



КАЗАЗОТ

Годовой Отчет
АО "КазАЗот"
2017 год

СОДЕРЖАНИЕ

I. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА	4
II. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	5
1. КРАТКАЯ ПРЕЗЕНТАЦИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	5
2. МИССИЯ И ВИДЕНИЕ МЕСТА В ОТРАСЛИ	6
3. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ	7
4. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ	10
5. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЯХ	10
6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА	10
III. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА	18
1. ОПИСАНИЕ ВАЖНЫХ СОБЫТИЙ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД	18
IV. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	19
1. ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ ОТРАСЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕДЕНИЯ О КОНКУРИРУЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	19
2. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОДУКЦИИ КОМПАНИИ	25
3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ	29
V. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	32
1. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ, ОБУСЛОВИВШИХ РАСХОЖДЕНИЕ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ	32
2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ	33
VI. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	40
1. АНАЛИЗ РИСКОВ.	40
2. ОПИСАНИЕ ПРИМЕНЯЕМОЙ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИЕЙ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	41
VII. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	42
1. СИСТЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ТРУДА РАБОТНИКОВ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	42
2. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ	46
2. УЧАСТИЕ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ В БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ ПРОЕКТАХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	49
VIII. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	50
1. ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	50
2. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	52
3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА	54
4. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	56
5. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН	61
6. КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ИХ ФУНКЦИИ	62
7. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ	63
8. ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА В ОТНОШЕНИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИНВЕСТОРОВ	65
9. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИЕЙ ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	65
IX. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА 2018 ГОД	67
1. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ, СТОЯЩИЕ ПЕРЕД ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИЕЙ НА 2018 ГОД	67

X. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	72
1. ГЛОССАРИЙ	72
2. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	73
XI. ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ 2017 ГОД И ДАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	74

I. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА



Уважаемые господа!

Выражаем Вам огромную благодарность за оказанное высокое доверие нашей Компании!

Представляем Вашему вниманию Годовой отчет, в котором изложены обобщенные результаты деятельности АО "КазАзот" за 2017 год. В данном Годовом отчете также приведена информация о ключевых событиях после отчетной даты (31 декабря 2017 года), которые являются логичным продолжением курса, принятого нашей Компанией.

2017 год является успешным для нашей Компании в отношении основной деятельности. 17 ноября 2017 года введена в эксплуатацию установка по утилизации аммиака из танковых и продувочных газов, которая позволила извлечь дополнительно 6 986 тонн аммиака.

Основную долю в доходах Компании составляет доход от реализации аммиачной селитры и товарного газа. По состоянию на 31 декабря 2015 года было реализовано аммиачной селитры на сумму 13 873 080 тыс. тенге, на 31 декабря 2016 года было реализовано аммиачной селитры на сумму 17 528 583 тыс. тенге, что на 3 655 503 тыс. тенге больше, чем в 2015 году, на 31 декабря 2017 года было реализовано аммиачной селитры на сумму 22 523 635 тыс. тенге, что на 4 995 052 тыс. тенге больше, чем в 2016 году. По состоянию на 31 декабря 2015 года было реализовано товарного газа на сумму 3 595 192 тыс. тенге, на 31 декабря 2016 года было реализовано товарного газа на сумму 13 413 680 тыс. тенге, что на 9 818 488 тыс. тенге больше, чем в 2015 году, на 31 декабря 2017 года было реализовано товарного газа на сумму 19 891 284 тыс. тенге, что на 6 477 604 тыс. тенге больше, чем в 2016 году. В 2017 году АО "КазАзот" получило чистую прибыль в размере 14 086 809 тыс. тенге, и ожидает, что 2018 год будет также прибыльным для Компании.

АО "КазАзот" придерживается высоких стандартов качества производства и реализации продукции, и направляет свои усилия на рост благосостояния наших акционеров и инвесторов

С уважением,
Генеральный Директор



Ураков К.Н.

II. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

1. КРАТКАЯ ПРЕЗЕНТАЦИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

Наименование:

АО "КазАзот"

Создано:

21 декабря 2016 года

АО "КАЗАЗОТ"

КАЗАХСТАНСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ПРОИЗВОДИТЕЛЬ И ЭКСПОРТЕР АММИАКА И АММИАЧНОЙ СЕЛИТРЫ

15

• стран среди которых Россия, страны СНГ и Восточной Европы, импортируют нашу продукцию и доверяют ее качеству

50

• процентов - доля аммиачной селитры от всех применяемых удобрений в сельском хозяйстве



• Вертикально интегрированный процесс производства , от добычи сырья до его глубокой переработки, и собственное производство электроэнергии



• Современный производственный комплекс, новые технологии и высокая ответственность людей создают продукты и репутацию АО "КазАзот"

НАША ПРОДУКЦИЯ

Аммиачная селитра –

является макроудобрением необходимым для всех сельскохозяйственных культур. Широко используется во всех ресурсосберегающих технологиях активно осваиваемых в Казахстане. Аммиачная селитра относится к тому виду минеральных удобрений, без которого практически немыслимо современное сельское хозяйство.

Аммиак (нитрид водорода, NH₃) —

химическое соединение с формулой NH₃, при нормальных условиях — бесцветный газ с резким характерным запахом. 10 % водный раствор аммиака известен как нашатырный спирт. Аммиак жидккий технический - сырье для производства минеральных удобрений и многочисленных азотсодержащих промышленных веществ. Он относится к одному из важнейших продуктов химической промышленности. Мировой объем его

Республика Казахстан,
Мангистауская обл.,
г.Актау,130000
промышленная зона 6, зд.150



+7 (7292) 57-98-14



+7 (7292) 57-98-60



kazazot@kazazot.kz

2. МИССИЯ И ВИДЕНИЕ МЕСТА В ОТРАСЛИ

Миссия

Создавать ценность для акционеров, сотрудников и клиентов как надежный производитель и поставщик качественных азотных удобрений, руководствуясь принципами заботы об окружающей среде и бережливого производства.

Видение

КазАзот – стратегический партнер государства в вопросах повышения урожайности земель

КазАзот – надежный поставщик для промышленных предприятий.

Стратегические направления деятельности

- Максимизация эффективности за счет внутренних резервов;
- Модернизация оборудования;
- Разработка и внедрение систем привлечения, вознаграждения и удержания наиболее эффективных сотрудников.

Акционерное общество "КазАзот" (далее – Компания, Общество) создано в результате преобразования из Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" (Свидетельство о государственной регистрации №7146-1943-ТОО (ИУ) от 11 ноября 2005 года, БИН 051140001409, Республика Казахстан, Мангистауская область, 130000, город Актау, промышленная зона 6, здание 150), в связи с чем АО "КазАзот" является правопреемником всего имущества, всех прав и обязательств ТОО "КазАзот".

Предыдущее наименование Компании

	На государственном языке	На русском языке	На английском языке	Дата изменения наименован ия
Полное наименование	"КазАзот" Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот"	"KazAzot" Limited Liability Partnership	21.12.2016г.
Сокращенное наименование	"КазАзот" ЖШС	ТОО "КазАзот"	"KazAzot" LLP	21.12.2016г.

Источник: данные Компании

АО "КазАзот" осуществляет деятельность на основании государственной лицензии №17000850 от 20 января 2017 года (Эксплуатация горных и химических производств), а также государственной лицензии №17008120 от 02 мая 2017 года (Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, проектирование

(технологическое) нефтегазоперерабатывающих производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа), дата первичной выдачи лицензии 18 декабря 2014 года.

Компания осуществляет деятельность по производству химической продукции. Основной деятельностью Компании является производство удобрений, добыча природного газа. Компания реализует следующие виды продукции: аммиачную селитру, смешанное азотно-фосфорное удобрение, азотную кислоту, аммиак и газ товарный. Аммиачная селитра применяется как для удобрения почвы, так и в производстве взрывчатых веществ и добыче урана.

Минеральные удобрения являются одним из важнейших для народного хозяйства видов продукции химической промышленности. Важнейшим видом минеральных удобрений являются азотные: аммиачная селитра, сульфат аммония, карбамид, водные растворы аммиака и другие. В производственных цехах АО "КазАзот" происходит цепочка превращений исходного сырья в готовую продукцию. На территории завода имеются цеха по производству аммиака, слабой азотной кислоты и сложных минеральных удобрений, а также вспомогательные цеха.

В АО "КазАзот" применяется уникальная технология грануляции аммиачной селитры в барабанах грануляции. Данная технология используется только в АО "КазАзот" и не имеет аналогов. Технология разработана специалистами предприятия с использованием ранее эксплуатируемого оборудования в производстве фосфорных минеральных удобрений.

АО "КазАзот" поставляет свою продукцию на территории Республики Казахстан, а также является экспортноориентированным предприятием, и благодаря проведенной модернизации конкурентоспособно на мировом рынке минеральных удобрений. Продукция Компании экспортируется в Кыргызстан, Таджикистан, Туркменистан, Азербайджан, Грузию, Украину.

3. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Компания была образована **11 ноября 2005 года** на базе химического комплекса Прикаспийского Горно-Металлургического Комбината, запуск и ввод в эксплуатацию которого состоялся в **1968 - 1977 годы**. (далее ПГМК), бывшего союзного Министерства среднего машиностроения, которое 18 августа 1992 года было реорганизовано путем преобразования в Акционерную Компанию "Каскор" (далее АК "Каскор"), согласно решению Учредительной конференции от 14 августа 1992 года.

23 мая 1998 года АК "Каскор" было реорганизовано путем преобразования в Товарищество с ограниченной ответственностью "Каскор – Химкомплекс" (далее ТОО "Каскор-Химкомплекс").

В ноябре 1998 года в ходе приватизации промышленных объектов в Республике Казахстан заводы химической цепочки ПГМК города Актау единым комплексом были приобретены Товариществом с ограниченной ответственностью "AKTALLtd" (АКТАЛ Лтд) (далее ТОО "AKTALLtd").

Имущественный комплекс в составе: Азотно-тукового завода (АТЗ), Химико-гидрометаллургического завода (ХГМЗ), Сернокислотного завода (СКЗ) с октября 2004 года по октябрь 2005 года находились в простое. В феврале 2005 года ТОО "AKTAL Ltd" признано банкротом, и начата процедура конкурсного производства. Постановлением Правительства Республики Казахстан №977 от 30 сентября 2005 года, были установлены особые условия и порядок реализации конкурсной массы ТОО "AKTAL Ltd" заключающиеся в обеспечении целостности производственно-технологического цикла производства химико-гидрометаллургического завода, азотно-тукового завода, сернокислотного завода, продаже имущества единым лотом, возобновлений производства в течение шести месяцев с момента заключения договора купли-продажи единым лотом.

19 октября 2005 года состоялся аукцион, по результатам которого 31 октября 2005 года российское Общество с ограниченной ответственностью "Аспект" (далее ООО "Аспект") на основании договора приобрело "единым лотом" конкурсной массы - имущество, обеспечивающее единый производственный технологический цикл производства ТОО "AKTAL Ltd".

В ноябре 2005 года ООО "Аспект", являясь единственным участником, учредило Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот" (далее ТОО "КазАзот"). В соответствие с Договором о передаче имущества в счет формирования Уставного капитала ТОО "КазАзот" от 27 февраля 2006

года, ООО "Аспект" передало на баланс ТОО "КазАзот" вышеуказанный имущественный комплекс в качестве взноса в уставной капитал.

2010 году у компании "Caspian Gas Corporation" (США), которая являлась недропользователем месторождения Шагырлы-Шомышты по Контракту на добычу №361 от 31 августа 1999 года по причине невыполнения контрактных обязательств и значительных долгов перед АО "Банк ТуранАлем" была отозвана лицензия.

08 июня 2011 года состоялись торги, организованные АО "Би-Логистикс" по Мангистауской области по реализации арестованного имущества компании "Caspian Gas Corporation", где победителем торгов признано ТОО "КазАзот". На торгах, проведенных по поручению Государственного судебного исполнителя Актауского территориального отдела Департамента по исполнению судебных актов Мангистауской области были реализованы девять земельных участков общей площадью 918,26 га, расположенные по адресу: Мангистауская область, Бейнеуский район, месторождение Шагырлы-Шомышты и газовые скважины в количестве 46 единиц, спецтехника, транспортные средства, а также оборудование и прочие основные средства в количестве 655 наименований. Данное имущество было продано и передано ТОО "КазАзот" согласно Договору купли-продажи за №24 от 24 июня 2011 года и акта приема-передачи имущества от 29 июня 2011 года.

08 октября 2012 года проведены прямые переговоры между Министерством нефти и газа Республики Казахстан и ТОО "КазАзот", на основании которых, "Протоколом прямых переговоров" Компании было предоставлено право прямого недропользования на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Шагырлы-Шомышты, расположенного в Бейнеуском районе Мангистауской области. Месторождение Шагырлы-Шомышты предназначено для обеспечения потребностей Компании собственным газом. Природный газ используется в качестве основного сырья для производства аммиака.

25 декабря 2012 года во дворце Независимости Республики Казахстан состоялся телемост, посвященный презентации введенных в эксплуатацию инвестиционных проектов Карты индустриализации 2-го полугодия 2012 года и в целом работы в рамках 1-й пятилетки ГП ФИИР. В торжественной церемонии презентации данных проектов принял участие Президент Республики Казахстан Нурсултан Назарбаев. ТОО "КазАзот" приняло непосредственное участие в прямом включении с главой государства. Также были подведены итоги конкурса на соискание премии Президента Республики Казахстан "Алтын сапа" и республиканского конкурса-выставки "Лучший товар Казахстана". В 2012 году в конкурс на соискание премии Президента Республики Казахстан в области качества "Алтын сапа" приняли участие 169 компаний. Премию Президента Республики Казахстан "Алтын сапа" в номинации "Лучшие товары производственного назначения" первой степени удостоилось предприятие ТОО "КазАзот".

29 декабря 2012 года для ведения работ по месторождению ТОО "КазАзот" учредило Филиал "Шагырлы-Шомышты" ТОО "КазАзот".

Краткая история приобретенного месторождения

Месторождение Шагырлы-Шомышты открыто в 1959 году, расположено на территории Бейнеуского района Мангистауской области, в пределах северного борта Северо-Устюртского прогиба. Ближайшим населенным пунктом является село Бейнеу, расположенное в 100 км к юго-западу.

В период с 1965 по 1968 годы пробурена 61 структурно-поисковых скважина, 16 из которых вскрыли эоценовый продуктивный горизонт, пробурено 52 разведочных скважины, которые впоследствии ликвидированы.

С 2005 по 2008 годы были пробурены 45 скважин глубиной 450 м. В 2008 году начато обустройство месторождения. Из 45 скважин было освоено 10 скважин. Построена установка подготовки газа (УПГ) с дожимной компрессорной станцией (ДКС) для перекачки газа в магистральный газопровод "Средняя Азия Центр" (далее МГ "САЦ") АО "Интергаз Центральная Азия".

ДКС состоит из 4-х турбокомпрессорных установок, каждый мощностью по 1,2 млн. м³/сутки. Построены газосборные пункты – 1 и 2. Также построен магистральный газопровод от ДКС месторождения Шагырлы-Шомышты до магистрального газопровода "САЦ" с пропускной мощностью - 1,6 млрд. м³/год.

В 2009 году построены вахтовый поселок, автодорога протяженностью 100 км, внутрипромысловые дороги между объектами месторождения, административно-бытовые здания модульного типа, автозаправочная станция, ангары под ремонтные мастерские и гаражи, сооружения для очистки производственных стоков в составе УПГ.

2013 – 2015 годы - проведена программа "Реконструкция и модернизация производства амиака, азотной кислоты и амиачной селитры". В 2013 году предприятием завершен 1-й этап реконструкции и модернизации оборудования на производствах жидкого амиака, слабой азотной кислоты и амиачной селитры. Часть устаревшего оборудования заменено новым, которое отвечает высоким требованиям, предъявляемым к современному производству, позволяющее увеличить выпуск удобрений до 50%.

26 сентября 2014 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО "КазАзот" подписан Контракт на недропользование на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Шагырлы-Шомышты.

14 февраля 2015 года на месторождении Шагырлы-Шомышты начата добыча природного газа.

В октябре 2015 года – начато строительство газопоршневой электростанции (производственная площадка КазАзот, г. Актау). Газопоршневая электростанция предназначена для обеспечения потребностей Компании в электроэнергии и паре. Газопоршневая электростанция суммарной электрической мощностью на 38,9 МВт создана на базе четырех агрегатов 20V34SG производства компании "Wartsila" единичной мощностью 9,7 МВт. В состав электростанции входит система утилизации тепла - паровые котлы-utiлизаторы суммарной мощностью 17,5 тонн пара в час. Пар используется для технологических нужд завода. В рамках реализуемого проекта выполнена реконструкция трех существующих подстанций 110/6,3 кВ, используемых для обеспечения выдачи мощности потребителям и организации параллельной работы с внешней сетью. Генеральным подрядчиком является АО "Звезда-Энергетика", Россия, г. Санкт-Петербург, которое осуществило строительство станции "под ключ" и осуществляет проектирование, поставку оборудования, проведение монтажных, шеф-монтажных и пусконаладочных работ. Ввод теплоэлектростанции позволило повысить надежность энергоснабжения производственной площадки завода и значительно снизить долю затрат на электроэнергию и тепло в себестоимости готовой продукции. В декабре 2016 года произведен пуск газопоршневой электростанции, в июне 2017 года начаты пусконаладочные-работы под нагрузкой, с выработкой электроэнергии и пара.

25 декабря 2015 года - между дочерней организацией холдинга "Байтерек" АО "Банк Развития Казахстана" (БРК) и ТОО "КазАзот" подписан договор об открытии финансирования инвестиционного проекта "Модернизация завода по производству минеральных удобрений с увеличением проектной мощности по выпуску готовой продукции", который включает в себя:

1. строительство установки по утилизации амиака из танковых и продувочных газов;
2. обеспечение ТОО "КазАзот" собственной электрической энергией (газопоршневая электростанция);
3. обеспечение ТОО "КазАзот" собственным исходным сырьем (месторождение природного газа);
4. строительство грануляционной башни.

В феврале 2016 года начато строительство установки по утилизации амиака из танковых и продувочных газов- УТПГ. Установка введенав эксплуатацию 17 ноября 2017 года.

УТПГ предназначена для улавливания амиака из смеси танковых и продувочных газов, являющихся выбросами производства амиака, с получением раствора амиачной селитры.

Принцип работы установки основана на поглощении амиака из смеси танковых и продувочных газов азотной кислотой с получением разбавленного раствора амиачной селитры, которая перерабатывается в производстве сложных минеральных удобрений в гранулированную амиачную селитру.

УТПГ позволяет увеличить ресурс амиака для получения товарной продукции АО "КазАзот" со значительным экономическим эффектом и снизить загрязнение атмосферы газами сжигания амиака вместе с водородом и метаном, содержащимися в танковых и продувочных газах

24 марта 2016 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО "КазАзот" подписан Контракт на недропользование на проведение совместной разведки и добычи углеводородного сырья на участке "Косбулак" Мангистауской области, Республики Казахстан.

29 марта 2016 года - поскольку Компания является субъектом естественных монополий, Компания получила разрешение Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции по Мангистауской области №KZ71VFP00000067 от 29 марта 2016 года на реорганизацию путем преобразования в акционерное общество.

21 декабря 2016 года – реорганизация Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" путем преобразования в Акционерное общество "КазАзот", Справка о государственной регистрации юридического лица б/н от 21 декабря 2016 года.

4. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

По состоянию на 31 декабря 2017 года АО "КазАзот" не имело дочерних и зависимых организаций.

5. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЯХ

Наименование филиала: Филиал "Шагырлы-Шомышты" Акционерного общества "КазАзот", Справка об учетной перерегистрации филиала № 46-1943-02-Ф-л от 13 января 2017 года (дата первичной регистрации 29 декабря 2012 года).

Место нахождения: Республика Казахстан, 130100, Мангистауская область, Бейнеуский район, село Бейнеу, улица А. Молдагулова, дом 1А.

Почтовый адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, 130000, г. Актау, 1А микрорайон, №3 Почтовое Отделение Связи, а/я 18.

Компания не имеет представительств.

6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА

Количество работников Компании на 31 декабря 2017 года – 1 237 человек.

Структурные подразделения Компании

№	Наименование структурного подразделения
1	Дирекция
2	Юридический департамент (ЮД)
3	Отдел по информационным технологиям (ОИТ)
4	Департамент управления персоналом и документооборотом (ДУПиД)
5	Департамент финансов (ДФ)
6	Департамент бюджетирования и экономического анализа (ДБ иЭА)
7	Департамент финансового анализа (ДФА)
8	Департамент бухгалтерского учета и отчетности (ДБУО)
9	Департамент материально-технического снабжения и общих вопросов (ДМТиСОВ)
10	Оперативно-режимный отдел (ОРО)
11	Департамент сбыта и маркетинга (ДСиМ)
12	Департамент внутреннего производственного контроля (ДВПК)
13	Производство сложных минеральных удобрений (ПСМУ)
14	Производство аммиака (ПАМ)
15	Цех слабой азотной кислоты (ЦСАК)
16	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации средств КИП и А
17	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации технологического оборудования
18	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации энергетического оборудования
19	Служба производственных отделов (СПО)
20	Филиал "Шагырлы Шомышты"

Источник: данные Компании

Сведения о руководителях структурных подразделений Компании

№	Фамилия, имя, отчество руководителя структурного подразделения	Подразделение, должность руководителя структурного подразделения	Год рождения
1	Ураков Кинис Нурмагамбетович	Дирекция, Генеральный директор	29.07.1965
2	Коксалов Мадияр Джаканович	Юридический департамент (ЮД), директор департамента	01.01.1979
3	Дерягин Александр Александрович	Отдел по информационным технологиям (ОИТ), главный специалист по ИТ	21.03.1983
4	Изтлеуова Гульнур Бауыржановна	Департамент управления персоналом и документооборотом (ДУПиД), директор департамента	28.04.1989
5	Биалиева Елена Танатаровна	Департамент финансов (ДФ), директор департамента	30.12.1968
6	Лоренц Ирина Николаевна	Департамент бюджетирования и экономического анализа (ДБ иЭА), директор департамента	24.09.1969
7	Козыбаев Санжар Сагымбаевич	Департамент финансового анализа (ДФА), директор департамента	29.08.1974
8	Языкова Наталья Владимировна	Департамент бухгалтерского учета и отчетности (ДБУО), директор департамента он же главный бухгалтер	12.04.1957
9	Абдурахимов Айтжан Халжанович	Департамент материально-технического снабжения и общих вопросов (ДМТиСОВ), директор департамента	15.01.1973
10	Абильхаиров Шахмардан Зияудинович	Оперативно-режимный отдел (ОРО), начальник отдела	10.01.1974
11	Саугабаев Адильжан Магзамович	Департамент сбыта и маркетинга (ДСиМ), директор департамента	07.12.1971
12	Рахметов Жаксылык Базилбаевич	Департамент внутреннего производственного контроля (ДВПК), директор департамента	10.04.1953
13	Кабаков Асылбек Онгарбаевич	Производство сложных минеральных удобрений (ПСМУ), начальник производства	16.12.1984
14	Кудашев Ерлан Кадыралиевич	Производство амиака (ПАМ), начальник производства	08.04.1978
15	Толок Александр Степанович	Цех слабой азотной кислоты (ЦСАК), начальник цеха	04.04.1956
16	Икаев Аскар Мусиевич	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации средств КИП и А, главный приборист, начальник службы	26.05.1972
17	Нурмуханов Джумагали Бахтибаевич	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации технологического оборудования, главный механик, начальник службы	11.03.1960
18	Бимурзаев Болат Мусаевич	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации энергетического оборудования, главный энергетик, начальник службы	19.09.1967
19	Башмаков Владимир Владимирович	Служба производственных отделов (СПО), заместитель генерального директора по производству, главный инженер	27.04.1955

Источник: данные Компании

Сведения о руководителе филиала АО "КазАзот"

№	Фамилия, имя, отчество руководителя филиала	Наименование филиала, должность руководителя	Год рождения
1	Мендибаев Абзал Мендибаевич	Филиал "Шагырлы-Шомышты", директор филиала	23.06.1977

Источник: данные Компании

Виды деятельности Компании согласно Уставу

- 1) физико-химические испытания сырья: апатитового концентратата, фосфатного сырья, серы технической, соды кальцинированной, природного газа; готового продукта: минеральных удобрений, аммиака жидкого технического, кислот азотной и серной, натрия триполифосфата и вспомогательных минералов, в том числе сертификационные испытания;
- 2) разведка, поиск, разработка и добыча месторождений полезных ископаемых, газа, нефте-конденсата, проведение нефтяных операций;
- 3) производство продукции, в том числе минеральных удобрений, ее реализация на территории Казахстана и в других странах;
- 4) проектно-изыскательные работы и разработка конструкторской документации;
- 5) организация оптовой, розничной и комиссионной торговли;
- 6) торгово-посредническая деятельность;
- 7) внешнеэкономическая и внешнеторговая деятельность, включая экспортно-импортные операции и услуги;
- 8) производство товаров народного потребления;
- 9) заготовка, производство и переработка сельскохозяйственной продукции и отходов с правом торгово-закупочных операций и посреднической деятельности;
- 10) проектирование, строительство и ремонт промышленных и гражданских сооружений;
- 11) производство стройматериалов;
- 12) услуги населению;
- 13) открытие кафе, баров, ресторанов и магазинов;
- 14) заготовка, переработка вторичного сырья и промышленных отходов;
- 15) производство товаров промышленного назначения;
- 16) переработка минерального сырья;
- 17) проектирование, монтаж, наладка и техническое обслуживание средств охранной, пожарной сигнализации и противопожарной автоматики, производство и реализация противопожарной техники, оборудования и средств противопожарной автоматики;
- 18) ремонт, монтаж, наладка средств измерения, контрольно-измерительных приборов и автоматики;
- 19) сбор (заготовка), хранение, переработка, реализация лома и отходов цветных и черных металлов;
- 20) производство строительных изделий и конструкций;
- 21) строительно-монтажные работы;
- 22) изготовление и ремонт аппаратуры и систем контроля противоаварийной защиты и автоматизации;
- 23) строительство, монтаж и ремонт подъемных сооружений;
- 24) изготовление и монтаж химического оборудования, котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
- 25) строительство котлов и сосудов, работающих под давлением;
- 26) деятельность, связанная с привлечением иностранной рабочей силы;
- 27) проверка и ремонт средств измерения;

- 28) экологический мониторинг;
- 29) экологические изыскания;
- 30) деятельность, связанная с обучением персонала;
- 31) выполнение проектно-изыскательных работ и инжиниринговых услуг в строительстве;
- 32) виды деятельности, связанные с использованием атомной энергии;
- 33) дезактивация технологического оборудования;
- 34) сбор, сортировка, транспортировка и размещение радиоактивных отходов;
- 35) радиологический мониторинг;
- 36) обращение, эксплуатация, транспортировка и хранение приборов контроля на основе закрытых источников ионизирующего излучения (далее – "ИИИ");
- 37) проверка продукции на радиационную безопасность;
- 38) контроль за радиационной обстановкой на рабочих местах, территорий предприятия, а также других площадей вне территории предприятия, подвергшихся радиоактивному загрязнению;
- 39) выполнение работ и представление физическим и юридическим лицам услуг, связанных с дезактивацией оборудования, производственных площадей, транспортировка и размещение радиоактивных веществ и радиоактивных отходов;
- 40) утилизация отходов горно-перерабатывающего и химического производства;
- 41) перевозка грузов железнодорожным транспортом;
- 42) деятельность, связанная с оборотом прекурсоров, переработка, перевозка, пересылка, приобретение, хранение, реализация, использование, уничтожение прекурсоров;
- 43) организационно-технические мероприятия при работе с ИИИ, контроль за соблюдением режима радиационной безопасности;
- 44) производство, передача и распределение электрической энергии;
- 45) производство и реализация аммиачной селитры;
- 46) в порядке диверсификации допускаются другие виды разрешенной деятельности, отвечающие целям деятельности, предусмотренные настоящим Уставом и не запрещенные Законодательством;
- 47) выполнение в пределах и за пределами территории Казахстана любых действий, работ и иных видов коммерческой деятельности, не запрещенных Законодательством, отвечающих целям и задачам Общества, предусмотренных настоящим Уставом.
- 48) осуществление иных видов деятельности, не запрещенных Законодательством, отвечающих целям и задачам Общества, предусмотренных Уставом.

АО "КазАзот" обладает следующими лицензиями:

№	Вид лицензии, №, дата выдачи, орган выдавший	Период действия	Затраты на исследования и разработки, в том числе исследовательские разработки, спонсируемые обществом
1	Государственная лицензия - эксплуатация горных и химических производств №17000850 от 20.01.2017г. (дата первичной выдачи 23.04.2010г.), выдана РГУ "Комитет индустриального развития и промышленной безопасности" Министерства по инвестициям и развитию РК	без ограничения срока действия	не имеется
2	Государственная лицензия на деятельность, связанную с оборотом прекурсоров №17001138	до 13.01.2022г.	не имеется

	от 25.01.2017г. (дата первичной выдачи 21.07.2016г.), выдана Министерством внутренних дел РК		
3	Государственная лицензия на занятие медицинской деятельностью №00159DE от 14.02.2017г., (дата первичной выдачи 18.01.2017г.), выдана Управлением здравоохранения Мангистауской области. Акимат Мангистауской области.	без ограничения срока действия	не имеется
4	Государственная лицензия №170008120 от 02.05.2017 г. г. на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, на эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа, выдана Департаментом государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.	без ограничения срока действия	не имеется

Источник: данные Компании

Сведения о Контрактах на недропользование

№	Вид Контракта, №, дата выдачи, орган выдавший	Период действия
1	Контракт №4032-УВС от 26.09.2014г. на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Шагырлы-Шомышты, с дополнениями №1 от 24.12.2015г., №2 от 30.12.2015г., №3 от 29.12.2016г. и № 4 от 31.03.2017г.и №5 от 27.12.2017г., заключенные с Министерством энергетики РК	на 25 лет, до 25.09.2039г.
2	Контракт № 4283-УВС-МЭ от 24.03.2016г. на проведение совместной разведки и добычи углеводородного сырья на участке КосбулакМангистауской области, Республики Казахстан с дополнением №1 от 29.12.2016г. и №2 от 31.03.2017г. заключенные с Министерством энергетики РК	период разведки-6 лет, до 23.03.2022г; период добычи-25 лет, до 23.03.2039г.

Источник: данные Компании

Сведения о Контракте №4032-УВС от 26 сентября 2014 года на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Шагырлы-Шомышты

26 сентября 2014 года Компанией заключен Контракт на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы-Шомышты, расположенном на территории Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан №4032-УВС с Республикой Казахстан, от имени которого действует Министерство Энергетики Республики Казахстан (Комpetентный орган).

24 декабря 2015 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО "КазАзот" подписано Дополнение №1 к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы-Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года (государственный регистрационный №4234-УВС-МЭ). Настоящим дополнительным соглашением изменены сроки

реализации мероприятий, предусмотренных подпунктами 51-53 пункта 2 Раздела 7 "Общие права и обязанности сторон".

30 декабря 2015 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО "КазАзот" было подписано Дополнение №2 к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы–Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года, (государственный регистрационный №4248-УВС-МЭ). Стороны договорились внести изменения в Рабочую программу на 2015 год, в соответствии с утвержденными проектными документами.

29 декабря 2016 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №3 к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы–Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года, (государственный регистрационный №4416-УВС-МЭ). Стороны договорились изменить и изложить в новой редакции подпункты 13, 39 пункта 2 Раздела 7 "Общие права и обязанности сторон"; подпункт 1, 3 пункта 1 Раздела 19 "Ответственность недропользователя за нарушение условий Контракта", а также заменены слова в подпункте 11, 15 пункта 2 Раздела 7 "Общие права и обязанности сторон".

31 марта 2017 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №4 (государственный регистрационный №4449-УВС-МЭ) к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы–Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года, (государственный регистрационный №4416-УВС-МЭ). Стороны договорились внести изменения в Контракт №4032-УВС от 26 сентября 2014 года в связи с реорганизацией путем преобразования Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" в Акционерное общество "КазАзот". На титульном листе и по всему тексту Контракта и во всех приложениях к нему слова "ТОО "КазАзот" или Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот" заменить словами "АО "КазАзот" или Акционерное общество "КазАзот" в соответствующих падежах. Также принять изменения в пункт 9 "Юридические адреса и подписи сторон" Раздела 28 "Дополнительные положения" Контракта в части "Недропользователь".

28 декабря 2017 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №5 (государственный регистрационный №4575-УВС-МЭ) к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы–Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года, (государственный регистрационный №4416-УВС-МЭ). Стороны договорились внести изменения в Рабочую программу Контрактана 2017 г. -2039 г. в соответствии с утвержденным проектным документом «Дополнение к проекту промышленной разработки газового месторождения Шагырлы–Шомышты» (письмо МИР РК №27-5-1799-И от 16.09.2016 г., Протокол ЦКРР РК 75/7 от 19.08.2016 г.).

Сведения о месторождении Шагырлы-Шомышты

Газовое месторождение Шагырлы-Шомышты расположено в пределах северного борта Северо-Устюртского прогиба и административно относится к Бейнеускому району Мангистауской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожная станция Бейнеу, расположенная в 100км.на юго-запад. Областной центр - город Актау, расположен в 450 км.к северо-западу от месторождения.

Газовое месторождение Шагырлы-Шомышты открыто в 1959 году.

В 1963 году на структурах Шагырлы и Шомышты пробурены две глубокие поисковые скважины на глубину 2842 м. и 2805 м., вскрывшие пермогриасовые отложения.

В период 1965-1968 годов на месторождении проводились структурно-поисковое и разведочное бурение, в результате пробурены 61 структурно-поисковые скважины и 52 разведочные скважины, которые впоследствии были ликвидированы.

На месторождении разведен один газоносный горизонт, связанный с аналогом кумского горизонта верхнего эоцене и получивший название эоценовый продуктивный горизонт.

Месторождение газа Шагырлы-Шомышты приурочено крупной антиклинальной складке несколько вытянутой в субширотном направлении, по кровле эоценового горизонта по замкнутой изогипсе - 350 м. поднятие имеет размеры 41x33 км.

Подсчет запасов газа выполнен в 1969 году. Геологические запасы газа месторождения Шагырлы-Шомышты по состоянию изученности на 01 ноября 1969 года (Протокол ГКЗ СССР №6032 от 21 августа 1970 года) составляют 32.350 млрд.м³.

Горный отвод месторождения Шагырлы-Шомышты за регистрационным №49Д-УВС выдан Компании 20 ноября 2012 года в связи с переходом месторождения на этап добычи. Площадь Горного отвода составляет 1070,49 кв. км. Глубина Горного отвода по абсолютной отметке – минус 350 м.

