

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

**ЛИСТИНГ ПЕРВОГО ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ В РАМКАХ
ПЕРВОЙ ОБЛИГАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

**ТОВАРИЩЕСТВА С
ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АМАНГЕЛЬДЫ ГАЗ»**

Оглавление

1. РАЗДЕЛ КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ	3
2. РАЗДЕЛ ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ	22
3. РАЗДЕЛ. УПРАВЛЕНИЕ И УЧАСТНИКИ.....	28
4. РАЗДЕЛ. БАНКИ. КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА	39
5. РАЗДЕЛ. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА	41
6. РАЗДЕЛ. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ	52

1. РАЗДЕЛ КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

1.1. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ ТОО «АМАНГЕЛЬДЫ ГАЗ» (ДАЛЕЕ – «ЭМИТЕНТ» ИЛИ «ТОВАРИЩЕСТВО»)

НОМИНАЛЬНЫЙ ОБЪЕМ ПЕРВОЙ ОБЛИГАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ	10 000 000 000 (десять миллиардов) тенге
ИНФОРМАЦИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПЕРВОЙ ОБЛИГАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ	21 декабря 2016 года №F45
ВЫПУСК ОБЛИГАЦИЙ	первый выпуск облигаций в пределах первой облигационной программы Эмитента.
ВИД ЦЕННЫХ БУМАГ	купонные облигации без обеспечения, выпускаемые по законодательству Республики Казахстан.
ИНФОРМАЦИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ	21 декабря 2016 года №F45-1
НИН	KZP01Y05F456
ISIN	KZ2P00003866
CFI	DBFUFRR
РЕЙТИНГ ВЫПУСКА	отсутствует
КОЛИЧЕСТВО ОБЛИГАЦИЙ В ВЫПУСКЕ	4 801 424 штук
НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ ОДНОЙ ОБЛИГАЦИИ	1 000 (одна тысяча) тенге
ОБЩИЙ ОБЪЕМ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ ПО НОМИНАЛЬНОЙ СТОИМОСТИ	4 801 424 000 тенге
КОЛИЧЕСТВО ОБЛИГАЦИЙ, ПЛАНИРУЕМОЕ К РАЗМЕЩЕНИЮ	4 801 424 штук
СТАВКА КУПОННОГО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ	Фиксированная ставка вознаграждения (купона), на протяжении всего срока обращения облигаций – 10 % (десять процентов) годовых от номинальной стоимости облигации. Ставка вознаграждения по облигациям не является индексированной величиной.

**ПЛАНИРУЕМАЯ ДОХОДНОСТЬ
ПРИ РАЗМЕЩЕНИИ**

Планируемая доходность на дату размещения облигаций - 10 %¹

СРОК ОБРАЩЕНИЯ

5 (пять) лет с Даты начала обращения Облигаций

ДАТА НАЧАЛА ОБРАЩЕНИЯ

Датой начала обращения облигаций является дата проведения первых состоявшихся открытых торгов по размещению.

**ДАТЫ, УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК
ВЫПЛАТЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ
ПО ВЫПУСКУ ОБЛИГАЦИЙ**

Дата, с которой начинается начисление вознаграждения:

Начисление вознаграждения по Облигациям начинается с даты начала обращения Облигаций;

Дата фиксации: На получение вознаграждения по Облигациям за каждый купонный период, либо основного долга и вознаграждения по Облигациям при их погашении в конце срока обращения, имеют право лица, зарегистрированные в системе реестров держателей Облигаций на начало последнего дня периода, за который осуществляются данные выплаты (по времени в месте нахождения регистратора Эмитента) (далее – Дата фиксации);

Периодичность и даты выплаты вознаграждения:

Выплата вознаграждения производится 1 (один) раз в год через каждые 12 (двенадцать) месяцев с даты начала обращения Облигаций в течение всего срока обращения Облигаций. Вознаграждение выплачивается лицам, которые обладают правом на его получение по состоянию на Дату фиксации.

Порядок и условия выплаты вознаграждения:

Выплата вознаграждения осуществляется путем перевода денег (в тенге) на текущие счета держателей Облигаций, зарегистрированных в реестре держателей Облигаций на Дату фиксации в течение 15 (пятнадцать) календарных дней с даты, следующей за Датой фиксации.

Вознаграждение на дату выплаты рассчитывается как произведение номинальной стоимости и годовой ставки купонного вознаграждения. Количество знаков после запятой и метод округления определяются в

¹Индикативная доходность на дату размещения выпуска облигаций. При этом, фактическая доходность будет определена в зависимости от спроса и предложения со стороны инвесторов, подавших заявки во время размещения выпуска облигаций.

соответствии с внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

Последняя выплата вознаграждения производится одновременно с выплатой основной суммы долга по Облигациям.

Все платежи (выплаты вознаграждения и суммы основного долга) осуществляются Эмитентом в безналичном порядке в национальной валюте Республики Казахстан (тенге).

В случае, если держателем Облигаций будет являться нерезидент Республики Казахстан, выплата вознаграждения по Облигациям будет производиться в тенге при наличии у держателя Облигаций банковского счета в тенге на территории Республики Казахстан.

Конвертация тенге в иную валюту (исключительно Доллар США или Евро) при осуществлении выплаты допускается в случае получения Эмитентом не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до дня соответствующей выплаты от держателя Облигаций – нерезидента Республики Казахстан соответствующего письменного заявления. Указанная конвертация осуществляется по курсу, установленному Национальным Банком Республики Казахстан на дату осуществления выплаты. Конвертация тенге в иную валюту (исключительно Доллар США или Евро) производится за счет держателя Облигаций – нерезидента Республики Казахстан.

Конвертация тенге в иную валюту при осуществлении выплаты по Облигациям в пользу держателя Облигаций – резидента Республики Казахстан не допускается.

Период времени, применяемый для расчета вознаграждения:

Выплата вознаграждения по Облигациям будет производиться из расчета временной базы 360 (триста шестьдесят) дней в году и 30 (тридцать) дней в месяце в течение всего срока обращения.

Порядок расчета при выпуске индексированных облигаций:

Облигации не являются индексированными.

Следующая информация является общим кратким обзором, который излагает определенные налоговые аспекты относительно облигаций и не подразумевает полный анализ всех налоговых аспектов. Потенциальные инвесторы должны проконсультироваться со своими консультантами по налогам в отношении приобретения, владения и продажи облигаций и получения вознаграждения, основной суммы долга и/или других сумм по облигациям и последствий таких действий по налоговому законодательству Республики Казахстан. Если иное не указано, изложение рассматривает только налоговое законодательство, действующее и вступившее в силу на дату данного Инвестиционного меморандума.

В соответствии с пп. 39) ст. 12 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (далее - «Налоговый Кодекс Республики Казахстан») вознаграждение – это все выплаты по долговым ценным бумагам в виде дисконта либо купона (с учетом дисконта либо премии от стоимости первичного размещения и (или) стоимости приобретения), выплаты лицу, являющемуся для лица, выплачивающего вознаграждение, держателем его долговых ценных бумаг, взаимосвязанной стороной.

Корпоративный подоходный налог:

Согласно пп. 18) п. 1 ст. 85 Налогового Кодекса Республики Казахстан вознаграждение по депозиту, долговой ценной бумаге, векселю, исламскому арендному сертификату включается в совокупный годовой доход. Вместе с тем, согласно пп. 2) п. 2 ст. 133 Налогового Кодекса Республики Казахстан установлено, что налогоплательщик имеет право на уменьшение налогооблагаемого дохода на суммы вознаграждения по долговым ценным бумагам, находящимся на дату начисления такого вознаграждения в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан. Также согласно пп. 7) п. 2 ст. 133 Налогового Кодекса Республики Казахстан налогоплательщик имеет право на уменьшение налогооблагаемого дохода на следующие виды доходов: доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики

Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи, уменьшенные на убытки, возникшие от реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи.

Корпоративный подоходный налог у источника выплаты:

В соответствии с пп. 3) п. 1 ст. 143 Налогового Кодекса Республики Казахстан вознаграждение, выплачиваемое юридическим лицом- резидентом Республики Казахстан, юридическому лицу-резиденту Республики Казахстан, юридическому лицу-нерезиденту, осуществляющему деятельность в Республике Казахстан через постоянное учреждение, относится к доходам, облагаемым у источника выплаты.

Вместе с тем, согласно пп. 3) и 11) п. 2 ст. 143 Налогового Кодекса Республики Казахстан не подлежит обложению у источника выплаты вознаграждение по долговым ценным бумагам, находящимся на дату начисления такого вознаграждения в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан и вознаграждение по долговым ценным бумагам, выплачиваемое организациям, осуществляющим профессиональную деятельность на рынке ценных бумаг, юридическим лицам через организации, осуществляющие профессиональную деятельность на рынке ценных бумаг.

Подпунктом 11) п. 1 ст. 192 Налогового Кодекса Республики Казахстан предусмотрено, что доходами нерезидента из источников в Республике Казахстан признаются доходы в форме вознаграждений по долговым ценным бумагам, получаемые от эмитента.

Вместе с тем, пп. 5) и 11) п. 5 ст. 193 Налогового Кодекса Республики Казахстан установлено, что при исчислении и удержании корпоративного подоходного налога у источника выплаты юридического лица-нерезидента налогообложению не подлежат дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи,

функционирующей на территории Республики Казахстан, а также суммы накопленных (начисленных) вознаграждений по долговым ценным бумагам, оплаченные при их покупке покупателями-резидентами.

Индивидуальный подоходный налог:

В соответствии с пп. 15) п. 3 ст. 155 Налогового Кодекса Республики Казахстан не рассматриваются в качестве дохода физического лица суммы дивидендов, вознаграждений, выигрышей, ранее обложенные индивидуальным подоходным налогом у источника выплаты, при наличии документов, подтверждающих удержание такого налога у источника выплаты.

Исключаются из доходов физического лица, подлежащих налогообложению вознаграждения по долговым ценным бумагам, а также дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан согласно пп. 3) и 5) п. 1 ст. 156 Налогового Кодекса Республики Казахстан.

Также согласно пп. 16 ст. 156 Налогового Кодекса Республики Казахстан исключаются из доходов физического лица доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи.

Держатели облигаций имеют право:

- право на получение номинальной стоимости Облигации в сроки, предусмотренные Проспектом выпуска Облигаций;
- право на получение фиксированного вознаграждения в сроки, предусмотренные Проспектом выпуска Облигаций;
- право на удовлетворение своих требований в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан;
- право свободно отчуждать и иным образом распоряжаться Облигациями;
- на получение информации, предусмотренной законодательством Республики Казахстан в установленном им порядке;

УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ВЫКУПА
ЦЕННЫХ БУМАГ ЭМИТЕНТОМ,
В ТОМ ЧИСЛЕ В СЛУЧАЕ
ДОСРОЧНОГО ПОГАШЕНИЯ

- на удовлетворение своих требований к Эмитенту в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Республики Казахстан;
- иные права, вытекающие из права собственности на Облигации;

Держатели облигаций имеют право требовать выкупа облигаций в случаях, предусмотренных статьей 18-4 Закона Республики Казахстан от 2 июля 2003 года № 461-ІІ «О рынке ценных бумаг», и в случаях нарушения пункта 2) п.9 проспекта выпуска облигаций «Ограничения (ковенанты), принимаемые Эмитентом».

Порядок, условия и сроки реализации выкупа облигаций:

По решению Совета директоров Эмитент вправе выкупать свои Облигации на организованном и неорганизованном рынках в течение всего срока их обращения.

Цена выкупа Облигаций Эмитентом определяется:

- при заключении сделки на организованном рынке ценных бумаг, исходя из рыночной стоимости, сложившейся на АО «Казахстанская фондовая биржа» на дату заключения сделки;
- при заключении сделки на неорганизованном рынке ценных бумаг – по соглашению сторон сделки.

Выкупленные Облигации не будут считаться погашенными и могут быть повторно размещены Эмитентом.

Выкуп Облигаций Эмитентом не должен повлечь нарушения прав держателей Облигаций, у которых выкупаются Облигации.

Информация о количестве размещенных (за вычетом выкупленных) Облигаций раскрывается Эмитентом АО «Казахстанская фондовая биржа».

Все держатели Облигаций будут извещены Эмитентом о принятом решении Совета директоров (Наблюдательного совета) по выкупу Облигаций в течение 5 (пяти) Рабочих дней с даты принятия такого решения Советом директоров (Наблюдательным советом) посредством уведомления Представителя держателей Облигаций, а также размещения сообщения

на официальных сайтах Эмитента (<http://www.amangeldygas.kz/>), АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) и Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) в порядке, установленном внутренними корпоративными правилами Эмитента, внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа» и нормативным правовым актом, регулирующим порядок размещения информации на интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности.

Порядок выкупа размещенных облигаций Эмитентом в случаях, предусмотренных п.2 статьи 15 Закона Республики Казахстан от 2 июля 2003 года № 461-ІІ «О рынке ценных бумаг и статьей:

В соответствии с п.2 статьи 15 Закона Республики Казахстан от 2 июля 2003 года № 461-ІІ «О рынке ценных бумаг:

В течение срока обращения облигаций, установленного проспектом выпуска данных облигаций, эмитент обязан соблюдать следующие условия:

- не отчуждать входящее в состав активов эмитента имущество на сумму, превышающую двадцать пять процентов от общей стоимости активов эмитента на дату отчуждения;
- не допускать фактов неисполнения обязательств, не связанных с выпуском облигаций эмитента, более чем на десять процентов от общей стоимости активов данного эмитента на дату государственной регистрации выпуска облигаций;
- не вносить изменения в учредительные документы эмитента, предусматривающие изменение основных видов деятельности эмитента;
- не изменять организационно-правовую форму.

В случае нарушения эмитентом условий, предусмотренных настоящим пунктом, эмитент обязан по требованию держателей облигаций выкупить облигации по цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения.

Порядок выкупа размещенных облигаций Эмитентом в случаях, предусмотренных статьей 18-4 Закона

Республики Казахстан от 2 июля 2003 года № 461-ІІ «О рынке ценных бумаг»:

в соответствии со статьей 18-4 Закона Республики Казахстан от 2 июля 2003 года № 461-ІІ «О рынке ценных бумаг» выкуп размещенных Облигаций должен быть произведен Эмитентом в случаях:

- принятия органом Эмитента решения о делистинге Облигаций;
- принятия решения фондовой биржей о делистинге Облигаций Эмитента по причине невыполнения специальных (листинговых) требований в части предоставления фондовой биржи информации, перечень которой определен нормативным правовым актом уполномоченного органа и внутренними документами фондовой биржи;
- незаключения Эмитентом договора с представителем держателей Облигаций в срок, превышающий 30 (тридцать) календарных дней с даты расторжения или прекращения действия договора с прежним представителем держателей Облигаций.

При наступлении указанных случаев, Эмитент обязан осуществить выкуп размещенных Облигаций по цене, соответствующей номинальной стоимости Облигаций с учетом накопленного вознаграждения, либо по справедливой рыночной цене Облигаций в зависимости от того, какая величина является наибольшей.

Держатели облигаций не предъявившие требований к Эмитенту о выкупе облигаций, обладают всеми правами указанными в п.9) Проспекта.

В течение сроков, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, а при отсутствии такого срока в законодательстве Республики Казахстан – в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня возникновения одного из событий, указанных в настоящем пункте условий Эмитент информирует о таком факте держателей Облигаций посредством оповещения представителя держателей Облигаций, а также размещения сообщения на официальном сайте Эмитента <http://www.amangeldygas.kz/>, официальном сайте АО «Казахстанская фондовая биржа» <http://www.kase.kz>, ДФО (www.dfo.kz), а также в газете «Егемен Қазақстан» и/или «Казахстанская правда»,

ПРАВО ЭМИТЕНТА
ДОСРОЧНОГО ВЫКУПА
ОБЛИГАЦИЙ

включая:

- информацию о том, какое из указанных событий, ведущее к выкупу Облигаций Эмитента, имеет место;
- перечисление возможных действий держателей Облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок и сроки обращения с требованием к Эмитенту;
- иную информацию по решению Эмитента.

По решению Совета директоров (Наблюдательного совета) Эмитент вправе выкупать свои Облигации на организованном и неорганизованном рынках в течение всего срока их обращения. Эмитент за 10 календарных дней до даты выкупа, которая определена решением Совета директоров (Наблюдательного совета), доводит до сведения держателей облигаций информацию о выкупе облигаций.

Цена выкупа Облигаций Эмитентом определяется:

- при заключении сделки на организованном рынке ценных бумаг, исходя из рыночной стоимости, сложившейся на АО «Казахстанская фондовая биржа» на дату заключения сделки;
- при заключении сделки на неорганизованном рынке ценных бумаг – по соглашению сторон сделки.

Выкупленные Облигации не будут считаться погашенными и могут быть повторно размещены Эмитентом.

Выкуп Облигаций Эмитентом не должен повлечь нарушения прав держателей Облигаций, у которых выкупаются Облигации.

