, относящимся к связанным сторонам (31 декабря 2016 года: ноль).

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Реализация газа и прочих продуктов		
Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»	10.470.414	6.821.579
Под совместным контролем «КазМунайГаз»	1.047.365	1.082.692
Под совместным контролем «Самрук-Казына»	51.196.942	53.001.535
Оказание услуг		
«КазТрансГаз»	1.336.869	732.311
«КазМунайГаз»	–	60.817
Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»	43.178	101.720
Под совместным контролем «КазМунайГаз»	39.775	206.629
Под совместным контролем «Самрук-Казына»	3.776	7.567.339
	64.138.319	69.574.622

Расходы

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Приобретение товаров и услуг		
АО «КазТрансГаз»	(172.282.646)	(149.046.985)
Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»	(9.600.887)	(7.412.383)
Под совместным контролем «КазМунайГаз»	(92.309)	(60.487)
Под совместным контролем «Самрук-Казына»	(64.262)	(80.275)
	(182.040.104)	(156.600.130)

Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность от 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 2017 года и 31 декабря 2016 года являются необеспеченными, и расчёт по ним осуществляется в денежной форме. В отношении дебиторской задолженности связанных сторон отсутствуют какие-либо выданные или полученные гарантии.

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
АО «КазТрансГаз»	310.250	821.351
Компании совместным контролем «КазТрансГаз»	2.924.279	2.712.238
Под совместным контролем «КазМунайГаз»	19.506	42.269
Под совместным контролем «Самрук-Казына»	7.287.238	8.344.333
	10.541.273	11.920.191

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**27. САЛЬДО ПО СДЕЛКАМ И СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)***Авансы выданные*

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Под совместным контролем «КазМунайГаз»	5.285	1.170
Под совместным контролем «Самрук-Казына»	1.384	1.354
	6.669	2.524

Торговая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
АО «КазТрансГаз»	26.155.114	52.922.220
Компании совместным контролем «КазТрансГаз»	9.839.063	8.221.180
Под совместным контролем «КазМунайГаз»	-	324
Под совместным контролем «Самрук-Казына»	6.752	7.192
	36.000.929	61.150.916

Авансы полученные

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»	2.145	69
Под совместным контролем «КазМунайГаз»	18.479	61.620
Под совместным контролем «Самрук-Казына»	17.768	12.691
	38.392	74.380

Прочие краткосрочные активы

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Компании под контролем «КазТрансГаз»	11.157	5.063
Под совместным контролем «Самрук-Казына»	227	19
	11.384	5.082

Дивиденды к выплате

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
«КазТрансГаз»	5.174.799	-
	5.174.799	-

Краткосрочная часть выпущенных долговых ценных бумаг и прочие обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
«КазТрансГаз»	3.895.047	-
	3.895.047	-

Долгосрочная часть выпущенных долговых ценных бумаг

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
«КазТрансГаз»	10.654.281	14.432.807
	10.654.281	14.432.807

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. САЛЬДО ПО СДЕЛКАМ И СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

Дисконт по выпущенным долговым ценным бумагам

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
«КазТрансГаз»	(2.855.056)	(3.153.002)
	(2.855.056)	(3.153.002)

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 31 декабря 2017 года ключевой управленческий персонал состоял из 5 человек и включал членов Правления (на 31 декабря 2016 года: 10 человек). Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, составляет 250.331 тысячу тенге за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 387.065 тысячу тенге).

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Бонусы	154.953	188.576
Краткосрочные выплаты работникам	71.502	168.409
Социальный налог	23.876	30.080
	250.331	387.065

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В состав основных финансовых обязательств Компании входят процентные займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговая и прочая кредиторская задолженность. Основной целью данных финансовых инструментов является привлечение средств для финансирования операций Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, возникающие непосредственно в результате операционной деятельности Компании. Компания подвержена рыночному риску, который состоит из валютного риска, кредитного риска и риска ликвидности. Руководство Компании проводит обзор и утверждает следующие меры, предпринимаемые для управления этими рисками.

Рыночный риск

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

Валютный риск

В результате того, что сумма краткосрочных банковских вкладов выражены в долларах США, изменение обменного курса доллара США к тенге может существенно повлиять на отчёт о финансовом положении Компании. Компания также подвержена валютному риску при осуществлении операций. Такой риск возникает в результате приобретений в долларах США.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Валютный риск (продолжение)**

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до налогообложения (вследствие изменений справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к изменению обменного курса доллара США, возможность которого можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных. Влияние на капитал Компании отсутствует.

	Увеличение / уменьшение в обменном курсе доллара США	Влияние на прибыль до учёта подходного налога
2017 год	+10,00% -10,00%	(8) 8
2016 год	+13,00% -13,00%	6.827 (6.827)

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 в казахстанских банках (Примечания 11, 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 депозитам не требуется создание резерва на обесценение.

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

	Местона- хождение	Агентство	Рейтинг		31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
			31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года		
АО «Народный Банк»	Казахстан	S&P	BB/негативный/B	BB+/негативный/B	13.668.420	3.124.651
АО «Айгун Банк»	Казахстан	Moody's/Fitch	Ba2/стабильный	BB/стабильный/B	541.762	786.065
АО «Банк РБК»	Казахстан	S&P	BB+/стабильный	BB/негативный/B	454.246	–
АО «Qazaq Banki»	Казахстан	S&P	B-/стабильный/C	B-/стабильный/C	70.585	208.597
АО «Центральный Депозитарий Ценных Бумаг»	Казахстан	Thomas Murray	A+/позитивный/A	A+/позитивный/A	19.965	22.224
АО «Сбербанк»	Казахстан	Fitch/Moody's	BB+/негативный/B	BB+/негативный/B	6.503	32
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	S&P	B+/негативный/B	B-/негативный/C	1.992	218.893
АО «Forte Bank»	Казахстан	Moody's/S&P	B3/стабильный/NP	B3/стабильный/NP	47	347.077
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Moody's	A/стабильный/P-1	A/стабильный/P-1	45	100
АО «Банк ЦентрКредит»	Казахстан	S&P/Fitch	B/стабильный/B	B/стабильный/B	21	2.868
АО «Банк РБК»	Казахстан	S&P	CCC/стабильный/C	B-/негативный/C	–	3.497.681
АО «Цеснабанк»	Казахстан	S&P	B+/негативный/B	B+/негативный/B	–	1
					14.763.586	8.208.189

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитные риски (продолжение)**

Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадежной задолженности является несущественным. Кредитные риски отражаются посредством создания резервов под обесценение на индивидуальной основе.

