

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Амангельды Газ»



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

за 2019 год

г. Нур-Султан 2020 год

Содержание

Раздел 1. Информация о ТОО «Амангельды Газ»	3
Раздел 2. Основные события отчетного года	5
Раздел 3. Операционная деятельность	7
Раздел 4. Финансово-экономическая деятельность	8
Раздел 5. Управление рисками.....	15
Раздел 6. Социальная ответственность и защита окружающей среды.....	18
Раздел 7. Корпоративное управление	20
Раздел 8. Ключевые работы 2019 года и на 2020 год	25
Раздел 9. Контактная информация	26
Раздел 10. Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.....	27

Раздел 1. Информация о ТОО «Амангельды Газ»

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА ТОО «АМАНГЕЛЬДЫ ГАЗ»

Уважаемые учредители и партнеры!

Товарищество с ограниченной ответственностью «Амангельды Газ» (далее – ТОО «Амангельды Газ», Компания, Товарищество) представляет Вашему вниманию годовой отчет за 2019 год, подготовленный в рамках требований Листинговых правил биржевой торговли ценными бумагами АО «Казахстанская фондовая биржа».

За прошедший год наша Компания продемонстрировала незначительное снижение производственных и финансовых показателей по основным направлениям бизнеса по сравнению с 2018 годом. Доходы от реализации продукции составили 13 048 млн.тг, что выше показателя 2018 года на 38 млн.тг, себестоимость – 3 956 млн.тг, что ниже показателя 2018 года на 347 млн.тг. Компания получила чистую прибыль в размере 5 950 млн.тг за 2019 год, что ниже показателя 2018 года на 85 млн.тг. Снижение чистой прибыли связано с начислением отложенного подоходного налога на 517 млн.тг.

В перспективе для увеличения прибыли Компания планирует дополнительно пробурить 7 скважин на м.Амангельды (основное месторождение Компании), завершить оценочные работы на м.Анабай и разведочные работы на участке Барханная-Султанкудук.

Данный годовой отчет подготовлен на основании финансовой отчетности за 2019 год, подтвержденной аудиторскими отчетами, неаудированной промежуточной финансовой отчетности за 2019 год с аудиторским обзором, официальных статистических данных и других источников.

Информация о Компании

ТОО «Амангельды Газ» создано в августе 2003 года. Основным видом деятельности ТОО «Амангельды Газ» является добыча газа и газового конденсата.

Согласно условиям «Соглашения о привлечении Оператора» от 15 августа 2003 года с АО «КазТрансГаз», ТОО «Амангельды Газ» являлся Оператором по эксплуатации и техническому обслуживанию объектов по газоконденсатному месторождению «Амангельды». От 20 июня 2012 года в соответствии с договором АО «КазТрансГаз» передал Контракт недропользования по Амангельдинской группе месторождений ТОО «Амангельды Газ».

Месторождения Компании находятся на территориях Мойынкумского и Таласского районов Жамбылской области, в 190 км к северу от города Тараз.

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» по заключенному договору между ТОО «Амангельды Газ». ТОО «АГПЗ» являющийся частным предприятием построило на месторождении Амангельды завод по переработке газового конденсата (АГПЗ).

На текущий момент общая численность работников ТОО «Амангельды Газ» составляет 147 человек. 111 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.

Головной офис Компании находится по адресу: 010000, Республика Казахстан, город Нур-Султан, Есильский район, улица Алихан Бокейхан, здание 12, БИН 050840002757.

Миссия Товарищества:

Обеспечение южных регионов РК природным газом, эффективное и рентабельное осуществление газовых операций.

Основными видами деятельности Товарищества являются:

- добыча природного газа;
- деятельность по проведению геологической разведки и изысканий (без научных исследований и разработок) на производственных объектах Товарищества;
- разведочное бурение на производственных объектах Товарищества;
- оптовая торговля природным (горючим) газом;
- ремонт и техническое обслуживание механического оборудования;
- оптовая торговля природным (горючим) газом.

Раздел 2. Основные события отчетного года

В течение отчетного периода в Товариществе имели место следующие события, достижения и мероприятия, оказавшие существенное влияние на производственно-финансовые показатели Товарищества:

Освоение оценочной скважины №12 месторождения Анабай:

В связи с увеличением этапов объектов испытания с 4-х до 8-ми, часть работ и услуг по испытанию объектов на продуктивность не завершены в 2018 году и перенесены на 2019 год. За отчетный период проведены следующие работы и услуги:

- проведены прострелочно-взрывные работы и оказаны услуги по проведению геофизических исследований по определению профиля притока и оценке потенциальной возможности перфорированного интервала;
- проведены работы по гидравлическому разрыву пласта (ГРП) в 3-х объектах испытания;
- уточнено положение и начаты буровые работы по скважине № 11.

Испытание серпуховского горизонта скважины №7 месторождения Жаркум:

В соответствии с рекомендацией ГКЗ на отчет по «Пересчету запасов месторождения Жаркум» с целью дальнейшего перевода запасов категории С₂ в С₁ проведены мероприятия по испытанию серпуховского горизонта скважины №7 месторождения Жаркум. За отчетный период проведены следующие работы и услуги:

- проведены прострелочно-взрывные работы и оказаны услуги по проведению геофизических исследований по определению профиля притока и оценке потенциальной возможности перфорированного интервала;
- проведены газоконденсатные исследования (ГКИ).