Информация о количестве размещенных (за вычетом выкупленных) Облигаций раскрывается Эмитентом АО «Казахстанская фондовая биржа».

Все держатели Облигаций будут извещены Эмитентом о принятом решении Совета директоров (Наблюдательного совета) по выкупу Облигаций в течение 5 (пяти) Рабочих дней с даты принятия такого решения Советом директоров (Наблюдательным советом) посредством уведомления Представителя держателей Облигаций, а также размещения сообщения на официальных сайтах Эмитента (<http://www.amangeldygas.kz/>), АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) и Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) в порядке, установленном внутренними корпоративными правилами Эмитента, внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа» и нормативным правовым актом, регулирующим порядок размещения информации на интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПО ВЫПУСКУ ОБЛИГАЦИЙ

СОБЫТИЯ, ПО НАСТУПЛЕНИЮ КОТОРЫХ МОЖЕТ БЫТЬ ОБЪЯВЛЕН ДЕФОЛТ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ЭМИТЕНТА

Облигации выпуска не являются обеспеченными.

Событие, при наступлении которого может быть объявлен дефолт (далее – Событие дефолта) по Облигациям Эмитента:

- Невыполнение обязательств по Облигациям. Частичное или полное неисполнение обязательств Эмитента по выплате суммы основного долга и (или) купонного вознаграждения по Облигациям со дня, следующего за днем окончания установленных Проспектом сроков выплаты основного долга и (или) купонного вознаграждения.

- Освобождение от ответственности.

Эмитент освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются обстоятельства, наступление которых не представлялось возможным предвидеть или предотвратить (включая, но не ограничиваясь: стихийные явления, военные действия, акты уполномоченных органов запретительного или ограничительного характера). В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы, срок выполнения Эмитентом своих обязательств отодвигается соразмерно периоду времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.

При наступлении События дефолта по Облигациям, Эмитент приложит все усилия для устранения причин, вызвавших такое Событие дефолта, и обеспечения прав держателей Облигаций. В случае наступления События дефолта, Эмитент информирует держателей Облигаций о Событии дефолта в сроки, предусмотренные законодательством Республики Казахстан для такого рода информации (в соответствии с пп5) п2 статьи 29 Листинговых правил – не позднее, чем за один рабочий день до начала выплаты), посредством размещения сообщения на официальных сайтах Эмитента (<http://www.amangeldygas.kz/>) и АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz), Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, внутренними корпоративными правилами Эмитента и внутренними требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа», включая:

- информацию о факте дефолта;
- объем неисполненных обязательств Эмитента на дату возникновения дефолта;
- причины неисполнения обязательств, которые привели к возникновению События дефолта;
- перечисление возможных действий держателей Облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок и сроки обращения с требованием к Эмитенту;
- иную информацию по решению Эмитента.

Поручение иному юридическому лицу раскрытия указанной информации не предусмотрено.

В случае наступления дефолта по облигациям Эмитент обязан в пользу держателей облигаций начислить и выплатить пеню за каждый день просрочки, исчисляемую исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части (т.е. на дату, следующую за последним днем периода, за который осуществляется выплата).

При наступлении События дефолта соответствующим органом Эмитента разрабатывается и утверждается план мероприятий по устранению причин, вызвавших Событие дефолта, с целью обеспечения прав всех держателей Облигаций. При наступлении События дефолта Эмитент в течение 50 (пятьдесят) календарных дней с даты наступления События дефолта обязан предпринять все возможные меры для устранения причин, вызвавших такое Событие дефолта («Период отсрочки»).

В случае неустранения таких причин в указанный период держатели облигаций Эмитента в течение 10 (десяти) рабочих дней, отсчитываемых с даты, следующей за последней датой Периода отсрочки, имеют право требовать выкупа принадлежащих им облигаций посредством предоставления Эмитенту требования о выкупе облигаций.

После получения одного из таких требований Эмитент определяет дату выкупа, которая должна быть не позднее 15 (пятнадцать) рабочих дней с даты получения такого требования, и информирует о дате предстоящего выкупа облигаций держателей облигаций посредством оповещения представителя держателей облигаций, а также размещения сообщения на официальном сайте Эмитента, АО «Казахстанская

КОВЕНАНТЫ ВЫПУСКА

фондовая биржа» и Депозитария финансовой отчетности

Эмитент обязан по требованию держателей облигаций выкупить облигации по цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения.

Держатели облигаций не предъявившие требований к Эмитенту о выкупе облигаций, обладают всеми правами, предоставляемыми Облигацией ее держателю.

Ограничения (ковенанты), принимаемые Эмитентом не предусмотренные Законом Республики Казахстан от 2 июля 2003 года № 461-III «О рынке ценных бумаг»:

В течение срока обращения Облигаций, установленного настоящими условиями, Эмитент обязан соблюдать следующие условия:

- не допускать нарушения сроков предоставления годовой и промежуточной финансовой отчетности, установленных договором о листинге негосударственных эмиссионных ценных бумаг, который заключается между Эмитентом и АО «Казахстанская фондовая биржа»;
- не допускать нарушения срока предоставления аудиторских отчетов по годовой финансовой отчетности Эмитента, установленного договором о листинге негосударственных эмиссионных ценных бумаг, который заключается между Эмитентом и АО «Казахстанская фондовая биржа».

С даты нарушения одного или всех установленных ковенантов (ограничений), Эмитент в сроки, предусмотренные законодательством Республики Казахстан для такого рода информации, а при отсутствии в законодательстве Республики Казахстан таких сроков – не позднее 30 (тридцати) календарных дней со дня соответствующего нарушения, письменно информирует всех держателей Облигаций о наступлении данного события или событий посредством уведомления Представителя держателей Облигаций, а также размещения сообщения на официальных сайтах Эмитента (<http://www.kegoc.kz/>) и АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz), ДФО (www.dfo.kz), в порядке, установленном внутренними корпоративными правилами Эмитента и внутренними документами АО «Казахстанская

	<p>фондовая биржа».</p> <p>В случае нарушения указанных ограничений (ковенант), Эмитент разработает и утвердит уполномоченным органом Эмитента план мероприятий по устранению нарушений и причин, повлекших эти нарушения, с целью обеспечения прав держателей облигаций.</p>
ОПЦИОНЫ	Опционы не предусмотрены.
УСЛОВИЯ ПОГАШЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ	<p>Облигации погашаются по номинальной стоимости Облигаций с одновременной выплатой последнего купонного вознаграждения в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты, следующей за последним днем обращения облигаций, путем перевода денег (в тенге) на текущие счета держателей Облигаций, зарегистрированных в реестре держателей Облигаций по состоянию на Дату фиксации.</p> <p>В случае если держателем облигаций будет являться нерезидент Республики Казахстан, выплата суммы основного долга и последнего купонного вознаграждения будут производиться в тенге, при наличии у такого держателя облигаций банковского счета в тенге на территории Республики Казахстан.</p> <p>Конвертация тенге в иную валюту возможна по курсу, установленному Национальным Банком Республики Казахстан, на дату осуществления такой выплаты при получении от держателя облигаций соответствующего письменного заявления. Конвертация тенге в иную валюту будет производиться за счет держателя облигации.</p>
ДАТА НАЧАЛА ПОГАШЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ	День, следующий за последним днем обращения облигаций и далее в течение 15 (пятнадцать) календарных дней с даты, следующей за последним днем обращения облигаций.
СПОСОБ ПОГАШЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ	Облигации погашаются по номинальной стоимости облигаций в тенге с одновременной выплатой последнего купонного вознаграждения
ПОРЯДОК ИНФОРМИРОВАНИЯ ЭМИТЕНТОМ ДЕРЖАТЕЛЕЙ ОБЛИГАЦИЙ О СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ С	Эмитент информирует держателей облигаций о своей деятельности, финансовом состоянии и выполнении ограничений (ковенантов) посредством уведомления представителя держателей облигаций, а также путем опубликования сообщений на корпоративном

**УКАЗАНИЕМ СОДЕРЖАНИЯ
ИНФОРМАЦИИ, ПОРЯДКА,
СРОКОВ И СПОСОБА
РАСКРЫТИЯ ТАКОЙ
ИНФОРМАЦИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ
ИНФОРМИРОВАНИЯ О
НАРУШЕНИИ ОГРАНИЧЕНИЙ
(КОВЕНАНТ),
ПРЕДУСМОТРЕННЫХ
ПРОСПЕКТОМ ВЫПУСКА
ОБЛИГАЦИЙ**

интернет-ресурсе Эмитента (<http://www.amangeldygas.kz>), на интернет-ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) в соответствии со сроками и порядком, указанными в договоре о листинге негосударственных эмиссионных ценных бумаг, и на интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) в соответствии со сроками и порядком, предусмотренными законодательством Республики Казахстан, и будет обновлять на регулярной основе.

В случае нарушения ограничений (ковенантов), порядок информирования о данном нарушении предусмотрен проспектом выпуска облигаций.

Информация обо всех фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются ценные бумаги Эмитента.

Ценные бумаги Эмитента не торгуются на фондовых биржах и других регулируемых рынках.

Информация о существующих законодательных ограничениях на ввоз или вывоз денег, в том числе в виде дохода по ценным бумагам (вознаграждения, дивидендов).

Законодательные ограничения на ввоз или вывоз денег, в том числе в виде дохода по ценным бумагам (вознаграждения, дивидендов), отсутствуют.

**1.2. СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ, ПРЕДСТАВИТЕЛЕ ДЕРЖАТЕЛЕЙ ЦЕННЫХ
БУМАГ И ПЛАТЕЖНОМ АГЕНТЕ**

СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ

Регистратором Эмитента является Акционерное Общество «Единый регистратор ценных бумаг» на основании сертификата о присоединении к типовой форме договора по ведению системы реестров держателей ценных бумаг от 18 августа 2016 года с присвоением договору номера 2050.

Местонахождение: Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Сатпаева, д. 30А/3, тел.: +7 (727) 272-47-60, факс: +7 (727) 272-47-60, вн. 230, email: info@tisr.kz

Председатель Правления: Капышев Бахытжан Хабдешевич.

Виды деятельности Регистратора:

- ✓ Формирование, ведение и хранение системы реестров держателей ценных бумаг;
- ✓ Открытие лицевого счета в системе реестров держателей ценных бумаг зарегистрированному лицу;
- ✓ Регистрация сделок с ценными бумагами по

	<p>лицевому счету зарегистрированного лица;</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Подтверждение прав по ценным бумагам зарегистрированного лица; ✓ Поддержание системы реестров держателей ценных бумаг в актуальном состоянии; ✓ Осуществление контроля за соответствием количества ценных бумаг, находящихся в обращении на вторичном рынке ценных бумаг, количеству, зарегистрированному уполномоченным органом; ✓ Информирование держателей ценных бумаг в отношении проведения общего собрания эмитента или выплаты дохода по эмиссионным ценным бумагам эмитентом, а также в отношении выпуска ценных бумаг эмитента в случаях, установленных законодательством Республики Казахстан, или по поручению эмитента; ✓ Предоставление эмитенту информации, составляющей систему реестров держателей ценных бумаг, на основании его запроса; ✓ Предоставление информации государственным органам, обладающим правом в соответствии с законодательными актами Республики Казахстан на получение сведений, составляющих систему реестров держателей ценных бумаг; ✓ Иные функции в соответствии с законом РК «О рынке ценных бумаг» и иными законодательными актами Республики Казахстан.
<p>СВЕДЕНИЯ О ПРЕДСТАВИТЕЛЕ ДЕРЖАТЕЛЕЙ ЦЕННЫХ БУМАГ И ПЛАТЕЖНОМ АГЕНТЕ</p>	<p>Функции представителя держателей облигаций осуществляет Акционерное общество "Цесна Капитал" (АО "Цесна Капитал"), государственная лицензия на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя за № 0001201383 от 24.10.2014 года (впервые получена 12.02.2007 года) выдана Национальным Банком Республики Казахстан. Адрес: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Женис, 29. Договор об оказании услуг Представителя держателей облигаций № АГ-16-1024 от 24 октября 2016 г. Платежный агент не предусмотрен</p>

ЦЕЛИ И ПРИЧИНЫ ЛИСТИНГА

Средства от размещения Облигаций будут направлены на финансирование инвестиционного проекта «Освоение Амангельдинской группы месторождений газа», а именно для оплаты работ по строительству скважины на месторождении Амангельды и поисковой скважины на структуре Султанкудук-Западная на сумму 4 801 424 тыс.тенге.

Прогноз Отчета о Движении Денежных Средств (тыс. тенге)

№ п/п	Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	4	5	6	7	8	9
I	Движение денежных средств от операционной деятельности						
1	Поступление денежных средств, всего	15 893 776	16 557 978	19 320 364	20 720 860	20 975 735	20 504 192
1.1.	реализация продукции и товаров	15 859 576	16 523 778	19 286 164	20 686 660	20 941 535	20 469 992
1.2.	авансы полученные						
1.3.	получение вознаграждения по средствам в кредитных учреждениях	23 000	23 000	23 000	23 000	23 000	23 000
1.4.	реализация услуг	11 200	11 200	11 200	11 200	11 200	11 200
1.5.	прочие поступления						
2	Выбытие денежных средств, всего	6 905 495	8 041 295	9 250 873	9 967 110	10 310 786	10 029 233
2.1.	платежи поставщикам за товары и услуги	1 945 423	2 148 680	2 263 300	2 383 347	2 611 816	2 687 181
2.2.	авансы выданные						
2.3.	выплаты по заработной плате	1 224 844	1 283 223	1 435 717	1 485 020	1 536 050	1 581 416
2.4.	выплата вознаграждения по облигациям		692 842	692 842	692 842	692 842	692 842
2.5.	корпоративный подоходный налог	1 586 717	1 635 092	1 927 347	2 179 922	2 190 645	2 177 605
2.6.	другие платежи в бюджет	976 611	1 713 510	1 924 317	2 529 126	2 633 350	2 724 248
2.7.	прочие выплаты	691 757	567 948	1 007 350	696 853	646 083	646 083
3	Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	9 468 423	8 516 683	10 069 490	10 753 750	10 664 949	9 994 816
II	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности						
1	Поступление денежных средств, всего	0	0	0	0	0	0
1.1.	поступления от продажи основных средств						
1.2.	возврат банковских вкладов						
2	Выбытие денежных средств, всего	10 813 591	4 849 480	6 423 075	2 327 576	1 405 208	232 606
2.1.	приобретение основных средств	252 728	151 825	140 818	62 160	50 400	0
2.2.	приобретение нематериальных активов	7 898	0	2 418	0	0	0
2.3.	приобретение других долгосрочных активов	9 969 618	4 122 299	6 145 446	2 124 384	1 211 586	87 938
2.4.	прочие выплаты	583 348	575 356	134 392	141 032	143 222	144 668

№ п/п	Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	4	5	6	7	8	9
3	Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	-10 813 591	-4 849 480	-6 423 075	-2 327 576	-1 405 208	-232 606
III	Движение денежных средств от финансовой деятельности						
1	Поступление денежных средств, всего	6 928 424	0	0	0	0	0
1.2.	поступления по выпущенным облигациям выпуск 1	4 801 424					
1.3.	поступления по выпущенным облигациям выпуск 2	2 127 000					
2	Выбытие денежных средств, всего	0	0	0	0	0	6 928 424
2.1.	погашение выпущенных облигаций выпуск 1						4 801 424
2.2.	погашение выпущенных облигаций выпуск 2						2 127 000
3	Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	6 928 424	0	0	0	0	-6 928 424
IV	Итого: увеличение +/- уменьшение денежных средств	5 583 256	3 667 203	3 646 416	8 426 174	9 259 742	2 833 786
V	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	-4 657 857	925 399	4 592 602	8 239 018	16 665 192	25 924 934
VI	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	925 399	4 592 602	8 239 018	16 665 192	25 924 934	28 758 719

Прогноз Отчета о Прибылях и Убытках (тыс. тенге)

Наименование показателей	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Доходы, всего	14 193 336	14 786 373	17 252 789	18 503 232	18 730 799	18 309 778
Доходы от основной деятельности	14 160 336	14 753 373	17 219 789	18 470 232	18 697 799	18 276 778
Доходы от финансирования	23 000	23 000	23 000	23 000	23 000	23 000
Доход от неосновной деятельности	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000
Расходы, всего	6 259 752	6 610 915	7 616 055	7 603 622	7 777 572	7 421 751
Себестоимость	3 880 698	4 152 233	4 656 430	4 916 183	5 135 193	5 279 827
Общие и административные расходы	1 101 284	1 198 372	1 259 836	1 298 135	1 343 857	1 389 882
Финансовые расходы	1 273 770	1 256 310	1 696 422	1 386 040	1 295 258	748 778
Прочие расходы	4 000	4 000	3 367	3 264	3 264	3 264
Прибыль до налогообложения	7 933 584	8 175 458	9 636 734	10 899 610	10 953 227	10 888 027
Расходы по корпоративному подоходному налогу	1 586 717	1 635 092	1 927 347	2 179 922	2 190 645	2 177 605
Прибыль	6 346 867	6 540 366	7 709 387	8 719 688	8 762 581	8 710 422

2. РАЗДЕЛ ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

2.1. НАИМЕНОВАНИЕ ЭМИТЕНТА, ЕГО ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВАЯ ФОРМА И СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ В КАЧЕСТВЕ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА

	Полное наименование	Сокращенное наименование
На государственном языке	«Амангелді Газ» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	«Амангелді Газ» ЖШС
На русском языке	Товарищество с ограниченной ответственностью «Амангельды Газ»	ТОО «Амангельды Газ»
На английском языке	Amangeldy Gas Limited Liability Partnership	Amangeldy Gas LLP

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица, выданное Управлением юстиции города Тараз №674-1919-01-ТОО от 25 августа 2005 года.

