

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2019



**КАЗАЗОТ**



## СОДЕРЖАНИЕ

<b>I. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА</b>	<b>4</b>
<b>II. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ</b>	<b>5</b>
1. КРАТКАЯ ПРЕЗЕНТАЦИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	5
2. МИССИЯ И ВИДЕНИЕ МЕСТА В ОТРАСЛИ	7
3. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ	8
4. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ	8
5. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА	8
<b>III. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА</b>	<b>16</b>
1. ОПИСАНИЕ ВАЖНЫХ СОБЫТИЙ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД	16
<b>IV. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>	<b>18</b>
1. ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ ОТРАСЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕДЕНИЯ О КОНКУРИРУЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	18
2. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОДУКЦИИ КОМПАНИИ	23
3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ	26
<b>V. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	<b>29</b>
1. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ, ОБУСЛОВИВШИХ РАСХОЖДЕНИЕ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ	29
2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ	30
<b>VI. РИСКИ</b>	<b>35</b>
1. ОСНОВНЫЕ РИСКИ	35
2. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	36
<b>VII. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ</b>	<b>38</b>
1. ЗАНЯТОСТЬ	38
2. ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ	40
3. ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ	42
4. РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ	42
5. ПРАКТИКА ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ	43
6. СПОНСОРСТВО И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ	43
7. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ	43
8. СООТВЕТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	43
9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПРОДУКЦИЮ	43
<b>VIII. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ</b>	<b>44</b>
1. ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	44
2. ПРОДУКЦИЯ И УСЛУГИ	44
3. УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ	45
4. ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ	46
5. ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ И ЭНЕГОЭФФЕКТИВНОСТЬ	46
6. АВАРИЙНЫЕ И НЕРЕГУЛЯРНЫЕ СБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	47
7. СБРОСЫ СТОЧНЫХ ВОД	47
8. ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ И ДРУГИХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	47
9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	48
10.БИОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗНООБРАЗИЕ	48
11.СООТВЕСТВИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ	49

<b>IX. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ</b>	<b>50</b>
1. СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	50
2. СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	51
3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	52
4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН	59
5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	60
6. ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ	61
7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	61
8. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ	62
9. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ	63
10. ПРАВА МИНОРИТАРНЫХ АКЦИОНЕРОВ	64
11. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ	65
12. ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА	66
13. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	68
14. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ	69
15. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ ЛИЦАМИ	69
<b>X. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ</b>	<b>72</b>
1. ГЛОССАРИЙ	72
2. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	73
<b>XI. ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ 2019 ГОД И ДАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ</b>	<b>74</b>

## I. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА



### **Уважаемые клиенты и партнеры!**

Выражаем Вам огромную благодарность за оказанное высокое доверие нашей Компании!

Представляем Вашему вниманию Годовой отчет, в котором изложены обобщенные результаты деятельности АО "КазАзот" за 2019 год. В данном Годовом отчете также приведена информация о ключевых событиях после отчетной даты (31 декабря 2019 года), которые являются логичным продолжением курса, принятого нашей Компанией.

2019 год является успешным для нашей Компании в отношении основной деятельности.

В отчетном году был реализован проект по модернизации системы охлаждения оборотного водоснабжения производства минеральных удобрений, который позволил обеспечить стабильность и безопасность производства сложных минеральных удобрений.

Помимо этого, на структуре Северный Чикудук месторождения Косбулак начато строительство поисковой скважины Шик-7 глубиной 4750 м.

В 2019 году был проведен технологический аудит швейцарской компанией ENCE GmbH совместно с ТюссенКрупп АГ, Германия, целью которого было выявление узких мест на производстве и, как следствие, увеличение производительности.

Основную долю в доходах Компании составляет доход от реализации товарного газа и аммиачной селитры. По состоянию на 31 декабря 2019 года было реализовано товарного газа на сумму 21 191 643 тыс. тенге, аммиачной селитры на сумму 18 411 312 тыс. тенге.

АО "КазАзот" получило чистую прибыль в отчетном году в размере 15 164 068 тыс. тенге, и ожидает, что 2020 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



**Маулешев А.А.**

## II. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

### 1. КРАТКАЯ ПРЕЗЕНТАЦИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

	На государственном языке	На русском языке	На английском языке
<b>Полное наименование</b>	"КазАзот" Акционерлік қоғамы	Акционерное Общество "КазАзот"	"KazAzot" Joint Stock Company
<b>Сокращенное наименование</b>	"КазАзот" АҚ	АО "КазАзот"	"KazAzot" JSC
<b>Организационно-правовая форма</b>	Акционерное общество		
<b>Регистрационный номер</b>	Справка о зарегистрированном юридическом лице от 21 декабря 2016 года, выданная Управлением Юстиции города Актау Дата первичной государственной регистрации – 21 декабря 2016 года		
<b>БИН</b>	051140001409		
<b>Место нахождения</b>	Юридический и фактический адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, г.Актау, 130000, промышленная зона 6, здание 150		
<b>Контактный телефон</b>	+7 (7292) 579-814		
<b>Факс</b>	+7 (7292) 579-860		
<b>e-mail</b>	kazazot@kazazot.kz		
<b>Корпоративный сайт</b>	www.kazazot.kz		





**Производитель  
аммиака и аммиачной  
селитры в Казахстане**



**Крупнейшее газовое  
месторождение  
в Казахстане**



**Выбор фермеров  
в Казахстане**

### 1969-1977

➤ Запуск построенного и введенного в эксплуатацию Прикаспийского Горно-Металлургического Комбината.