Капитальный ремонт скважин:

За отчетный период силами бригады КРС ТОО «Амангельды Газ» выполнены:

- подготовка к испытанию и ГРП скважины №12 м.Анабай;
- подготовка к ГРП скважины №104 месторождения Айрақты;
- подготовка к ГРП скважины №105 месторождения Айрақты;
- подготовительные работы к проведению интенсификационных работ с помощью технологии ТермоГазоКислотного Воздействия (ТГКВ) на

призабойную зону пласта скважин №7 месторождения Жаркум и №11 месторождения Учарал;

- подготовительные работы к проведению интенсификационных работ с помощью технологии Многостадийного Физико-Химического метода (МФХМ) на призабойную зону пласта скважин №101 месторождения Амангельды;

- работы по ликвидации скважины №11 месторождения Учарал;

- работы по восстановлению скважины №53-Р м. Учарал.

Геофизические, газоконденсатные и газодинамические исследования:

В соответствии с требованиями «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» ежегодно проводятся геофизические, газоконденсатные и газодинамические исследования для контроля технологического режима эксплуатационных скважин месторождения Амангельды, Айрақты и Жаркум:

- проведены геофизические исследования по определению профиля притока в скважинах месторождений Амангельды, Айрақты и Жаркум;

- проведены газоконденсатные исследования (ГКИ) в скважинах месторождений Амангельды, Айрақты и Жаркум;

- проведены газодинамические исследования (ГДИ) методом неустановившихся отборов кривой восстановления давления (КВД) в скважинах месторождений Амангельды, Айрақты и Жаркум.

Гидравлический разрыв пласта (ГРП):

- выполнены ГРП в скважинах №104 и №105 м. Айрақты.

Проектные работы:

- разработан «Технический проект и смета на строительство оценочной скважины глубиной 3300 м на структуре Барханная»;

- проведен «Авторский надзор за строительством эксплуатационной скважины №104 м. Айрақты»;

- проведено обновление проекта "Оценка воздействия на окружающую среду" к Проекту "Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин глубиной 2250 м на месторождении Айрақты" и получена государственная экологическая экспертиза;

- составлен и утвержден на заседании ГКЗ РК отчет по «Пересчету запасов газа, конденсата и попутных компонентов месторождения Амангельды»;

- разработан и согласован на заседании ЦКРР РК «Анализ разработки месторождения Айрақты».

Раздел 3. Операционная деятельность

Операционная деятельность Товарищества осуществлялась в 2019 году согласно плану, в результате достигнуты следующие производственные показатели.

Производственная программа представлена в следующей таблице:

Наименование	Ед. изм.	Факт 2018г.	План 2019г.	Факт 2019г.	Отклонение факта к плану	
					%	Абс.
Объемы добычи продукции						
Природный газ	тыс.м3	348 918	410 936	350 039	85%	-60 897
<i>м.Амангельды</i>	тыс.м3	308 058	292 636	301 039	103%	8 402
<i>м.Жаркум</i>	тыс.м3	8 311	11 900	9 809	82%	-2 091
<i>м.Анабай</i>	тыс.м3	0	-	0	-	-
<i>м.Айрақты</i>	тыс.м3	32 549	106 400	39 192	37%	-67 208
Газовый конденсат	тонна	18 878	20 614	16 914	82%	-3 701
<i>м.Амангельды</i>	тонна	18 343	18 124	16 358	90%	-1 766
<i>м.Жаркум</i>	тонна	39	80	58	73%	-22
<i>м.Анабай</i>	тонна	0		0		0
<i>м.Айрақты</i>	тонна	495	2 410	497	21%	-1 913

За отчетный период исполнение производственной программы в части объемов добычи газа составило 85% и газового конденсата 82% к утвержденному плану.

Отклонение объемов по добыче газа обусловлено следующими причинами:

- **месторождение Амангельды** – исполнение плана составило 301 039 тыс.м³, что больше запланированного объема на 8 402 тыс.м³. Превышение связано с положительными результатами частичного закрытия скважин в августе 2019 года на газодинамические исследования методом кривой восстановления давления (КВД).

- **месторождение Жаркум** - исполнение плана составило 9 809 тыс.м³, что меньше запланированного объема на 2 091 тыс.м³. Основной причиной неисполнения плановых показателей явилось неподтверждение планового дебита по скважинам.

- **месторождение Айрақты** – исполнением плана составило 39 192 тыс.м³, что меньше запланированного объема на 67 208 тыс.м³. Не достижение плановых показателей связано с поздним вводом в эксплуатацию

скважин №№104 и 105, а также в связи со снижением дебитов эксплуатационных скважин, связанное с недоизученностью фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов в период опытно-промышленной эксплуатации.

Для стабилизации и увеличения объемов добычи по всем месторождениям предусматривается проведение интенсификации притока путем гидроразрыва пласта и очистки стволов скважин в целях улучшения коллекторских свойств призабойной зоны пласта.

Кроме того, в рамках разработанного ТОО «Проектный Институт «Оптимум»» Анализа разработки месторождения Айракты, прогнозные объемы добычи природного газа и газового конденсата были приведены к реальным значениям, с учетом фактического дебита по добывающим скважинам. В соответствии с разработанным Анализом, фактический объем добычи природного газа по месторождению Айракты приближен к плановому (43,2 млн. м3).

