



ПРОСПЕКТ

ОБЛИГАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Акционерного общества

«КазТрансГаз Аймақ»

(АО «КазТрансГаз Аймақ»)

Суммарный объем облигационной программы:

50 000 000 000 (пятьдесят миллиардов) тенге

Дата, на которую составлен
Проспект выпуска облигаций

21 ноября 2013 г.

Дата, на которую
представлены финансовые показатели

30 сентября 2013 г.

Государственная регистрация выпуска облигаций уполномоченным органом не означает предоставление каких-либо рекомендаций инвесторам относительно приобретения облигаций, описанных в проспекте. Уполномоченный орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, не несет ответственность за достоверность информации, содержащейся в данном документе. Проспект выпуска облигаций рассматривался только на соответствие требованиям законодательства Республики Казахстан. Должностные лица эмитента несут ответственность за достоверность информации, содержащейся в настоящем проспекте, и подтверждают, что вся информация, представленная в нем, является достоверной и не вводящей в заблуждение инвесторов относительно эмитента и его облигаций.

г. Алматы 2013

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

2. Наименование Эмитента.

Полное и сокращенное наименование Эмитента

	Полное наименование	Сокращенное наименование
На государственном языке	«ҚазТрансГаз Аймақ» Акционерлік Қоғамы	«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ
На русском языке	Акционерное общество «КазТрансГаз Аймак»	АО «КазТрансГаз Аймак»
На английском языке	«KazTransGas Aimak» Joint Stock Company	«KazTransGas Aimak» JSC

Предшествующие полные и сокращенные наименования Эмитента и даты изменения

	Полное наименование	Сокращенное наименование	Дата изменения
На русском языке	Закрытое Акционерное Общество «КазТрансГаз Дистрибьюшн»	ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн»	25.01.2007 г.
На государственном языке	«ҚазТрансГаз Дистрибьюшн» Жабық Акционерлік Қоғам	«ҚазТрансГаз Дистрибьюшн» ЖАҚ	25.01.2007 г.
На английском языке	KazTransGas Distribution Closed Joint Stock Company	«KazTransGas Distribution» CJSC	25.01.2007 г.

Если эмитент был создан в результате реорганизации юридического лица (юридических лиц), необходимо указать сведения о правопреемстве в отношении реорганизованных юридических лиц и эмитента.

Созданию Общества предшествует образование ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» 15 апреля 2002 года, которое в 2005 году было реорганизовано путем присоединения к нему АО «Региональная газотранспортная система». Реорганизованная компания была переименована в АО «КазТрансГаз Аймак» (далее «Эмитент», «Компания», «Общество») 25 января 2007 года.

Общество является правопреемником ТОО «Актюбинское управление газового хозяйства», ТОО «Кызылординское управление газового хозяйства», ТОО «Таразское управление газового хозяйства», ТОО «Южно-Казахстанское управление газового хозяйства», ТОО «Мангистауская газотранспортная система», ТОО «Уральское управление газового хозяйства» реорганизованных путем присоединения к Обществу. Все права и обязанности ТОО «Актюбинское управление газового хозяйства», ТОО «Кызылординское управление газового хозяйства», ТОО «Таразское управление газового хозяйства», ТОО «Южно-Казахстанское управление газового хозяйства», ТОО «Мангистауская газотранспортная система», ТОО «Уральское управление газового хозяйства» перешли к Обществу в соответствии с договорами присоединения и передаточными актами в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

3. Сведения о государственной регистрации (перерегистрации) Эмитента.

Дата первичной регистрации Эмитента: 15.04.2002г.

Государственная перерегистрация произведена Департаментом юстиции г. Астана

Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица от 25.01.2007 № 1566-1910-01-АО года выдано Департаментом юстиции г. Алматы.

Справка о государственной перерегистрации юридического лица от 20.01.2007 года выдано Департаментом Юстиции г. Астана.

Справка о государственной перерегистрации юридического лица от 15.07.2013 года №46510-1901-АО в связи с изменением местонахождения (с изменением места регистрации).

4. Бизнес-идентификационный номер.

БИН Эмитента: 020 440 001 144

5. Информация о месте нахождения Эмитента, номера контактных телефонов и факса, адрес электронной почты.

Республика Казахстан, 010000, город Астана, район Есиль, ул. Кунаева, д. 14/3

Факс: (7172) 55 89 69

Тел: (7172) 55 89 60, 55 89 62, 55 89 63

E-mail: info@ktga.kz

6. Банковские реквизиты Эмитента.

БИК HSBKZZKX в АО «Народный сберегательный банк Казахстана»

ИИК KZ276010131000045535

КБЕ 17

7. Виды деятельности Эмитента.

Обеспечение эффективной, надежной и безопасной эксплуатации системы газораспределительных сетей высокого, среднего и низкого давления, как объекта, имеющего стратегическое значение для экономики Республики Казахстан.

Эмитент осуществляет:

1. хранение, транспортировка газа или газового конденсата по магистральным распределительным газопроводам, эксплуатация газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов, маркетинг, покупка, реализация газа потребителям;
2. локализация и ликвидация 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, приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов газового хозяйства, присоединение (врезка) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям;
4. приборная диагностика и испытание газотранспортной системы;
5. эксплуатация, планово-предупредительный, текущий и капитальный ремонт внутридомового газового оборудования, наружных газораспределительных сетей и сооружений на них, газораспределительных пунктов, систем электрохимической защиты, магистральных газопроводов и сооружений на них;
6. технический надзор на объектах строительства;
7. выдача технических условий, проектирование, согласование проектов, монтаж и демонтаж распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них, с оформлением исполнительно-технической документации;
8. защита подземных газопроводов и сооружений на них от электрохимической коррозии, строительно-монтажные работы по ремонту и замене газопроводов и сооружений на них;
9. эксплуатация, обслуживание и ремонт специализированного автотранспорта, предназначенного для обслуживания эксплуатационных, ремонтных и аварийных служб;
10. эксплуатация и обслуживание грузоподъемных механизмов (кранов);
11. ремонт, замена магистральных, распределительных газопроводов и сооружений на них, крановых узлов;
12. ремонт, периодический осмотр, техническое обслуживание котлов;

13. разработка, планирование, проектирование и строительство газовых сетей, хранилищ, накопителей и иных объектов инфраструктуры;
14. предоставление либо обеспечение предоставления необходимых услуг для прогнозирования, учета, измерения и количественного определения спроса на природный газ, а также для удовлетворения этого спроса;
15. покупка, продажа, установка, обслуживание, поверка и ремонт приборов учета и измерительных устройств, используемых в деятельности Общества;
16. предоставление услуг по ведению и организации учета;
17. осуществление научно-технической, производственно-хозяйственной и внешнеэкономической деятельности, в том числе за рубежом;
18. подготовка персонала по обслуживанию объектов газоснабжения;
19. проведение работ на рентгеновских аппаратах для выполнения рентгенографии сварных швов и соединений;
20. эксплуатация магистральных газопроводов, подъемных сооружений, а также котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
21. ремонт подъемных сооружений, а также котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
22. осуществление работ (услуг) в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
23. производство и ремонтные работы по газификации жилых и коммунально-бытовых объектов;
24. перевозка опасных грузов;
25. реализация газа на внешнем и внутреннем рынках;
26. иные виды деятельности, технологически, либо неразрывно связанные с предоставляемыми услугами (товарами, работами)

7-1. Если эмитент обладает статусом финансового агентства, то следует указать следующие сведения:

Эмитент не имеет статуса финансового агентства.

8. Сведения о наличии рейтингов, присвоенных Эмитенту или выпущенным им ценным бумагам международными рейтинговыми агентствами и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан.

25.07.2013 г. Международное рейтинговое агентство «Fitch Ratings» 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+».

По состоянию на 21.11.2013 г. рейтинги, присвоенные ценным бумагам, выпущенным Эмитентом, международными рейтинговыми агентствами и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан, отсутствуют.

8. Наименования, даты регистрации, места нахождения и почтовые адреса всех филиалов и представительств Эмитента.

Наименование филиала	Дата первичной учетной регистрации (перерегистрации)	Места нахождения и почтовые адреса
Южно-Казахстанский производственный филиал	26 февраля 2007 года №667721, серия В	Республика Казахстан, 160002, Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, Темирлановское шоссе б/н
Актюбинский	22 февраля 2007 года	Республика Казахстан, 030020,

производственный филиал	№105-1904-Ф-л	г. Актобе, ул. 312 стрелковой дивизии, 22
Мангистауский производственный филиал	2 марта 2007 года (15 ноября 2012 года)	Республика Казахстан, 130000, г. Актау, Промзона, Промплощадка ГРС, а/я 312
Атырауский производственный филиал	25 октября 2010 года №120-1915-01-Ф-л	Республика Казахстан, 060011, г. Атырау, ул. Досмухамедова, 4 (фактический адрес)
Западно-Казахстанский производственный филиал	27 февраля 2007 года №1233-1926-Ф-л	Республика Казахстан, 090001, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул. Гагарина, 29
Жамбылский производственный филиал	20 февраля 2007 года №99-1919-01-Ф-л	Республика Казахстан, 080000, Жамбылская область, г.Тараз, ул. Колбасшы Койгельды, 177
Кызылординский производственный филиал	2 марта 2007 года №120-1915-01-Ф-л	Республика Казахстан, 120014, г. Кызылорда, ул. Коркыт-Ата, 26А
Костанайский производственный филиал	6 марта 2007 года №81-1937-01-Ф-л	Республика Казахстан, 110000, Костанайская область, г. Костанай, ул. Алтынсарина, 130
Жетысуский производственный филиал	13 мая 2009 года №72-1910-06-Ф-л	Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, ул. Фурманова, д. 130
Представительство	16 января 2008 года №2233-1901-П-о	Республика Казахстан, 010000, г. Астана, р-н Сарыарка, пр. Богенбая, д. 4/1, кв. 5

10. Полное официальное наименование аудиторских организаций (фамилия, имя, при наличии - отчество аудитора), осуществлявших (осуществляющих) аудит финансовой отчетности Эмитента за последние три завершённых финансовых года с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам).

Аудит финансовой отчетности Эмитента за 2010, 2011 и 2012 года осуществлял аудитор Товарищества с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» (РК, 050060, г. Алматы, пр.Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр», тел: +7 (727) 258 59 60, Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью на территории Республики Казахстан серии МФЮ-2 №0000003, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 15 июля 2005 года) Евгений Жемалетдинов (квалификационное свидетельство аудитора №0000553) от 24 декабря 2003 года).

ТОО «Эрнст энд Янг» является членом Совета иностранных инвесторов (СИИ) при Президенте Республики Казахстан. ТОО «Эрнст энд Янг» является членом ряда деловых и профессиональных ассоциаций в Казахстане: Американская торговая палата в Казахстане, Ассоциация финансистов Казахстана, Ассоциация налогоплательщиков Казахстана, Британо-Казахстанское Общество, Германский бизнес клуб, Европейская бизнес ассоциация в Казахстане, Казахстанско-Канадская Бизнес Ассоциация, Международный налоговый инвестиционный центр, Палата аудиторов Казахстана.

Полное официальное наименование консультантов по юридическим и финансовым вопросам, с которыми заключались договоры на оказание соответствующих услуг в течение трех лет, предшествующих представлению проспекта в уполномоченный орган, с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам).

Консультационные услуги по присвоению международного кредитного рейтинга предоставлены Акционерным обществом «АСЫЛ-ИНВЕСТ», договор от 6 мая 2013 года об оказании услуг финансового консультанта. АО «АСЫЛ-ИНВЕСТ» является членом АО «Казахстанская Фондовая

Биржа» по категориям «А», «К», «Р», и «Н», аккредитованным участником Регионального Финансового Центра г. Алматы и член Ассоциации финансистов Казахстана. Лицензии Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций на осуществление брокерской и дилерской деятельности №0401201470 от 15.03.2007 года и на осуществление деятельности по управлению инвестиционным портфелем № 0403200645 от 15.03.2007 года.

В случае если имело место расторжение договора с вышеуказанными лицами, необходимо представить информацию о причине расторжения договора с указанием информации кем из сторон оно было инициировано.

Расторжение договора не имело места.

11. Дата принятия Эмитентом кодекса корпоративного управления.

Кодекс корпоративного управления утвержден решением единственного акционера (протокол №20 от 25.12.2009 года).

2. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА

12. Структура органов управления Эмитента.

- 1) Высший орган – Единственный акционер;
- 2) Орган управления – Совет директоров;
- 3) Исполнительный орган – Правление.

К исключительной компетенции Единственного акционера относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение его в новой редакции;
- 2) утверждение кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него;
- 3) добровольная реорганизация и ликвидация Общества;
- 4) принятие решения об увеличении количества объявленных акций Общества или изменении вида размещенных объявленных акций Общества;
- 5) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций Общества в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);
- 6) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение;
- 7) определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров Общества, избрание (назначение) его членов, в том числе Председателя Совета директоров, и досрочное прекращение их полномочий, определение размера и условий выплаты вознаграждений членам Совета директоров, а также утверждение положения о нем;
- 8) утверждение годового отчета Совета директоров о проделанной работе;
- 9) определение в установленном Законодательством порядке аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества, и размера оплаты ее услуг;
- 10) утверждение годовой отдельной финансовой отчетности Общества и годовой консолидированной финансовой отчетности;
- 11) утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- 12) утверждение годового отчета Общества;
- 13) принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества при наступлении случаев, предусмотренных пунктом 36 настоящего Устава;
- 14) принятие решения о добровольном делистинге акций Общества;
- 15) принятие решения об участии Общества в создании или деятельности иных юридических лиц путем передачи части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих Обществу активов;
- 16) утверждение методики определения стоимости акций при их выкупе Обществом, а также изменений и дополнений, вносимых в неё, в соответствии с Законодательством;
- 17) введение и аннулирование «золотой акции»;
- 18) в установленном порядке избрание (назначение) Генерального директора (Председателя Правления) Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 19) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и Уставом к исключительной компетенции Единственного акционера Общества.

К исключительной компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) одобрение вопросов, выносимых на рассмотрение Единственного акционера;
- 3) принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;

- 4) определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества;
- 5) определение количественного состава, срока полномочий Правления Общества, избрание (назначение) членов Правления, за исключением Генерального директора (Председателя Правления) Общества, а также досрочное прекращение их полномочий;
- 6) определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования председателя и членов Правления Общества;
- 7) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности;
- 8) подготовка и вынесение на рассмотрение Единственного акционера годового отчета Совета директоров о проделанной работе;
- 9) создание комитетов Совета директоров, утверждение положений о них;
- 10) определение в установленном Законодательством порядке размера оплаты услуг оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций Общества, либо являющегося предметом крупной сделки;
- 11) утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества, перечень которых утверждается Советом директоров, в том числе, внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг Общества;
- 12) принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них;
- 13) принятие решения о приобретении или отчуждении Обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц;
- 14) принятие решений по вопросам деятельности, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) юридического лица, десять и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) которого принадлежит Обществу;
- 15) увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;
- 16) выбор в установленном Законодательством порядке регистратора Общества в случае расторжения договора с прежним регистратором Общества;
- 17) определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;
- 18) назначение, определение срока полномочий Корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий премирования Корпоративного секретаря;
- 19) принятие решения о заключении крупных и заинтересованных сделок, за исключением сделок, указанных в подпункте 15 пункта 95 статьи 12 Устава.
- 20) утверждение учетной политики Общества;
- 21) утверждение штата (общей численности) работников и организационной структуры центрального аппарата, филиалов и представительств Общества, а также штатного расписания службы корпоративного секретаря;
- 22) утверждение бизнес-плана Общества, а также вносимых в него корректировок;
- 23) утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками и внутреннему контролю, обеспечение соблюдения и анализ эффективности, а также совершенствование таких процедур;
- 24) определение порядка и сроков получения членами Совета директоров информации о деятельности Общества, в том числе финансовой;
- 25) определение Перечня руководящих должностей Общества и его дочерних и зависимых организаций (а также утверждение квалификационных требований на занятие таких должностей), назначение на которые осуществляется только после согласования с Советом директоров;
- 26) утверждение ключевых показателей деятельности Генерального директора (Председателя Правления) и членов Правления Общества;
- 27) определение срока полномочий Службы внутреннего аудита, назначение ее руководителя и иных работников, а также досрочное прекращение их полномочий;
- 28) утверждение ежегодного плана работы Службы внутреннего аудита;
- 29) определение порядка работы Службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда

- и премирования работников Службы внутреннего аудита, принятие решений о наложении на них дисциплинарных взысканий, а также утверждение квалификационных требований к работникам Службы внутреннего аудита;
- 30) определение нормативов положенности служебных легковых автомобилей и нормы площадей для размещения административного аппарата;
 - 31) определение порядка и условий возмещения расходов работникам Общества, направляемым в служебные командировки;
 - 32) определение лимитов возмещаемых расходов за счет средств Общества при предоставлении работникам права пользования мобильной связью, лимитов представительских расходов и иных лимитов по решению Единственного акционера;
 - 33) иные вопросы, предусмотренные Законодательством и Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Единственного акционера Общества.

