

**ТОО «Амангельды Газ»**

**Промежуточная сокращённая  
финансовая отчётность (неаудированная)**

*По состоянию на и за шесть месяцев,  
закончившихся 30 июня 2017 года*

**СОДЕРЖАНИЕ**

---

Отчёт о результатах обзорной проверки промежуточной  
сокращённой финансовой отчетности

**Промежуточная сокращённая финансовая отчетность (неаудированная)**

Промежуточный отчёт о финансовом положении.....	1
Промежуточный отчёт о совокупном доходе.....	2
Промежуточный отчёт о движении денежных средств.....	3-4
Промежуточный отчёт об изменениях в капитале.....	5
Примечания к промежуточной сокращённой финансовой отчетности (неаудированной).....	6-16



Building a better  
working world

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

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

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

## Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращённой финансовой отчетности

Участнику и Руководству ТОО «Амангельды Газ»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной финансовой отчетности ТОО «Амангельды Газ» (далее – «Компания»), которая включает промежуточный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2017 года, а также соответствующие промежуточные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство Компании несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем работ по обзорной проверке**

Мы проверили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в рамках обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## **Вывод**

На основании нашей обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность Компании по состоянию на 30 июня 2017 года и за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с МСБУ 34.

*Ernst & Young LLP*



---

Адил Сыздыков  
Аудитор / Директор по аудиту

Квалификационное свидетельство  
аудитора № МФ-0000172  
от 23 декабря 2013 года

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

21 июля 2017 года



---

Гульмира Турмагамбетова  
Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 30 июня 2017 года

<i>В тысячах тенге</i>	Приме- чание	30 июня 2017 года (неаудированно)	31 декабря 2016 года (аудированно)
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	3	31.285.785	32.878.175
Нематериальные активы		24.748	27.292
Вклады в банках	4	499.519	482.791
Авансы, выданные за долгосрочные активы	7	298.148	-
Расходы будущих периодов		7.369	7.369
НДС к возмещению		-	669.702
Проценты к получению		64.870	46.645
		<b>32.180.439</b>	<b>34.111.974</b>
<b>Краткосрочные активы</b>			
Товарно-материальные запасы		150.438	157.432
Торговая дебиторская задолженность	6	1.982.087	788.512
Краткосрочные авансы выданные	7	413.410	261.611
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		121	98.918
НДС к возмещению	5	776.685	669.510
Прочие краткосрочные активы		31.582	122.591
Денежные средства и их эквиваленты	8	1.736.467	144.694
		<b>5.090.790</b>	<b>2.243.268</b>
<b>Итого активов</b>		<b>37.271.229</b>	<b>36.355.242</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		22.899.129	22.899.129
Дополнительный оплаченный капитал		60.640	60.640
Нераспределённая прибыль		6.948.016	3.798.695
		<b>29.907.785</b>	<b>26.758.464</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Выпущенные долговые ценные бумаги	13	2.700.000	-
Обязательства по возмещению исторических затрат	9	399.526	585.578
Резерв по обязательствам по ликвидации активов	10	1.735.858	3.596.506
Обязательства по отложенному подоходному налогу		786.517	786.517
		<b>5.621.901</b>	<b>4.968.601</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Торговая кредиторская задолженность	11	320.141	2.410.434
Беспроцентная финансовая помощь	12	-	1.574.588
Обязательства по возмещению исторических затрат	9	392.779	297.688
Авансы полученные		2.213	2.850
Корпоративный подоходный налог к уплате		668.413	-
Прочие краткосрочные обязательства		357.997	342.617
		<b>1.741.543</b>	<b>4.628.177</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>7.363.444</b>	<b>9.596.778</b>
<b>Итого капитала и обязательств</b>		<b>37.271.229</b>	<b>36.355.242</b>

Заместитель Генерального директора  
по экономике и финансам

Главный бухгалтер

  
 Амангельды Газ  
 Ашуев А.Ж.  
 Куанышева Г.К.