Право осуществления операций по недропользованию на контрактной территории Шагырлы-Шомышты предоставлено Министерством энергетики Республики Казахстан АО "КазАзот" (ранее - ТОО "КазАзот") на основании Контракта на добычу углеводородного сырья регистрационный номер №4032-УВС от 26 сентября 2014 года. Срок действия контракта – 25 лет, до 2039 года.

В феврале 2015 года месторождение Шагырлы-Шомышты введено в эксплуатацию на основании "Проекта промышленной разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (протокол КГН МИиИР РК №52/4 от 17 октября 2014 года).

В 2016 г. составлено «Дополнение к проекту промышленной разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты» (МИР РК №27-5-1799-И от 16.09.2016 г.).

С начала ввода месторождения в эксплуатацию на месторождении выведены из консервации 45 скважин, пробурено 84 новых добывающих скважин и 4 разведочные скважины. Также построены и введены в эксплуатацию газосборные пункты №2,3,4.

По состоянию на 31 декабря 2017 года в эксплуатационном фонде месторождения Шагырлы-Шомышты находятся скважины, расположенные на объектах ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3 и ГСП-4 в количестве 111 единиц(ГСП-1 – 18 скв, ГСП-2 – 23 скв, ГСП-3 – 33 скв, ГСП-4 – 37 скв).

Объем добычи газа за 2017 год составил 1 025 687 тыс.м³. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила - 2 117 713 тыс.м³.

Сведения о Контракте № 4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года на проведение совместной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак

24 марта 2016 года Компанией заключен Контракт на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области Республики Казахстан №4283-УВС-МЭ между Республикой Казахстан от имени которого действует Министерство Энергетики Республики Казахстан, как Комpetентный орган и АО "КазАзот" (ранее - ТОО "КазАзот").

29 декабря 2016 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №1 к Контракту на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области Республики Казахстан №4283-УВС-МЭ (государственный регистрационный №4415-УВС-МЭ), стороны договорились внести соответствующие изменения в рабочую программу на 2016 год.

31 марта 2017 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №2 (государственный регистрационный №4448-УВС-МЭ) к Контракту на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке "Косбулак" Мангистауской области Республики Казахстан №4283-УВС-МЭ (государственный регистрационный №4415-УВС-МЭ), стороны договорились внести изменения в Контракт №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года в связи с реорганизацией путем преобразования Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" в Акционерное общество "КазАзот". На титульном листе и по всему тексту Контракта и во всех приложениях к нему слова "ТОО "КазАзот" или Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот" заменить словами "АО "КазАзот" или Акционерное общество "КазАзот" в соответствующих падежах. Также принять изменения в пункт 106 "Юридические адреса и подписи сторон" Раздела 23 "Дополнительные положения" Контракта в части "Недропользователь".

Сведения об участке "Косбулак"

В настоящее время участок "Косбулак" является разведочным. Горного отвода не имеется, имеется только геологический отвод. Строение участка не изучено – стадия поисковая. Запасов утвержденных государственным органом нет. Месторождения углеводородов не открыты, имеются только структуры под поисковое и разведочное бурение.

Право Компании осуществления операций по недропользованию на участке "Косбулак" предоставлено на основании:

- Контракта на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке "Косбулак" Мангистауской области Республики Казахстан заключенного между Компанией и Министерством энергетики Республики Казахстан (Государственный регистрационный №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года).

- Геологического отвода за регистрационным №213 РД-УВС от 30 сентября 2015 года, выданного Комитетом геологии и недропользования Министерства индустриального развития Республики Казахстан.

Контрактная территория в административном отношении расположена в Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областях Республики Казахстан.

Площадь геологического отвода составляет 17 713,07 км². Глубина геологического отвода - до верхне-девонских отложений палеозоя.

Регионально продуктивными являются палеогеновые, нижненеокомские и верхне-нижнеюрские отложения.

Основанием для выполнения геологоразведочных работ на участке "Косбулак" является Проект поисковых работ на контрактной территории Компании.

Рассматриваемая территория изучена сейсморазведочными профилями 2Д прошлых лет, отработанными Гурьевской, Актюбинской и Турланской геофизическими экспедициями Министерством геологии Казахстана и сейсморазведочными работами МОГТ 2Д АО "Геотекс", АО "Мангистаумунайгеофизика" и компанией НПФ "ДАНК" (2Д и 3Д). В 2016-2017 гг. на Контрактной территории осуществлено бурение поисковой скважины 3.Шом-2.

В 2016 г. с целью обнаружения новых месторождений на ранее выявленных объектах и не исследованных сейсморазведкой участках в пределах Контрактной территории АО "КазАзот" в АО "Азимут ЭнерджиСервис" были проведены региональные поисковые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д.

Исходя из результатов сейсморазведочных работ на Контрактной территории предусматривается проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д и бурение 10 поисковых скважин на выявленных в результате сейсмических исследований МОГТ 2Д структурах.

III. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

1. ОПИСАНИЕ ВАЖНЫХ СОБЫТИЙ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД

Ключевые события за 2017 год

В феврале 2016 года начато строительство установки по утилизации аммиака из танковых и продувочных газов. Установка введена в эксплуатацию 17 декабря 2017 года.

Способ утилизации аммиака из продувочных и танковых газов осуществляется путем их глубокого охлаждения в теплообменных аппаратах потоками хладагента - жидкого аммиака, частичной конденсации и последующей сепарации газов, извлечения сконденсированного аммиака и отвода его в качестве товарного продукта. Установка позволяет извлекать аммиак из танковых и продувочных газов с дальнейшей его аммонизацией на специальной установке.

20 февраля 2017 года Национальным Банком Республики Казахстан зарегистрирован выпуск простых акций АО "КазАзот", Свидетельство о государственной регистрации ценных бумаг №А6044, национальный идентификационный номер – KZ1C60440019.

21 февраля 2017 года по итогам рассмотрения на заседании Экспертной комиссии по вопросам недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан АО "КазАзот" выдано разрешение на первичный выпуск в обращение на торговой площадке АО "Казахстанская фондовая биржа" до 100% (до 100 000 штук) объявленных простых акций Общества.

16 марта 2017 года Протоколом №1 Первого общего собрания акционеров АО "КазАзот" был определен состав Совета директоров Компании.

17 марта 2017 года Протоколом №1/2017 заседания Совета директоров АО "КазАзот" Председателем Совета директоров Компании был избран Иришев Алмаз Берлинович, а также Генеральным директором Компании был избран Ураков Кинис Нурмагамбетович.

31 марта 2017 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №4 (государственный регистрационный №4449-УВС-МЭ) к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы–Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года, (государственный регистрационный №4416-УВС-МЭ). Стороны договорились внести изменения в Контракт №4032-УВС от 26 сентября 2014 года в связи с реорганизацией путем преобразования Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" в Акционерное общество "КазАзот". На титульном листе и по всему тексту Контракта и во всех приложениях к нему слова "ТОО "КазАзот" или Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот" заменить словами "АО "КазАзот" или Акционерное общество "КазАзот" в соответствующих падежах. Также принять изменения в пункт 9 "Юридические адреса и подписи сторон" Раздела 28 "Дополнительные положения" Контракта в части "Недропользователь".

31 марта 2017 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №2 (государственный регистрационный №4448-УВС-МЭ) к Контракту на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке "Косбулак" Мангистауской области Республики Казахстан №4283-УВС-МЭ (государственный регистрационный №4415-УВС-МЭ), стороны договорились внести изменения в Контракт №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года в связи с реорганизацией путем преобразования Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" в Акционерное общество "КазАзот". На титульном листе и по всему тексту Контракта и во всех приложениях к нему слова "ТОО "КазАзот" или Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот" заменить словами "АО "КазАзот" или Акционерное общество "КазАзот" в соответствующих падежах. Также принять изменения в пункт 106 "Юридические адреса и подписи сторон" Раздела 23 "Дополнительные положения" Контракта в части "Недропользователь".

27 апреля 2017 года решением Листинговой комиссии Казахстанской фондовой биржи (KASE) от 27 апреля 2017 года простые акции KZ1C60440019 (ISIN – KZ1C00001395) АО "КазАзот" включены в официальный список KASE по второй категории. Данное решение Листинговой комиссии вступило в силу с 02 мая 2017 года в связи с выполнением Компанией условий пункта 1 статьи 18 внутреннего документа KASE "Листинговые правила".

IV. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

1. ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ ОТРАСЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕДЕНИЯ О КОНКУРИРУЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

АО "КазАзот" является единственным производителем аммиачной селитры и аммиака в Республике Казахстан. Доля рынка Компании по реализации продукции на казахстанском рынке составляет 80%.

Сведения об организациях, являющихся конкурентами Компании

Конкурентами Компании являются: Акционерное общество "Максам-Чирчик" (Узбекистан, г. Чирчик), Кемеровское открытое акционерное общество "Азот" (Российская Федерация, г. Кемерово), Общество с ограниченной ответственностью "Азотно-туковый завод" (Российская Федерация, г. Ангарск-5), Филиал "Азот" Акционерного общества "ОХК "УРАЛХИМ" (Российская Федерация, г. Березники), Общество с ограниченной ответственностью "Менделеевск – азот" (Российская Федерация, г. Менделеевск), Акционерное общество "Мелеузовские минеральные удобрения" (Российская Федерация, г. Мелеуз).

Российские предприятия поставляют аммиачную селитру, узбекские помимо аммиачной селитры также поставляют аммиак жидкий.

Преимуществами Компании перед конкурентами являются:

- С 2017 года продукция наших зарубежных конкурентов также субсидируется государством в размере 50%. Однако, у АО "КазАзот", как отечественного производителя минеральных удобрений, имеется преимущество в виде условий оплаты по договорам реализации продукции. А именно, приобретая продукцию Компании, отечественный производитель производит предоплату всего 50% от стоимости закупаемой продукции, тогда как зарубежным продавцам аграрии обязаны произвести 100% предоплату. Учитывая, дефицит оборотных денежных средств у большинства отечественных сельхозтоваропроизводителей, данный факт является существенным преимуществом для реализации удобрений нашей компанией.
- Учитывая политику государства по увеличению доли местного содержания при закупке товаров, работ и услуг, АО "КазАзот", являясь единственным отечественным производителем аммиачной селитры и аммиака жидкого, имеет преимущество при участии в конкурсах/тендерах.

Краткое описание общих тенденций в отрасли (сфере), в которой Компания осуществляет свою деятельность, в том числе наиболее важных для Компании

Производство минеральных удобрений в Казахстане имеет важное значение с точки зрения обеспечения потребностей сельскохозяйственного производства и продовольственной безопасности в стране.

В Казахстане существует проблема деградации плодородных земель, которая, по данным Казахского научно-исследовательского института почвоведения и агрохимии им. Успанова, в некоторых частях страны превышает уже более 30%. Особенно это касается Алматинской, Жамбылской и Южно-Казахстанской областей.

По данным разных источников, потребление удобрений в Казахстане - 10–15 кг/га. Данные, правда, варьируются от 3 кг/га, но, по оценкам экспертов, это, вероятнее всего, заниженные показатели. Для сравнения – Узбекистан и Туркмения применяют 400–500 кг/га. Огромные площади под посевы в Республике Казахстан позволяют применять многопольную систему, когда земле дают время восстановиться и отдохнуть, перемещая посадки на соседние площади. Также в РК меньше применяют орошение, когда минеральных удобрений применяют больше. И здесь есть объективная причина: недостаток воды.

Традиционно в Казахстане в качестве удобрений используют аммиачную селитру, аммофос и суперфосфат. В меньшем количестве – сульфат аммония, карбамид и калийные удобрения.

Значительную роль в формировании спроса на минеральные удобрения в Казахстане играет государство с программой субсидирования отечественных сельхозтоваропроизводителей (СХТП), которые закупают удобрения по удешевленной стоимости.

Отдельная группа потребителей в Казахстане – промышленные предприятия. Например, АО "Казатомпром" применяет продукцию АО "КазАзот" в качестве химического компонента, а горняки покупают ее для производства взрывчатых веществ.

Экспорт продукции Компании за период 2005 – 2016 годов составлял от 18 до 78%. Наибольшее количество было отгружено за рубеж в 2008–2010 годах, когда на рынке Казахстана продавалась в основном российская и узбекская селитра. Экспорт производился в основном в страны Балтии, Венгрию, Румынию и Польшу. С резким ростом стоимости перевозки такие отгрузки Компании в Европу значительно уменьшились. В настоящее время продукция экспортируется в Кыргызстан, Таджикистан, Туркменистан, Азербайджан, Грузию, Украину, Российскую Федерацию.

Сравнительная характеристика деятельности Компании со среднеотраслевыми показателями внутри страны и в мире

АО "КазАзот" является единственным производителем аммиачной селитры и аммиака в Республике Казахстан.

Описание основных рынков, на которых Компания конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет

Важнейшие регионы производства азотных удобрений – это страны Ближнего Востока, Европы и Северной Америки, фосфорных – Канада, Россия, Марокко, калийных – Россия, Канада, Белоруссия.

Дополнительные производства аммиака и карбамида появились в США, Алжире, ОАЭ, Ираке. Производство калийных удобрений создано на предприятиях компаний "Уралкалий" (до 13 млн. тонн), североамериканской компании Intrepid, ОАО "Беларуськалий". Кроме того, увеличились мощности выпуска фосфорных удобрений в Китае.

Основные тенденции рынка минеральных удобрений - сохранение общей макроэкономической нестабильности в мире и рост волатильности котировок на минеральные удобрения, рост влияния спекулятивных факторов в формировании цен.

Переход центров влияния в области минеральных удобрений с традиционных рынков Европы и США на быстроразвивающиеся рынки Азии и Латинской Америки.

К числу важных макроэкономических факторов, оказывающих влияние, в том числе на рынок минеральных удобрений, следует отнести такие, как:

- прогноз на ухудшение финансовой и инвестиционной ситуации в мире, в том числе в ведущих странах-импортерах;
- нестабильность в арабских странах, играющих важную роль на рынке минеральных удобрений.

Рынок Российской Федерации

Российская отрасль минеральных удобрений – одна из лидирующих в мире. Она занимает четвертое место по объему выпуска фосфорных удобрений (6,5% от мирового объема) и второе место по объемам производства азотных и калийных удобрений (7 и 18,5%). В то же время производство минеральных удобрений – одна из наиболее экспортноориентированных отраслей промышленности России: на экспорт идет до 70% продукции, или 12,8 млн. т.

Средний ежегодный объем производства всех видов удобрений в Российской Федерации составляет около 18,5 млн. тонн. В общем объеме производства азотных удобрений и аммиачной селитры в частности, 29% принадлежит предприятию "Уралхим".

Главными особенностями российского рынка удобрений являются как его монополизация и импортная независимость, так и высокая ориентация на экспорт, таким образом, российский рынок удобрений, во-первых, сильно зависит от мировых тенденций, во-вторых, активно участвует в формировании конъюнктуры мирового рынка.

Для отрасли минеральных удобрений, одной из важнейших экспортных отраслей России, за исключением нефти и газа, 2014 год стал переломным. Падение цен на основные виды удобрений,

негативная динамика котировок всех продовольственных сырьевых товаров, окончание "сырьевого суперцикла" и внутренние шоки индустрии, связанные с девальвацией рубля и усложнением доступа к финансовым ресурсам, существенно влияют на стратегию компаний на внутреннем и внешнем рынках.

Замедление роста мирового ВВП и сохранение слабой загрузки мощностей в 2014–2015 годах негативно отражаются на динамике цен на основные виды минеральных удобрений и сырья. Что касается российских производителей, то любые, даже локальные изменения на рынке минеральных удобрений в стране в значительной степени обусловлены мировыми параметрами. Но ситуация на мировом рынке более благоприятна для российских производителей удобрений, чем для их зарубежных коллег.

Для российских производителей минеральных удобрений основными рынками сбыта остаются Бразилия (19,3%), Китай (12,3%), США (10,5%), Украина (5,6%) и Индия (3,3%). Но замедление экономик этих стран заставляет отечественных производителей уделять все большее внимание динамично растущему российскому рынку.

Эксперты уверены, что в дальнейшем отрасль минеральных удобрений будет по-прежнему подвержена рискам, связанным с цикличностью рынка сырьевых товаров. При этом для российских заводов колебания мирового рынка сгладит неизменный рост спроса со стороны российских аграриев. По оценке Газпромбанка, в среднесрочной перспективе сельское хозяйство России останется одной из наиболее инвестиционно привлекательных отраслей хозяйства страны. Рост в российском овощеводстве, производстве масличных культур и сахарной свеклы подтолкнет и рост спроса на качественные минеральные удобрения.

Крупнейшими производителями азотных минеральных удобрений являются ОАО "Акрон", Новомосковский АК "Азот", Невинномысское ОАО "Азот", Кирово-Чепецкий химкомбинат, Березниковское АО "Азот", Кемеровское ОАО "Азот", ОАО "Тольяттиазот", Россочанское АО "Минудобрения". В совокупности эти предприятия обеспечивают производство 60% всех российских азотных минеральных удобрений.

Рынок Беларусь

Беларусь является одним из крупнейших в мире производителей и экспортеров калийных удобрений. На долю страны приходится около 14% мировых производственных мощностей. В общем объеме мирового экспорта калийных удобрений на Беларусь приходится более 10%.

Беларусь располагает серьезным потенциалом по производству и экспорту азотных удобрений в виде карбамида, жидкого карбамидно-аммиачных смесей, сульфата аммония, но в данном сегменте существенно зависит от поставок сырья для азотной промышленности из России. Мощности по фосфорным удобрениям позволяют удовлетворить внутренние потребности республики и небольшие объемы поставлять на внешний рынок.

Основными минеральными удобрениями в структуре производства Беларуси являются калийные, что объясняется богатством сырьевых запасов. Производство калийных удобрений осуществляется Республиканское унитарное предприятие "Производственное объединение "Беларуськалий" - один из крупнейших в мире и самый крупный на территории СНГ производитель и поставщик калийных минеральных удобрений функционирует на базе Старобинского месторождения калийных солей. Поставки минеральных калийных удобрений на мировые рынки осуществляется через ЗАО "Белорусская калийная компания".

На рынке присутствует крупнейший производитель азотных удобрений – ОАО "Гродно-Азот", выпускающий карбамид, амиачную селитру, жидкие азотные удобрения, сульфат аммония.

Фосфорные удобрения в Беларусь на данный момент производит Гомельский химический завод, который испытывает проблемы с поставками российского сырья для выпуска этого вида продукции. Мощности предприятия позволяют выйти на уровень производства в 200 тыс. тонн действующего вещества в год. В отношении азотных удобрений можно отметить следующую тенденцию на рынке Беларуси - импорт азотных удобрений ежегодно снижается, при этом экспорт достаточно стабильный с тенденцией к росту.

Основной объем импортных удобрений завозится в Беларусь из России. Экспортными рынками для азотных удобрений Беларуси являются - Франция, Канада, Бразилия.

Рынок Кыргызстана

Согласно данным Национального статистического комитета, отечественное производство минеральных удобрений полностью отсутствует, и исследуемый рынок полностью зависит от импортных поставок.

По данным департамента химизации и защиты растений Министерства сельского хозяйства и мелиорации, общая потребность сельского хозяйства в минеральных удобрениях по агротехническим нормам потребления в среднем составляет около 340,8 тыс. тонн. При этом ежегодно потребность удовлетворяется за счет импортных поставок в среднем только на 30% - 40%. Наиболее высока потребность в минеральных удобрениях в южном регионе.

Основными странами поставщиками минеральных удобрений являются Узбекистан, Россия и Казахстан.

Поставки минеральных удобрений из Узбекистана осуществляются транзитом через Казахстан при участии казахстанских посреднических фирм, что, естественно, дополнительно сказывается на уровне цен.

В последние годы, несмотря на более высокие цены, отмечается увеличение импортных поставок из России и Казахстана. За анализируемый период импорт российских удобрений увеличился в 2 раза, а импорт казахских удобрений - в 88 раз.

В Кыргызстане более 90% применяемых удобрений приходится на долю азотных веществ (аммиачную селитру), калийные удобрения практически не завозятся.

Объемы и виды завозимых удобрений в республику зависят не только от спроса на них от сельских товаропроизводителей, но и от цен на них.

Однако на сегодняшний день покупательский спрос на удобрения остается на низком уровне из-за их высокой стоимости и неплатежеспособности большинства сельских товаропроизводителей.

На сегодняшний день Узбекистан продает минеральные удобрения только ОсОО "Агромет".

Отсутствие собственного производства делает ценовую составляющую анализируемого рынка уязвимой к любым внешним потрясениям.

Так, ежегодное введение Узбекистаном сезонных ограничений на экспорт минеральных удобрений в предпосевной период в целях насыщения собственного рынка, вызывает традиционный всплеск цен на удобрения на рынке Кыргызстана.

Рынок Узбекистана

Промышленность минеральных удобрений - одна из основных отраслей химического комплекса Узбекистана: минеральные удобрения составляют более 70% производимой в Республике химической продукции. Отрасль минеральных удобрений имеет важное значение с точки зрения обеспечения потребностей сельскохозяйственного производства и продовольственной безопасности в стране. Карбамид и аммиачная селитра являются основными видами азотных удобрений, производимых в Узбекистане. Основные производители минеральных удобрений: АО "Аммофос - Максам" и АО "Максам-Чирчик".

Импорт азотных удобрений в Узбекистан отсутствует, что подтверждает возможности страны по насыщению азотными удобрениями внутреннего рынка. Помимо этого, Узбекистан экспортирует значительный объем азотных удобрений.

Общие сведения о добыче и месторождении газа

По данным Министерства Энергетики Республики Казахстан **добыча газа** за 2015 год составила **45,3 млрд. м³**

В 2016 году объем добычи газа составил 46,6 млрд куб. и превысил плановый объем на 5,5%. Более 48 млрд кубометров газа добыли в Казахстане за 11 месяцев 2017 года. Это на 4% превышает показатели за весь 2016 год. В настоящее время Казахстан занимает 22-е место в мире и 3-е место среди стран СНГ после России и Туркменистана по подтвержденным запасам газа. Извлекаемые запасы утверждены на уровне 3,9 трлн кубометров, в том числе попутного – 2,6 трлн и природного свободного газа – 1,3 трлн кубометров.

Добыча газа в Республике Казахстан

Для Казахстана все более перспективным энергоносителем видится природный и (или) попутный газ, извлекаемые запасы которого (с учетом открытых новых месторождений на Каспийском шельфе) составляют 3,9 трлн.м³, а геологические ресурсы - 6-7 трлн.м³. В целом имеется положительная динамика по достижению годового планового показателя по добыче газа на 2017 год в объеме 48,1 млрд.м³, с учетом выполнения недропользователями республики намеченных геолого-технических мероприятий по увеличению добычи газа, а также по вводу мощностей по переработке попутного газа.

Как сообщается на сайте Министерства энергетики Казахстана, динамика мирового нефтегазового рынка показывает увеличение роли в последние годы газовой промышленности по сравнению с иными твердотопливными энергоносителями. Предполагается, что такая тенденция в рамках прогнозирования энергетики мира до 2050 года не только сохранится, но и высока вероятность ее усиления. Вследствие чего предстоящий период в развитии энергетики характеризуется экспертами как эпоха "метана".

В Республике Казахстан более 70% объема добычи газа обеспечивают иностранные инвесторы из США, Китая, России, стран Европейского союза и представлены такими крупными национальными и транснациональными компаниями, как ExxonMobil, Chevron, Agip, BP/Statoil, Shell, Total, INPEX, Philips, ЛУКойл, Оман Ойл, Eni и другие.

Основной рост добычи газа обеспечивается такими крупными недропользователями, как "Карачаганак Петролеум Оперейтингб.в.", ТОО "Тенгизшевройл", АО "СНПС-Актобемунайгаз".

Месторождение газа

Месторождение Шагырлы-Шомышты

Газовое месторождение Шагырлы-Шомышты расположено в пределах северного борта Северо-Устюртского прогиба, и административно относится к Бейнеускому району Мангистауской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожная станция Бейнеу, расположенная в 100км.на юго-запад. Областной центр - город Актау, расположен в 450 км.к северо-западу от месторождения.

Газовое месторождение Шагырлы-Шомышты открыто в 1959 году.

В 1963 году на структурах Шагырлы и Шомышты пробурены две глубокие поисковые скважины на глубину 2842 м. и 2805 м., вскрывшие пермотриасовые отложения.

В период 1965-1968 годов на месторождении проводились структурно-поисковое и разведочное бурение, в результате пробурены 61 структурно-поисковые скважины и 52 разведочные скважины, которые впоследствии были ликвидированы.

На месторождении разведен один газоносный горизонт, связанный с аналогом кумского горизонта верхнего эоцена и получивший название эоценовый продуктивный горизонт.

Месторождение газа Шагырлы-Шомышты приурочено крупной антиклинальной складке несколько вытянутой в субширотном направлении, по кровле эоценового горизонта по замкнутой изогипсе - 350 м. поднятие имеет размеры 41x33 км.

Подсчет запасов газа выполнен в 1969 году. Геологические запасы газа месторождения Шагырлы-Шомышты по состоянию изученности на 01 ноября 1969 года (Протокол ГКЗ СССР №6032 от 21 августа 1970 года) составляют 32.350 млрд.м³.

Недропользователем по Контракту на добычу №361 от 31 августа 1999 года являлась компания "Caspian Gas Corporation" (США).

С 2005г. по 2008 годы пробурены 45 скважин глубиной 450 м. В 2008 году начато обустройство месторождения. Из 45 скважин было освоено 10 скважин. Построена установка подготовки газа (УПГ) с дожимной компрессорной станцией (ДКС) для перекачки газа в магистральный газопровод "Средняя Азия Центр" (далее МГ "САЦ") АО "Интергаз Центральная Азия".

ДКС состоит из 4-х турбокомпрессорных установок, каждый мощностью по 1,2 млн. м³/сутки. Построены газосборные пункты – 1 и 2. Также построен магистральный газопровод от ДКС

месторождения Шагырлы-Шомышты до магистрального газопровода "САЦ" с пропускной мощностью - 1,6 млрд. м³/год.

В 2009 году построены вахтовый поселок, автодорога протяженностью 100 км., внутрипромысловые дороги между объектами месторождения, административно-бытовые здания модульного типа, автозаправочная станция, ангары под ремонтные мастерские и гаражи, сооружения для очистки производственных стоков в составе УПГ.

В 2010 году у компании "Caspian Gas Corporation" была отозвана лицензия на добычу по причине невыполнения контрактных обязательств и значительных долгов перед АО "БанкТуранАлем".

08 июня 2011 года состоялись торги, организованные АО "Би-Логистикс" по Мангистауской области по реализации арестованного имущества компании "CaspianGasCorporation", победителем торгов признано ТОО "КазАзот".

На торгах проведенных по поручению Государственного судебного исполнителя Актауского территориального отдела Департамента по исполнению судебных актов Мангистауской области были реализованы девять земельных участков общей площадью 918,26 га, расположенные по адресу: Мангистауская область, Бейнеуский район, месторождение Шагырлы-Шомышты и газовые скважины в количестве 41 единиц (40 вертикальных и 1 горизонтальная), спецтехника, транспортные средства, а также оборудование и прочие основные средства в количестве 655 наименований.

Данное имущество было продано и передано ТОО "КазАзот", согласно Договору купли-продажи №24 от 24 июня 2011 года и акта приема-передачи имущества от 29 июня 2011 года.

Для ведения работ по месторождению 29 декабря 2012 года создан Филиал "Шагырлы-Шомышты" ТОО "КазАзот".

Право осуществления операций по недропользованию на контрактной территории Шагырлы-Шомышты предоставлено Министерством энергетики Республики Казахстан ТОО "КазАзот" на основании Контракта на добычу углеводородного сырья за регистрационным №4032-УВС от 26 сентября 2014 года. Срок действия контракта – 25 лет, до 2039 года.

Горный отвод месторождения Шагырлы-Шомышты за регистрационным №49Д-УВС выдан 20 ноября 2012 года в связи с переходом месторождения на этап Добычи. Площадь Горного отвода составляет 1070,49 кв. км. Глубина Горного отвода по абсолютной отметке – минус 350 м.

В феврале 2015 года месторождение Шагырлы-Шомышты введено в эксплуатацию на основании "Проекта промышленной разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (протокол КГН МИиИР РК №52/4 от 17 октября 2014 года).

С начала ввода месторождения в эксплуатацию на месторождении выведены из консервации 45 скважин, пробурено 84 новых добывающих скважин и 4 разведочные скважины. Также построены и введены в эксплуатацию газосборные пункты №2,3,4.

По состоянию на 31 декабря 2017 года в эксплуатационном фонде месторождения Шагырлы-Шомышты находятся скважины, расположенные на объектах ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3 и ГСП-4 в количестве 111 единиц (ГСП-1 – 18 скв, ГСП-2 – 23 скв, ГСП-3 – 33 скв, ГСП-4 – 37 скв).

Объем добычи газа за 2017 год составил 1 025 687 тыс.м³. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила - 2 117 713 тыс.м³.

Участок "Косбулак"

В настоящее время участок "Косбулак" является разведочным. Горного отвода не имеется, имеется только геологический отвод. Строение участка не изучено – стадия поисковая. Запасов утвержденных государственным органом нет. Месторождения углеводородов не открыты, имеются только структуры под поисковое и разведочное бурение.

Право Компании осуществления операций по недропользованию на участке "Косбулак" предоставлено на основании:

- Контракта на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке "Косбулак" Мангистауской области Республики Казахстан заключенного между Компанией и Министерством энергетики Республики Казахстан (Государственный регистрационный №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года).

- Геологического отвода за регистрационным №213 РД-УВС от 30 сентября 2015 года, выданного Комитетом геологии и недропользования Министерства индустриального развития Республики Казахстан.

Контрактная территория в административном отношении расположена в Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областях Республики Казахстан.

Площадь геологического отвода составляет 17 713,07 км². Глубина геологического отвода - до верхне-девонских отложений палеозоя.

Регионально продуктивными являются палеогеновые, нижненеокомские и верхне-нижнеюрские отложения.

Основанием для выполнения геологоразведочных работ на участке Косбулак является Проект поисковых работ на контрактной территории Компании. Рассматриваемая территория изучена сейсморазведочными профилями 2Д прошлых лет, отработанными Гурьевской, Актюбинской и Турланская геофизическими экспедициями Министерством геологии Казахстана и сейсморазведочными работами МОГТ 2Д АО "Геотекс", АО "Мангистаумунайгеофизика" и компанией НПФ "ДАНК" (2Д и 3Д).

В 2016 г. с целью обнаружения новых месторождений на ранее выявленных объектах и не исследованных сейсморазведкой участках в пределах Контрактной территории АО "КазАзот" в АО "Азимут ЭнерджиСервисез" были проведены региональные поисковые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д.

Исходя из результатов сейсморазведочных работ на Контрактной территории предусматривается проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д и бурение 10 поисковых скважин на выявленных в результате сейсмических исследований МОГТ 2Д структурах.

2. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОДУКЦИИ КОМПАНИИ

Описание завода и краткое описание технологических процессов производства продукции

Производственная площадка занимает территорию площадью 152,36 га и расположена в 9 км.от г. Актау областного центра Мангистауской области. На производственной площадке размещены 73 здания, 22 сооружения, развитая сеть инженерных коммуникаций, подъездных железнодорожных и автомобильных дорог с выходом на магистральные транспортные коммуникации региона и морской торговый порт Актау. На территории производственной площадки имеются склады аммиака емкостью 1 200 тонн, буферные склады технологических растворов емкостью 6 000 тонн, склады готовой продукции емкостью 15 000 тонн, склады химических реагентов и горюче-смазочных материалов, а также склады хранения материалов, запасных частей и ТМЦ суммарной площадью 600 м². Административно территория Компании входит в состав г. Актау, Мангистауской области Республики Казахстан. Район хорошо освоен и связан автомобильными дорогами с ближайшими населенными пунктами Мангистауской области; железнодорожными и автомобильными дорогами Узень - Бейнеу - Макат - Курык с другими областями Республики Казахстан и странами дальнего и дальнего зарубежья; авиационным сообщением со многими городами РК, СНГ и странами дальнего зарубежья.

Ближайшая узловая железнодорожная станция - Мангистау. Ближайший морской торговый порт Актау находится в 3 километрах от Компании. Порт Актау имеет круглогодичное сообщение с портами стран Прикаспийского региона и сезонное через систему каналов России с выходом в Черное, Балтийское и Белое моря. Ближайшими населенными пунктами к объекту являются город Актау и поселки Умирзак и Мангистау, удаленные на 6 км., 3 км.и 5 км. соответственно.

В Компании существуют действующие производства аммиака, слабой азотной кислоты и сложных минеральных удобрений, которые размещены на площадке Компании. В состав производственной площадки входят 73 здания, 22 сооружения, развитая сеть инженерных коммуникаций, подъездные железнодорожные и автомобильные пути с выходом на магистральные транспортные коммуникации региона и морской порт Актау расположенный в 3 км от площадки. На территории производственной площадки имеются склады аммиака емкостью 1 200 тонн, азотной кислоты емкостью 1500 м³, склады химических реагентов, горюче - смазочных материалов и склад готовой продукции навалом емкостью 10 000 тонн, а также склады хранения материалов, запасных частей и товарно-материалных ценностей суммарной площадью 10 000 м². Имеется собственный парк

железнодорожных цистерн в составе 100 шт. общей емкостью 4 000 тонн.

Природный газ, являющийся основным сырьем в производстве амиака топливом для получения собственной электроэнергии в ГПЭС (газопоршневая электростанция установленной мощностью 38,9 МВт с выработкой пара), Компания получает с собственного месторождения Шагырлы-Шомышты, расположенного в Бейнеуском районе. Основная часть энергоресурсов – электроэнергия (частично), морская, техническая и питьевая вода, дистилляты глубокой очистки и общего потока поставляются ТОО "МАЭК–Казатомпром", расположенным в 1 километре от АО "КазАзот".

Производство амиака

Производство амиака введено в эксплуатацию в 1978 году.

Схема производства выстроена в одну технологическую линию:

- подготовка синтез - газа конверсией природного газа с дальнейшей очисткой конвертированного газа от примесей с получением азотоводородной смеси;
- компримирование азотоводородной смеси;
- прямой синтез амиака из элементарных водорода и азота.

Проектная производительность цеха по амиаку - 600 тонн/сутки, 200 000 тонн/год.

Производство слабой азотной кислоты

Цех слабой 46% азотной кислоты введен в эксплуатацию в 1970 году.