В компетенцию Правления Общества входит принятие решений по следующим вопросам:

- 1) утверждает штатное расписание Общества с учетом утвержденных Советом директоров штата (общей численности) работников и организационной структуры Общества и штатного расписания службы корпоративного секретаря, а также утверждает штат (общую численность), штатное расписание его филиалов и представительств;
- 2) издает решения (постановления) и дает поручения, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- 3) организует работу по размещению акций;
- 4) координирует и направляет работу филиалов, представительств Общества;
- 5) принимает решения по вопросам финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества;
- 6) утверждает документы, принимаемые в целях организации деятельности Общества, не входящие в перечень документов, указанный в подпункте 11) пункта 54 настоящего Устава;
- 7) в установленном порядке принимает решение об оказании Обществом спонсорской (благотворительной) помощи;
- 8) принимает решения об увеличении обязательств Общества на сумму, составляющую от пяти до десяти процентов от размера его собственного капитала;
- 9) принимает решения о приобретении или отчуждении Обществом до десяти процентов акций (долей участия) в уставном капитале других юридических лиц, в том числе, юридических лиц, акционером (участником) которых является Общество, а также принимает решения по вопросам их деятельности, за исключением случаев, предусмотренных Законодательством и Уставом Общества;
- 10) определяет порядок осуществления Обществом прав акционера (участника) в отношении организаций, указанных в подпункте 9) настоящего пункта;
- 11) предварительно одобряет вопросы, принятие решений по которым отнесено к компетенции Единственного акционера или Совета директоров;
- 12) разрабатывает, одобряет и представляет в Совет директоров проект бизнес-плана Общества, а также вносимых в него корректировок;
- 13) осуществляет подготовку и реализацию бизнес-плана Общества, а также несет ответственность за его исполнение;
- 14) несет ответственность за применение процедур внутреннего контроля и управления рисками в Обществе;
- 15) принимает в порядке, определенном Фондом, решение о заключении сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность с юридическими лицами, входящими в группу Фонда в соответствии с Законом РК «О Фонде национального благосостояния».
- 16) принимает решения по иным вопросам обеспечения деятельности Общества, не относящимся к исключительной компетенции Единственного акционера и Совета директоров Общества.

Правление Общества вправе принять решение по любым другим вопросам деятельности Общества, не отнесенным Законодательством и Уставом к компетенции других органов и должностных лиц Общества.

Служба внутреннего аудита – орган, осуществляющий контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента. Служба внутреннего аудита обладает для этой цели правом безусловного доступа ко всей информации и документации Общества в порядке, предусмотренном внутренними документами Общества. Служба внутреннего аудита своевременно уведомляет Совет директоров о существенных недостатках в системе управления рисками в Обществе. Служба внутреннего аудита непосредственно подчиняется Совету директоров и отчитывается перед ним о своей работе.

13. Члены Совета директоров Эмитента.

- 1) **Фамилия, имя, при наличии – отчество, год рождения каждого из членов совета директоров и дата вступления этих лиц в должности эмитента, в том числе председателя совета директоров.**
- 2) **Фамилия, имя, при наличии – отчество, год рождения независимых членов совета директоров и дата вступления этих лиц в должности.**
- 3) **Должности, занимаемые каждым из членов совета директоров эмитента за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.**

№ 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	Сұлтанғали Серік 17.04. 1953 года	АО «НК СПК «Жетысу» с сентября 2007 года по январь 2009 года – Председатель Правления АО «КазТрансГаз» с января 2010–по февраль 2011 года, с августа 2012 года – настоящее время Генеральный Директор (Председатель Правления), представитель Единственного акционера АО «КазТрансГаз Аймак» с 26 июня 2013 года по настоящее время – Председатель Совета Директоров	нет
2	Байзаков Айбек Сабитович 22.11.1965 года	АО «Интергаз Центральная Азия» с декабря 2006 года по август 2009 года – Заместитель Генерального директора АО «КазТрансГаз» с августа 2009 года по настоящее время – Управляющий директор, Заместитель Генерального директора по маркетингу газа АО «КазТрансГаз Аймак» с 26 июня 2013 года по настоящее время – член Совета Директоров	нет
3	Шарипбаев Кайрат Каматаевич 16.08.1963 года	АО «Данко» с 2006 года по январь 2009 года – Председатель Совета Директоров	нет

		<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с января 2009 года по настоящее время – Генеральный директор (Председатель Правления)</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 26 июня 2013 года по настоящее время – член Совета Директоров</p>	
4	<p>Касымов Серкумар Мажинвич 30.10.1948 года</p>	<p>АО ИЭИ МЭиБП РК с мая 2007 года по февраль 2009 года – Главный научный сотрудник</p> <p>Научно-инновационная компания «БЕК-ГАЛ» с марта 2009 года по март 2010 года – Директор Центра экономики и логистики</p> <p>Национальный Педагогический Университет им. Абая с марта 2009 года по настоящее время – Координатор научных программ</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 26 июня 2013 года – по настоящее время член Совета Директоров, Независимый директор</p>	нет
5	<p>Жаманбалин Серик Жардемович 24.06.1983 года</p>	<p>ТОО «КМГС» с июня 2006 года по ноябрь 2008 года – Старший юрист</p> <p>ТОО «OlympexAdvisers» с декабря 2008 года по апрель 2010 года – Старший юрист с апреля 2010 года по настоящее время – Руководитель инвестиционных проектов</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 26 июня 2013 года по настоящее время – член Совета Директоров, Независимый директор</p>	нет

4) Участие каждого члена совета директоров эмитента в его уставном капитале (акции/доли) и в его дочерних и зависимых организациях с указанием долей участия.

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

5) Изменения в составе Совета директоров в течение предыдущих двух лет.

В составе Совета директоров в течение предыдущих двух лет происходили следующие изменения:

5.1) Решением Единственного акционера Общества протокол №6 п.3-1 от 20 апреля 2011 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- Досрочно прекращены полномочия Председателя Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Сұлтанғали Серік
- Председателем Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран Берлибаев Данияр, Генеральный директор (Председатель Правления) АО «КазТрансГаз»

5.2) Решением Единственного акционера Общества протокол №2 п.3 от 13 февраля 2012 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- Досрочно прекращены полномочия Председателя Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Берлибаева Данияра
- Досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Жылкишиева Куаныша Болатовича
- Председателем Совета директоров избран Султан Нурбол, Генеральный директор (Председатель Правления) АО «КазТрансГаз
- Членом Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран Байзаков Айбек, Управляющий директор по маркетингу АО «КазТрансГаз»

5.3) Решением Единственного акционера Общества протокол №9 п.3 от 3 сентября 2012 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- Досрочно прекращены полномочия Председателя Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Султан Нурбола
- Председателем Совета директоров избран Султанғали Серік

5.4) Решением Единственного акционера Общества протокол №5 п.13 от 26 июня 2013 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- Председателем Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран Султанғали Серік, Генеральный директор (Председатель Правления) АО «КазТрансГаз»
- Членом Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран Байзаков Айбек, Заместитель Генерального директора по маркетингу газа АО «КазТрансГаз»
- Членом Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран Шарипбаев Кайрат, Генеральный директор (Председатель Правления) АО «КазТрансГаз Аймак»
- Независимым директором избран Касымов Серкумар
- Независимым директором избран Жаманбалин Серик

13-1. Комитеты Совета директоров Эмитента.

Отсутствуют.

13-2. Служба внутреннего аудита.

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

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

Дата рождения: 13.02.1981 г.

Дата вступления в должность: 31.05.2011 г.

14. Исполнительный орган Эмитента.

ФИО, дата рождения членов	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в том числе по	Доля участия в оплаченном
---------------------------	---	---------------------------

Правления	совместительству (в хронологическом порядке)	уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Шарипбаев Кайрат Каматаевич 16.08.1963 года	<p>АО «Данко» с 2006 года по январь 2009 года – Председатель Совета Директоров</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с января 2009 года по настоящее время – Генеральный директор (Председатель Правления)</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с 26 июня 2013 года по настоящее время – член Совета Директоров</p>	нет
Полномочия	<ol style="list-style-type: none"> 1. Распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности среди членов Правления; 2. Созывает заседания Правления и обеспечивает представление на рассмотрение необходимых материалов; 3. Представляет Совету Директоров Общества кандидатуры для избрания членами Правления; 4. Осуществляет иные функции, предусмотренные законодательством РК и уставом Общества. 	
Касеев Еркен Зарипович 14.08.1967 года	<p>АО «КазТрансГаз» с сентября 2008 года по январь 2009 года – Советник Генерального директора</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с мая 2009 года по настоящее время – Заместитель Генерального директора, Первый заместитель Генерального директора</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с февраля 2009 года по настоящее время – Член Правления</p>	нет
Полномочия	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества; 2. Устанавливает вознаграждения и компенсации; 3. Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита; 4. Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 5. Не должен использовать или допускать использование имущества Общества в противоречии с уставом, решениями Единственного акционера и Совета Директоров Общества, а также в личных целях и злоупотреблять при совершении сделок со своими аффилированными лицами. 	
Айдосов Галым Аллаярбекович 29.06.1960 года	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с мая 2002 года по настоящее время – Заместитель Генерального директора, Управляющий директор по экономике и финансам, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам, Финансовый директор</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с мая 2012 года по настоящее время – Член Правления</p>	Нет
Полномочия	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества; 	

	<ol style="list-style-type: none"> 2. Устанавливает вознаграждения и компенсации; 3. Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита; 4. Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 5. Не должен использовать или допускать использование имущества Общества в противоречии с уставом, решениями Единственного акционера и Совета Директоров Общества, а также в личных целях и злоупотреблять при совершении сделок со своими аффилированными лицами. 	
<p>Матвалиев Нурлан Адилтаевич 01.11.1955 года.</p>	<p>Налоговый Комитет Алматинской области с августа 2006 года по сентябрь 2007 года – Заместитель Председателя</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с октября 2010 года по настоящее время – Управляющий директор</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с мая 2012 года по настоящее время – Член Правления</p>	нет
<p>Полномочия</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества; 2. Устанавливает вознаграждения и компенсации; 3. Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита; 4. Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 5. Не должен использовать или допускать использование имущества Общества в противоречии с уставом, решениями Единственного акционера и Совета директоров Общества, а также в личных целях и злоупотреблять при совершении сделок со своими аффилированными лицами. 	
<p>Темирханов Ерканат Уакбаевич 25.04.1958 года</p>	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с декабря 2009 года по февраль 2010 года – Директор Департамента тарифообразования и ценовой политики</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с февраля 2010 года по настоящее время – Член Правления, Управляющий директор</p>	нет
<p>Полномочия</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества; 2. Устанавливает вознаграждения и компенсации; 3. Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита; 4. Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 5. Не должен использовать или допускать использование имущества Общества в противоречии с уставом, решениями Единственного акционера и Совета Директоров Общества, а также в личных целях и злоупотреблять при совершении сделок со своими аффилированными лицами. 	
<p>Сулейманов Рустам Эдуардович 04.03.1973 года</p>	<p>АО «КазТрансГаз Аймак» с февраля 2009 года по настоящее время – Управляющий директор, Директор Департамента маркетинга и контрактов</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с февраля 2009 года по настоящее время – Член Правления</p>	нет
<p>Полномочия</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества; 2. Устанавливает вознаграждения и компенсации; 	

	<ol style="list-style-type: none"> 3. Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита; 4. Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 5. Не должен использовать или допускать использование имущества Общества в противоречии с уставом, решениями Единственного акционера и Совета директоров Общества, а также в личных целях и злоупотреблять при совершении сделок со своими аффилированными лицами. 	
Сердиев Ибулла Джумагулович 31.01.1976 года	<p>Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» с октября 2009 года по апрель 2011 года – Директор</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймак» с апреля 2011 года по сентябрь 2011 года – Директор Департамента мониторинга договоров и цен с сентября 2011 года по настоящее время – Управляющий директор, с сентября 2013 года по настоящее время – Заместитель генерального директора</p>	нет
Полномочия	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определяет условия оплаты труда и премирования, предусмотренные внутренними документами Общества; 2. Устанавливает вознаграждения и компенсации; 3. Обеспечивает целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита; 4. Контролирует раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства; 5. Не должен использовать или допускать использование имущества Общества в противоречии с уставом, решениями Единственного акционера и Совета Директоров Общества, а также в личных целях и злоупотреблять при совершении сделок со своими аффилированными лицами. 	

15. В случае если полномочия исполнительного органа Эмитента переданы другой коммерческой организации.

Настоящий пункт акционерными обществами не заполняется.

16. Вознаграждение, выплачиваемое Членам Совета Директоров, Членам исполнительного органа и другим руководящим лицам Эмитента.

Общий размер вознаграждения (денежного, ценными бумагами или в какой-либо другой форме) за последние три месяца (вознаграждение членам правления выплачивается за весь прошедший год единовременно), предшествующие дате принятия решения о выпуске облигаций тыс. тенге без учета налогов, тыс. тенге

Членам Совета Директоров Общества вознаграждение не выплачивается.

Членам Правления – 178 774 тыс.тенге.

Планируемый общий размер вознаграждения, подлежащий выплате в течение последующих двенадцати месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций без учета налогов, тыс. тенге.

Членам Совета директоров Общества вознаграждение не выплачивается.

Членам Правления – 218 434 тыс.тенге

В соответствии с решением Совета Директоров АО «Самрук-Энерго» являющегося Единственным акционером Общества (протокол №7 от 11.06.2010 года) установлено годовое фиксированное вознаграждение независимым директорам Совета директоров Общества в размере 1 500 000 тенге.

17. Организационная структура Эмитента.

1. Структурные подразделения, филиалы и представительства Эмитента

Организационная структура центрального аппарата Эмитента приведена в приложении №1. Эмитент также имеет представительство в г. Астана (Республика Казахстан, 010000, г. Астана, р-н Сарыарка, пр. Богенбая, д. 4/1, кв. 5).

2. Общее количество работников Эмитента, в том числе работников филиалов и представительств Эмитента

По состоянию на 01 мая 2013 года общее количество работников Эмитента, в том числе работников филиалов и представительств Эмитента составляет 5 148 человек.

3. Сведения о руководителях ключевых подразделений Эмитента.