*Показатели промежуточного отчёта о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 6-16, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).*

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

<i>В тысячах тенге</i>	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2017 года (неаудированно)	30 июня 2016 года (неаудированно)
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	14	6.314.485	3.664.916
Себестоимость реализованной продукции и услуг	15	(1.611.663)	(1.251.403)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>4.702.822</b>	<b>2.413.513</b>
Общие и административные расходы	16	(416.010)	(402.675)
Прочие расходы		(348)	(2.877)
Прочие доходы		46.655	15.669
<b>Доход от операционной деятельности</b>		<b>4.333.119</b>	<b>2.023.630</b>
Финансовые расходы	17	(296.924)	(164.935)
Финансовые доходы	17	65.005	27.408
Доход от курсовой разницы		18.235	1.427
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>4.119.435</b>	<b>1.887.530</b>
Расходы по подоходному налогу	18	(970.114)	(101.151)
<b>Прибыль за период</b>		<b>3.149.321</b>	<b>1.786.379</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>		<b>3.149.321</b>	<b>1.786.379</b>

Заместитель Генерального директора  
по экономике и финансам



*Ашуев А.Ж.*

Главный бухгалтер

*Куаньшева Г.К.*

*Показатели промежуточного отчёта о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 6-16, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).*

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

	Приме- чание	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2017 года (неаудированно)	30 июня 2016 года (неаудированно)
<i>В тысячах тенге</i>			
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		4.119.436	1.887.530
<b>Корректировки на:</b>			
Износ и амортизацию	15, 16	746.068	467.809
Формирование резерва по сомнительной дебиторской задолженности и долгосрочным авансам выданным	16	-	(74)
Прочие резервы		190.183	-
Финансовые расходы	17	296.924	164.935
Финансовые доходы	17	(65.005)	(27.408)
Нереализованная отрицательная курсовая разница		(18.230)	(1.323)
<b>Операционная прибыль до изменений в оборотном капитале</b>		<b>5.269.376</b>	<b>2.491.469</b>
Изменение в товарно-материальных запасах		33.377	16.368
Изменение в торговой дебиторской задолженности		(1.193.575)	655.027
Изменение в НДС к возмещению, авансах выданных и прочих краткосрочных активах		501.738	312.535
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		290.653	(31.451)
Изменение в авансах полученных, прочих краткосрочных и долгосрочных обязательствах		(332.781)	(147.272)
<b>Поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>4.568.788</b>	<b>3.296.676</b>
Корпоративный подоходный налог уплаченный		(195.525)	(58.200)
Проценты полученные		39.742	10.653
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>4.413.005</b>	<b>3.249.129</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств		(3.573.626)	(2.473.924)
Приобретение нематериальных активов		(1.729)	-
Снятие банковских вкладов		16.760	397.297
Размещение банковских вкладов		(33.488)	(218.209)
Изменение в авансах, выданных за долгосрочные активы		(298.149)	-
<b>Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>		<b>(3.890.232)</b>	<b>(2.294.836)</b>

*Показатели промежуточного отчёта о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 6-16, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).*



**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

	Приме- чание	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2017 года (неаудированно)	30 июня 2016 года (неаудированно)
<i>В тысячах тенге</i>			
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления от выпуска облигаций	13	2.700.000	-
Выплата займов	12	(1.631.000)	-
Дивиденды выплаченные		-	(346.146)
<b>Чистое поступление денежных средств от / (использование в) финансовой деятельности</b>		<b>1.069.000</b>	<b>(346.146)</b>
<b>Чистое увеличение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>1.591.773</b>	<b>608.147</b>
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		144.694	219.062
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>1.736.467</b>	<b>827.209</b>

Заместитель Генерального директора  
по экономике и финансам



*Ашуев А.Ж.*  
Ашуев А.Ж.

*Куаньшева Г.К.*  
Куаньшева Г.К.

Главный бухгалтер

*Показатели промежуточного отчёта о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 6-16, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).*



**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого
<b>На 1 января 2016 года (аудированно)</b>	22.355.824	-	2.188.020	24.543.844
Чистая прибыль за период	-	-	1.786.379	1.786.379
<b>Итого совокупный доход за период</b>	-	-	1.786.379	1.786.379
Дивиденды	-	-	(346.146)	(346.146)
<b>На 30 июня 2016 года (неаудированно)</b>	22.355.824	-	3.628.253	25.984.077
<b>На 1 января 2017 года (аудированно)</b>	22.899.129	60.640	3.798.695	26.758.464
Чистая прибыль за период	-	-	3.149.321	3.149.321
<b>Итого совокупный доход за период</b>	-	-	3.149.321	3.149.321
<b>На 30 июня 2017 года</b>	22.899.129	60.640	6.948.016	29.907.785