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, денежные средства, ограниченные в использовании, банковские вклады и торговую и прочую дебиторскую задолженность, подверженность Компании кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента, а максимальный размер риска равен балансовой стоимости этих инструментов.

Справедливая стоимость

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

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Финансовые активы				
Долгосрочные облигации к получению	518.245	–	518.245	–
Краткосрочные банковские вклады	55.560	3.979.900	55.560	3.979.900
Долгосрочные банковские вклады	20.000	40.000	20.000	40.000
Торговая дебиторская задолженность	40.328.308	38.466.763	40.328.308	38.466.763
Денежные средства и их эквиваленты	13.616.596	3.085.036	13.616.596	3.085.036
Денежные средства, ограниченные в использовании	1.163.708	1.160.800	1.163.708	1.160.800
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	3.021	3.243	3.021	3.243
Финансовые обязательства				
Процентные займы	67.243.447	39.929.777	69.737.900	39.929.777
Выпущенные долговые ценные бумаги	24.970.699	24.643.782	28.063.696	24.643.782
Торговая кредиторская задолженность	38.579.218	66.695.218	38.579.218	66.695.218

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.

Следующие методы и допущения были использованы для оценки справедливой стоимости:

Справедливая стоимость котироваемых векселей и облигаций основана на котировке цен на отчётную дату. Справедливая стоимость некотироваемых инструментов, займов, выданных банками, и прочих финансовых обязательств определяется путём дисконтирования будущих денежных потоков с использованием ставок, которые в настоящий момент доступны для заимствований на аналогичных условиях, с аналогичным кредитным риском и оставшимся сроком.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при получении средств, для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, близкой к его справедливой стоимости.

Требования к ликвидности регулярно контролируются, и руководство следит за наличием средств в объеме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения. 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*.

<i>В тысячах тенге</i>	По требо- ванию	Менее 3 месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
31 декабря 2017 года						
Процентные займы	161.108	1.994.845	10.266.769	53.466.701	26.309.269	92.198.692
Выпущенные долговые ценные бумаги	--	187.500	14.311.489	4.696.285	19.176.494	38.371.768
Торговая кредиторская задолженность <i>(Примечание 17)</i>	38.579.218	--	--	--	--	38.579.218
	38.740.326	2.182.345	24.578.258	58.162.986	45.485.763	169.149.678
31 декабря 2016 года						
Процентные займы	170.655	1.040.647	5.569.329	33.078.643	12.863.787	52.723.061
Выпущенные долговые ценные бумаги	465.289	187.500	1.917.149	18.034.558	20.350.565	40.955.061
Торговая кредиторская задолженность <i>(Примечание 17)</i>	66.695.218	--	--	--	--	66.695.218
	67.331.162	1.228.147	7.486.478	51.113.201	33.214.352	160.373.340

Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

Ниже приведена таблица с указанием изменений в финансовых обязательствах за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2017 года	Притоки денежных средств	Оттоки денежных средств	Проценты уплачен- ные	Курсовая разница	Прочие*	На 31 декабря 2017 года
Финансовые обязательства							
Процентные займы	39.929.777	29.949.639	(3.440.464)	(3.543.468)	--	4.347.963	67.243.447
Выпущенные долговые ценные бумаги	24.643.782	--	(12.424)	(2.104.271)	--	2.443.612	24.970.699
Итого обязательств от финансовой деятельности	64.573.559	29.949.639	(3.452.888)	(5.647.739)	--	6.791.575	92.214.146

<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2016 года	Притоки денежных средств	Оттоки денежных средств	Проценты уплачен- ные	Курсовая разница	Прочие*	На 31 декабря 2016 года
Финансовые обязательства							
Процентные займы	30.463.857	12.090.372	(2.831.478)	(2.395.547)	--	2.602.573	39.929.777
Выпущенные долговые ценные бумаги	16.411.393	7.798.252	--	(1.239.823)	--	1.673.960	24.643.782
Итого обязательств от финансовой деятельности	46.875.250	19.888.624	(2.831.478)	(3.635.370)	--	4.276.533	64.573.559

* В графе «прочие» представлены, в основном, суммы начисленных процентов по банковским займам и долговым ценным бумагам, суммы амортизации дисконта, признание дополнительных затрат, связанных с организацией займов. Компания классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом**

Капитал включает акции, приходящиеся на единственного акционера.

Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и нормального уровня достаточности капитала для ведения деятельности Компании и максимизации прибыли акционеров.

Компания управляет структурой капитала и изменяет ее в соответствии с изменениями экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционерам, возвращать капитал акционерам или выпустить новые акции.

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

Коэффициент доли заемных средств представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Процентные займы (Примечание 14)	67.243.447	39.929.777
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 15)	24.970.699	24.643.782
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 17)	38.579.218	66.695.218
Прочие текущие обязательства (Примечание 20)	2.196.879	890.572
Минус: денежные средства и их эквиваленты, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады (Примечания 11 и 12)	(13.692.156)	(7.104.936)
Чистая задолженность	119.298.087	125.054.413
Собственный капитал и чистая задолженность	278.326.700	250.074.400

Коэффициент доли заемных средств	0,43	0,50
Процентные займы	0,43	0,50

29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Руководство Компании анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 31 декабря 2017 года у Компании есть один сегмент – доходы от продажи природного газа и услуг по транспортировке газа. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

30. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Налогообложение**

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов, в том числе мнений в отношении учёта согласно МСФО выручки, расходов и прочих статей финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за заявленные и выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане налоговых законов, весьма сурова.