Раздел 4. Финансово-экономическая деятельность

Основные финансово-экономические показатели:

Показатели	2018г. факт	2019г.план	2019г.факт	Откл. от плана	
				%	абс
Доходы, всего	13 113 197	15 059 856	13 406 442	89%	-1 653 414
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	13 010 302	15 026 856	13 047 950	87%	-1 978 906
Доходы от неосновной деятельности	36 195	10 000	142 845	1415%	132 845
Доход от финансирования	66 700	23 000	216 870	943%	193 870
Расходы, всего	5 933 093	6 746 885	5 600 329	83%	-1 146 556
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	4 303 476	4 952 011	3 955 740	80%	-996 271
Общие и административные расходы	1 167 446	1 190 693	996 727	84%	-193 966
Расходы по неосновной деятельности	3 817	4 000	160 838	4021%	156 838

Показатели	2018г. факт	2019г.план	2019г.факт	Откл. от плана	
				%	абс
Финансовые расходы	458 354	600 182	487 024	81%	-113 158
Прибыль (убыток) до налогообложения	7 180 104	8 312 971	7 806 113	94%	-506 857
Налоговое обязательство по КПП	1 145 500	1 685 531	1 856 083	110%	170 552
Налог на сверхприбыль	0	679 133		0%	-679 133
Итоговая прибыль	6 034 604	5 948 307	5 950 030	100%	1 723

Доходная часть

В соответствии с бизнес-планом за отчетный период, плановые доходы от основной деятельности составляли **15 026,8 млн. тенге**, фактически по итогам деятельности от реализации продукции и оказания услуг - **13 047,9 млн. тенге**, что ниже показателя на **1 978,9 млн. тенге** или **87%** от планового показателя.

Основным источником доходов является реализация природного газа и газового конденсата. Низкий процент исполнения плана по доходам от реализации обусловлен неисполнением производственной программы в части добычи природного газа.

В сравнении с аналогичным периодом 2018 года, доходы от реализации газа выросли на **37,6 млн. тенге** в связи с превышением объема добычи.

Доход от реализации газового конденсата за отчетный период составил **897,2 млн. тенге** или **107%** от планового показателя по причине роста фактических цен на продукцию.

Доходы от неосновной деятельности составили **141,5 млн. тенге**, при плане **10 млн. тенге**. Основным фактором превышения фактического показателя над плановым связан с доходом от реализации офиса в г. Тараз по цене **112,5 млн. тенге**;

В сравнении с аналогичным периодом 2018 года прочие доходы в 2019 году выше на **74,8 млн. тенге**.

Доходы от финансирования на сумму **216,9 млн. тенге** включают в себя доходы по вознаграждениям, полученные от размещения свободных денежных средств на краткосрочных депозитах банков второго уровня.

Расходная часть

Производственные расходы за отчетный период составили **3 955,7 млн. тенге**, что ниже плановых показателей на **966,3 млн. тенге** или **(80%)**.

Снижение затрат себестоимости главным образом обусловлено экономией следующих статей:

- **Электроэнергия** - экономия на сумму **94,6 млн.тенге**, отклонение обусловлено переносом сроков ввода в эксплуатацию ПХУ.
- **Износ и амортизация** – экономия составила **300 млн. тенге**, что обусловлено не исполнением производственной программы по добыче природного газа и газового конденсата, переносом ввода в эксплуатацию ПХУ, пересчетом запасов по месторождению Айракты.
- **Расходы по НИОКР** – превышение на сумму **20,6 млн.тенге**, отклонение обусловлено реклассификацией расходов по НИОКР с ОАР на себестоимость (1% от доходной части за 2018 г.);
- **Расходы по аренде основных средств** - отклонение составило **(-54,7) млн.тенге**. Экономия связана с капитализацией расходов по разведочным структурам;
- **Расходы на содержание, ремонт и обслуживание ОС** – экономия на сумму **57 млн.тенге**, отклонение обусловлено снижением расходов;
- **Расходы на охрану** – отклонение составило **(-24,9) млн. тенге** и обусловлено оптимизацией расходов;
- **Страхование** – отклонение составило **(+4,8) млн. тенге** и обусловлено фактическим затратами по заключенным договорам за 2018 и 2019 года.

В сравнении с аналогичным периодом 2018 года, себестоимость снизилась на **348 млн.тенге**. В основном экономия сложилась по статье амортизация.

В рамках общих и административных расходов за отчетный период 2019 года были запланированы средства в размере 1 190 млн. тенге, фактически расходы составили 997 млн. тенге, что на 193 млн. тенге ниже планового показателя. В сравнении с аналогичным периодом 2018 года общие и административные расходы снизились на 170 млн. тенге.

Снижение расходов по разделу **Общие и административные расходы** на **193 млн. тенге (84%)** определяется влиянием следующих факторов по статьям:

- **Затраты на оплату труда АУП** – экономия составила **38,1 млн. тенге** по причине планирования расходов по данной статье в соответствии со штатными окладами, а также корректировкой проведенной в январе месяце начисленного резерва на дополнительные премии сотрудникам;
- **Износ и амортизация (ОАР)** – перерасход по статье составил **222 млн. тенге**. Согласно МСФО 16, который вступил в силу с 1 января 2019 года, расходы по аренде отражаются в форме актива права пользования и начисляется ежемесячная амортизация. В связи с чем фактические расходы по аренде отражаются по статье Износ и амортизация.
- **Консультационные, аудиторские и информационные услуги** – экономия составила **8,4 млн. тенге** в связи с оптимизацией расходов (не проводился закуп консультационных услуг по МСФО);
- **Командировочные расходы** – экономия составила **19 млн. тенге**, в связи с фактическим командировками сотрудников;
- **Подготовка кадров и повышение квалификации** – не исполнение на **43,7 млн. тенге** в связи с тем, что часть расходов по обучению отразилась за счет резерва, созданного в 2018г.