Заместитель Генерального директора  
по экономике и финансам



*Ашуев А.Ж.*

Главный бухгалтер

*Куанышева Г.К.*

*Показатели промежуточного отчёта об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 6-16, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).*

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

---

**1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ**

ЗАО «Амангельды Газ» было зарегистрировано как закрытое акционерное общество 15 августа 2003 года. ТОО «Амангельды Газ» (далее – «Компания») было создано 25 августа 2005 года путём преобразования ЗАО «Амангельды Газ» и является правопреемником всех его прав и обязанностей. Единственным участником Компании является АО «КазТрансГаз» (далее – «КТГ»).

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз») является единственным участником КТГ. Правительство Республики Казахстан в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% долей в КазМунайГазе и все связанные организации Самрук-Казына рассматриваются как связанные стороны Компании (см. *Примечание 19*).

Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. 36, 11.

12 декабря 2000 года КТГ заключило контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на проведение разведки и добычи на месторождениях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, Амангельды, Жаркум, Анабай, Айрақты и Кумырлы, а также блоках ХХХІV-49,50,51 и ХХХV-50 на территории Таласского и Мойынкумского районов Жамбылской области (далее – «Контракт на недропользование») сроком на 31 год.

В августе 2012 года Компания приобрела у своего единственного участника права на недропользование в виде государственной лицензии на эксплуатацию горных производств на месторождениях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, Амангельды, Жаркум, Анабай, Айрақты и Кумырлы, а также блоках ХХХІV-49,50,51 и ХХХV-50 на территории Таласского и Мойынкумского районов Жамбылской области, а также все относящиеся к ним активы и обязательства. Деятельность Компании включает разведку и разработку месторождений Амангельды и Жаркум, добычу и реализацию газа и газового конденсата на местном рынке, а также прочую деятельность, связанную с эксплуатацией месторождений Амангельды и Жаркум.

Прилагаемая промежуточная сокращённая финансовая отчётность была утверждена к выпуску Заместителем Генерального директора по экономике и финансам и главным бухгалтером Компании 21 июля 2017 года.

**Условия ведения деятельности**

В Республике Казахстан продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на казахстанскую экономику. Процентные ставки в тенге остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределённости относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Компании. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность» («МСФО (IAS) 34»), в редакции, утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСФО»).

Промежуточная сокращённая финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчетностью Компании по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Данная промежуточная сокращённая финансовая отчетность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч, если не указано иное.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые и измененные стандарты и интерпретации**

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2017 года. Компания не применяла досрочно стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Хотя эти новые стандарты и поправки применялись в первый раз в 2017 году, они не имели существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Компании:

- МСФО (IAS) 7 *«Инициатива в сфере раскрытия информации»* – Поправки к МСФО (IAS) 7;
- МСФО (IAS) 12 *«Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков»* – Поправки к МСБУ 12.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

**3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Ниже представлены изменения в балансовой стоимости основных средств:

<i>В тысячах тенге</i>	Газовые активы	Земля	Здания и сооружения	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>1 января 2016 года</b>	24.074.737	18.152	145.651	63.195	4.064.323	28.366.058
Поступления	11.918	-	-	3.280	1.126.241	1.141.439
Внутренние переводы	53.489	-	-	-	(53.489)	-
Перемещение	3.973	-	-	-	3.669	7.642
<b>30 июня 2016 года</b>	24.144.117	18.152	145.651	66.475	5.140.744	29.515.139
<b>На 1 января 2017 года</b>	27.639.051	18.152	145.651	66.664	8.868.771	36.738.289
Поступления	3.112	-	-	-	1.189.083	1.192.195
Внутренние переводы	574.397	-	-	(13.290)	(561.107)	-
Изменения в учетных оценках обязательства по ликвидации активов (Примечание 10)	(2.015.470)	-	-	-	-	(2.015.470)
Перевод из/в ТМЗ	(31.347)	-	-	-	4.623	(26.724)
Выбытия	-	-	-	(53)	-	(53)
<b>30 июня 2017 года</b>	26.169.743	18.152	145.651	53.321	9.501.370	35.888.237
<b>Накопленный износ и обесценение</b>						
<b>На 1 января 2016 года</b>	2.575.686	-	9.016	18.364	-	2.603.066
Износ	458.820	-	1.122	7.208	-	467.150
Перемещение	108	-	-	(108)	-	-
<b>30 июня 2016 года</b>	3.034.614	-	10.138	25.464	-	3.070.216
<b>На 1 января 2017 года</b>	3.817.768	-	11.236	31.110	-	3.860.114
Износ	735.420	-	984	5.987	-	742.391
Внутренние переводы	8.122	-	-	(8.122)	-	-
Выбытия	-	-	-	(53)	-	(53)
<b>30 июня 2017 года</b>	4.561.310	-	12.220	28.922	-	4.602.452
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 30 июня 2016 года</b>	21.109.503	18.152	135.513	41.011	5.140.744	26.444.923
<b>На 30 июня 2017 года</b>	21.608.433	18.152	133.431	24.399	9.501.370	31.285.785

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2017 года разведочные и оценочные активы в размере 8.182.847 тысяч тенге включены в состав незавершённого строительства (31 декабря 2016 года: 7.655.720 тысяч тенге). Активы в стадии разведки и оценки включают в себя месторождения: Айракты, Анабай, Султанкудук, Барханная, Молдыбай и другие месторождения. Поступления в разведочные и оценочные активы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 году, составили 527.127 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 621.996 тысяч тенге).

**4. ВКЛАДЫ В БАНКАХ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудированно)	31 декабря 2016 года (аудированно)
Банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше одного года	499.519	482.791
	<b>499.519</b>	<b>482.791</b>

**Банковские вклады, со сроком погашения свыше одного года**

29 декабря 2012 года Компания разместила депозит в АО «Цесна Банк» со ставкой вознаграждения 2% годовых для целей аккумулирования средств для ликвидации активов в соответствии с требованиями Контракта на недропользование. Остаток по депозиту на 30 июня 2017 года составляет 252.204 тысячи тенге, со ставкой вознаграждения 15% годовых (на 31 декабря 2016 года: 218.716 тысяч тенге).

22 апреля 2014 года Компанией был размещён депозит в АО «Народный банк Казахстана» со ставкой вознаграждения 1% годовых. Данный депозит был размещён в качестве обеспечения в рамках Жилищной программы Компании. По состоянию на 30 июня 2017 года сумма депозита составляет 247.315 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 264.075 тысяч тенге).

**5. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ**

НДС к возмещению в размере 776.685 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 1.339.212 тысячи тенге) возник в связи с приобретением в 2012 году прав на недропользование и относящихся к ним активов и обязательств на общую сумму 17.860.966 тысяч тенге. Руководство Компании считает, что Компания сможет взять НДС в зачет в течении 12 месяцев, с отчетной даты.

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудированно)	31 декабря 2016 года (аудированно)
НДС к возмещению в связи с поступлением активов от КТГ	776.685	1.246.382
Прочий НДС к возмещению	-	92.830
	<b>776.685</b>	<b>1.339.212</b>
Долгосрочный НДС к возмещению	-	669.702
Краткосрочный НДС к возмещению	776.685	669.510
	<b>776.685</b>	<b>1.339.212</b>

**6. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудированно)	31 декабря 2016 года (аудированно)
Торговая дебиторская задолженность от связанных сторон (Примечание 19)	1.108.238	691.077
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	883.117	106.703
Минус: резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(9.268)	(9.268)
	<b>1.982.087</b>	<b>788.512</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудированно)	31 декабря 2016 года (аудированно)
<b>Краткосрочные авансы выданные</b>		
Авансы, выданные третьим сторонам	413.322	261.494
Авансы, выданные связанным сторонам ( <i>Примечание 19</i> )	88	117
	<b>413.410</b>	<b>261.611</b>
<b>Авансы, выданные за долгосрочные активы</b>		
Долгосрочные авансы выданные	573.635	275.487
Резерв по долгосрочным авансам	(275.487)	(275.487)
	<b>298.148</b>	<b>-</b>