### 1992

➤ Предприятие было переименовано в Химкомплекс АК "Каскор".

### 1998

➤ Учреждено ТОО "Каскор-Химкомплекс".

### 1998-2004

➤ Приватизация промышленных объектов в Республике Казахстан, ТОО "АКТАЛ Ltd" приобрело заводы химической цепочки Прикаспийского Горно – Metallургического комбината г. Актау.

### 2005

➤ ТОО "КазАзот" основано в 2005 году на базе имущественного комплекса Азотно – тукового завода.

### 2013

➤ Проведена программа "Реконструкция и модернизация производства аммиака, азотной кислоты и аммиачной селитры".

### 2015

➤ Филиал ТОО "КазАзот" начало осуществлять добычу природного газа на месторождении "Шагырлы-Шомышты".

### 2016

➤ ТОО "КазАзот" реорганизовано путем преобразования в АО "КазАзот";  
➤ **47 место** в рейтинге Forbes "50 крупнейших частных компаний Казахстана".

### 2017

➤ Национальным Банком Республики Казахстан зарегистрирован выпуск простых акций АО "КазАзот", Свидетельство о государственной регистрации ценных бумаг №А6044, национальный идентификационный номер – KZ1C60440019, (ISIN – KZ1C00001395);  
➤ Решением Листинговой комиссии Казахстанской фондовой биржи 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";  
➤ **39 место** в рейтинге Forbes "50 крупнейших частных компаний Казахстана".

### 2018

➤ АО "КазАзот" стало полноправным членом ОЮЛ "Ассоциация товаропроизводителей и предпринимателей "Сделано в Казахстане";  
➤ АО "КазАзот" получило Свидетельство о постановке на учет, переучет периодического печатного издания, информационного агентства и сетевого издания №17122-Г с правом издания Газеты "Вестник КазАзот";  
➤ **35 место** в рейтинге Forbes "50 крупнейших частных компаний Казахстана".

### 2019

➤ 50-летний юбилей АО "КазАзот";  
➤ **32 место** в рейтинге Forbes "50 крупнейших частных компаний Казахстана".

## 2. МИССИЯ И ВИДЕНИЕ МЕСТА В ОТРАСЛИ



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 наименования
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 экспортоориентированным предприятием, и

благодаря проведенной модернизации конкурентоспособно на мировом рынке минеральных удобрений. Продукция Компании экспортируется в Украину, Россию, Кыргызстан, Узбекистан, Азербайджан, Грузию, Туркменистан.

### 3. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

По состоянию на 31 декабря 2019 года АО "КазАзот" не имело дочерних и зависимых организаций.

### 4. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ

<b>Наименование филиала:</b> Филиал "Шагырлы – Шомышты" Акционерного общества "КазАзот", Справка об учетной перерегистрации филиала № 46-1943-02-Ф-л от 13.01.2017г. (дата первичной регистрации 29.12.2012г.).	<b>Место нахождения:</b> Республика Казахстан, 130100, Мангистауская область, Бейнеуский район, село Бейнеу, улица А. Молдагулова, дом 1А.	<b>Почтовый адрес:</b> Республика Казахстан, Мангистауская область, 130000, г. Актау, 1А микрорайон, №3 Почтовое Отделение Связи, а/я 18.	<b>Представительства:</b> Компания не имеет представительств.
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------