В сравнении с аналогичным периодом 2018 года, ОАР снижены на **170 млн.тенге (85%)**. Снижение расходов по статьям обусловлено следующими факторами:

- *Затраты на оплату труда АУП* – снизились на **40 млн. тенге** связано с наличием вакантных мест и корректировкой резерва на дополнительные премии сотрудникам;
- *Прочие расходы ОАР* – в текущем периоде снизились на **141 млн. тенге**, в связи с реклассификацией расходов по отчислениям на НИОКР в статью расходов себестоимости «Раходы по НИОКР».

Финансовые расходы

Наименование статей	Факт 2018 год	План 2019 год	Факт 2019 год	Отклонения (тенге)	%
Финансовые расходы	270 000	375 071	270 000	-105 071	72%
Процентная составляющая в отношении финансовой аренды	-		26 613	26 613	-

Наименование статей	Факт 2018 год	План 2019 год	Факт 2019 год	Отклонения (тенге)	%
Прочие финансовые расходы	188 354	225 111	190 411	-34 700	85%
Финансовые расходы	458 354	600 182	487 024	-113 158	81%

Финансовые расходы за отчетный период составили **487 млн. тенге (72%)** что на **105 млн. тенге** ниже запланированного, в связи с фактической оплатой процентов по выпущенным в 2017 году облигациям.

В сравнении с аналогичным периодом прошлого года, финансовые расходы увеличились на **28,6 млн. тенге (106%)** в связи начислением с 2019 года процентных обязательств по текущей аренде в соответствии с МСФО.

Прочие расходы Товарищества в отчетном периоде составили **160,8 млн. тенге** при плановом показателе **4 млн. тенге**. Прочие расходы включают в себя расходы по выбытию основных средств, в том числе административного здания в г.Тараз.

Расходы по налогам отчетном периоде составили 4071 млн. тенге по начислению и 2437 млн. тенге по уплате, в том числе:

Наименование статей	План за 2019 год		Факт за 2019 года		Откл. по начислению (Факт 2019 к Плану 2019)	
	по начислению	по уплате	по начислению	по уплате	Откл. Отн.	Откл. Абс.
Корпоративный подоходный налог (текущий)	1 685 531	1 685 531	1 856 083	740 400	110%	170 552
Налог на сверхприбыль (текущий)	679 133	679 133	0	0	0%	-679 133
Индивидуальный подоходный налог	111 254	111 254	109 738	106 443	99%	-1 516
НДС всего	1 396 691	1 396 691	1 581 869	1 045 301	113%	185 178
Налог на добычу полезных ископаемых	76 383	76 383	76 581	78 200	100%	198

Наименование статей	План за 2019 год		Факт за 2019 года		Откл. по начислению (Факт 2019 к Плану 2019)	
	по начислению	по уплате	по начислению	по уплате	Откл. Отн.	Откл. Абс.
Платеж за возмещение исторических затрат	79 131	79 131	34 181	34 165	43%	-44 950
Социальный налог, без учета соц. отчислений	116 622	116 622	51 479	93 615	44%	-65 143
Налог на имущество	462 514	462 514	354 182	331 815	77%	-108 332
Земельный налог	290	290	102	112	35%	-188
Прочие обязательные платежи	4 537	3 789	6 502	6 996	143%	1 965
Всего платежей в бюджет РК	4 612 086	4 611 338	4 070 717	2 437 047	88%	-541 369

Чистый доход после вычета корпоративного подоходного налога составил **5 950 млн. тенге**, что выше планового показателя на **1,7 млн. тенге (100%)**.

В сравнении с аналогичным периодом 2018 года, Чистый доход снизился на **84,6 млн. тенге** в связи с увеличением расходов от отложенному корпоративному подоходному налогу.

Переисполнение плана по Корпоративному подоходному налогу составило **(+171) млн. тенге**, за счет увеличения расходов от отложенному корпоративному подоходному налогу **(+517) млн. тенге**, не исполнение по налогу на сверхприбыль **(-679) млн. тенге**.

Капитальные вложения и инвестиции Товарищества в тыс. тенге.

Наименование показателей	Ед.изм	Факт 2018г.	План 2019г.	Факт 2019г.	Отклонение факта к плану	
					%	Абс.
КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	тыс.тг	5 030 378	9 233 975	4 345 286	47%	-4 888 690

Наименование показателей	Ед.изм	Факт 2018г.	План 2019г.	Факт 2019г.	Отклонение факта к плану	
					%	Абс.
КВЛ м. Амангельды	тыс.тг	463 791	872 502	1 221 018	140%	348 516
КВЛ м. Жаркум	тыс.тг		0	14 433		14 433
КВЛ м. Айрақты	тыс.тг	1 305 295	2 629 620	1 837 509	70%	-792 111
КВЛ м. Анабай	тыс.тг	3 162 402	4 705 878	1 140 853	24%	-3 565 025
КВЛ м. Барханная (Султанкудук)	тыс.тг	79 914	904 700	29 850	3%	-874 850
КВЛ м. Учарал	тыс.тг	0		37 849		37 849
КВЛ м. Коскудук	тыс.тг	15 866		0		0
КВЛ м. Малдыбай	тыс.тг	96		58 611		58 611
КВЛ м. Кышкынбай	тыс.тг	27		632		632
КВЛ м. Кумырлы	тыс.тг	178		4 100		4 100
КВЛ Новые 5 лицензионных блоков	тыс.тг		115 000		0%	-115 000
КВЛ административного характера	тыс.тг	2 809	6 275	431	7%	-5 844

Исполнение плана капитальных вложений в отчетном периоде составило 47% к утвержденному плану, в том числе:

По месторождению Амангельды исполнения плана капитальных вложений составило **140 %** по причине завершения работ по ПХУ в текущем году и капитализации затрат «ГРП» на месторождении Амангельды.