По состоянию на 30 июня 2017 года Компания имеет требования о возврате суммы долгосрочных авансов к ТОО «НАТ-Техсервис» в размере 221.055 тысяч тенге за работы по строительству скважин и к ТОО «SIRIUS NAFTA» в размере 54.432 тысячи тенге за поставку передвижной азотно-компрессорной станции. По обеим суммам предоплаты Компания имеет решения Специализированного межрайонного экономического суда г. Алматы о взыскании сумм предоплаты и в данный момент судебными исполнителями ведутся работы по принудительному взысканию задолженности. Тем не менее, Компания оценивает вероятность возврата сумм выплаченных авансов как маловероятную, так как в собственности ответчиков нет имущества, на которое могло бы быть обращено взыскание. В прошлых годах Компанией был признан резерв по обесценению данных авансов.

**8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2017 года (неаудированно)	31 декабря 2016 года (аудированно)
Депозиты в тенге со сроком погашения менее трёх месяцев	1.732.000	144.000
Счета в банках в тенге	4.467	694
	<b>1.736.467</b>	<b>144.694</b>

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года счета в банках являются беспроцентными. Денежные депозиты представляет собой овернайт депозиты, размещенные в АО «Народный Банк Казахстана» со ставкой вознаграждений 8,5% годовых.

**9. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗМЕЩЕНИЮ ИСТОРИЧЕСКИХ ЗАТРАТ**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 года (неаудированно)	30 июня 2016 года (неаудированно)
На начало периода	883.266	1.279.919
Амортизация дисконта ( <i>Примечание 17</i> )	22.360	35.215
Использовано	(95.092)	(167.600)
Курсовые разницы	(18.229)	(1.435)
На конец периода	<b>792.305</b>	<b>1.146.099</b>
Краткосрочные обязательства по возмещению исторических затрат	(392.779)	(384.740)
Долгосрочные обязательства по возмещению исторических затрат	399.526	761.359



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 10. РЕЗЕРВ ПО ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ ПО ЛИКВИДАЦИИ АКТИВОВ

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 года (неаудированно)	30 июня 2016 года (неаудированно)
<i>В тысячах тенге</i>		
На начало периода	3.596.506	2.650.352
Амортизация дисконта (Примечание 17)	154.822	129.735
Изменение оценок (Примечание 3)	(2.015.470)	-
<b>На конец периода</b>	<b>1.735.858</b>	<b>2.780.087</b>

Ниже представлены ключевые допущения, послужившие основой для расчёта балансовой стоимости обязательств по ликвидации скважин и восстановлению месторождения по состоянию на 30 июня 2017 года:

- Недисконтированная оценочная стоимость работ по ликвидации скважин и восстановлению месторождения составляет 1.580.080 тысяч тенге в текущих ценах (на 31 декабря 2016 года: 2.315.809 тысяч тенге).
- Расчёт ожидаемого периода для оттока денежных средств по месторождениям основывается на сроке действия Контракта (как определено в *Примечании 1*).
- Ставка дисконта – 7,55%, представляет собой номинальную ставку, отражающую временную стоимость денег и риски, присущие обязательству (на 31 декабря 2016 года: 8,61%).
- Ставка инфляции – 5,59%, представляет собой прогнозную ставку до конца 2031 года, отражающую временную стоимость денег и риски, присущие обязательству (на 31 декабря 2016 года: 6,92%).

В результате изменений в допущениях в отношении оценочной стоимости работ по ликвидации скважин и восстановлению месторождения, а также ставках дисконтирования и инфляции, резерв по обязательствам по ликвидации активов снизился до 1.735.858 тысяч тенге по состоянию на 30 июня 2017 года. Данное изменение в резерве было учтено путем уменьшения балансовой стоимости соответствующих газовых активов.

### 11. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2017 года (неаудированно)	31 декабря 2016 года (аудированно)
<i>В тысячах тенге</i>		
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	245.432	2.358.077
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 19)	74.709	52.357
	<b>320.141</b>	<b>2.410.434</b>

Кредиторская задолженность за активы и полученные услуги включает задолженность за услуги по строительству скважин, связанных с системой разведки и добычи газа. Кредиторская задолженность является беспроцентной, обычно погашается в течение 30 дней и выражена в тенге.