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 начислению налогов. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. В силу неопределённости, связанных с казахстанской налоговой системой, итоговая сумма начисленных налогов, пеней и штрафов (если таковые будут иметься) может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящую дату и начисленную на 31 декабря 2017 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2017 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, кроме случаев, когда резервы начислены или раскрыты другим образом в настоящей финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**30. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****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 существенными. 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 направлен на обеспечение эффективной, надёжной и безопасной эксплуатации магистрального трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2017 года Компания начислила резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка на сумму 1.237.201 тысячи тенге (31 декабря 2016 года: 947.743 тысяч 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 помимо того, что уже было признано или раскрыто в данной финансовой отчётности.

Вопросы страхования

Отрасль страхования в Республике Казахстан находится в состоянии развития, многие виды страхования, распространённые в других странах, в целом пока недоступны в Республике Казахстан. Компания не имеет полного покрытия по своим основным средствам, страхования на случай остановки транспортировки или страхования ответственности перед третьими лицами в отношении ущерба имуществу или окружающей среде, возникшего в результате аварий на объектах Компании или относящихся к её деятельности. До тех пор, пока Компания не получит адекватное страховое покрытие, будет существовать риск убытков от разрушения и потери некоторых активов, что может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и её финансовое положение. Руководство считает, что не требуется создание дополнительных провизий, за исключением тех, которые признаны в данной финансовой отчётности.

Судебные разбирательства

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

Договорные и условные обязательства

В 2017 году Компания заключила договор с материнской компанией на покупку газа сроком на 5 лет на сумму 686.741.586 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 23.700.581 тысяч тенге). Кроме того, Компания имеет договорные обязательства по доставке газа сторонним покупателям, а также связанным сторонам в размере 5.695.391 тысяча тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 8.250.809 тысяч тенге). По состоянию на 31 декабря 2017 года договорные обязательства Компании по приобретению услуг капитального характера составили 2.819.337 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 17.012.167 тысяч тенге).

Обязательства по возмещению расходов «PetroChina International Co.Ltd»

В рамках Соглашения о займе газа, заключенного между Компанией и «PetroChina International Co. Ltd.» в 2011 году, Компания имеет договорные обязательства перед «PetroChina International Co. Ltd» по возмещению подтвержденных затрат и потерь, понесённых «PetroChina International Co. Ltd» в связи с осуществлением заимствования газа и процесса его возврата. В течение 2014 года «PetroChina International Co. Ltd» потребовала возмещение по 2, 3 и 4-м траншам займа газа в общем размере 164.226 тысяч долларов США.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

30. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Обязательства по возмещению расходов «PetroChina International Co.Ltd» (продолжение)**

Компания проанализировала расходы, требуемые к возмещению «PetroChina International Co. Ltd», и признала оценочное обязательство на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 24.291.288 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 24.361.458 тысяч тенге). Расхождения между суммами, подлежащими к возмещению, и суммами, начисленными Компанией в данной финансовой отчётности, возникло по следующим видам расходов: технологические потери при транспортировке газа по территории Узбекистана, расходы по оплате налогов и таможенных сборов, штрафы за некачественный газ из Узбекистана, убыток за разницу в ценах газа разных периодов. В настоящее время руководство Компании ведёт переговоры с «PetroChina International Co. Ltd» по согласованию сумм, подлежащих к возмещению. Курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 70.170 тысяч тенге (2016 год: 451.720 тысяч тенге) была признана в составе себестоимости реализации (*Примечание 22*).

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

В январе 2018 года Компания погасила основную сумму и проценты по займу, полученному от АО «Банк Развития Казахстана» в размере 369.886 тысяч тенге и 242.853 тысяч тенге соответственно, а также проценты по займу, полученному от АО «Евразийский банк развития» в размере 216.456 тысяч тенге. Кроме того, Компания осуществила выплаты процентов по долговым ценным бумагам на сумму 464.910 тысяч тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Налогообложение (продолжение)***Отсроченный подоходный налог (продолжение)*

Балансовая стоимость активов по отсроченному налогу пересматривается на каждую отчетную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли в будущем, которая позволит использовать все или часть отсроченных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Активы по непризнанному отсроченному налогу пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать активы по отсроченному налогу.

Активы и обязательства по отсроченному налогу оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в отчетном периоде, когда актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчетную дату были введены в действие или фактически введены в действие.

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

Отсроченные налоговые активы и отсроченные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых подоходных активов и обязательств, 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 отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности.

Условные активы и условные обязательства

Условные активы не признаются в финансовой отчетности. Когда реализация дохода не подлежит сомнению, тогда соответствующий актив не является условным активом, и его признание является обоснованным.

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

Последующие события

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о финансовом положении Компании на отчетную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчетности. События, наступившие по окончании отчетного года и не являющиеся корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях к финансовой отчетности, если они являются существенными.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**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. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного вознаграждения, за вычетом дисконта и налогов.

Продажа газа

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

Предоставление услуг по транспортировке газа

Доходы от услуг транспортировки признаются на основании фактических объёмов газа, транспортированного в течение отчётного периода.

Предоставление услуг по ремонту и эксплуатации

Доходы от услуг по ремонту и техобслуживанию 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 расчетные будущие поступления денежных средств в течение ожидаемого срока финансового инструмента до чистой текущей стоимости финансового актива).

Процентный доход признается в отчёте о совокупном доходе в составе финансовых доходов.

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 отдельной 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 составления финансовой отчётности и учтенные суммы доходов и расходов в течение отчётного периода. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

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

Активы, полученные по договорам доверительного управления по справедливой стоимости от Правительства

Оценка руководством контроля за газопроводами, полученными от правительства в рамках договоров о доверительном управлении («ДДУ»), субъективна и основана на предположениях, в частности, о том, будут ли газопроводы в конечном итоге внесены в уставный капитал Компании.