По месторождению Айрақты исполнения плана капитальных вложений составило **1 837,5 млн. тенге**, в связи с переносом работ по бурению разведочной скважины 9 на 2020 г. (Протокол ИК АО НК «КазМунайГаз» №8-19 от 25 июня 2019 года).

По месторождению Анабай исполнение составило **1 141 млн. тенге** при утвержденном плане **4 706 млн. тенге**. Основной причиной отклонения является долгое согласование решения по бурению 11 скважины в АО НК «КазМунайГаз». Протокольным решением ИК АО НК «КазМунайГаз» от 25 июня 2019 года, основные работы в размере **2 425,5 млн. тенге** перенесены на 2020 год.

По структуре Барханная-Султанкудук неисполнение составило 874 млн.тг, что связано с долгим согласованием объема работ с АО НК

«КазМунайГаз» и продолжительным сроком тендерных процедур по закупке услуг 3D сейсмики.

Раздел 5. Управление рисками

Использование финансовых инструментов подвергает Компанию следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск.

Кредитный риск – это риск возникновения у Компании финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств, и возникает, главным образом, в связи с имеющейся у Компании дебиторской задолженностью покупателей.

По состоянию на 31 декабря 2019 года денежные средства Компании размещаются в банках, имеющих кредитные рейтинги «ВВ», «В» выпущенные рейтинговым агентством Standard and Poor's и «ВВ», «В» и «bb», выпущенные рейтинговыми агентствами Fitch, соответственно. Компания не ожидает возникновения дефолтов со стороны этих контрагентов.

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Компания подвержена кредитному риску. Максимальная подверженность кредитному риску по состоянию на отчетную дату:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	Балансовая стоимость	
		31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Торговая дебиторская задолженность	8	10.103.279	2.487.852
Средства, размещённые в кредитных учреждениях, долгосрочная часть	5	533.128	465.357
Средства, размещённые в кредитных учреждениях, краткосрочная часть	5	2.319	1.839
Денежные средства и их эквиваленты	10	1.515.473	3.978.235
		12.154.199	6.933.283

Риск ликвидности – это риск того, что у Компании возникнут сложности при выполнении обязанностей, связанных с финансовыми обязательствами, расчёты по которым осуществляются путём передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Компании к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Компании ликвидных средств, достаточных для погашения своих

обязательств в срок, как в обычных, так и в стрессовых условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Компании.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств. В отношении потоков денежных средств, включённых в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах.

31 декабря 2019 года						
<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость	0-6 месяцев	6-12 месяцев	1 год – 5 лет	Более 5 лет	Потоки денежных средств по договору
Непроизводные финансовые обязательства						
Облигации (Примечание 12)	2.897.250	270.000	–	3.208.906	–	3.478.906
Обязательства по возмещению исторических затрат (Примечание 13)	229.674	17.090	17.090	68.360	143.846	246.386
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15)	1.680.403	1.680.403	–	–	–	1.680.403
	4.807.327	1.967.493	17.090	3.277.266	143.846	5.405.695

31 декабря 2018 года						
<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость	0-6 месяцев	6-12 месяцев	1 год – 5 лет	Более 5 лет	Потоки денежных средств по договору
Непроизводные финансовые обязательства						
Облигации (Примечание 12)	2.897.250	270.000	–	3.208.906	–	3.478.906
Обязательства по возмещению исторических затрат (Примечание 13)	247.161	17.090	17.090	136.722	128.177	299.079
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15)	928.305	928.305	–	–	–	928.305
	4.072.716	1.215.395	17.090	3.345.628	128.177	4.706.290

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2019 года	Денежные потоки	Процентный расход	Начисленное вознаграждение	Выплаченное вознаграждение	31 декабря 2019 года
Облигации (Примечание 12)	2.897.250	–	–	270.000	(270.000)	2.897.250
Обязательства по аренде	215.883	(242.496)	26.613	–	–	–
	3.113.133	(242.496)	26.613	270.000	(270.000)	2.897.250

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2018 года	Денежные потоки	Процентный расход	Начисленное вознаграждение	Выплаченное вознаграждение	31 декабря 2018 года
Облигации (Примечание 12)	2.897.250	–	–	270.000	(270.000)	2.897.250
	2.897.250	–	–	270.000	(270.000)	2.897.250

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют и ставок процента, окажут негативное влияние на прибыль Компании или на стоимость имеющихся у неё финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать

её в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

В целях управления рыночными рисками Компания осуществляет покупки и продажи производных инструментов, а также принимает на себя финансовые обязательства. Компания не применяет учёт хеджирования в целях регулирования изменчивости показателя прибыли или убытка за период.

Руководство Компании преследует политику поддержания устойчивой базы капитала, с тем, чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Руководство Компании контролирует показатель доходности капитала; этот показатель определяется Компанией как отношение чистой прибыли от операционной деятельности к общей величине принадлежащего собственникам капитала.

В течение отчётного года не произошло никаких изменений в подходах Компании к управлению капиталом.

Компания не является объектом внешних регулятивных требований в отношении капитала.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств со стандартными условиями, обращающихся на активных ликвидных рынках, определяется на основании рыночных цен;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования на основе анализа дисконтированных денежных потоков с использованием цен текущих рыночных сделок;
- справедливая стоимость производных финансовых инструментов основана на рыночных котировках.