Азотная кислота производится по комбинированной схеме: конверсия амиака производится под атмосферным давлением, а абсорбция окислов азота под давлением 3,5 атм. На данный момент укомплектованы оборудованием 8 агрегатов из 8-ми. Производительность одного агрегата (в пересчете на моногидрат) – 5,5 т/час, 44 880 т/год.

При работе 8-ми агрегатов возможен выпуск азотной кислоты в объеме - 360 000 т/год.

Производство амиачной селитры

Все технологические процессы получения амиачной селитры выполнены по единой схеме:

- прием и подготовка сырья;
- аммонизация (нейтрализация) сырья (растворов);
- утилизация амиака из танковых и продувочных газов производства амиака с последующим использованием полученного раствора амиачной селитры;
- выпаривание влаги из аммонизированных (нейтрализованных) растворов;
- гранулирование, сушка и охлаждение готовой продукции;
- затаривание готовой продукции в мешкотару или мягкие контейнеры биг - беги, погрузка в железнодорожные вагоны или автомобильный транспорт производится погрузочными машинами.

В цехе имеются 3 нитки выпарных агрегатов и 6 ниток барабанов - грануляторов - сушилок (БГС).

Производительность одного скоростного барабана гранулятора (БГС) (с учетом КИО-0,8) - 15 т/час, 118 800 т/год.

В четвертом квартале 2016 года была введена в эксплуатацию новая установка "CONCETTI" (Италия) по фасовке готовой продукции в Биг-беги по 500 кг.

В четвертом квартале 2017 года был введен в эксплуатацию установка по утилизации амиака из танко-продувочных газов (УТПГ).

В июне 2017 года начаты пусконаладочные-работы под нагрузкой, с выработкой электроэнергии и парамощностью 38,9 Мвт

На сегодняшний день АО "КазАзот" производит следующие виды продукции:

- жидкий технический аммиак марки "А"
 - гранулированная аммиачная селитра марки "Б"
 - газ товарный
- }
- Конечная продукция предприятия
-
- аммиак газообразный
 - слабая азотная кислота (46%)
 - газ товарный
- }
- Полуфабрикаты для производства аммиачной селитры
-
- Полуфабрикат для производства аммиака

Аммиак жидкий технический - сырье для производства минеральных удобрений и многочисленных азотсодержащих промышленных веществ.

Аммиак жидкий технический применяется:

- для производства азотной кислоты;
- для производства удобрений (аммиачной селитры, мочевины, аммофоса и многих других);
- в органическом синтезе;
- для производства водных растворов, применяемых в медицине и химической промышленности;
- в качестве жидкого удобрений;
- в качестве растворителя для значительного класса соединений, содержащих азот.

Качество аммиака соответствует требованиям высшего сорта ГОСТа 6221-90.

Аммиачная селитра – это аммиачно-нитратное удобрение. Гранулированная аммиачная селитра менее гигроскопична, меньше слеживается при хранении, сохраняет хорошую рассыпчатость.

Аммиачная селитра выпускается только с применением кондиционирующих добавок, содержащих магний, кальций, сульфат либо сульфат с фосфатом. Добавки с сульфатом и фосфатом требуют присутствия в удобрении поверхностно-активных веществ. Код ТНВЭД 310230 (нитрат аммония, в т.ч. в водном растворе).

Качество аммиачной селитры соответствует требованиям высшего сорта ГОСТа 2-2013.

Конечной товарной продукцией АО "КазАзот" на данный момент являются гранулированная аммиачная селитра, аммиак жидкий и газ товарный. Аммиак газообразный и слабая азотная кислота являются полуфабрикатами и используются в технологических процессах в качестве реагентов в производстве аммиачной селитры. Природный газ является сырьем для производства аммиака. Потенциально, при наличии спроса и обеспечении условий транспортировки, слабая азотная кислота также может стать конечной товарной продукцией.

Готовая продукция Компании (аммиачная селитра и аммиак) реализуется на территории Республики Казахстан и за ее пределы.

Отправка гранулированной аммиачной селитры и жидкого аммиака в адрес покупателя производится железнодорожным и морским транспортом. Газ товарный реализуется АО "КазТрансГаз". АО "КазТрансГаз" является основной газоэнергетической и газотранспортной компанией Республики Казахстан, представляющей интересы государства как на отечественном, так и зарубежном газовом рынках.

Участок добычи газа

Участок добычи газа предназначен для добычи, сбора и транспорта скважинной продукции от добывающих скважин до ДКС с УПГ где доводят её до товарного качества, с последующей подачей через магистральный газопровод в газотранспортную систему Интергаз Центральная Азия (ИЦА).

Участок добычи газа включает в себя:

- устья добывающих скважин;

- газопроводы-шлейфы для транспорта газа от добывающих газовых скважин до ГСП;
- газосборные пункты (ГСП);
- газосборные коллекторы для транспорта газа от ГСП до ЦДКС с УПГ.

Сбор газа осуществляется газосборными пунктами ГСП-1, 2, 3, 4.

ГСП-1 расположен на территории ЦДКС с УПГ, ГСП-2, ГСП-3, ГСП-4 расположены на участке добычи газа.

Дожимная компрессорная станция с УПГ и магистральный газопровод

Центральная дожимная компрессорная станция с установкой подготовки газа (ЦДКС с УПГ) предназначена для компримирования газа и подготовки его для подачи с требуемыми параметрами магистральный газопровод.

Максимальная производительность станции – 4,8 млн.ст.м³., режим работы станции непрерывный, 8760 часов в год.

В состав объекта ЦДКС с УПГ входят основные технологические системы – система компримирования и система осушки газа с узлом оперативного учета:

Система компримирования включает:

- узел приема газа и очистки его от механических примесей и капельной жидкости во входном сепараторе;
- компримирование газа в турбокомпрессорных агрегатах с сепарацией и охлаждением после каждой ступени компримирования (4 компрессорные установки).

Система осушки газа с узлом оперативного учета включает:

- установку осушки газа на твердом сорбенте с последующей его регенерацией;
- узел оперативного учета.

Вспомогательные системы:

- система подготовки топливного газа;
- система маслоснабжения;
- система подготовки импульсного воздуха, воздуха КИПиА и азота;
- автономная электростанция: четыре газопоршневые электростанции модели "WILSON PG1250B" с мощностью 1250кВа, РП-1, РП-2, БЭТ, ВЛ-10кВ, ГРУ-0,4кВ, РУ-10кВ, две повышающие трансформаторы марки АВВ -0,4/10кВа мощностью 1000кВа, две резервные дизельные электростанции модели "WILSON P635E1B" мощностью 635кВА.

Магистральный газопровод предназначен для транспортаподготовленного на ДКС с УПГ природного газа месторождения Шагырлы-Шомышты газопроводную систему Интергаз Центральная Азия для дальнейшего транспорта потребителю.

Пропускная способность газопровода - 1,6 млрд. нм³ в год.

В состав газопровода входит следующее оборудование и площадки:

- площадка узла камеры запуска очистного устройства, совмещенной с охранным краном;
- площадка узла приема очистного устройства.
- площадки линейных крановых узлов (29,3 км, 59,6 км, 85 км);
- площадка коммерческого узла учета газа (КУУГ);

Конец трассы газопровода – врезка в систему газопроводов МГ ИЦА, на 389,5 км КС "Бейнеу":

технологический процесс характеризуется непрерывностью, законченностью технологического цикла. Режим работы непрерывный, круглогодичный.

3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

	Единица измерения	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Аммиачная селитра	тыс. тонн	268,24	281,48	365,27
Смешанное азотно-фосфорное удобрение	тыс. тонн	4,98	6,42	0,93
Аммиак	тыс. тонн	15,74	11,51	15,87
Газ товарный	млн. м ³	197,54	479,06	710,40
Азотная кислота	тыс. тонн	0,009	0,006	0,01

Источник: данные Компании

Анализ изменений в объемах реализованной продукции

Компания производит и реализует аммиачную селитру, смешанное азотно-фосфорное удобрение, аммиак и газ товарный.

Реализация продукции Компании в 2017 году в целом возросла по сравнению с результатами 2016 года. В 2017 году Компания реализовала 359,34 тыс. тонн аммиачной селитры, что на 77,86 тыс. больше, чем в 2016 году. Смешанно азотно-фосфорных удобрений в 2017 году реализовано 0,93 тыс. тонн, что на 5,49 тыс. тонн меньше, чем в 2016 году. Реализация аммиака в 2017 году увеличилась на 4,36 тыс. тонн и составила 15,87 тыс. тонн. Наиболее существенный рост в 2017 году показала реализация газа товарного – на 231,34 млн. м³. В 2017 году было реализовано 710,4 млн. м³ газа товарного, тогда как в 2016 году 479,06 млн. м³. Азотная кислота реализуется в наименьшем количестве, так как необходима для нужд собственного производства Компании.

Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж по основной деятельности

Позитивные факторы:

- единственный производитель аммиачной селитры в Республике Казахстан;
- собственное сырье – природный газ;
- развитая инфраструктура;
- длительный срок работы предприятия, известность на рынке;
- наличие собственного парка железнодорожных цистерн для перевозки аммиака;
- продукция зарегистрирована в Евросоюзе, России, Украине, Грузии.

Негативные факторы:

- удаленность от основных рынков сбыта;
- энергоёмкое электрооборудование;
- ценовая конкуренция со стороны Российских и Узбекских производителей;
- сезонный характер перевозки морским транспортом – навигация с апреля по ноябрь;
- дорогие энергоресурсы (электроэнергия, пар, вода).

Стратегия деловой активности Компании

Деятельность Компании по организации продаж своей продукции

АО "КазАзот" поставляет свою продукцию на территории Республики Казахстан, а также является экспортноориентированным предприятием, и благодаря проведенной модернизации конкурентоспособно на мировом рынке минеральных удобрений.

Продукция Компании экспортируется в Кыргызстан, Таджикистан, Туркменистан, Азербайджан, Грузию, Украину, Российскую Федерацию.

Продукция Компании зарегистрирована в Евросоюзе (регистрация в Евросоюзе не подтверждается сертификатом или свидетельством, АО "КазАзот" заключило договор (бессрочный) с компанией "Reachlow LTD", которая предоставляет услуги по ведению и обновлению реестра в Евросоюзе), России (свидетельство о государственной регистрации пестицида или агрохимиката №1971 от 09 июля 2010 года), Украине (свидетельство №04827 от 11 августа 2015 года), Грузии (свидетельство №696 от 06 февраля 2017 года).

Компания проводит постоянный мониторинг рынка потребителей и реализация по более выгодным направлениям (с наименьшими транспортными расходами, например, морским транспортом), а также проводит меры по снижению себестоимости продукции.

Сведения об основных потребителях продукции Компании

Компанией 75% продукции реализуется в адрес отечественных сельхозтоваропроизводителей, промышленных предприятий и горнодобывающих компаний. Крупными потребителями продукции Компании являются:

Потребители	Место нахождения	2017 г.	Доля в общем объеме поставок, (в тыс. тонн), %	Вид предоставляемых услуг
		тыс. тонн		
Акционерное общество "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"	Республика Казахстан, г. Рудный	15,480	5,05%	поставка аммиачной селитры на внутренний рынок
Товарищество с ограниченной ответственностью "Торгово-транспортная компания"	Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, Сузакский район, п. Таукент	38,256	10,17%	поставка аммиака и аммиачной селитры на внутренний рынок
Товарищество с ограниченной ответственностью "Максам Казахстан"	Республика Казахстан, г. Караганда	12,208	3,25%	поставка аммиака и аммиачной селитры на внутренний рынок
Итого		65,944		

Источник: данные Компании

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

Спрос на азотные удобрения в мире по прогнозам будет расти на 1,4% ежегодно в период до 2018 года, тогда как спрос на фосфорные и калийные удобрения будет увеличиваться на 2,2% и 2,6% - соответственно. Для сравнения объем производства по трем видам удобрений будет расти на 3,7%, 2,7% и 4,2% в год соответственно.

Спрос на азотные удобрения будет расти наиболее быстрыми темпами в Африке к югу от Сахары - на 4,6% в год. Однако спрос на них в регионе находится на достаточно низком уровне, и в 2018 году потребление азотных удобрений в регионе увеличится всего лишь на 340 тыс. тонн по сравнению с 2014 годом, что составляет менее пяти процентов от прогнозируемого глобального роста.

В Восточной и Южной Азии, где потребляется 60% всех азотных удобрений, рост в течение ближайших четырех лет будет умеренным, однако эти регионы произведут дополнительные 3,3 млн. тонн в натуральном выражении.

Североамериканские фермеры будут использовать дополнительные 300 тыс. тонн азотных удобрений в 2018 году, темп роста производства при этом составит 0,5%, тогда как западноевропейские фермеры намерены сократить их использование на 50 тыс. тонн, по прогнозам ФАО (Продовольственная и сельскохозяйственная организация Организации Объединенных Наций (ФАО) (англ. Foodand Agriculture Organization, FAO)).

Азия в целом является крупнейшим потребителем удобрений в мире и зависит от импорта всех трех основных видов удобрений.

Европа будет предлагать излишки всех трех видов удобрений из-за перепроизводства в Восточной Европе и Центральной Азии. Спрос на удобрения в период до 2018 года в Западной Европе останется практически неизменным, тогда как в восточном субрегионе его рост составит 3,6% в год.

Латинская Америка и страны Карибского бассейна будут зависеть от импорта всех трех групп удобрений в течение прогнозного периода, а потребление удобрений в регионе, как ожидается, будет расти на 3,3% в год.

Различия в спросе на азотные удобрения между континентами остаются значительными. В 2018 году в Африке спрос составит 4,1 млн. тонн, в Европе - 15,7 млн. тонн, в Северной и Южной Америке - 23,5 млн. тонн и в Азии - 74,2 млн. тонн.

Даже, несмотря на то, что спрос на удобрения в Африке к югу от Сахары будет расти наиболее быстрыми темпами - на 4,7% год, Африка останется главным экспортером азота.

Примерно 70% потребляемых в мире минеральных удобрений дислоцировано в странах Европы, Северной Америки и в Японии, в то время как на территории этих стран проживает лишь четверть населения земного шара.

Это и определяет острый дефицит удобрений в других регионах мира. Для обеспечения населения планеты удовлетворительным питанием уже сейчас необходимо производить не менее 200 млн. тонн минеральных удобрений.

В Казахстане производятся азотные и фосфорные минеральные удобрения, которые занимают 7,3% структуры химической промышленности страны.

Сырьем для азотных удобрений служат утилизированные газы от нефтяных и газовых месторождений.

Рост объемов производства в период с 2010 по 2014 годы связан с модернизацией и расширением производства у местных предприятий-производителей, значительным объемом сырья, пригодного для производства удобрений, ростом спроса за счет реализации государственной программы по субсидированию приобретения удобрений для сельхозпредприятий.

Производство азотных удобрений существенно превышает объем производства фосфорных, что связано, прежде всего, с тем, что азотным удобрениям принадлежит ведущая роль в повышении урожайности различных сельскохозяйственных культур. Это связано с ролью азота как важного биологического элемента, играющего исключительную роль в жизни растений.

Достаточное снабжение азотом усиливает синтез органических азотистых веществ. У растений образуются мощные листья и стебли, интенсивность зеленой окраски усиливается. Растения хорошо растут и кустятся, улучшается формирование и развитие органов плодоношения. Эти процессы способствуют повышению урожайности и содержанию белка.

Из азотных удобрений большая доля в производстве приходится на нитрат аммония (аммиачная селитра) - более 90% в общем объеме производства азотных удобрений.

93% азотных удобрений производится в Мангистауской области, где расположено единственное предприятие в Республике Казахстан по производству аммиачной селитры - АО "КазАзот".

Сыревой фактор является главным для производства удобрений – так, более 93% азотных удобрений производится в Мангистауской области – богатой нефтью и природным газом, 86% фосфорных удобрений – в Жамбылской области, где расположены месторождения фосфатов.

Производство минеральных удобрений в Казахстане имеет важное значение с точки зрения обеспечения потребностей сельскохозяйственного производства и продовольственной безопасности в стране.

V. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ, ОБУСЛОВИВШИХ РАСХОДЖЕНИЕ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Плановые и фактические результаты Компании за 2017 год

Отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе

	31.12.2015г.	31.12.2016г.	2017(план)	31.12.2017г.	Отклонения, %
Выручка	18 857 896	32 321 106	42 133 639	43 784 646	104%
Себестоимость	(10 998 257)	(13 519 698)	(17 548 032)	(17 900 662)	102%
Валовая прибыль	7 859 639	18 801 408	24 585 607	25 883 984	105%
Расходы по реализации	(2 415 600)	(2 504 139)	(3 101 588)	(3 538 510)	114%
Административные расходы	(1 456 275)	(1 636 676)	(2 139 623)	(1 756 043)	82%
Финансовые (расходы)/доходы, нетто	(4 474 076)	(1 243 255)	(3 042 968)	(2 611 235)	86%
Расходы от курсовой разницы, нетто	1 121 437	(166 686)	127 280	116 460	91%
Прочие доходы/(расходы),нетто	(372 909)	(279 328)	(788 053)	(728 571)	92%
Прибыль / (убыток) до налогообложения	262 216	12 971 324	15 640 655	17 366 085	111%
Расходы по налогу на прибыль	(969 503)	(2 978 056)	(3 340 487)	(3 279 276)	98%
Чистый доход / (убыток) за год	(707 287)	9 993 268	12 300 168	14 086 809	115%
Итого совокупный доход (убыток) за год:	(707 287)	9 993 268	12 300 168	14 086 809	115%

Источник: данные Компании, аудировано

Выручка Компании по видам продукции

Статьи доходов	31.12.2015г.	31.12.2016г.	2017 (план)	31.12.2017г.	Отклонения, %
	тыс. тенге	тыс. тенге	тыс. тенге	тыс. тенге	
Аммиачная селитра	13 873 080	17 528 583	21 072 968	22 523 635	107%
Газ товарный	3 595 192	13 413 680	19 717 457	19 891 284	101%
Аммиак	1 099 948	967 406	1 287 978	1 307 922	102%
Смешанное азотно-фосфорное удобрение	289 024	410 638	54 949	54 949	100%
Азотная кислота	652	799	287	5 487	1911%
Кислород, азот, углекислота	-	-	-	1 369	
Итого доход:	18 857 896	32 321 106	42 133 639	43 784 646	104%

Источник: данные Компании, аудировано

2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Анализ финансовых результатов Компании за отчетный 2017 год и их сравнение с предыдущими годами

1. Выручка

Вид рынка	31.12.2015г.		31.12.2016г.		31.12.2017г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Продажи на внутреннем рынке	16 414 266	87%	29 111 453	90%	37 783 817	86%
Экспортные продажи	2 443 630	13%	3 209 653	10%	6 000 829	14%
Итого:	18 857 896	100%	32 321 106	100%	43 784 646	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Реализация продукции на внутреннем рынке Казахстана занимает наибольший удельный вес в выручке Компании: в 2015 году – 87%, в 2016 году – 90%, в 2017 году – 86%.

Экспортная выручка Компании в рассматриваемом периоде снизилась: в 2015 году – 13%, в 2016 году – 10%, в 2017 году – 14%. Экспорт производился в основном в страны Кыргызстан, Таджикистан, Туркмению, Азербайджан, Грузию, Украину, Российскую Федерацию, Литву, Латвию, Эстонию, Болгарию, Румынию, Польшу. С резким ростом стоимости перевозки такие отгрузки Компании в Европу значительно уменьшились. В настоящее время продукция экспортируется в Кыргызстан, Грузию, Украину, Российскую Федерацию.

Выручка Эмитента по видам продукции

Статьи доходов	31.12.2015г.		31.12.2016г.		31.12.2017г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Аммиачная селитра	13 873 080	74%	17 528 583	54%	22 523 635	51%
Газ товарный	3 595 192	19%	13 413 680	42%	19 891 284	45%
Аммиак	1 099 948	6%	967 406	3%	1 307 922	3%
Смешанное азотно-фосфорное удобрение	289 024	2%	410 638	1%	54 949	0%
Азотная кислота	652	0,003%	799	0%	5 487	0%
Кислород, азот, углекислота	-	-	-	-	1 369	0%
Итого доход:	18 857 896	100%	32 321 106	100%	43 784 646	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Основную долю в доходах Компании составляет доход от реализации аммиачной селитры: удельный вес в общем объеме доходов за 2015 год составляет 74%, за 2016 год – 54%, по состоянию на 31 декабря 2017 года – 51%.

Компания приступила к реализации товарного газа с 2015 года. По состоянию на 31 декабря 2015 года было реализовано товарного газа на сумму 3 595 192 тыс. тенге, что составляет 19% от всех доходов Компании. По состоянию на 31 декабря 2016 года было реализовано товарного газа на сумму 13 413 680 тыс. тенге, что составляет 42% от всех доходов Компании. По состоянию на 31 декабря 2017 года было реализовано товарного газа на сумму 19 891 284 тыс. тенге, что составляет 45% от всех доходов Компании.

Факторы, негативно влияющие на объем реализованной продукции:

- стоимость продукции на мировом рынке;
- сезонность внесения в почву минеральных удобрений фермерами.

Мерами, предпринимаемыми Компанией для роста доходов от реализации продукции являются постоянный мониторинг рынка потребителей и реализация продукции по более выгодным направлениям.

2. Себестоимость реализации

тыс. тенге

	31.12.2015г.		31.12.2016г.		31.12.2017г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Себестоимость аммиачной селитры	9 106 891	83%	9 653 504	71%	13 329 545	74%
Себестоимость газа товарного	1 231 296	11%	3 290 873	24%	4 038 013	23%
Себестоимость аммиака	490 446	4%	366 036	3%	493 757	3%
Себестоимость смешанного азотно-фосфорного удобрения	169 446	2%	209 196	2%	35 617	0,2%
Себестоимость кислорода, азота и углекислоты	-	-	-		3 571	0,02%
Себестоимость азотной кислоты	178	0,002%	89	0,001%	159	0,001%
Итого	10 998 257	100%	13 519 698	100%	17 900 662	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Себестоимость аммиачной селитры занимает наибольший удельный вес в структуре себестоимости Компании: 83% в 2015 году, 71% в 2016 году и 74% по состоянию на 31 декабря 2017 года. Себестоимость газа товарного в структуре себестоимости Компании занимает 11% в 2015 году, 24% в 2016 году и 23% по состоянию на 31 декабря 2017 года.

Основными факторами, влияющими на рост себестоимости реализованной Компанией продукции в течение рассматриваемого периода, являлись:

- увеличение тарифов на транспортировку газа;
- повышение тарифов на пар и морскую воду;
- повышение цен на закупаемые товары, работы и услуги, участвующие в формировании производственной себестоимости.

Фактором, который может способствовать снижению производственной себестоимости продукции, является использование природного газа, добываемого на собственном месторождении Компании.

Меры, предпринимаемые Компанией как для снижения себестоимости в целом, так и в расчете на единицу продукции:

В настоящее время Компанией реализуется инвестиционный проект "Модернизация завода по выпуску минеральных удобрений с увеличением проектной мощности по выпуску готовой продукции", который включает в себя:

- обеспечение АО "КазАзот" собственной электрической энергией (газопоршневая электростанция);
- обеспечение АО "КазАзот" собственным исходным сырьем (месторождение природного газа).

3. Расходы на реализацию

тыс. тенге

	31.12.2015		31.12.2016		31.12.2017	
	доля, %	тыс. тенге	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Транспортные расходы	1 836 426	76%	1 882 982	75%	2 670 821	75%
Расходы сбыта	412 971	17%	446 311	18%	598 111	17%
Прочие	166 203	7%	174 846	7%	269 578	8%
Итого	2 415 600	100%	2 504 139	100%	3 538 510	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Наибольший удельный вес по расходам на реализацию продукции составляют транспортные расходы: в 2015 году 76%, в 2016 году 75%, в 2017 году 75%.

Расходы по сбыту продукции имеют следующую долю в общем объеме расходов по реализации: в 2015 году 17%, в 2016 году 18%, в 2017 году - 17%.

4. Административные расходы

тыс. тенге

	31.12.2015		31.12.2016		31.12.2017	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Оплата труда и отчисления	478 556	33%	721 332	44%	828 178	47%
Услуги третьих сторон и услуги банка	258 962	18%	195 453	12%	301 303	17%
Налоги и прочие платежи	107 264	7%	103 235	6%	21 595	1%
Создание резервов по сомнительной дебиторской задолженности	105 266	7%	77 387	5%	40	0,002%
Материалы	87 008	6%	76 804	5%	68 542	4%
Командировочные и представительские расходы	72 424	5%	118 220	7%	120 817	7%
Износ и амортизация	35 831	2%	43 862	3%	63 953	4%
Прочие	310 964	21%	300 383	18%	351 615	20%
Итого	1 456 275	100%	1 636 676	100%	1 756 043	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Заработная плата и соответствующие начисления в структуре административных расходов Компании занимают наибольший удельный вес: 33% в 2015 году, 44% в 2016 году и 47% по состоянию на 31 декабря 2017 года.

5. Финансовые расходы

тыс.тенге

	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Проценты по банковским кредитам	(437 300)	(1 889 329)	(3 172 472)
За вычетом сумм, доходов от государственных субсидий	214 697	81 129	249 940
За вычетом сумм, капитализированных в составе квалифицируемых активов	89 372	546 680	337 935
Итого процентные расходы по займам	(133 231)	(1 261 520)	(2 584 597)
Высвобождение дисконта	(84 297)	(167 322)	(105 007)
Амортизация дисконта долгосрочной кредитной задолженности	(171 139)	(62 741)	-
Убыток, от финансовых обязательств оцениваемых по ССЧПиУ	(4 180 040)	(531 032)	(98 208)
Прочий доход от уплаченного НДС по финансовым обязательствам оцениваемых по ССЧПиУ	-	481 760	-
Итого финансовые расходы:	(4 568 707)	(1 540 855)	(2 787 812)
Доходы в виде вознаграждения по депозитным вкладам	94 631	297 600	176 577
Доход от корректировки процентов по займу	-	-	-
Корректировка справедливой стоимости по долгосрочной кредиторской задолженности	-	-	-
Итого финансовые доходы:	94 631	297 600	176 577
Финансовые (расходы) доходы нетто:	(4 474 076)	(1 243 255)	(2 611 235)

Источник: данные Эмитента, аудировано

6. Доходы (убыток) по курсовой разнице

тыс. тенге

	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Доходы от курсовой разницы	1 649 550	712 099	1 442 382
Расходы от курсовой разницы	(528 113)	(878 785)	(1 325 922)
Итого:	1 121 437	(166 686)	116 460

Источник: данные Эмитента, аудировано

Доход от курсовой разницы в 2015 году составляет 1 121 437 тыс. тенге, убыток в 2016 году – 166 686 и по состоянию на 31 декабря 2017 года доход от курсовой разницы составляет 116 460 тыс. тенге.

7. Прочие расходы, нетто

тыс. тенге

	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Ненормативные потери	(396 391)	(186 063)	(253 417)
Прочие расходы	(73 206)	(382 220)	(1 012 919)
Прочие доходы	96 688	288 955	537 765
Итого:	(372 909)	(279 328)	(728 571)

Источник: данные Эмитента, аудировано

Ненормативные потери – это потери, главным образом понесенные во время производственного спада, которые в 2017 году составили 253 417тыс. тенге (в 2016 году: 186 063 тыс. тенге; в 2015 году: 396 391тыс. тенге). Убытки от простоя включают в себя расходы на электроэнергию, газ природный, материалы, техническое обслуживание и текущий ремонт, оплату труда, включая резервы по неиспользованным отпускам и отчисления от оплаты труда производственных рабочих, а также износ и амортизацию производственных основных средств и нематериальных активов.

8. Расходы по налогу на прибыль

тыс. тенге

	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Текущий налог на прибыль	346 990	1 914 682	2 752 159
Отложенный подоходный налог	622 513	696 464	894 027
Отложенный налог на сверхприбыль	-	366 910	(366 910)
Итого:	969 503	2 978 056	3 279 276

Источник: данные Эмитента, аудировано

9. Чистая прибыль (убыток) за год

тыс. тенге

	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Итого чистая прибыль (убыток) за год	(707 287)	9 993 268	14 086 809

Источник: данные Эмитента, аудировано

По состоянию на 31 декабря 2017 года Компанией была получена чистая прибыль в размере 14 086 809 тыс. тенге за счет роста выручки от реализации продукции на 11 463 540 тыс. тенге по сравнению с данными на 31 декабря 2016 года. Также в 2017 году снизились убытки от курсовой разницы.

10. Коэффициенты

Наиболее важные коэффициенты, характеризующие деятельность Компании

Оценка финансового положения Компании осуществляется с помощью финансовых показателей и коэффициентов. Расчет финансовых показателей Компании выполнен на основании данных финансовой отчетности по следующей методике:

1) Коэффициенты рентабельности:

- **рентабельность продаж (ROS)** = валовый доход / доход от реализации (объем продаж) по основной деятельности;
- **рентабельность активов (ROA)** = чистый доход / балансовая стоимость активов;
- **рентабельность капитала (ROE)** = чистый доход / собственный капитал.

Наименование коэффициента	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Рентабельность продаж (ROS)	41,68%	58,17%	59,12%
Рентабельность активов (ROA)	(1,67%)	16,22%	18,47%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	(8,84%)	55,53%	43,91%

Источник: данные Компании

2) Коэффициенты ликвидности:

Коэффициент текущей ликвидности – это отношение текущих активов к текущим обязательствам, показывает кратность покрытия обязательств активами.

Коэффициент быстрой ликвидности – это отношение наиболее ликвидной части оборотных средств (денежных средств, дебиторской задолженности, краткосрочных финансовых вложений, за минусом запасов) к краткосрочным обязательствам.

Коэффициент абсолютной ликвидности – это отношение денежных средств и ликвидных ценных бумаг к краткосрочной кредиторской задолженности, показывает, какая часть текущей задолженности может быть погашена на конкретную дату.

Наименование коэффициента	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Коэффициент текущей ликвидности	81,36%	109,07%	127,42%
Коэффициент быстрой ликвидности	53,35%	1,08%	41,94%
Коэффициент абсолютной ликвидности	53,36%	24,69%	60,12%

Источник: данные Компании

Базовая прибыль на одну простую акцию

За 2017 и 2016 гг. базовая прибыль на одну простую акцию составляла:

	31.12.2016 г.	31.12.2017 г.
Чистый доход за период	9 993 268	14 086 809
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	9 993 268	14 086 809
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию	-	83 333
Базовая прибыль на акцию (в тыс. тенге за акцию)	-	169,04

Источник: данные Эмитента, аудировано

28 февраля 2017 года Компания выпустила ценные бумаги в виде 100 000 простых акций по номинальной стоимости 177 542,92 тенге за акцию. По состоянию на 31 декабря 2017 года базовая прибыль на одну простую акцию составила 169,04 тенге.

11. Краткий анализ денежных потоков Эмитента за три последних года

тыс. тенге

	31.12.2015г.	31.12.2016г.	31.12.2017г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	3 624 347	8 342 389	17 873 313
Чистые денежные средства , использованные в инвестиционной деятельности	(10 811 165)	(23 779 096)	(12 780 984)
Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности	13 943 860	7 037 157	(103 223)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	6 757 042	(8 399 550)	4 989 106
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	3 667 542	11 611 419	3 060 066
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты	1 186 835	(151 803)	15 726
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	11 611 419	3 060 066	8 064 898

Источник: данные Эмитента, аудировано

По состоянию на 31 декабря 2015 года денежные средства и их эквиваленты составляли 11 611 419 тыс. тенге. По состоянию на 31 декабря 2016 года денежные средства и их эквиваленты составляли 3 060 066 тыс. тенге, что на 8 551 353 тыс. тенге меньше, чем на 31 декабря 2015 года. Уменьшение обусловлено выбытием денежных средств от инвестиционной деятельности.

По состоянию на 31 декабря 2017 года денежные средства и их эквиваленты составили 8 064 898 тыс. тенге, что на 5 004 832 тыс. тенге больше, чем по состоянию на 31 декабря 2016 года. Увеличение обусловлено поступлением денежных средств от операционной деятельности (поступление от реализации товаров).

К позитивным факторам, влияющим на потоки денежных средств можно отнести:

- единственный производитель амиачной селитры в Республике Казахстан;
- собственное сырье – природный газ;
- развитая инфраструктура;
- длительный срок работы предприятия, известность на рынке;
- наличие собственного парка железнодорожных цистерн для перевозки аммиака;
- продукция зарегистрирована в Евросоюзе, России, Украине, Грузии.

К негативным факторам, влияющим на потоки денежных средств можно отнести:

- возможна низкая рыночная стоимость нефти;
- энергоёмкое электрооборудование;
- ценовая конкуренция со стороны Российских и Узбекских производителей;
- сезонный характер перевозки морским транспортом – навигация с апреля по ноябрь;
- дорогие энергоресурсы (электроэнергия, пар, вода).

VI. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

1. АНАЛИЗ РИСКОВ.

Риск недостаточности капитала

Компания управляет своим капиталом, чтобы придерживаться принципа непрерывности, обеспечивая максимальную прибыль для акционеров через оптимизацию баланса задолженности и собственного капитала.

Компания проводит мониторинг капитала, исходя из соотношения заемного и собственного капитала. Долг включает кредиторскую задолженность и займы полученные. Собственный капитал включает капитал, приходящийся на акционеров Компании.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Компании финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Компании дебиторской задолженностью покупателей.

У Компании нет значительной концентрации кредитного риска по одному контрагенту или по группе контрагентов с аналогичными характеристиками. Согласно принятой практике кредитоспособность каждого нового клиента анализируется по отдельности, прежде чем ему будут предложены стандартные для Компании условия и сроки осуществления платежей и поставок. Для каждого клиента устанавливаются свои закупочные лимиты. Клиенты, которые не соответствуют требованиям Компании в отношении кредитоспособности, могут осуществлять сделки с Компанией только на условиях предоплаты.

При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов, клиенты группируются в соответствии с их кредитными характеристиками, в том числе, относятся ли они к физическим или юридическим лицам, являются ли они оптовыми, розничными или конечными покупателями, их территориальным расположением, отраслевой принадлежностью, структурой задолженности по срокам, договорными сроками погашения задолженности и наличием в прошлом финансовых затруднений. Торговая дебиторская задолженность относится, в основном, к оптовым покупателям. Покупатели, отнесенные к категории "высокого риска", включаются в перечень клиентов, в отношении которых действуют определенные ограничения, и торговля с ними осуществляется на условиях предоплаты.

Компания создает оценочный резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности, который представляет собой расчетную оценку величины уже понесенных кредитных убытков. Основными компонентами данного оценочного резерва являются компонент конкретных убытков, относящийся к активам, величина каждого из которых является по отдельности значительной. Расчетная оценка величины общего убытка определяется на основе статистических данных за прошлые периоды о платежах по сходным финансовым активам.