Вероятность последующего вноса в уставный капитал, включая прошлую историю аналогичных взносов активов в Компанию, а также коммерческий эффект передачи и связанных с этим налоговых и юридических вопросов являются факторами, которые руководство использует для обоснования передачи Компании контроля над этими активами в случае заключения ДДУ.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)**

Активы, полученные по договорам доверительного управления по справедливой стоимости от Правительства (продолжение)

Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, функционирующим до тех пор, пока право на эти активы не будет передано Компании. Компания является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с ДДУ, получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данным имуществом. Соответственно, Компания признала актив и соответствующее увеличение нераспределённой прибыли, которая будет реклассифицирована в уставный капитал по завершении юридических процедур.

В 2017 году Компания привлекла независимых оценщиков для определения справедливой стоимости активов, полученных от правительства в соответствии с ДДУ.

Амортизированная восстановительная стоимость («затратный метод») используется для оценки справедливой стоимости переданных активов, если объект оценки является новым или находится в стадии строительства, он относится к объектам с ограниченным рынком (специализированные активы), по которым невозможно получить информацию о ценах реализации (при отсутствии активного рынка).

В рамках оценки оценщик также оценил ценность использования переданных активов, которая была ниже соответствующей амортизированной восстановительной стоимости. При расчёте ценности использования наиболее значительного перевода активов из Западного Казахстана использовались следующие допущения:

Справедливая стоимость газопроводов, полученных от правительства в рамках ДДУ в 2017 году, равна ценности от использования и составляет 13.188.885 тысяч тенге (в 2016 году: ноль).

Срок полезной службы основных средств

Компания оценивает остаточный срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года. Если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учётных оценках в соответствии с МСБУ 8 «Учётная политика, изменения в учётной политике и ошибки». Данные оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и расходы по износу, отраженные 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 превышать ожидаемый. На 31 декабря 2017 года резервы по сомнительной задолженности были отражены в размере 4.387.532 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 4.357.145 тысяч тенге) (Примечания 7, 9).

Отсроченные налоговые активы

Активы по отсроченному налогу признаются по всем резервам по займам к получению, сомнительной задолженности, начисленным отпускам, резервам на малоподвижные и устаревшие статьи и прочим обязательствам 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. Компания имеет юридически закреплённое право зачёта своих текущих активов и обязательств по подоходному налогу. Активы и обязательства по отсроченному налогу относятся к подоходным налогам, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого субъекта. В отчётах о финансовом положении активы по отсроченному налогу зачитываются в счёт обязательств по отсроченному налогу, поскольку они относятся к подоходным налогам, взимаемым одним и тем же налоговым органом. По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов Группа признала чистое обязательство по отсроченному налогу. Более подробная информация представлена в Примечании 26.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства и соответствующая накопленная амортизация включают следующее:

В тысячах тенге	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газотранспортная система	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость								
На 1 января 2016 года (пересчитано)	253.290	5.934.085	1.988.860	209.796.508	442.559	1.051.843	12.045.540	231.492.685
Поступления	13.278	21.513	30.861	2.777.562	73	62.522	30.256.128	33.161.937
Переводы	1.049	86.073	253.985	22.559.037	2.431	71.213	(22.973.788)	-
Выбытия	-	(291.300)	(80.945)	(126.494)	(343.675)	(58.574)	-	(910.989)
На 31 декабря 2016 года	267.617	5.750.371	2.162.761	235.066.613	101.388	1.127.004	19.327.880	263.743.634
Поступления	87	8.063	146.203	16.560.758	-	8.052	30.855.942	47.579.105
Переводы	-	6.906	118.440	43.926.838	4	10.059	(44.062.247)	-
Переводы в нематериальные активы	-	-	-	-	-	(195)	-	(195)
Выбытия	-	(130)	(93.019)	(438.712)	(15.609)	(141.192)	(38.210)	(726.872)
На 31 декабря 2017 года	267.704	5.765.210	2.334.385	295.055.497	85.783	1.003.728	6.083.365	310.595.672
Накопленный износ								
На 1 января 2016 года (пересчитано)	-	(1.853.222)	(1.009.867)	(23.338.519)	(221.956)	(454.847)	(290.939)	(26.969.350)
Амортизационные отчисления	-	(383.689)	(250.722)	(7.398.268)	(20.910)	(116.523)	-	(8.170.112)
Переводы	-	(39)	(67.604)	65.992	604	1.047	-	-
Выбытия	-	6.099	59.706	78.866	204.328	40.539	-	389.538
На 31 декабря 2016 года	-	(2.030.851)	(1.268.487)	(30.591.929)	(37.934)	(529.784)	(290.939)	(34.749.924)
Амортизационные отчисления	-	(360.536)	(224.545)	(8.176.137)	(15.784)	(112.945)	-	(8.889.947)
Переводы	-	(13.801)	41.842	44.927	(58)	(72.910)	-	-
Выбытия	-	29	86.189	336.913	13.658	118.774	-	555.563
На 31 декабря 2017 года	-	(2.405.159)	(1.365.001)	(38.386.226)	(40.118)	(596.865)	(290.939)	(43.084.308)
Остаточная стоимость								
На 1 января 2016 года (пересчитано)	253.290	4.280.863	958.993	186.457.989	220.603	596.996	11.754.601	204.523.335
На 31 декабря 2016 года	267.617	3.719.520	894.274	204.414.684	63.454	597.220	19.036.941	228.993.710
На 31 декабря 2017 года	267.704	3.360.051	969.384	256.669.271	45.665	406.863	5.792.426	267.511.364

В 2017 году Компания получила газопроводы в рамках ДДУ от Правительства, справедливая стоимость которых составляет 13.188.885 тысяч тенге в качестве взноса в капитал (в 2016 году: ноль) (Примечание 13).