Ф.И.О. лица, являющегося руководителем структурного подразделения Эмитента	Наименование подразделения, должность
Кнауэр Федор Оттович	Директор производственно-технического департамента
Сейтжанов Демеу Нурсултанович	Директор департамента экономики и тарифообразования
Тасмуханов Ержан Тасмуханович	Директор департамента маркетинга и контрактов
Сагымбеков Руслан Бекболатович	Директор департамента инвестиционной политики
Абдыгулова Найля Умирзаковна	Директор департамента управления персоналом
Исмагулов Азамат Амангалиевич	Директор юридического департамента
Айтжанов Ерик Баймухаметович	Директор департамента внутреннего контроля
Кусепбаев Сакен Оразбекович	Директор департамента планирования денежных потоков
Бухарбаев Чингис Джамбулович	Главный бухгалтер
Рубанов Николай Витальевич	Директор департамента материально-технического снабжения
Жумагалиев Болат Кайратович	Директор департамента организации закупок и мониторинга договоров и цен
Нуртазин Марат Кикбаевич	И.о. Директор департамента капитального строительства
Рахимов Бердибек Муминович	Директор департамента по сервисным проектам
Дамбакулова Эльмира Макамтажаевна	Директор департамента управления активами
Рыскулова Адель Робертовна	Директор департамента промышленной безопасности, охраны труда и экологии
Черкизова Екатерина Владимировна	Начальник отдела труда и заработной платы
Турсынбаев Тимур Кайргелдыевич	Директор департамента информационных технологий
Каскирова Марал Сейткуловна	Руководитель службы управленческой отчетности и анализа
Курманкулов Бексултан Турганбекович	Руководитель пресс-службы
Маханова Зауреш Едыгеевна	Начальник канцелярии

3. АКЦИОНЕРЫ И АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ЭМИТЕНТА

18. Акционеры (участники) Эмитента.

1. Сведения об акционерах (участниках) Эмитента, владеющих десятью и более процентами долей участия в уставном капитале данного юридического лица и информация об акционерах (участниках), которые владеют десятью и более процентами долей (размещенных и голосующих) акций Эмитента.

Информация по состоянию на 21.11.2013 г.

Полное и сокращенное наименование акционеров – юридических лиц или Ф.И.О. акционеров физических лиц	Место нахождения юридического лица	Общее количество акций, принадлежащих акционеру с указанием вида акций	Доля от размещенных акций Эмитента	Доля от голосующих акций Эмитента
АО «КазТрансГаз»	Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра 19	53 009 082 акции простые	100%	100%

2. Сведения о лицах, не являющихся акционерами (участниками) Эмитента, но обладающие правом контролировать деятельность Эмитента через другие организации. Отсутствуют.

19. Сведения о юридических лицах, у которых Эмитент владеет десятью и более процентами акций (долей) с указанием полного наименования юридического лица, его места нахождения, процентного соотношения акций (доли) Эмитента в его уставном капитале, вида деятельности, фамилии, имени, при наличии – отчества, первого руководителя. Отсутствуют.

20. Информация о промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях, консорциумах, в которых участвует Эмитент.

Эмитент не участвует в промышленных, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях, консорциумах.

21. Сведения о других аффилированных лицах Эмитента.

Список физических и юридических лиц приведен в Приложении №2.

22. Сделки с участием аффилированных лиц.

В данном пункте раскрывается информация о сделках, проведенных Эмитентом за последний год с участием лиц, являющихся по отношению к Эмитенту аффилированными в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Отсутствуют.

22.1 При выпуске облигаций специальной финансовой компании раскрывается информация об аффилированности сторон сделки секьюритизации с указанием основания для признания аффилированности и даты ее возникновения.

Эмитент не является специальной финансовой компанией.

4. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

23. Краткое описание общих тенденций в деятельности Эмитента, в том числе по основным видам деятельности.

1) Сведения об организациях, являющихся конкурентами Эмитента.

Сектор газоснабжения

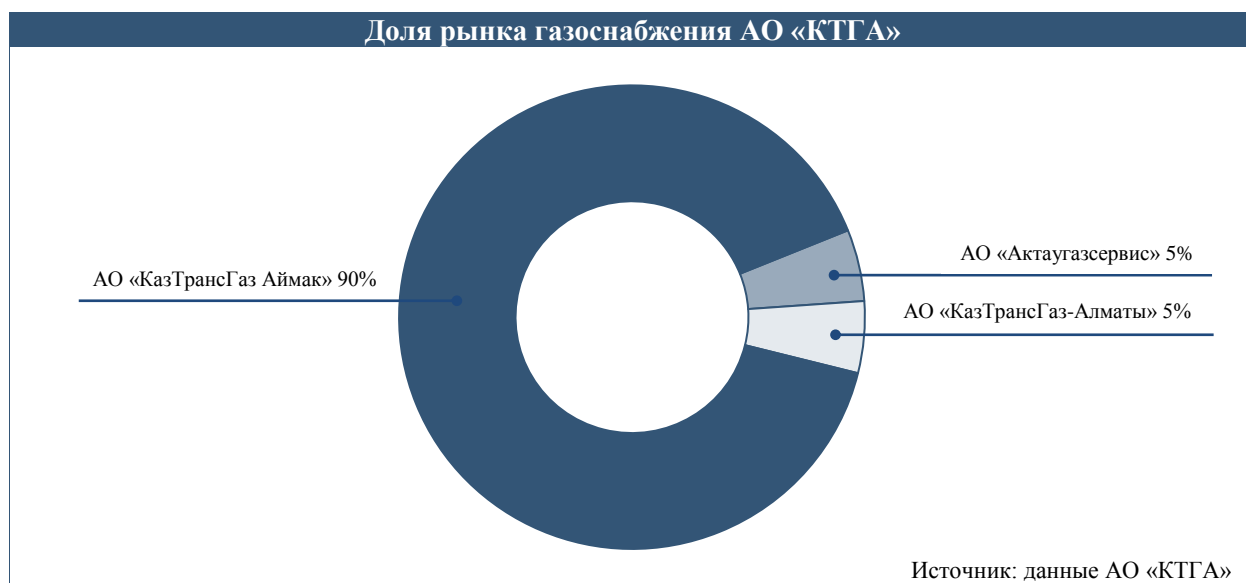
АО «КТГА» является субъектом естественных монополий на казахстанском рынке сбыта и распределения товарного газа. 1 октября 2013 года АО «КТГА», в рамках исполнения постановления правительства РК №939 от 14 сентября 2010 года, завершил этап объединения газораспределительных сетей всех регионов страны в качестве Единого Оператора на внутреннем рынке газоснабжения. АО «КТГА» поставляет товарный газ в 8 из 9 газифицированных регионов Казахстана: Южно-Казахстанскую, Костанайскую, Жамбылскую, Актюбинскую, Атыраускую, Западно-Казахстанскую, Кызылординскую и Мангистаускую области, охватывая своими услугами 90% рынка сбыта товарного газа страны.

Другие предприятия, осуществляющие деятельность по транспортировке газа по распределительным газопроводам, обеспечению газоснабжения населения, коммунально-бытовых, промышленных организаций и управление инфраструктурой, включают в себя АО «Актаугазсервис» и АО «КазТрансГаз-Алматы». Данные компании являются предприятиями регионального значения и каждое из них обслуживают не более одного региона страны.

АО «Актаугазсервис» является оператором в области газоснабжения города Актау и Мунайлинского района Мангистауской области. Основными видами деятельности является транспортировка газа по распределительным трубопроводам, а также эксплуатация газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов.

АО «КазТрансГаз-Алматы», дочернее предприятие АО «КазТрансГаз», является региональным оператором по газоснабжению города Алматы и Алматинской области.

АО «Аркагаз», дочернее предприятие ГУ «Управление финансов Западно-Казахстанской области». Основными видами деятельности общества являются газификация Западно-Казахстанской области; обеспечение потребителей региона на договорной основе газом; закуп, реализация газа; проектирование, строительство и эксплуатация газопроводов.



2) Сравнительная характеристика деятельности Эмитента со среднеотраслевыми показателями внутри Республики Казахстан и со среднемировыми, если это представляется возможным.

АО «КТГА» осуществляет деятельность по транспортировке газа по распределительным сетям, обеспечению безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых, промышленных предприятий и управлению инфраструктурой. АО «КТГА» представляет собой крупнейший газораспределительный комплекс страны, включающий более 24 тыс. км распределительных и магистральных газопроводов и всю необходимую инфраструктуру.

Развитие газовой отрасли – один из основных приоритетов казахстанской экономики и проблема бесперебойного снабжения природным газом казахстанских потребителей является для Правительства страны актуальной и насущной. Эту важную и ответственную миссию взяло на себя АО «КТГА» - одна из крупнейших и наиболее динамично развивающихся казахстанских компаний. АО «КТГА» является важнейшим звеном в процессе осуществления программ Государства по газоснабжению, что подтверждается поддержкой в виде субсидий, грантов и кредитов по низким процентным ставкам для осуществления стратегических проектов.

Мировой рынок газовой промышленности

Основные сегменты мирового рынка газа сконцентрированы в США, Европе и Юго-Восточной Азии. По данным Международного Энергетического Агентства (МЭА), в 2012 году 46% общемирового импорта природного газа пришлось на долю стран Азии, в то время как 45% импорта обеспечили страны Западной и Центрально Европы. Европа остается крупнейшим импортером сырья по газопроводам, однако почти в четыре раза уступает странам Азии по объемам импорта сжиженного природного газа. На долю Китая в 2012 году пришлось 40% всего мирового импорта газа в страны, не входящие в Организацию Экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Согласно прогнозам МЭА, в ближайшие пять лет общемировой спрос на газ будет расти в среднем на 2,4% в год.



Мировое потребление природного газа по секторам (тр. куб. футов)



Динамика мировых цен на природный газ



Потребление природного газа на душу населения в странах СНГ



Газовая промышленность Казахстана

Рынок газоснабжения Казахстана включает в себя следующие сектора:

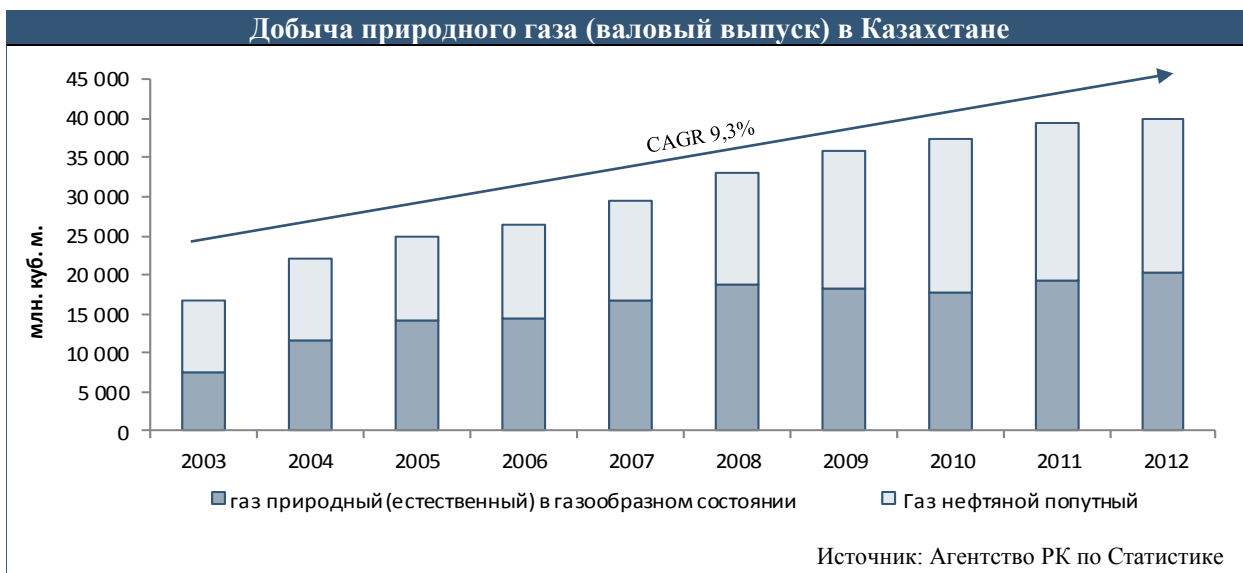
- транспортировку газа по распределительным сетям
- обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых, промышленных предприятий
- управление инфраструктурой.
- Оказание сервисных услуг

Газораспределительная система Республики Казахстан представляет собой комплекс технологически взаимосвязанных сооружений, состоящий из газопроводов (линейной части) и сопряженных с ними объектов, предназначенный для транспортировки товарного газа от магистрального газопровода до газопотребляющих систем.

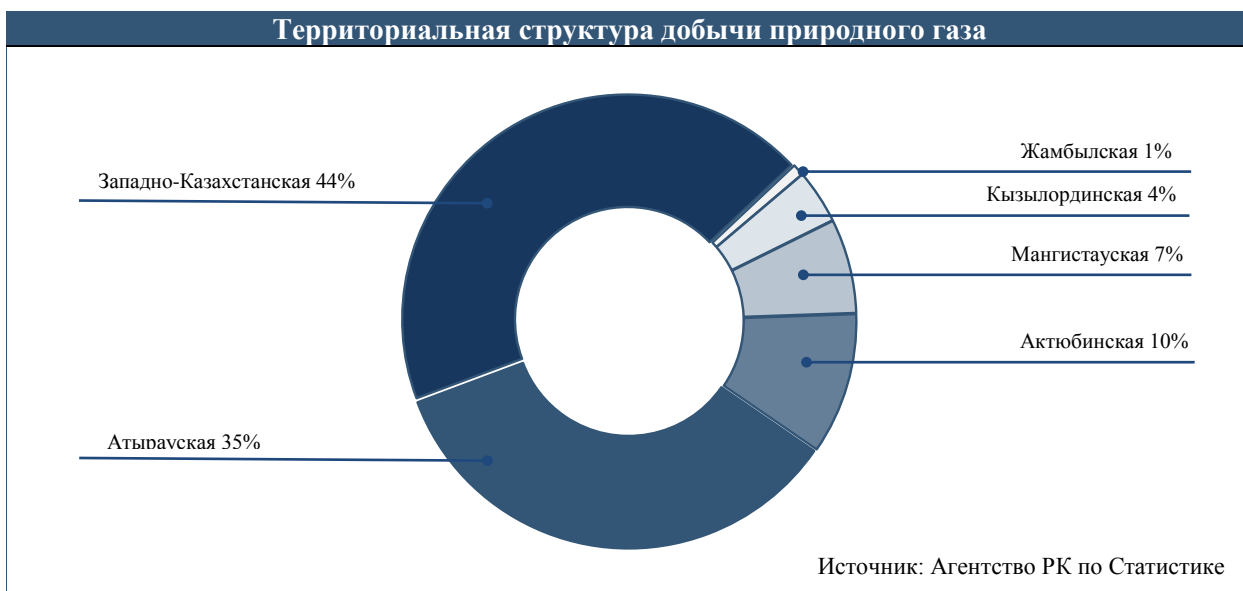
Казахстанский рынок газоснабжения представляет собой двухуровневую систему: оптовый и региональный розничный рынок. На оптовом рынке газораспределительные компании предоставляют газ крупным промышленным предприятиям. Участниками розничного рынка газоснабжения являются все домохозяйства, потребляющие газ.

В целом по республике газифицировано более 880 населенных пунктов, что составляет около 20% от общего числа. С 2004 по 2012 годы реализовано 80 проектов в газовой отрасли, что позволило обеспечить газом 210 населенных пунктов.