### 12. БЕСПРОЦЕНТНАЯ ФИНАНСОВАЯ ПОМОЩЬ

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Компания погасила задолженность по беспроцентной финансовой помощи от материнской Компании. Амортизация дисконта за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года составила 56.412 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: ноль (Примечание 17)).

### 13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

В апреле 2017 года Компания разместила облигации на Казахстанской Фондовой Бирже на сумму 2.700.000 тысяч тенге со сроком обращения на 5 лет по ставке вознаграждения 10% годовых. Вся сумма выпущенных облигации была выкуплена материнской Компанией (Примечание 19).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 14. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 года (неаудированно)	30 июня 2016 года (неаудированно)
<i>В тысячах тенге</i>		
Доходы от реализации природного газа	5.864.374	3.028.850
Доходы от реализации продуктов переработки газа	450.111	636.066
	<b>6.314.485</b>	<b>3.664.916</b>

### 15. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 года (неаудированно)	30 июня 2016 года (неаудированно)
<i>В тысячах тенге</i>		
Износ и амортизация	735.420	459.176
Заработная плата и связанные расходы	236.996	194.237
Налоги, помимо подоходного налога	201.153	204.850
Расходы по аренде основных средств и НМА	126.708	135.728
Текущий ремонт	64.877	49.654
Питание	56.363	47.074
Расходы на обеспечение безопасности	48.036	44.159
Материалы	21.351	15.576
Электроэнергия	18.637	15.806
Страхование	15.016	15.063
Расходы по эксплуатации месторождения	10.940	22.941
Обучение сотрудников	413	8.539
Прочие	75.753	38.600
	<b>1.611.663</b>	<b>1.251.403</b>

### 16. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 года (неаудированно)	30 июня 2016 года (неаудированно)
<i>В тысячах тенге</i>		
Заработная плата и связанные расходы	134.584	121.926
Расходы по аренде основных средств и НМА	112.498	105.331
Резерв по расходам на НИОКР (Примечание 17)	73.783	49.292
Налоги, помимо подоходного налога	14.157	72.098
Обучение сотрудников	10.757	107
Износ и амортизация	10.468	8.633
Расходы на рекрутинг	10.156	2.408
Консультационные, аудиторские, информационные услуги	10.148	13.497
Обслуживание и содержание основных средств	7.573	7.016
Прочие услуги сторонних организаций	5.665	6.654
Страхование	2.954	2.105
Расходы на обеспечение безопасности	2.544	2.638
Материалы	2.531	577
Связь	2.188	1.515
Сторнирование резерва по сомнительной дебиторской задолженности и долгосрочным авансам выданным	-	(74)
Прочие	16.004	8.952
	<b>416.010</b>	<b>402.675</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 года (неаудированно)	30 июня 2016 года (неаудированно)
<i>В тысячах тенге</i>		
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по банковским вкладам	65.005	27.408
	<b>65.005</b>	<b>27.408</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации активов (Примечание 10)	154.822	129.735
Расходы по вознаграждению по облигациям	62.250	-
Амортизация дисконта по беспроцентной финансовой помощи (Примечание 12)	56.412	-
Амортизация дисконта по обязательствам по возмещению исторических затрат (Примечание 9)	22.360	35.200
Прочие финансовые расходы	1.080	-
	<b>296.924</b>	<b>164.935</b>

### 18. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 года (неаудированно)	30 июня 2016 года (неаудированно)
<i>В тысячах тенге</i>		
Корпоративный подоходный налог	970.114	101.151
	<b>970.114</b>	<b>101.151</b>

### 19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Компании, Компании группы «КазМунайГаз» (компании под общим контролем) и компании, контролируемые Правительством (прочие компании, контролируемые государством).