### 5. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА

**Количество работников Компании за 2019 год – 1 226 человек.**

Структурные подразделения Компании

№	Наименование структурного подразделения
1	Дирекция
2	Юридический департамент (ЮД)
3	Отдел информационных технологий (ОИТ)
4	Департамент управления персоналом (ДУП)
5	Департамент финансов (ДФ)
6	Департамент бюджетирования и экономического анализа (ДБиЭА)
7	Департамент финансового анализа (ДФА)
8	Департамент бухгалтерского учета и отчетности (ДБУиО)
9	Группа программирования
10	Департамент материально-технического снабжения (ДМТС)
11	Департамент сбыта и маркетинга (ДСиМ)
12	Департамент внутреннего производственного контроля (ДВПК)
13	Административно-хозяйственная служба (АХС)
14	Производство сложных минеральных удобрений (ПСМУ)
15	Производство аммиака (ПАМ)
16	Цех слабой азотной кислоты (ЦСАК)
17	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации средств КИП и А
18	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации технологического оборудования
19	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации энергетического оборудования
20	Отдел капитального строительства и капитального ремонта (ОКСиКР)
21	Служба производственных отделов (СПО)
22	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	Маулешев Арман Ахметжанович	Дирекция, Генеральный директор	23.01.1981г.
2	Балабатырова Айжан Нурлановна	Дирекция, Заместитель генерального директора по экономике и финансам	12.10.1983г.
3	Бакиров Мансур Мамашович	Дирекция, Заместитель генерального директора по общим вопросам	20.06.1967г.
4	Нагуманова Тахмина Утагалиевна	Дирекция, Заместитель генерального директора по корпоративному развитию	04.11.1974
5	Квон Дмитрий Данилович	Юридический департамент (ЮД), директор департамента	20.12.1976г.
6	Дерягин Александр Александрович	Отдел по информационным технологиям (ОИТ), главный специалист по ИТ	21.03.1983г.
7	Абдушева Куралай Кенжебековна	Департамент управления персоналом (ДУП), директор департамента	08.03.1978г.
8	Биалиева Елена Танатаровна	Департамент финансов (ДФ), директор департамента	30.12.1968г.
9	Лоренц Ирина Николаевна	Департамент бюджетирования и экономического анализа (ДБ иЭА), директор департамента	24.09.1969г.
10	Абдушев Азамат Куанович	Департамент финансового анализа (ДФА), директор департамента	19.08.1979г.
11	Жанбатырова Майра Мергеновна	Департамент бухгалтерского учета и отчетности (ДБУО), директор департамента, главный бухгалтер	02.08.1978г.
12	Гумённая Наталья Анатольевна	Администратор 1С	28.07.1974г.
13	Абдурахимов Айтжан Халжанович	Департамент материально-технического снабжения (ДМТС), директор департамента	15.01.1973г.
14	Шырынбаев Бахытжан Даулетханович	Департамент сбыта и маркетинга (ДСиМ), директор департамента	14.10.1981г.
15	–	Департамент внутреннего производственного контроля (ДВПК)	–
16	Бугорникова Карина Витальевна	Административно-хозяйственная служба (АХС), начальник службы	26.12.1972г.
17	Кабаков Асылбек Онгарбаевич	Производство сложных минеральных удобрений (ПСМУ), начальник производства	16.12.1984г.
18	Кудашев Ерлан Кадыралиевич	Производство аммиака (ПАМ), начальник производства	08.04.1978г.
19	Толок Александр Степанович	Цех слабой азотной кислоты (ЦСАК), начальник цеха	04.04.1956г.
20	Икаев Аскар Мусиевич	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации средств КИП и А, главный приборист, начальник службы	26.05.1972г.
21	Нурмуханов Джумагали Бахтибаевич	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации технологического оборудования, главный механик, начальник службы	11.03.1960г.
22	Лавриченко Юрий Анатольевич	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации энергетического оборудования, главный энергетик, начальник службы	21.12.1960г.
23	Сундетов Талгат Ибадилдаевич	Отдел капитального строительства и капитального ремонта (ОКСИКР), начальник отдела	31.03.1970г.
24	Тарбанов Максат Онгарович	Служба производственных отделов (СПО), заместитель генерального директора по производству, главный инженер	29.06.1975г.

Источник: данные Компании

**Сведения о руководителе филиала АО "КазАзот"**

№	Фамилия, имя, отчество руководителя филиала	Наименование филиала, должность руководителя	Год рождения
1	Ермаганбетов Нуртас Дуйсенгалиевич	Филиал "Шагырлы-Шомышты", директор филиала	16.01.1978г.

Источник: данные Компании

**Виды деятельности Компании согласно Уставу**

- 1) физико – химические испытания сырья: апатитового концентрата, 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 Республики Казахстан.	без ограничения срока действия	не имеется
2	Государственная лицензия на деятельность, связанную с оборотом прекурсоров №17001138 от 25.01.2017г. (дата первичной выдачи 21.07.2016г.), выдана Министерством внутренних дел Республики Казахстан.	до 13.01.2022г.	не имеется
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 №17008120 от 02.05.2017г. (дата первичной выдачи 18.12.2014г.) на занятие проектированием (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, 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 Конtrakтах на недропользование

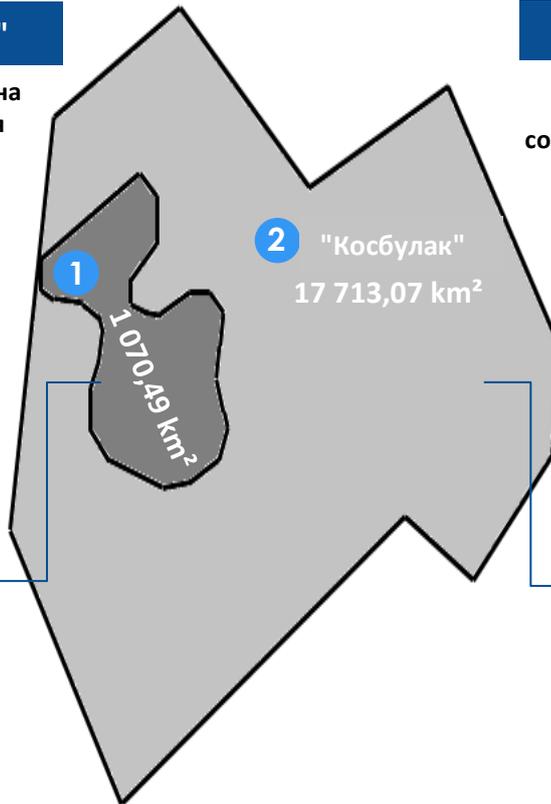
### 1. "Шагырлы-Шомышты"