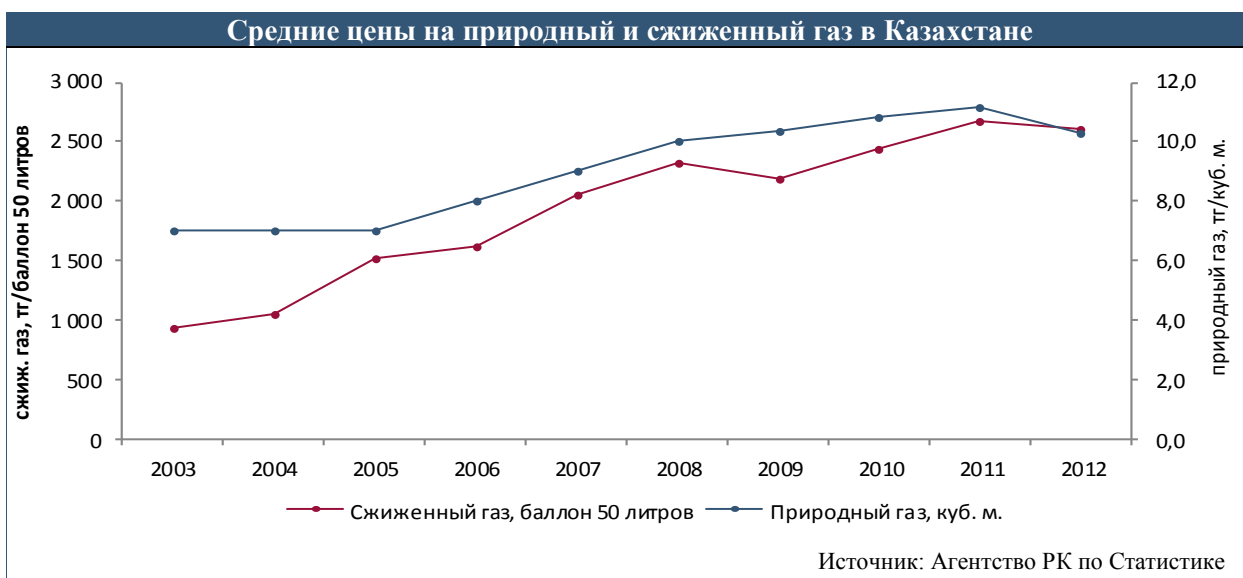
Как видно из графика, в Казахстане наблюдается стабильное увеличение объемов производства природного газа. В период с 2003 по 2012 гг. добыча природного газа росла на CAGR 9,3%. В 2012 году в республике было произведено 40 261,3 млн. куб. м. газа.



В соответствии с исторически сложившейся системой магистральных и распределительных газопроводов природный газ поставляется в 9 из 14 областей республики. Значительное внимание Правительством РК уделяется осуществлению мероприятий по газификации населенных пунктов республики. С 2004 по 2012 год включительно из республиканского бюджета на эти цели было выделено свыше 60 млрд. тенге. Принятые меры позволили газифицировать природным газом свыше 250 населенных пунктов Актюбинской, Атырауской, Костанайской, Жамбылской, Западно-Казахстанской, Мангистауской и Южно-Казахстанской областей.



Производство сжиженных пропана и бутана в Казахстане росло на CAGR 7,4% с 2003 по 2012 гг., а производство углеводородных сжиженных газов увеличивалось на CAGR 5,0% за данный период.



Динамика средних цен на природный и сжиженный газ в Казахстане имеет тенденцию к росту. Средние цены на природный газ росли на CAGR 3,9% с 2003 по 2012 гг., тогда как средние цены на сжиженный газ увеличивались на CAGR 10,7% за тот же период. В 2012 году средняя цена на природный газ была равна 10,31 тыс. тенге/куб. м., на сжиженный газ – 2 609 тыс. тенге/баллон 50 л.

Закон «О газе и газоснабжении»

В целях обеспечения энергетической и экологической безопасности Республики Казахстан, создания условий для бесперебойного обеспечения газом максимального широкого круга потребителей и увеличения доли газа в топливно-энергетическом балансе РК, создания условий для эффективного использования добываемого попутного газа на нужды РК, Министерством нефти и газа разработан проект Закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении», который подписан Президентом Республики Казахстан 9 января 2012г.

Закон позволит:

1. Обеспечить бесперебойные поставки товарного газа на внутренний рынок и комплексное развитие газотранспортных сетей республики, создание единого национального оператора. Эти меры позволят упорядочить систему снабжения страны товарным газом и решить вопросы высокого износа сетей;
2. Разработку Генеральной схемы газификации территории РК;
3. Стимулировать развитие рынка сжиженного природного газа. Это означает, что сжигаемый в настоящее время на факелах попутный газ будет направлен в первоочередном порядке на обеспечение внутреннего рынка республики.

Экспорт и международный транзит газа

В целях повышения транзитного и экспортного потенциала страны реализуется проект строительства газопровода Казахстан – Китай. В настоящее время построены и введены в эксплуатацию две нитки первого участка газопровода Казахстан-Китай, а также транспортировано более 43 млрд.куб.м. транзитного газа в КНР.

Также в целях расширения первого участка прорабатывается строительство третьей нитки газопровода мощностью 25 млрд. куб. м. в год, по которому 27 июля 2011 года Сторонами подписан Протокол о внесении изменений и дополнений в Соглашение между Правительством РК и Правительством КНР о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 года, которое в настоящее время проходит внутригосударственные процедуры по вступлению его в силу.

Постановлением Правительства Республики Казахстан от 5 июля 2012 года № 918 установлены квоты на привлечения иностранной рабочей силы на 2012 год по приоритетным проектам и утверждены условия выдачи разрешения на привлечение иностранной рабочей силы по приоритетным проектам, таким как строительства нитки «С» первого участка МГ «Казахстан-Китай», строительства МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» и строительства 2-ой, 3-ей очереди Жанажольского ГПЗ. Также на стадии реализации находится проект строительства второго участка газопровода Казахстан-Китай по маршруту «Бейнеу-Бозой-Шымкент» и в целях исполнения поручения Главы государства с 1 августа 2012 года ведутся строительно-монтажные работы.

Кроме того, в соответствии с посланием Главы государства народу Казахстана от 27 января 2012 года прорабатывается проект строительства газопровода «Тобол-Кокшетау-Астана» для газификации г. Астана и северных регионов страны, что позволит обеспечить природным газом ранее не газифицированные регионы республики. В настоящее время по данному проекту разработано ТЭО и ПСД и прорабатывается вопрос финансирования из антикризисных средств АО «ФНБ «Самрук-Казына». В качестве источника сырьевой базы проекта планируется использовать природный газ российского происхождения, поставляемый по схеме замещения (СВОП – операции) с месторождений западного Казахстана, в дальнейшем возможна поставка газа с планируемого Карачаганакского газоперерабатывающего завода (далее – КППЗ), который также был озвучен в январском послании Главы государства.

В настоящее время по проекту строительства КППЗ итальянской компанией Эни разработано ТЭО и получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза». Кроме того, в настоящее время прорабатывается вопрос газификации Восточно-Казахстанской области путем строительства газопровода «Сарыбулак-Зимунай».

В рамках 6-го заседания казахстанско-китайского Комитета по сотрудничеству подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве и строительстве газопровода «Сарыбулак-Зимунай» (10

декабря 2012 года в г. Астана). В настоящее время проводятся внутригосударственные процедуры по вступлению его в силу.

3) Прогноз в отношении будущего развития отрасли и положения Эмитента в данной отрасли.

Планы Правительства РК в газовой промышленности на 2013 год

- продолжить реализацию проектов строительства газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент», «Казахстан-Китай», «Сарыбулак-Зимунай», «Тобол-Кокшетау-Астана»;
- завершить внутригосударственные процедуры по вступлению в силу Протокола о внесении изменений и дополнений в Соглашение между Правительством РК и Правительством КНР о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 года;
- завершение переговорного процесса с РФ по вопросам создания СП на базе Оренбургского ГПЗ с учетом вопросов строительства КППЗ и развития 3-й фазы Карачаганак до конца первого полугодия 2013 года;

В 2013 году планируется реализация 46 бюджетных инвестиционных проектов газовой отрасли.

24. Сведения о контрактах, соглашениях, заключенных Эмитентом, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента.

Договор с ТОО "Тенгизшевройл" № ОК 140747 от 19.12.2012г., сумма договора с которым составляет более 25% активов Общества.

25. Сведения о лицензиях, патентах, разрешениях, полученных Эмитентом для осуществления его деятельности, с указанием даты и номера документа, срока действия и органа, выдавшего данный документ.

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 занятие строительномонтажными работами (наименование лицензируемого вида деятельности (действия) в соответствии с Законом РК «О лицензировании»), выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

26. Объемы реализованной продукции (выполненных работ, услуг) за последние два года или за период фактического существования в принятых физических или количественных единицах измерения.

Объем реализации газа 2010-2013 гг. (куб. м.)

Регионы	2010	2011	2012	6 мес. 2013	9 мес. 2013
Жамбылская область	800 725	1 276 607	1 398 607	644 206	810 763
Южно-Казахстанская область	899 346	1 021 965	1 154 829	556 794	660 880
Кызылординская область	217 881	231 731	261 377	137 577	185 429

Западно-Казахстанская область	636 733	789 531	999 289	829 472	1 098 806
Актюбинская область	1 044 107	1 409 774	2 533 490	797 391	990 626
Костанайская область	866 417	936 515	929 764	502 509	624 031
Мангистауская область	535 532	2 099 564	2 321 376	1 268 072	1 736 802
Атырауская область	-	-	119 100	208 735	225 343
Итого	5 000 741	7 765 687	9 717 831	4 944 755	6 332 681

Объем транспортировки газа 2010-2013 гг. (куб. м.)

Регионы	2010	2011	2012	6 мес. 2013	9 мес. 2013
Жамбылский ПФ	428 579	526 878	543 103	290 620	315 179
Южно-Казахстанский ПФ	482 893	586 542	662 154	344 195	391 304
Кызылординский ПФ	216 268	230 229	259 721	136 950	167 460
Западно-Казахстанский ПФ	546 424	617 198	564 769	305 782	334 127
Актюбинский ПФ	1 067 338	1 153 108	1 151 099	640 615	722 538
Костанайский ПФ	-	-	-	28 359	53 748
Мангистауский ПФ	-	88 582	310 301	229 192	241 528
Атырауский ПФ	-	-	138 991	274 841	372 655
Итого	2 741 502	3 202 536	3 630 139	2 250 553	4 116 208
Мангистауский ПФ	1 974 242	2 073 784	2 090 717	1 099 681	1 517 669



Анализ изменений в объемах реализованной продукции (оказанных работ, услуг) Эмитента за последние два года или за период фактического существования.

В 2011 году объем реализации и транспортировки газа составил 7,8 млн. куб. м. и 3,2 млн. куб. м., соответственно, что на 55,3% и 16,8% выше показателей аналогичного периода прошлого года. В 2012 году объем реализации и транспортировки газа составил 9,7 млн. куб. м. и 3,6 млн. куб. м., соответственно, что на 25,1% и 13,4% выше показателей аналогичного периода прошлого года.

В 2011 году среди всех регионов наибольшую долю в объеме реализации газа составляла Мангистауская область с 2,1 млн. куб. м. газа, что составляет 27% от общего объема, наименьшую долю составляла Кызылординская область с 0,2 млн. куб. м. газа – 3% от общего объема. В 2012

году наибольшую долю в объеме реализации газа составляла Актюбинская область с 2,5 млн. куб. м. газа, что составляет 26% от общего объема, наименьшую долю составляла Атырауская область с 0,1 млн. куб. м. газа – 1% от общего объема. В объеме транспортировки газа в 2011-2012 гг. лидировала Мангистауская область.

Общие сведения по ГП, сооружениям и приборам учета

Наименование	Ед. изм.	Итого	Производственные филиалы								
			ЮКО	Жамбылский	Актюбинский	ЗКО	Кызыл-ординский	Костанайский	Мангистауский		Атырауский
									МГ	РС	
КТГА	км	20 116	3 783	2 917	1 928	3 389	1 049	682	429	2 474	3 465
<i>ГП высокого давления</i>	<i>км</i>	<i>4 999</i>	<i>490</i>	<i>239</i>	<i>532</i>	<i>1 324</i>	<i>86</i>	<i>243</i>	<i>428</i>	<i>736</i>	<i>921</i>
Надземные	км	1 408	57	47	42	527	-	1	-	696	38
Подземные	км	3 591	433	193	490	797	86	242	428	40	883
<i>ГП среднего давления</i>	<i>км</i>	<i>3 161</i>	<i>710</i>	<i>613</i>	<i>156</i>	<i>327</i>	<i>6</i>	<i>70</i>	<i>-</i>	<i>249</i>	<i>1 032</i>
Надземные	км	1 285	430	236	39	201	1	4	-	154	220
Подземные	км	1 876	280	377	116	125	6	66	-	95	812
<i>ГП низкого давления</i>	<i>км</i>	<i>11 956</i>	<i>2 583</i>	<i>2 065</i>	<i>1 241</i>	<i>1 738</i>	<i>956</i>	<i>369</i>	<i>1</i>	<i>1 490</i>	<i>1 512</i>
Надземные	км	9 396	2 430	1 969	975	1 568	205	199	1	1 406	644
Подземные	км	2 560	153	96	266	171	752	169	-	84	869
Итого Надземные	км	12 088	2 917	2 252	1 056	2 295	205	204	1	2 255	902
Итого Подземные	км	8 028	866	665	872	1 093	844	477	428	219	2 563
Количество ГРС	шт	30	-	-	-	-	-	-	13	-	17
В собственности КТГА	шт	4	-	-	-	-	-	-	4	-	-
Количество ГРП	шт	716	178	54	105	52	39	73	-	58	157
В собственности КТГА	шт	351	117	50	94	17	-	73	-	-	-
В доверительном управлении	шт	169	-	2	-	10	-	-	-	-	157
Количество ШРП	шт	15 286	8 281	1 072	357	1 153	64	2	1	306	4 050
В собственности КТГА	шт	5 357	4 028	929	221	176	-	2	1	-	-
В доверительном управлении	шт	4 268	-	5	-	213	-	-	-	-	4 050
Итого ГП в эксплуатации КТГА	км	23 509	5 607	3 357	3 058	3 389	1 049	682	429	2 474	3 465
ГП не принадлежащие и не обслуживаемые КТГА	км	4 184	790	38	-	1 820	-	1 517	-	18	-
ГП по соответствующим областям	км	27 693	6 397	3 395	3 058	5 209	1 049	2 199	429	2 492	3 465

Ценовая политика/тарифы

Регулятор тарифов Эмитента - Агентство РК по регулированию естественных монополий (АРЕМ). Частота пересмотра тарифов – утверждение тарифов или их предельных уровней на регулируемые услуги субъекта естественной монополии может производиться не чаще одного раза в двенадцать месяцев, за исключением утверждения тарифов в качестве чрезвычайной регулирующей меры и случаев, предусмотренных пунктом 5 статьи 18 Закона РК «О естественных монополиях и регулируемых рынках»

Условия пересмотра тарифов – реализация инвестиционных проектов (программ), проект предельного уровня тарифа на регулируемые услуги формируется субъектами естественных монополий с учетом параметров утвержденных инвестиционных проектов (программы) субъектов естественных монополий (рост затрат на сырье и материалы, ГСМ, эл./энергию, увеличение стоимости услуг и товаров).

Нормативная база по тарифам Эмитента:

- Правила представления, рассмотрения и согласования норм труда и (или) параметров по системе оплаты труда работников организаций, на услуги (товары, работы) которых вводится государственное регулирование тарифов (цен, ставок сборов) утвержденные приказом Министра труда и социальной защиты населения Республики Казахстан от 19 июля 2007 года № 167-п;
- Правила осуществления мониторинга эффективности реализации инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов субъектами естественных монополий утвержденные приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 24 января 2005 года № 18-ОД;

- Правила об особом порядке формирования затрат, применяемом при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий;
- Правила утверждения нормативных технических потерь, технических и технологических норм расхода сырья, материалов, топлива энергии субъектов естественных монополий;
- Правила утверждения нормативной численности персонала субъектов естественных монополий;
- СН РК 4.03–01-2011 Строительные нормы РК. Газораспределительные системы;
- Правила утверждения тарифов (цен, ставок сборов) и тарифных смет на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий;
- Правила утверждения предельного уровня тарифов (цен, ставок сборов) и тарифных смет на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий.