Риск ликвидности

Риск ликвидности - это риск того, что у Компании возникнут сложности по выполнению финансовых обязательств, расчеты по которым осуществляются путем 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 напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутации Компании.

Компания контролирует риск ликвидности за счет поддержания достаточных резервов, уровня банковских кредитов и доступных заемных средств, постоянного мониторинга ожидаемых и фактических денежных потоков, и синхронизации сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Рыночный риск

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 нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Компания не покупает или не реализует производные инструменты, а также не принимают на себя финансовые обязательства в целях управления рыночными рисками, Компания не принимает учет хеджирования в целях управления неустойчивостью в отношении прибыли или убытка.

Валютный риск

Компания подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональной валюты Компании, к которым относятся, в основном, доллары США и Евро.

В отношении прочих монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Компания сохраняет подверженность риску на допустимом уровне посредством покупки или продажи иностранной валюты по текущим курсам, когда это необходимо, для урегулирования краткосрочной неустойчивости.

Процентный риск

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменения их справедливую стоимость. Руководство Компании не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Компании между займами с фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственных профессиональных суждений.

По состоянию на 31 декабря 2017 года Компания не имеет финансовых инструментов с переменной ставкой вознаграждения. В связи с этим, изменения в рыночных ставках не будут влиять на прибыль убыток или капитал.

2. ОПИСАНИЕ ПРИМЕНЯЕМОЙ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИЕЙ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Компания разработала политику по управлению рисками, с помощью которой предпринимает меры по выявлению и анализу рисков, которым подвергается Компания, а также по установлению соответствующих механизмов контроля и мониторинга рисков. Компания устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

Наблюдательный совет несет всю полноту ответственности за принятие решений в части управления финансовыми рисками. Наблюдательный совет регулярно отчитывается о своей работе перед собственником.

VII. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

1. СИСТЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ТРУДА РАБОТНИКОВ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

Работа по обеспечению безопасности и охраны труда, промышленной безопасности в АО "КазАзот" проводится в соответствии с требованиями Трудового Кодекса Республики Казахстан, Закона РК "О гражданской защите".

В Компании действует "Система управления охраной труда" (СУОТ), а также "Положение о производственном контроле за соблюдением промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО "КазАзот", в которых предусмотрены обязанности руководителей, специалистов и работников предприятия в области безопасности и охраны труда, промышленной безопасности.

В соответствие с вышеуказанными документами в Компании осуществляется внутренний производственный контроль над состоянием безопасности и охраны труда, промышленной безопасности в структурных подразделениях предприятия. Производственный контроль осуществляется по трехступенчатой схеме: руководителями и специалистами структурных подразделений предприятия (первый и второй уровень производственного контроля), а также постоянно действующей комиссией по безопасности и охране труда, промышленной безопасности (третий уровень контроля), созданной приказом руководителя предприятия из числа главных специалистов предприятия.

Постоянно действующая комиссия по безопасности и охране труда, промышленной безопасности Компании не реже одного раза в квартал осуществляет проверку состояния безопасности и охраны труда, промышленной безопасности в структурных подразделениях Компании, а также работу руководителей и специалистов подразделений по осуществлению первого и второго уровня внутреннего производственного контроля. Результаты проверок по третьему уровню контроля оформляются актами, обсуждаются на заседаниях комиссии и по ним принимаются решения по устранению нарушений.

В 2017 году постоянно действующей комиссией по безопасности и охране труда, промышленной безопасности Компании проведено 30 проверок структурных подразделений. По результатам проверок проведено 19 совещаний, по решению которых были приняты меры по улучшению работы проверяемых объектов, а также приняты меры дисциплинарного взыскания к лицам допустившим нарушения.

В соответствии с требованиями Трудового Кодекса Республики Казахстан, Закона РК "О гражданской защите" главные технические руководители предприятия прошли обучение по программам "Безопасность и охрана труда", "Промышленная безопасность" в специализированной учебной организации, и имеют соответствующие удостоверения и сертификаты.

Главные специалисты Компании, осуществляющие руководство технологическим процессом, а также члены постоянно действующей экзаменационной комиссии опасного производственного объекта декларирующего промышленную безопасность в 2016 году прошли проверку знаний в РГУ "Комитет индустриального развития и промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан".

Из числа технических руководителей и специалистов, прошедших обучение и проверку знаний Правил безопасности и охраны труда, промышленной безопасности создана Постоянно действующая экзаменационная комиссия Компании, которая осуществляет проверку знаний Правил безопасности и охраны труда, промышленной безопасности у руководителей и специалистов структурных подразделений Компании.

В соответствие с установленным порядком допуска к самостоятельной работе, все работники Компании проходят инструктаж, обучение и проверку знаний по безопасности и охране труда, промышленной и пожарной безопасности. Инструктаж работников проводится при приеме работу, а также повторно один раз в три месяца по утвержденным программам. Проверка знаний работников по вопросам безопасности и охраны труда, промышленной безопасности проводится ежегодно.

Отделом подготовки кадров АО "КазАзот", на основании Аттестата на право ведения работ в области промышленной безопасности №KZ28VEK00000616 от 16 июня 2014 года, выданного Комитетом по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью МЧС РК, проводится подготовка, переподготовка специалистов, работников АО "КазАзот" в области промышленной безопасности, обслуживающих опасные производственные объекты, подконтрольные уполномоченному государственному органу в области промышленной безопасности.

Отдел подготовки кадров обеспечен программами подготовки и переподготовки специалистов и рабочих в области промышленной безопасности на производстве. Условия обучения и состояние кабинетов учебных классов соответствуют требованиям, предъявляемым к учебным центрам.

В 2017 году прошли подготовку, переподготовку и повышении квалификации по следующим курсам и правилам:

1. Безопасность и охрана труда для руководителей и специалистов - 34 человека.
2. Машинист компрессорных установок - 6 человек.
3. Оператор дистанционного пульта управления (ДПУ) - 1 человек.
4. Эксплуатация и ремонт трубопроводов пара и горячей воды - 7 человек.
5. Рабочий люльки подъемника (вышки) - 7 человек.
6. Эксплуатация, перевозка и хранение баллонов со сжиженными и сжатыми газами - 2 человека.
7. Эксплуатация и ремонт сосудов работающих под давлением - 26 человек.
8. Эксплуатация, управление грузоподъемными машинами с пола –29 человек.
9. Эксплуатация и ремонт технологических трубопроводов - 10 человек.
10. Стропальщик - 23 человека.
11. Водитель автопогрузчика - 3 человека.
12. Аппаратчик очистки газа - 3 человека.
13. Аппаратчик нейтрализации - 1 человек.
14. Аппаратчик выпаривания- 10 человек.
15. Аппаратчик дозирования - 2 человека.
16. Аппаратчик абсорбции - 1 человек.
17. Аппаратчик гранулирования - 2 человека.
18. Аппаратчик синтеза - 1 человек.
19. Обслуживание, эксплуатация и ремонт котлов-utiлизаторов – 1 человек.
20. Эксплуатация факельных систем – 1 человек.
21. Обслуживание, эксплуатация и ремонт электрического оборудования ГПЭС – 18 человек.

Все инструкции по безопасности и охране труда по профессиям и специальностям, технологические регламенты по эксплуатации и ремонту опасных производственных объектов разработаны в соответствии с действующими нормативными документами химической отрасли промышленности.

Начальники цехов, служб, мастера обеспечены правилами, инструкциями и другой нормативно-технической документацией.

В Компании разработана и зарегистрирована Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов АО "КазАзот" с присвоением шифра 16-16.01.005336 – Х3 от 14 ноября 2016 года номер KZ31VEG00006124 в РГУ "Комитет индустриального развития и промышленной безопасности".

Текущее обслуживание и ремонт опасных производственных объектов проводится согласно утвержденных графиков планово-предупредительных ремонтов, разработанных в соответствии с "Положением о ППР" и "Системой технического обслуживания и ремонта оборудования".

Технические обследования котлов, сосудов, ГПМ, трубопроводов, с истекшим нормативным сроком службы, проводятся специализированными организациями, имеющими лицензию и Аттестат на проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств, согласно утвержденных графиков.

Метрологический контроль над эксплуатацией и ремонтом котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением и оборудованием химических производств осуществляется в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан от 09 ноября 2004 года №603-II "О техническом регулировании", а также действующих норм и правил на ремонт и поверку средств неразрушающего контроля (ультразвуковой дефектоскопии и радиационный контроль сварных соединений), на ремонт и поверку приборов, для гидравлического испытания и приборов для измерения температуры на основании разовых договоров с организациями, имеющими соответствующие лицензии.

Работники Компании обеспечены спецодеждой, специальной обувью, средствами индивидуальной и коллективной защиты в соответствии с установленными нормами.

Все работники Компании проходят обязательный предварительный (при устройстве на работу) и периодический медицинский осмотры. В 2017 году периодический медицинский осмотр прошли 1 115 человек. Профессиональных заболеваний и отравлений за отчетный период не выявлено.

В 2017 году на обеспечение безопасности и охраны труда затрачено 549,27 тыс. тенге на одного работника.

В соответствие с действующим законодательством в области страхования Компанией заключены договоры: "Обязательного страхования работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей" с АО "Компания по страхованию жизни "Казкоммерц-Life"; "Обязательного страхования гражданско-правовой ответственности владельцев объектов, деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам" с АО "Страховая компания "Amanat".

В соответствие с требованиями Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года №188-V "О гражданской защите", в Компании проводятся мероприятия по подготовке персонала к действиям при возникновении аварийных ситуаций. Для приобретения практических навыков в ликвидации аварийных ситуаций, обеспечения работоспособности структурных подразделений Компании в условиях загазованности, весь персонал подразделений в обязательном порядке участвует в противоаварийных и противопожарных тренировках.

Противоаварийные тренировки являются эффективным средством обучения персонала на рабочих местах методам ликвидаций аварий.

В Компании проводятся профилактические работы по пожарной безопасности, изданы соответствующие приказы о назначении лиц ответственных за пожарную безопасность зданий и сооружений, а также за исправное состояние и эксплуатацию имеющихся технических средств противопожарной защиты.

Разработаны и утверждены: инструкции о мерах пожарной безопасности для всех структурных подразделений; планы эвакуации людей в случае пожара; установлен порядок оповещения людей о пожаре. Территория, здания и сооружения обеспечены соответствующими знаками пожарной безопасности.

В целях обеспечения пожарной безопасности Компанией заключен Договор "На оказание услуг по обеспечению пожарной безопасности и проведению аварийно-спасательных и газоспасательных работ на объектах АО "КазАзот" с филиалом АО "Өртсөндіруші" Мангистауской области.

Специалистами филиала АО "Өртсөндіруші" проводится вводный противопожарный инструктаж, пожарно-технический минимум для работников предприятия, профилактические и технические работы в газоопасных, огнеопасных, взрывопожароопасных местах, а также обучение членов добровольных аварийно-спасательных и противопожарных формирований предприятия газоспасательному и пожарному делу, методам и приемам ликвидации аварийных ситуаций в загазованной среде. Ежегодное обучение по пожарно-техническому минимуму в 2017 году прошли 1044 человека.

Действующие социальные гарантии

В соответствие с условиями действующего коллективного договора (Глава 8):

Социальная защита, льготы и ответственность

1. Работодатель гарантирует Работникам Компании социальные льготы и гарантии в пределах средств предусмотренных в бюджете Компании, выделяет средства на:

- 1) организацию и проведение культурно-массовых мероприятий, конкурсов художественной самодеятельности, проводимых в честь национальных, государственных, профессиональных и иных праздников РК и иных праздничных мероприятий;
- 2) проведение спортивных соревнований, оплату взносов за участие сборных команд в спортивных соревнованиях и их экипировку, а также покупку спортивного инвентаря;
- 3) финансирование расходов для занятия спортом Работников Компании (абонементы), в соответствии с актом Работодателя.

2. В соответствие с актами, принимаемыми Работодателем, предоставляются социальные гарантии:

1) после достижении Работника пенсионного возраста, установленного пунктом 1 статьи 11 Закона Республики Казахстан ЗРК "О пенсионном обеспечении в Республике Казахстан" и расторжении с ним трудовых отношений по инициативе Работодателя в связи с достижением пенсионного возраста Компания производит единовременную выплату в размере не менее 100 000 (сто тысяч) тенге, если иное не предусмотрено актом Работодателя;

2) в случае смерти Работника, а также Работника проработавшего в Компании и вышедшего на пенсию с Компанией Работодатель принимает на себя расходы по организации его погребения в размере 50 (пятьдесят) МРП;

3. Компания выделяет денежные средства на организацию проведения Новогодних утренников для детей Работников Компании, а также подарки на Новый год детям Работников Компании. В случае, если в Компании работают оба родителя ребенка (детей), подарок получают оба родителя на детей в возрасте до 14 (четырнадцати) лет.

4. Работодатель осуществляет за счет собственных средств обязательное страхование ответственности за нанесение вреда здоровью и жизни Работника при исполнении им трудовых обязанностей.

5. Гарантия дополнительных выплат и компенсаций возможна в случае положительного финансового состояния Компании и изданных актов Работодателя.

- Медицинское обслуживание работников;
- Материальная помощь на лечении;
- Единовременное поощрение работников, приуроченное к праздничным датам и профессиональному празднику, юбилейным датам;
- Оплачиваемые социальные отпуска:
 - 3 дня бракосочетание работника, рождение ребенка, погребение;
 - 1 день 1 сентября одному из родителей, имеющих детей обучающихся в начальной школе (1, 2 классы).

6. В целях охраны материнства и здоровья беременной женщины, Работодатель оплачивает отпуск по беременности и родам, отпуск работникам, усыновившим (удочерившим) новорожденного ребенка (детей), с сохранением средней заработной платы, за вычетом суммы социальной выплаты на случай потери дохода в связи с беременностью и родами, усыновлением (удочерением) новорожденного ребенка (детей), осуществленной в соответствии с законодательством РК об обязательном социальном страховании.

7. В соответствие с Перечнем профессиональных и иных праздниках в РК, утвержденных Указом Президента Республики Казахстан от 20 января 1998 года №3827:

- 1) последнее воскресенье мая считается профессиональным праздником – "День работников химической промышленности";

2) первое воскресенье сентября – "День работников нефтегазового комплекса".

В эти дни или накануне Работодателем совместно с Профсоюзом проводятся торжественные собрания в Компании, с чествованием передовиков производства.

В случае привлечения Работников Завода или месторождения к работе в вышеуказанные праздничные дни, оплата работы производится в двойном размере независимо от применяемых режимов работы и графиков сменности (графиков вахт).

Численность работников, оплата труда и темпы ее роста

Компания	*Списочная численность		% рост 2017г/2016г списочной численности	**Фактическая численность (для исчисления средней заработной платы, чел.)		% рост 2017г/2016г фактической численности
	2016 год	2017 год		2016 год	2017 год	
АО "КазАзот"	1 193	1 237	4%	1 149	1196	4%

Источник: данные Компании

Данные об образовании работников Компании на 2017 год.

Высшее образование	Среднее профессиональное образование	Сертификаты по подготовке кадров	Общее среднее образование
31%	40%	11%	18%

Источник: данные Компании

*В списочной численности учитываются все работники, которые числятся в списках организации в отчетном периоде. При этом включаются лица как фактически работающие, так и временно не работающие, но сохранившие формальное прикрепление к работе.

**Фактическая численность работников (принимаемая для исчисления средней заработной платы) - численность работников списочного состава за вычетом отдельных категорий работников, имеющих формальное прикрепление к работе (например, лица, находящиеся в отпусках по беременности и родам, по уходу за ребенком и т.д.).

Коллективным договором определены основные разделы, включающие социальные, производственные вопросы на развитие производства, солидарных взаимоотношений с профсоюзом АО "КазАзот".

2. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ

Компания осуществляет свою деятельность в рамках соблюдения Экологического законодательства.

Основными направлениями экологической политики Компании является:

1. Осуществление деятельности в соответствии с требованиями действующего экологического законодательства Республики Казахстан.
2. Проведение производственного мониторинга эмиссий в соответствии с программой производственного Экологического контроля. Контроль экологических показателей своей деятельности с целью снижения воздействия на окружающую среду. Инструментальные замеры источников выбросов согласно план - графика инвентаризации.
3. Выполнение Плана природоохранных мероприятий по охране окружающей среды.
4. Выполнение мероприятий по обращению с отходами в соответствии с законодательными требованиями.
5. Недопущение утечек воды из системы водоснабжения, канализации.

6. Учет водопотребления.
7. Инвентаризация и учет парниковых газов согласно законодательству РК.
8. Рациональное использование природных ресурсов, минимизации уровня загрязнения атмосферы, воздуха и почвы на всех площадках Компании.
9. Сокращение экологических рисков и оперативное реагирование на нештатные ситуации;
10. Проведение оценки воздействия на окружающую среду любой намечаемой хозяйственной деятельности.
11. Обучение персонала и повышение его квалификации по охране окружающей среды.
12. Требования соблюдения всеми сотрудниками Общества и подрядчиками стандартов и норм, обеспечивающих безопасность для окружающей среды.
13. Сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека.

Руководствуясь требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан от 09 января 2007 года, введенного в действие 02 февраля 2007 года, в Компании разработаны:

1. Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу для АО "КазАзот" выполнена ТОО "ЭКО Project" имеющим государственную лицензию на выполнение работ и услуг в области охраны окружающей среды №01733Р от 19 февраля 2015 года. Проектная документация согласована и имеет заключения Государственной экологической экспертизы №KZ15VCY00086629 от 30 декабря 2016 года и Санитарно-эпидемиологическое заключение №R.05.X.KZ74VBS00054965 от 09 января 2017 года.
2. Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения "Шагырлы-Шомышты" выполнен ТОО "ЗапКазПроект", имеющим государственную лицензию на выполнение работ и услуг в области охраны окружающей среды №01746Р от 20 мая 2015 года. Проектная документация согласована и имеет заключения Государственной экологической экспертизы №KZ23VCY00079016 от 19 октября 2016 года.
3. Проект нормативов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых на пруд-испаритель на месторождении "Шагырлы-Шомышты" выполнен ТОО "ЗапКазПроект" имеющим государственную лицензию на выполнение работ и услуг в области охраны окружающей среды №01746Р от 20 мая 2015 года
4. Программа управления отходами.
5. Программа производственного экологического контроля.
6. План мероприятий по охране окружающей среды.
7. Получено Разрешение на эмиссию в окружающую среду.

Все образующиеся отходы производства и потребления (24 вида) на предприятии подлежат вывозу по договорам со специализированными организациями по налаженной системе учета и контроля за количеством образующихся отходов, а также своевременным вывозом. Собственных полигонов для захоронения отходов Компания не имеет. Отходов образовано 1 479,998 тонн, вывезено (передано сторонним организациям) 1 384,298 тонн (в том числе отходов, образованных до 01 января 2018года).

Сброс нормативно чистых вод осуществляется в сбросной канал ТОО "МАЭК-Казатомпром" на договорной основе. Образующие хозяйственно-бытовые воды и хозфекальные воды отводятся по канализационной системе на городские очистные сооружения КОС-1 по договору с ТОО "ТВС и В".

Для обеспечения технологического процесса и хозяйствственно-бытовых нужд работающего персонала требуется вода технического и питьевого качества.

Собственных источников водоснабжения Филиал "Шагырлы-Шомышты" не имеет. Для объектов филиала на месторождении источниками водоснабжения является:

- вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе;

— в качестве резерва, дополнительным источникам снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода.

Все хозяйствственно-бытовые сточные воды, которые образовываются в вахтовом поселке от санитарных приборов жилых и административных зданий, от столовой, поступают в канализационную насосную станцию хоз-бытовых сточных вод. Стоки по самотечной канализационной сети, через смотровые колодцы поступает на прием канализационной насосной станции КНС-1 и откуда перекачивается на станцию биологической очистки.

Для очистки хозяйствственно-бытовых стоков принята установка "БиОКС-50У" модульного исполнения, в утепленном блок-контейнере номинальной производительностью до 60 м³/сутки.

Объем выбросов загрязняющих веществ за 2017 год от стационарных источников составляет 906,457 тонн, от передвижных источников 424,7967 тонн. Плата за нормативные эмиссии составила 40 150,81 тыс. тенге.

Объем сброса загрязняющих веществ составляет 6,262099992 тонн. Плата за сбросы загрязняющих веществ, отводимых с очищенными сточными водами в пруд-испаритель составила 25,021601712 тыс. тенге.

Компания разработала программу экологического контроля для улучшения и контроля состояния окружающей среды на предприятии, для организации и отслеживания своей природоохранной деятельности, с целью создания информационной базы о состоянии природной среды, позволяющей осуществлять производственные и иные процессы на "экологически безопасном" уровне и в целях скорейшего реагирования и устранения негативных последствий, а также для решения комплекса природоохранных задач, возникающих в ходе производственной деятельности АО "КазАзот".

В рамках разработанной программы ведется Экологический мониторинг (наблюдение) по следующим параметрам:

- атмосферный воздух, контролируемый в зоне активного загрязнения предприятия и на границе СЗЗ;
- нормативно-чистые воды;
- почвы на границе СЗЗ.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

В рамках операционного мониторинга (или мониторинг соблюдения производственного процесса) экологической службой производится контроль соблюдения технологического регламента производственного процесса по объемам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, размещения отходов основного и вспомогательных производств. Контролируется выполнение условий Разрешения на эмиссию в окружающую среду.

Мониторинг эмиссий:

1. контроль нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предусматривает определение концентраций загрязняющих веществ на границах СЗЗ и в зоне активного загрязнения. Отбор проб и проведение анализа осуществляется сторонней организацией на договорной основе 1 раз в квартал по пяти направлениям - инструментально лабораторным методом.

2. контроль нормативов предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ и состав сбрасываемой нормативно-чистой воды обеспечивает собственная лаборатория Испытательного Центра АО "КазАзот", согласно плану-графику, а также заявленной области аккредитации Испытательного Центра (Аттестат аккредитации зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации №КZ.II.13.0748 от 14 сентября 2015 года). Контроль сбрасываемых сточных вод ведется по 8 компонентам.

3. мониторинг за состоянием подземных вод, сточных вод осуществляется сторонней организацией на договорной основе 1 раз в квартал.

Контроль почвенно-грунтового покрова включает отбор проб, и анализ загрязнения почвенного покрова проводится на границах СЗЗ АО "КазАзот" с привлечением сторонних организаций, имеющих лицензию и все необходимые разрешительные документы на проведение мониторинговых исследований.

Правильная организация временного хранения, удаления и переработки отходов максимально предотвращает загрязнения окружающей среды.

В этих целях предусмотрены следующие мероприятия:

- бетонирование и ограждение площадок временного хранения отходов;
- сортировка разных видов отходов;
- маркировка контейнеров для сбора отходов;
- использование контейнеров с крышками;
- ремонт и замена вышедших из строя контейнеров.

2. УЧАСТИЕ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ В БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ ПРОЕКТАХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

В 2017 году Компания принимала участие в следующих благотворительных и социальных проектах:

Наименование организации	Сумма, тенге
Выделение денежных средств ветеранам ВОВ	575 000
Оказание спонсорской помощи Федерации Баскетбола филиала Мангистауской области	300 000
Оказание благотворительной помощи "Филиал Духовное управление мусульман Казахстана"	250 000
Оказание спонсорской помощи ОО Интеллектуал	300 000
Оказание спонсорской помощи Фонду Казимпэкс-Актау	500 000
Оказание спонсорской помощи организации Согласие Общественный Фонд	200 000
Оказание благотворительной помощи Корпоративному благотворительному фонду "Бейнеу-Мейірім"	500 000
Оказание спонсорской помощи ОО Федерация Бокса Мангистауской области	500 000
Оказание благотворительной помощи Фонду поддержки детей-инвалидов Актауского филиала	70 000
Итого:	3 195 000

Источник: данные Компании

VIII. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

1. ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

Корпоративное управление в Компании строится на позициях справедливости, прозрачности, честности, ответственности, профессионализма и компетентности.

Эффективная процедура Корпоративного управления предполагает гарантии реализации прав и уважение интересов всех заинтересованных в деятельности Компании лиц и способствует успешной деятельности Компании.

Корпоративное управление в Компании базируется на следующих основополагающих принципах:

- 1) принцип защиты и уважения прав и законных интересов Акционеров Компании;
- 2) принцип эффективного управления Компанией Советом директоров и Исполнительным органом;
- 3) принцип прозрачности, своевременности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании;
- 4) принципы законности и этики;
- 5) принцип дивидендной политики;
- 6) принцип кадровой политики;
- 7) принцип охраны окружающей среды;
- 8) принцип развития партнерских отношений с заинтересованными лицами;
- 9) принцип ответственности;
- 10) принцип регулирования Корпоративных конфликтов.

Принцип защиты и уважения прав и законных интересов Акционеров Компании.

Корпоративное управление в Компании основано на принципе защиты и уважения прав и законных интересов Акционеров Компании и способствует эффективной деятельности Компании, в том числе росту активов Компании и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Компании.

Акционеры Компании имеют права, предусмотренные Законодательством и Уставом, защиту и реализацию которых обеспечивает Компания.

Корпоративное управление обеспечивает Акционерам Компании реальную возможность осуществлять свои права, связанные с участием в управлении Компанией, а также защиту его прав и законных интересов. Акционеры Компании имеют право обращаться в государственные органы для защиты своих прав и законных интересов в случае совершения органами Компании действий, нарушающих нормы Законодательства и Устава, в порядке, предусмотренном Законодательством.

Компания обеспечивает эффективное участие Акционеров Компании в принятии ключевых решений корпоративного управления, таких как назначение и выборы членов Совета директоров. Компания обеспечивает справедливое отношение ко всем Акционерам.

Компания доводит до сведения Акционеров достоверную информацию о результатах своей финансово-хозяйственной деятельности. Порядок обмена информацией между Компанией и Акционерами регулируется Законодательством и Уставом.

Исполнительный орган обязан обосновывать планируемое изменение в деятельности Компании и предоставлять конкретные перспективы реализации и механизмы защиты прав Акционеров.

Принцип эффективного управления Компанией Советом директоров и Исполнительным органом.

Деятельность Совета директоров строится на основе принципа максимального соблюдения и реализации прав и интересов Общества и его Акционеров.

Совет директоров обеспечивает полную прозрачность своей деятельности перед Акционерами Компании.

Совет директоров предоставляет Акционерам полную и объективную оценку достигнутых результатов и перспектив деятельности Компании, проводит мониторинг состояния текущих результатов деятельности и обеспечивает надлежащее функционирование системы внутреннего контроля и аудита с целью сохранения активов Компании и инвестиций Акционеров.

Руководство текущей деятельностью осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором Общества.

Исполнительный орган осуществляет и координирует ежедневную деятельность Компании в соответствии с финансовыми планами и действующим Законодательством Республики Казахстан.

Деятельность Исполнительного органа строится на основе принципа максимального соблюдения интересов Акционеров и полностью подотчетна Совету директоров и Общему собранию Акционеров.

Полномочия, компетенция, права и функциональные обязанности Совета директоров и Исполнительного органа, порядок их формирования закреплены в Уставе Компании и иных внутренних документах Компании, основанных на положениях Законодательства.

Принцип прозрачности, своевременности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании.

В целях обеспечения возможности принятия Общим собранием Акционеров Компании обоснованных решений, а также для содействия принятию решения об участии в уставном капитале Компании потенциальными инвесторами, Компания обеспечивает своевременное раскрытие перед ее Акционерами и потенциальными инвесторами достоверной информации о Компании, в том числе о ее финансовом положении, экономических показателях, результатах деятельности, структуре управления.

Вместе с тем, Компания при раскрытии и (или) опубликовании какой-либо информации не разглашает информацию, составляющую коммерческую, служебную и иную, охраняемую Законодательством тайну.

Информационная открытость призвана обеспечить максимальную обоснованность и прозрачность управления Компанией. Акционеры либо потенциальный инвестор должны иметь возможность свободного доступа к информации о Компании, необходимой для принятия определенного решения.

Принципы законности и этики.

Компания действует в строгом соответствии с Законодательством, внутренними нормативными документами Компании, общепринятыми принципами и обычаями деловой этики. Внутренние документы Компании разрабатываются на основе требований Законодательства, а также норм корпоративной и деловой этики.

Кодекс корпоративной этики, утвержденный Общим собранием, определяет стандарты деятельности Компании и поведения ее работников, направленные на повышение прибыльности, финансовой стабильности и эффективности Компании. Кодекс содержит общеобязательные правила поведения, распространяющиеся на всех работников Компании независимо от уровня занимаемой ими должности, в том числе как на Исполнительный орган так и на Совет директоров.

Отношения между Акционерами Компании, органами Компании и работниками Компании строятся на взаимном уважении и доверии, подотчетности и контроле.

Принцип дивидендной политики.

Компания следует нормам Законодательства и внутреннему нормативному документу Компании, определяющему дивидендную политику.

Положение о дивидендной политике Компании обеспечивает установление прозрачного и понятного Акционерам Общества механизма и порядка принятия решения о выплате дивидендов, определения размера, порядка и сроков их выплаты.

Принцип кадровой политики.

Корпоративное управление в Компании строится на основе защиты прав работников Компании, предусмотренных Законодательством и внутренними нормативными документами Компании, и должно быть направлено на развитие социально-партнерских отношений между Компанией и ее работниками, а также на сохранение рабочих мест и улучшение условий труда.

Корпоративное управление должно стимулировать процессы создания благоприятной и творческой атмосферы в трудовом коллективе, содействовать повышению квалификации работников Компании и способствовать обеспечению норм их социальной защиты.

Принцип охраны окружающей среды.

Компания в процессе своей деятельности обеспечивает бережное и рациональное отношение к окружающей среде.

Принцип развития партнерских отношений с заинтересованными лицами.

Компания признает все права заинтересованных лиц, предусмотренные Законодательством и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

Компания принимает активное участие в обсуждении законодательных инициатив, направленных на совершенствование производственной деятельности, корпоративного управления, иных сфер общественной жизни.

Принцип ответственности.

Компания поддерживает основные принципы солидарной ответственности бизнеса перед обществом и содействует экономическому развитию страны и ее граждан.

Компания признает свою ответственность перед Акционерами за результаты своей производственной деятельности, перед деловыми партнерами – за надлежащее исполнение своих обязательств, перед обществом и государством – за уважение личности, ее прав и свобод, за вклад в развитие экономики Казахстана.

Принцип урегулирования Корпоративных конфликтов.

Корпоративное управление в Компании основывается на своевременном и эффективном разрешении Корпоративных конфликтов: между органами Компании и Акционерами Компании; между органами Компании и работниками Компании.

В целях недопущения Корпоративных конфликтов работники Компании и ее органы выполняют свои профессиональные функции добросовестно и разумно с должной осмотрительностью в интересах Компании и Акционеров. В этой связи они обеспечивают полное соответствие своей деятельности не только требованиям Законодательства и принципам настоящего Кодекса, но и этическим стандартам и нормам деловой этики.

В случае возникновения Корпоративных конфликтов участники изыскивают пути их разрешения посредством переговоров в целях обеспечения эффективной защиты деловой репутации Компании и прав Акционеров.

При невозможности решения Корпоративных конфликтов путем переговоров, они должны разрешаться в соответствии с Законодательством.

2. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Количество объявленных акций

По состоянию на 31 декабря 2017 года, количество объявленных акций АО "КазАзот" составляет 100 000,00 (сто тысяч) простых акций, НИН KZ1C60440019.

Привилегированные акции Обществом не выпускались.

Номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями – 177 542, 9193 (сто семьдесят семь тысяч пятьсот сорок две целых девять тысяч сто девяносто три десятических) тенге за одну акцию.

Сведения о государственной регистрации выпуска акций

Выпуск объявленных акций Компании зарегистрирован Национальным Банком Республики Казахстан, за номером №A6044 от 20 февраля 2017 года и внесен в Государственный реестр ценных бумаг.

Количество размещенных простых акций по состоянию на 31 декабря 2017 года

№	Акционер (учредитель)	Количество акций предварительно оплаченных учредителями, штук	% владения
1	Тоех В.В.	50 000	50%
2	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	30 000	30%
3	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	15 000	15%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	5 000	5%
	Итого:	100 000	100%

Источник: данные Компании

Количество размещенных акций – 100 000 (сто тысяч) штук – все акции Компании размещены.

Информация о всех сделках или серии сделок последние три года, приведших к смене акционеров (участников) Компании

07 августа 2014 года Компания KazazotB.V. (Нидерланды) продала 100% доли участия в уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу ТОО "PetroChemicalCompany" (г. Алматы).

12 сентября 2014 года ТОО "PetroChemical Company" произвело отчуждение доли участия в уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу следующих лиц:

- 50% долю участия уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу ТОО "SBPetrochemical" (г. Алматы);
- 30% доли участия уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу ДжолшиевБейсенбайТажихановича;
- 15% доли участия уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу Аблазимова Бахаридина Нугмановича;
- 5% доли участия уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу Березиной Анастасии Валерьевны.

Таким образом, доли участников распределились следующим образом.

№	Сведения об участниках товарищества с ограниченной ответственностью	тыс. тенге	
		Доля в Уставном капитале, тыс. тенге	Доля в Уставном капитале, %
1	ТОО "SBPetrochemical"	1 762 352	50%
2	Джолшиев Бейсенбай Тажиханович, 1954 г.р.	1 057 411	30%
3	АблазимовБахаридинНугманович, 1969 г.р.	528 705	15%
4	Березина Анастасия Валерьевна, 1980 г.р.	176 235	5%
	Итого:	3 524 703	100%

Источник: данные Компании

17 февраля 2016 года ТОО "SBPetrochemical" продало 50% доли в уставном капитале ТОО "КазАзот" компании ТоехB.V. (Нидерланды).

08 апреля 2016 года г-н ДжолшиевБейсенбайТажиханович продал 30% доли в уставном капитале ТОО "КазАзот" г-ну Идрисову ДинмухаметуАппазовичу.

Таким образом, доли участников распределились следующим образом.

№	Сведения об участниках товарищества с ограниченной ответственностью	Доля в Уставном капитале, тыс. тенге	тыс. тенге
			Доля в Уставном капитале, %
1	ТоехВ.В.	6 662 352	50%
2	Идрисов ДинмухаметАппазович, 1964 г.р.	3 997 411	30%
3	АблазимовБахаридинНугманович, 1969 г.р.	1 998 706	15%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	666 235	5%
	Итого:	13 324 704	100%

Источник: данные Компании

Согласно решению акционеров от 10 ноября 2016 г. Компания перевела 4 429 588 тыс. тенге из нераспределенной прибыли в уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2017 года уставный капитал Компании составил 17 754 292 тыс. тенге, который включает 100 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 177 543 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены. В течение 2017 года дивиденды не объявлялись и выплаты не производились.