КонтракT № 4032 от 26.09.2014г. на добычу углеводородного сырья

**26**  
млрд. м<sup>3</sup>  
Извлекаемые запасы газа\*

**25**  
лет  
Заклучен КонтракT

**4,1**  
млрд. м<sup>3</sup>  
Добыто газа



Пластовый газ относится к сухим, содержание метана до 96,8%, азота –до 2,9%, углекислого газа – до 0,09%

### 2. "Косбулак"

КонтракT №4283-УВС-МЭ 24.03.2016г. на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья

**148**  
млрд. м<sup>3</sup>  
Перспективные ресурсы УВС

**6**  
лет  
период разведки

**25**  
лет  
период добычи

## 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 КонтракT 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 (Компетентный 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 Контракта на 2017-2039гг. в соответствии с утвержденным проектным документом "Дополнение к проекту промышленной разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (письмо МИР РК №27-5-1799-И от 16 сентября 2016 года, Протокол ЦКРР РК 75/7 от 19 августа 2016 года).

**29 апреля 2019 года** между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №6 (государственный регистрационный №4714-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 Контракта на 2018-2039гг. в соответствии с утвержденным проектным документом (письмо МЭ РК №10-03/ЭК-122 от 02 июля 2018 года, Протокол №11/МЭ РК от 27 июня 2018 года).

#### Сведения о месторождении Шагырлы-Шомышты

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

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожная станция Бейнеу, расположенная в 100 км. 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 разведан 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 41х33 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.м<sup>3</sup>.

**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. м<sup>3</sup>/сутки. Построены газосборные пункты – 1 и 2. Также построен магистральный газопровод от ДКС месторождения Шагырлы-Шомышты до МГ "САЦ" с пропускной мощностью – 1,6 млрд. м<sup>3</sup>/год.

**В 2009 году** построены вахтовый поселок, автодорога протяженностью 100 км, внутривидовые 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.

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 году** составлено "Дополнение к проекту промышленной разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (МИР РК №27-5-1799-И от 16 сентября 2016 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.

#### **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 Компетентный 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

**В 2018 году** составлено "Дополнение № 2 к проекту промышленной разработки месторождения Шагырлы-Шомышты" (Протокол №27-5/2244-кгн от 24 апреля 2018 года).

С начала ввода месторождения в эксплуатацию на месторождении выведены из консервации 45 скважин, пробурено 104 новых добывающих скважин и 9 разведочных скважины.

**По состоянию на 31 декабря 2018 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.).

**В 2019 году** составлен "Проект разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (Протокол ЦКРР № 12-02/163 от 18 июля 2019 года).

С начала ввода месторождения в эксплуатацию на месторождении выведены из консервации 45 скважин, пробурено 110 добывающих скважин и 17 разведочных скважины.

**По состоянию на 31 декабря 2019 года** в эксплуатационном фонде месторождения Шагырлы-Шомышты находятся скважины, расположенные на объектах ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3 и ГСП-4 в количестве 129 единиц (ГСП-1 – 20 скв., ГСП-2 – 24 скв., ГСП-3 – 41 скв., ГСП-4 – 44 скв.).

Объем добычи газа за **2019 год** составил – 954 695,261 тыс. м<sup>3</sup>. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила – 4 111 893,778 тыс.м<sup>3</sup>.

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".

**28 февраля 2019 года** между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №3 (государственный регистрационный номер №4701-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 соответствующие изменения в рабочую программу Контракта на 2018-2021 годы, в соответствии с утвержденными проектными документами (№65-15-16/2718 от 20 августа 2018 года).

### 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:

1. 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).

2. 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 Актыбинской областях Республики Казахстан.

Площадь геологического отвода составляет 17 713,07 км<sup>2</sup>. Глубина геологического отвода – до верхне-девонских отложений палеозоя.

Регионально продуктивными являются палеогеновые, нижнеэокомские 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, обработанными Гурьевской, Актыбинской и

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

**В 2016 году** 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 предусматривалось проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д и бурение 10 поисковых скважин на выявленных в результате сейсмических исследований МОГТ 2Д структурах.

**В 2018 году** с целью постановки поискового бурения на участке Контрактной территории выполнены полевые сейсморазведочные работы 3Д. По состоянию на 31 декабря 2018 года осуществлялась обработка и интерпретация материалов 3Д.