В соответствии с Законом РК о газе и газоснабжении, определены потребители обеспечения газом, разделяются на категории: бытовой потребитель, коммунально-бытовой и промышленный потребитель. Потребители классифицируются по технологическому признаку:

- Потребители категории «А» получают газ от газораспределительных станций (ГРС) или врезаны в магистральный газопровод до ГРС. Потребителями категории «А» являются промышленные предприятия. В цене газа для данной категории потребителей нет тарифа на транспортировку по распределительным сетям. Договоры с данной категорией потребителей Компания заключает напрямую.
- Потребители категории «Б» получают газ от газораспределительных сетей. Компания реализует газ данной категории потребителей через сеть региональных производственных филиалов. В структуру цены газа для таких потребителей включен тариф на транспортировку газа по распределительным сетям. В настоящее время Компания через сеть региональных производственных филиалов реализует газ населению, промышленным и коммунально-бытовым предприятиям.

Тарифы производственных филиалов Эмитента

тенге за 1000 куб. м. без НДС

Регион	05.04.10	15.04.12	01.10.12	01.11.12	01.12.12	01.05.13	01.07.13
Актюбинский ПФ	672,1	672,1	672,1	672,1	672,1	672,1	1 001,1
Жамбылский ПФ	1 497,8	1 497,8	1 497,8	1 497,8	1 497,8	1 497,8	3 737,8
Западно-Казахстанский ПФ	1 471,2	1 471,2	1 471,2	1 471,2	1 471,2	1 471,2	2 266,2
Кызылординский ПФ	1 455,0	1 455,0	1 455,0	1 455,0	1 455,0	1 455,0	3 576,2
Южно-Казахстанский ПФ	2 168,4	2 168,4	5 184,6	5 184,6	5 184,6	5 184,6	5 184,6
Мангистауский ПФ (магистральная транспортировка)	496,6	496,6	496,6	496,6	496,6	496,6	591,8
Мангистауский ПФ (распр.тр-ка)	-	1 284,1	1 284,1	1 284,12	1 284,12	1 284,1	1 284,1
Атырауский ПФ (распр.тр-ка)	-	-	-	1 190,0	1 190,0	1 190,0	1 269,3
Костанайский ПФ (распр.тр-ка) население	-	-	-	-	-	848,9	848,9
Костанайский ПФ (распр.тр-ка) предприятия	-	-	-	-	-	1 382,0	1 382,0

Отпускные цены на газ производственных филиалов Эмитента для потребителей с учетом тарифа на транспортировку по распределительным сетям

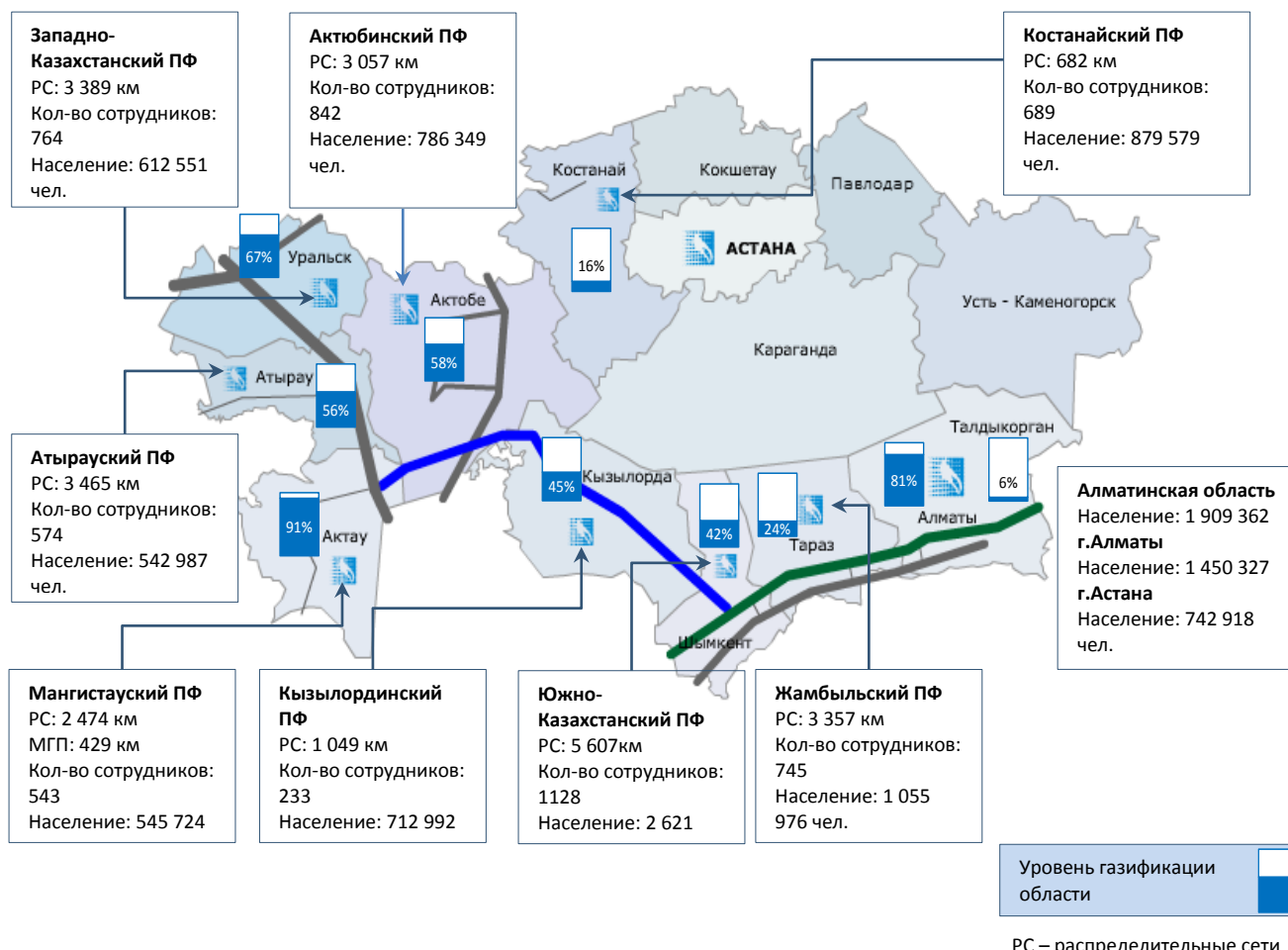
тенге за 1000 куб. м. без НДС

Регион	Период					
	>1.01.10	>1.07.10	>1.09.11	>1.10.12	>1.03.13	<01.07.13
потребители категории А:						
Для выработки тепла для населения	13 620,25	13 620,25	13 311,84	13 311,84	13 367,43	-
Для юридических лиц	13 869,25	13 869,25	13 987,54	13 987,54	14 137,43	-

потребители категории Б:						
Население	16 904,77	17 767,95	17 458,12	20 474,14	20 529,89	-
Юридические лица	17 153,77	18 016,95	18 133,82	21 149,84	21 299,89	-
Актюбинский ПФ	>1.01.10	>1.10.10	>1.09.11	>1.10.12	>1.03.13	<01.07.13
потребители категории А:						
Для выработки тепла для населения (сухой газ)	4 770,90	4 749,77	4 845,39	4 845,39	4 567,78	4 567,78
Для юридических лиц (сухой газ)	5 019,90	4 998,77	5 521,09	5 521,09	5 337,78	5 337,78
потребители категории Б:						
Население (нефтяной попутный газ)	2 959,45	3 514,21	3 609,83	3 657,99	3 668,69	4 087,29
Юридические лица (нефтяной попутный газ)	3 293,15	3 763,21	4 285,53	4 333,69	4 438,53	4 857,29
Население и юр. лица, использующие объем газа для производства тепловой энергии для населения (нефтяной попутный газ)	2 857,45	2 942,15	3 412,21	3 555,99	3 566,69	3 985,29
Юр. лица, использующие объем газа для производства тепловой энергии для юр. лиц, и прочие юр. лица (нефтяной попутный газ)	3 106,45	3 191,15	3 661,21	4 231,69	4 336,69	4 755,29
Для выработки тепла для населения (сухой газ)	6 066,36	6 536,42	6 632,04	6 632,04	6 354,43	6 773,03
Для юридических лиц (сухой газ)	6 315,36	6 785,42	7 307,74	7 307,74	7 124,43	7 543,03
Жамбылский ПФ	>1.01.10	>1.07.10	>2.09.11	>1.12.12	>1.03.13	<01.07.13
потребители категории А						
Для выработки тепла для населения	13 620,25	13 620,25	13 311,84	13 359,28	13 367,43	-
Для юридических лиц	13 869,25	13 869,25	13 987,54	14 034,98	14 137,43	-
потребители категории Б						
Юридические лица (импортный газ)	16 347,04	16 647,86	16 764,73	18 944,90	19 047,35	-
Население	8 089,20	8 518,87	10 933,21	13 565,45	13 763,67	-
ТаразЭнергоЦентр для населения	7 331,47	8 610,87	-	-	-	-
Юридические лица	8 468,47	8 767,87	11 608,91	14 241,15	14 533,67	-
ТаразЭнергоЦентр для юридических лиц	7 580,47	8 859,87	-	-	-	-
Западно-Казахстанский ПФ	>1.07.10	>1.09.11	>1.10.12	>15.04.13	>1.03.13	<01.07.13
потребители категории А						
Для выработки тепла для населения	7 092,79	7 060,39	7 530,33	10 338,66	-	10 377,75
Юридические лица	7 341,79	7 736,09	8 206,03	11 108,66	-	11 147,75
Юридические лица	6 923,36	6 838,09	7 308,03	10 105,66	-	10 144,75
потребители категории Б						
Население	9 237,52	9 205,12	9 924,97	12 733,30	-	13 567,40
Юридические лица	9 486,52	9 880,82	10 600,67	13 503,30	-	14 337,40
Юридические лица	9 068,09	8 982,20	9 702,67	12 500,30	-	13 334,40
Костанайский ПФ	>1.09.11	>1.10.12	>1.03.13	>15.04.13	>1.03.13	<01.07.13
потребители категории А						
Для выработки тепла для населения	13 262,65	13 262,49	3 318,24	-	-	-
Для юридических лиц	13 938,35	3 938,19	14 088,24	-	-	-
Кызылординский ПФ	>1.09.11	>1.12.12	>1.03.13	>15.04.13	>1.03.13	<01.07.13
потребители категории А						
Юридические лица	1 205,50	1 205,50	1 205,50	-	-	-
потребители категории Б						
Население	3 742,75	5 921,64	5 932,34	-	-	-
Юридические лица	4 418,45	6 597,34	6 702,34	-	-	-

Мангистауская область	01.08.10	01.04.12	01.04.13	>15.04.13	>1.03.13	<01.07.13
потребители категории А						
для ТОО "МАЭК Казатомпром" (смешанный газ)	7 169,25	7 458,91	7 458,91	-	-	7 458,91
для ТОО "МАЭК Казатомпром" (газ - ТОО "Тенгизшевройл")	9 176,00	10 869,85	11 907,86	-	-	11 907,86
для прочих потребителей (смешанный газ)	9 176,00	10 665,88	11 270,75	-	-	11 270,75
потребители категории Б	01.08.10		01.04.13	-	-	<01.07.13
потребители Бейнеуского района						
Население и прочие потребители	2 740,01	-	3 412,52	-	-	3 412,52
потребители Тупкараганского района						
население и прочие потребители с учетом тарифа на услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам АО "АГС"	4 637,26	-	5 337,07	-	-	5 383,03
население и прочие потребители	4 273,00	-	4 972,81	-	-	4 972,81
потребители Жанаозенского района						
население, мечети, молочные заводы, хлебопекарни и бюджетные организации	5 963,00	-	6 534,81	-	-	6 534,81
котельные г.Жанаозен	3 618,00	-	4 469,81	-	-	4 469,81
прочие потребители	5 683,00	-	9 679,81	-	-	9 679,81
потребители Мангистауского района	9 108,00	-	-	-	-	-
население, коммунально-бытовые предприятия и бюджетные организации	-	-	7 952,45	-	-	8 047,61
прочие потребители	7 735,94	-	8 722,45	-	-	8 817,61
потребители Каракиянского района						
прочие потребители с учетом тарифа на транспортировку газа по распределительным трубопроводам ТОО "Мангистауоблгаз"	7 536,94	-	9 035,23	-	-	9 130,39
население	8 212,64	-	7 892,93	-	-	7 988,09
прочие потребители	7 164,64	-	8 662,93	-	-	8 758,09
потребители Мунайлинского района	7 840,34	-	-	-	-	-
население и прочие потребители с учетом тарифа на услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам АО "АГС"	-	-	8 354,72	-	-	8 495,84
население и прочие потребители пос. Баскудык и Атамекен с учетом тарифа на услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам АО "АГС"	7 445,61	-	7 653,32	-	-	7 794,44
население и прочие потребители	6 744,21	-	7 990,46	-	-	8 085,62

Карта присутствия АО «КазТрансГаз Аймак»



Интегрированная система менеджмента

Основная задача нашей компании – постоянное улучшение качества предоставляемых услуг потребителям газа, обеспечение безопасности, безаварийность и бесперебойность транспортировки газа. При этом должна быть соблюдена действующая нормативно – техническая база, требования национальных и международных стандартов, природоохранного и трудового законодательства страны, быть конкурентоспособны в части новых технологий и инвестиционных решений.

Достижению этих целей способствует внедрению интегрированной системы менеджмента.

- Первый сертификационный аудит системы менеджмента качества на соответствие стандарту ISO 9001:2000 Центрального аппарата и шести производственных филиалов АО «КазТрансГаз Аймак» прошел еще в 2006 году;
- В декабре 2009 года сертификационный орган TUF CERT провел ресертификационный аудит системы менеджмента качества на соответствие стандарту ISO 9001:2008 и признал ее соответствующей требованиям стандарта;
- В 2010 году Центральный аппарат и шесть производственных филиалов АО «КазТрансГаз Аймак» получили сертификаты соответствия стандарту ISO 14001:2004 – «охрана окружающей среды», и OHSAS 18001:2007 – «охрана здоровья и безопасности труда».
- В 2012 году АО «КазТрансГаз Аймак» – интегрировал три системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, охраны здоровья и безопасности труда:
 1. В дальнейшем планируется включить в интегрированную систему менеджмента отдельные элементы систем в области энергоменеджмента, управления рисками, информационной безопасности и социальной ответственности бизнеса, а также систему сбалансированных показателей. В дальнейшем будет обеспечено полное внедрение системы управленческой отчетности и анализа, а также европейской Модели делового совершенства (EFQM).

2. В августе 2013 года прошел сертификационный аудит интегрированной системы менеджмента на предмет соответствия международным стандартам: ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007. Сертификационный орган TUF CERT признал интегрированную систему менеджмента на предмет ее соответствия международным стандартам.

Основные производственные показатели в области охраны окружающей среды

В 2010 г. Компания провела сертификационный аудит на соответствие требованиям международного стандарта ИСО-14001: 2004. С тех пор инспекционные проверки на соответствие высоким экологическим требованиям проводятся в компании каждые год.

В 2011-2012 годах внедрена автоматизированная система управления и анализа экологических показателей (АСУиАЭП), позволяющая осуществлять экологический документооборот и накопить информационную экологическую базу данных, путем математических методов расчета, оперативно производить расчеты экологических налоговых платежей, таким образом, усовершенствуя работу Общества в сфере охраны окружающей среды.

Замена стальных труб на полиэтиленовые позволяет существенно снизить электропотребление, т.к. отпадает необходимость в электро-химической защите данных подземных газопроводов. Непрерывный мониторинг атмосферного воздуха и сточных вод позволяет осуществлять контроль за состоянием окружающей среды.