Сравнение балансовой стоимости и справедливой стоимости финансовых инструментов Компании, кроме тех чья балансовая стоимость объективно приближена к справедливой стоимости, представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Обязательства по возмещению исторических затрат (Примечание 13)	229.674	247.161	229.673	247.161
Облигации (Примечание 12)	2.897.250	2.897.250	2.930.935	2.739.837
Итого	3.126.924	3.144.411	3.160.608	2.986.998

Раздел 6. Социальная ответственность и защита окружающей среды

Социальная ответственность

Правила оказания социальной поддержки работникам ТОО «Амангельды Газ» разработаны в соответствии с Политикой оказания социальной поддержки работникам национальных институтов развития, национальных компаний и других юридических лиц, пакеты акций которых принадлежат АО «Самрук-Казына», утвержденной решением Правления АО «Самрук-Казына» от 30.04.2009 г. (протокол №46/09) с целью создания благоприятных условий для эффективной работы, удержания и привлечения высококвалифицированных работников ТОО «Амангельды Газ».

Действие Правил распространяется на всех работников штатного состава ТОО «Амангельды Газ».

Материальная помощь выплачивается работникам за счет средств Товарищества в соответствии с Правилами в следующих случаях:

- для оздоровления при предоставлении оплачиваемого ежегодного трудового отпуска;
- в связи с рождением/усыновлением/удочерением ребенка;
- в связи со смертью работника, члена семьи работника;
- в связи с вступлением в первый брак;
- в связи с уходом за ребёнком по достижении им возраста до одного года;
- в связи с достижением работником Товарищества возраста 50, 60 лет (юбилейная дата).

Защита окружающей среды

Забота об окружающей среде является неотъемлемой частью корпоративной культуры и социальной ответственности ТОО «Амангельды Газ». Свою основную задачу в области охраны окружающей среды (ООС) Компания видит в эффективном управлении и минимизации воздействия своей производственной деятельности на окружающую среду, и ее сохранении на благо нынешнего и будущих поколений.

Компанией на регулярной основе проводится масштабная работа по обеспечению экологической безопасности.

Для достижения лучших показателей и стратегической цели в области ООС, Компания в рамках функционирующей Интегрированной системы управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей

среды реализует положения принятой Политики в области ООС и поддерживающих ее внутренних процедур, постоянно совершенствует подходы к управлению природоохранной деятельностью, наращивает масштабы экологических мероприятий и необходимые инвестиции в ООС, стремясь выполнить следующие обязательства:

- отдавать приоритет безопасности, сохранению жизни и здоровья людей по отношению к результатам деятельности;
- обеспечивать приоритет предупреждающих мер перед мерами, направленными на локализацию и ликвидацию последствий происшествий;
- рационально использовать природные ресурсы при осуществлении хозяйственной деятельности Компании, принимать меры по их охране, восстановлению, реабилитации нарушенных территорий;
- снижать уровень негативного воздействия на окружающую среду от реализуемой хозяйственной деятельности Компании;

Выполнение данных обязательств обеспечивается реализацией Программы повышения экологической эффективности Компании, направленной на внедрение наилучших доступных технологий, и регламентирующей, в частности:

- выполнение экологических обязательств в рамках текущей деятельности (рекультивация земель, утилизация отходов);
- сокращение выбросов в атмосферный воздух;
- увеличение доли оборотной и повторно-последовательно используемой воды, безопасное обращение с пластовыми водами, внедрение систем водоочистки.

Помимо мероприятий Программы повышения экологической эффективности, Компания реализует большое количество природоохранных акций, направленных на повышение экологической культуры, сотрудничает с широким кругом заинтересованных сторон в целях обмена опытом, развития законодательной базы и распространения практик ответственного отношения к окружающей среде.

В Компании на постоянной основе ведется мониторинг достижения установленных целей ООС; при необходимости разрабатываются корректирующие мероприятия, обеспечивающие выполнение Политики Компании в области ООС; внедрены добровольные механизмы экологической ответственности, такие как добровольное страхование ответственности за причинение вреда окружающей среде, и независимый аудит и сертификация на соответствие системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта ISO 14001.

Раздел 7. Корпоративное управление

Структура органов управления

Структура органов управления Товарищества определена его Уставом. В соответствии с Уставом органами управления ТОО «Амангельды Газ» являются:

1. Высший орган – Единственный участник
2. Наблюдательный орган – Наблюдательный совет
3. Исполнительный орган – Правление

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-Қазына»;

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.

Служба внутреннего аудита Товарищества

Служба внутреннего аудита Товарищества функционирует на уровне АО «КазМунайГаз», АО «КазТрансГаз» и отдельной штатной единицы в Компании.

Участники Товарищества

Единственным участником Товарищества является АО «КазТрансГаз».

Наблюдательный совет

№ 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	Абайылданов Бекзат Кальшпекович 1976 г	Заместитель Генерального директора по развитию ресурсной базы и технической политике АО «КазТрансГаз»	0%
2	Темирханов Еркнат Уакбаевич 1958 г	Заместитель Генерального директора по трансформации и развитию АО «КазТрансГаз»	0%
3	Жалдаев Нургали Куанович 1977 г	Директор департамента по разведке и добыче газа АО «КазТрансГаз»	0%