**В 2019 году** на основании интерпретации материалов сейсморазведочных работ 3Д на структуре Чикудук, расположенной на Контрактной территории по западному борту Косбулакского прогиба, начато строительство поисковой скважины Шик-7 глубиной 4500+/-250м со вскрытием триасовых отложений. Задачей скважины является подтверждение перспектив нефтегазоносности палеогеновых, нижнеэокомских и юрских отложений, а также выяснение перспектив продуктивности триасовых отложений. По состоянию на 31 декабря 2019 года забой скважины составил 4044 м.

### III. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

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

##### Ключевые события за 2019 год

- **13 января 2019 года**

По итогам 2019 года АО "КазАзот" заняло 32 место в рейтинге Forbes "50 крупнейших частных компаний Казахстана".

- **6 - 7 апреля 2019 года**

Команда АО "КазАзот" приняла участие в 9-ом Чемпионате Казахстана по интеллектуальной игре "Что? Где? Когда?" в городе Алматы. В Чемпионате приняли участие 32 профессиональные и любительские команды из Нур-Султана, Алматы, Караганды, Атырау. Команда АО "КазАзот" была единственной командой из города Актау. По итогам 2 дней команда АО "КазАзот" заняла **8 место**.

- **17 мая 2019 года**

АО "КазАзот" был вручен Диплом "Участнику за вклад во внедрение мировых стандартов прозрачности в Казахстане" за занятое 38 место в рейтинге прозрачности крупнейших компаний Казахстана. В данный рейтинг вошли 100 компаний страны, которые оценивались в соответствии с международными стандартами обеспечения прозрачности компаний.

- **23 мая 2019 года**

АО "КазАзот" приняло участие в брифинге, проводимом Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан на тему "Перспективы развития химической промышленности в Республики Казахстан".

- **26 мая 2019 года**

В концертном зале Культурно – досугового комплекса имени Абая города Актау состоялось торжественное мероприятие, посвященное 50-летию юбилею АО "КазАзот" и профессиональному празднику – Дню Химика.

Коллектив АО "КазАзот" чествовал ветеранов труда, людей, внесших вклад в создание и развитие завода, принимал поздравления от друзей и партнеров компании.

За вклад в развитие химической отрасли сотрудники АО "КазАзот" были награждены Нагрудным знаком "Лучший сотрудник химической промышленности" Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК.

3 сотрудника были награждены Медалью "Ветеран труда" Министра индустрии и инфраструктурного развития РК. Медалью "Еңбек ардагері" награждаются работники и лица, имеющие общий стаж работы более 40 лет, в том числе не менее 10

лет в одной отрасли, а также достигшие наивысших результатов в трудовой деятельности.

Также заслуженным работникам вручили Почетную грамоту Министра индустрии и инфраструктурного развития РК и Благодарственные письма Акимата области.

- **4 июня 2019 года**

АО "КазАзот" было разработано и внедрено Положение о работе системы "Фабрика идей" с целью создания условий для непрерывного повышения операционной эффективности, а также для выявления и мотивации активных сотрудников Компании, разрабатывающих и внедряющих в производственную практику предложений по повышению операционной эффективности.

- **25 - 26 июня 2019 года**

В городе Кабул (Афганистан) в рамках развития двухстороннего сотрудничества состоялась официальная торгово-экономическая миссия. Организаторы данного мероприятия: Внешнеторговая палата Казахстана совместно с НПП "Атамекен", Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан, посольства обоих государств и Торгово – промышленная палата Афганистана. АО "КазАзот" приняло участие в миссии в числе крупных товаропроизводителей обработанной продукции.

- **29 июля 2019 года**

Аким Мангистауской области Серикбай Трумов посетил АО "КазАзот".

- **12 августа 2019 года**

В Национальной туристической зоне "Аваза" в 12 километрах от города Туркменбаши состоялся Первый Каспийский экономический форум. В мероприятии приняли участие президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов, премьер-министр Российской Федерации Дмитрий Медведев и премьер – министр Республики Казахстан Аскар Мамин. В ходе переговоров с государственным концерном "Туркменхимия" была достигнута договоренность о поставках в следующем году продукции АО "КазАзот" для нужд агропромышленного комплекса Туркменистана.

- **23 августа 2019 года**

Касым – Жомарт Токаев провел в городе Караганда совещание по индустриально – инновационному развитию страны. АО "КазАзот" приняло участие наряду с крупными промышленными предприятиями республики. АО "КазАзот" с

2011 года является участником государственной программы индустриально – инновационного развития (ГПИИР).

- **16 - 19 сентября 2019 года**

АО "КазАзот" приняло участие в 22-ой международной химической выставке "Химия - 2019", которая проходила в городе Москва Российской Федерации. В выставке принимало

участие 397 компаний из 26 стран мира. АО "КазАзот" представляло Республику Казахстан совместно с ТОО "Казфосфат".