В течение 2017 года Компания безвозмездно получила от населения основные средства, справедливая стоимость которых составляет 2.963.823 тысячи тенге (2016: 440.044 тысячи тенге). Компания признала доход будущих периодов на аналогичную сумму (Примечание 16). Прочие поступления основных средств относятся к строительству и модернизации соединительных газопроводов.

На 31 декабря 2017 года стоимость полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 3.688.258 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 2.808.917 тысяч тенге).

В 2017 году, Компания капитализировала затраты по займам на сумму 376.636 тысяч тенге в состав основных средств (в 2016 году: ноль тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**6. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЛИГАЦИИ К ПОЛУЧЕНИЮ**

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта займа	Срок погашения	Процентная ставка	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Номинальная стоимость основного долга (Примечание 11)	Тенге	26 декабря 2032 года	0,01%	3.473.267	--
Дисконт (Примечание 13)				(2.086.705)	--
Обесценение долговых ценных бумаг				(868.317)	--
Долгосрочные облигации к получению				518.245	--

В рамках программы реструктуризации вкладов в банке RBK 26 декабря 2017 года Компания приобрела облигации ТОО «Специальная финансовая компания ДСФК». Дата выпуска облигаций – 26 декабря 2017 года, срок погашения – 26 декабря 2032 года. Номинальная стоимость одной облигации составляет 1 тенге. Количество приобретенных облигаций составляет 3.473.266.655 облигаций. Погашение основного долга запланировано на дату погашения, купонные выплаты будут осуществляться ежегодно, начиная с даты выдачи до даты погашения.

Дебиторская задолженность по облигациям учитывалась Компанией по справедливой стоимости после признания по рыночной ставке 13% годовых. Компания признала обесценение дебиторской задолженности по облигациям на сумму 868.317 тысяч тенге через прибыль и убыток и дисконт в размере 2.086.705 тысяч тенге, отраженный как распределение нераспределенной прибыли конечному контролирующему Акционеру.

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

Авансы выданные представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы поставщикам долгосрочных активов		
Авансы, выданные под долгосрочные активы	173.136	4.657.113
Авансы, выданные за товары и услуги	240.118	--
	413.254	4.657.113
Авансы, выданные поставщикам за текущие активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	531.278	884.709
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 27)	6.669	2.524
Минус: резерв на сомнительную задолженность	(3.828)	(12.137)
	534.119	875.096

Изменения в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
На 1 января	12.137	476
Отчисления за период (Примечание 23)	6.118	14.982
Списание	(14.427)	(3.321)
На 31 декабря	3.828	12.137

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Природный газ (по себестоимости)	720.212	463.953
Материалы и запасы (чистая стоимость реализации)	314.668	646.811
Незавершенное производство	84.226	154.457
Прочие	4.456	6.801
	1.123.562	1.272.022

В 2017 году Компания признала списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации на сумму 28.487 тысяч тенге (в 2016 году: 107.676 тысяч тенге) (Примечание 23).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	34.170.739	30.891.580
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 27</i>)	10.541.273	11.920.191
	44.712.012	42.811.771
Минус: резерв на сомнительную задолженность	(4.383.704)	(4.345.008)
	40.328.308	38.466.763

На 31 декабря 2017 и 2016 годов торговая дебиторская задолженность была выражена в тенге. Изменения в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
На 1 января	4.345.008	3.248.173
Отчисления за период (<i>Примечание 23</i>)	4.570.017	3.821.352
Восстановление (<i>Примечание 23</i>)	(4.364.660)	(2.509.016)
Списание	(166.661)	(215.501)
На 31 декабря	4.383.704	4.345.008

На 31 декабря анализ торговой дебиторской задолженности по срокам погашения представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Не просроченная и не обесцененная	Просроченная, но не обесцененная				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
2017 год	40.328.308	35.697.720	4.304.366	76.462	249.760	-	--
2016 год	38.466.763	36.410.390	1.831.289	49.847	109.384	65.853	--

10. ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

Предоплата по налогам, помимо подоходного налога представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
НДС к возмещению	7.297.032	8.290.701
Прочие	162.335	165.932
	7.459.367	8.456.633
Долгосрочная часть	(4.399.649)	(7.049.419)
Краткосрочная часть	3.059.718	1.407.214

По состоянию на 31 декабря 2017 года НДС в сумме 4.399.649 тысяч тенге, подлежащий возмещению через более чем 12 (двенадцать) месяцев, был переклассифицирован в категорию долгосрочных активов (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 7.049.419 тысяч тенге).

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

Долгосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные вклады в тенге	1.183.708	1.200.800
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	(1.163.708)	(1.160.800)
	20.000	40.000

По состоянию на 31 декабря 2017 года долгосрочные вклады были размещены в АО «Qazaq Banki» на сумму 20.000 тысяч тенге по ставке 13% в год и со сроком погашения 23 апреля 2018 года (на 31 декабря 2016 года: 13%).

По состоянию на 31 декабря 2017 года долгосрочные депозиты на сумму 1.163.708 тысяч тенге были ограничены в использовании, чтобы гарантировать выплаты займов, выданных АО «Народный Банк Казахстана» сотрудникам Компании (на 31 декабря 2016 года: 1.160.800 тысяч тенге).

Краткосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Краткосрочные депозиты в тенге	50.000	3.911.558
Краткосрочный депозит в долларах США	–	52.050
Начисленные проценты к получению	5.560	16.292
	55.560	3.979.900

По состоянию на 31 декабря 2017 года краткосрочные депозиты в тенге были размещены в АО «Qazaq Banki» со сроком погашения 23 апреля 2018 года. Проценты по краткосрочным депозитам начисляются по ставке 13% в год.

Краткосрочные депозиты, размещенные в банке RBK по состоянию на 31 декабря 2016 года, были изъяты в течение 2017 года на сумму 3.473.267 тысяч тенге и использовались для приобретения долгосрочных облигаций, выпущенных ТОО «Специальная финансовая компания ДСФК» (Примечание б).