№	Сведения об участниках товарищества с ограниченной ответственностью	Доля в Уставном капитале, тыс. тенге	тыс. тенге
			Доля в Уставном капитале, %
1	ТоехВ.В.	8 877 146	50%
2	Идрисов ДинмухаметАппазович, 1964 г.р.	5 326 287	30%
3	АблазимовБахаридинНугманович, 1969 г.р.	2 663 144	15%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	887 715	5%
	Итого:	17 754 292	100%

Источник: данные Компании

Иных сделок за последние три года, приведших к смене участников Компании не было. За период деятельности Компании в качестве акционерного общества (с 21 декабря 2016 года) – смены акционеров не было.

3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

Органами управления АО "КазАзот" являются:

Высший орган	Общее собрание акционеров
Орган управления	Совет директоров
Исполнительный орган	Генеральный директор

Источник: данные Компании

Компетенция органов управления АО "КазАзот" определена Уставом Общества, зарегистрированным за №3014-1943-01-АҚ (ИУ) от 21 декабря 2016 года, а так же Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года № 415-II "Об акционерных обществах" (с изменениями и дополнениями).

Общее собрание акционеров

Порядок созыва и проведения общего собрания акционеров определен в соответствии с Уставом акционерного общества и с порядком, предусмотренным Законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-II.

К исключительной компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение его в новой редакции;
- 2) утверждение Кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него;
- 3) добровольная реорганизация или ликвидация Общества;
- 4) принятие решения об увеличении количества объявленных акций общества или изменении вида неразмещенных объявленных акций Общества;
- 5) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение;
- 6) принятие решения о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в простые акции Общества;
- 7) принятие решения об обмене размещенных акций одного вида на акции другого вида, определение условий и порядка такого обмена;
- 8) определение количественного состава, срока полномочий счетной комиссии, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 9) определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей;
- 10) определение аудиторской организации, осуществляющей аudit Общества;
- 11) утверждение годовой финансовой отчетности Общества;
- 12) утверждение порядка распределения чистого дохода общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- 13) принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества;
- 14) принятие решения о добровольном делистинге акций Общества;
- 15) принятие решения об участии Общества в создании или деятельности иных юридических лиц либо выходе из состава участников (акционеров) иных юридических лиц путем передачи (получения) части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих Обществу активов;
- 16) определение формы извещения обществом акционеров о созыве Общего собрания акционеров и принятие решения о размещении такой информации в средствах массовой информации;
- 17) утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена учредительным собранием) определения стоимости акций при их выкупе Обществом на неорганизованном рынке в соответствии с настоящим Законом РК "Об акционерных обществах";
- 18) утверждение повестки дня заседания Общего собрания акционеров;
- 19) определение порядка предоставления акционерам информации о деятельности Общества, в том числе определение средства массовой информации, если такой порядок не определен уставом Общества;
- 20) введение и аннулирование "золотой акции";
- 21) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено законами Республики Казахстан и (или) и Уставом общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

4. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Согласно Уставу Компании и Закону Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-П, к исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Законами Республики Казахстан и уставом к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Если иное не установлено законодательством, к исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества и стратегии развития Общества или утверждение плана развития Общества в случаях, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан;
- 2) принятие решения о созыве годового и внеочередного Общего собраний акционеров Общества;
- 3) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);
- 4) принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;
- 5) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества;
- 6) утверждение положений о комитете совета директоров;
- 7) определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества, а также принятие решений об их выпуске;
- 8) определение количественного состава, срока полномочий исполнительного органа, избрание его руководителя и членов (лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа), а также досрочное прекращение их полномочий;
- 9) определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования руководителя и членов исполнительного органа (лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа);
- 10) определение количественного состава, срока полномочий Службы внутреннего аудита, назначение ее руководителя и членов, а также досрочное прекращение их полномочий, определение порядка работы службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда и премирования работников службы внутреннего аудита;
- 11) назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря;
- 12) определение размера оплаты услуг аудиторской организации за аudit финансовой отчетности, а также оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций общества либо являющегося предметом крупной сделки;
- 13) утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (за исключением документов, принимаемых исполнительным органом в целях организации деятельности Общества), в том числе внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг общества;
- 14) принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них;
- 15) принятие решения о приобретении (отчуждении) Обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц;
- 16) принятие решений по вопросам деятельности, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) юридического лица, десять и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) которого принадлежит Обществу;
- 17) увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;
- 18) определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;

- 19) принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность;
- 20) утверждение годовых бюджетов и корректировок в бюджет, в соответствии с Положением о бюджетировании.
- 21) утверждение штатного расписания, размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования иных сотрудников Общества, не указанных в подпунктах 9-11 настоящего пункта;
- 22) иные вопросы, предусмотренные Законом РК "Об акционерных обществах" и (или) настоящим Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества

Протоколом первого общего собрания акционеров Общества №1 от 16 марта 2017 года определен количественный состав Совета директоров Общества в количестве 6 (шести) членов. Протоколом заседания Совета директоров №1/2017 от 17 марта 2017 года Председателем Совета директоров Общества избран Иришев Алмаз Берлинович.

Фамилии, имена, отчества (при их наличии) председателя и членов совета директоров общества (с указанием независимого (независимых) директора (директоров)	Должности, занимаемые членами совета директоров общества за последние 3 (три) года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству, и дата вступления их в должности	Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам совета директоров, к общему количеству голосующих акций общества	Процентное соотношение акций (долей участия в уставном капитале), принадлежащих членам совета директоров в дочерних и зависимых организациях, к общему количеству размещенных акций (долей участия в уставном капитале) данных организаций
Иришев Алмаз Берлинович 17.07.1976 г.р. Председатель Совета директоров	C 01.10.2013г. по 08.04.2015г. Член Наблюдательного совета ТОО "SB Capital" Дата вступления в должность 01.10.2013г.	0%	0%
	C 11.12.2013г. по 06.03.2016г. Председатель Совета директоров АО "Каспий нефть" Дата вступления в должность 11.12.2013г.	0%	0%
	C 31.01.2014г. по настоящее время Член Совета директоров АО "PrimeAviation" Дата вступления в должность 31.01.2014г.	0%	0%
	C 10.02.2014г. по 08.01.2016г. Генеральный директор ТОО "SteppeCapitalAdvisors" Дата вступления в должность 10.02.2014г.	0%	0%
	C 08.01.2016г. по настоящее время Главный инвестиционный директор ТОО "SteppeCapitalAdvisors" Дата вступления в должность	0%	0%

	08.01.2016г.		
	С 11.04.2016г. по 20.12.2016г. Председатель Наблюдательного совета ТОО "КазАзот" Дата вступления в должность 11.04.2016г.	0%	0%
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность 16.03.2017г. С 17.03.2017г. по настоящее время Председатель Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность 17.03.2017г.	0%	0%
	29.05.2017- по настоящее время Директор SteppeCapitalPteLtd. Дата вступления в должность 29.05.2017г.	0%	0%
	29.05.2017- по настоящее время Директор GlenvilleAssetManagementPte. Ltd Дата вступления в должность 29.05.2017г.	0%	0%
Журсунов Рустам Манарабекович 16.02.1976 г.р. Член Совета директоров	С 08.06.2012г. по 19.01.2015г. Исполнительный директор по правовым вопросам ОЮЛ "KAZENERGY" Дата вступления в должность 08.06.2012г.	0%	0%
	С 08.12.2012г. по настоящее время Член Совета директоров АО "Каспий нефть" Дата вступления в должность 08.12.2012г.	0%	0%
	С 21.08.2013г. по настоящее время Член Совета директоров (независимый директор) АО "Информационно- аналитический центр нефти и газа" Дата вступления в должность 21.08.2013г.	0%	0%
	С 02.09.2013г. по 01.01.2016г. Генеральный директор АО "Региональное" Дата вступления в должность	0%	0%

	02.09.2013г. С 01.11.2013 по 08.2015 Член Совета директоров (независимый директор) АО "Управляющая компания СЭЗ "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" Дата вступления в должность 01.11.2013г.	0%	0%
	C 27.12.2013г. по 10.06.2016г. Член Наблюдательного совета "PetroleumHolding" Дата вступления в должность 27.12.2013г.	0%	0%
	C 08.09.2014г. по 31.03.2016г. Член Наблюдательного совета ТОО "Фирма "АЛМЭКС ПЛЮС" Дата вступления в должность 08.09.2014г.	0%	0%
	C 01.11.2014г. по 20.12.2016г. Член Наблюдательного совета ТОО "КазАзот" Дата вступления в должность 01.11.2014г.	0%	0%
	C 20.01.2015г. по настоящее время Заместитель Председателя Правления Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан Дата вступления в должность 20.01.2015г.	0%	0%
	C 07.01.2016г. по настоящее время Советник Генерального директора ТОО "Кипрос" Дата вступления в должность 07.01.2016г.	0%	0%
	C 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность 16.03.2017г.	0%	0%
Ибрашев Кенжебек Ниязович 14.07.1958 г.р. Член Совета директоров, независимый директор	C 08.12.2012г. по настоящее время Член Совета директоров АО "Каспий нефть" Дата вступления в должность 08.12.2012г.	0%	0%
	C 04.12.2013г. по 23.01.2017г.	0%	0%

	<p>Генеральный директор ТОО "PSA" Дата вступления в должность 04.12.2013г.</p> <p>С 01.11.2014г. по 20.12.2016г. Член Наблюдательного совета ТОО "КазАзот" Дата вступления в должность 01.11.2014г.</p> <p>С 16.03.2017г. – по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" - независимый директор Дата вступления в должность 16.03.2017г.</p> <p>15.05.2017 – 04.09.2017 АО "КБТУ", Президент, член Совета Директоров Дата вступления в должность 15.05.2017г.</p> <p>27.09.2017 – по настоящее время АО "КБТУ", Президент, член Совета Директоров Дата вступления в должность 27.09.2017г.</p>		
Абуев Сержан Аскарович 29.10.1964 г.р. Член Совета директоров, независимый директор	<p>С 20.06.2013г. по настоящее время Генеральный директор ТОО "ТрансОйлТерминал" Дата вступления в должность 20.06..2013г.</p> <p>С 25.10.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" - независимый директор Дата вступления в должность 25.10..2017г.</p>	0%	0%
Аязбаев Рустем Рахматуллаевич 12.06.1985 г.р. Член Совета директоров	<p>С 01.01.2013г. по 31.08.2014г. Заместитель директора по корпоративному развитию АО "Матен Петролеум" Дата вступления в должность 01.01.2013г.</p> <p>С 01.09.2014г. по настоящее время Член Совета Директоров АО "Матен Петролеум" Дата вступления в должность 01.09.2014г.</p> <p>С 12.09.2014г. по 20.12.2016г. Член Наблюдательного совета ТОО "КазАзот" Дата вступления в должность</p>	0%	0%

	12.09.2014г.		
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность 16.03.2017г.	0%	0%
Кильбаев Даuletхан Азимханович 09.07.1976 г.р. Член Совета директоров	C 24.09.2016г. – по настоящее время Член Совета директоров АО "Национальная геологоразведочная компания "Казгеология" Дата вступления в должность 24.09.2016г.	0%	0%
	C 22.09.2014 г. – по настоящее время Главный инвестиционный директор "AlFalahCapitalPartners" Дата вступления в должность 22.09.2014 г.	0%	0%
	C 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность 16.03.2017г.	0%	0%

Источник: данные Компании

Общество является реорганизованным из товарищества с ограниченной ответственностью. Вознаграждение членам Совета директоров с даты (16.03.2017г.) определения количественного состава Совета директоров за 2017 год не выплачивалось, так как решение об установлении вознаграждения для членов Совета Директоров находится на стадии принятия.

Накоплений Компанией для обеспечения им вознаграждений по пенсии – не предусмотрено.

5. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Согласно Уставу Компании и Закону Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-П, к исключительной компетенции Исполнительного органа относятся следующие вопросы:

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором Общества.

Генеральный директор вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Общества, не отнесенным законодательными актами Республики Казахстан и Уставом Общества к компетенции других органов и должностных лиц Общества. Генеральный директор обязан исполнять решения Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества. Решения Генерального директора оформляются приказом. Решение Генерального директора по вопросам, в отношении которого установлено право вето, подлежат согласованию с владельцем "золотой акции". Общество вправе оспаривать действительность сделки, совершенной его исполнительным органом с нарушением установленных Обществом ограничений, если докажет, что в момент заключения сделки стороны знали о таких ограничениях. Генеральный директор Общества не вправе занимать должность руководителя исполнительного органа либо лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа другого юридического лица. Функции, права и обязанности Генерального директора определяются законодательными актами Республики Казахстан, уставом Общества, а также трудовым договором, заключенным лицом с Обществом. Трудовой договор от имени

Общества с Генеральным директором подписывается председателем Совета директоров или иным лицом, уполномоченным на это Общим собранием или Советом Директоров. Генеральный директор Общества не вправе занимать должность руководителя исполнительного органа либо лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа, другого юридического лица.

Единоличный Исполнительный орган Общества – Генеральный директор

Фамилия, имя, отчество, год рождения лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа акционерного общества	Должности, занимаемые Генеральным директором, за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе - по совместительству, с указанием полномочий и даты вступления в должности	Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих Генеральному директору к общему количеству голосующих акций общества
Ураков Кинис Нурмагамбетович 29.07.1965 г.р.	С 08.12.2010 г. по 10.11.2016г. - Генеральный директор ТОО "КазАзот". Дата вступления в должность 08.12.2010г. С 10.11.2016г. по 16.03.2017г. - Уполномоченное лицо в АО "КазАзот". Дата вступления в должность 10.11.2016г. С 17.03.2017г. по настоящее время Генеральный директор АО "КазАзот". Дата вступления в должность 17.03.2017г. Других должностей, в том числе по совместительству, не занимал и не занимает.	0,00%

Источник: данные Компании

Выплата вознаграждения (заработной платы) Уракову К.Н. за 2017год составила 61 886 тыс. тенге. Накоплений Компанией для обеспечения им вознаграждений по пенсии – не предусмотрено.

6. КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ИХ ФУНКЦИИ

В Компании созданы следующие Комитеты Совета директоров:

Комитет Совета директоров по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам

Основной целью деятельности Комитета Совета директоров по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам является выработка объективных рекомендаций для Совета директоров по вопросам разработки основных направлений развития Общества, по критериям подбора и соответствия таким критериям лиц, входящих в Совет директоров, менеджмент Общества (руководящие работники Общества), оценки работы и вознаграждения лиц, входящих в Совет директоров, менеджмента Общества, Корпоративного секретаря, руководителя и работников Службы внутреннего аудита, а также других работников Общества, а также по основным принципам политики Общества в области стратегического планирования, кадров, вознаграждения и социальных вопросов.

Согласно Протоколу заседания Совета директоров АО "КазАзот" №1/2017 от 17 марта 2017 года, Председателем Комитета Совета директоров по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам был избран Ибрашев Кенжебек Нязович (член Совета директоров – независимый директор, эксперт по кадрам, вознаграждению и социальным вопросам). Членами данного Комитета избраны Иришев Алмаз Берлинович (эксперт по вопросам стратегического планирования) и Журсунов Рустам Манарабекович (эксперт по вопросам стратегического планирования).

Комитет Совета директоров по вопросам внутреннего аудита

Основной целью деятельности Комитета Совета директоров по вопросам внутреннего аудита является выработка объективных рекомендаций для Совета директоров по вопросам:

- установление эффективной системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества (в т.ч., за полнотой и достоверностью финансовой отчетности);
- контроль за надежностью и эффективностью систем внутреннего контроля и управления рисками, а также за исполнением документов в области корпоративного управления;
- контроль за независимостью внешнего и внутреннего аудита, а также за процессом обеспечения соблюдения законодательства Республики Казахстан;
- другие вопросы в соответствии с требованиями Положения о Комитете Совета директоров по вопросам внутреннего аудита.

Согласно Протоколу заседания Совета директоров АО "КазАзот" №1/2017 от 17 марта 2017 года, Председателем Комитета Совета директоров по вопросам внутреннего аудита был избран Мырзаш Ермек Мырзащұлы Ниязович (член Совета директоров – независимый директор), членами данного Комитета избраны Кильбаев Даулетхан Азимханович и Аязбаев Рустем Рахматтулаевич.

Решением внеочередного общего собрания акционеров АО "КазАзот" от 25 октября 2017 года досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Общества – независимого директора г-на Мырзаш Ермека Мырзащұлы с 25 октября 2017 года, членом Совета директоров Общества – независимым директором избран Абуев Сержан Аскарович с 25 октября 2017 года на срок полномочий Совета директоров Общества в целом.

Решением Совета директоров АО "КазАзот" от 3 ноября 2017 года (протокол № 3/2017) прекращены полномочия Председателя Комитета Совета директоров АО "КазАзот" по вопросам внутреннего аудита г-на Мырзаш Ермека Мырзащұлы с 3 ноября 2017 года, Председателем Комитета Совета директоров АО "КазАзот" по вопросам внутреннего аудита с 3 ноября 2017 года избран Абуев Сержан Аскарович.

7. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ

Информация о дивидендах

АО "КазАзот" было преобразовано путем реорганизации из товарищества с ограниченной ответственностью. За последние три завершенные года дивиденды собственникам Компании не начислялись и не выплачивались.

Основные принципы Дивидендной политики Компании:

Основные условия выплаты дивидендов акционерам

1. Совет директоров Общества предлагает годовому общему собранию/внеочередному общему собранию акционеров Общества принять решение о выплате дивидендов акционерам Общества, учитывая следующие условия:
 - 1) наличие у Общества подлежащей распределению чистой прибыли;
 - 2) отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, а также иных ограничений, содержащихся в договорах, соглашениях, гарантиях и иных документах;
 - 3) проведение аудита финансовой отчетности Общества за соответствующий период;
 - 4) решения общего собрания акционеров Общества принятые ранее;
 - 5) недопущение дефолта или ситуации, когда выплата может привести к дефолту по обязательствам Общества;
 - 6) недопущение применения мер раннего реагирования, установленных уполномоченным органом.

Определение размера дивидендов

Совет директоров Общества при определении рекомендуемого общему собранию акционеров размера дивиденда (в расчете на одну простую акцию) учитывает размер собственного капитала Общества.

Порядок принятия решения о выплате дивидендов

Решение о выплате дивидендов по простым акциям и определение размера дивидендов в расчете на одну простую акцию Общества принимается ежегодным общим собранием/внеочередным общим собранием акционеров Общества простым большинством от общего числа голосующих акций Общества, участвующих в голосовании в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

Учитывая финансовые результаты по итогам года общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о нецелесообразности (не выплате) выплаты дивидендов по простым акциям Общества.

Порядок выплаты дивидендов

Независимо от решения, принятого годовым общим собранием/внеочередным общим собранием акционеров, в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня принятия решения, Общество обязано опубликовать объявление в средствах массовой информации, определенных Уставом Общества, о решении, принятом общим собранием акционеров Общества по вопросам выплаты или не выплаты дивидендов по простым акциям Общества.

Решение о выплате дивидендов по простым акциям должно содержать следующие сведения:

- 1) наименование, место нахождения, банковские и иные реквизиты общества;
- 2) период, за который выплачиваются дивиденды;
- 3) размер дивиденда в расчете на одну простую акцию;
- 4) дату начала выплаты дивидендов;
- 5) порядок и форму выплаты дивидендов.

Общество не осуществляет начисление и выплату дивидендов по акциям, которые не были размещены или были выкуплены самим Обществом, а также если судом или общим собранием акционеров Общества принято решение о его ликвидации.

Налогообложение выплачиваемых дивидендов осуществляется в порядке, предусмотренном действующим налоговым законодательством Республики Казахстан.

Выплата дивидендов осуществляется на банковские реквизиты акционеров, имеющиеся в системе Общества, предназначеннной для ведения базы данных акционеров Общества. Список акционеров, имеющих право получения дивидендов, должен быть составлен регистратором Общества на дату, предшествующую дате начала выплаты дивидендов.

Отчуждение акции с невыплаченными дивидендами осуществляется с правом на их получение новым собственником акции, если иное не предусмотрено договором об отчуждении акций.

Ответственность за невыплату дивидендов акционерам

Общество, согласно статье 15 Закона Республики Казахстан "Об акционерных обществах", не несет ответственности за невыплату дивидендов тем акционерам, которые своевременно не представили Обществу или регистратору Общества своих точных банковских реквизитов или изменений в них.

В случае если объявленные дивиденды по независящим от Общества причинам не выплачены владельцам акций (невостребованные дивиденды), Общество осуществляет выплату таких дивидендов в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан. Вознаграждение по невостребованным дивидендам не начисляется.

Акционер вправе требовать выплаты неполученных дивидендов независимо от срока образования задолженности Общества, за исключением случаев, когда дивиденд не начислен по основаниям, предусмотренным законодательством. В случае невыплаты дивидендов в срок, установленный для их выплаты, акционеру Общества выплачивается основная сумма дивидендов и пеня, исчисляемая Обществом исходя из официальной ставки рефинансирования уполномоченного органа Республики Казахстан на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части.

8. ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА В ОТНОШЕНИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИНВЕСТОРОВ

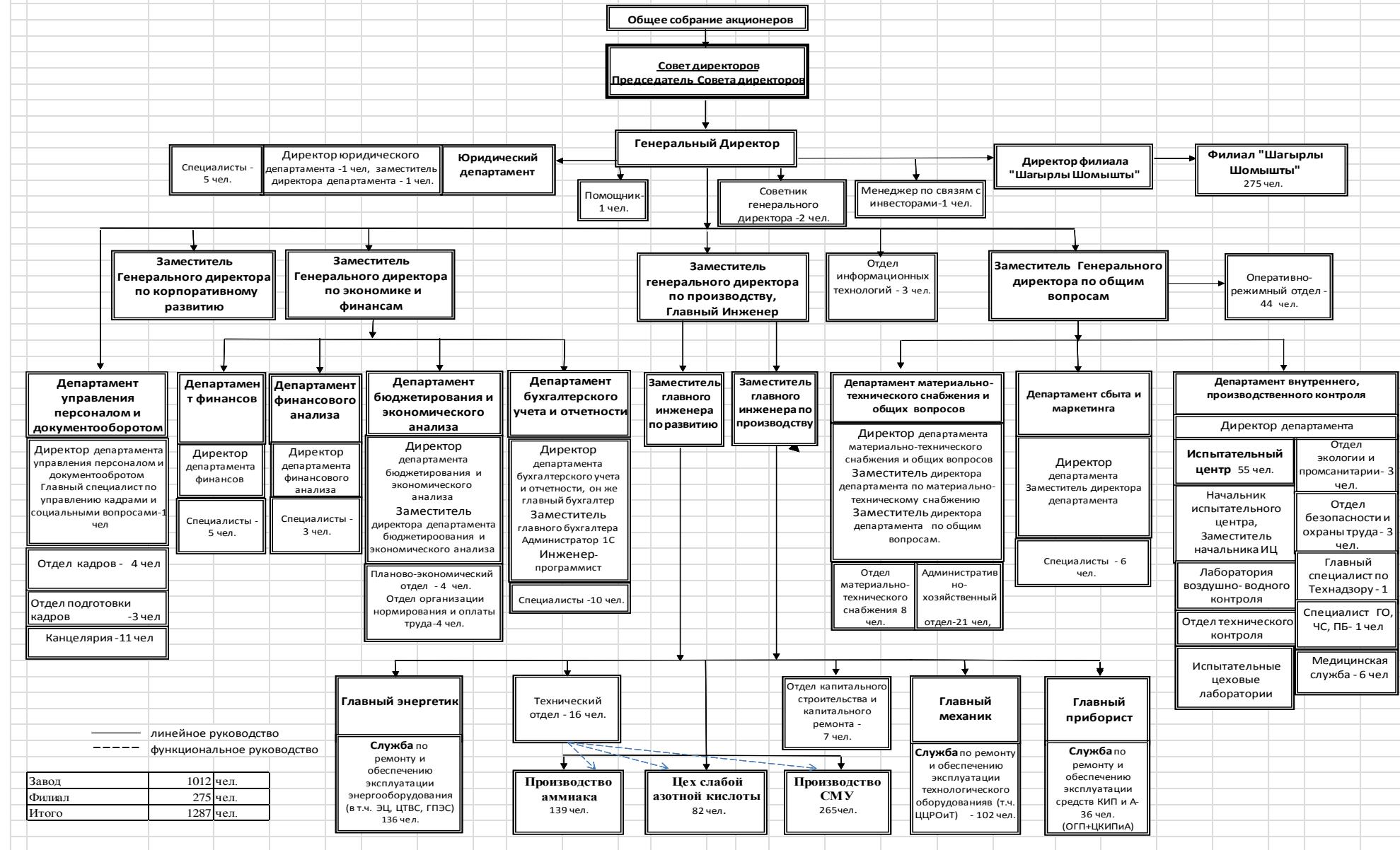
Для публикации информации о своей деятельности Компания использует следующие печатные издания в соответствие с законодательством Республики Казахстан:

- в газете "Юридическая Газета", "ЗанГазеті";
- на интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности МФ РК www.dfo.kz; при включении выпуска ценных бумаг Компании в официальный список Биржи - на интернет-ресурсе www.kase.kz и на интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности МФ РК.

9. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИЕЙ ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

21 декабря 2016 года АО "КазАзот" было преобразовано из товарищества с ограниченной ответственностью. Кодекс Корпоративного управления был утвержден Внеочередным общим собранием акционеров АО "КазАзот" 13 апреля 2017 года, Протокол №2.

Организационная структура АО "КазАзот"



IX. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА 2018 ГОД

1. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ, СТОЯЩИЕ ПЕРЕД ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИЕЙ НА 2018 ГОД



Основные цели на 2018 год:

- Безопасное и высокотехнологичное производство
- Производство с низким влиянием на окружающую среду
- Повышение производительности труда

Основные задачи на 2018 год

- Проведение разведочных работ на участке Косбулак
- Реализация проекта модернизации Производства сложных минеральных удобрений со строительством отдельных узлов

Прогнозы показателей, характеризующих деятельность Компании на 2018-2021 годы
Производственный план на 2018-2021 годы

тыс. тенге

№	Показатели	На 31.12.2017 Факт	На 31.12.2018 Прогноз	На 31.12.2019 Прогноз	На 31.12.2020 Прогноз	На 31.12.2021 Прогноз
1	Производство продукции:					
1.1.	Минеральные удобрения, тонн	338 380	316 000	340 000	375 000	390 000
1.2.	Аммиак, тонн	196 923	190 532	192 423	195 099	194 765
1.3.	Азотная кислота, тонн	302 872	282 820	287 295	301 750	304 040
1.4.	Газ товарный, тыс. куб.м.	1 025 687	1 066 904	1 050 611	1 004 989	915 872
2	Реализация продукции:					
2.1.	Минеральные удобрения, тонн	366 201	316 000	340 000	375 000	390 000
2.2.	Аммиак, тонн	15 869	19 800	19 800	17 000	15 000
2.3.	Азотная кислота, тонн	10	-	-	-	-
2.4.	Газ товарный, тыс. куб.м.	710 403	713 334	695 690	648 593	565 815
3	Реализация по каналам сбыта, тонн:					
3.1.	Минеральные удобрения Экспорт, тонн	93 085	117 650	87 650	72 650	64 650
3.2.	Минеральные удобрения Внутренний рынок, тонн	273 116	198 350	252 350	302 350	325 350
3.3.	Аммиак Экспорт, тонн	1 420	-	-	-	-
3.4.	Аммиак Внутренний рынок, тонн	14 449	19 800	19 800	17 000	15 000
3.5.	Азотная кислота Внутренний рынок, тонн	10	-	-	-	-
3.6.	Газ товарный Внутренний рынок, тыс. куб.м.	710 403	713 334	695 690	648 593	565 815

Источник: данные Компании

Отчет о финансовом положении

тыс. тенге

Наименование показателей	На 31.12.2017 Факт	На 31.12.2018 Прогноз	На 31.12.2019 Прогноз	На 31.12.2020 Прогноз	На 31.12.2021 Прогноз
АКТИВЫ					
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ					
Основные средства	49 157 014	51 471 747	60 021 823	63 550 141	64 113 426
Разведочные и оценочные активы	5 383 924	9 767 509	15 639 942	19 070 561	19 225 121
Инвестиционная недвижимость	27 469	16 850	15 311	13 772	14 890
Нематериальные активы	29 200	25 283	21 366	17 449	19 774
Незавершенное строительство	2 880 933	4 005 050	2 505 050	2 695 563	1 132 278
Авансы выданные	614 544	7 264 044	1 999 044	1 006 736	2 184 736
Товарно-материальные запасы	904 618	1 286 710	587 862	432 862	317 862
Прочие долгосрочные финансовые активы (ликвидационный фонд)	193 521	284 513	367 761	436 542	464 881
Итого долгосрочных активов	59 191 223	74 121 706	81 158 159	87 223 626	87 472 968
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ					
Товарно-материальные запасы	4 191 215	4 579 559	4 285 432	4 190 335	3 784 079
Дебиторская задолженность	1 753 026	2 845 007	2 559 604	2 320 779	2 058 979
Авансы выданные	424 153	1 706 028	1 871 354	714 615	458 295
Текущие налоговые активы	1 191 406	966 237	976 654	516 187	1 001 187
Прочие текущие активы	1 451 944	1 403 450	481 672	633 456	1 063 706
Денежные средства, ограниченные в использовании	17 023	54 497	19 497	19 325	17 980
Денежные средства и их эквиваленты	8 064 898	1 013 705	404 285	211 683	3 841 345
Итого текущие активы	17 093 665	12 568 483	10 598 498	8 606 380	12 225 571
ИТОГО АКТИВЫ	76 284 888	86 690 189	91 756 657	95 830 006	99 698 539
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
КАПИТАЛ					
Уставный капитал	17 754 292	17 754 292	17 754 292	17 754 292	17 754 292
Накопленная прибыль	14 329 689	26 452 551	37 447 186	48 881 609	59 355 460
Итого капитал	32 083 981	44 206 843	55 201 478	66 635 901	77 109 752
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Займы	18 714 770	21 473 864	13 553 412	4 611 623	3 312 180
Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения	1 491 055	1 574 312	1 663 992	1 760 591	1 857 191
Обязательства по историческим затратам	208 854	156 125	131 099	103 038	74 977
Отложенный доход	8 076 641	8 308 861	8 404 868	6 634 423	4 309 423
Отложенные налоговые обязательства	2 294 224	1 294 224	2 014 808	3 709 224	3 182 424
Итого долгосрочных обязательств	30 785 544	32 807 386	25 768 179	16 818 899	12 736 195
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Займы	8 235 925	5 960 526	7 426 060	8 755 543	5 342 727
Торговая кредиторская задолженность	2 484 729	1 867 381	1 817 577	2 418 930	1 892 612
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	2 694 709	1 848 052	1 543 363	1 200 733	2 617 253
Итого текущие обязательства	13 415 363	9 675 959	10 787 000	12 375 206	9 852 592
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	76 284 888	86 690 189	91 756 657	95 830 006	99 698 539

Источник: данные Компании

План доходов и расходов на 2018-2021 годы

тыс. тенге

	На 31.12.2017 Факт	На 31.12.2018 Прогноз	На 31.12.2019 Прогноз	На 31.12.2020 Прогноз	На 31.12.2021 Прогноз
Выручка	43 785 770	41 771 361	41 963 796	42 575 294	41 053 991
Себестоимость реализованной продукции	(17 807 791)	(17 610 653)	(18 985 486)	(19 250 777)	(18 989 148)
Валовая прибыль	25 977 979	24 160 708	22 978 310	23 324 517	22 064 843
Административные расходы	(1 776 850)	(1 967 327)	(2 059 933)	(1 933 761)	(1 919 556)
Расходы по реализации	(3 637 943)	(2 522 409)	(2 991 458)	(3 277 609)	(3 409 893)
Прочие доходы	2 190 530	9 085	9 085	9 085	9 085
Прочие расходы	(2 599 818)	(717 413)	(574 892)	(568 580)	(573 733)
Расходы на финансирование	(2 787 812)	(3 564 875)	(3 617 819)	(3 260 623)	(3 078 433)
Прибыль до налогообложения	17 366 085	15 397 769	13 743 294	14 293 028	13 092 313
Расходы по корпоративному подоходному налогу	(3 279 276)	(3 274 906)	(2 938 800)	(3 237 192)	(2 970 037)
Чистая прибыль за период	14 086 809	12 122 862	10 804 493	11 055 836	10 122 277

Источник: данные Компании

Прогноз денежных потоков Компании на 2018-2021 годы

тыс. тенге

	На 31.12.2017 Факт	На 31.12.2018 Прогноз	На 31.12.2019 Прогноз	На 31.12.2020 Прогноз	На 31.12.2021 Прогноз
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ					
Прибыль до налогообложения	17 366 085	15 397 769	13 743 293	14 293 028	13 092 313
Корректировки:					
Амортизация	2 099 806	2 974 336	3 666 883	3 749 803	3 638 742
Прочие корректировки	3 906 782	2 226 119	5 191 866	4 764 199	4 362 806
Уплаченный подоходный налог	(3 412 848)	(3 275 665)	(3 101 534)	(3 287 868)	(3 027 345)
Уплаченные проценты	(2 086 512)	(2 405 450)	(2 383 602)	(1 956 692)	(1 893 340)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	17 873 313	14 917 109	17 116 906	17 562 470	16 173 176
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ					
Капитальные расходы	(12 780 984)	(26 089 667)	(14 466 933)	(10 329 013)	(3 787 971)
Чистые денежные средства, использованные от инвестиционной деятельности	(12 780 984)	(26 089 667)	(14 466 933)	(10 329 013)	(3 787 971)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ					
Поступление займов	9 205 225	12 442 280	1 500 000	-	-
Выплаты займов	(9 308 448)	(8 320 915)	(4 759 393)	(7 426 060)	(8 755 543)
Чистые денежные средства, использованные от финансовой деятельности	(103 223)	4 121 365	(3 259 393)	(7 426 060)	(8 755 543)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	4 989 106	(7 051 193)	(609 420)	(192 603)	3 629 662
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	3 060 066	8 064 898	1 013 705	404 285	211 682
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте	15 726	-	-	-	-
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	8 064 898	1 013 705	404 285	211 682	3 841 344

Источник: данные Компании

X. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1. ГЛОССАРИЙ

АК – Акционерная компания

ГКЗ СССР – Государственная комиссия по запасам Союза Советских Социалистических Республик.