- **18 ноября 2019 года**

Премьер – министр Республики Казахстан Аскар Мамин в рамках рабочего визита посетил АО "КазАзот".

## IV. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

АО "КазАзот" – Казахстанский производитель и экспортер аммиака и аммиачной селитры.

Конкурентами Компании являются: Акционерное общество "Навоиазот" (Узбекистан, г. Навои), 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.

– У АО "КазАзот" отличается технология производства, она уникальна – гранулирование

селитры идет в цельных гранулах. На всех российских заводах она идет прелированная, производимая с помощью башен. Там идет полый шарик с воздухом, у АО "КазАзот" цельнокатаный шарик. Это хорошо тем, что селитра усваивается и растворяется в земле медленно, постепенно отдавая азот на весь цикл роста растения. Во всем мире такая технология применяется только в АО "КазАзот".

– 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

Во всем мире идет тенденция к производству комплексных удобрений, так называемых NPK (nitrogen, phosphorus, potassium – азот, фосфор, калий), на основе классических формул и в разных пропорциях в зависимости от растения и сезонности. Производство минеральных удобрений в Казахстане имеет важное значение с точки зрения обеспечения потребностей сельскохозяйственного производства и продовольственной безопасности в стране. Поэтому в АО "КазАзот" также сейчас налажена работа в этом направлении и проводятся исследования возможностей Компании в производстве такой продукции.

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

Две трети продукции АО "КазАзот" потребляется отечественными клиентами. Одну треть в виде азотных удобрений получает сельское хозяйство, вторую – в качестве взрывчатки – горнорудная промышленность. Логистическая экспортная сеть

предприятия покрыла почти всю территорию стран СНГ и Балтии, а также государств Восточной Европы.

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

По итогам 2019 года аграриями Республики Казахстан применено 470 тыс. тонн минеральных удобрений (в т.ч. 402 тыс. тонн, или 85% субсидированных удобрений). На эти цели выплачено субсидий в сумме 19 млрд. тенге.

В целом за 2019 год в Казахстане произвели 193,2 тысяч тонн фосфорных и 378 тысяч тонн азотных удобрений. Для сравнения, в 2018 году производство фосфорных удобрений составляло 140,7 тысяч тонн, азотных – 363,2 тысяч тонн. В настоящее время продукция экспортируется в Украину, Россию, Кыргызстан, Узбекистан, Азербайджан, Грузию, Туркменистан.

## 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

В настоящее время крупнейшими мировыми производителями минеральных удобрений являются Китай, который занимает более 25% глобального рынка, Индия (около 13%), США (около 10%) и Россия (около 8%). В последние годы доля США на мировом рынке удобрений постепенно сокращается. Мировой рынок минеральных удобрений включает три основных сегмента азотных, фосфорных и калийных удобрений. Доля азотных удобрений составляет примерно 59%, фосфорных – 24% и калийных – 17% мирового рынка.

Высокий спрос на *азотные удобрения* обусловлен качественными характеристиками (азот представляет собой основной компонент протеина) и доступностью. Сырьем для них являются, в основном, природный газ, нефть и уголь. Поэтому производством азотных удобрений занимаются предприятия около 60 стран. Значительная их часть размещена в странах Латинской Америки и Ближнего Востока. Конкурентные преимущества этих стран – относительно низкая стоимость рабочей силы, большое количество запасов и высокий уровень добычи углеводородов.

Азотные мощности интенсивно развиваются в Индии — крупнейшем в мире импортере карбамида. Запуск новых производств в этой стране окажет значительное влияние на мировые потоки карбамида.

В Африке рост мощностей фокусируется на азотном сегменте (Египет, Нигерия) и фосфорном (Марокко, Тунис).

Латинская Америка зависит в большой степени от импортных источников минеральных удобрений. Здесь также набирает обороты законодательство

по охране окружающей среды и происходит реструктуризация, в основном в азотном секторе. Например, компания Petrobras закрывает мощности на двух заводах.

В США завершилась огромная волна запуска многочисленных аммиачно-карбамидных производств. Конкурентные цены на газ способствуют хорошей загрузке введенных мощностей.

В Австралии растет заинтересованность в применении новых технологий в производстве аммиака и азотных удобрений, причем с использованием возобновляемых ресурсов, например солнечной энергии. На этом континенте наблюдается интерес к строительству производств сульфата калия.

На рынке фосфорных удобрений складывается следующая ситуация: более 175 государств являются потребителями, добычу фосфорного сырья производят только 30 стран и около 40 стран относятся к производителям фосфорной кислоты и продуктов ее переработки. Основой для их выпуска являются фосфориты и апатитовые руды, а месторождения не обладают географической концентрацией. На данном рынке присутствует не ярко выраженная олигополистическая ситуация.

Мировой рынок азотных удобрений зачастую рассматривают как чистую олигополию определенного количества производителей. Основная причина заключается в том, что месторождением сырья для их выпуска является калийная соль. В настоящее время можно отметить, что всего несколько крупных производителей контролируют условия цен и объемов поставок по миру в целом.