В 2017 году начисленные проценты по банковским депозитам составили 1.044.211 тысяч тенге (в 2016 году: 1.011.255 тысяч тенге).

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Банковские депозиты со сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	11.628.668	1.000.000
Текущий счёт в тенге	1.895.650	2.026.732
Денежные средства в пути	92.085	56.332
Наличные средства	193	1.215
Текущий счёт в долларах США	–	413
Текущий счёт в рублях	–	344
	13.616.596	3.085.036

Банковские депозиты со сроком погашения менее трех месяцев представляют собой депозиты «овернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и с процентной ставкой от 7,5% до 8% в год.

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

Уставный капитал представлен следующим образом:

	Количество акций		В тысячах тенге	
	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Простые акции в обращении				
Номинальная стоимость в 1.000 тенге	54.862.167	54.862.167	54.862.167	54.862.167
Номинальная стоимость в 1.812 тенге	3.348.393	3.348.393	6.067.389	6.067.389
Номинальная стоимость в 3.493 тенге	1.554.256	1.554.256	5.429.017	5.429.017
Номинальная стоимость в 1.453 тенге	2.591.374	2.591.374	3.765.862	3.765.862
Номинальная стоимость в 1.461 тенге	685.440	685.440	1.001.627	1.001.627
Номинальная стоимость в 10.000 тенге	4.702.037	2.024.852	47.020.370	20.248.520
	67.743.667	65.066.482	118.146.432	91.374.582

22 февраля 2017 года Компания выпустила 1.296.788 простых акций номинальной стоимостью 10.000 тенге каждая на общую сумму 12.967.879 тысяч тенге, относящихся к активам, полученным ранее по договорам доверительного управления. Кроме того, 27 февраля 2017 года Компания выпустила 1.380.397 акций номинальной стоимостью 10.000 тенге на общую сумму 13.803.971 тысяча тенге, выплаченные денежными средствами (в 2016 году: 21.000.000 тысяч тенге, выплаченные денежными средствами).

По состоянию на 31 декабря 2017 года все простые акции Компании были разрешены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Владельцы простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении и имеют право голоса на собраниях акционеров Компании. Выплата дивидендов по простым акциям осуществляется по усмотрению акционеров.

Балансовая стоимость акции

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Итого активы	335.303.068	291.946.031
Минус: нематериальные активы	508.693	383.214
Минус: общие обязательства	176.274.455	166.926.044
Чистые активы для простых акций	158.519.920	124.636.773
Количество простых акций	67.743.667	65.066.482
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2,340	1,916

Доход на акцию

Базовый и разводнённый доход на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованных для расчета базовой прибыли на акцию за 12 (двенадцать) месяцев, закончившихся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводнённой прибыли на акцию	14.277.788	10.349.598
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	67.336.016	64.231.229
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период в тысячах тенге	0,212	0,161

По состоянию на и в течение годов, закончившихся 31 декабря 2017 и 2016 годов, инструменты, разводняющие прибыль на акцию, выпущены не были.

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

В течение года, закончившегося 31 декабря 2017 года, Компания начислила дивиденды к выплате единственному акционеру АО «КазТрансГаз» в сумме 5.174.799 тысяч тенге (в 2016 году: начислила и выплатила дивиденды на сумму в 1.835.392 тысячи тенге).

Учёт газопроводов, полученных в рамках договора о доверительном управлении

В 2017 году Компания получила газопроводы в рамках договора о доверительном управлении от государственных органов со справедливой стоимостью на дату передачи на сумму 13.188.885 тысяч тенге в качестве взноса в капитал (в 2016 году: ноль).

Учёт долгосрочных облигаций к получению

Долгосрочные облигации к получению, приобретенные Компанией, учитывались по справедливой стоимости. Дисконт в размере 2.086.705 тысяч тенге был отражен как распределение нераспределенной прибыли конечному контролирующему Акционеру (Примечание б).

В 2017 году Компания осуществила другие сделки с Акционером на общую сумму 514 тысяч тенге.

14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ К ПОЛУЧЕНИЮ

Процентные займы к получению были представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Срок погашения	Процентная ставка	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	9.598.494	11.075.186
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7,00%	7.529.412	8.000.000
АО «Евразийский Банк Развития»	Тенге	1 ноября 2019 года	11,00%	7.700.000	7.700.000
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	19 сентября 2023 года	8,10%	6.291.762	7.340.389
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8,20%	4.617.157	1.789.100
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года	10,15%	15.724.505	1.400.219
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	1.133.768	1.360.521
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10,02%	1.112.762	1.236.402
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 сентября 2027 года	10,02%	12.951.095	-
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(488.448)	(461.620)
				66.170.507	39.440.197
Проценты к уплате				1.072.940	489.580
				67.243.447	39.929.777
Минус: текущая часть процентных займов				(7.323.773)	(4.024.207)
Долгосрочная часть процентных займов				59.919.674	35.905.570

АО «Банк развития Казахстана»

Компания заключила соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 марта 2014 года на сумму 21.485.004 тысячи тенге со сроком до 13 (тринадцати) лет в целях финансирования проекта «Модернизация газораспределительной системы «Южно-Казахстанской области». В течение 2016 года на заём к выплате были начислены проценты на сумму 1.065.264 тысячи тенге. В 2016 году Компания получила дополнительное финансирование в размере 1.876.616 тенге по сублимиту 2 в размере 8,20% годовых, подлежащих погашению с 31 декабря 2016 года. В течение 2017 года на заём к выплате были начислены проценты на сумму 1.132.449 тысяч тенге. В 2017 году Компания погасила сумму основного долга и начислила вознаграждение в размере 1.570.855 тысяч тенге и 949.060 тысяч тенге, соответственно, в рамках сублимита № 1, 2 с максимальным сроком займа до 10 (десяти) лет и ставкой вознаграждения 8,20%. 26 июня 2017 года Компания получила дополнительное финансирование в размере 2.900.667 тенге в рамках сублимита 2 в размере 8,20% годовых, подлежащих погашению с 3 января 2018 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ К ПОЛУЧЕНИЮ (продолжение)****АО «Банк развития Казахстана» (продолжение)**