ГП ФИИР – Государственная программа по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010 – 2014 годы

ГСП – Газо-сборный пункт

ДКС - Дожимная компрессорная станция

КГН МИиИР РК - Комитет геологии и недропользования Министерства индустрии и Инновационного развития Республики Казахстан

НК РК - Кодекс Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет"

ПГМК - Прикаспийский Горно-Металлургический Комбинат

СХТП - Сельхозтоваропроизводители

РК – Республика Казахстан

РКО – Рассчетно-кассовое обслуживание

САЦ - Магистральный газопровод "Средняя Азия Центр"

СМР – Строительно-монтажные работы

ССЧПиУ - Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по Справедливой Стоимости Через Прибыль и Убыток

ТКА - Турбо-компрессорный агрегат

ТМЦ – Товарно-материальные ценности

УВС – Углеводородное сырье

УПГ - Установка подготовки газа

ФАО - (Продовольственная и сельскохозяйственная организация Организации Объединенных Наций (ФАО) (англ. Foodand Agriculture Organization, FAO)).

2. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО "КАЗАЗОТ"



Республика Казахстан,
Мангистауская обл.,
г.Актау,130000
промышленная зона 6, зд.150



+7 (7292) 57-98-14



+7 (7292) 57-98-60



kazazot@kazazot.kz

Ответственные лица по работе с акционерами и инвесторами**Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности (Главный бухгалтер)
Языкова Наталья Владимировна**

Телефон: 8 /7292/ 579 858;
Факс: 8 /7292/ 579 871;
E-mail: n.yazykova@kazazot.kz

**Директор юридического департамента
Коксалов М.Д.**

Телефон: 8 /7292/ 579 884;
Факс: 8 /7292/ 579 860;
E-mail: m.koksalov@kazazot.kz

**Директор департамента бюджетирования и экономического анализа
Лоренц Ирина Николаевна**

Телефон: 8 /7292/ 579 843;
E-mail: i.lorents@kazazot.kz

**Корпоративный секретарь
Естияр Дархан Кенжетайұлы**

Телефон: 8 701 318 92 40
E-mail: d.yestiyar@caspineft.kz

Аудиторская компания ТОО "Делойт"

Республика Казахстан,050059, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 36;
Телефон+7 (727) 258-13-40;
Факс: 7 (727) 258-13-41;
E-mail: almaty@deloitte.kz;
Электронный адрес: www.deloitte.kz

АО "Единый регистратор ценных бумаг"

Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, Бостандыкский р-н, ул. Сатпаева, д. 30А/3
Телефон:+7 (727) 272-47-60 ,факс: + 7 (727) 272-47-60, вн. 230
Email: info@tisr.kz, Электронный адрес: www.tisr.kz

XI. ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ 2017 ГОД И ДАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Ниже представлена сканированная копия Отчета независимых аудиторов ТОО "Делойт" по финансовой отчетности АО "КазАзот" за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.



КАЗАТОТ

АО «КАЗАТОТ»

Финансовая отчетность и
аудиторское заключение независимого аудитора
за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.

АО «КАЗАЗОТ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г.	1
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2-5
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г.:	
Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	6
Отчет о финансовом положении	7
Отчет об изменениях капитала	8
Отчет о движении денежных средств	9-10
Примечания к финансовой отчетности	11-55

АО «КАЗАЗОТ»

**ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г.**

Руководство отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение АО «КазАзот» (далее - «Компания») по состоянию на 31 декабря 2017 г., а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в т. ч. данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Компании; и
- оценку способности Компании продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля в Компании;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Компании, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о финансовом положении Компании и обеспечить соответствие финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан и МСФО;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Компании; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., была утверждена руководством Компании 25 апреля 2018 г.

От имени руководства Компании:


Языкова Н.В.
Директор департамента
бухгалтерского учета и
отчетности, главный
бухгалтер


Балабатырова А.Н.
Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам



Ураков К.Н.
Генеральный директор

25 апреля 2018 г.
г. Актау, Республика Казахстан

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «КазАзот»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «КазАзот» («Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 г., отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2017 г., а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2017 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год 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 указаны в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров («Кодекс») и этическими требованиями, применимыми к аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами также выполнены прочие этические обязанности, установленные этими требованиями и Кодексом. Мы полагаем, что получили достаточные и надлежащие аудиторские доказательства для выражения мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за отчетный период. Эти вопросы рассматривались в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности. Мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Наименование «Делойт» относится к одному либо любому количеству юридических лиц, включая их аффилированные лица, совместно входящих в «Делойт Туш Томасу Лимитед», частную компанию с ответственностью участников в гарантированных ими пределах, зарегистрированную в соответствии с законодательством Великобритании (далее – ДТПЛ). Каждое такое юридическое лицо является самостоятельным и независимым юридическим лицом. ДТПЛ (также именуемая «международная сеть «Делойт») не предоставляет услуги клиентам напрямую. Подробная информация о юридической структуре ДТПЛ и входящих в нее юридических лиц представлена на сайте www.deloitte.com/about.

Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?

Отложенный налог на прибыль

Руководство применяет значительные субъективные суждения при определении эффективной ставки налога на прибыль, которая, как ожидается, будет применяться в периоде реализации актива или погашения обязательства, с целью расчета отложенных налогов.

Эффективная ставка налога зависит от ожиданий будущей доходности, поскольку Компания должна использовать прогрессивные ставки налогообложения сверхприбыли. Оценка будущей налогооблагаемой прибыли предполагает значительную степень суждения и, следовательно, является ключевым вопросом аудита.

Что было сделано в ходе аудита?

Мы получили понимание процесса определения соответствующих налоговых ставок и применения руководством этих налоговых ставок к соответствующим временным разницам.

Мы провели аудиторские процедуры в отношении подхода руководства к оценке будущей налогооблагаемой прибыли путем анализа базовых допущений и сопоставления оценок прибыли с текущими и историческими финансовыми показателями, с целью оценки точности предыдущих прогнозов. Мы использовали информацию, которая стала известна нам в ходе выполнения других аудиторских процедур, включая анализ прогнозов движения денежных средств и капитальных затратов, бизнес-планов, изучения протоколов заседаний директоров и нашего понимания деятельности Компании, чтобы проверить разумность оценок руководства.

Мы также проанализировали методологию расчета средних эффективных налоговых ставок на предмет соблюдения требований соответствующего налогового законодательства.

Мы проверили полноту и адекватность раскрытия информации об отложенном налоге на прибыль в примечаниях к финансовой отчетности.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство отвечает за подготовку и достоверное представление 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 отвечает за оценку способности Компании непрерывно продолжать 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 Компанию, прекратить ее деятельность или когда у руководства отсутствует практическая альтернатива ликвидации или прекращению деятельности Компании.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, отвечают за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудитора за аudit финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность – это высокая степень уверенности, но она не гарантирует, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявит существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе финансовой отчетности.

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

- 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, достаточные и надлежащие для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включатьговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход действующей системы внутреннего контроля;
- получаем понимание внутренних контролей, значимых для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о наличии существенной неопределенности в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании непрерывно продолжать деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны в нашем аудиторском заключении привлечь внимание к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, в случае ненадлежащего раскрытия, модифицировать мнение. Наши выводы основываются на аудиторских доказательствах, полученных до даты аудиторского заключения. Однако, будущие события или условия могут привести к утрате Компанией способности непрерывно продолжать деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также обеспечения достоверности представления лежащих в ее основе операций и событий.

Мы информируем лиц, отвечающих за корпоративное управление, о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных проблемах, выявленных в ходе аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о соблюдении нами всех применимых этических требований в отношении аудиторской независимости и информируем их обо всех вопросах, которые можно обоснованно считать влияющими на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о принятых мерах предосторожности.

Из числа вопросов, о которых мы проинформировали лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем наиболее значимые для аудита финансовой отчетности за отчетный период – ключевые вопросы аудита.

Тимоти Пингри
Директор по проекту,
Квалифицированный бухгалтер
Великобритания
Свидетельство №8919355
от 1 ноября 2002 г.



Даulet Куатбеков
Квалифицированный аудитор,
Квалификационное свидетельство
№0000523
от 15 февраля 2002 г.,
Республика Казахстан

ТОО «Делойт»
Лицензия с правом на проведение аудита
по Республике Казахстан
№0000015, вид МФО-2, выданная
Министерством финансов
Республики Казахстан
от 13 сентября 2006 г.

Нурлан Бекенов
Генеральный директор
ТОО «Делойт»

25 апреля 2018 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

АО «КАЗАЗОТ»

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г.
(в тыс. тенге)**

	Приме- чания	2017 г.	2016 г.
Выручка	6	43,784,646	32,321,106
Себестоимость реализации	7	(17,900,662)	(13,519,698)
Валовая прибыль		25,883,984	18,801,408
Расходы по реализации	8	(3,538,510)	(2,504,139)
Административные расходы	9	(1,756,043)	(1,636,676)
Финансовые расходы, нетто	10	(2,611,235)	(1,243,255)
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто	11	116,460	(166,686)
Прочие расходы, нетто	12	(728,571)	(279,328)
Прибыль до налогообложения		17,366,085	12,971,324
Расходы по налогу на прибыль	13	(3,279,276)	(2,978,056)
Чистый доход за год		14,086,809	9,993,268
Прочий совокупный доход за год		-	-
Итого совокупный доход за год		14,086,809	9,993,268
Прибыль на акцию			
Базовая прибыль на акцию (в тыс. тенге на акцию)		169.04	-

От имени руководства Компании:

Н.В. Языкова
Языкова Н.В.
Директор департамента
бухгалтерского учета и
отчетности, главный
бухгалтер

А.Н. Балабатырова
Балабатырова А.Н.
Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам

К.Н. Ураков
Ураков К.Н.
Генеральный директор


25 апреля 2018 г.
г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 11-55 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

АО «КАЗАЗОТ»

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2017 г.
(в тыс. тенге)**

	Приме- чания	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Активы			
Долгосрочные активы			
Разведочные и оценочные активы	16	5,383,924	4,715,570
Основные средства	17	52,037,947	41,816,066
Инвестиционная недвижимость		27,469	19,928
Нематериальные активы		29,200	21,647
Авансы выданные	18	614,544	1,088,676
Запасы	19	904,618	287,862
Денежные средства, ограниченные в использовании	23	193,521	140,500
Итого долгосрочные активы		59,191,223	48,090,249
Текущие активы			
Запасы	19	4,191,215	5,699,464
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	1,753,026	2,677,353
Текущие налоговые активы	21	134,795	1,378,670
Авансы выданные	18	424,153	96,385
Прочие текущие активы	22	1,451,944	226,526
Предоплата по налогу на прибыль		1,056,611	357,889
Денежные средства, ограниченные в использовании	23	17,023	19,497
Денежные средства и их эквиваленты	24	8,064,898	3,060,066
Итого текущие активы		17,093,665	13,515,850
Итого активы		76,284,888	61,606,099
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	25	17,754,292	17,754,292
Нераспределенная прибыль		14,329,689	242,880
Итого капитала		32,083,981	17,997,172
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные займы	26	18,714,770	19,620,546
Отложенный доход	26	8,076,641	8,196,676
Обязательства по историческим затратам	27	208,854	222,116
Резервы	28	1,491,055	1,410,289
Отложенные налоговые обязательства	13	2,294,224	1,767,107
Итого долгосрочные обязательства		30,785,544	31,216,734
Текущие обязательства			
Текущая часть долгосрочных займов	26	8,235,925	1,826,120
Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по ССЧПиУ	29	-	4,622,119
Торговая и прочая кредиторская задолженность	30	2,484,729	5,028,952
Авансы полученные	31	2,373,757	526,177
Обязательства по историческим затратам	27	85,710	85,710
Текущие налоговые обязательства	32	235,242	303,115
Итого текущие обязательства		13,415,363	12,392,193
Итого капитал и обязательства		76,284,888	61,606,099
Балансовая стоимость одной простой акции(в тыс. тенге)		320,55	-

От имени руководства Компании:

Языкова Н.В.
Директор департамента
бухгалтерского учета и
отчетности, главный бухгалтер

25 апреля 2018 г.
г. Актау, Республика Казахстан

Балабатырова А.Н.
Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам



Примечания на стр. 11-55 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

АО «КАЗАЗОТ»

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г.
(в тыс. тенге)**

	Уставный капитал	Нераспреде- ленная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2016 г.	13,324,704	(5,320,800)	8,003,904
Перевод нераспределенной прибыли в уставный капитал (Примечание 25)	4,429,588	(4,429,588)	-
Итого совокупный доход за год	-	9,993,268	9,993,268
На 31 декабря 2016 г.	17,754,292	242,880	17,997,172
Итого совокупный доход за год	-	14,086,809	14,086,809
На 31 декабря 2017 г.	17,754,292	14,329,689	32,083,981

От имени руководства Компании:

Языкова Н.В.
Директор департамента
бухгалтерского учета и
отчетности, главный
бухгалтер

25 апреля 2018 г.
г. Актау, Республика Казахстан

Балабатырова А.Н.
Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам

Ураков К.Н.
Генеральный директор



Примечания на стр. 11-55 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

АО «КАЗАЗОТ»

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г.
(в тыс. тенге)**

	Приме- чания	2017 г.	2016 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности:			
Прибыль до налогообложения		17,366,085	12,971,324
Корректировки на:			
Начисление износа		2,099,806	1,136,505
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов		586,733	172,819
Финансовые расходы, нетто	10	2,611,235	1,243,255
Начисление резервов по сомнительной дебиторской задолженности и по обесценению авансов выданных	9	40	77,387
Восстановление резервов по списанию запасов	19	(5,264)	(13,667)
(Доход)/убыток от курсовой разницы, нетто	11	(116,460)	166,686
Движение денежных средств до изменений оборотного капитала		<u>22,542,175</u>	<u>15,754,309</u>
Изменение запасов		896,756	(2,467,032)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		924,287	(232,877)
Изменение авансов выданных		(327,768)	94,876
Изменение текущих налоговых активов и обязательств		1,142,471	(903,511)
Изменение налога на прибыль		-	926,617
Изменение прочих текущих активов		(1,225,418)	(45,896)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(2,427,410)	(47,676)
Изменение авансов полученных		1,847,580	(841,977)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		<u>23,372,673</u>	<u>12,236,833</u>
Налог на прибыль уплаченный		(3,412,848)	(2,873,709)
Проценты уплаченные	26, 29	(2,086,512)	(1,020,735)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности			
		<u>17,873,313</u>	<u>8,342,389</u>

АО «КАЗАЗОТ»

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

	Приме- чания	2017 г.	2016 г.
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:			
Проценты полученные		96,982	297,600
Капитализация разведочных активов		(44,735)	-
Приобретение объектов основных средств		(12,624,921)	(23,919,219)
Авансы, выданные за долгосрочные активы		474,132	4,583,085
Приобретение разведочных и оценочных активов		(620,147)	(4,624,780)
Приобретение нематериальных активов		(11,748)	
Изменение денежных средств, ограниченных в использовании		(50,547)	
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(12,780,984)	(23,779,096)
Движение денежных средств от финансовой деятельности:			
Поступление от займов	26	9,205,225	17,541,170
Погашение займов	26, 29	(9,308,448)	(10,504,013)
Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности		(103,223)	7,037,157
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		4,989,106	(8,399,550)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	24	3,060,066	11,611,419
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте		15,726	(151,803)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	24	8,064,898	3,060,066

От имени руководства Компании:

Языкова Н.В.
Директор департамента
бухгалтерского учета и
отчетности, главный
бухгалтер

Балабатырова А.Н.
Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам



25 апреля 2018 г.
г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 11-55 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (в тыс. тенге)

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Организационная структура и деятельность

АО «КазАзот» (ранее ТОО «КазАзот», далее – «Компания») является акционерным обществом согласно определению, приведенному в Гражданском Кодексе Республики Казахстан. Компания была зарегистрирована 11 ноября 2005 г. и перерегистрирована 16 сентября 2014 г. как товарищество с ограниченной ответственностью. 21 декабря 2016 г. Компания перерегистрировалась и изменила свою форму собственности с товарищества с ограниченной ответственностью на акционерное общество. Юридический адрес Компании: Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, Промзона 6, здание 150.

Основными видами деятельности Компании являются производство и реализация амиачной селитры, амиака, азотной кислоты и природного газа. Продукция Компании реализуется в Республике Казахстан и на экспорт.

26 сентября 2014 г. Компания заключила контракт на недропользование сроком на 25 лет с Министерством Энергетики Республики Казахстан на проведение добычи газа на месторождении Шагырлы-Шомышты, расположенном на территории Бейнеуского района Мангистауской области.

24 марта 2016 г. Компания заключила новый контракт с Министерством энергетики Республики Казахстан на разведку и добычу углеводородных материалов на месторождении Косбулак, расположенном на территории Бейнеуского района, Мангистауской области на срок, включающий период разведки на 6 лет и период добычи 25 лет.

Акционеры Компании

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. акционерами Компании являлись:

ФИО акционера/наименование юридического лица	Доля в уставном капитале в %	
Тоех В.В.	50%	50%
Идрисов Динмухамет Аппазович	30%	30%
Аблазимов Бахаридин Нугманович	15%	15%
Достыбаев Ержан Нурбекович	5%	5%
	100%	100%

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. единственным владельцем Тоех В.В. является Carina Properties Holdings B.V и конечным владельцем является г-н Кулибаев Тимур Аскarovич.

Общее количество сотрудников Компании по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составляло 1,237 и 1,193 человека, соответственно.

2. ПРИНЯТИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Стандарты, оказывающие влияние на финансовую отчетность

Перечисленные ниже новые и пересмотренные стандарты и интерпретации были впервые применены в текущем периоде и оказали влияние на финансовые показатели, представленные в данной финансовой отчетности.

- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации»;
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков»;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 гг. – поправки к МСФО (IFRS) 12.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

Принятие этих новых или пересмотренных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение и финансовые результаты Компании. Новые и пересмотренные стандарты применены ретроспективно в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения учетных оценок и ошибки».

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Компания впервые применила данные поправки в текущем периоде. Поправки вводят требования относительно раскрытия информации, которая помогает пользователям финансовой отчетности оценить изменения обязательств в результате финансовой деятельности, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и неденежные изменения.

Обязательства Компании по финансовой деятельности возникают в результате займов (Примечания 26 и 29) и прочих финансовых обязательств. Сверка входящих и исходящих остатков по займам приведены в Примечаниях 26 и 29. Согласно переходным положениям поправок, Компания не раскрывала сравнительные данные, относящиеся к предыдущему периоду. Кроме дополнительного раскрытия информации, представленного в Примечаниях 26 и 29, применение данных поправок не оказало влияния на отчетность Компании.

Новые и пересмотренные МСФО – выпущенные, но еще не вступившие в силу

Компания не применила следующие новые и пересмотренные МСФО, выпущенные, но еще не вступившие в силу:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»¹;
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (и Поправки к МСФО (IFRS) 15)¹;
- МСФО (IFRS) 16 «Аренда»²;
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»³;
- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предоплата возмещения»¹;
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль»²;
- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»¹;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»⁴;
- МСФО (IAS) 40 «Переводы объектов инвестиционной недвижимости»¹;
- Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»¹;
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением»²;
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»²;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 гг.¹;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 гг.².

¹Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 г., с возможностью досрочного применения.

²Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 г., с возможностью досрочного применения.

³Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2021 г., с возможностью досрочного применения.

⁴Дата вступления в силу будет определена позднее, возможно досрочное применение.

Руководство Компании не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

МСФО (IFRS) 9, выпущенный в ноябре 2009 г., ввел новые требования к классификации и оценке финансовых активов. В октябре 2010 г. в МСФО (IFRS) 9 были внесены поправки и включены новые требования к классификации и оценке финансовых обязательств и к прекращению признания финансовых инструментов, а в ноябре 2013 г. выпущены новые требования к учету хеджирования. Обновленная версия стандарта была выпущена в июле 2014 г. Основные изменения относятся к а) порядку расчета резерва на обесценение финансовых активов; б) незначительным поправкам в части классификации и оценки путем добавления новой категории финансовых инструментов «оцениваемые по справедливой стоимости через прочие совокупные доходы» (ОССЧПСД) для определенного типа простых долговых инструментов.

Стандарт вступает в силу с 1 января 2018 г., с возможностью досрочного применения. В зависимости от выбранного подхода, переход может быть осуществлен единовременно или с разных дат для разных требований стандарта.

Руководство Компании намерено применять МСФО (IFRS) 9 с использованием модифицированного ретроспективного подхода без пересчета сравнительной информации.

Руководство не ожидает, что применение МСФО (IFRS) 9 окажет существенное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Компании.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

В мае 2014 г. был выпущен МСФО (IFRS) 15, устанавливающий единую комплексную модель учета выручки по договорам с покупателями. МСФО (IFRS) 15 заменит все действующие на данный момент стандарты по признанию выручки, включая МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство» и соответствующие интерпретации.

Ключевой принцип МСФО (IFRS) 15: организация должна признавать выручку по мере передачи обещанных товаров или услуг покупателям в сумме, соответствующей вознаграждению, на которое, как организация ожидает, она имеет право, в обмен на товары или услуги. В частности, стандарт вводит пятиэтапную модель признания выручки:

- Этап 1: Определить договор (договоры) с покупателем
- Этап 2: Определить обязанности к исполнению по договору
- Этап 3: Определить цену сделки
- Этап 4: Распределить цену сделки между обязанностями к исполнению по договору
- Этап 5: Признать выручку, когда/по мере того как организация выполнит обязанности к исполнению по договору

В соответствии с МСФО (IFRS) 15, организация признает выручку, когда или по мере того, как выполняется обязательство исполнителя, т.е. когда контроль над товарами или услугами, составляющими обязательство исполнителя, переходит к покупателю. Стандарт содержит более детальные требования в отношении учета разных типов сделок. Кроме этого МСФО (IFRS) 15 требует раскрытия большего объема информации.

В апреле 2016 г. Совет по МСФО выпустил Поправки к МСФО (IFRS) 15 в отношении идентификации обязанностей к исполнению, анализу отношений «принципал-агент», а также применения руководства по лицензированию.

Руководство Компании намерено применять МСФО (IFRS) 15 с использованием модифицированного ретроспективного подхода без пересчета сравнительной информации.

За исключением требования о более детальном раскрытии информации в отношении выручки и классификаций торговой дебиторской задолженности, руководство не ожидает, что применение МСФО (IFRS) 15 окажет существенное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая финансовая отчетность Компании была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»). Данная финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения, что Компания будет продолжать деятельность в обозримом будущем.

Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципами учета по исторической стоимости, за исключением некоторых основных средств и финансовых инструментов, которые учитываются по стоимости переоценки или справедливой стоимости на каждую отчетную дату, как поясняется ниже.

Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения, переданного в обмен на товары и услуги.

Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. При оценке актива или обязательства по справедливой стоимости Компания принимает во внимание характеристики актива или обязательства, если бы их приняли во внимание участники рынка.

Для оценок и раскрытий в данной отчетности справедливая стоимость определяется указанным выше образом, за исключением арендных соглашений, регулируемых МСФО (IAS) 17 «Аренда», а также оценок, сравнимых, но не равных справедливой стоимости, например, чистая возможная стоимость реализации при оценке запасов по МСФО (IAS) 2 «Запасы» или ценность использования при оценке обесценения по МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

Кроме того, для целей подготовки финансовой отчетности, оценка справедливой стоимости классифицируется на основании иерархии справедливой стоимости (Уровень 1, 2 или 3). Уровни соответствуют возможности прямого определения справедливой стоимости на основе рыночных данных и отражают значимость исходных данных, использованных при оценке справедливой стоимости в целом:

- уровень 1 — котируемые цены (без корректировок) на такие же активы и обязательства на активных рынках, которые предприятие может наблюдать на дату оценки;
- уровень 2 — исходные данные, не соответствующие уровню 1, но наблюдаемые для актива или обязательства напрямую либо косвенно; и
- уровень 3 — ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

Функциональная валюта и валюта представления

Финансовая отчетность Компании представляется в валюте основной экономической среды, в которой она работает (функциональная валюта), которой является казахстанский тенге (далее - «тенге»). Для целей данной финансовой отчетности, результаты и финансовое положение Компании выражены в тысячах тенге, которая является функциональной валютой Компании и валютой представления финансовой отчетности. Тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

Операции в иностранной валюте

При подготовке финансовой отчетности операции в валюте, отличной от функциональной валюты Компании («иностранные валюты»), учитываются по обменным курсам на дату совершения операции. Денежные статьи, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются по соответствующему валютному курсу на дату составления отчетности. Неденежные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются. Курсовые разницы, возникающие в связи с изменением валютных курсов, отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за период, в котором они возникли.

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

Компания использовала валютные курсы по отношению к тенге, установленные Национальным банком Республики Казахстан следующим образом:

	Средний курс за год		Курс на отчетную дату	
	2017 г.	2016 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
1 доллар США	326.00	341.76	332.33	333.29
1 российский рубль	5.59	5.12	5.77	5.43
1 евро	368.32	378.32	398.23	352.42

Принцип непрерывной деятельности

Данная финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения о том, что Компания будет придерживаться принципа непрерывной деятельности. Это предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе ее обычной хозяйственной деятельности в обозримом будущем.

4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись Компанией последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей финансовой отчетности.

Признание дохода и затрат

Величина выручки от продажи готовой продукции в ходе обычной хозяйственной деятельности оценивается по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или причитающегося к получению, за минусом возвратов и всех предоставленных торговых скидок и признается по факту поставки товара и перехода права собственности с выполнением на момент признания всех следующих условий:

- Компания передала покупателю существенные риски и выгоды, связанные с владением товаром;
- Компания не сохраняет за собой ни управленческих функций в той степени, которая обычно ассоциируется с владением товарами, ни фактического контроля над проданными товарами;
- сумма дохода может быть достоверно оценена;
- вероятность получения экономических выгод, связанных со сделкой, высока; и
- понесенные или ожидаемые затраты, связанные со сделкой, могут быть достоверно оценены.

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда выплачиваются денежные средства, и отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в периоде, к которому они относятся.

Услуги

Выручка по договорам на оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии признается в составе прибыли или убытка за период по мере оказания услуг и на основе тарифа, утвержденного Агентством по регулированию естественных монополий.

Ненормативные потери

Компания признает ненормативные потери, когда фактические затраты на фактический объем выпуска превышают плановые на десять процентов. Ненормативные потери не признаются в качестве себестоимости производства, а признаются в составе прочих расходов в период их возникновения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

Государственные субсидии

Государственные субсидии не признаются до тех пор, пока не появится обоснованная уверенность в том, что Компания будет соблюдать условия, связанные с ними, и субсидии будут получены.

Государственные субсидии признаются в составе прибыли или убытка на систематической основе в течение периода, когда Компания несет расходы, которые подлежат субсидированию. В частности, если основным условием государственного субсидирования является то, что Компания должна купить, построить или же приобрести долгосрочные активы, тогда Компания признает отложенные доходы в отчете о финансовом положении и переносит в расходы или убытки на систематической или рациональной основе в течение срока полезной службы соответствующих активов.

Государственная субсидия, которая подлежит получению в качестве компенсации за уже понесенные расходы или убытки, или в целях оказания Компании немедленной финансовой поддержки без каких-либо будущих соответствующих затрат, признается в прибыли или убытке того периода, в котором она подлежит получению.

Выгода от государственного займа по ставке ниже рыночной рассматривается как государственная субсидия и определяется как разница между полученной стоимостью и справедливой стоимости займа на основе преобладающих рыночных процентных ставок.

Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, а также суммы, отражающие высвобождение дисконта по резервам, историческим затратам, изменение в справедливой стоимости финансовых обязательств, обозначенных как оцениваемые по ССЧПиУ, амортизация государственных субсидий и доходы от вознаграждения по депозитам.

Все прочие затраты по займам отражаются в прибылях и убытках по мере их возникновения.

Аренда

Договоры аренды, по условиям которых к арендатору переходят все существенные риски и выгоды, вытекающие из права собственности, классифицируются как финансовая аренда. Все прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда.

Компания как арендатор

Платежи по договорам операционной аренды относятся на расходы равномерно в течение срока аренды, за исключением случаев, когда другой метод распределения расходов точнее во времени соответствует распределению экономических выгод от арендованных активов.

Компания как арендодатель

Доход от операционной аренды признается равномерно в течение срока аренды. Первоначальные прямые затраты, связанные с согласованием условий договора операционной аренды и его оформлением, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и признаются равномерно в течение срока аренды.

Налогообложение

Расходы по налогу на прибыль включают в себя налог на прибыль текущего периода, налог на сверхприбыль и отложенный налог.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

Текущий налог на прибыль

Сумма текущего налога определяется исходя из величины налогооблагаемой прибыли за год. Прибыль до налогообложения отличается от прибыли, отраженной в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, из-за статей доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие отчетные периоды, а также статей, не подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения. Обязательства по текущему налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налогообложения, введенных законодательством в действие до окончания отчетного периода.

Отложенный налог на прибыль и сверхприбыль

Отложенный налог на прибыль и сверхприбыль признается в отношении временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности, и соответствующими данными налогового учета, используемыми при расчете налогооблагаемой прибыли. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются с учетом всех облагаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы отражаются с учетом всех вычитаемых временных разниц при условии высокой вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли для использования этих временных разниц. Налоговые активы и обязательства не отражаются в финансовой отчетности, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания активов и обязательств в рамках сделок (кроме сделок по объединению бизнеса), которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль. Кроме того, отложенные налоговые обязательства не отражаются в финансовой отчетности, если временные разницы возникают в результате первоначального признания гудвила.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на конец каждого отчетного периода и уменьшается, если вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для полного или частичного использования этих активов, более не является высокой.

Отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налогообложения (а также положений налогового законодательства), которые были утверждены или практически утверждены законодательством на отчетную дату и, как предполагается, будут действовать в период реализации налогового актива или погашения обязательства.

Оценка отложенных налоговых обязательств и активов отражает налоговые последствия намерений Компании (по состоянию на конец отчетного периода) в отношении способов возмещения или погашения балансовой стоимости активов и обязательств.

Текущий и отложенный налог на прибыль за год

Текущий налог и отложенный налог на прибыль признаются в прибылях или убытках, кроме случаев, когда они относятся к статьям, напрямую отражаемым в составе прочего совокупного дохода или собственного капитала. В этом случае текущие и отложенные налоги также признаются в прочем совокупном доходе или напрямую в капитале соответственно.

Налог на сверхприбыль

В соответствии с Контрактом на недропользование Компания облагается налогом на сверхприбыль. Объектом обложения налогом на сверхприбыль согласно налоговому кодексу Республики Казахстан является часть чистого дохода Компании, определенного для целей исчисления налога на сверхприбыль по каждому отдельному контракту на недропользование за налоговый период, превышающая сумму, равную 25 % от суммы вычетов Компании для целей исчисления налога на сверхприбыль. Чистый доход для целей исчисления налога на сверхприбыль определяется как разница между налогооблагаемым доходом для целей исчисления налога на сверхприбыль, и корпоративным подоходным налогом по контракту на недропользование.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

Разведочные и оценочные активы

Данные активы включают следующие расходы:

Поисковые и поисково-оценочные работы

Включают в себя все расходы, понесенные в связи с приобретение имущественных прав на осуществление разведки и добычи полезных ископаемых, приобретаемого посредством прав на недропользование, подписания контракта и иным путем, геологические и геофизические затраты, затраты на бурение скважин и все накладные расходы, связанные с разведкой.

Капитализация затрат на разведку начинается, когда имеется высокая степень уверенности в рентабельности проекта и существует вероятность того, что Компания получит будущие экономические выгоды. Обычный срок периода разведки составляет 6 лет.

Общие и административные расходы, связанные с конкретным месторождением

- Оплата труда и командировочные расходы работников, связанные с исполнением проекта;
- Консультационные и аудиторские услуги
- Расходы, связанные с привлечением и обучением работников в связи с исполнением проекта;
- Содержание, аренда и амортизация основных средств и нематериальных активов;
- Начисленные налоги, капитализированные проценты и т.д.

Прочие производственные расходы

Прочие производственные расходы включают затраты на поддержание социальных программ в регионе, подписного бонуса, а также производственных работ и услуг и другие расходы.

Основные средства

Основные средства учитываются по первоначальной стоимости за минусом накопленного износа и убытков от обесценения.

Последующие затраты включаются в балансовую стоимость актива только при наличии вероятности получения Компанией экономических выгод связанных с объектом и его стоимость может быть надежно оценена. Все прочие расходы на ремонт и техобслуживание включаются в отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе в течение финансового периода, в котором они были понесены.

Износ начисляется по методу равномерного списания стоимости активов, за исключением незавершенного строительства, в течение предполагаемых сроков полезной службы активов, используя прямолинейный метод начисления амортизации. Предполагаемые сроки полезной службы, остаточная стоимость и метод списания пересматриваются в конце каждого года, с учетом любых изменений в оценке, учитываемых на перспективной основе.

Предполагаемые сроки полезной службы основных средств за текущий и сравнительный периоды были следующими:

Здания	12.5-60 лет;
Сооружения	7-55 лет;
Машины и оборудование	3-30 лет;
Транспортные средства	5-10 лет;
Прочие основные средства	3-15 лет.

Износ рассчитывается исходя из себестоимости актива. Значительные компоненты актива рассматриваются по отдельности, и если срок полезного использования компонента отличается от срока, определенного для остальной части этого актива, то такой компонент амортизируется отдельно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

Газовые активы

Газовые активы учитываются по себестоимости за вычетом накопленного истощения и убытков от обесценения. Газовые активы состоят из имущества, стоимости строительства скважин, вспомогательного оборудования, стоимости лицензий, стоимости геологической информации, а также ожидаемой стоимости ликвидации.

Последующие затраты включаются в балансовую стоимость актива только при наличии вероятности получения Компанией экономических выгод, связанных с объектом и стоимость может быть надежно оценена. Все прочие расходы на ремонт и техобслуживание включаются в отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в течение финансового периода, в котором они были понесены.

Износ, истощение и амортизация («ИИиА») газовых активов рассчитываются по производственному методу, исходя из доказанных разработанных запасов.

Имущество и прочие основные средства, срок службы которых отличается от периода добычи газа или от срока контракта на недропользование, амортизируются по прямолинейному методу.

Незавершенное строительство

Прямые затраты на строительство зданий, инфраструктуры, машин и оборудования капитализируются. После завершения и ввода в эксплуатацию актива, затраты, связанные с активом, переводятся в основные средства. Начисление износа по данным активам начинается с момента готовности активов к использованию.