Справка о зарегистрированном юридическом лице №10100174916210 от 09.11.2016г. Управлением юстиции Есильского района Департамента юстиции города Астаны

Все предшествующие полные и сокращенные наименования Эмитента, а также даты, когда они были изменены.

С 15 августа 2003 года – Закрытое акционерное общество «Амангельды Газ» (ЗАО «Амангельды Газ»).

С 25 августа 2005 года – Товарищество с ограниченной ответственностью «Амангельды Газ» (ТОО «Амангельды Газ»)

25 августа 2005 года ЗАО «Амангельды Газ» было преобразовано в ТОО «Амангельды Газ» с сохранением всех прав и обязанностей по Операторству объектов на Контрактной территории - Амангельдинская группа газовых месторождений.

ПОЛНЫЙ ЮРИДИЧЕСКИЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ АДРЕС ЭМИТЕНТА, НОМЕРА КОНТАКТНЫХ ТЕЛЕФОНОВ И ФАКСА, АДРЕС ЭЛЕКТРОННОЙ ПОЧТЫ

Место нахождения (в соответствии со справкой или свидетельством о гос. регистрации (перерегистрации))	Казахстан, г. Астана, район Есиль, улица 36, дом 11, БЦ «Болашак», почтовый индекс 010000
Фактический адрес	Казахстан, г. Астана, район Есиль, улица 36, дом 11, БЦ «Болашак», почтовый индекс 010000
БИН	050840002757
Контакты	+7 (7172) 55-23-15, amangeldy_gas@amangeldygas.kz

2.2. ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

ЗАО «Амангельды Газ» создано 15 августа 2003 года в соответствии с соглашением, подписанным с АО «КазТрансГаз» о привлечении Оператора по эксплуатации и техническому обслуживанию объектов на Контрактной территории АО «КазТрансГаз» - Амангельдинская группа газоконденсатных месторождений.

25 августа 2005 ЗАО «Амангельды Газ» было преобразовано в ТОО «Амангельды Газ» с сохранением всех прав и обязанностей по Операторству.

С июля 2012 года ТОО "Амангельды Газ", в связи с передачей ей Права недропользования по Контрактной территории АО «КазТрансГаз», является недропользователем по совмещенной разведке и добыче Амангельдинской группы газоконденсатных месторождений.

Месторождение Амангельды вступило в стадию промышленной разработки в 2008 году и в настоящее время в эксплуатацию введены 31 скважины. Месторождение Жаркум введено в опытно-промышленную эксплуатацию в 2014 году, добыча ведется на 4-х скважинах. 12 ноября 2015г. период разведки был продлен на 3 (три) года до 12 декабря 2018г. Ввод месторождения Айрақты в опытно-промышленную эксплуатацию запланировано на июль-сентябрь 2017 года.

По результатам уточненных параметров структуры, местоположения и глубины поисковых скважин на перспективной структуре Султанкудук, Инвестиционным комитетом АО НК «КазМунайГаз» в апреле 2016 года утверждена скорректированная финансово-экономическая модель проекта «Освоение Амангельдинской группы газовых месторождений», согласно которому предусмотрено бурение в 2016-2018гг. 1-й независимой скважины глубиной 4 250м и 2-х зависимых поисковых скважин глубинами 5000м и 2970м, соответственно, с целью уточнения перспективности структуры на выявление промышленных запасов УВС.

С начала опытно-промышленной эксплуатации на м/р Амангельды добыто 4 млрд. м³ природного газа и 304 тысяч тонн газового конденсата, в том числе в 2016 году добыто 327 млн. м³ природного газа и 21 тыс. тонн газового конденсата.

В декабре 2016 года ТОО «Амангельды Газ», в составе группы компаний Национального оператора АО «КазТрансГаз», получило от Ассоциации Франции по Нормам «AFNOR» сертификаты на соответствие интегрированной на сегодняшний день в компании системы менеджмента на основе международных стандартов: ISO 9001:2008 «Система менеджмента качества. Требования», ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по их применению», OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента здоровья и безопасности труда. Требования»

Участники Эмитента

Наименование акционера	Место нахождения	Доля, %
Акционерное общество «КазТрансГаз»	Казахстан, г.Астана, ул.36, д.11	100%

Основные виды деятельности Эмитента согласно уставу:

- Деятельность по проведению геологической разведки и изысканий (без научных исследований и разработок) на производственных объектах Товарищества;
- Разведочное бурение на производственных объектах Товарищества;
- Ремонт и техническое обслуживание механического оборудования, паровых котлов, кроме центральных, инструментов и приборов для измерения, тестирования и навигации, электромоторов, генераторов, трансформаторов электrorаспределительной и регулирующей аппаратуры, электроосветительного оборудования, прочих машин и оборудования специального назначения, находящихся на производственных объектах Товарищества;
- Техническая поддержка при добыче нефти и природного газа на производственных объектах Товарищества;
- Добыча природного газа, кроме метан;
- Оптовая торговля природным (горючим) газом;
- Производство продуктов нефтепереработки;
- Распределение электроэнергии на производственных объектах Товарищества;
- Производство электроэнергии прочими электростанциями на производственных объектах Товарищества;
- Производство тепловой энергии самостоятельными котельными на производственных объектах Товарищества;
- Эксплуатация собственной недвижимости и предоставление в аренду недвижимости находящейся на отдаленных объектах Товарищества подрядным (субподрядным) организациям.

2.3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РЕЙТИНГОВ ОТ МЕЖДУНАРОДНЫХ И / ИЛИ ОТЕЧЕСТВЕННЫХ РЕЙТИНГОВЫХ АГЕНТСТВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, ПРИСВОЕННЫХ ЭМИТЕНТУ И / ИЛИ ЕГО ЦЕННЫМ БУМАГАМ

Эмитенту или выпущенным им ценным бумагам международными рейтинговыми агентствами и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан кредитные и иные рейтинги не присваивались.

2.4. СВЕДЕНИЯ О КОНТРАКТАХ, ЛИЦЕНЗИЯХ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- Государственная лицензия №15009222 от 19.05.2015г., бессрочная, Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан.
- Государственная лицензия №15010754 от 06.06.2015г., действует до 06.06.2020, Министерство внутренних дел Республики Казахстан
- Контракт №611 от 12.12.2000 г. на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья на месторождениях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе и блоках XXXIII-48, 49; XXXIV-49, 50, 51; XXXV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты, Кумырлы на территории Таласского и Моинкумского районов Жамбылской области

<p>Основные условия контрактов на разработку месторождений</p>	<p>- осуществление Нефтяных операций (Разведка и Добыча Природного газа и (или) Нефти) в соответствии с Рабочей программой (минимальной рабочей программой)</p> <p>- финансирование не менее 1% от затрат на геолого-разведочные работы (далее - ГРР) в период разведки и 1% от эксплуатационных затрат в период Добычи, профессиональной подготовки персонала</p> <p>- накопление отчислений в ликвидационный фонд в размере 1% от ежегодных эксплуатационных затрат на специальный депозитный счет в банке</p> <p>- производить отчисления в местный бюджет для социально-экономического развития региона в размере 2% от стоимости ГРР</p>
<p>Сроки действия контрактов</p>	<p>до 12 декабря 2031 г.</p>
<p>Наличие действующих горных отводов (указанные в данном предложении сведения должны приводиться в объеме, достаточном для общей характеристики сырьевой базы компании и удовлетворения интереса квалифицированных инвесторов)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Горный отвод по месторождению Амангельды – 78,25 км²; • Горный отвод по месторождению Жаркум – 9,73 км²; • Горный отвод по месторождению Айракты – 44,83 км²; • Геологический отвод по участку Анабай-Малдыбай – 274,41 км²; • Геологический отвод по участку Барханная-Султанкудук – 642,64 км²; • Геологический отвод по участку Кумырлы-Коскудук – 241,85 км²; • Геологический отвод по участку Кемпиртобе – 228,94 км²; • Геологический отвод по участку Учарал-Учарал Северный – 384,17 км²;
<p>Краткая характеристика месторождений (сложность строения и добычи полезного ископаемого)</p>	<p>Газовое месторождение Ушарал-Кемпиртобе в Чу-Сарысуйской газоносной области было открыто в 1962 году, месторождения описываемой газоносной области состоят из газовых залежей со смешанным углеводородно-азотно-гелиевым газом.</p> <p>В последующие годы были открыты месторождения: Северный Ушарал (1970 г), Айракты (1971 г), Амангельды (1975 г), Орталык (1976 г), Малдыбай (1977 г), Анабай (1979 г) и другие.</p> <p>Региональными газоносными комплексами в Чу-Сарысуйской газоносной области являются отложения верхнего девона (фаменская залежь), нижнего карбона (верхнегурнейская, нижневизейская, серпуховская) и нижней подсоленосной перми (нижнепермская залежь).</p>
<p>Краткая характеристика геологических и извлекаемых запасов</p>	<ul style="list-style-type: none"> • месторождение Амангельды: <ul style="list-style-type: none"> ➤ геологические запасы газа – 25 019 млн.м³, извлекаемые – 16 788 млн.м³; ➤ геологические запасы газоконденсата – 2 152

	<p>тыс.тонн, извлекаемые – 916 тыс.тонн;</p> <ul style="list-style-type: none"> • месторождение Жаркум: <ul style="list-style-type: none"> ➤ геологические запасы газа – 1 273 млн.м³, извлекаемые – 833 млн.м³; ➤ геологические запасы газоконденсата – 41 тыс.тонн, извлекаемые – 26 тыс.тонн; • месторождение Айрақты: <ul style="list-style-type: none"> ➤ геологические запасы газа – 8 852 млн.м³, извлекаемые – 6 179 млн.м³; ➤ геологические запасы газоконденсата – 274 тыс.тонн, извлекаемые – 142 тыс.тонн; • по остальным месторождениям и перспективным структурам проводятся геологоразведочные работы.
Обеспеченность компании указанными запасами при достигнутой производительности добычи	<p>Всего геологические запасы газа – 35 144 млн.м³, извлекаемые – 23 800 млн.м³, всего геологические запасы газоконденсата – 2 467 тыс.тонн, извлекаемые – 1 084 тыс.тонн.</p> <p>Обеспеченность запасами газа при достигнутой производительности 300 млн.м³ в год составляет до 2095 года.</p>
Орган, утвердивший результаты разведочных работ и указанные запасы	Комитет геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан
Дата утверждения	<ul style="list-style-type: none"> • Запасы УВС по месторождению Амангельды утверждены протоколом ГКЗ №632-07-У от 15.11.2007 года; • Запасы УВС по месторождению Жаркум утверждены протоколом ГКЗ №1066-11-У от 18.05.2011 года; • Запасы УВС по месторождению Айрақты утверждены протоколом ГКЗ №1531-15-У от 23.02.2015 года; • «Проект оценочных работ на участке Барханная-Султанкудук» (письмо №27-5/1492-КГН от 29 марта 2016 г.); • «Проект оценочных работ на месторождении Анабай» (участок Малдыбай-Анабай) (письмо №27-5-2797-И от 25 декабря 2015 г.).

2.5. НАИМЕНОВАНИЯ, ДАТЫ РЕГИСТРАЦИИ, МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ ВСЕХ ФИЛИАЛОВ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВ ЭМИТЕНТА

Эмитент не имеет филиалов и представительств.

2.6. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

На 01.10.2016г структура уставного капитала Эмитента выглядит следующим образом:

Сформированный Уставной капитал по состоянию на 30.09.2016г. составляет 22 899 129 102,69 тенге

2.7. ИЗБРАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДАННЫЕ

Согласно аудированной финансовой отчетности за 2013-2015г и неаудированной отчетности за 9 месяцев 2016 года Эмитент имел следующие финансовые показатели:
тыс. тенге

Наименование показателя	2013 год (ауд)	2014 год (ауд.)	2015 год (ауд.)	30.09.2016 год (неауд)
Активы	25 103 135	28 318 829	30 144 177	32 079 966
Уставной капитал	22 355 824	22 355 824	22 355 824	22 899 129
Собственный капитал	21 432 988	24 545 623	24 543 844	26 037 062
Валовая прибыль	2 829 191	2 252 967	2 309 644	2 945 755
Прибыль от операционной деятельности	2 237 480	1 409 733	1 057 516	2 014 520
Чистая прибыль	1 636 562	1 167 332	446 965	1 296 059
Чистая прибыль (убыток) от основной деятельности на одну простую акцию	Не применимо	Не применимо	Не применимо	Не применимо
Размер дивидендов на одну простую акцию	Не применимо	Не применимо	Не применимо	Не применимо

3. РАЗДЕЛ. УПРАВЛЕНИЕ И УЧАСТНИКИ

3.1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА.

Структура органов Общества определена его уставом. В соответствии с уставом, органами Эмитента являются:

1. Высший орган – Единственный участник
2. Наблюдательный орган – Наблюдательный совет
3. Исполнительный орган – Правление
4. Контролирующий орган – Ревизионная комиссия

К исключительной компетенции Единственного участника относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Товарищества, включая изменение размера его уставного капитала, места нахождения и фирменного наименования, или утверждение Устава Товарищества в новой редакции;
- 2) принятие решения об участии Товарищества в создании или деятельности иных юридических лиц либо выходе из состава участников (акционеров) иных юридических лиц путем передачи (получения) активов (доли участия) Товарищества;
- 3) образование Правления Товарищества, определение количественного состава, срока полномочий Правления Товарищества, назначение (избрание) Генерального директора (председателя Правления) и членов Правления, а также досрочное прекращение их полномочий;
- 4) избрание и досрочное прекращение полномочий Наблюдательного совета, определение количественного состава, срока полномочий Наблюдательного совета, утверждение положения о Наблюдательном совете;
- 5) избрание и досрочное прекращение полномочий Ревизионной комиссии, определение количественного состава, срока полномочий Ревизионной комиссии, утверждение положения о Ревизионной комиссии, а также утверждение отчетов и заключений Ревизионной комиссии;
- 6) определение размеров вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Наблюдательного совета и Ревизионной комиссии Товарищества за исполнение ими своих обязанностей;
- 7) принятие решения об участии Товарищества в иных хозяйственных товариществах, а также в некоммерческих организациях;
- 8) принятие решения о залоге части или всего имущества Товарищества;
- 9) принятие решения о передаче Товарищества или его имущества в доверительное управление и определение условий такой передачи;
- 10) принятие решения о внесении дополнительных взносов в имущество Товарищества в соответствии с Законом;
- 11) принятие решения о добровольной реорганизации или ликвидации Товарищества;
- 12) утверждение годовой финансовой отчетности, распределение чистого дохода Товарищества;
- 13) утверждение внутренних правил, процедуры их принятия и других документов, регулирующих деятельность Товарищества, кроме документов, утверждение которых Уставом Товарищества отнесено к компетенции Наблюдательного совета, Правления Товарищества;
- 14) утверждение перечня внутренних документов, регулирующих деятельность Товарищества, подлежащих утверждению Наблюдательным советом;
- 15) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

16) принятие решения о принудительном выкупе доли у участника Товарищества в соответствии с Законом;

17) утверждение порядка и сроков предоставления Единственному участнику Товарищества и приобретателям долей информации о деятельности Товарищества;

18) утверждение долгосрочной стратегии развития Товарищества;

19) принятие решений по предоставлению и получению займов и финансовой помощи Товариществом;

20) решение об одобрении заключения Товариществом сделки или совокупности взаимосвязанных между собой сделок, в результате которой (которых) Товариществом отчуждается (может быть отчуждено) имущество, стоимость которого составляет пятьдесят один и более процентов от общего размера балансовой стоимости активов Товарищества;

21) определение аудиторской организации, осуществляющей аудит Товарищества, и размера оплаты ее услуг;

22) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено законодательными актами Республики Казахстан и (или) Уставом Товарищества к исключительной компетенции Единственного участника.