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам. непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными, и расчёты производятся в денежной форме. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Компания не отразила какого-либо обесценения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2016 года: ноль). Такая оценка осуществляется на каждую отчётную дату посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется её деятельность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016 года, представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 года (неаудированно)	30 июня 2016 года (неаудированно)
<i>В тысячах тенге</i>		
<b>Реализации товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем АО «КазТрансГаз»	4.747.279	3.008.924
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	–	1.241
	<b>4.747.279</b>	<b>3.010.165</b>
<b>Приобретения товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем АО «КазТрансГаз»	137.707	178.513
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	21.349	–
Организации, контролируемые «Самрук-Казына»	16.391	38.101
	<b>175.447</b>	<b>216.614</b>
<i>В тысячах тенге</i>		
	30 июня 2017 года (неаудированно)	31 декабря 2016 года (аудированно)
<b>Торговая дебиторская задолженность и авансы выданные</b>		
АО «КазТрансГаз»	1.108.238	691.077
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» и Правительством	88	117
	<b>1.108.326</b>	<b>691.194</b>
<b>Беспроцентная финансовая помощь</b>		
Организации под общим контролем АО «КазТрансГаз»	–	1.574.588
	–	<b>1.574.588</b>
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность, авансы полученные</b>		
Организации под общим контролем АО «КазТрансГаз»	59.280	30.731
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	15.130	20.932
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» и Правительством	299	694
	<b>74.709</b>	<b>52.357</b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Организации под общим контролем АО «КазТрансГаз»	2.762.500	–
	<b>2.762.500</b>	–

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой руководящий персонал включает 1 человека по состоянию на 30 июня 2017 года (30 июня 2016 года: 1 человек). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в сумме 33.213 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 15.888 тысяч тенге), состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, была включена в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

---

**20. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Обязательства по Контракту на недропользование***Обязательства по минимальной рабочей программе*

В соответствии с минимальной рабочей программой по Контракту на недропользование Компания имеет обязательства капитального характера, которые включают в себя затраты на геологоразведку, сейсморазведку, бурение скважин, обустройство и реконструкцию месторождений. В соответствии с письмом Министерства энергетики № 08-03/26289 от 12 ноября 2015 года период разведки был продлён на 3 года до 12 декабря 2018 года. Обязательства капитального характера по состоянию на 30 июня 2017 года составляют 23.691.153 тысячи тенге.

*Обязательства по возмещению исторических затрат*

В соответствии с условиями Контракта на недропользование установлено долгосрочное обязательство перед Правительством в размере 22.023.776 долларов США, связанное со стоимостью приобретения геологических и геофизических данных и затратами на буровые работы, понесённых Правительством.

По месторождению Амангельды, добыча на котором была начата в 2003 году, обязательство в размере 11.412.450 долларов США должно быть погашено равными ежеквартальными платежами в течение 10 лет с момента начала добычи. Компания признала обязательство по газовому месторождению Амангельды в отношении оплаты исторических затрат до 2018 года. По состоянию на 30 июня 2017 года обязательство по возмещению исторических затрат составляет 1.997.179 долларов США. Балансовая стоимость обязательства определяется дисконтированием ожидаемых будущих денежных потоков по номинальной ставке до налогообложения в размере 7%. Балансовая стоимость обязательства по возмещению исторических затрат по месторождению Амангельды на 30 июня 2017 года составляет 1.864.407 долларов США (эквивалентно 599.332 тысячи тенге).

По месторождению Жаркум, добыча на котором была начата в конце 2014 года, обязательство по возмещению исторических затрат в размере 83.740 долларов США было признано в полном объеме на 31 декабря 2015 года и было оплачено одним траншем в январе 2016 года.

График погашения оставшейся части исторических затрат в размере 10.527.586 долларов США будет дополнительно обсуждён с Правительством после подтверждения коммерческого обнаружения газа на месторождениях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, Анабай, Айрақты, Кумырлы и блоках XXXIV-49,50,51 и XXXV-50.

**Обязательства по социальному развитию и обучению**

В соответствии с требованиями контракта на недропользование, Компания обязана потратить не менее 1% от затрат на геологоразведочные работы в период разведки и 1% от эксплуатационных затрат в период добычи газа на профессиональную подготовку привлечённого к работам казахстанского персонала. В случае превышения суммы средств по обязательству на обучение казахстанских кадров над реальной потребностью в обучении привлечённого персонала, Компания использует оставшуюся сумму средств на финансирование приоритетных задач системы среднего образования.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Компания потратила 11.170 тысяч тенге на финансирование обучения работников (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 8.646 тысяч тенге).

**21. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

После отчётной даты не произошло существенных событий.