Аварийно-диспетчерская служба

В 2010 г. Компания провела сертификационный аудит на соответствие. Выполнением работ по предотвращению и локализации аварий на объектах газоснабжения занимаются аварийно-диспетчерские службы (АДС), которые организованы в каждом производственном филиале, а также при районных эксплуатационных газовых участках АО «ҚазТрансГаз Аймақ». АДС является структурным подразделением производственного филиала, и функционирует круглосуточно, без выходных и праздничных дней.

Структура и численность персонала АДС устанавливаются штатным расписанием в зависимости от размера газового хозяйства (количества газифицированных квартир, протяженности газопроводов и др.). При этом в АДС работают наиболее подготовленные ИТР и рабочие, имеющие практический стаж в газовом хозяйстве не менее 5 лет.

В своей деятельности АДС руководствуются положением об АДС, должностными инструкциями для персонала, а также «Планом локализации и ликвидации аварий». Он охватывает все возможные аварийные ситуации, опасные для жизни и здоровья людей, а также для сохранности материальных ценностей.

Все АДС оснащены материально-техническими средствами для локализации и ликвидации аварийных ситуаций, аварийными автомашинами высокой проходимости, многомерной (городской) телефонной связью для приема заявок о неисправностях элементов системы газоснабжения, двусторонней радиосвязью с аварийными бригадами, выполняющими аварийные заявки, а при их нахождении за пределами радиуса действия радиосвязи – телефонной связью.

Для быстрой и правильной ориентации при выполнении диспетчерских и аварийных работ, а также для повышения их оперативности и качества все АДС имеют следующую техническую документацию: карту-схему сетей зоны деятельности с указанием на трассе газопроводов основных отключающих устройств, ГРС, ГРП и крупных потребителей газа; планшеты М 1:500, содержащие сведения о всех подземных и надземных коммуникациях, строениях и сооружениях; исполнительно-техническую документацию (план, профиль, схему сварных стыков); план локализации и ликвидации аварий; план взаимодействия служб ЧС.

28. Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж (работ, услуг).

- Увеличение или снижение тарифов по реализации и транспортировке газа
- Увеличение или снижение спроса на газ (рост или спад количества подключаемых абонентов к газовой сети)

- Рост или спад экономики в стране, в особенности промышленной отрасли в регионах (запуск или закрытие заводов, фабрик, электростанций и т.д.)
- Изменения погодных условий (например, при теплой зиме и осень требуется меньшая выработка тепла, раньше закончился отопительный период)

27. Деятельность Эмитента по организации продаж своей продукции (работ, услуг).

1. Публикация статей об АО «КазТрансГаз Аймак» в изданиях «Forbes», «LSM», «Капитал», «Oilnews», «Реальный Бизнес Казахстана» («Бизнес&Власть»), «РЦБК», «Курсив», «Миллионер», «Tengrinews», «Эксперт».
2. Ежегодно выпускается печатная сувенирная продукция – буклеты, календари, пакеты, плакаты, ежедневники и т.п. символикой АО «КазТрансГаз Аймак».
3. АО «КазТрансГаз Аймак» имеет свой интернет–сайт, который отражает имидж компании и обеспечивает эффективную рекламу.
4. Развитие долгосрочных партнерских отношений с заказчиками через повышение доверия к Эмитенту.

- 1) **Наименование и место нахождения поставщиков Эмитента, на которых приходится десять и более процентов общего объема всех поставок, с указанием их доли в общем объеме реализации в процентах. Должны быть представлены прогнозы в отношении доступности этих источников в будущем.**

Наименование поставщика, местонахождение	Объем поставки, куб. м.	Доля в общем объеме
Компания "ZMB (Schweiz) AG", Германия, г. Берлин	1 900 000	24%
ТОО "Тенгизшевроил", г. Атырау	1 860 856	23%
СНПС "Актобемунайгаз", г. Актобе	1 252 200	16%
ОАО "Газпром", Российская Федерация г. Москва	971 150	12%
ТОО "КазРосГаз", г. Алматы	850 000	11%

Эмитент имеет долгосрочные партнерские отношения с поставщиками, поэтому данные источники поставки могут рассматриваться как доступные в будущем.

- 2) **Наименования и место нахождения потребителей, на долю которых приходится десять и более процентов общей выручки от реализации продукции (работ, услуг) Эмитента, с указанием их доли в общем объеме реализации в процентах. Раскрываются возможные негативные факторы, влияющие на реализацию продукции (работ, услуг) Эмитента.**

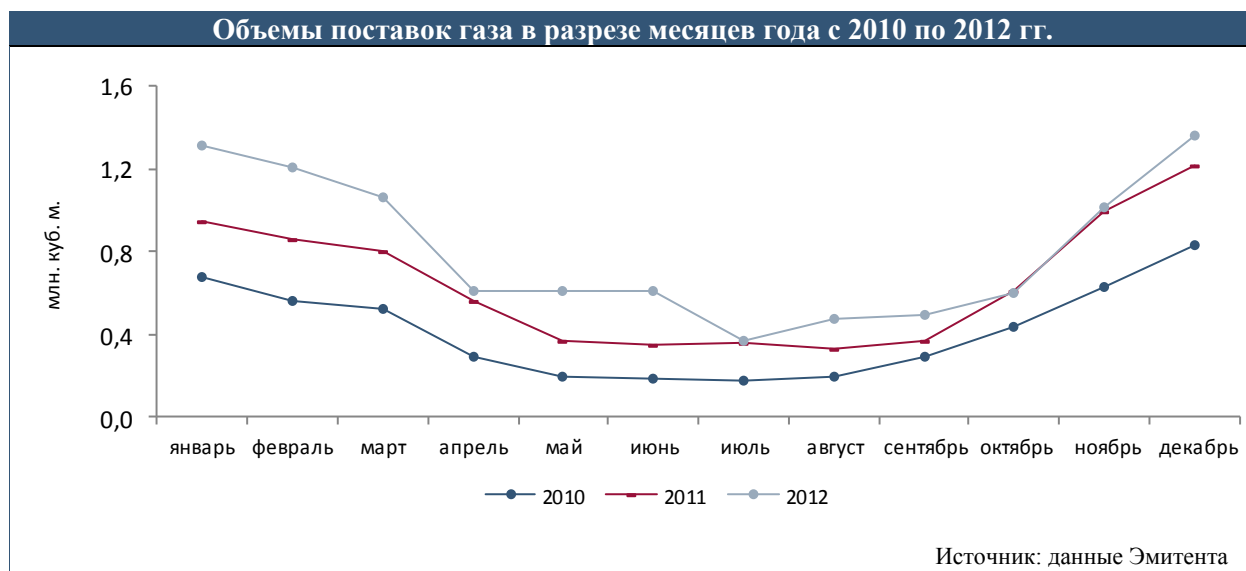
Наименование потребителя	Объем поставки, куб. м.	Доля в общем объеме
ТОО "МАЭК-Казатомпром", г. Актау	1 930 530	38%
АО ЖГРЭС, г. Тараз	871 600	17%
АО Энергоорталык 3, г. Шымкент	364 272	7%
АО ССПО (ГРС г.Рудный пром), г. Рудный	338 501	7%
АО ТНК Казхром АЗФ (СГ), г. Актобе	287 350	6%
ТОО Жанажолская ГТЭС, г. Актобе	247 000	5%
ГКП КТЭК (пром), г. Актау	213 000	4%

Негативные факторы, влияющие на реализацию продукции, отсутствуют.

29. Ключевые факторы, влияющие на деятельность Эмитента.

1) Сезонность деятельности Эмитента, виды деятельности Эмитента, которые носят сезонный характер, и их доля в общем доходе Эмитента.

Основной деятельностью Эмитента, которая носит сезонный характер, является реализация и транспортировка газа потребителям. В осенне-зимний период потребление газа выше, чем в летние месяцы, соответственно доходная часть также зависит от времени года. Доля данного вида деятельности составляет около 90%. На графике ниже приведены объемы поставок газа в разрезе месяцев года с 2010 по 2012 гг.



Операционные расходы Эмитента также подвержены сезонным колебаниям, при этом более высокие расходы на материалы и ремонт, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором и третьем квартале года, чем в первые и последние три месяца календарного года. Такие колебания, в основном, связаны со снижением объемов потребления газа в теплый период года.

2) Доля импорта в общем объеме сырья (работах, услугах) поставляемых (оказываемых) Эмитенту и доля продукции (работ, услуг), реализуемой Эмитентом на экспорт в общем объеме реализуемой продукции.

Доля импорта в общем объеме сырья (работах, услугах) поставляемых (оказываемых) Эмитенту составляет 36%.

Эмитент не реализует продукцию на экспорт.

3) Сведения о сделке (сделках), которая (которые) должна (должны) быть совершена (совершены) или исполнена (исполнены) в течение шести месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций, если сумма этой сделки (сделок) превышает десять процентов балансовой стоимости активов Эмитента.

В течение шести месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций совершение каких-либо сделок превышающих 10 и более процентов от балансовой стоимости активов не предвидится.

4) Будущие обязательства. Раскрываются основные будущие обязательства Эмитента и негативное влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность Эмитента, в том числе о гарантиях Эмитента по облигациям иных Эмитентов, обеспеченным гарантиями третьих лиц, включая информацию о таком эмитенте, количестве облигаций, условиях гарантии, дате погашения и валюте гарантируемого выпуска.

Эмитент не имеет будущих обязательств, которые могут оказать негативное влияние на деятельность Общества.

5) Сведения об участии Эмитента в судебных процессах. Представить описание сути судебных процессов с участием Эмитента, по результатам которых может произойти прекращение или ограничение деятельности Эмитента, наложение на него денежных и иных обязательств.

В течение года Эмитент был вовлечен в ряд судебных разбирательств, (в качестве истца), возникающих в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, не существует текущих судебных разбирательств или неразрешенных исков, которые могли бы оказать существенное отрицательное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Эмитента, и которые не были начислены или раскрыты в финансовой отчетности, на основании которой были подготовлены некоторые разделы данного инвестиционного меморандума.

6) Сведения обо всех административных санкциях, налагавшихся на Эмитента и его должностных лиц уполномоченными государственными органами и/или судом в течение последнего года. Указать дату применения санкции, орган, применивший санкцию, причины санкции, вид и размер санкции, а также степень исполнения санкции.

На АО «КазТрансГаз Аймак» и его должностных лиц административные санкции не налагались.

7) Факторы риска. Представить подробный анализ факторов риска, которым будут подвергаться держатели облигаций.

Современная газораспределительная отрасль характеризуется наличием объективных угроз и проблем, связанных с износом основных фондов, несовершенством законодательства, ростом цен на энергоносители и нехваткой инвестиций. Деятельность Эмитента сопряжена со следующими рисками, которые могут оказать существенное влияние на производственные и финансовые результаты Эмитента:

- 1) **Рыночный риск** – рыночный риск заключается в возможном колебании справедливой стоимости будущих денежных потоков от финансовых инструментов в результате изменения рыночных цен. Эмитент управляет рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.
- 2) **Риск, связанный с процентной ставкой** – данный риск относится, в основном, к займам Эмитента с плавающими процентами. Политика управления финансовыми рисками Эмитента заключается в том, чтобы управлять стоимостью процентных ставок, используя сочетание займов с фиксированными и переменными процентными ставками. В связи с тем, что на 31 декабря 2012 и 2011 годов, а также на 30 июня 2013 года Эмитент не имел займов с плавающей процентной ставкой, потенциальный риск, связанный с изменением процентной ставки отсутствует.
- 3) **Валютный риск** – Эмитент также подвержен риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает в результате приобретений в долларах США. Примерно 79% себестоимости приобретения газа Эмитента выражено в долларах, в то время как 100% дохода выражено в тенге. В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Эмитента до налогообложения к достаточно возможному изменению курса обмена доллара США, при прочих постоянных параметрах, (вследствие изменения в справедливой стоимости денежных активов и обязательств). Влияние на капитал Эмитента отсутствует.

	Увеличение / уменьшение курса доллара США	Влияние на доход до подоходного налога
2012	1,57% -1,57%	81 850 (81 850)
2011	10,72% -10,72%	844 758 (844 758)

Компания не применяет производные финансовые инструменты для хеджирования валютных рисков, а временно использует стратегию компенсации, поддерживая активы в долларах США в размере 2-х, 3-х месячной поставки газа по сделкам в иностранной валюте.

- 4) **Риск изменения цен на природный газ** – в связи со своей природой деятельности Эмитент на постоянной основе приобретает природный газ. Компания подвержена риску колебаний цен на природный газ, которая устанавливается в долларах США. Эмитент готовит годовой бюджет и периодические прогнозы, включая анализ чувствительности в отношении разных уровней цен на газ в будущем.
- 5) **Кредитные риски** – 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, Эмитент размещает депозиты в казахстанских банках. Руководство Эмитента периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Эмитента 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 резерв на обесценение.

При существующем уровне операций руководство считает, что Эмитент установил соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Эмитенту осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами. Эмитент осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадежной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения. Кредитный риск, связанный с населением, контролируется путем отключения подачи газа после нескольких уведомлений в течении 60 дней.

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

- б) **Риск ликвидности** – это риск возникновения у Эмитента трудностей при привлечении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности незамедлительно продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости. Эмитент регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств. Финансовые обязательства Эмитента, подлежащие оплате по требованию, имеют средний срок погашения менее 3 месяцев.

8) Другая информация о деятельности Эмитента, о рынках, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент.

КТГА является доминантной компанией в сфере реализации газа и монополистом в сфере предоставления услуг по распределительной транспортировке. Основными рынками в области предоставления топлива для выработки тепловой энергии являются реализация угля и мазута. Однако в силу дороговизны данных продуктов, трудоемкости их производства и транспортировки,

организации занимающиеся реализацией угля и мазута находятся вне конкуренции с АО «КазТрансГаз Аймак».

5. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

30. Виды нематериальных активов, балансовая стоимость которых составляет пять и более процентов от общей балансовой стоимости нематериальных активов.

По состоянию на 30 сентября 2013 года.

тыс. тенге

Наименование нематериального актива	Доля от общей балансовой стоимости нематериальных активов	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость
Единый номенклатурный справочник (декабрь 2011г)	4,42%	19 853	4 963	14 890
Лицензионное программное обеспечение "Модуль интеграции 1С и Эклипс" (октябрь 2012)	4,83%	21 680	2 981	18 699
Аппаратный комплекс складского учета (август 2012)	6,65%	29 840	4 849	24 991
Прочие нематериальные активы	84,10%	377 551	171 513	206 038
Итого нематериальных активов	100,00%	448 924	184 306	264 618

31. Виды основных средств, балансовая стоимость которых составляет пять и более процентов от общей балансовой стоимости основных средств Эмитента.

По состоянию на 30 сентября 2013 года.

тыс. тенге

Виды основных средств	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость
Земля	137 074	-	137 074
Здания	4 166 135	(1 367 378)	2 798 757
Машины и оборудование	1 641 623	(518 279)	1 123 344
Газотранспортная система	82 099 654	(10 705 997)	71 393 657
Транспортные средства	1 618 581	(740 298)	878 283
Прочее	558 268	(181 531)	376 737
Незавершенное строительство	12 355 339	(290 939)	12 064 400

32. Инвестиции. Прямые инвестиции в капитал других юридических лиц, долгосрочные инвестиции и инвестиционный портфель.

Прямые инвестиции в капитал других юридических лиц отсутствовали.
Капитальные вложения в новые производственные проекты, тыс. тенге:

Проект	2010г. Факт	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. План
Модернизация ЮКО	2 849 701	4 795 275	3 196 979	8 020 795
Газификация Кызылорды	-	-	1 634 480	1 609 792
Модернизация Тараз	-	109 900	766 003	3 801 276
Строительство подводящего газопровода высокого давления Кордай-Шу	-	160 664	3 362 555	-
Строительство подводящего газопровода к г.Туркестан	-	-	-	1 999 866
Газификация г.Зайсан	-	-	-	500 000
Подключение г.Кызылорда к МГ "Бейнеу-Шымкент"	-	-	-	3 901 786
Строительство газопровода для ИГХК в г.Атырау	-	-	-	1 698 524
Итого	2 849 701	5 065 839	8 960 017	21 532 038

Инвестиционный портфель на 30 сентября 2013 года включает депозиты на сумму 14 160 945 тыс. тг.