К исключительной компетенции Наблюдательного совета относятся следующие вопросы:

1) принятие решения о создании и закрытии филиалов и представительств на территории Республики Казахстан и за ее пределами, а также утверждение положений о них;

2) утверждение общей численности персонала и организационной структуры Товарищества, в том числе центрального аппарата, филиалов и представительств;

3) принятие решений о заключении сделок, если такие сделки предусматривают принятие Товариществом, обязательств на сумму двадцать пять и более процентов от общего размера стоимости активов Товарищества, а также любых изменений к ним;

4) утверждение бизнес-плана, бюджета Товарищества, изменений и дополнений к ним;

5) предварительное одобрение годовой финансовой отчетности Товарищества и внесение предложений Единственному участнику по вопросу о порядке распределения чистого дохода Товарищества за истекший финансовый год;

6) утверждение учетной политики Товарищества и налоговой учетной политики Товарищества;

7) утверждение документов, принимаемых в целях организации деятельности Товарищества по перечню, утверждаемому Единственным участником;

8) утверждение перечня документов, регулирующих внутреннюю деятельность Товарищества, подлежащих утверждению Правлением Товарищества;

9) определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда, премирования и социальной поддержки Генерального директора (председателя Правления), и членов Правления;

10) утверждение ключевых показателей деятельности Генерального директора (председателя Правления) и членов Правления;

11) принятие решения о наложении дисциплинарных взысканий к Генеральному директору (председателю Правления), а также членам Правления;

12) утверждение правил, схемы оплаты труда и вознаграждения работников Товарищества;

13) утверждение товарного знака и логотипа Товарищества;

14) формирование и утверждение финансовой, инвестиционной, производственно-хозяйственной, научно-технической, по управлению деньгами, кадровой, социальной политик Товарищества;

15) утверждение методических рекомендаций и корпоративных стандартов в отношении Товарищества, за исключением методических рекомендаций и корпоративных стандартов, утверждаемых АО «Самрук- Казына»;

16) определение нормативов положенности служебных легковых автомобилей и нормы площадей для размещения административного аппарата;

17) определение порядка и условий возмещения расходов работникам Товарищества, направляемым в служебные командировки;

18) определение лимитов возмещаемых расходов за счет средств Товарищества при предоставлении работникам права пользования мобильной связью, лимитов представительских расходов и иных лимитов по решению Единственного участника;

19) дача согласия члену Правления на работу в других организациях, в том числе в должности руководителя исполнительного органа либо лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа другого юридического лица, в установленном законодательством порядке.

20) осуществлять иные полномочия, не отнесенные Уставом Товарищества к исключительной компетенции Единственного участника, исполнительного органа Товарищества.

В компетенцию исполнительного органа (Правление) Товарищества входит принятие решений по следующим вопросам:

1) рассмотрение и принятие решений о заключении сделок, если такие сделки предусматривают принятие Товариществом, обязательств на сумму от пяти и до двадцати пяти процентов от общего размера стоимости активов Товарищества, а также любых изменений к ним;

2) предварительно одобряет 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 Товариществу;

3) утверждение перечня закупок товаров, работ и услуг ежедневной и (или) еженедельной потребности;

4) утверждение перечня товаров, работ и услуг, закупаемых Товариществом до утверждения производственной программы, и (или) инвестиционной программы и (или) бюджета и (или) плана развития и (или) плана (ов) закупок и вносимых изменений и (или) дополнений к ним;

5) утверждение штатного расписания Товарищества, в том числе центрального аппарата, филиалов и представительств, в соответствии со штатной численностью и организационной структурой, утверждаемых Наблюдательным советом;

6) принятие решений, обязательных для исполнения всеми работниками Товарищества;

7) обеспечение предоставления информации в порядке и сроки, предусмотренные статьей 5 Устава Товарищества;

8) утверждение документов, принимаемых в целях организации деятельности Товарищества, входящих в перечень документов, утвержденный Наблюдательным советом;

9) обеспечение реализации долгосрочной стратегии и бизнес-плана Товарищества;

10) предварительное одобрение вопросов, выносимых на рассмотрение Единственного участника и Наблюдательного совета;

11) принятие решений о заключении договоров о совместной деятельности;

12) определение информации, носящей конфиденциальный характер и составляющей коммерческую тайну Товарищества;

13) принятие решений по иным вопросам обеспечения деятельности Товарищества, а также по вопросам, связанным с деятельностью Товарищества, не относящимся к

компетенции Единственного участника и Наблюдательного совета, определенные законодательством Республики Казахстан, Уставом Товарищества, правилами и иными документами, принятыми решениями Единственного участника.

3.2. ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА) ЭМИТЕНТА

№ пп	ФИО, дата рождения членов Совета директоров	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля от общего количества размещенных акций Эмитента, %
1	Сулейманов Рустам Эдуардович 1973г	11.12.2015г. - Генеральный директор АО «КазТрансГаз» Февраль 2015г. - Заместитель Генерального директора по маркетингу и коммерции АО «КазТрансГаз» (член Правления) Ноябрь 2014г. - Заместитель Генерального директора по развитию АО «КазТрансГаз». Февраль 2013г. - Управляющий директор (член Правления) акционерного общества «КазТрансГаз Аймак».	0%
2	Темирханов Еркнат Уакбаевич 1958г	06.04.2015г - Заместитель Генерального директора по трансформации и развитию АО «КазТрансГаз» 2009-2014гг. - Советник Генерального директора, директор представительства в городе Астана, директор департамента, управляющий директор по тарифной политике, управляющий директор (член Правления) акционерного общества «КазТрансГаз Аймак». Управляющий директор (член Правления) акционерного общества «КазТрансГаз Аймак».	0%
3	Нурланов Нуржан Нурланович 1988г	31.03.2016г - Заместитель Генерального директора по технической политике АО «КазТрансГаз» Февраль 2015г. - Управляющий директор по маркетингу и коммерции АО «КазТрансГаз». Декабрь 2014г. - Управляющий директор по маркетингу газа АО «КазТрансГаз». Сентябрь 2013г. - Управляющий директор по финансам АО «КазТрансГаз Аймак» 2012г. - Эксперт отдела регионального развития в Канцелярии Премьер Министра РК	0%

Эмитент не имеет дочерних и зависимых организаций.

Информация о размере вознаграждения и бонусов членам совета директоров эмитента (наблюдательного совета) за последний год, а также о сумме, накопленной эмитентом для обеспечения им вознаграждений по пенсиям, если такое предусмотрено

Не предусмотрено.

3.3. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ЭМИТЕНТА

ФИО, дата рождения Генерального директора	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в том числе по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля от общего количества размещенных акций Эмитента, %
Курманалиев Канат Рахимбергенович 1967г	<ul style="list-style-type: none"> • Генеральный директор с 15.06.2015г., оперативное управление компанией; • Заместитель Генерального директора по эксплуатации ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» декабрь 2014г. - июнь 2015г.; • Заместитель Генерального директора по поддержке бизнеса ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» ноябрь 2014 г. – декабрь 2014г.; • Генеральный директор ТОО «Алма-ТВ» - май 2014г. -ноябрь 2014г. • Директор Астанинского филиала ТОО «Алма-ТВ» - февраль 2014г. -май 2014г.; Руководитель фермерского хозяйства – 2010-2014гг. 	0%
Ислямов Сержан Набиевич 1972г	<ul style="list-style-type: none"> • Первый заместитель Генерального директора с 10.03.2016г., управление производственной деятельностью компании; Генеральный директор ТОО СП «РусБурМаш-Казахстан» 2012-2015гг 	0%
Ашуев Айдын Жумабекович 1976г	<ul style="list-style-type: none"> • Заместитель Генерального директора по экономике и финансам с 01.04.2016г., управление экономикой и финансами компании; • Заместитель Председателя Министерства национальной экономики Республики Казахстан Комитет по статистике август 2014г. - декабрь 2015г.; • Заместитель Председателя Агентства Республики Казахстан по статистике июль 2011г.-август 2014г. 	0%

Информация о размере вознаграждения и бонусов членам исполнительного органа эмитента за последний год, а также о сумме, накопленной эмитентом для обеспечения им вознаграждений по пенсиям.

За 2015 год общая сумма вознаграждения членам исполнительного органа составила 58 837 тыс.тенге, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений.

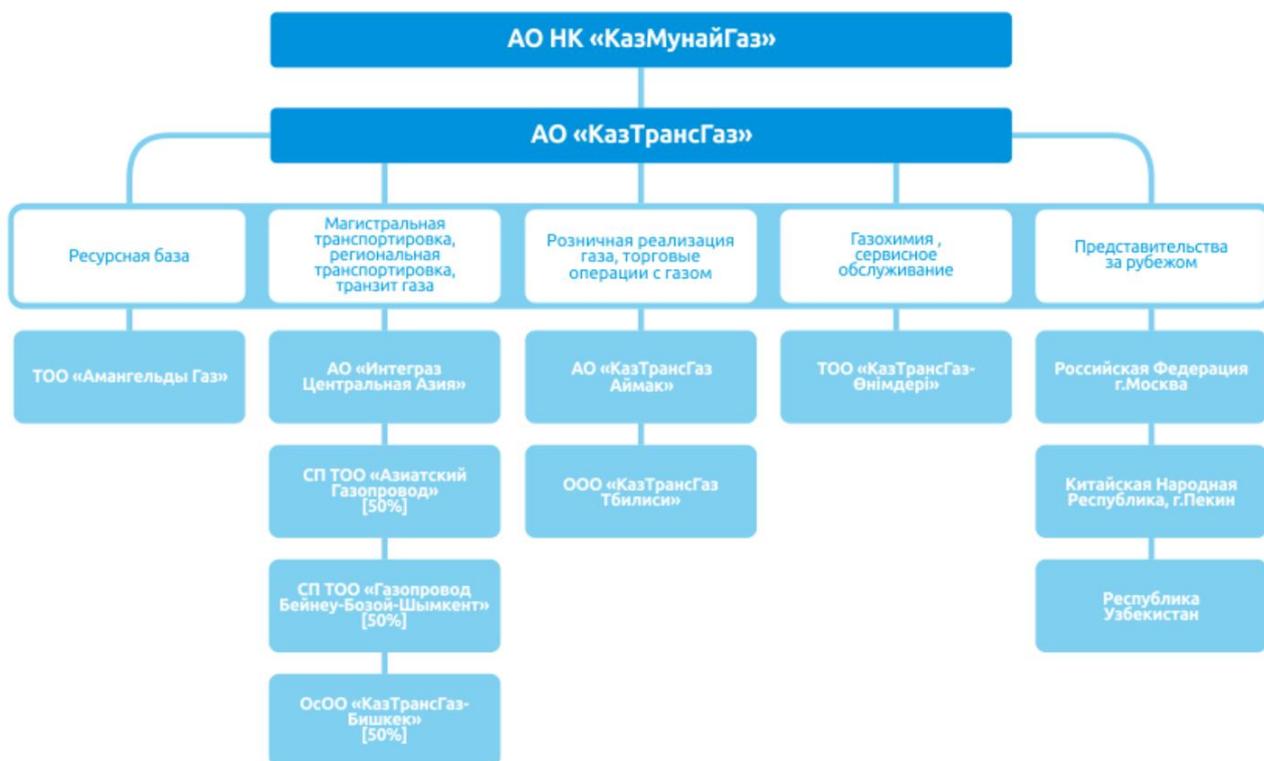
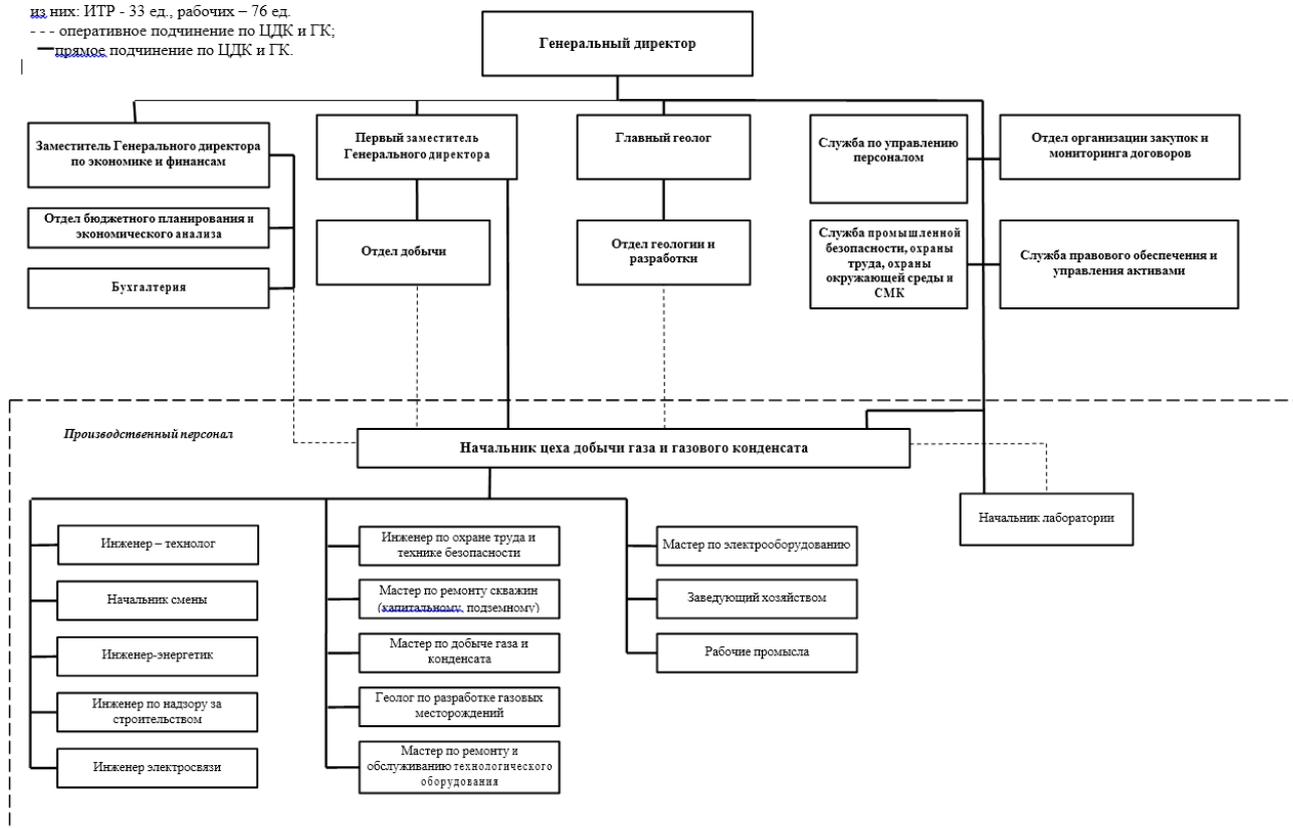
За 9 месяцев 2016 года, общая сумма вознаграждения членам исполнительного органа составила 40 022 тыс.тенге, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений.

3.4. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЭМИТЕНТА

Структурные подразделения, комитеты, филиалы, представительства эмитента	Количество работников эмитента	Среднесписочная численность работников эмитента, включая работников его филиалов и представительств	Сведения о руководителях ключевых подразделений эмитента
1. Руководство	4	4	Курманалиев Канат Рахимбергенович - Генеральный директор; Ислямов Сержан Набиевич - Первый заместитель Генерального директора; Ашуев Айдын Жумабекович - Заместитель Генерального директора по экономике и финансам; Ихсанова Нурсулу Каиргазиевна - Главный геолог
2. Отдел добычи	6	6	Мусаев Даулет Жумабаевич - Начальник отдела добычи
3. Отдел геологии и разработки	4	4	Сапаев Жанибек Еркинович - Начальник отдела геологии и разработки
4. Служба промышленной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды и СМК	3	3	Есенболтаев Сакен Мейрамбекович - Руководитель службы промышленной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды и СМК
5. Отдел бюджетного планирования и экономического анализа	4	5	Круз Давид Омарович - Начальник отдела бюджетного планирования и экономического анализа
6. Бухгалтерия	7	8	Куанышева Гульжан Кадиркожаевна - Главный бухгалтер
7. Служба правового обеспечения и управления активами	2	1	Хожбанов Булат Каирханович - Руководитель службы правового обеспечения и управления активами
8. Отдел организации закупок и мониторинга договоров	4	4	Шарапов Сержан Сабиралиевич - Начальник отдела организации закупок и мониторинга договоров
9. Служба по управлению персоналом	2	2	Худибаева Алия Нургазыевна - Руководитель службы по управлению персоналом
10. Цех добычи газа и газового конденсата	109	111	Қалматаев Ержан Орынбайұлы, Джетмеков Даут Куттыгулович - Начальник цеха добычи газа и газового конденсата
Всего:	145	148	

Организационная структура ТОО «Амангельды Газ»

Общая численность - 145 ед.,
в т.ч.: АУП - 36 ед., ПП - 109 ед.;
из них: ИТР - 33 ед., рабочих - 76 ед.
--- оперативное подчинение по ЦДК и ГК;
— прямое подчинение по ЦДК и ГК.



ТОО «Амангельды Газ» входит в группу компаний АО «КазТрансГаз» и является оператором по освоению Амангельдинской группы месторождений газа на территории Жамбылской области в Республике Казахстан.