Обесценение

Компания проводит проверку наличия индикаторов обесценения балансовой стоимости материальных и нематериальных активов на конец каждой отчетной даты. В случае обнаружения любых таких индикаторов рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой имеется). В тех случаях, когда невозможно оценить возмещаемую стоимость отдельного актива, Компания оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства, к которой относится такой актив.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом затрат на реализацию и ценности использования. При оценке ценности использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до текущей стоимости с использованием коэффициента дисконтирования до налогообложения, отражающего текущую рыночную временную стоимость денег и рисков присущих данному активу, в отношении которых оценка будущих денежных потоков не корректировалась. Если возмещаемая стоимость актива оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива уменьшается до возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу отражаются в прибылях или убытках за исключением случаев, когда актив подлежит регулярной переоценке. В этом случае убыток от обесценения учитывается как уменьшение резерва переоценки.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость готовой продукции определяется на основе метода ФИФО («первым поступил – первым выбыл»), фактическая себестоимость сырья и расходных материалов определяется с использованием метода средневзвешенной стоимости. В фактическую себестоимость включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

Применительно к запасам готовой продукции, в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля накладных расходов, рассчитываемая исходя из планового объема производства при нормальной загрузке производственных мощностей Компании. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности Компании, за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

Обязательства по историческим затратам

Компания обязана возместить расходы правительству Республики Казахстан за геологическую информацию по месторождению Шагырлы-Шомышты и Косбулак в соответствии с условиями Контрактов на недропользование. Обязательство по возмещению исторических затрат первоначально признается по справедливой стоимости и впоследствии отражается по амортизированной стоимости. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Компании возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуется отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства.

Величина резерва предстоящих расходов, отражаемая в учете, представляет собой наилучшую оценку суммы, необходимой для погашения обязательств, определенную на конец отчетного периода с учетом рисков и неопределенностей, характерных для данных обязательств. Если величина резерва предстоящих расходов рассчитывается на основании предполагаемых денежных потоков по погашению обязательств, то резерв предстоящих расходов определяется как дисконтированная стоимость таких денежных потоков (если влияние стоимости денег во времени является существенным).

Если ожидается, что выплаты, необходимые для погашения обязательств, будут частично или полностью возмещены третьей стороной, соответствующая дебиторская задолженность отражается в качестве актива при условии полной уверенности в том, что возмещение будет получено, и наличии возможности для надежной оценки суммы этой дебиторской задолженности.

Резерв на восстановление месторождения

Резервом на будущее восстановление месторождения является ожидаемая справедливая стоимость правовых обязательств, связанных с демонтажем и восстановлением объектов вследствие выбытия долгосрочных активов. Обязательство по восстановлению месторождения дисконтируется для определения справедливой стоимости и признается как обязательство в момент, когда начинается строительство соответствующего актива. Резерв корректируется на конец каждого года, при прошествии времени и изменения в ожидаемых будущих денежных потоках, связанных с обязательством.

Условные обязательства и активы

Условные обязательства не признаются в отчете о финансовом положении, но раскрываются в консолидированной финансовой отчетности за исключением случая, когда отток средств в результате их погашения маловероятен. Условный актив не признается в консолидированном отчете о финансовом положении, но раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, когда приток экономических выгод вероятен.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются в отчете о финансовом положении Компании на момент, когда Компания стала стороной договорных обязательств по подобным инструментам.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально оцениваются по справедливой стоимости. Затраты по сделке, напрямую связанные с приобретением или выпуском финансовых активов и финансовых обязательств (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), соответственно увеличивают или уменьшают справедливую стоимость финансовых активов или финансовых обязательств при первоначальном признании. Затраты по сделке, напрямую относящиеся к приобретению финансовых активов или финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, относятся напрямую на прибыли и убытки.

Финансовые активы

Финансовые активы Компании классифицируются в следующие категории: дебиторская задолженность и денежные средства и их эквиваленты. Отнесение финансовых активов к той или иной категории зависит от их особенностей и целей приобретения и определяется в момент первоначального признания.

Метод эффективной процентной ставки

Метод эффективной процентной ставки используется для расчета амортизированной стоимости долгового инструмент и распределения процентных доходов на соответствующий период. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных поступлений (включая все полученные или сделанные платежи по долговому инструменту, являющиеся неотъемлемой частью ЭПС, затраты по оформлению сделки и прочие премии или дисконты) на ожидаемый срок до погашения долгового инструмента или (если применимо) на более короткий срок до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Выданные займы и дебиторская задолженность

Выданные займы и дебиторская задолженность – это непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, не котируемые на активном рынке. Выданные займы и дебиторская задолженность (включая торговую и прочую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты и прочие) учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом обесценения. Процентный доход признается путем применения эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности, процентный доход по которой является незначительным. Компания считает, что балансовая стоимость дебиторской задолженности приблизительно соответствует справедливой стоимости, в связи с ее краткосрочностью.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты в отчете о финансовом положении включают средства в банковских счетах, в кассе и краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трёх месяцев.

Обесценение финансовых активов

Финансовые активы, за исключением активов категории, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваются на предмет обесценения на конец каждого отчетного периода. Финансовые активы считаются обесцененными при наличии объективных данных, свидетельствующих об уменьшении предполагаемых будущих денежных потоков по активу в результате одного или нескольких событий, произошедших после принятия финансового актива к учету.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

По всем финансовым активам объективным свидетельством обесценения может быть следующее:

- значительные финансовые трудности эмитента или контрагента;
- нарушение договора, например, отказ или уклонение от уплаты процентов или основной суммы долга;
- высокая вероятность банкротства или финансовой реорганизации заемщика;
- исчезновение активного рынка для данного финансового актива по причине финансовых трудностей.

Прекращение признания

Компания прекращает признание финансовых активов только в случае прекращения договорных прав на денежные потоки по ним или в случае передачи финансового актива и соответствующих рисков и выгод другой стороне. Если Компания не передает и не сохраняет все основные риски и выгоды от владения активом и продолжает контролировать переданный актив, то она продолжает отражать свою долю в данном активе и связанные с ним возможные обязательства. Если Компания сохраняет практически все риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, она продолжает учитывать данный финансовый актив, а полученные при передаче средства отражает в виде обеспеченного займа.

При полном списании финансового актива разница между балансовой стоимостью актива и суммой полученного и причитающегося к получению вознаграждения, а также совокупная прибыль или убыток, которые были признаны в прочем совокупном доходе и накоплены в капитале, относятся на прибыль или убыток.

Если признание финансового актива прекращается не полностью (например, когда Компания сохраняет за собой возможность выкупить часть переданного актива), Компания распределяет предыдущую балансовую стоимость данного финансового актива между частью, которую она продолжает признавать в рамках продолжающегося участия, и частью, которую она больше не признает, исходя из относительных значений справедливой стоимости этих частей на дату передачи. Разница между балансовой стоимостью, распределенной на списываемую часть, и суммой полученного вознаграждения за списываемую часть, а также любые накопленные распределенные на нее прибыли или убытки, признанные в прочем совокупном доходе, относятся на прибыль или убыток. Доходы или расходы, признанные в прочем совокупном доходе, распределяются между удерживаемой и списываемой частями пропорционально справедливой стоимости.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства классифицируются либо как финансовые обязательства, оцениваемые по ССЧПиУ, либо как прочие финансовые обязательства.

Займы

Займы первоначально признаются по справедливой стоимости и затраты по сделке вычитываются или добавляются к амортизированной стоимости финансовых инструментов не оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Впоследствии они отражаются по амортизированной стоимости, используя метод эффективной процентной ставки, разница между чистыми полученными средствами и стоимостью погашения признается в прибыли или убытке за период в течение срока займов.

Затраты по займам, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству квалифицированного актива, готовность актива к использованию или реализация которого наступает через значительный период времени, капитализируются путем включения в стоимость данного актива до момента фактической готовности такого актива к использованию или реализации.

При капитализации вознаграждений, инвестиционный доход, полученный от временных вложений специальных займов, целевое использование для квалифицированного актива которых отложено, вычитается.

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

Все прочие затраты по займам признаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в периоде их возникновения.

Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по ССЧПиУ

Финансовое обязательство, может быть обозначено как как финансовое обязательство оцениваемое по ССЧПиУ в момент принятия к учету, если:

- применение такой классификации устраняет или значительно сокращает учетный дисбаланс, который мог бы возникнуть в противном случае;
- финансовое обязательство входит в группу финансовых активов, финансовых обязательств, либо группы финансовых активов и обязательств, управляемую и оцениваемую по справедливой стоимости в соответствии с документально оформленной стратегией управления рисками или инвестиционной стратегией Компании, и информация о такой группе представляется внутри Компании на этой основе;
- финансовое обязательство является частью инструмента, содержащего один или несколько производных финансовых инструментов и Компания может принять решение о том чтобы признавать этот финансовый инструмент (совместно с деривативом) как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток (ССЧПиУ), за исключением случаев когда:
 - a. встроенный производный инструмент не вызывает значительного изменения денежных потоков по сравнению с теми, которые в противном случае потребовались бы согласно договору;
 - b. при первоначальном рассмотрении аналогичного гибридного (комбинированного) инструмента очевидно, на основе минимального анализа или без такового, что отделение встроенного производного инструмента запрещено, например, встроенный в заем опцион на досрочное погашение, который позволяет держателю осуществлять досрочное погашение займа приблизительно по его амортизированной стоимости.

Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по ССЧПиУ отражаются по справедливой стоимости с отнесением доходов или расходов от переоценки в прибыли и убытки. Чистые доходы или расходы, признаваемые в прибылях или убытках, включают проценты, уплаченные по финансовому обязательству, и отражаются по строке «процентные расходы».

Прочие финансовые обязательства

Прочие финансовые обязательства, включая торговую и прочую кредиторскую задолженность, первоначально отражаются в учете по справедливой стоимости за вычетом транзакционных издержек.

В дальнейшем, прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Прекращение признания финансовых обязательств

Компания прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства, признание которого прекращается, и уплаченным или причитающимся к уплате признается в прибыли или убытке.

Вознаграждения работникам

Расходы на заработную плату, взносы в пенсионные фонды, оплачиваемые ежегодные отпуска и больничные, премии и прочие льготы начисляются в том году, в котором соответствующие услуги оказываются работниками Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

В соответствии с юридическими требованиями Республики Казахстан, Компания удерживает пенсионные вклады из заработной платы и перечисляет их в государственный пенсионный фонд. После перечисления пенсионных вкладов Компания не имеет дальнейших пенсионных обязательств. При выходе работников на пенсию, все пенсионные выплаты производятся непосредственно пенсионным фондом.

Прибыль на акцию и балансовая стоимость акций

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, приходящейся на долю акционеров Компании (числитель), на средневзвешенное количество акций (знаменатель), находившихся в обращении в течение отчетного года.

Балансовая стоимость акций рассчитывается в соответствии с положениями приложения № 5.7 Листинговых правил АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «KASE»), утвержденных протоколом заседания Совета Директоров от 27 апреля 2017 г. № 15, введенные в действие с 1 июня 2017 г.

- За дату расчета принимается последний день года, за который составлен отчет о финансовом положении эмитента акций.
- Балансовая стоимость одной акции, рассчитанная в соответствии с настоящим Приложением на дату составления отчета о финансовом положении эмитента акций, отражается в указанном отчете.
- Балансовая стоимость одной простой акции рассчитывается по формуле:

$$BV_{cs} = NAV / NO_{cs}, \text{ где}$$

BV _{cs}	(book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;
NAV	(net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;
NO _{cs}	(number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле:

$$NAV = (TA - IA) - TL - PS, \text{ где}$$

TA	(total assets) активы эмитента акций в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
IA	(intangible assets) нематериальные активы в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
TL	(total liabilities) обязательства в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
PS	(preferred stock) сальдо счета "уставный капитал, привилегированные акции" в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета.

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

В процессе применения положений учетной политики Компании, изложенных в Примечании 4, руководство должно применить суждение, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, которые не являются очевидными из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо на период, к которому относится изменение и в будущих периодах, тогда изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

Ниже приведены основные допущения относительно будущих событий и другие источники неопределенности сделанных руководством на отчетную дату оценок, которые с большой вероятностью могут привести к существенным корректировкам балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

Сроки полезной службы основных средств

На каждую отчетную дату Компания оценивает сроки полезного использования основных средств. Оценка срока полезного использования актива зависит от таких факторов как хозяйственного использования, ремонта и программ содержания и технического обслуживания, технологического прогресса и других условий ведения бизнеса. Оценка руководства сроков полезного использования основных средств основана на доступной информации на дату финансовой отчетности.

Обесценение основных средств

Компания проводит проверку наличия индикаторов обесценения балансовой стоимости основных средств на конец каждой отчетной даты. В случае обнаружения любых таких индикаторов рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой имеется). В тех случаях, когда невозможно оценить возмещаемую стоимость отдельного актива, Компания оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства, к которой относится такой актив.

Оценка будущих потоков денежных средств основана на суждениях руководством будущих цен на сырьевые товары, рыночного спроса и предложения, маржи и ожидаемых будущих объемах добычи и реализации.

Применение МСФО (IAS) 36 требует использования значительных суждений со стороны руководства касательно допущений и оценок, связанных с будущими потоками денежных средств и ставкой дисконтирования. Принимая во внимание природу существующей глобальной экономической среды, такие допущения и оценки в конечном счете имеют высокий уровень связанной с ними неопределенности.

Соответственно, допущения, отличные от допущений, использованных руководством, могут привести к существенно отличающимся результатам.

Руководство Компании считает, что на 31 декабря 2017 и 2016 гг. индикаторы обесценения основных средств отсутствовали.

Резервы по рекультивации и ликвидации активов

По условиям определённых контрактов, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактных территорий. Так как срок действия лицензий и контрактов не может быть продлён по усмотрению Компании, допускается, что расчётным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода или контракта.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

Если бы обязательства по рекультивации и ликвидации активов должны были погашаться по истечении экономически обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отражённое обязательство значительно возросло бы вследствие включения всех расходов по ликвидации скважин и конечных расходов по закрытию. Объём обязательств Компании по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов и действующего законодательства. Обязательства не признаются в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определенного обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределенностью и существенными суждениями. Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике. Компания рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту.

Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидаются, потребуются для погашения обязательств, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних долгосрочных без рисковых процентных ставок по государственному долгу стран с переходной экономикой, скорректированных на риски, присущие казахстанскому рынку. Компания пересматривает обязательство по восстановлению контрактной территории на каждую отчётную дату и корректирует для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах».

При оценке будущих затрат на закрытие использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относится к отдалённому будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Компании могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Компания оценивает стоимость будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения балансовой стоимости обязательств по ликвидации по месторождению на 31 декабря 2017 г., составляли 6.00% и 7.7% соответственно (31 декабря 2016 г.: 6.00% и 7.7% соответственно). Срок действия контракта на аренду земельного участка для размещения и эксплуатации серно-кислотного завода продлен до 25 марта 2022 года, но стоимость обязательств по рекультивации земельного участка по состоянию на 31 декабря 2017 г. не пересчитывалась в связи с несущественностью. Изменения в обязательствах по выбытию активов и рекультивации раскрыты в Примечании 28.

Запасы газа

Запасы газа являются существенным фактором в расчётах Компании износа, истощении и амортизации. При оценке запасов, Компания использует долгосрочные плановые цены. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию спот цен на конец года.

Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам, которые также используются руководством для планирования выпуска и реализации продукции и принятия инвестиционных решений, больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов газа. Все оценки запасов предполагают некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном зависит от объема надежной геологической и инженерной информации, имеющейся на момент оценки и интерпретации этих данных.

Оценки анализируются и корректируются на ежегодной основе. Оценки могут проверяться вследствие внедрения проектов для улучшения результатов, изменений в производственной мощности или изменений в стратегии разработки.

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

Относительная степень неопределенности может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определенность в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределенности в отношении возможности их извлечения.

Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче; наличии новых данных; или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Доказанные разработанные запасы используются для определения ставки для производственного метода «ИИиА». Компания включила в доказанные запасы только те запасы, которые будут добыты за период контракта недропользование.

Руководство оценивает период добычи газа на месторождении Шагырлы-Шомышты, которая будет продолжаться до 2039 г., на основании условий существующего соглашения о недропользовании. Тем не менее, Компания имеет преимущественное право на продление сроков договора.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость – это рыночная оценка, цель которой определить цену, по которой проводилась бы операция, осуществляемая на организованном рынке, по продаже финансового актива или передаче финансового обязательства между участниками рынка на дату оценки в текущих рыночных условиях.

Компания определила справедливую стоимость финансовых инструментов на основе метода оценки с использованием доступной на рынке информации для данного финансового инструмента. Однако, для интерпретации рыночных данных, используемых для оценки справедливой стоимости, требуется суждение руководства. Рынок Республики Казахстан находится на переходной стадии и экономическое состояние ограничивает активности на финансовом рынке. Рыночные котировки могут быть неактуальными или основываться на убыточных сделках, поэтому не могут отображать справедливую стоимость финансового инструмента. Руководство использовало всю доступную информацию на рынке при расчете справедливой стоимости финансовых инструментов.

Отложенный налог на прибыль и сверхприбыль

По состоянию на конец каждого отчетного периода Компания оценивает отложенные налоговые обязательства и активы по действующим налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в том периоде, в котором погашено обязательство, или реализован актив. Эффективная ставка налога зависит от ожидаемой будущей доходности, поскольку Компания подвержена прогрессивному режиму налога на сверхприбыль.

6. ВЫРУЧКА

	2017 г.	2016 г.
Продажи на внутреннем рынке	37,783,817	29,111,453
Экспортные продажи	6,000,829	3,209,653
	<u>43,784,646</u>	<u>32,321,106</u>

АО «КАЗАЗОТ»
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

Выручка по видам продукции	2017 г.	2016 г.
Аммиачная селитра	22,523,635	17,528,583
Газ товарный	19,891,284	13,413,680
Аммиак	1,307,922	967,406
Смешанное азотно-фосфорное удобрение	54,949	410,638
Азотная кислота	5,487	799
Кислород, азот, углекислота	1,369	-
	<u>43,784,646</u>	<u>32,321,106</u>

Продажи аммиачной селитры местным сельскохозяйственным компаниям были субсидированы по государственной программе развития сельского хозяйства. В течение 2017 г. Компания признала доход по государственной программе субсидирования на сумму 9,409,340 тыс. тенге (2016 г.: 7,234,214 тыс. тенге).

7. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

	2017 г.	2016 г.
Себестоимость аммиачной селитры	13,329,545	9,653,504
Себестоимость газа товарного	4,038,013	3,290,873
Себестоимость аммиака	493,757	366,036
Себестоимость смешанного азотно-фосфорного удобрения	35,617	209,196
Себестоимость кислорода, азота и углекислоты	3,571	-
Себестоимость азотной кислоты	159	89
	<u>17,900,662</u>	<u>13,519,698</u>

8. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	2017 г.	2016 г.
Транспортные расходы	2,670,821	1,882,982
Расходы сбыта	598,111	446,311
Прочие	269,578	174,846
	<u>3,538,510</u>	<u>2,504,139</u>

9. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2017 г.	2016 г.
Оплата труда и отчисления	828,178	721,332
Услуги третьих сторон и услуги банка	301,303	195,453
Командировочные и представительские расходы	120,817	118,220
Материалы	68,542	76,804
Износ и амортизация	63,953	43,862
Налоги и прочие платежи	21,595	103,235
Создание резервов по сомнительной дебиторской задолженности	40	77,387
Прочие	351,615	300,383
	<u>1,756,043</u>	<u>1,636,676</u>

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

10. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ, НЕТТО

	2017 г.	2016 г.
Итого проценты по банковским кредитам	(3,172,472)	(1,889,329)
За вычетом сумм, доходов от государственных субсидий (Примечание 26)	249,940	81,129
За вычетом сумм, капитализированных в составе квалифицируемых активов (Примечание 17)	<u>337,935</u>	<u>546,680</u>
Процентные расходы по займам признанные в отчете о прибылях и убытках	(2,584,597)	(1,261,520)
Высвобождение дисконта	(105,007)	(167,322)
Амортизация дисконта долгосрочной кредиторской задолженности	-	(62,741)
Убыток, от финансовых обязательств оцениваемых по ССЧПиУ (Примечание 29)	(98,208)	(531,032)
Прочий доход от уплаченного НДС по финансовым обязательствам оцениваемых по ССЧПиУ	-	481,760
Финансовые расходы	(2,787,812)	(1,540,855)
Доходы в виде вознаграждения по депозитным вкладам	176,577	297,600
Финансовые доходы	176,577	297,600
Финансовые расходы, нетто	(2,611,235)	(1,243,255)

11. ДОХОД/(УБЫТОК) ОТ КУРСОВОЙ РАЗНИЦЫ, НЕТТО

	2017 г.	2016 г.
Доход от курсовой разницы	1,442,382	712,099
Убыток от курсовой разницы	<u>(1,325,922)</u>	<u>(878,785)</u>
	116,460	(166,686)

12. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ, НЕТТО

	2017 г.	2016 г.
Ненормативные потери	(253,417)	(186,063)
Прочие расходы	(1,012,919)	(382,220)
Прочие доходы	<u>537,765</u>	<u>288,955</u>
	(728,571)	(279,328)

Ненормативные потери – это потери, главным образом понесенные во время производственного спада, которые в 2017 г. составили 253,417 тыс. тенге (2016 г.: 186,063 тыс. тенге). Убытки от простоя включают в себя расходы на электроэнергию, природный газ, материалы, техническое обслуживание и текущий ремонт, оплату труда, включая резервы по неиспользованным отпускам и отчисления от оплаты труда производственных рабочих, а также износ и амортизацию производственных основных средств и нематериальных активов

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

13. РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

	2017 г.	2016 г.
Текущий налог на прибыль	2,752,159	1,914,682
Отложенный налог на прибыль	894,027	696,464
Отложенный налог на сверхприбыль	<u>(366,910)</u>	<u>366,910</u>
	<u>3,279,276</u>	<u>2,978,056</u>

Компания составляет расчет по налогу на прибыль за текущий период, и оценивает налоговые базы активов и обязательств в соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Казахстан, которое может отличаться от МСФО.

Отложенный налог отражает чистый налоговый эффект от временных разниц между учетной стоимостью активов и обязательств в целях финансовой отчетности и суммой, определяемой в целях налогообложения.

У Компании возникают определенные постоянные налоговые разницы, которые связаны с невычитаемыми расходами и необлагаемыми доходами в целях налогообложения.

Налоговая ставка, используемая для сверки эффективной ставки с прибылью, приведенной ниже, составляет 20% от налогооблагаемой прибыли к уплате юридическими лицами в Республике Казахстан в соответствии с налоговым законодательством.

Ниже приведена сверка расходов по подоходному налогу с использованием теоретической и эффективной ставки, отраженного в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе:

	2017 г.	2016 г.
Прибыль до налогообложения	17,366,085	12,971,324
Расход по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке 20%	3,473,217	2,594,265
Корректировки с целью учета:		
Отложенный налог на сверхприбыль	<u>(366,910)</u>	<u>366,910</u>
Прочие	<u>172,969</u>	<u>16,881</u>
	<u>3,279,276</u>	<u>2,978,056</u>

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

Ниже приводится анализ отложенных налоговых активов/(обязательств) в отчете о финансовом положении, а также движение временных разниц в течение года:

	Нетто-величина	Экономия/(расход) по отложенному налогу на прибыль и налогу на сверхприбыль признанные в составе прибыли или убытка	
		Активы/(обязательства)	
		31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Отложенные налоговые активы/(обязательства), возникающие в результате временных разниц:			
Основные средства и нематериальные активы	(2,660,396)	(2,632,892)	(27,502)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16,367	38,758	(22,391)
Запасы	34,856	50,807	(15,951)
Резервы	579,287	671,948	(92,661)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	-
Прочие налоги и платежи в бюджет к уплате	36,237	104,272	(68,035)
Займы	-	-	-
	(2,294,224)	(1,767,107)	(527,117)
Отложенные налоговые активы возникающие в результате налоговых убытков:			
Переносимые налоговые убытки	-	-	(65,084)
	(2,294,224)	(1,767,107)	(527,117)
			(1,063,374)

14. ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ПЕРСОНАЛУ

В течение 2017 г. Компания начислила затраты по вознаграждению персонала на сумму 3,578,834 тыс. тенге (2016 г.: 3,346,290 тыс. тенге). Затраты были отражены в производственных расходах, расходах по реализации и административных расходах на сумму 2,716,683 тыс. тенге, 25,152 тыс. тенге и 836,999 тыс. тенге, соответственно (2016 г.: 2,597,687 тыс. тенге, 28,038 тыс. тенге и 720,565 тыс. тенге, соответственно).

15. ДОГОВОРЫ ОПЕРАЦИОННОЙ АРЕНДЫ

Операционная аренда относится к транспортным средствам, машинам и другого оборудования с условиями аренды от одного года до пяти лет, с возможностью продления еще на один год. Компания не имеет опцию на приобретение объектов по истечению срока аренды.

За 2017 и 2016 гг. общие минимальные платежи по аренде распределились следующим образом:

	2017 г.	2016 г.
Минимальные арендные платежи	596,187	643,136
Минус: полученные платежи по субаренде	(13,620)	(96,519)
	582,567	546,617

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

Компания имела следующие нерасторжимые договоры операционной аренды:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Не более года	67,364	102,960
От года до 5 лет	<u>1,209,600</u>	<u>1,814,400</u>
	<u>1,276,964</u>	<u>1,917,360</u>

Компания не имеет убыточных договоров по операционной аренде признанных по нерасторжимым договорам операционной аренды.

16. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

	2017 г.	2016 г.
На 1 января	4,715,570	-
Услуги по бурению и строительству скважин	317,946	2,758,873
Сейсморазведка	209,057	1,569,772
Подписной бонус	-	100,000
Обязательства по ликвидации активов	3,472	28,932
Исторические затраты	44,735	61,858
Прочее	<u>93,144</u>	<u>196,135</u>
На 31 декабря	<u>5,383,924</u>	<u>4,715,570</u>

24 марта 2016 г. Компания заключила новый контракт № 4283-УВС-МЭ с Министерством энергетики Республики Казахстан на срок, включающий период разведки на 6 лет и период добычи 25 лет углеводородного сырья на месторождении Косбулак, Бейнеуского района, Мангистауской области. В течение 2016-2017 гг. Компания в основном выполнила сейсмические работы и строительство поисковых скважин на месторождении.

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)

17. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Стоймость	Земля	Здания и сооружения	Газовые активы	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2016 г.	-	3,123,201	4,984,950	6,252,200	2,090,330	283,196	4,453,173	21,187,050
Поступления	76,251	290,040	476,079	607,418	393,896	164,642	23,027,886	25,036,212
Выбытия	-	(2,949)	-	(82,375)	(70,340)	(7,934)	(91,109)	(254,707)
Реклассификация	-	(757,715)	19,893	739,801	(1)	-	(1,978)	-
Перемещения	-	723,095	6,657,701	956,103	2,810	28,490	(8,368,199)	-
На 31 декабря 2016 г.	76,251	3,375,672	12,138,623	8,473,147	2,416,695	468,394	19,019,773	45,968,555
Поступления	-	206,131	168,514	646,610	141,416	109,058	11,640,037	12,911,766
Выбытия	-	-	(908)	(449,021)	(60,329)	(5,030)	(135,325)	(650,613)
Перемещения	-	3,241,425	12,254,821	12,139,313	3,103	4,890	(27,643,552)	-
На 31 декабря 2017 г.	76,251	6,823,228	24,561,050	20,810,049	2,500,885	577,312	2,880,933	58,229,708

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

	Земля	Здания и сооружения	Газовые активы	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Накопленный износ:								
На 1 января 2016 г.	-	(439,381)	(88,003)	(2,194,113)	(277,306)	(105,880)	-	(3,104,683)
Начислено за год	-	(124,821)	(272,617)	(500,609)	(131,023)	(104,195)	-	(1,133,265)
Исключено при выбытии	-	1,038	-	26,835	50,269	7,317	-	85,459
Перемещения	-	(705)	(986)	812	-	879	-	-
На 31 декабря 2016 г.	-	(563,869)	(361,606)	(2,667,075)	(358,060)	(201,879)	-	(4,152,489)
Начислено за год	-	(218,755)	(691,732)	(948,517)	(152,606)	(91,543)	-	(2,103,153)
Исключено при выбытии	-	-	664	35,648	24,208	3,361	-	63,881
Реклассификация	-	-	-	-	-	-	-	-
На 31 декабря 2017 г.	-	(782,624)	(1,052,674)	(3,579,944)	(486,458)	(290,061)	-	(6,191,761)
Балансовая стоимость:								
На 31 декабря 2016 г.	76,251	2,811,803	11,777,017	5,806,072	2,058,635	266,515	19,019,773	41,816,066
На 31 декабря 2017 г.	76,251	6,040,604	23,508,376	17,230,105	2,014,427	287,251	2,880,933	52,037,947

Амортизационные отчисления за 2017 г. были признаны в составе производственных расходов, административных затрат, затрат на реализацию на сумму 1,962,164 тыс. тенге, 105,677 тыс. тенге и 35,311 тыс. тенге, соответственно (2016 г.: 1,015,678 тыс. тенге, 43,862 тыс. тенге, и 39,723 тыс. тенге, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2017 г. объекты основных средств, имеющие балансовую стоимость 24,618,304 тыс. тенге (31 декабря 2016 г.: 11,102,306 тыс. тенге) служили залоговым обеспечением банковских кредитов (Примечание 26). По состоянию на 31 декабря 2017 г. первоначальная стоимость полностью самортизованных основных средств составила 390,454 тыс. тенге (31 декабря 2016 г.: 300,834 тыс. тенге).

В течение 2017 г. Компания капитализировала вознаграждения по займам, относящиеся к незавершенному строительству на газовом месторождении и электростанции газового поршня, в сумме 337,935 тыс. тенге (2016 г.: 546,680 тыс. тенге) (Примечание 10).

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

18. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Предоплата за услуги	338,572	436,533
Предоплата за работы	244,082	171,637
Предоплата за сырье и материалы	468,195	653,008
Минус: резерв по обесценению авансов выданных	<u>(12,152)</u>	<u>(76,117)</u>
	1,038,697	1,185,061
Авансы под поставку долгосрочных активов	614,544	1,149,618
Минус: резерв по обесценению авансов выданных	<u>-</u>	<u>(60,942)</u>
	614,544	1,088,676
Авансы под поставку краткосрочных активов	436,305	111,560
Минус: резерв по обесценению авансов выданных	<u>(12,152)</u>	<u>(15,175)</u>
	424,153	96,385

Движение резерва по обесценению авансов выданных:

	2017 г.	2016 г.
На 1 января	76,117	70,219
Начисление резерва	6,253	5,898
Списание за счет ранее созданного резерва	<u>(70,218)</u>	<u>-</u>
На 31 декабря	12,152	76,117

19. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Сырье и расходные материалы	3,609,812	3,468,863
Готовая продукция	1,628,452	2,664,004
Готовая продукция в пути	<u>-</u>	<u>2,154</u>
	5,238,264	6,135,021
Минус: долгосрочные запасы	(904,618)	(287,862)
Минус: резерв по списанию запасов	<u>(142,431)</u>	<u>(147,695)</u>
	4,191,215	5,699,464

Движение резерва по списанию запасов:

	2017 г.	2016 г.
На 1 января	147,695	161,362
Восстановление резервов за счет ранее созданного резерва	<u>(5,264)</u>	<u>(13,667)</u>
На 31 декабря	142,431	147,695

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

20. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Торговая дебиторская задолженность	1,796,829	2,528,694
Прочая дебиторская задолженность	<u>25,543</u>	<u>261,326</u>
Минус: резерв по сомнительной задолженности	<u>1,822,372</u> (69,346)	<u>2,790,020</u> (112,667)
	<u>1,753,026</u>	<u>2,677,353</u>

Движение резерва по сомнительной задолженности:

	2017 г.	2016 г.
На 1 января	112,667	123,498
Начисление	40	71,489
Корректировка на курсовую разницу	-	(5,954)
Списание за счет ранее созданного резерва	<u>(43,361)</u>	<u>(76,366)</u>
На 31 декабря	<u>69,346</u>	<u>112,667</u>

По состоянию на отчетную дату распределение торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения было следующим:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.		
	Балансовая стоимость	Резерв	Балансовая стоимость	Резерв
Непросроченная	597,666	-	2,231,659	-
Просроченная на 0-30 дней	922,448	-	132,298	-
Просроченная на 31-120 дней	190,156	-	272	-
Просроченная на 121-365 дней	16,670	-	86,728	(34,930)
Просроченная более чем на год	<u>69,889</u>	<u>(69,346)</u>	<u>77,737</u>	<u>(77,737)</u>
На 31 декабря	<u>1,796,829</u>	<u>(69,346)</u>	<u>2,528,694</u>	<u>(112,667)</u>

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

21. ТЕКУЩИЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
НДС к возмещению	111,357	1,304,479
Прочие	<u>23,438</u>	<u>74,191</u>
	<u>134,795</u>	<u>1,378,670</u>

22. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Расходы будущих периодов	1,367,788	188,874
Прочие	<u>84,156</u>	<u>37,651</u>
	<u>1,451,944</u>	<u>226,526</u>

По состоянию на 31 декабря 2017 г. расходы будущих периодов были представлены страховыми премиями в размере 1,221,540 тысяч тенге, выплаченными в рамках контракта на недропользование на проведение добычи газа на месторождении Шагырлы-Шомышты, расположенном на территории Бейнеуского района, Мангистауской области.

23. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные денежные средства, ограниченные в использовании	193,521	140,500
Краткосрочные денежные средства, ограниченные в использовании	<u>17,023</u>	<u>19,497</u>
	<u>210,544</u>	<u>159,997</u>

По состоянию на 31 декабря 2017 г., денежные средства, ограниченные в использовании, представляют собой депозиты в банках, в соответствии с условиями соглашения недропользования в размере 189,700 тыс. тенге, обеспечение гарантийных обязательств по договорам с покупателями в размере 3,821 тыс. тенге (31 декабря 2016 г.: 140,500 тыс. тенге) и депозиты в банках на сумму 17,190 тыс. тенге (31 декабря 2016 г.: 19,497 тыс. тенге), необходимых в соответствии с законодательством Республики Казахстан в связи с привлечением иностранной рабочей силы.

В соответствии с условиями Контракта недропользования, денежные средства, ограниченные в использовании, должны быть пополнены на 1% от годовых затрат на производство в качестве ликвидационного фонда для будущего восстановления месторождения.

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

24. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты в отчете о движении денежных средств включают денежные средства в кассе и на банковских счетах, а также депозиты со сроком менее трех месяцев. Остатки денежных средств и их эквивалентов на отчетную дату, показанных в отчете о движении денежных средств, и их соответствующих статей отчета о финансовом положении объясняются следующим образом:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Денежные средства на банковских счетах	5,173,340	2,306,781
Денежные средства на банковских депозитах	2,415,826	749,707
Денежные средства в кассе	<u>475,732</u>	<u>3,578</u>
	<u>8,064,898</u>	<u>3,060,066</u>

Информация о подверженности Компании валютному риску и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 33.