33. Дебиторская задолженность. В данном пункте раскрывается структура дебиторской задолженности с указанием наименований организаций, имеющих перед Эмитентом дебиторскую задолженность в размере пять и более процентов от общей суммы дебиторской задолженности, либо список десяти наиболее крупных дебиторов Эмитента.

Организации, имеющие пять и более процентов от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на 30.09.2013г., тыс. тг.:

Наименование дебитора	Сумма, тыс. тенге	Доля от общей дебиторской задолженности
ТОО «МАЭК-Казатомпром»	1 284 079	18%
АО «Интергаз Центральная Азия»	992 460	14%
АО «КазТрансГаз»	596 115	8%
ГКП Кызылордатеплоэлектроцентр	504 420	7%
Прочие	3 645 220	53%
Итого	7 022 294	100%

33-1. Сведения об активах Эмитента, которые являются обеспечением обязательств Эмитента, а также переданы в доверительное управление с указанием стоимости каждого актива и даты завершения действия соответствующих договоров.

29 января 2013 года Эмитент и АО «КазТрансГаз» заключили договор доверительного управления газопроводами, находящимися в Актюбинской области. Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, действующим до передачи Эмитенту права собственности на данные газопроводы. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, согласно договору доверительного управления Эмитенту были переданы газопроводные активы на сумму 520 673 тыс. тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 30 222 376 тыс. тенге). Эмитент является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с договором доверительного управления, получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данными газопроводами. Соответственно, Эмитент признал данные газопроводы как основные средства и соответствующее увеличение дополнительного оплаченного капитала. Компания планирует получить право собственности на данные газопроводные активы до конца 2013 года.

34. Размер уставного и собственного капитала Эмитента по состоянию на 30.09.2013г.

Уставный капитал: 56 472 587 тыс. тенге.

Собственный капитал: 74 589 069 тыс. тенге.

35. Займы. В данном пункте раскрывается информация о действующих банковских займах и кредитных линиях с указанием их валюты, ставках вознаграждения, видах обеспечения. Суммы к погашению в течение ближайших двенадцати месяцев должны быть разделены поквартально, остальные суммы представляются с разбивкой по годам.

Наименование контрагента, предоставившего займы	Валюта займа	Сумма	Ставка	Обеспечение	Суммы к погашению с 30.09.2013г. по 30.09.2014г.			
					4 кв. 2013	1 кв. 2014	2 кв. 2014	3 кв. 2014
АО «Банк Развития Казахстана» Актау	Тенге	3 668 072 тыс. тг.	9,00%	гарантия АО «КазТрансГаз»	-	113 377	-	113 377
АО «Банк Развития Казахстана» Тараз	Тенге	16 400 000 тыс. тг.	8,10%	гарантия АО «КазТрансГаз»	-	-	-	-
ДО АО Банк ВТБ (Казахстан)	Тенге	3 000 000 тыс. тг.	7,00	Без обеспечения	-	2 406 600	-	-
ДО АО Банк ВТБ (Казахстан)	Тенге	3 000 000 тыс. тг.	7,00	Без обеспечения	-	393 398	-	-
ДО АО Банк ВТБ (Казахстан)	Тенге	3 000 000 тыс. тг.	7,00	Без обеспечения	-	199 999	-	-
ДБ АО «HSBC Банк Казахстана»	USD	70 000 000 долл. США	7,80%	Солидарная ответственность заемщиков	1 000 000	-	-	-
ДБ АО «HSBC Банк Казахстана»	Тенге	-	7,80%	Солидарная ответственность заемщиков	2 000 000	-	-	-
ДБ АО «HSBC Банк Казахстана»	Тенге	-	7,80%	Солидарная ответственность заемщиков	812 000	-	-	-

АО «Ситибанк Казахстан»	USD	50 000 000 долл. США	6,00%	Корпоративная гарантия АО «КазТрансГаз»	3 000 000	-	-	-
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	-	6,00%	Корпоративная гарантия АО «КазТрансГаз»	-	-	1 176 000	-
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	-	6,00%	Корпоративная гарантия АО «КазТрансГаз»	-	381 479	-	-
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	-	6,00%	Корпоративная гарантия АО «КазТрансГаз»	-	-	123 000	-
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	-	6,00%	Корпоративная гарантия АО «КазТрансГаз»	-	-	-	1 300 000
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	-	6,00%	Корпоративная гарантия АО «КазТрансГаз»	-	-	1 200 000	-
ДБ АО «Сбербанк»	Тенге	6 000 000 тыс. тг.	6,50	Без обеспечения	-	2 000 000	-	-
ДБ АО «Сбербанк»	Тенге	6 000 000 тыс. тг.	7,50	Без обеспечения	-	-	1 370 773	-
ДБ АО «Сбербанк»	Тенге	6 000 000 тыс. тг.	6,50	Без обеспечения	-	2 629 227	-	-

продолжение

Наименование контрагента, предоставившего займы	Суммы к погашению по годам						
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
АО «Банк Развития Казахстана» Актау	226 754	226 754	226 754	226 754	226 754	226 754	226 754
АО «Банк Развития Казахстана» Тараз	-	900 000	1 060 000	1 319 387	1 556 855	1 640 000	1 640 000
ДО АО Банк ВТБ (Казахстан)	2 406 600	-	-	-	-	-	-
ДО АО Банк ВТБ (Казахстан)	393 398	-	-	-	-	-	-
ДО АО Банк ВТБ (Казахстан)	199 999	-	-	-	-	-	-
ДБ АО «HSBC Банк Казахстана»	-	-	-	-	-	-	-
ДБ АО «HSBC Банк Казахстана»	-	-	-	-	-	-	-
ДБ АО «HSBC Банк Казахстана»	-	-	-	-	-	-	-
АО «Ситибанк Казахстан»	-	-	-	-	-	-	-
АО «Ситибанк Казахстан»	1 176 000	-	-	-	-	-	-

АО «Ситибанк Казахстан»	381 479	-	-	-	-	-	-
АО «Ситибанк Казахстан»	123 000	-	-	-	-	-	-
АО «Ситибанк Казахстан»	1 300 000	-	-	-	-	-	-
АО «Ситибанк Казахстан»	1 200 000	-	-	-	-	-	-
ДБ АО «Сбербанк»	2 000 000	-	-	-	-	-	-
ДБ АО «Сбербанк»	1 370 773	-	-	-	-	-	-
ДБ АО «Сбербанк»	2 629 227	-	-	-	-	-	-

продолжение

Наименование контрагента, предоставившего займы	Суммы к погашению по годам						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
АО «Банк Развития Казахстана» Актау	226 754	226 754	-	-	-	-	-
АО «Банк Развития Казахстана» Тараз	1 640 000	1 640 000	1 640 000	1 640 000	1 723 758	-	-

АО «Ситибанк Казахстан»

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, в соответствии с изменением к общему соглашению о кредитной линии от 22 сентября 2004 года, АО «Ситибанк Казахстан» предоставил Эмитенту дополнительное финансирование траншами на общую сумму 32 303 738 тысяч тенге для пополнения оборотных средств. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, Эмитент погасил основной долг в сумме 35 543 258 тысячи тенге и начисленные вознаграждения в сумме 267 898 тысячи тенге.

АО «КазТрансГаз» выступает гарантом по данному общему соглашению о кредитной линии. По состоянию на 30 сентября 2013 года у Эмитента нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

ДБ АО «HSBC Банк Казахстан»

По соглашению о кредитной линии от 26 сентября 2006 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, ДБ АО «HSBC Банк Казахстана» предоставил Эмитенту финансирование на общую сумму 11 888 284 тысячи тенге для пополнения оборотных средств, которые остались непогашенными в том же периоде. По состоянию на 30 сентября 2013 года у Эмитента нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу. Эмитент погасил основной долг в сумме 8 076 284 тысячи тенге и начисленные вознаграждения в сумме 56 679 тысячи тенге.

АО «Банк Развития Казахстана»

Заем от АО «Банк Развития Казахстана» подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 113 337 тысяч тенге, начиная с января 2012 года. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, Эмитент погасил основную сумму долга в размере 226 753 тысячи тенге и проценты, начисленные ежемесячно в размере 198 976 тысяч тенге. Дата окончательного погашения займа – июль 2022 года. АО «КазТрансГаз» выступает гарантом по

договору. По состоянию на 30 сентября 2013 года у Эмитента нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу. Эмитент привлек дополнительное финансирование на сумму 1 059 633 тысячи тенге.

ДО АО Банк ВТБ (Казахстан)

По соглашению №63 об открытии кредитной линии от 29.08.2013 ДО АО Банк ВТБ (Казахстан) предоставил Эмитенту финансирование на сумму 3 000 000 тысячи тенге.

36. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением Эмитентом основной деятельности (задолженность перед поставщиками, авансы полученные). В данном пункте раскрывается структура кредиторской задолженности с указанием суммы задолженности и наименования организаций, перед которыми Эмитент имеет задолженность в размере более пяти процентов от общей суммы кредиторской задолженности, либо список первых десяти наиболее крупных кредиторов Эмитента.

тыс. тенге

Наименование кредитора	Сумма, тыс. тенге	Доля от общей кредиторской задолженности (%)
ТОО «АлматыГаз-Трейд»	4 731 165	23%
ТОО «Жаикмунай»	2 982 392	14%
GAZPROM Schweiz AG	2 808 431	14%
АО «Интергаз Центральная Азия»	1 706 571	8%
АО «КазТрансГаз»	1 487 430	7%
ТОО «Maria Corporation»	1 449 748	7%
ТОО «КазРосГаз»	942 879	5%
Прочие	4 673 280	22%
Итого	20 781 896	100%

36-1. Размер чистого дохода (убытка), полученного (понесенного) Эмитентом за три последних завершённых финансовых года (в разрезе каждого из трех лет).

тыс. тг.

Год	Чистый доход
2010	2 743 156
2011	2 242 315
2012	4 556 651
30 июня 2013	1 755 168
30 сентября 2013	461 076

36-2. Лавередж. В данном пункте указывается величина лавереджа Эмитента по состоянию на первый день каждого из трех последних завершённых финансовых лет, а также на конец последнего квартала перед подачей проспекта выпуска облигаций (облигационной программы).

тыс. тг.

Наименование	По состоянию на 01.01.2010	По состоянию на 01.01.2011	По состоянию на 01.01.2012	По состоянию на 30.06.2013	По состоянию на 30.09.2013
Обязательства, тыс. тенге	42 291 767	42 810 344	47 603 292	36 753 147	50 690 722
Собственный капитал, тыс. тенге	9 352 650	13 604 671	16 046 769	65 689 115	74 589 069
Величина	4,52	3,15	2,97	0,56	0,68

левереджа					
-----------	--	--	--	--	--

36-3. Исключен в соответствии с постановлением Правления Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций от 29 апреля 2009 года № 89.

36-4. Чистые потоки денежных средств, полученные от деятельности Эмитента за один из двух последних завершённых финансовых лет, согласно его финансовой отчетности, подтвержденной аудиторским отчетом.

Наименование	2011г.	2012г.	30 июня 2013г.	30 сентября 2013г.
Чистое (расходование)/поступление денежных средств от операционной деятельности	2 498 379	(2 693 657)	8 121 007	1 231 602
Чистое (расходование)/поступление денежных средств от инвестиционной деятельности	(2 253 531)	(6 936 882)	(8 787 438)	(14 298 675)
Чистое поступление/(расходование) денежных средств от финансовой деятельности	(117 470)	11 484 211	(549 558)	(12 335 286)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентов	127 378	1 853 672	(1 215 989)	(731 787)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	421 230	550 994	2 404 666	2 404 666
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	550 994	2 404 666	1 188 074	1 672 879

6. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ ЦЕННЫХ БУМАГ

37. В отношении всех зарегистрированных выпусков эмиссионных ценных бумаг Эмитента:

- 1) **Общее количество, вид и номинальная стоимость облигаций каждого выпуска, количество размещенных облигаций по каждому выпуску, а также общий объем денег привлеченных при размещении (по номинальной стоимости). Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска облигаций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации такого выпуска.**

Эмитент ранее не осуществлял выпуск облигаций.

- 2) **Общее количество, вид и номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями, а также общая сумма денег, привлеченных при размещении акций. Количество акций, находящихся в обращении, выкупленных, с указанием цены выкупа на последнюю дату. Дата утверждения методики выкупа акций. Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска акций, государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации такого выпуска.**

Общее количество и вид зарегистрированных и размещенных акций	Объявленных акций – 53 009 082 Из них: Простые – 53 009 082 Размещенные – 53 009 082 Простые – 53 009 082
Номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями	1 073 тенге
Количество акций, находящихся в обращении	Нет
Количество выкупленных акций, с указанием цены выкупа на последнюю дату	52 597 826, цена 1 000 тенге
Дата утверждения методики выкупа акций	Единственным акционером Общества от 20.10.2008г. утверждена методика определения стоимости акций при их выкупе Обществом
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска акций	Комитет по контролю и надзору финансового рынка и финансовых организаций Национального Банка Республики Казахстан НИН- KZ1C48950014 A4895 27.12.2012 г.

- 3) **Сведения о фактах неисполнения Эмитентом своих обязательств перед держателями ценных бумаг (невыплата (задержка в выплате) вознаграждения по облигациям, невыплата (задержка в выплате) дивидендов по привилегированным акциям), включая информацию о размерах неисполненных обязательств и сроке просрочки исполнения таковых, сумма начисленных, но не выплаченных вознаграждений по ценным бумагам (отдельно по видам и выпускам).**

Эмитент не имел фактов неисполнения своих обязательств перед держателями ценных бумаг.

- 1) Был ли осуществлен какой-либо выпуск ценных бумаг был приостановлен или признан недействительным либо аннулирован.
- 2) Был ли осуществлен выпуск ценных бумаг, которые были приостановлены или признаны недействительными либо аннулированы.
- 3) Были ли осуществлены вознаграждения по каждому зарегистрированному выпуску, суммы, подлежащие выплате, даты погашения и суммы, подлежащие погашению по каждому выпуску.
- 4) Был ли осуществлен выпуск облигаций.

_____ управляющего директора

Г.А. Айдаров

Айдаров Г.А.