3.5. УЧАСТНИКИ ЭМИТЕНТА

3.5.1 Общее количество акционеров (участников) Эмитента и информация о тех акционерах, которые владеют пятью и более процентами акций от общего количества размещенных акций Эмитента

Наименование участника	Место нахождения юридического лица	Общее количество акций, принадлежащих акционеру с указанием вида акций	Конечный бенефициар	Доля от размещенных акций Эмитента	Доля от голосующих акций Эмитента
Акционерно общество «КазТрансГаз»	Казахстан, г. Астана, ул.36, д.11	100%	Правительство РК, в лице ЮЛ ГУ "Комитет государственного имущества и приватизации МФ РК"	100%	100%

3.5.2 Сведения об аффилированных лицах Эмитента

ФИО/Полное наименование организации	Должность, юридический и фактический адрес (место нахождения)	Основание для отнесения к аффилированным лицам	Дата, с которой появилась аффилированность
Курманалиев Канат Рахимбергенович	Генеральный директор	П.п. 3) п. 2. ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.06.2015
Курманалиев Рахимберген		П.п. 2) п. 2. ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.06.2015
Курманалиева Разия		П.п. 2) п. 2. ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.06.2015
Курманалиев Болат Рахимбергенович		П.п. 2) п. 2. ст. 12 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.06.2015
Калиева Ботагоз Рахимбергеновна		П.п. 2) п. 2. ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.06.2015
Абулханова Алия Канатовна		П.п. 2) п. 2. ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.06.2015
Курманалиев Ансар Канатович		П.п. 2) п. 2. ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.06.2015
Курманалиева Айгуль Карибжановна		П.п. 2) п. 2. ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.06.2015
Байбугенова Закия		П.п. 2) п. 2. ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.06.2015
Карагозина Зилия Карибжановна		П.п. 2) п. 2. ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и	15.06.2015

		дополнительной ответственностью»	
Есеркепова Гульнара Карибжановна		П.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.06.2015
Ислямов Сержан Набиевич	Первый заместитель Генерального директора	п.п. 3) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Аралбаева Гулмираш Амангельдиевна		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Наби Имангали Сержанулы		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Ислямова Айжан Сержановна		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Ислямова Анель Сержановна		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Канатбаева Канапия		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Тлегенова Шолпан Набиевна		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Ислямов Нуржан Набиевич		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Ислямов Ержан Набиевич		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Ислямов Нурлан Набиевич		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Аралбаев Амангельди		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Аралбаева Айкумис		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Аралбаев Бектыбай Амангельдиевич		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Аралбаев Шектибай Амангельдиевич		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	10.03.2016
Ашуев Айдын Жумабекович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	п.п. 3) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	01.04.2016
Ашуева Раушан Хабдуловна		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	01.04.2016
Ашуева Аяулым Айдыновна		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	01.04.2016
Ашуев Жумабек		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	01.04.2016
Ауешкенова Тогжан		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 «Закона РК о	01.04.2016

		Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	
Ашу Баян Жумабеккызы		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 «Закона РК о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	01.04.2016
Шалабаев Хабдула Саменович		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 «Закона РК о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	01.04.2016
Шалабаева Шолпан		п.п. 2) п. 2 ст. 12-1 «Закона РК о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	01.04.2016
АО "ФНБ "Самрук-Казына"	№32244-1901-АО от 03.11.2008г., БИН 081140000436, РК, 010000, город Астана, ул. Кабанбай батыра, 23 Фактический адрес: ул.Кунаева,8, Блок Б	п.п. 1) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	24.10.2006
АО "НК "КазМунайГаз"	№11425-1901-АО от 27.02.2002г., БИН 020240000555, РК, 010000, г.Астана, пр.Кабанбай батыра, 19	п.п. 1) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.08.2003
АО «КазТрансГаз»	№13898-1901-АО от 9 июня 2004 г., БИН 000340002165, РК, 010000, г.Астана, район Есиль, улица 36, дом 11	п.п. 1) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.08.2003
АО "Интергаз Центральная Азия"	№13899-1901-АО от 28.01.2005г., БИН 970740000392, РК, 010000, г.Астана, район Есиль, улица 36, дом 11	п.п. 4) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	14.05.2010
АО "КазТрансГаз-Аймак"	гос.регистрация №1566-1910-01-АО от 25.01.2007г., БИН 020440001144, РК, 010000, г.Астана, район Есиль, улица 36, дом 11	п.п. 4) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.08.2003
ТОО "КазТрансГаз Өнімдері"	№72559-1910-ТОО от 22.11.2010г., БИН 050840009020, РК, 010000, г.Астана, район Есиль, улица 36, дом 11	п.п. 4) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	22.11.2010
ТОО "КМГ-Кансу Оперейтинг"	№ 140640017549 от 19.06.2014 г., БИН 140640017549, РК, г.Актау, микрорайон 5А, прибрежная зона, БЦ "Нур-тобе Актау" здание 8.	п.п. 4) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	21.10.2015
АО "АстанаГаз КМГ"	№ 48716-1901-АО от 25.12.2014г., БИН 101140017122, РК, 010000, г.Астана, район Есиль, улица 36, дом 11	п.п. 4) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	21.10.2015
ТОО "Газопровод "Бейнеу-Шымкент"	№107694-1910-ТОО (ИУ) от 18.01.2011г. РК, 050000, г.Алматы,	п.п. 4) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	18.01.2011

	пр. Абылай хана, 77		
ТОО "Азиатский газопровод"	№90625-1910-ТОО (ИУ) от 15.02.2008 г., БИН 080240013062, РК, 050008, г. Алматы, проспект Абая 109в	п.п. 4) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.02.2008
ТОО «КазРосГаз»	№78259-1910-ТОО от 05.06.2006 г. Республика Казахстан, 050010, г. Алматы, ул. Зенкова 71	п.п. 4) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	22.06.2015
ТОО «Сарыарка Газ Даму»	№6349-1930-01-ТОО (ИУ) от 29.07.2014г., БИН 140740026115, РК, 100017, г. Караганда, район имени Казыбек би, проспект Н. Абдирова, дом 30Б.	п.п. 4) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	15.07.2014
ОсОО «КазТрансГаз-Бишкек»	№21282-3300-000(ИУ) от 25.03.2004г. Кыргызская Республика, г. Бишкек, ул. Байтик Баатыра 3/10	п.п. 4) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	25.03.2004
ООО "КазТрансГаз-Тбилиси"	№ 33494/006-7с от 02.03.2006г. Республика Грузия, г. Тбилиси, ул. Делиси, 3-ий переулок №22	п.п. 4) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	02.03.2006
Intergas Finance B.V.	№ №24366898 от 14.09.2004г. Schouwburgplein 30-34 Rotterdam, The Netherlands	п.п. 4) п. 2 ст. 12-1 Закона РК «о Товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»	20.07.2004

3.5.3 Информация о всех сделках или серии сделок за последние три года, приведших к смене акционеров (участников) Эмитента, владеющих акциями (долями в оплаченном уставном капитале) в количестве (размере), составляющим пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала)

Сделок за последние три года, приведших к смене участников Эмитента, владеющих долями в оплаченном уставном капитале в количестве (размере), составляющим пять и более процентов от общего количества его оплаченного уставного капитала не совершалось.

3.6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, АКЦИЯМИ (ДОЛЯМИ УЧАСТИЯ) КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ВЛАДЕЕТ В КОЛИЧЕСТВЕ (РАЗМЕРЕ), СОСТАВЛЯЮЩЕМ ПЯТЬ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТОВ ОТ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ЕГО РАЗМЕЩЕННЫХ АКЦИЙ (ОПЛАЧЕННОГО УСТАВНОГО КАПИТАЛА)

Эмитент не владеет акциями (долями участия в уставных капиталах) организаций в количестве (размере), составляющем пять и более процентов от общего количества размещенных акций (оплаченного уставного капитала).

3.7. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ, ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ, АССОЦИАЦИЯХ, КОНСОРЦИУМАХ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ЭМИТЕНТ, ЦЕЛЬ УЧАСТИЯ ЭМИТЕНТА В ЭТИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

На дату инвестиционного меморандума Эмитент не входил в состав промышленных холдингов, ассоциаций и консорциумы.

4. РАЗДЕЛ. БАНКИ. КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА

4.1. СВЕДЕНИЯ О БАНКАХ И/ИЛИ ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, КОТОРЫЕ НА ПРОТЯЖЕНИИ ПОСЛЕДНИХ ТРЕХ ЛЕТ ОКАЗЫВАЮТ ЭМИТЕНТУ ФИНАНСОВЫЕ УСЛУГИ, ВКЛЮЧАЯ ИХ ПОЛНЫЕ НАИМЕНОВАНИЯ, ЮРИДИЧЕСКИЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ АДРЕСА (МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ), СВЕДЕНИЯ О ПЕРВЫХ РУКОВОДИТЕЛЯХ, ИНФОРМАЦИЮ О ВИДАХ УСЛУГ, ОКАЗЫВАЕМЫХ ЭМИТЕНТУ, А ТАКЖЕ ИНФОРМАЦИЮ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ С ДАННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

полное наименование	юридический и фактический адрес (место нахождения)	ФИО и должности первых руководителей	вид услуг, оказываемых эмитенту	крупные сделки, совершенные эмитентом с данными организациями
АО "Народный Банк Казахстана" в г. Астана	г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 17	*Начальник операционного управления Астанинского регионального филиала АО "Народный Банк Казахстана" Жангутенова А.Б. *Начальник центра розничного бизнеса Астанинского регионального филиала АО "Народный Банк Казахстана" Уатканова М.С.	* Введение текущего счета; * Зарплатный проект; * Депозиты овернайт * Депозиты фондирования	нет
Жамбылский филиал АО "Цесна Банк"	г. Тараз, ул.Айтеке би, 56	Директор Жамбылского филиала АО "Цесна Банк" Доланбеков Г.А.	Условный банковский вклад	нет

4.2. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВЫХ И/ ИЛИ ЮРИДИЧЕСКИХ КОНСУЛЬТАНТАХ, КОТОРЫЕ ПРИНИМАЮТ УЧАСТИЕ В ПОДГОТОВКЕ ДОКУМЕНТОВ ЭМИТЕНТА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА ЕГО ЦЕННЫХ БУМАГ, А ТАКЖЕ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ ЛИСТИНГА ДАННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Финансовым консультантом Эмитента является АО "SkyBridge Invest" (Председатель Правления Айнабаева Ш.Р.).

Головной офис АО "SkyBridge Invest" находится по адресу: Республика Казахстан, 050040, года Алматы, пр. Аль-Фараби, бизнес-центр "Есентай Тауэр", 77/7, 12-й этаж.

Телефон: (727) 311 06 06; Факс: (727) 311 16 06.

АО "SkyBridge Invest" имеет лицензию № 4.2.192/113 от 21 октября 2014 года, выданную Национальным Банком Республики Казахстан на осуществление деятельности на рынке ценных бумаг.

4.3. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ ЭМИТЕНТА

Аудит финансовой отчетности Эмитента за 2015 год осуществляло ТОО «Эрнст энд Янг».

Юридический и фактический адрес ТОО «Эрнст энд Янг»:

050060, Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»
Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью на территории Республики Казахстан серии МФЮ-2 №0000003, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 15 июля 2005 года, телефон: +7 (727) 258 59 60.

Генеральный директор: 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.

Аудит финансовой отчетности Эмитента за 2014 год осуществляло ТОО «КПМГ Аудит».

Юридический и фактический адрес:

Республика Казахстан, 050051, г. Алматы, пр. Достык, 180, бизнес-центр «Коктем».

Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью на территории Республики Казахстан №0000021, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 6 декабря 2006 года, телефон: +7 (727) 298 0898.

Управляющий партнер: Хаирова Асель Ануаровна

ТОО «КПМГ Аудит» является членом многих бизнес ассоциаций в Казахстане, в том числе ПАО "Палата Аудиторов Республики Казахстан", Европейская Бизнес Ассоциация в Казахстане, Американская Торговая Палата в Казахстане, Ассоциация финансистов Казахстана, Ассоциация KAZENERGY, Алматинская областная палата оценщиков, Ассоциация Налогоплательщиков Казахстана, Палата налоговых консультантов Республики Казахстан, Торговая палата Великобритании в Казахстане.

Договор с аудиторской организацией заключается ежегодно на основании решения Наблюдательного совета Эмитента.

5. РАЗДЕЛ. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

5.1. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ В ОТРАСЛИ (СФЕРЕ), В КОТОРОЙ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, В ТОМ ЧИСЛЕ НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫХ ДЛЯ ЭМИТЕНТА

ТОО «Амангельды Газ» является 100% дочерней организацией АО «КазТрансГаз», которая в свою очередь входит в вертикально-интегрированную группу компаний АО «Национальная компания «КазМунайГаз».

ТОО «Амангельды Газ» ведет деятельность по бизнес-направлению «Расширение ресурсной базы» АО «КазТрансГаз» и на основании Контракта на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья от 12 декабря 2000 года, продолжает освоение Амангельдинской группы газовых месторождений в Жамбылской области, срок действия которого составляет до 2031г. с преимущественным правом продления Контракта.

Месторождение Амангельды находится на территориях Мойынкумского и Таласского районов Жамбылской области, в 190 км., к северу от города Тараз.

Через территорию месторождения проходит шоссейная дорога, которая соединяет областной центр с селами Акколь, Ойык, Уланбель, и высоковольтная линия электропередач напряжением 110 кВ. районного значения.

Добываемый товарный газ по магистральному газотрубопроводу месторождения Амангельды - «КС-5» подается на Компрессорную станцию (КС-5) г. Тараз.

Газовый конденсат поставляется ТОО «Амангельдинский газоперерабатывающий завод» (АГПЗ) по заключенному консорциальному соглашению о совместной переработке газового конденсата. ТОО «АГПЗ», являющийся частным предприятием, построило на месторождении Амангельды завод по переработке газового конденсата.

Общая численность работников ТОО «Амангельды Газ» составляет 145 человек. 109 человек работают непосредственно на месторождении вахтовым методом.

На месторождении полностью автоматизированы и компьютеризованы производственные и технологические процессы, которые позволяют вести контроль за процессом подготовки газа, изменением режима работы скважин и установки в целом, контроль и регулирование работы оборудования вспомогательных систем.

Действует аккредитованная химическая лаборатория, которая оснащена всем необходимым оборудованием и приборами для проведения анализов газа и конденсата, в данный момент химическая лаборатория аккредитована на соответствие СТ РК ИСО 17025-2007.

Месторождение Амангельды имеет автономные и резервные источники энергоснабжения и водоснабжения, обеспечено спутниковой, сотовой и телефонной связью. На месторождении функционирует автотранспортный парк, обеспечивающая потребность во всех транспортных и ремонтных работах проводимых на объектах месторождения Амангельды. В настоящее время автотранспортный парк укомплектован всей необходимой специальной техникой.

В рамках реализации проекта осуществляются промышленная эксплуатация месторождения «Амангельды» и освоение других месторождений Амангельдинской группы, включающие в себя комплекс геологоразведочных и сейсмических работ, подсчет запасов, разработку проектов опытно-промышленной эксплуатации, проектов строительства добывающих скважин и объектов обустройства месторождения.

В ТОО «Амангельды Газ» действует интегрированная система менеджмента на соответствие национальных стандартов СТ РК ИСО 9001-2008, СТ РК ИСО 14001-2004 и технической спецификации СТ РК OHSAS 18001-2007.

Прогноз в отношении будущего развития отрасли (сферы), в которой эмитент осуществляет свою деятельность, и положение эмитента в данной отрасли

Согласно долгосрочным прогнозам международных агентств мировое потребление первичных энергоресурсов к 2030 году увеличится на 36%, при этом ежегодные темпы прироста составят 1,6%. Практически весь прирост (93%) будут обеспечивать страны, не входящие в Организацию экономического сотрудничества и развития (далее - ОЭСР). Потребление энергоресурсов в странах ОЭСР в 2030 году будет всего на 6% выше, чем в 2011 году, и темпы прироста в среднем составят 0,3% в год.

Природный газ – единственное ископаемое топливо, мировой спрос на который растет, однако прогнозы меняются в зависимости от региона. На долю стран, не входящих в ОЭСР придется 76% роста совокупного спроса на газ, в среднем составляющего 2,8% в год до 2030 года. Существенно растет спрос в Китае, Индии и на Ближнем Востоке: активная политика государственной поддержки помогает росту потребления в Китае примерно со 130 млрд. куб. м в 2011 году до 545 млрд. куб. м в 2035 году.

В США низкие цены и избыток поставок приводят к тому, что примерно к 2030 году газ будет опережать нефть и станет крупнейшим по объему топливом в структуре энергоресурсов. На перспективы Европы и Японии влияют более высокие цены и ориентированность энергетической политики на возобновляемые источники энергии и энергоэффективность.