25. КАПИТАЛ

21 декабря 2016 г., Компания прошла перерегистрацию и изменила юридический статус с товарищества с ограниченной ответственностью на акционерное общество. Взносы в уставный капитал были следующими:

ФИО акционера / наименование юридического лица	31 декабря 2017 г.		31 декабря 2016 г.	
	%	Сумма	%	Сумма
Тоех В.В.	50%	8,877,146	50%	8,877,146
Идрисов Динмухамет Аппазович	30%	5,326,287	30%	5,326,287
Аблазимов Бахаридин Нугманович	15%	2,663,144	15%	2,663,144
Достыбаев Ержан Нурбекович	5%	<u>887,715</u>	<u>5%</u>	<u>887,715</u>
	<u>100%</u>	<u>17,754,292</u>	<u>100%</u>	<u>17,754,292</u>

По состоянию на 31 декабря 2017 г., право собственности интересов акционеров в Компании были переданы в залог, в качестве обеспечения по договору кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана». (Примечание 26).

Согласно решению акционеров от 10 ноября 2016 г. Компания перевела 4,429,588 тыс. тенге из нераспределенной прибыли в уставный капитал.

28 февраля 2017 г. Компания выпустила ценные бумаги в виде 100,000 простых акции по номинальной стоимости 177,542.92 тенге за акцию и акционеры Компании зарегистрировали свои акции в «Едином регистраторе ценных бумаг».

По состоянию на 31 декабря 2017 г. уставный капитал Компании составил 17,754,292 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 177,543 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены. В течение 2017 г. дивиденды не объявлялись и выплаты не производились.

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

За 2017 и 2016 гг. базовая прибыль на одну простую акцию составляла:

	2017 г.	2016 г.
Чистый доход за период	14,086,809	9,993,268
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	14,086,809	9,993,268
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию	83,333	-
Базовая прибыль на акцию (в тыс. тенге за акцию)	169.04	-

Казахстанская Фондовая биржа («КФБ») требует раскрытия балансовой стоимости акции на дату отчета, рассчитанной как общая сумма активов за минусом нематериальных активов и общей суммы обязательств, деленная на общее количество акций. По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. балансовая стоимость одной простой акции составляла:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Активы, всего	76,284,888	61,606,099
Нематериальные активы	(29,200)	(21,647)
Обязательства, всего	(44,200,907)	(43,608,927)
Итого чистые активы	32,054,781	17,975,525
Количество обыкновенных акций для расчета балансовой стоимости акций	100,000	-
Балансовая стоимость одной простой акции (в тыс. тенге)	320.55	-

26. ЗАЙМЫ

	Займы по состоянию на 31 декабря 2017 г.	Займы по состоянию на 31 декабря 2016 г.	
	АО «Банк Развития Казахстана»	АО «Банк Развития Казахстана»	ДБ АО «Сбербанк России»
На 1 января включая:	21,446,666	7,366,193	2,014,388
Долгосрочная часть	19,620,546	7,352,270	-
Краткосрочная часть	1,826,120	13,923	2,014,388
Получение займов	9,205,225	17,541,170	-
Начисление процентов	1,863,485	1,032,328	-
Выплаты основного долга	(4,897,663)	-	(2,013,785)
Выплаты начисленных процентов	(1,844,734)	(1,020,132)	(603)
Эффект курсовой разницы	(1,366)	5,187	-
Высвобождение дисконта	1,308,986	857,002	-
Признание отложенного дохода	(129,904)	(4,335,082)	-
На 31 декабря	26,950,695	21,446,666	-
За вычетом краткосрочной части	8,235,925	1,826,120	-
Долгосрочная часть	18,714,770	19,620,546	-

АО «КАЗАЗОТ»**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
(в тыс. тенге)**

На 31 декабря 2017 и 2016 гг. балансовая стоимость отложенных доходов, полученных в результате государственных субсидий, были выражены следующим образом:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
АО «Банк Развития Казахстана»	8,076,641	8,196,676
	8,076,641	8,196,676

АО «Банк Развития Казахстана»

27 ноября 2015 г. Компания заключила Соглашение об открытии мультивалютной кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана» на сумму 40,550,000 тыс. тенге, разделенные на два суб-лимита на 27,033,333 тыс. тенге и процентной ставкой вознаграждения 5.00% годовых и 13,516,667 тыс. тенге, в эквиваленте долларов США, с процентной ставкой вознаграждения 7.00% годовых. Срок погашения займа 10 лет с момента подписания договора. Целевое назначение - модернизация оборудования по производству минерального удобрения, финансирование сметы расходов, включая замещение средствами банка собственных средств заемщика ранее вложенных в рамках инвестиционного проекта. В рамках мультивалютной кредитной линии, в течение 2017 г. Компания получила займы, выраженные в тенге и в долларах США на сумму 383,018 тыс. тенге и 6,083,284 долларов США (эквивалентно 2,022,207 тыс. тенге), соответственно.

Также, Компания заключила соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана» с лимитом в сумме 6,000,000 тыс. тенге на получение краткосрочных займов для финансирования экспортной продажи. В рамках данной кредитной линии, в течение 2017 г. Компания получила краткосрочные займы в сумме 6,800,000 тыс. тенге. Ставка вознаграждения составила 9.00% и данные краткосрочные займы подлежат к выплате с января по декабрь 2018 г.

По состоянию на 31 декабря 2017 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2017 г. следующие активы были предоставлены Компанией в залог: основные средства, контракт на недропользование на месторождении Шагырлы-Шомышты, будущие активы по проекту строительства газопоршневой электростанции по соглашению с АО «Звезда Энергетика» и доли акционеров Компании.

В рамках соглашения кредитной линии, Компания также выплатила комиссионные и другие расходы на сумму 172,768 тыс. тенге. Компания также обязана выплачивать комиссию за обслуживание кредитной линии в размере 0.25% годовых.

Компания должна соблюдать следующие финансовые ковенанты по долгосрочным займам:

- Соотношение общей суммы долга к капиталу не более 2.0, начиная с 2018 г., и сокращение до 1.9 с 2019 г.;
- Коэффициент обслуживания долга не менее 1.5, начиная с 2018 г.

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

По состоянию на 31 декабря 2017 г., Компания в рамках Соглашения об открытии кредитной линии получила займы в тенге в сумме 29,617,143 тыс. тенге и займы в долларах США в сумме 2,022,207 тыс. тенге (эквивалентно 6,083,284 долларов США) со сроками погашения до 27 ноября 2025 г., и с процентной ставкой вознаграждения 5.00% и 7% годовых, соответственно. Займы в тенге и в долларах США были предоставлены по ставке ниже рыночной и первоначально были признаны по справедливой стоимости по ставке 10.69% и 7.87% (2016 г: 13,09% для займов в тенге), соответственно. По состоянию на 31 декабря 2017 г. разница между номинальной стоимостью займов и справедливой стоимостью полученных займов была признана Компанией в качестве отложенного дохода за счет правительственные субсидий в размере 8,076,641 тыс. тенге (31 декабря 2016 г.: 8,196,676 тыс. тенге). Амортизация отложенного дохода за год, закончившийся 31 декабря 2017 г. признанная в качестве финансового дохода составила 249,939 тыс. тенге. (2016: 81,129 тыс. тенге) (Примечание 10).

ДБ АО «Сбербанк России»

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Компания имела задолженность перед ДБ АО «Сбербанк России» в рамках кредитного соглашения. В 2016 г. Компания полностью погасила задолженность по данному заему.

27. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ИСТОРИЧЕСКИМ ЗАТРАТАМ

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
На 1 января	307,827	263,722
Начисление	-	61,858
Высвобождение дисконта	34,355	29,865
Оплачено	<u>(47,618)</u>	<u>(47,619)</u>
На 31 декабря	<u>294,564</u>	<u>307,826</u>
Долгосрочные	208,854	222,116
Краткосрочные	<u>85,710</u>	<u>85,710</u>
	<u>294,564</u>	<u>307,826</u>

По состоянию на 31 декабря 2017 г. признанная стоимость является обязательством по возмещению исторических затрат согласно контрактам на недропользование на газовых месторождениях Шагырлы-Шомышты и Косбулак. Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору на газовом месторождении Шагырлы-Шомышты составляет 380,949 тыс. тенге, которая должна быть выплачена в течение 10 лет с момента добычи газа. Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору на газовом месторождении «Косбулак» составляет 108,832 тыс. тенге из которых 38,091 тыс. тенге был выплачен при заключении контракта на разведку (Примечание 16). Оставшаяся общая сумма обязательств по историческим затратам подлежит к оплате ежегодно 30 июня. Будущие платежи были приведены к справедливой стоимости с использованием эффективной процентной ставки 11.50% годовых для Шагырлы-Шомышты и 14.30% годовых для Косбулак. Исполнение обязательств по историческим затратам регулируется в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

28. РЕЗЕРВЫ

	Обязательства по рекультивации земельного участка	Обязательства по ликвидации активов	Итого
На 1 января 2016 г.	271,000	354,928	625,928
Начисление	-	215,969	215,969
Изменение в учетных оценках	108,400	430,935	539,335
Высвобождение дисконта	-	29,057	29,057
На 31 декабря 2016 г.	379,400	1,030,889	1,410,289
Долгосрочные	379,400	1,030,889	1,410,289
Краткосрочные	-	-	-
	379,400	1,030,889	1,410,289
На 1 января 2017 г.	379,400	1,030,889	1,410,289
Высвобождение дисконта	-	80,766	80,766
На 31 декабря 2017 г.	379,400	1,111,655	1,491,055
Долгосрочные	379,400	1,111,655	1,491,055
Краткосрочные	-	-	-
	379,400	1,111,655	1,491,055

Обязательства по рекультивации земельного участка

В соответствии с земельным кодексом Республики Казахстан земельный участок, арендованный Компанией у акимата г. Актау для целей размещения и эксплуатации сернокислотного завода подлежит восстановлению до первоначального состояния к концу срока аренды 27 февраля 2016 г. 16 июля 2016 г. Компания продлила договор аренды до 25 марта 2022 г.

Обязательства по ликвидации активов

В соответствии с контрактом на недропользование на месторождении Шагырлы-Шомышты и законодательством Республики Казахстан Компания обязана демонтировать и ликвидировать последствие своей деятельности.

31 декабря 2017 г. Компания оценила стоимость обязательств по ликвидации скважин и текущего строительства газового завода на основе следующих допущений:

- недисконтированная стоимость будущих затрат - 1,766,045 тыс. тенге;
- ставка дисконтирования - 7.7%;
- долгосрочная ставка инфляции - 6.00%; и
- ожидаемый период ликвидации 2036-2039 гг.

В соответствии с Контрактом на недропользование на месторождении Косбулак и законодательством Республики Казахстан, Компания обязана демонтировать и ликвидировать последствия своей деятельности на данном месторождении.

По состоянию на 31 декабря 2017 г., руководство Компании оценило, что на отчетную дату обязательство не является существенным, поэтому дальнейшая детальная оценка ликвидационной стоимости скважин не проводилась.

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

29. ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ОБОЗНАЧЕННЫЕ КАК ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО ССЧПиУ

	2017 г.	2016 г.
На 1 января включая:	4,622,119	12,581,315
Долгосрочная часть	-	-
Краткосрочная часть	4,622,119	12,581,315
Убыток, от финансовых обязательств оцениваемых по ССЧПиУ (Примечание 10)	98,208	531,032
Налог у источника выплат	(67,764)	(580,043)
Погашение основного долга	(4,410,785)	(7,189,633)
Погашение процентов	<u>(241,778)</u>	<u>(720,552)</u>
На 31 декабря	-	4,622,119

6 ноября 2015 г. Компания заключила договор займа с АО «SkyBridge Invest» на сумму 4,220,775 тыс. тенге. Заем первоначально был со сроком погашения до 20 января 2016 г. и процентной ставкой вознаграждения 12.00% годовых. 21 декабря 2015 г., срок погашения кредита был продлен до 31 декабря 2017 г. Согласно условиям договора, сумма займа при возврате подлежит корректировке если курс доллара США укрепится по отношению к тенге по сравнению на дату выдачи займа. 22 июня 2017 г. Компания полностью погасила сумму займа.

Компания признала заем от АО «SkyBridge Invest» как финансовое обязательство, обозначенное как оцениваемое по ССЧПиУ, так как эти финансовые инструменты подвержены изменению в зависимости от одностороннего изменения курса иностранной валюты, что является встроенным производным финансовым инструментом и существенно меняет поток денежных средств в соответствии с договором. За год, закончившийся 31 декабря 2017 г., Компания признала изменение справедливой стоимости данных финансовых обязательств, обозначенных как оцениваемые по ССЧПиУ, в размере 98,208 тыс. тенге (2016 г.: 531,032 тыс. тенге) и классифицировала его в составе финансовых расходов (Примечание 10).

30. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Торговая кредиторская задолженность	2,185,839	4,706,490
Задолженность по оплате труда	174,732	181,734
Резерв по неиспользованным отпускам	54,046	84,905
Прочая кредиторская задолженность	<u>70,112</u>	<u>55,823</u>
	2,484,729	5,028,952

31. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Экспортные продажи	2,257,399	405,795
Продажи на внутреннем рынке	<u>116,358</u>	<u>120,382</u>
	2,373,757	526,177

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

32. ТЕКУЩИЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	109,432	194,352
Прочие налоги и выплаты	125,810	108,763
	<u>235,242</u>	<u>303,115</u>

33. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Обзор

Использование финансовых инструментов подвергает Компанию следующим видам риска:

- риск недостаточности капитала
- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск; и
- валютный риск
- процентный риск

В данном примечании представлена информация о подверженности Компании каждому из указанных рисков, о целях Компании, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Компании к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной финансовой отчетности.

Основные принципы управления рисками

Компания разработала политику по управлению рисками, с помощью которой предпринимает меры по выявлению и анализу рисков, которым подвергается Компания, а также по установлению соответствующих механизмов контроля и мониторинга рисков. Компания устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

Наблюдательный совет несет всю полноту ответственности за принятие решений в части управления финансовыми рисками. Наблюдательный совет регулярно отчитывается о своей работе перед собственником.

Категории финансовых инструментов

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Финансовые активы		
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 24)	8,064,898	3,060,066
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 23)	210,544	159,997
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 20)	1,753,026	2,677,353
Финансовые обязательства		
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 30)	2,484,729	5,028,952
Займы (Примечание 26)	26,950,695	21,446,666
Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по ССЧПиУ (Примечание 29)	-	4,622,119
Обязательства по историческим затратам (Примечание 27)	294,564	307,826

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

Риск недостаточности капитала

Компания управляет своим капиталом, чтобы придерживаться принципа непрерывности, обеспечивая максимальную прибыль для акционеров через оптимизацию баланса задолженности и собственного капитала.

Компания проводит мониторинг капитала, исходя из соотношения заемного и собственного капитала. Долг включает кредиторскую задолженность и займы полученные. Собственный капитал включает капитал, приходящийся на акционеров Компании.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Компании финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Компании дебиторской задолженностью покупателей.

Подверженность Компании кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя/клиента. Однако руководство также принимает в расчет демографические показатели клиентской базы Компании, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли или стране, в которой осуществляют свою деятельность клиенты, поскольку эти факторы могут оказывать влияние на уровень кредитного риска, особенно в текущих условиях ухудшения экономической ситуации.

У Компании нет значительной концентрации кредитного риска по одному контрагенту или по группе контрагентов с аналогичными характеристиками. Согласно принятой практике кредитоспособность каждого нового клиента анализируется по отдельности, прежде чем ему будут предложены стандартные для Компании условия и сроки осуществления платежей и поставок. Для каждого клиента устанавливаются свои закупочные лимиты. Клиенты, которые не соответствуют требованиям Компании в отношении кредитоспособности, могут осуществлять сделки с Компанией только на условиях предоплаты.

При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов, клиенты группируются в соответствии с их кредитными характеристиками, в том числе, относятся ли они к физическим или юридическим лицам, являются ли они оптовыми, розничными или конечными покупателями, их территориальным расположением, отраслевой принадлежностью, структурой задолженности по срокам, договорными сроками погашения задолженности и наличием в прошлом финансовых затруднений. Торговая дебиторская задолженность относится, в основном, к оптовым покупателям. Покупатели, отнесенные к категории «высокого риска», включаются в перечень клиентов, в отношении которых действуют определенные ограничения, и торговля с ними осуществляется на условиях предоплаты.

Компания создает оценочный резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности, который представляет собой расчетную оценку величины уже понесенных кредитных убытков. Основными компонентами данного оценочного резерва являются компонент конкретных убытков, относящийся к активам, величина каждого из которых является по отдельности значительной. Расчетная оценка величины общего убытка определяется на основе статистических данных за прошлые периоды о платежах по сходным финансовым активам.

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Компания подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска применительно к торговой дебиторской задолженности (Примечание 20) в разрезе географических регионов был по состоянию на отчетную дату следующим:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Внутри страны	1,785,532	2,527,786
Экспорт	11,297	908
	1,796,829	2,528,694

Максимальный уровень кредитного риска применительно к торговой дебиторской задолженности по группам покупателей был по состоянию на отчетную дату следующим:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Оптовые покупатели	1,681,985	2,524,848
Розничные покупатели	114,844	3,846
	1,796,829	2,528,694

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что у Компании возникнут сложности по выполнению финансовых обязательств, расчёты по которым осуществляются путем 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 напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Компании.

Компания контролирует риск ликвидности за счет поддержания достаточных резервов, уровня банковских кредитов и доступных заемных средств, постоянного мониторинга ожидаемых и фактических денежных потоков, и синхронизации сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше или в значительно отличающихся суммах.

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

	Процент- ные ставки	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств					От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 5 лет	Более 5 лет							
			по договору	менее 6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет												
31 декабря 2017 г.																		
Финансовые обязательства																		
Займы	5.00%- 7.00%	26,950,695	58,812,244	5,271,794	5,271,794	7,616,906	7,027,044	18,230,105	15,394,601	-	-	-						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	2,484,729	2,434,329	2,434,329	-	-	-	-	-	-	-	-						
Обязательства по историческим затратам	11.50%	294,564	365,980	56,459	23,809	47,619	47,619	95,237	95,237	-	-	-						
Договоры операционной аренды	-	50,400	1,276,964	302,400	302,400	672,164	-	-	-	-	-	-						
		29,780,388	62,889,517	8,064,982	5,598,003	8,336,689	7,074,663	18,325,342	15,489,838									
31 декабря 2016 г.																		
Финансовые обязательства																		
Займы	5.00%- 7.00%	21,446,666	36,036,942	767,152	3,391,463	4,567,385	4,401,045	8,303,070	14,606,827	-	-	-						
Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по справедливой стоимости	12.00%	4,622,119	4,916,302	-	4,916,302	-	-	-	-	-	-	-						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	4,893,489	4,893,489	4,893,489	-	-	-	-	-	-	-	-						
Обязательства по историческим затратам	11.50%	307,826	380,949	23,809	23,809	47,619	47,619	95,238	142,855	-	-	-						
Договоры операционной аренды	-	50,558	1,917,360	302,400	405,360	604,800	604,800	-	-	-	-	-						
		31,320,658	48,145,042	5,986,850	8,736,934	5,219,804	5,053,464	8,398,308	14,749,682									

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

Рыночный риск

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 нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Компания не покупает или не реализует производные инструменты, а также не принимает на себя финансовые обязательства в целях управления рыночными рисками. Компания не применяет учет хеджирования в целях управления неустойчивостью в отношении прибыли или убытка.

Валютный риск

Компания подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональной валюты Компании, к которым относятся, в основном, доллары США и Евро.

В отношении прочих монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Компания сохраняет подверженность риску на допустимом уровне посредством покупки или продажи иностранной валюты по текущим курсам, когда это необходимо, для урегулирования краткосрочной неустойчивости.

Подверженность валютному риску

Подверженность Компании валютному риску, исходя из условных (номинальных) величин, по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. была следующей:

31 декабря 2017 г.	Выражены в долл. США	Выражены в рос. руб.	Выражены в евро	Выражены в тенге	Итого
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14,436	-	-	1,782,393	1,796,829
Денежные средства и их эквиваленты	2,319,958	1,012	170,471	5,573,457	8,064,898
Денежные средства, ограниченные в использовании	6,998	-	-	203,546	210,544
Займы	(2,121,872)			(24,828,823)	(26,950,695)
Обязательства по историческим затратам	-	-	-	(294,564)	(294,564)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(138)	(192,010)	(33,485)	(2,259,096)	(2,484,729)
	219,382	(190,998)	136,986	(19,823,087)	(19,657,717)

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

31 декабря 2016 г.	Выражены в долл. США	Выражены в евро	Выражены в тенге	Итого
Торговая и прочая дебиторская задолженность	333	-	2,677,020	2,677,353
Денежные средства и их эквиваленты	1,572,276	784,477	703,313	3,060,066
Денежные средства, ограниченные в использовании	-	-	159,997	159,997
Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по справедливой стоимости	(4,622,119)	-	-	(4,622,119)
Займы	-	-	(29,643,342)	(29,643,342)
Обязательства по историческим затратам	-	-	(307,826)	(307,826)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(110,684)	(7,458)	(4,910,810)	(5,028,952)
	(3,160,194)	777,019	(31,321,648)	(33,704,823)

В следующей таблице отражается чувствительность Компании к 40% увеличению и уменьшению стоимости тенге по отношению к соответствующим иностранным валютам в 2017 г. (2016 г.: 40%). 40% – это доля чувствительности, используемая при составлении внутренней отчетности по валютному риску для ключевого руководства, и представляет собой оценку руководством обоснованно возможного изменения в курсах валют. Анализ чувствительности включает: а) внешние займы и кредиторскую задолженность, а также, б) дебиторскую задолженность Компании, когда заем или кредиторская/дебиторская задолженность выражены в валюте, отличной от валюты кредитора или дебитора. В нижеприведенной таблице указано изменение финансовых активов и обязательств, при изменении тенге на 40% по отношению к соответствующей валюте в 2017 г. (2016 г.: 40%).

31 декабря 2017 г. (40%)	Повышение курса		Снижение курса	
	Капитал	Прибыли и убытки	Капитал	Прибыли и убытки
Доллар США	58,553	58,553	(58,553)	(58,553)
Евро	54,794	54,794	(54,794)	(54,794)
31 декабря 2016 г. (40%)				
Доллар США	(3,204,627)	(3,204,627)	2,046,695	2,046,695
Евро	(727,339)	(727,339)	727,339	727,339

Процентный риск

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя их справедливую стоимость. Руководство Компании не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Компании между займами с фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственных профессиональных суждений.

На 31 декабря 2017 и 2016 гг., Компания не имела финансовых инструментов с переменной ставкой процента. В связи с этим, изменения в процентных ставках не будут влиять на отчетную дату на прибыль или убыток или капитал.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

Классификация для целей бухгалтерского учета и справедливая стоимость

По мнению руководства, справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Компании близка к их балансовой стоимости. Справедливая стоимость непроизводных финансовых обязательств, определяемая для целей раскрытия, рассчитывается на основе текущей стоимости будущих потоков денежных средств, включающих основную сумму долга и соответствующее вознаграждение, которые дисконтируются с использованием рыночной ставки вознаграждения на отчетную дату.

Классификация справедливой стоимости по иерархии на отчетную дату была следующей:

31 декабря 2017 г.

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Всего
Финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	8,064,898	-	-	8,064,898
	8,064,898	-	-	8,064,898

31 декабря 2016 г.

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Всего
Финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	3,060,066	-	-	3,060,066
	3,060,066	-	-	3,060,066
Финансовые обязательства				
Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по ССЧПиУ	-	4,622,119	-	4,622,119
	-	4,622,119	-	4,622,119

Управление капиталом

Компания не имеет официальной политики по управлению капиталом, однако руководство предпринимает меры по поддержанию капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Компании, а также для поддержания доверия участников рынка. Это достигается посредством эффективного управления денежными средствами, постоянного контролирования дохода и прибыли Компании, а также планирования долгосрочных инвестиций, которые финансируются за счет средств от операционной деятельности Компании. Осуществляя данные меры, Компания стремится обеспечить устойчивый рост прибылей. Обязательные требования к минимальному размеру капитала Компании отсутствуют.

34. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Операционная среда

Рынки развивающихся стран, включая Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Казахстане, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Казахстана в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

В связи с тем, что Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Казахстана особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. В течение 2014-2016 гг. произошло значительное снижение цен на энергоресурсы, что привело к существенному сокращению экспортной выручки. В августе 2015 г. Правительство и Национальный Банк Республики Казахстан объявили о переходе к новой денежно-кредитной политике, основанной на свободно плавающем курсе тенге, и отменили валютный коридор. В 2015 г., а также в первом квартале 2016 г. тенге существенно обесценился относительно основных иностранных валют. В течение 2017 г. курс тенге относительно стабилизировался и значительных изменений не было.

Руководство Компании следит за текущими изменениями в экономической ситуации и принимает меры, которые оно считает необходимыми для поддержания устойчивости и развития бизнеса Компании в ближайшем будущем. Однако, влияние изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и финансовое положение Группы могут оказаться значительными.

Обязательства по договорам на разведку и добычу газа на месторождениях Шагырлы-Шомышты и Косбулак

26 сентября 2014 г. Компания заключила контракт на недропользование (далее – «Контракт 1») на 25 лет с Министерством энергетики Республики Казахстан на проведение добычи газа на месторождении Шагырлы-Шомышты, расположенном на территории Бейнеуского района Мангистауской области.

24 марта 2016 г. Компания заключила контракт с Министерством энергетики Республики Казахстан на исследование и добычу углеводородных материалов на месторождении Косбулак, Мангистауской области (далее – «Контракт 2»). Период Контракта 2 включает разведку в течение 6 лет и добычу в течение 25 лет.

Правительство имеет право на приостановление или расторжение Договора на добычу углеводородов (далее - «Договор») в случае существенного нарушения обязательств и условий, предусмотренных Договором. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2017 г. Компания полностью соблюдает обязательства и требования Договора.

В соответствии с Контрактом Компания имеет следующие обязательства:

Обязательства по социально-экономической сфере

В соответствии с Договором на добычу газа, Компания обязана ежегодно производить отчисления на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры на сумму в размере 30,000 долларов США по курсу Национального банка Республики Казахстан на дату перечисления средств в бюджет местного исполнительного органа области.

Фонд ликвидации

В соответствии с условиями Контракта 1 на недропользование Компания обязана в размере 1% от годовых затрат на производство пополнять ликвидационный фонд, в любом банке Республики Казахстан, для будущего восстановления месторождения (Примечание 23).

В соответствии с условиями Контракта 2 недропользования Компания обязана в размере 1% от годовых затрат на сейсмическую разведку пополнять ликвидационный фонд, в любом банке Республики Казахстан, для будущего восстановления месторождения (Примечание 23).

Возмещение исторических затрат

Согласно Контракту 1 на недропользование на газовом месторождении Шагырлы-Шомышты Компания обязана возместить в бюджет расходы, понесенные государством на геологическую информацию. Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору составляет 380,949 тыс. тенге, которая должна быть выплачена в течение 10 лет с момента добычи газа в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан (Примечание 27).

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

Согласно Контракту 2 на разведку на газовом месторождении Косбулак Компания обязана возместить в бюджет расходы, понесенные государством на геологическую информацию. Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору составляет 108,832 тыс. тенге и 38,091 тыс. тенге от общей суммы был выплачен при заключении контракта. (Примечание 27). Оставшаяся сумма будет выплачиваться ежегодно до 30 июня 2018 г. в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан (Примечание 27).

Обязательства по научной сфере

В соответствии с Договором на добычу газа, Компания обязана ежегодно осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и(или) опытно-конструкторских работ, оказываемых казахстанскими производителями товаров, работ и услуг, в размере не менее 1% (одного процента) от совокупного годового дохода по контрактной деятельности. Исполнением обязательства по финансированию научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ являются фактически понесенные расходы Компании на указанные работы, связанные с деятельностью в рамках контракта на недропользование, направленной на получение продукции (переделов) с высокой добавленной стоимостью, исследования в области экологии, охраны труда, обеспечение безопасного ведения работ, энергосбережения в рамках производственной деятельности (технологического цикла) и расходы на финансирование научных исследований, осуществляемых субъектами научной и(или) научно-технической деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О науке», а также элементов индустриально-инновационной инфраструктуры в соответствии с Законом Республики Казахстан «О государственной поддержке индустриально-инновационной деятельности».

Обязательства по охране окружающей среды

В соответствии с Договором на добычу газа от Компании требуется осуществлять мониторинг в отношении влияния его деятельности на окружающую среду. Как только обязательства будут определены, в зависимости от их характера, они будут представлены на весь оставшийся срок действия нефтегазовых активов или признаны незамедлительно. Окончательные результаты по обязательствам по охране окружающей среды в соответствии с предлагаемым или любым будущим законодательством по охране окружающей среды в настоящее время невозможно обоснованно определить. Руководство считает, что Компания, в основном, выполняет требования существующего законодательства по охране окружающей среды.

Годовая рабочая программа

Контракт 1 на недропользование от 26 сентября 2014 г. включает годовую рабочую программу (далее – «ГРП») до конца срока действия контракта. В соответствии с ГРП планируемые инвестиции за год, закончившийся 31 декабря 2017 г. должны были составить как минимум 3,115,218 тыс. тенге. Фактические инвестиции Компании в 2017 г. составили 10,218,811 тыс. тенге.

Контракт 2 на разведку и добычу от 24 марта 2016 г. включает годовую рабочую программу (далее – «ГРП») до конца срока действия контракта, что составляет 6 лет. В соответствии с ГРП Компания должна была инвестировать в течение года, закончившегося 31 декабря 2017 г. как минимум 260,806 тыс. тенге. Фактическая сумма, инвестированная Компанией за год, закончившийся 31 декабря 2017 г. составляет 628,450 тыс. тенге.

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

Обязательства инвестиционного характера

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. обязательства по капитальным вложениям были следующими:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Реконструкция электростанции газового поршня	524,213	1,677,621
Контракт на недропользование	597,564	158,903
Контракт на разведку и добычу	369,993	-
Прочие	-	432,530
	<u>1,491,770</u>	<u>2,269,054</u>

Страхование

Рынок страховых услуг в Казахстане находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в Казахстане. Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Компании.

Компания предоставляет следующие страховые покрытия: добровольное страхование от прочих финансовых убытков, добровольное медицинское страхование, добровольное страхование имущества, обязательное экологическое страхование, гражданская ответственность владельцев транспортных средств, гражданская ответственность работодателей по отношению к ущербу для здоровья и страхования жизни, которые могут быть вызваны в результате несчастных случаев или операций Компании.

Налогообложение и правовая среда

Налоговая система Казахстана является относительно новой и характеризуется многочисленными налогами и частыми изменениями в законодательстве, официальных определениях и судебных решениях. Налоги подлежат проверке со стороны ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени. Налоговый период остается открытым для проверки со стороны налоговых органов в течение пяти календарных лет; однако, при определенных обстоятельствах налоговый период может быть открытым дольше указанного выше срока. Различные законодательные акты и нормы Казахстана не всегда четкие, и их интерпретация зависит от мнения местных налоговых инспекторов и Министерства финансов. Часто имеются случаи различий в мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Существующий режим начисления штрафов и пени в отношении заявленных и выявленных нарушений законов, указов и стандартов Казахстана очень жесткий.

Санкции включают конфискацию спорных сумм пени и штрафов. Существующий режим начисления штрафов и пени в отношении заявленных и выявленных нарушений законов, указов и стандартов Казахстана очень жесткий. Санкции включают конфискацию спорных сумм (за нарушение валютного законодательства), и пени в размере 2.5-кратной официальной ставки рефинансирования установленной Национальным Банком Республики Казахстан за каждый день нарушения. Ставка штрафа составляет 50% от суммы доначисленного налога. В результате пени и штрафы могут приводить к суммам, во много раз превышающим любые неправильно рассчитанные суммы налогов.

Юридические вопросы

Компания была и продолжает время от времени быть объектом судебных разбирательств и судебных решений, которые по отдельности или в совокупности не оказали значительного влияния на Компанию. Руководство считает, что разрешение всех деловых вопросов не окажет существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

35. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

При подготовке данной финансовой отчетности стороны рассматривались в качестве связанных сторон если одна из сторон может контролировать или значительно влиять на финансовые и операционные решения. При рассмотрении каждой возможной связанной стороны, особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.

Вознаграждения руководящим сотрудникам

Вознаграждения, полученные ключевыми руководящими сотрудниками в количестве 18 человек в 2017 и 2016 годах, которые были включены в расходы по заработной плате, составили следующие суммы:

	2017 г.	2016 г.
Оплата труда и премии	385,021	225,815
Отчисления от оплаты труда	42,352	24,840
	427,373	250,655

Остатки в расчетах между Компанией и связанными сторонами на отчетную дату представлены ниже:

	Задолженность от связанных сторон		Задолженность связанным сторонам	
	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Займы от связанных сторон	-	-	-	4,622,119
Прочая задолженность	8,283	-	50,346	50,154
	8,283	-	50,346	4,672,273

Операций со связанными сторонами на 2017 и 2016 гг. представлены следующим образом:

	2017 г.	2016 г.
Изменение справедливой стоимости финансовых обязательств, оцениваемых по ССЧПиУ (Примечание 29)	(98,208)	(531,032)
Прочий доход от уплаченного НДС по финансовым обязательствам оцениваемых по ССЧПиУ	-	481,760
Расходы страхования	1,694,433	1,814,251
Консультационные услуги	1,391	1,254
	1,597,616	1,766,233

Финансовые расходы от связанных сторон за 2017 и 2016 гг. включают расходы, связанные с изменением справедливой стоимости финансовых обязательств по займам от АО «SkyBridge Invest» (Примечание 29).

АО «КАЗАЗОТ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**
(в тыс. тенге)

36. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

28 марта 2018 г. Компания подписала официальный акт приемки в эксплуатацию газопоршневой электростанции установленной мощностью 38,9 МВт, строительство которой было начато в 2015 г.

8 февраля и 12 марта 2018 г. Компания погасила краткосрочные займы на общую сумму 2,000,000 тыс. тенге от АО «Банк Развития Казахстана».

25 марта 2018 г. Компания погасила долгосрочные займы в сумме 894,752 тыс. тенге, полученные от АО «Банк Развития Казахстана».

37. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Финансовая отчетность была одобрена руководством Компании и утверждена для выпуска 25 апреля 2018 г.