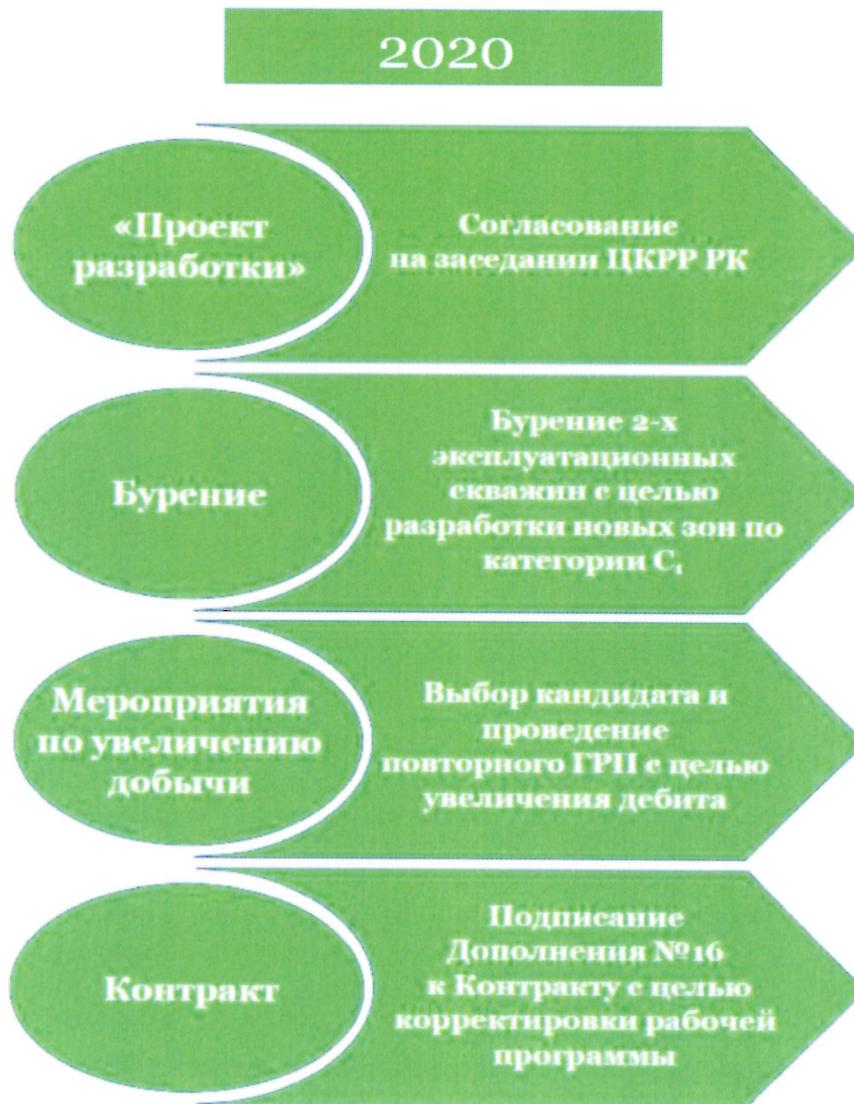
Члены Наблюдательного совета не имеют долей участия в уставном капитале Компании.

Правление

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 размещенны х акций Эмитента, %
Касеев Еркин Зарипович 1967 г.	Генеральный директор (Председатель Правления) ТОО «Амангельды Газ»	0%
Ислямов Сержан Набиевич, 1972 г.	Первый заместитель Генерального директора ТОО «Амангельды Газ» (Член Правления)	0%
Бурамбаев Талгат Сагындыкович, 1971 г.	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ТОО «Амангельды Газ» (Член Правления)	0%

Раздел 8. Ключевые работы 2019 года и на 2020 год





Раздел 9. Контактная информация

ТОО «Амангельды Газ»

Адрес: 010000, Республика Казахстан, город Нур-Султан, Есильский район, улица Алихан Бокейхан, здание 12.

Канцелярия: +7 (7172) 55-23-15, amangeldy_gas@amangeldygas.kz

Аудиторская организация: 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.

**И.о. Генерального директора
ТОО «Амангельды Газ»**



Т. Бурамбаев

**Раздел 10. Финансовая отчетность за год, закончившийся
31 декабря 2019 года**

ТОО «Амангельды»

Финансовая отчетность

за год, закончившийся 31 декабря 2019
с аудиторским отчетом независимого аудитора





«Эрнст энд Янг» ЖШС
Ал-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, д. 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 59 60
Fax: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

Аудиторский отчет независимого аудитора

Участнику и Руководству ТОО «Амангельды Газ»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности ТОО «Амангельды Газ» (далее - «Организация»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о совокупном доходе, отчета об изменениях в собственном капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

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

Ключевые вопросы аудита

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

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

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Оценка газовых запасов

Оценка газовых запасов субъективна и требует существенных суждений и допущений руководства и инженеров по оценке запасов. Эта оценка имеет существенное влияние на финансовую отчетность, в частности: на результаты идентификации наличия признаков обесценения активов; показатели износа, истощения и амортизацию; резерв по ликвидации активов; и непрерывность деятельности. Существует техническая неопределенность в оценке величины запасов.

Описание методологии, использованной для оценки газовых запасов, включено в *Примечание 3 к финансовой отчетности.*

Руководство Компании привлекло внешних специалистов для оказания помощи в оценке объемов запасов. Мы провели оценку предположений руководства, включая коммерческие предположения, в частности, мы сделали следующее:

- получили представление о внутреннем процессе Компании и ключевых элементах контроля, связанных с процессом оценки запасов газа;
- оценили компетентность и объективность внешних специалистов путем запросов об квалификации, практическом опыте и независимости;
- сравнили обновленные оценки запасов с теми, которые были включены в расчеты Компании в отношении обесценения, амортизации и резервов по выводу из эксплуатации.



Ответственность руководства за финансовую отчетность

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

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

Руководство несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

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

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

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

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

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

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

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Адиль Сыздыков.