По прогнозам международных агентств объем добычи газа в мире ежегодно будет расти на 2% и к 2030 году увеличится до 4,7 трлн. куб. м в год. В странах ОЭСР также будет наблюдаться рост (1,5% в год), а снижение в Европе более чем компенсируется сильным ростом добычи в Северной Америке и Австралии. Основной региональный вклад на рост добычи газа внесут Ближний Восток (26% мирового роста) и страны СНГ (19%).

Нетрадиционные ресурсы газа составят почти половину роста мировой добычи газа до 2035 года, причем большая часть этого прироста приходится на Китай, США и Австралию. Однако добыча нетрадиционных запасов во многих странах находится на стадии формирования, еще не определены масштабы и качество ресурсной базы.

Главным стратегическим направлением развития газовой отрасли Казахстана до 2030 года является первоочередное обеспечение внутренних потребностей в товарном газе в интересах экономического развития страны. Согласно положениям новой экономической политики Казахстана «Нұрлы жол», усилия и ресурсы государства будут направлены, в том числе на развитие транспортной, энергетической, индустриальной и социальной инфраструктуры, малого и среднего бизнеса, и в случае с газификацией газ должен стать драйвером экономического роста, основой для проводимой в стране индустриализации, способствовать повышению экологического и социально-экономического благосостояния страны в целом.

В этой связи основными целями ТОО «Амангельды Газ» являются:

- увеличение объемов добычи и уровня запасов;
- обеспечение возвратности инвестиций;
- создание стоимости и укрепление финансовой устойчивости.

Достижение целей в рамках приоритетов позволит повысить общую эффективность бизнеса и улучшить операционные и финансовые показатели Компании.

5.2. СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ТРЕТЬИХ ЛИЦ ПОГЛОТИТЬ ЭМИТЕНТА (ЧЕРЕЗ ПРИОБРЕТЕНИЕ ЕГО АКЦИЙ/ДОЛЕЙ УЧАСТИЯ) ИЛИ О ПОПЫТКАХ ЭМИТЕНТА ПОГЛОТИТЬ ДРУГУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ ЗА ПОСЛЕДНИЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ И ЗА ТЕКУЩИЙ ГОДЫ. НЕОБХОДИМО РАСКРЫТЬ ИНФОРМАЦИЮ О ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ЦЕНЕ ПРИОБРЕТЕНИЯ АКЦИЙ, ИХ КОЛИЧЕСТВЕ ИЛИ УСЛОВИЯХ ОБМЕНА АКЦИЯМИ ПРИ ТАКИХ ПОПЫТКАХ

Эмитент не сталкивался с попытками поглощения, также Эмитент не имел попыток поглощения других организаций за последние завершённый и текущий годы.

5.3. СВЕДЕНИЯ ОБ УСЛОВИЯХ КОНТРАКТОВ, СОГЛАШЕНИЙ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ, КОТОРЫЕ ВПОСЛЕДСТВИЕ МОГУТ ОКАЗАТЬ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА

№	Контрагент	Объект	Сумма договора (тыс. тенге)	Основные условия
1	ТОО «Амангельдинский ГПЗ»	-	-	Консорциальное соглашение «Совместная переработка газового конденсата на месторождении Амангельды» от 13.10.2005 года №05-МК-096.

Вышеуказанные соглашения оказывают существенное влияние на деятельность Эмитента, которое учитывается в процессе планирования и реализации бюджета.

5.4. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ, ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА (ЗА ПЕРИОД ФАКТИЧЕСКОГО СУЩЕСТВОВАНИЯ, ЕСЛИ ЭМИТЕНТ СУЩЕСТВУЕТ МЕНЕЕ ТРЕХ ЛЕТ) И ЗА ТЕКУЩИЙ ГОД, С УКАЗАНИЕМ СУММ, ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ, НАПРАВЛЕНИЙ (В ТОМ ЧИСЛЕ ГЕОГРАФИЧЕСКИХ, ЦЕЛЕЙ ТАКИХ ВЛОЖЕНИЙ И ИХ ЭФФЕКТИВНОСТИ)

Наименование	Суммы кап.вложений за 2013 год	Суммы кап.вложений за 2014 год	Суммы кап.вложений за 2015 год	Источник и финансирования	направлени я (в том числе географические)	цели вложений и их эффективность
ВСЕГО КВЛ	2 726 612	2 995 721	2 727 305			
Месторождение Амангельды	1 604 157	1 267 366	1 650 458	Собственные средства	Республика Казахстан, Жамбылская обл.	Возмещение выбывающих, модернизация и повышение эффективности и материальных активов
Проектные работы	23 491	180 486	22 621			
Капитальное строительство	594 750	842 243	1 570 443			
Приобретение ОС и НМА	976 771	242 852	50 015			
Прочие	9 145	1 785	7 379			

Месторождение Жаркум	148 018	1 517 183	325 966	Собственные средства	Республика Казахстан, Жамбылская обл.	
Проектные работы	54 003	3 408	2 050			
Капитальное строительство	75 525	1 511 575	317 697			
Приобретение ОС и НМА	18 490	-	1 198			
Прочие	-	2 200	5 021			
Месторождение Айракты	728 420	49 776	231 914	Собственные средства	Республика Казахстан, Жамбылская обл.	Создание новых материальных активов и расширение ресурсной базы
Проектные работы	14 073	2 800	44 318			
Капитальное строительство	473 910	46 976	183 102			
Приобретение ОС и НМА	240 438	-	4 314			
Прочие	-	-	180			
Структура Малдыбай	-	43 615	19 653	Собственные средства	Республика Казахстан, Жамбылская обл.	
Проектные работы	-	4 623	600			
Капитальное строительство	-	38 992	19 053			
Структура Коскудук	35 962	3 847	5 849	Собственные средства	Республика Казахстан, Жамбылская обл.	
Проектные работы	5 860	3 847	600			
Капитальное строительство	30 102	-	5 249			
Структура Барханная – Султанкудук Западный	56 174	113 934	455 983	Собственные средства	Республика Казахстан, Жамбылская обл.	
Проектные работы	16 722	90 554	455 983			
Капитальное строительство	39 453	23 380	-			
Капитальные вложения административного характера	5 950	-	30 752	Собственные средства	Республика Казахстан, Жамбылская обл.	

5.5. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ, ОКАЗАННЫХ УСЛУГ) ЭМИТЕНТА ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА

Наименование	Единицы измерения	Объемы реализованной продукции за 2013	Объемы реализованной продукции за 2014	Объемы реализованной продукции за 2015	Объемы реализованной продукции за 9мес 2015	Объемы реализованной продукции за 9мес 2016	Изменения в объемах реализованной продукции
Природный газ	тыс.м3	317 665	323 179	296 482	192 165	226 049	33 884
Газовый конденсат	тонна	11 781	10 753	14 489	9 224	14 385	5 161

По результатам 2014 года произошел рост объема реализованного природного газа на 5 514 тыс. м3 в результате проведения работ по интенсификации притока на действующих скважинах, но при этом наблюдалось снижение объема реализованного газового конденсата на 1 028 тн по причине низкого удельного содержания газоконденсата в объеме добычи продукции.

Результаты 2015 года показали отличный от результатов 2014 года, и произошло снижение объема реализованного природного газа на 26 697 тыс. м3 по причине снижения среднесуточного дебита газа, и увеличение объема реализации газового конденсата на 3 736 тн в результате прямой продажи частным компаниям (ранее газоконденсат реализовывался с соотношением 50/50 через ТОО «АГПЗ» согласно консорциальному соглашению о совместной переработке газоконденсата).

Предварительные данные 2016 года показывают увеличение в объемах реализованной продукции как природного газа, так и газового конденсата в связи с вводом в эксплуатацию новых скважин и проведенными работами по гидро-разрыву пласта.

5.6. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ ЭМИТЕНТА ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Сведения о ключевых факторах, влияющих на деятельность Эмитента:

- Колебания цен на рынке газа и связанные с этим колебания спроса на продукцию;
- Рост промышленного производства в Казахстане;
- Производственные ограничения, в том числе поломки оборудования, трудовые споры и технологические ограничения;
- Продолжающееся влияние мирового финансового кризиса, продолжительность и масштабы которого невозможно определить;
- Незапланированные события или происшествия, которые влияют на деятельность или производственные мощности;
- Погодные условия и стихийные бедствия;
- Изменения в налоговых требованиях, в том числе изменения налоговых ставок, новое налоговое законодательство;
- Экономические и политические условия в Казахстане и на международных рынках, в том числе изменения в государственных органах;
- Влияние нестабильности и беспорядков в странах одного с Казахстаном региона, включая, Российскую Федерацию и Украину;

- Осуществление планов Эмитента по расширению добычи газа.

5.7. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖИ СВОЕЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ, ОКАЗАНИЯ УСЛУГ)

Заключение ежегодных договоров купли-продажи газа с АО «КазТрансГаз».

Исполнение условий Консорциального соглашения с ТОО «АГПЗ» о совместной переработке газового конденсата

Весь объем подготовленного товарного газа ТОО «Амангельды Газ» реализовывает в адрес АО «КазТрансГаз» по цене согласно ежегодного заключаемого договора. Акт приемки-передачи товарного газа подписывается ежемесячно на основании приборов учета расхода газа. По техническим условиям товарный газ должен соответствовать СТ РК 1666-2007 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам». Соответствие газа указанным техническим условиям является основным условием договора. Право собственности на товарный газ переходит от Продавца к Покупателю на Пункте приема-передачи газа (Замерный узел газа) после подписания акта приема-передачи. Оплата за товарный газ производится в течение 30 банковских дней после подписания акта приема-передачи.

5.8. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОСТАВЩИКАХ И ПОТРЕБИТЕЛЯХ ЭМИТЕНТА

Наименования поставщиков, на долю которых приходится десять и более процентов от общего объема закупок эмитента (товаров, сырья, материалов, оказанных эмитенту услуг и выполненных работ), их доли в общем объеме закупок эмитента.

Наименования потребителей, на долю которых приходится более десяти процентов общей выручки от реализации продукции (выполнения работ, оказания услуг) эмитента, и их доли в общем объеме реализации. Должны быть раскрыты возможные негативные факторы, влияющие на сбыт продукции (выполнение работ, оказание услуг).

наименования поставщиков, на долю которых приходится десять и более процентов от общего объема закупок эмитента (товаров, сырья, материалов, оказанных эмитенту услуг и выполненных работ)	доли данных поставщиков в общем объеме закупок эмитента	наименования потребителей, на долю которых приходится более десяти процентов общей выручки от реализации продукции (выполнения работ, оказания услуг) эмитента	доли данных потребителей в общем объеме реализации эмитента	возможные негативные факторы, влияющие на сбыт продукции (выполнение работ, оказание услуг)
ТОО «МунайСервис ЛТД»	59%	АО «КазТрансГаз»	80%	Аварийные ситуации на магистральном газопроводе, на установке комплексной подготовке газа, плохое качество товарного газа.

5.9. СТЕПЕНЬ ЗАВИСИМОСТИ ЭМИТЕНТА ОТ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ И ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Наименование поставщика/потребителя	Текущий статус отношений	Прогноз в отношении доступности для эмитента этих источников в будущем (изменения спроса на производимую эмитентом продукцию/ предложения по закупаемым эмитентом для осуществления основной деятельности товарам, сырью, материалам, оказываемым ему услугам (выполняемым работам))	возможные изменения факторов, влияющих на ценообразование
ТОО «МунайСервис ЛТД»	Подрядчик по бурению скважин	Прогноз стабильный	Удорожание стоимости бурения скважин
АО «КазТрансГаз»	Покупатель природного газа	Прогноз стабильный	Укрепление курса тенге, окупаемость проекта

5.10. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА

5.10.1 Сезонность деятельности Эмитента. Какие виды деятельности Эмитента носят сезонный характер и их доля в общих доходах

Сезонность деятельности эмитента	
Наименование видов деятельности эмитента, носящих сезонный характер	доля в общих доходах эмитента
Добыча природного газа	82%

5.10.2 Доля импорта в сырье и материалах (работах, услугах) поставляемых (выполняемых, оказываемых) Эмитенту, и доля продукции (работ, услуг), реализуемой (выполняемых, оказываемых) на экспорт

Доля импорта в сырье и материалах (работах, услугах), поставляемых (выполняемых, оказываемых) эмитенту	Доля продукции (работ, услуг), реализуемой эмитентом (выполняемых, оказываемых) на экспорт
10%	0%

5.10.3 Описание основных рынков, на которых Эмитент конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет, включая географическое расположение данных рынков

Эмитент осуществляет свою деятельность на рынке природного газа и газового конденсата в Жамбылской области Республики Казахстан. На текущий момент конкуренты у Эмитента в сфере добычи газа в Жамбылской области отсутствуют.

5.10.4 Договоры и обязательства Эмитента. Раскрываются сведения по каждой сделке (нескольким взаимосвязанным сделкам), которая (которые) должна (должны) быть совершена (совершены) или исполнена (исполнены) в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге ценных бумаг, если сумма этой сделки (сделок) составляет 10 и более процентов от балансовой стоимости активов Эмитента

Сведения о сделке	Дата реализации	Сумма сделки
Договор с ТОО «МунайСервис ЛТД» по бурению оценочной скважины №R-1 структуры Западный Султанкудук, глубиной 4250 м от 29.04.2016 г. №АГ-16-0429	Ежемесячно согласно закрытым актам выполненных работ	Остаток по договору 3 368 505 630,25 тенге

5.10.5 Будущие обязательства. Должны быть раскрыты любые будущие обязательства Эмитента, превышающие 10 и более процентов от балансовой стоимости его активов, и влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность Эмитента и его финансовое состояние

Обязательства эмитента, превышающие 10 и более процентов от балансовой стоимости его активов отсутствуют.

5.10.6 Сведения об участии Эмитента в судебных процессах

дата наложения санкции	орган, наложивший санкцию	причины наложения санкции	вид санкции и	размер санкции и	степень исполнения санкции	Описание сути судебного процесса с участием эмитента, по результатам которого может произойти прекращение или сужение деятельности эмитента, наложение на него денежных и иных обязательств на сумму не менее эквивалента 1 000 МРП
19.02.2016 г.	Департамент статистики г.Астаны	Несвоевременная сдача статистической отчетности	штраф	42 420 тенге	Штраф выплачен	Штраф не оспаривался
11.02.2016 г.	Специализированный межрайонный экономический суд Жамбылской области	Неисполнение консорциального соглашения № 05-МК-096 от 13.10.2005 г.	взыскание	70 734 748 тенге	Взыскание произведено	Окончательное решение вынесено и поддержано постановлением Верховного Суда РК от 18.08.2016 г., гражданское дело прекращено

5.10.7. Сведения по обязательствам, которые могут возникнуть в результате выданных ранее гарантий, заключенных договоров, судебных исков и других событий, отсутствуют.

5.10.8 Факторы риска (могут быть представлены в порядке их приоритетности для Эмитента). Подробный анализ факторов риска, действию которых будут подвергаться держатели ценных бумаг Эмитента, включая риски, специфичные для Эмитента и его отрасли (необычные конкурентные условия, окончание действия лицензий и/или контрактов, нестабильное финансовое положение Эмитента, зависимость от поставщиков или потребителей), страновые и законодательные риски (включая налогообложение и государственное регулирование его деятельности), риски, связанные с ликвидностью ценных бумаг Эмитента или законодательным ограничением круга потенциальных инвесторов

Риски, связанные с добычей полезных ископаемых:

Эмитент владеет лицензиями на эксплуатацию горных и химических производств, на деятельность на территориях бывших испытательных ядерных полигонов и других территориях, загрязненных в результате проведенных ядерных испытаний. В настоящее время основные задачи состоят в усовершенствовании технологий и процессов добычи и переработки.

В соответствии с контрактом на недропользование Эмитент имеет обязательства:

- выполнять финансовые обязательства;
- проводить отчисления в ликвидационный фонд в размере 1% от эксплуатационных затрат;
- финансировать обучение казахстанских кадров;
- проводить отчисления в бюджет на социально-экономическое развитие региона.

Согласно законодательству о недропользовании уполномоченный государственный орган имеет право прекратить действие контракта на недропользование в одностороннем порядке в случае неустранения в указанный срок более двух нарушений обязательств и выполнении менее чем на тридцать процентов в течение двух лет финансовых обязательств, установленных контрактом на недропользование.

Руководство Эмитента считает, что вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на финансовое состояние Эмитента.

Риски платежеспособности:

На платежеспособность Эмитента влияют макроэкономические факторы. Сокращение объемов производства в отраслях РК, влекущих за собой уменьшение потребления электроэнергии, тепловой энергии, пара и горячей воды, и цементной промышленности может привести к снижению спроса на продукцию Эмитента и (или) к неплатежам со стороны покупателей. Соответственно, это может существенно повлиять на платежеспособность Эмитента.

Риски колебания цен на газ:

Риск возникает в случаях резких колебаний цен на газ. Минимизация данного вида риска со стороны Эмитента сводится к использованию эффективных решений в плане добычи, эффективного менеджмента, целью которого является снижение себестоимости.