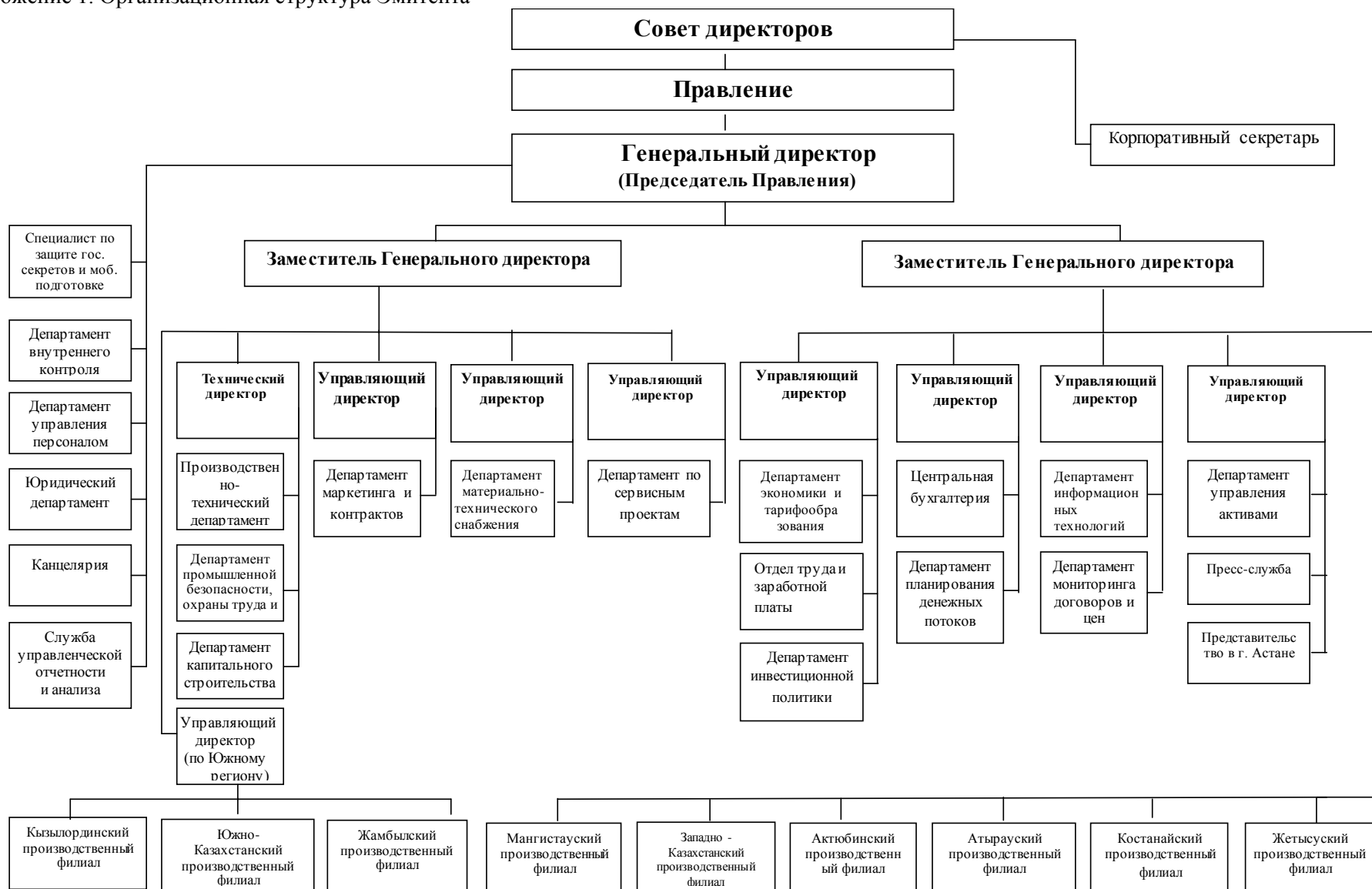
Б.Н. Мухоморов



Мухоморов Б.Н.

В

Приложение 1. Организационная структура Эмитента



Приложение 2. Список аффилированных лиц Эмитента

**Список аффилированных лиц АО «КазТрансГаз Аймак»
Физические лица**

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
1	Сұлтанғали Серік	17.04.1953	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.09.2012г.	Председатель Правления, Председатель Совета Директоров
2	Байзаков Айбек Сабитович	22.11.1965	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	13.02.2012	член Совета директоров
3	Шарипбаев Кайрат Каматаевич	16.08.1963	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	Член Совета директоров/Председатель правления
4	Сейдвалиева Жанар Мухатовна	07.11.1964	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	супруга
5	Шарипбаев Данияр Кайратович	26.11.1985	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	сын
6	Шарипбаева Корлан Кайратовна	07.02.1984	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	дочь
7	Шарипбаева Динаркул Каматаевна	18.08.1965	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	сестра
8	Шарипбаева Тамара Каматаевна	16.02.1967	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	сестра
9	Шарипбаева Мадина Каматаевна	01.01.1969	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	сестра
10	Шарипбаева Галия Каматаевна	25.03.1972	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	сестра
11	Сейдвалиева Динар-Зада Абдусалиховна	1924 года рождения	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	мать супруги
12	Сейдвалиев Булат Мухатович	1947 года рождения	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	брат супруги

13	Сейдвалиева Зауреш Мухатовна	1949 года рождения	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	сестра супруги
14	Сейдвалиев Рафаэль Мухатович	1951 года рождения	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	брат супруги
15	Сейдвалиев Марат Мухатович	1953 года рождения	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	брат супруги
16	Сейдвалиева Сауле Мухатовна	1957 года рождения	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	сестра супруги
17	Сейдвалиев Ислам Мухатович	1959 года рождения	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	брат супруги
18	Сейдвалиева Шолпан Мухатовна	1961 года рождения	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.01.2009	сестра супруги
19	Касеев Еркин Зарипович	14.08.1967	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	член правления
20	Исмаилова Камиран Касимовна	27.06.1967	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	супруга
21	Касеев Эмир Еркенович	27.03.1990	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	сын
22	Касеева Камилла Махмутжановна	19.07.1993	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	супруга сына
23	Исмаилов Касим Ашимович	21.07.1935	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	отец супруги
24	Муталинова Рисалят	08.03.1944	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	мать супруги
25	Исмаилов Равиль Касимович	12.04.1965	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	брат супруги
26	Исмаилова Камалят Касимовна	17.04.1978	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	сестра супруги
27	Матвалиев Нурлан Адильтаевич	01.11.1955	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	член правления
28	Садыкова Кульзада Касимовна	28.07.1922	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	мать
29	Абулкасимова Айжан Абдыкалыковна	02.02.1959	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	супруга

30	Матвалиев Али Нурланович	20.06.1976	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	сын
31	Матвалиева Айнур Нурлановна	01.10.1982	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	дочь
32	Абулкасимов Ермек Абдыкалыкович	16.04.1961	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	брат супруги
33	Абулкасимов Серик Абдыкалыкович	10.05.1964	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	брат супруги
34	Абулкасимова Жанар Абдыкалыковна	28.07.1968	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	сестра супруги
35	Сулейманов Рустам Эдуардович	04.03.1973	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	член правления
36	Сулейманова Фирая Габдуллоевна	13.12.1947	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	мать
37	Муралинова Лейла Карымкановна	02.04.1976	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	супруга
38	Сулейманов Тимур Рустамович	27.11.1992	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	сын
39	Сулейманова Алика Рустамовна	18.04.2004	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	дочь
40	Сулейманова Анита Рустамовна	14.12.2007	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	дочь
41	Муралинов Каримкан Каримканович	26.08.1950	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	отец супруги
42	Муралинова Мухадес Тенизбаева	04.02.1952	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	мать супруги
43	Женисбекова Фарида Каримкановна	27.02.1974	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	сестра супруги
44	Муралинова Жулдыз Каримкановна	10.04.1983	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	11.02.2009	сестра супруги
45	Айдосов Галым Аллаярбекович	29.06.1960	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	член правления
46	Айдосов Аллаярбек	05.05.1937	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	отец

47	Усенбаева Курбан	08.05.1936	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	мать
48	Айдосова Айгуль Аллаярбековна	29.12.1969	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	сестра
49	Аллаярбек Жанар	12.06.1975	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	сестра
50	Айдосова Айжан Галымовна	14.08.1982	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	дочь
51	Айдосов Нурдаулет Галымович	07.06.1987	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	сын
52	Айдосова Сауле Сагидуллаевна	18.05.1956	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	супруга
53	Тюлебаева Сапура	22.04.1935	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	мать супруги
54	Тюлебаев Жагпар Сагидуллоевич	07.10.1961	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	брат супруги
55	Темирханов Еркнат Уакбаевич	25.04.1958	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	член правления
56	Темирханова Карлыгаш Тулеугаевна	26.06.1961	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	супруга
57	Темирханов Ермурат Еркнатович	19.10.1982	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	сын
58	Темирханова Аружан Еркнатовна	01.12.1999	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	дочь
59	Уакбаева Гульнара Уакбаевна	16.03.1951	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	сестра
60	Уакбаев Ермек Уакбаевич	03.06.1953	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	брат
61	Темирханов Ержан Уакбаевич	17.08.1955	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	брат
62	Абдугалимов Тулеутай Муталыпович	09.09.1936	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	отец супруги
63	Абдугалимова Макен Дашимовна	17.02.1937	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	мать супруги
64	Абдугалимова Айнагуль	21.05.1963	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	сестра супруги

	Тулугаевна		64		
65	Абдугалимов Сансызбай Тулугаевич	10.09.1964	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	брат супруги
66	Абдугалимов Базарбай Тулугаевич	20.03.1968	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	брат супруги
67	Сердиев Ибулла Джумагулович	31.01.1976	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	член правления
68	Сердиева Жибек Суекбаевна	20.12.1942	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	мать
69	Сердиева Акгуль Жумагуловна	14.11.1968	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	сестра
70	Сердиева Ляззат Жумагуловна	20.04.1971	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	сестра
71	Сердиева Тана Жумагуловна	20.10.1973	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	сестра
72	Сердиев Сабит Жумагулович	16.12.1977	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	брат
73	Жумагулов Габит Жумагулович	02.04.1980	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	брат
74	Турман Каламкас Есмурзакызы	26.11.1979	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	супруга
75	Сердиева Абылай Ибуллаевич	06.10.2005	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	сын
76	Сердиев Шынгыс ибуллаевич	21.03.2007	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	сын
77	Сердиева Дария Ибуллаевна	28.12.2011	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	дочка
78	Турманов Есмуза Турманович	15.03.1948	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	отец супруги
79	Ахметова Кенжекуль Джансарбаевна	29.05.1951	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	мать супруги
80	Турман Аскар Есмурзаевич	18.07.1985	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	28.09.2012	брат супруги
81	Адайбаев Батыр Жарасович	10.01.1970	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.04.2013	член правления

82	Адайбаева Жанна Жолдасбаевна	10.11.1977	подпункт 3) пункта 1 ст. 65	29.04.2013	супруга
83	Адайбаев Жарас	10.12.1946	подпункт 3) пункта 1 ст. 66	29.04.2013	отец
84	Матекеева Любовь	29.06.1946	подпункт 3) пункта 1 ст. 67	29.04.2013	мать
85	Адайбаев Мади Батырович	11.11.1997	подпункт 3) пункта 1 ст. 68	29.04.2013	сын
86	Адайбаева Анель Батыровна	11.02.2001	подпункт 3) пункта 1 ст. 69	29.04.2013	дочь
87	Адайбаев Ильяс Батырович	21.01.2010	подпункт 3) пункта 1 ст. 70	29.04.2013	сын
88	Адайбаев Динмухаммед Жарасович	14.05.1974	подпункт 3) пункта 1 ст. 71	29.04.2013	брат
89	Адайбаев Жанмухаммед Жарасович	23.07.1975	подпункт 3) пункта 1 ст. 72	29.04.2013	брат
90	Адайбаев Нурмухаммед Жарасович	24.02.1979	подпункт 3) пункта 1 ст. 73	29.04.2013	брат
91	Адайбаев Ерлан Жарасович	11.12.1980	подпункт 3) пункта 1 ст. 74	29.04.2013	брат
92	Курбаниязов Жолдасбай Жумабаевич	08.11.1953	подпункт 3) пункта 1 ст. 75	29.04.2013	отец супруги
93	Арчакова Нина Николаевна	24.01.1958	подпункт 3) пункта 1 ст. 76	29.04.2013	мать супруги
94	Курбаниязова Азиза Жолдасбаевна	23.10.1993	подпункт 3) пункта 1 ст. 77	29.04.2013	сестра супруги
95	Курбаниязова Ирина Жолдасбаевна	23.05.1979	подпункт 3) пункта 1 ст. 78	29.04.2013	сестра супруги
96	Чжан Шаофэн		подпункт 9) пункта 2 ст. 12-1	01.02.2012	заместитель Председателя Наблюдательного совета ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"
97	Цзинь Цинго		подпункт 9) пункта 2 ст. 12-1	01.02.2012	член Наблюдательного совета ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"
98	Фромер Лев Александрович	15.06.1951	подпункт 9) пункта 2 ст. 12-1	01.02.2012	Член Правления ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"

99	Лю Чжихуа	24.09.1965	пп. 3) п. 2 ст. 12-1	01.02.2012	член Правления ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"
100	Бижанов Ермурат Хусаинович	15.05.1959	пп. 3) п. 2 ст. 12-1	01.02.2012	член Правления ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"
101	Искаков Жарас Амантаевич	27.12.1975	пп. 3) п. 2 ст. 12-1	01.02.2012	член Правления ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"
102	Ван Лицзюнь	21.04.1963	пп. 2) п. 2. ст.12-1	15.03.2012	член Правления ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"
103	Цзян Баоцзюнь	08.05.1965	пп. 3) п. 2 ст. 12-1	01.02.2012	член Правления ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"

**Список аффилированных лиц АО «КазТрансГаз Аймак»
Юридические лица**

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Основной вид деятельности
1	АО "НК "КазМунайГаз"	№11425-1901-АО от 27.02.2002 г. г. Астана, 010000; пр.Кабанбай батыра, 19	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	15.04.2002г..	Разведка и добыча, транспортировка нефти, транспортировка и маркетинг газа, нефтепереработка и нефтехимия, маркетинг, сервисные проекты
2	АО «КазТрансГаз»	9 июня 2004 года. №13898 -1901 – АО. РК, г. Астана, проспект Кабанбай батыра, 20	подпункт 1) пункта 1 ст. 64	15.04.2002г..	Магистральная транспортировка природного газа, газоснабжение, торговые операции с газом, ресурсная база, коммерциализация газа
3	АО "КазТрансГаз-Алматы"	58437-1910-АО от 08.10.2003г. РК, г. Алматы, ул. Жарокова д.20	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	08.10.2003г.	Региональная транспортировка, реализация и утилизация газа
4	ТОО "Амангельды Газ"	9314-1919-ТОО от 25.08.2005г. Республика Казахстан 080000, Жамбылская область, г. Тараз, ул. Колбасшы Койгельды д.177	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	15.04.2002г.	Добыча/переработка газа

5	ТОО"КазТрансГаз Өнімдері"	72559-1910-ТОО от 22.11.2010г. Республика Казахстан 050004 г. Алматы, ул. Тайманова,208	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	15.15.2010г.	Организация, эксплуатация, сопровождение и обслуживание инфраструктуры потребления сжиженного и компримированного газа, также других видов углеводородов и топливных ресурсов
6	ОсОО "КырКазГаз"	21282-3300-000(ИУ) от 25.03.2004г. Кыргызская Республика, г.Бишкек, ул.Горького,22	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	25.03.2004г.	Магистральная транспортировка и хранение природного газа
7	ООО "КазТрансГаз- Тбилиси"	Республика Грузия г. Тбилиси, ул. Делиси, 3-ий переулок №22	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	02.03.2006г.	Региональная транспортировка, реализация и утилизация газа
8	АО "Аркагаз"	г. Уральск, ул. Шолохова, 2/4	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	24.10.2011г..	Распределение газообразного топлива по трубопроводам и его продажа
9	KazTransGas AG, Lugano	6900, Лугано, г. Парадизо, ул Каттори 7	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	13.03.2008г.	производство и распределение тепло и электро энергии на Европейском рынке
10	ТОО "Азиатский газопровод"	г. Алматы, ул. Фурманова, 110	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	15.02.2008г.	Магистральная транспортировка и хранение природного газа
11	АО "Интергаз Центральная Азия"	№ 13899-1901-АО от 28.01.2005г., Республика Казахстан, г. Астана, пр. Кабанбай Батыра 19, Блок Б	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	14.05.2010г.	Магистральная транспортировка и хранение природного газа
12	ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	№ 107694-1910-ТОО (ИУ) от 18.01.2011 Республика Казахстан, 050000, г.Алматы, пр. Абылай хана, д.77	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.01.2011г.	Организация финансирования, проектирования, строительства и эксплуатации Второго участка газопровода Казахстан-Китай по маршруту Бейнеу-Бозой-Кзылорда- Шымкент. Первый руководитель: Фромер Лев Александрович

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

«Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкінің»
 Қаржы нарығын жетілдіру және қорғаныс жүйесін нығайту
 бөлімше мен қызметкерлерінің қолымен»

Сид Т. А.

2013 ж. 19 желтоқсан