В целях финансирования проекта «Модернизация газораспределительных сетей г. Тараз» Компания заключила соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 17 июля 2013 года на сумму 16.400.000 тысяч тенге со сроком до 15 (пятнадцати) лет с даты заключения соглашения. В 2016 году Компания получила дополнительное финансирование в размере 220.652 тысячи тенге по ставке 8,10% годовых в рамках сублимита 1 и в размере 1.235.699 тысяч тенге по ставке 10,02% годовых в рамках сублимита 2. В течение 2017 года на заём к выплате были начислены проценты на сумму 670.853 тысячи тенге. В 2017 году Компания погасила основную сумму и проценты в сумме 1.172.267 и 694.717 тысяч тенге, соответственно.

В целях финансирования проекта «Газификация пяти населенных пунктов Кызылординской области» Компания заключила соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 ноября 2015 года на сумму 8.000.000 тысяч тенге с максимальным сроком займа до 10 (десяти) лет со ставкой вознаграждения 7,00%. В течение 2016 года Компания начислила и погасила сумму вознаграждения в размере 560.000 тысяч тенге. В течение 2017 года на заём к выплате были начислены проценты на сумму 555.699 тысяч тенге. В 2017 году Компания погасила основную сумму и проценты в сумме 470.588 и 560.000 тысяч тенге, соответственно.

В целях финансирования проекта «Строительство резервной нитки газопровода Узень-Жетыбай» Компания заключила договор о предоставлении кредитной линии от 12 июня 2007 года по ставке 8,42% годовых. В течение 2016 года на заём к выплате были начислены проценты на сумму 120.655 тысяч тенге. В течение 2016 года Компания погасила основной долг в размере 226.754 тысячи тенге, включая проценты, составившие 128.133 тысячи тенге. В течение 2017 года на заём к выплате были начислены проценты на сумму 101.562 тысячи тенге. В 2017 году Компания погасила основную сумму и проценты в сумме 226.754 и 109.783 тысячи тенге, соответственно.

29 сентября 2017 года Компания заключила соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии на сумму 13.023.000 тысяч тенге со сроком до 10 (десять) лет по проекту «Модернизация газораспределительной системы Актобе». В 2017 году Компания получила транш в размере 12.846.911 тысяч тенге по ставке 10,20% годовых с максимальным сроком займа до 10 (десять) лет. В течение 2017 года на заём к выплате были начислены проценты на сумму 316.997 тысяч тенге. Основная сумма выплачивается с сентября 2018 года.

АО «Евразийский Банк Развития»

В 2016 году Компания привлекла финансирование, заключив соглашение об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15 ноября 2016 года на сумму 7.676.900 тысяч тенге под 11,00% годовых по проекту «Модернизация газораспределительной системы Актюбинской области». В течение 2016 года на заём к выплате были начислены проценты на сумму 110.581 тысяча тенге. В течение 2017 года соответственно начислялись и выплачивались проценты в сумме 856.411 тенге и 825.825 тысяч тенге, соответственно. Основная сумма выплачивается с мая 2019 года.

АО «Европейский банк реконструкции и развития»

В соответствии с договором банковского займа от 24 ноября 2016 года, Компания получила первый транш по займу на сумму 1.080.505 тысяч тенге по проекту «Модернизация газораспределительных сетей Мангистауской, Актобинской и Костанайской областей» под 10,15% с максимальным сроком до 10 (десяти) лет. В течение 2016 года Компания начислила и выплатила вознаграждение в размере 13.423 тысячи тенге и 4.377 тысяч тенге, соответственно. В течение 2017 года Компания получила дополнительное финансирование на сумму 14.202.061 тысячи тенге в соответствии с договором банковского займа. В течение 2017 года Компания начислила и выплатила вознаграждение в размере 492.857 тысячи тенге и 404.083 тысячи тенге, соответственно. Основная сумма выплачивается с сентября 2018 года.

КТГ выступает гарантом по договорам займа с АО «Банк Развития Казахстана», АО «Евразийский банк развития», АО «Европейский банк реконструкции и развития». По состоянию на 31 декабря 2017 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данным займам.

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

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Процент- ная ставка	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Номинальная стоимость основного долга	Тенге	29 сентября 2025 года	7,50%	28.049.553	28.061.977
Дисконт				(3.666.667)	(4.005.773)
Минус краткосрочная часть выпущенных долговых ценных бумаг		27 декабря 2018 года		(12.301.076)	-
Долгосрочные вознаграждения к выплате по долговым облигациям				12.081.810	24.056.204

Движение дисконта за отчётные периоды представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
На 1 января 2016 года	(1.090.551)
Дисконт	(3.146.346)
Амортизация дисконта (Примечание 25)	231.124
На 31 декабря 2016 года	(4.005.773)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым облигациям	587.578
Краткосрочные вознаграждения к выплате по долговым облигациям	587.578
На 1 января 2017 года	(4.005.773)
Дисконт	-
Амортизация дисконта (Примечание 25)	339.106
На 31 декабря 2017 года	(3.666.667)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым облигациям	587.813
Краткосрочные вознаграждения к выплате по долговым облигациям	587.813

По состоянию на 31 декабря 2017 года долговые ценные бумаги включали облигации с фиксированной процентной ставкой, размещенные в торговой системе «КФБ» с целью финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов.