ТОО «Эрнст энд Янг»

Адиль Сыздыков
Аудитор



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

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

31 января 2020 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
15 июля 2005 года

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2019 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	41.623.035	38.232.461
Нематериальные активы		31.372	46.048
Активы в форме права пользования	5	225.129	-
Средства, размещённые в кредитных учреждениях, долгосрочная часть	6	533.128	465.357
Авансы, выданные за долгосрочные активы	9	-	375.000
		42.412.664	39.118.866
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	7	174.321	159.674
Торговая дебиторская задолженность	8	10.103.279	2.487.852
Краткосрочные авансы выданные	9	329.131	442.673
Предоплата по корпоративному подоходному налогу НДС к возмещению		119.095	798.638
		124.104	-
Прочие краткосрочные активы		35.617	73.753
Средства, размещённые в кредитных учреждениях, краткосрочная часть	6	2.319	1.839
Денежные средства и их эквиваленты	10	1.515.473	3.978.235
		12.403.339	7.942.664
Итого активы		54.816.003	47.061.530
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	11	22.899.129	22.899.129
Дополнительный оплаченный капитал		60.640	60.640
Нераспределённая прибыль		21.909.174	15.959.144
		44.868.943	38.918.913
Долгосрочные обязательства			
Облигации, долгосрочная часть	12	2.700.000	2.700.000
Обязательства по возмещению исторических затрат	13	206.073	223.576
Резерв по обязательствам по ликвидации активов	14	2.542.294	1.903.822
Отложенное налоговое обязательство	21	1.762.582	1.245.779
Прочие долгосрочные обязательства		11.702	22.591
		7.222.651	6.095.768
Краткосрочные обязательства			
Облигации, краткосрочная часть	12	197.250	197.250
Торговая кредиторская задолженность	15	1.680.403	928.305
Обязательства по возмещению исторических затрат	13	23.601	23.585
Обязательства по договору		65	1.023
Прочие краткосрочные обязательства	16	823.090	896.686
		2.724.409	2.046.849
Итого обязательства		9.947.060	8.142.617
Итого капитал и обязательства		54.816.003	47.061.530

Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Учётная политика и пояснительные примечания на страницах 8-30 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2019 год	2018 год
Выручка по договорам с покупателями	17	13.047.950	13.010.302
Себестоимость реализации	18	(3.955.740)	(4.303.476)
Валовая прибыль		9.092.210	8.706.826
Общие и административные расходы	19	(996.727)	(1.167.446)
Прочие доходы		30.339	45.600
Прочие расходы		(48.332)	(3.817)
Операционная прибыль		8.077.490	7.581.163
Финансовые расходы	20	(487.024)	(458.354)
Финансовые доходы	20	216.975	36.195
(убыток)/доход от курсовой разницы, нетто		(1.328)	21.100
Прибыль до налогообложения		7.806.113	7.180.104
Расходы по подоходному налогу	21	(1.856.083)	(1.145.500)
Прибыль за год		5.950.030	6.034.604
Итого совокупный доход за год		5.950.030	6.034.604

Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам



Бурганбаев Т.С.

Главный бухгалтер

Куанышева Г.К.

Учетная политика и пояснительные примечания на страницах 5-30 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2019 год	2018 год
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от клиентов		7.015.213	16.238.491
Авансы полученные		6.535	50
Полученные вознаграждения (проценты)		183.929	100.888
Участие в тендере		156.790	112.459
Прочие поступления		113.787	-
Платежи поставщикам		(2.118.400)	(1.827.224)
Авансы выданные		(269.846)	(395.663)
Выплаты по заработной плате		(1.030.809)	(1.029.967)
Выплаты вознаграждения по облигациям		(270.000)	(270.000)
Корпоративный подоходный налог		(740.400)	(1.365.500)
Выплаты вознаграждения по обязательствам по аренде	5	(26.613)	-
Другие платежи в бюджет		(1.696.647)	(1.315.999)
Возврат тендерного обеспечения		(122.897)	(27.684)
Профсоюзные взносы		(28.200)	(5.060)
Командировочные расходы		(9.868)	(10.058)
Социальные отчисления и обязательные пенсионные взносы		(140.450)	(140.850)
Прочие выплаты		(92.969)	(66.399)
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		929.155	9.997.484
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Возврат банковских вкладов		46.017	48.034
Поступление от продажи основных средств		126.007	-
Приобретение основных средств		(952.721)	(2.649.558)
Приобретение разведочных и оценочных активов		(2.270.500)	(3.608.767)
Приобретение нематериальных активов		-	(42.791)
Размещение банковских вкладов		(123.921)	(39.528)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(3.175.118)	(6.292.610)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выплаты основной суммы обязательств по аренде	5	(215.883)	-
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(215.883)	-
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(2.461.846)	3.704.874
Влияние изменения курсов валют по денежным средствам и их эквивалентам		(916)	21.666
Денежные средства и их эквиваленты, на 1 января		3.978.235	251.695
Денежные средства и их эквиваленты, на 31 декабря	10	1.515.473	3.978.235

Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Учетная политика и пояснительные примечания на страницах 5-30 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2018 года	22.899.129	60.640	9.924.540	32.884.309
Прибыль за год	-	-	6.034.604	6.034.604
Итого совокупный доход за год	-	-	6.034.604	6.034.604
На 31 декабря 2018 года	22.899.129	60.640	15.959.144	38.918.913
Прибыль за год	-	-	5.950.030	5.950.030
Итого совокупный доход за год	-	-	5.950.030	5.950.030
На 31 декабря 2019 года	22.899.129	60.640	21.909.174	44.868.943

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Учётная политика и пояснительные примечания на страницах 5-30 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.