### Рынок Российской Федерации

Согласно статистике IFA, Россия находится на 2 месте мирового рейтинга по производству удобрений. На экспорт идет около 70 % продукции, но в приоритете — обеспечение потребностей внутреннего рынка. Основная доля (42%) приходится на производство азотных удобрений, далее идут 33% и 25% для фосфорных и калийных соответственно.

Российский рынок удобрений достаточно монополизирован: на десятку крупнейших производителей, по данным Центра развития Высшей школы экономики, приходится около 67% всей выручки. Особенно это выражено в калийной промышленности: единственным производителем,

контролирующим всю производственную цепочку от добычи руды до поставок потребителям, является компания "Уралкалий", на ее долю приходится 20% всего мирового рынка калийных удобрений. В фосфорном сегменте более половины производства сосредоточено в руках "ФосАгро", оставшийся рынок делят МХК "ЕвроХим" и "Уралхим". В сегменте комплексных удобрений двумя основными игроками являются предприятия группы "ФосАгро" (около 38%) и Акрон" (около 30%).

По итогам 2019 года экспорт минеральных азотных удобрений в физическом выражении составил 14,45 млн тонн, что на 3,5% больше показателя

2018 года. В стоимостном выражении экспорт вырос на 3,9%, до порядка 2,9 млрд долларов.

Смешанных удобрений вывезли 10,8 млн тонн. Это ниже уровня 2018 года на 4,6%. Доходы от экспорта смешанных удобрений также снизились – на 6,9% до 3,2 млрд долларов.

Объем вывезенных калийных удобрений, по данным ФТС РФ, увеличился на 6,7% по сравнению с показателем 2018 года. За отчетный период 2019 года их было отгружено более 9,4 млн тонн. В денежном выражении их экспорт вырос на 14,9% до 2,3 млрд долларов.

В декабре экспорт минеральных азотных удобрений составил 1,6 млн тонн – на 20,7% больше показателя аналогичного месяца 2018 года и на 40,9% выше уровня предыдущего месяца. Доходы от экспорта азотных удобрений составили

289 млн долларов (-5,7% к декабрю 2018 года и +26,9% к ноябрю 2019 года).

Экспорт калийных удобрений по итогам последнего месяца прошлого года составил 1,5 млн тонн – на 16,6% меньше показателя декабря 2018 года. По сравнению с ноябрем 2019 года экспорт калийных удобрений вырос на 81,4%. В денежном выражении экспорт калийных удобрений снизился к декабрю 2018 года на 24,6%, а к ноябрю 2019 года, напротив, вырос на 79,8%, составив 332,9 млн долларов.

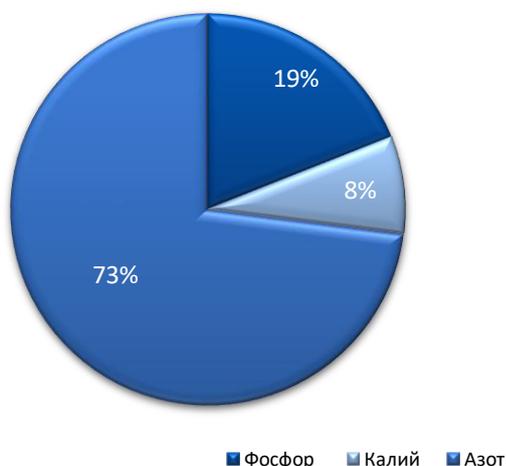
Главными особенностями российского рынка удобрений являются как его монополизация и импортнезависимость, так и высокая ориентация на экспорт, таким образом, российский рынок удобрений, во-первых, сильно зависит от мировых тенденций, во-вторых, активно участвует в формировании конъюнктуры мирового рынка.

### Рынок Узбекистана

На начало 2019 года расчётная потребность сельского хозяйства Узбекистана в минеральных удобрениях составила 395 тыс. тонн, включая азотные – 221 тыс. тонн, фосфорные – 162 тыс. тонн, калийные – 12 тыс. тонн. В настоящее время производство фосфорных и калийных удобрений

обеспечивает только около 30% спроса (2019 год). Основные производственные мощности предприятий изношены, что приводит к увеличению затрат на энергоресурсы и росту себестоимости производимой продукции.

**Структура спроса на минеральные удобрения для зерна и хлопчатника**



Анализ структуры спроса по регионам Узбекистана в 2019 году показал, что более 70% от общего объема приходится на минеральные удобрения на основе азотных соединений, включая мочевину, аммиачную селитру, сульфат аммония и другие. В то же время доля фосфорных и калийных удобрений составляет в среднем около 19% и 8%, соответственно. Наибольшая потребность в удобрениях приходится на Кашкадарьинскую (13,1%) и Ферганскую области (9,2%). Бухарская, Джизакская, Самаркандская, Сурхандарьинская и Ташкентская области потребляют примерно одинаковый общий объем удобрений, или около

**Спрос на минеральные удобрения для зерна и хлопчатника в разрезе регионов**



8% каждая. Наименьший показатель спроса – в Навоийской области (3,3%).