Код облигации	Количество зарегистриро- ванных облигаций	Срок выплаты купона	Номинальная стоимость в тенге	Сумма основного долга в тысячах тенге	Наименование держателей
"KTGAб1"	12.395.272	Раз в полгода	1.000	12.395.272	Различные юридические лица
"KTGAб2"	17.054.125	Раз в полгода	1.000	10.654.281	АО «КазТрансГаз»
"KTGAе1"	100	Раз в полгода	50.000.000	5.000.000	Различные юридические лица
31 декабря 2017 года				28.049.553	

В 2017 году Компания перевела 12.301.076 тысяч тенге в облигациях к оплате в состав краткосрочных обязательств в связи с предстоящим погашением облигаций в декабре 2018 года. В течение 2017 года Компания начислила и погасила проценты по облигациям к оплате в сумме 2.104.506 тысяч тенге и 2.104.271 тысяча тенге соответственно (в 2016 году: 1.442.836 тысяч тенге и 1.239.824 тысячи тенге, соответственно) (Примечание 25).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**16. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ**

Движение по доходам будущих периодов представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
На 1 января	6.020.128	5.928.104
Основные средства, полученные на безвозмездной основе (Примечание 5)	2.963.823	440.044
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 24)	(367.042)	(348.020)
На 31 декабря	8.616.909	6.020.128
Минус: краткосрочная часть доходов будущих периодов	(424.285)	(362.350)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов на 31 декабря	8.192.624	5.657.778

17. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Торговая кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 27)	29.584.462	54.734.449
Торговая кредиторская задолженность третьим сторонам	2.578.289	5.544.302
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 27)	6.416.467	6.416.467
	38.579.218	66.695.218

Начисленные обязательства перед связанными сторонами включает задолженность перед ТОО «Азнатский Газопровод» по возмещению расходов и убытков, возникших в рамках соглашения о займе газа.

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Тенге	38.575.801	66.690.718
Российские рубли	3.338	4.500
Доллары США	79	-
	38.579.218	66.695.218

18. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря 2017 года оценочные обязательства Компании представляют собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой займного газа, перед «PetroChina International Co. Ltd» на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 24.291.288 тысяч тенге) (31 декабря 2016 года: 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 24.361.458 тысяч тенге) в рамках соглашения о займе газа (Примечание 30).

19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Авансы полученные представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы, полученные за поставку газа	3.063.762	2.105.603
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 27)	38.392	74.380
Прочие полученные авансы	793.644	738.693
	3.895.798	2.918.676

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**20. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА¹**

Прочие текущие обязательства представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Начисленные обязательства	1.114.467	733.851
Прочие платежи в бюджет	944.855	–
Прочее	137.557	156.721
	2.196.879	890.572

Начисленные обязательства состоят из резервов по бонусам и резерва по неиспользованным отпускам, относящимся к сотрудникам Компании.

21. ДОХОДЫ

Доходы за год, закончившийся 31 декабря, были представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Доходы от реализации природного газа	183.061.519	161.781.029
Доходы от услуг по транспортировке газа	44.353.527	33.542.660
	227.415.046	195.323.689

22. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Стоимость проданного газа	167.597.974	145.260.569
Транспортировка и доставка	8.836.077	6.943.853
Износ и амортизация	8.607.871	7.960.380
Услуги по биллингу	4.984.892	4.262.049
Заработная плата и соответствующие налоги	3.889.365	3.182.159
Налог на имущество и прочие налоги	3.444.455	2.914.837
Потери газа в пределах норм	3.357.977	2.935.987
Ремонт и техническое обслуживание	411.334	306.234
Сырье и материалы	85.818	151.925
Изменение в оценочных обязательствах по заёмному газу (Примечание 30)	(70.170)	(451.720)
Прочее	1.099.467	890.685
	202.245.060	174.356.958

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Заработная плата и соответствующие налоги	2.067.862	1.806.546
Прочие платежи в бюджет	944.855	–
Расходы по операционной аренде	738.492	812.981
Износ и амортизация	472.622	318.539
Профессиональные услуги	280.996	380.303
Комиссии банка	265.355	281.222
Резерв по безнадежным долгам	218.080	1.327.318
Налоги помимо подоходного налога	209.128	71.689
Ремонт и техническое обслуживание	163.629	200.317
Повышение квалификации	130.259	113.354
Командировочные расходы	70.319	82.111
Реклама	50.242	47.592
Услуги связи	44.247	45.246
Снижение стоимости товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации (Примечание 8)	28.487	107.676
Штрафы и пени	(3.077.590)	–
Прочее	236.052	297.358
	2.843.035	5.892.252

Штрафы и пени представляют собой восстановление резерва по НДС предыдущего года в сумме 3.077.590 тысяч тенге, который был полностью выплачен налоговыми органами в 2016 году. В 2017 году Компания выиграла судебный спор с налоговыми органами, и ей был возмещен НДС, который впоследствии был реклассифицирован в категорию предоплаты по КПН в размере 3.077.590 тысяч тенге.

Другие платежи в бюджет представляют собой резерв по административному штрафу, который был установлен КРЕМ в размере 944.855 тысяч тенге в связи с заявлением о том, что Компания незаконно начислила штраф за нехватку договорного объема газа у клиентов в период с 2015 года по 2016 год.

В 2017 году резерв по сомнительной задолженности был уменьшен в связи с погашениями, осуществленными крупными клиентами, такими как «Энергоорталык» и «КызылордаЭлектроцентр» в размере 505.000 тысяч тенге и 324.333 тысяч тенге, соответственно.

24. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)

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

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Прочие операционные доходы		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	3.363.611	3.396.161
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 16)	367.042	348.020
Штрафы и пени	312.381	356.484
Доход от аренды	79.034	95.866
Услуги по договору доверительного управления	–	78.906
Доход от реализации товарно-материальных запасов, нетто	–	18.950
Прочие доходы	107.208	121.619
	4.229.276	4.416.006
Прочие операционные расходы		
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, подключение, техническое обслуживание)	(2.967.075)	(2.567.614)
Убыток от выбытия основных средств, нетто	(168.421)	(259.382)
Убыток от реализации товарно-материальных запасов, нетто	(64.730)	–
Расходы по аренде – износ зданий и газопроводов, операционная аренда третьим сторонам	(9.385)	(16.438)
Прочие расходы	(4)	–
	(3.209.615)	(2.843.434)