Риск на период строительства и оборудования объектов:

Существуют риски нехватки материалов и/или квалифицированных рабочих, трудовых споров, споров с подрядными компаниями. Также возможны непредвиденные экологические или технические проблемы, в том числе форс-мажорного характера.

Риски, связанные с операционной деятельностью:

Покрытие убытков в случае наступления страхового случая:

Эмитент ежегодно страхует свое имущество, в дополнение к обязательным видам страхования (экологическое и ответственности владельцев опасных объектов) заключает договоры добровольного страхования ответственности в случае нанесения вреда окружающей среде и третьим лицам. Тем не менее существует определенный риск, что на Эмитента может быть возложена ответственность за действие опасных факторов в случае, если ущерб превысит страховые суммы.

Риски, связанные с персоналом:

Существенным фактором риска осуществления эффективной деятельности является способность эффективного управления, привлечения и мотивирования квалифицированного персонала. В настоящее время в Казахстане существует дефицит квалифицированных кадров, обладающих опытом работы в отрасли.

Риск по процентной ставке:

Риск по процентной ставке означает, что будущие финансовые поступления могут колебаться в связи с изменениями рыночных условий. Риск изменений на рынке процентных ставок в первую очередь будет распространяться на краткосрочные обязательства Эмитента.

Риски по фактическому объему добычи:

Запасы, утвержденные на основании результатов детальной разведки и показатели фактической добычи, могут расходиться по причине неосвоения экспортного потенциала, из-за труднообогатимых углей.

Риски по выплате дивидендов:

Любое будущее решение в отношении выплаты дивидендов Эмитента будет приниматься на основании решения Единственного участника, и будет зависеть от наличия распределяемой прибыли, результатов операционной деятельности и финансового состояния Эмитента, будущих потребностей в капитале, основных операций и других факторов, которые будут учтены уполномоченными органами общества в качестве существенных.

Риски соблюдения законодательства по охране окружающей среды:

Законодательство Республики Казахстан требует от Эмитента при реализации проектов по недропользованию постоянных расходов и значительных обязательств инвестиционного характера, а при несоблюдении которых на Эмитента могут быть наложены значительные санкции, в том числе, приостановление деятельности, нарушающей экологическое законодательство, лишение права недропользования и штрафы. В свете эволюционного развития законодательства, а также неопределенности, присущей данной области, Эмитент не может ориентировочно подсчитать общую сумму расходов по охране окружающей среды в долгосрочной перспективе, но эти расходы могут быть значительными. Возможно, Эмитент должен будет понести дополнительные капитальные и другие расходы в целях постоянного соблюдения законодательства по охране окружающей среды.

Риски по международным операциям:

Международные операции зависят от политических, экономических и других факторов, включая: риск террористических актов, революций, пограничных споров, пересмотра или изменения существующих контрактов, нормативно-правовых актов и тарифов на импорт, экспорт и перевозку, политики налогообложения, включая роялти и увеличение размера налогов, валютное регулирование, колебание валютного курса, трудовые споры и другие факторы неопределенности. Эмитент подвержен рискам, связанным с операциями в Казахстане, включая разведку, разработку, добычу, реализацию продукции на рынке, транспортировку и вопросы охраны окружающей среды.

Законодательные и регулятивно-правовые риски:

Отрасль, в которой осуществляют свою деятельность Эмитент, является предметом государственного регулирования, что приводит к дополнительным затратам и рискам для участников данной отрасли. Деятельность Эмитента зависит от изменений в налоговом законодательстве и законодательстве о недропользовании, последствия которых сложно предвидеть и рассчитать. Законодательные требования могут меняться, и рассчитать для Эмитента возможные затраты, которые могут повлечь за собой такие изменения, не представляется возможным.

Эмитент при проведении геологоразведочных работ и разработке своих активов в Казахстане зависит от получения разрешений и согласований уполномоченных органов на разработку своих объектов. Деятельность Эмитента подвержена риску изменения законодательной системы, которая может повлечь за собой изменения и/или пересмотр условий действующих контрактов.

Риски правовых систем:

Деятельность Эмитента регламентируется законодательством Республики Казахстан. Эмитент является объектом правовых систем и нормативно-правовых требований целого ряда административно-территориальных единиц, с разнообразными требованиями, а также последствиями возможных изменений для Эмитента и/или акционеров Эмитента.

6. РАЗДЕЛ. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

Эмитент составляет финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности.

В настоящем инвестиционном Меморандуме представлены данные аудированной финансовой отчетности Эмитента за период 2013-2015гг и неаудированной финансовой отчетности за 9 месяцев 2016 года. Аудит финансовой отчетности Эмитента проводился ТОО «Эрнст энд Янг» и ТОО «КПМГ Аудит».

6.1. ДАННЫЕ ОТЧЕТОВ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ЭМИТЕНТА

	тыс. тенге			
	31.12.2013 год (ауд)	31.12.2014 год (ауд.)	31.12.2015 год (ауд.)	30.09.2016 год (неауд)
Активы				
Долгосрочные активы	23 901 915	25 614 550	27 059 014	30 274 601
Основные средства	21 738 217	23 735 004	25 762 992	27 939 902
Нематериальные активы	12 117	17 973	9 883	11 919
Вклады в банках	169 164	408 934	601 073	486 894
Авансы, выданные за долгосрочные активы	435 924	309 194	-	1 127 703
НДС к возмещению	1 546 493	1 139 593	669 702	669 702
Проценты к получению	-	3 852	15 364	38 481
Краткосрочные активы	1 201 220	2 704 279	3 085 163	1 805 365
Товарно-материальные запасы	79 276	87 641	114 158	140 744
Торговая дебиторская задолженность	509 268	1 160 060	1 953 647	660 772
Краткосрочные авансы выданные	43 847	15 211	8 929	305 925
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	71 950	66 326	79 097	-
НДС к возмещению	52 646	306 643	576 680	332 282
Прочие краткосрочные активы	10 214	35 356	61 071	40 449
Вклады в банках	30 000	965 000	72 519	-
Денежные средства и их эквиваленты	404 019	68 042	219 062	325 193
Итого активы	25 103 135	28 318 829	30 144 177	32 079 966
Капитал и обязательства				
Капитал	21 432 988	24 545 623	24 543 844	26 037 062
Уставной капитал	19 458 376	22 355 824	22 355 824	22 899 129
Нераспределённая прибыль	1 974 612	2 189 799	2 188 020	3 137 933
Долгосрочные обязательства	2 718 622	3 063 493	4 183 750	4 341 887
Обязательства по возмещению исторических затрат	787 295	688 195	921 596	670 788
Резерв по обязательствам по ликвидации активов	1 457 622	1 765 875	2 650 352	2 996 328
Обязательства по отсроченному корпоративному подоходному налогу	473 705	609 423	611 802	674 771

	31.12.2013 год (ауд)	31.12.2014 год (ауд.)	31.12.2015 год (ауд.)	30.09.2016 год (неауд)
Краткосрочные обязательства	951 525	709 713	1 416 583	1 701 017
Торговая кредиторская задолженность	650 570	331 125	599 235	1 012 421
Обязательства по возмещению исторических затрат	125 661	211 130	358 323	394 249
Авансы полученные	15 181	-	15 463	2 906
Прочие краткосрочные обязательства	160 113	167 458	443 562	291 441
Итого обязательства	3 670 147	3 773 206	5 600 333	6 042 904
Итого капитал и обязательства	25 103 135	28 318 829	30 144 177	32 079 966

6.2. ДАННЫЕ ОТЧЕТОВ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЭМИТЕНТА

тыс. тенге

	31.12.2013 год (ауд)	31.12.2014 год (ауд.)	31.12.2015 год (ауд.)	30.09.2016 год (неауд.)
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	4 843 639	4 921 436	4 977 019	5 170 697
Себестоимость реализованной продукции и услуг	(2 014 448)	(2 688 469)	(2 667 375)	(2 224 942)
Валовая прибыль	2 829 191	2 252 967	2 309 644	2 945 755
Общие и административные расходы	(629 373)	(891 295)	(851 581)	(931 235)
Прочие расходы	(8 689)	(9 468)	(693 727)	(3 753)
Прочие доходы	46 351	57 529	293 180	39 819
Прибыль от операционной деятельности	2 237 480	1 409 733	1 057 516	2 050 586
Финансовые расходы	(164 011)	(155 679)	(180 105)	(396 485)
Финансовые доходы	2 434	22 884	50 378	40 957
Расходы курсовой разницы, нетто	(13 664)	(109 606)	(480 824)	10 281
Прибыль до налогообложения	2 062 239	1 167 332	446 965	1 705 339
Расходы по корпоративному подоходному налогу	(425 677)	(297 520)	(100 819)	(409 280)
Чистая прибыль за год	1 636 562	869 812	346 146	1 296 059

6.3. ОТЧЕТЫ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

тыс. тенге

	31.12.2013 год (ауд)	31.12.2014 год (ауд.)	31.12.2015 год (ауд.)	30.09.2016 год (неауд.)
Денежные потоки от операционной деятельности				
Прибыль до налогообложения	2 061 618	1 167 332	446 965	1 705 339
Корректировки на:				
Износ и амортизацию	517 741	1 199 775	817 467	844 720
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности и долгосрочным авансам выданным	-	231 555	44 534	80 846
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	(3 177)	-	641 205	-
Доход от выбытия основных средств и нематериальных активов		-	(235 222)	-
Убыток от обесценения основных средств и нематериальных активов		-	37 046	-
Резервы по неиспользованным отпускам и премиям сотрудникам	53 629	49 850	87 783	(158 505)
Прочие резервы	-	-	192 663	(93 348)
Финансовые расходы	164 011	155 679	180 105	396 485
Финансовые доходы	-	-	(50 378)	(40 957)
Нереализованная отрицательная курсовая разница	13 632	109 606	480 824	(10 281)
	2 807 454	2 913 797	2 642 992	2 724 299
Корректировки на:				
Изменение в товарно-материальных запасах	(13 470)	(8 365)	(26 517)	(26 586)
Изменение в торговой дебиторской задолженности	469 897	(661 291)	(783 689)	1 293 139
Изменение в НДС к возмещению, авансах выданных и прочих краткосрочных активах	(190 407)	172 194	167 704	(158 125)
Изменение в налогах к возмещению	(62 861)	-	-	-
Изменение в торговой кредиторской задолженности	(65 393)	20 195	268 110	413 186
Изменение в налогах к уплате	39 062	-	-	-
Изменение в авансах полученных, прочих краткосрочных обязательствах и обязательствах по возмещению исторических затрат	(151 598)	(7 836)	(145 535)	(357 666)

	31.12.2013 год (ауд)	31.12.2014 год (ауд.)	31.12.2015 год (ауд.)	30.09.2016 год (неауд.)
	2 832 684	2 428 694	2 123 065	3 888 247
Проценты выплаченные	(172 031)	-	-	-
Корпоративный подоходный налог уплаченный	(143 754)	(212 377)	(93 043)	(148 200)
Проценты полученные	2 434	15 737	19 185	15 118
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	2 519 333	2 232 054	2 049 207	3 755 165
Денежные потоки от инвестиционной деятельности				
Приобретение основных средств	(2 812 912)	(3 326 991)	(2 492 581)	(4 026 176)
Приобретение нематериальных активов	-	-	(7 410)	(6 705)
Поступления от продажи основных средств	25 261	-	235 222	-
Возврат банковских вкладов	-	230 000	906 646	404 907
Размещение банковских вкладов	-	(1 404 770)	(192 139)	(218 209)
Авансы, выданные за долгосрочные активы	-	(309 194)	-	-
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(2 787 651)	(4 810 955)	(1 550 262)	(3 846 183)
Денежные потоки от финансовой деятельности				
Увеличение уставного капитала	-	2 897 448	-	543 305
Дивиденды выплаченные	-	(654 625)	(347 925)	(346 146)
Чистое (использование в) / поступление денежных средств от финансовой деятельности	-	2 242 823	(347 925)	197 159
Чистое увеличение / (уменьшение) в денежных средствах и их эквивалентах	(268 318)	(336 078)	151 020	106 141
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	672 337	404 019	68 042	219 062
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	-	101	-	(10)
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	404 019	68 042	219 062	325 193

6.4. ОТЧЕТЫ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

тыс. тенге

	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
31.12.2013г.	19 458 376	1 974 612	21 432 988
31.12.2014г.	22 355 824	2 189 799	24 545 623
31.12.2015г.	22 355 824	2 188 020	24 543 844
30.09.2016г.	22 899 129	3 137 933	26 037 062

6.5. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30.09.2016 года

тыс. тенге

Состав	Дата приобретения	Первоначальная стоимость	Величина начисленного износа, %	Остаточная стоимость на посл. отчет. дату
Лицензионные соглашения программного обеспечения	2014-2015 г.г.	9 294	26%	6 920
Программное обеспечение	2014-2016 г.г.	30 245	83%	4 999
Итого		35 939	70%	11 919

6.6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

По состоянию на 30.09.2016 года

тыс. тенге

Разбивка по группам	Дата приобретения	Первоначальная стоимость	Величина начисленного износа	Остаточная стоимость на последнюю отчет. дату	Процент износа на последнюю отчетную дату
Газовые активы	2012-2016 г.г.	25 264 288	3 408 149	21 856 139	13%
Разведочные и оценочные активы	2012-2016 г.г.	4 817 496	-	4 817 496	-
Земля	2012 г.	18 152	-	18 152	-
Здания и сооружения	2012-2016 г.г.	145 651	10 698	134 953	7%
Прочее	2012-2016 г.г.	68 280	28 939	39 341	46%
Незавершенное строительство	-	-	-	1 073 821	-
Итого		30 318 867	3 447 786	27 939 902	11%

Переоценка основных средств в течение последних трех лет не проводилась.

6.7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

краткое описание объектов, на которых ведется капитальное строительство	дата начала строительства	планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию	цели и задачи проводимого строительства	источники денег, за счет которых ведется строительство
Работы по скважине №7 м.Жаркум	2015 г.		Увеличение ресурсной базы	Собственные средства
Работы по скважине №131	2016 г.	Декабрь 2016 г.	Увеличение ресурсной базы	Собственные средства
Строительство газопровода Айрақты-Жаркум-Амангельды	2016 г.	Декабрь 2016 г.	Транспортировка природного газа до пункта сбора газа	Собственные средства

6.8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

тыс. тенге

Наименование дебиторской задолженности	Сумма задолженности на 30.09.2016	Сумма задолженности на 31.12.2015
Торговая дебиторская задолженность	660 772	1 953 647
Долгосрочная дебиторская задолженность	38 482	15 364

Дебиторы, которые имеют 5% и более процентов от общей суммы задолженности/список первых десяти наиболее крупных дебиторов (по состоянию на 30.09.2016г.).

Наименование	Сумма задолженности, тыс. тенге	Место нахождения	Срок погашения	Причина возникновения
АО «КазТрансГаз»	579 403	Казахстан, г.Астана	30 банковских дней	Согласно условиям договора
ТОО «Амангельдинский ГПЗ»	78 087	Казахстан, г.Алматы	30 календарных дней	Согласно условиям консорциального соглашения

Резерв на обесценение

тыс. тенге

Резерв на обесценение	Сумма на 30.09.2016	Сумма на 31.12.2015
Резерв на обесценение на начало периода	285 019	240 481
Резерв на обесценение, созданный в течение периода	-	54 432
Восстановление резерва в течение года	185	-
Безнадёжная дебиторская задолженность, списанная в течение периода	(74)	(9 898)
Итого	284 755	285 019

Дебиторы, которые являются связанными сторонами (по состоянию на 30.09.2016г), тыс.тенге

Наименование связанной стороны	Сумма задолженности	Место нахождения	Срок погашения	Причина возникновения
АО «КазТрансГаз»	579 403	Казахстан, г.Астана	30 банковских дней	Согласно условиям договора

6.9. АКЦИОНЕРНЫЙ (УСТАВНЫЙ) КАПИТАЛ

Уставный капитал, тыс.тенге	01.01.2013	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016	30.09.2016
	19 458 376	19 458 376	22 355 824	22 355 824	22 899 129

Дивиденды, тыс.тенге	2013	2014	2015	2016
	-	654 625	347 925	346 146

6.10. КРЕДИТНЫЕ ЛИНИИ, ЗАЙМЫ И ДОГОВОРА ЛИЗИНГА ПО СОСТОЯНИЮ НА 30.09.2016 ГОДА

Информация по действующим банковским займам, кредитным линиям и договорам лизинга

Эмитент не имеет банковские займы и кредитные линии, а также не заключал договоры лизинга.

Кредиторская задолженность, тыс. тенге

Наименование кредиторской задолженности	Сумма задолженности на 30.09.2016	Сумма задолженности на 31.12.2015
Торговая кредиторская задолженность	1 012 421	599 235

Кредиторы, перед которыми эмитент имеет задолженность в размере 5% и более процентов от общей суммы задолженности/список первых десяти наиболее крупных кредиторов

Наименование	Сумма задолженности, тыс.тенге	Место нахождения	Срок погашения	Причина возникновения
ТОО «Мунай-Сервис ЛТД»	749 387	Казахстан, Атырауская область, г.Кульсары	30 календарных дней	Согласно условиям договора
ТОО «Газ-Сервис»	93 380	Казахстан, г.Тараз	30 календарных дней	Согласно условиям договора

Кредиторы, которые являются связанными сторонами (по состоянию на 30.09.2016г)

Наименование связанной стороны	Сумма задолженности, тыс.тенге	Место нахождения	Срок погашения	Причина возникновения
ТОО «ҚазТрансГаз-Өнімдері»	20 078	Казахстан, г.Астана	30 календарных дней	Согласно условиям договора
ТОО "Семсер Өрт-сөндіруші"	3 629	Казахстан, г.Астана	30 календарных дней	Согласно условиям договора
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	1 388	Казахстан, г.Астана	30 календарных дней	Согласно условиям договора
ЧУ "КУ "Самрук-Казына" (Астана)	777	Казахстан, г.Астана	30 календарных дней	Согласно условиям договора
АО "Казахтелеком"	405	Казахстан, г.Астана	30 календарных дней	Согласно условиям договора
АО «Казпочта» Филиал "EMS Kazpost"	157	Казахстан, г.Астана	30 календарных дней	Согласно условиям договора
АО «KazTransCom»	87	Казахстан, г.Астана	30 календарных дней	Согласно условиям договора

Кредиторская задолженность, а именно такого вида как задолженность за поставленные основные средства, сырье, материалы, товары (за оказанные услуги, выполненные работы), предварительная оплата, авансовые платежи, временная финансовая помощь, займы нефинансовых организаций, другая задолженность (по состоянию на 30.09.2016г)

Наименование кредитора	Сумма задолженности, тыс.тенге	Место нахождения	Срок погашения	Причина возникновения
ТОО «Мунай-Сервис ЛТД»	749 387	Казахстан, Атырауская область, г.Кульсары	30 календарных дней	Согласно условиям договора
ТОО «Газ-Сервис»	93 380	Казахстан, г.Тараз	30 календарных дней	Согласно условиям договора
ТОО «Узень-Гео Сервис»	21 478	Казахстан, Мангистауская область, г.Жанаозен	30 календарных дней	Согласно условиям договора
ТОО «Геоком LTD»	17 839	Казахстан, г.Алматы	30 календарных дней	Согласно условиям договора
ТОО «Professional Geo Solutions»	20 720	Казахстан, г.Алматы	30 календарных дней	Согласно условиям договора
ТОО «АЛСТРОН»	13 941	Казахстан, г.Алматы	30 календарных дней	Согласно условиям договора

6.11. ОБЪЕМ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ, ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ) В ДЕНЕЖНОМ ЭКВИВАLENTE, В ТОМ ЧИСЛЕ РАЗДЕЛЬНО ПО КАЖДОМУ ВИДУ ПРОДУКЦИИ С УКАЗАНИЕМ ИХ ДОЛИ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ДАННЫХ ДОХОДОВ

Показатель	30.09.2016 (неауд)		2015 (ауд)		2014 (ауд)		2013 (ауд)	
	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме доходов %
Реализация природного газа	4 294 933	83%	4 203 223	84%	4 120 557	84%	4 049 554	84%
Реализация продуктов переработки и газа	875 764	17%	773 796	16%	800 879	16%	794 084	16%
Прочее	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого выручка	5 170 697	100%	4 977 019	100%	4 921 436	100%	4 843 639	100%

Рост выручки связано с увеличением объема добычи газа и роста отпускной цены на газ с 12000 до 18000 тенге за 1 тыс.м3 с октября 2015 года, и до 19000 тенге с 1 января 2016 года. Основными мерами, предпринимаемыми эмитентом, для роста доходов от реализации являются ежегодное согласование и утверждение объемов, цены реализации продукции и сумм капитальных вложений посредством корректировки финансово-экономической модели проекта «Освоение Амангельдинской группы газовых месторождений», утверждаемой Инвестиционными комитетами АО «КазТрансГаз» и АО НК «КазМунайГаз».

6.12. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ, ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ)

Показатель (согласно классификации Эмитента)	30.09.2016 (неауд)		2015 (ауд)		2014 (ауд)		2013 (ауд)	
	Сумма в тыс.тенге	Доля в общем объеме себестоимости %						
Износ и амортизация	832 709	37%	787 997	30%	1 163 747	44%	467 267	23%
Заработная плата и связанные расходы	348 049	16%	686 298	26%	691 605	26%	814 754	40%
Налоги кроме подоходного налога	302 603	14%	304 799	11%	311 123	12%	257 391	13%
Расходы по эксплуатации месторождения	190 700	9%	282 173	11%	88 280	3%	47 943	2%
Расходы по аренде	186 777	8%	108 830	4%	-	-	-	-
Расходы на обеспечение безопасности	65 506	3%	76 806	3%	41 298	2%	38 875	2%
Текущий ремонт	30 370	1%	47 229	2%	38 053	1%	58 269	3%
Питание	124 746	6%	44 023	2%	49 237	2%	46 362	2%
Налог на добычу полезных ископаемых	22 586	1%	41 086	2%	31 009	1%	30 168	1%
Материалы	21 788	1%	36 855	1%	79 401	3%	77 200	4%
Электроэнергия	22 034	1%	33 019	1%	29 968	1%	22 021	1%
Страхование	22 508	1%	30 069	1%	22 530	1%	883	0%
Обучение сотрудников	8 789	0%	21 511	1%	21 755	1%	21 659	1%
Прочие	45 777	2%	166 680	6%	100 463	4%	131 656	7%
Итого себестоимость	2 224 942	100%	2 667 375	100%	2 668 469	100%	2 014 448	100%

Рост себестоимости связано с освоением капитальных вложений в новые производственные объекты, что повлияло на рост амортизации, ростом затрат на эксплуатацию месторождений и расходов на аренду автотранспорта. Данный рост расходов компенсирован оптимизацией численности персонала и продажей автотранспортных средств.

6.13. ПРОГНОЗ ЭМИТЕНТА В ОТНОШЕНИИ ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ЕГО ПРОДУКЦИИ И ЕЕ СЕБЕСТОИМОСТИ НА БЛИЖАЙШИЕ ТРИ ГОДА С КРАТКИМ ОПИСАНИЕМ МЕТОДИКИ, ПО КОТОРОЙ ВЫПОЛНЕН РАСЧЕТ ДАННЫХ ПРОГНОЗОВ

Прогноз объемов реализации продукции Эмитентом, тыс. тенге

Наименование статей	2016	2017	2018	2019
Реализация природного газа	6 032 083	13 314 327	13 891 086	16 342 619
Реализация продуктов переработки газа	1 084 862	846 008	862 287	877 170

Прогноз себестоимости продукции, тыс. тенге

Наименование статей	2016	2017	2018	2019
Себестоимость	3 303 167	3 880 698	4 152 233	4 656 430

6.14. СТРУКТУРА ДОХОДОВ ЭМИТЕНТА ОТ НЕОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА И НА ПОСЛЕДНЮЮ ОТЧЕТНУЮ ДАТУ

Показатель	30.09.2016 (неауд)		2015 (ауд)		2014 (ауд)		2013 (ауд)	
	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме доходов %
Итого доходы от неосновной деятельности	39 819	-	293 180	-	57 529	-	46 351	-
Итого расходы от неосновной деятельности	3 753	-	693 727	-	9 468	-	8 689	-

Структура общих и административных расходов согласно аудированной ФО

Показатель	30.09.2016 (неауд)		2015 (ауд)		2014 (ауд)		2013 (ауд)	
	Сумма в тыс.тенге	Доля в общем объеме расходов %	Сумма в тыс.тенге	Доля в общем объеме расходов %	Сумма в тыс.тенге	Доля в общем объеме расходов %	Сумма в тыс.тенге	Доля в общем объеме расходов %
Заработная плата и связанные расходы	149 625	16%	334 539	39%	352 436	40%	339 206	54%
Резерв по штрафам, пеням, неустойкам за нарушение условий договоров	287 997	31%	142 640	17%	-	-	-	-
Расходы по аренде основных средств и НМА	159 595	17%	92 212	11%	5 468	1%	-	-
Резерв по расходам на НИОКР	99 470	11%	50 023	6%	-	-	-	-
Отчисления по резерву на сомнительную дебиторскую задолженность и авансы выданные	80 846	9%	44 534	5%	231 555	26%	-	-
Налоги, кроме подоходного налога	49 292	5%	38 057	4%	27 676	3%	2 385	0%
Расходы на рекрутинг	6 977	1%	30 244	4%	22 419	3%	-	-
Износ и амортизация	13 240	1%	29 470	3%	36 028	4%	20 411	3%
Обучение сотрудников	250	0%	9 910	1%	18 420	2%	18 231	3%
Прочие услуги сторонних организаций	6 409	1%	7 108	1%	52 509	6%	43 607	7%
Материалы	1 345	0%	4 461	1%	11 966	1%	15 019	2%
Расходы на обеспечение безопасности	3 957	0%	4 436	1%	4 260	0%	3 600	1%
Материальная помощь	-	-	4 325	1%	61 367	7%	70 898	11%
Связь	2 593	0%	3 537	0%	5 374	1%	3 993	1%
Обслуживание и содержание основных средств	9 607	1%	2 593	0%	26 279	3%	-	-
Электроэнергия	-	-	558	0%	2 052	0%	3 112	0%
Страхование	27	0%	294	0%	5 911	1%	7 591	1%
Прочие	60 005	6%	52 640	6%	27 575	3%	101 320	16%
Итого ОАР	931 235	100%	851 581	100%	891 295	100%	629 373	100%

Структура фин. доходов согласно ФО

Показатель	30.09.2016 (неауд)		2015 (ауд)		2014 (ауд)		2013 (ауд)	
	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме доходов %
Процентные доходы по банковским депозитам	10 281	100%	50 378	100%	22 884	100%	2 434	100%
Итого фин. доходы	10 281	100%	50 378	100%	22 884	100%	2 434	100%

Структура фин. расходов согласно аудированной ФО

Показатель	30.09.2016 (неауд)		2015 (ауд)		2014 (ауд)		2013 (ауд)	
	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме расходов %	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме расходов в %	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме расходов %	Сумма в тыс.тг	Доля в общем объеме расходов в %
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации активов	345 976	87%	123 614	69%	102 036	66%	95 358	58%
Амортизация дисконта по обязательствам по возмещению исторических затрат	50 509	13%	56 491	31%	53 643	34%	68 653	42%
Итого фин.расходы	396 485	100%	180 105	100%	155 679	100%	164 011	100%

6.15. КОЭФФИЦИЕНТЫ

Должны быть приведены расчеты коэффициентов, которые, по мнению инициатора допуска (эмитента и его финансового консультанта), являются наиболее важными и характеризуют деятельность эмитента.

Коэффициент Рентабельности

	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	30.09.2016 (неауд)
Рентабельность продаж ROS (чистая прибыль)	34%	18%	7%	25%
Рентабельность активов ROA	6,92%	3,26%	1,18%	4,17%
Рентабельность собственного капитала ROE	8,41%	4,16%	1,55%	5,73%

Коэффициент ликвидности

	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	30.09.2016 (неауд)
Коэффициент текущей ликвидности	1,26	3,81	2,18	1,06
Коэффициент быстрой ликвидности	0,99	3,09	1,58	0,58
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,46	1,46	0,21	0,19

Коэффициент фин. устойчивости

	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	30.09.2016 (неауд)
Коэффициент финансирования	1	1	1	1
Коэффициент автономии	0,85	0,87	0,74	0,81

№ п/п	Наименование показателя	Формула расчета	ООО "Амангельды Газ"			Среднеотраслевое значение (горнодобывающая промышленность и разработка карьеров согласно "Отраслевому конъюнктурному обзору НБРК за 2 кв. 2016 года")
			на 31.12.2014г.	на 31.12.2015г.	на 30.09.2016г.	на 30.06.2016г.
1	Коэффициент текущей ликвидности	КТЛ = текущие активы/текущие обязательства	3,81	2,18	1,06	1,33
2	Коэффициент общей платежеспособности	КОП = активы/(краткосрочные обязательства + долгосрочные обязательства)	7,51	5,38	5,31	1,38
3	Доля оборотных средств в активах, %	ДОСА = оборотные средства/ активы	9,5%	10,2%	5,6%	44,4%
4	Коэффициент оборачиваемости активов	КОА = выручка/(средняя величина активов)	0,18	0,17	0,17	0,12
5	Коэффициент оборачиваемости оборотных средств	КОА = выручка/(средняя величина оборотных средств)	2,52	1,72	2,11	0,31
6	Рентабельность продаж (по валовой прибыли), %	РП = (доход от реализации продукции-себестоимость) / доход от реализации продукции	45,78%	46,41%	56,97%	38,94%

КРАТКИЙ АНАЛИЗ ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ ЭМИТЕНТА ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА

тыс. тенге

Показатели	31.12.2014	31.12.2015	Увеличение (уменьшение в сумме, факторы)	30.09.2015	30.09.2016	Увеличение (уменьшение в сумме), факторы
Потоки денежных средств до изменения в оборотном капитале	2 913 797	2 642 992	(270 805)	1 646 206	2 724 299	1 078 093
Потоки денежных средств до уплаты налога прибыль и процентов	2 428 694	2 123 065	(305 629)	1 225 717	3 888 247	2 662 530
Чистое поступление денежных средств от Операционной деятельности	2 232 054	2 049 207	(182 847)	1 171 835	3 755 165	2 583 330
Чистое использование денежных средств от Инвест. Деятельности	(4 810 955)	(1 550 262)	3 260 693	(779 615)	(3 846 183)	(3 066 568)
Чистое поступление денежных средств от Фин.деятельности	2 242 823	(347 925)	(2 590 748)	(347 925)	197 159	545 084
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	(336 078)	151 020	487 098	44 311	106 131	61 820
Денежные средства на начало года	404 019	68 042	(335 977)	68 042	219 062	151 020
Денежные средства на конец года	68 042	219 062	151 020	112 353	325 193	212 840
Денежные средства группы выбытия	-	-	-	-	-	-
Итого денежные средства на конец года	68 042	219 062	151 020	112 353	325 193	212 840

6.16. ПРОГНОЗ ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ ЭМИТЕНТА ОБЛИГАЦИЙ НА БЛИЖАЙШИЕ ТРИ ГОДА

тыс. тенге

№ п/п	Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	4	5	6
I	Движение денежных средств от операционной деятельности			
1	Поступление денежных средств, всего	15 893 776	16 557 978	19 320 364
1.1.	реализация продукции и товаров	15 859 576	16 523 778	19 286 164
1.2.	авансы полученные			
1.3.	получение вознаграждения по средствам в кредитных учреждениях	23 000	23 000	23 000
1.4.	реализация услуг	11 200	11 200	11 200
1.5.	прочие поступления			

№ п/п	Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	4	5	6
2	Выбытие денежных средств, всего	6 905 495	8 041 295	9 250 873
2.1.	платежи поставщикам за товары и услуги	1 945 423	2 148 680	2 263 300
2.2.	авансы выданные			
2.3.	выплаты по заработной плате	1 224 844	1 283 223	1 435 717
2.4.	выплата вознаграждения по облигациям		692 842	692 842
2.5.	корпоративный подоходный налог	1 586 717	1 635 092	1 927 347
2.6.	другие платежи в бюджет	976 611	1 713 510	1 924 317
2.7.	прочие выплаты	691 757	567 948	1 007 350
3	Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	9 468 423	8 516 683	10 069 490
II	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1	Поступление денежных средств, всего	0	0	0
1.1.	поступления от продажи основных средств			
1.2.	возврат банковских вкладов			
2	Выбытие денежных средств, всего	10 813 591	4 849 480	6 423 075
2.1.	приобретение основных средств	252 728	151 825	140 818
2.2.	приобретение нематериальных активов	7 898	0	2 418
2.3.	приобретение других долгосрочных активов	9 969 618	4 122 299	6 145 446
2.4.	прочие выплаты	583 348	575 356	134 392
3	Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	-10 813 591	-4 849 480	-6 423 075
III	Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1	Поступление денежных средств, всего	6 928 424	0	0
1.1.	поступления от выпуска акций и взносы в уставный капитал			
1.2.	поступления по выпущенным облигациям	6 928 424		
2	Выбытие денежных средств, всего	0	0	0
2.1.	погашение выпущенных облигаций			
2.2.	дивиденды выплаченные акционерам материнской компании	0	0	0
3	Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	6 928 424	0	0
IV	Итого: увеличение +/- уменьшение денежных средств	5 583 256	3 667 203	3 646 416
V	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	- 4 657 857	925 399	4 592 602
VI	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	925 399	4 592 602	8 239 018

Генеральный директор

Главный бухгалтер



К. Курманалиев

Г. Куанышева