Основные страны импорта в Узбекистан азотных удобрений – Турция, Россия и Германия. Главным образом, импортируется аммиачная селитра, в том числе смеси и соли из нее, и мочевина.

В последние два года фосфорные удобрения поставляются исключительно из Турции и США (суперфосфаты и другие минеральные (химические) фосфатные удобрения).

Основными экспортёрами минеральных удобрений на основе калийных соединений для Узбекистана

являются Россия (около 50% от общей доли экспорта в год), Кыргызстан (около 15%) и Турция (около 16%). Наибольшее количество поставок приходится на сульфат калия, калия хлористого, неочищенной соли калия.

Основу отечественного экспорта азотных удобрений составляют аммиачная селитра, мочевины, сульфат аммония и нитрат натрия на Украину, в Таджикистан, Афганистан, Кыргызстан и Казахстан.

Фосфорные удобрения занимают наименьшую долю экспорта. Суперфосфаты являются единственным товаром экспорта из Узбекистана в Таджикистан, Грузию и Кыргызстан.

За последние два года страны Юго-Восточной Азии, а именно – Малайзия и Индонезия, занимают основную долю экспорта калийных удобрений из Узбекистана.

### Рынок Украины

2019 год стал годом стремительного восстановления потребления азотных удобрений в Украине.



Рост производства по всем основным азотными удобрениями (аммиачная селитра, карбамид, карбамидно – аммиачная смесь) составило от 77% до 87%. Годовое потребление аммиачной селитры пересекло отметку в 2 млн тонн, а карбамидно-аммиачной смеси – в 900 тыс. тонн.

По комплексным и азотным удобрениям долгое время лидировала Россия. В связи с тем, что с 1 июля 2019 года в Украину запрещен импорт минеральных и химических удобрений российского производства сроком до 31 декабря

2020 года, импорт снизился. За последние два года место России заняли европейские страны и страны Ближнего Востока. С начала 2019 года из России было импортировано 40,8% комплексных удобрений. Еще 29,6% было поставлено из других, преимущественно, европейских стран, 22,3% поставила Беларусь.

По азотным удобрениям главными поставщиками стали: Болгария – 14,2%, Беларусь – 13,3%, Польша – 13%.

### Рынок Кыргызстана

Потребность Кыргызстана в минеральных удобрениях на 2019 год составляет 395 тыс. тонн, из них 221 тыс. тонн азотных, 162 тыс. тонн фосфорных и 12 тыс. тонн калийных удобрений. С учетом остатков 2018 года в отчетном году имеется свыше 35,5 тыс. тонн минеральных удобрений.

Основные пункты накопления минеральных удобрений сосредоточены в городах Бишкек, Кара – Балта, Шопоков, Ош и Кызыл – Кия, откуда идет вывоз в другие области и районы. Поступление минеральных удобрений осуществляется также за счёт приграничной торговли (Таласская и южные области).

Согласно данным Министерства сельского хозяйства, для сельхозработ 2019 года в Кыргызстан завезли 141 тыс. тонн минеральных удобрений. Из данного объема минеральных удобрений на юг республики поставлено 85,5 тыс. тонн, на север – 55,5 тыс. тонн.

#### Виды минеральных удобрений:

– азотные удобрения (аммиачная селитра, карбамид) – 115,9 тыс. тонн;

– фосфорные удобрения (аммофос, суперфосфат, нитроаммофос, диаммофоска) – 23,5 тыс. тонн;

– калийные удобрения – 1,6 тыс. тонн.

Как сообщает Министерство сельского хозяйства, весь объем поставленных удобрений привезли частные компании – поставщики и трейдеры.

С тремя странами у Кыргызстана имеются контракты о поставках минеральных удобрений. Основными странами – экспортерами минеральных удобрений являются Узбекистан, Казахстан и Россия.

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.

## Добыча газа в Республике Казахстан

Топливоно – энергетический комплекс является одним из ключевых факторов социально-экономического развития Казахстана и интеграции страны в глобальную экономику.

В Казахстане функционируют свыше 250 месторождений нефти и газа, добычу на которых осуществляют 104 предприятия. Для сравнения в 2018 году их количество составляло 100 предприятий, а в 2017 году – 99.

Извлекаемые запасы газа в республике составляют 3,9 трлн куб. м, что соответствует 1,7% от мировых запасов. Значительная часть ресурсов природного газа сосредоточена в Атырауской (43%), Мангистауской (29%) и Западно-Казахстанской (19%) областях.

Развитие нефтегазовой отрасли оказало сильную поддержку национальной экономике – по итогам 2019 года доля отрасли в ВВП составила порядка 17%, что в свою очередь позволило стимулировать рост экономики до уровня 4,4%.

В 2019 в государственный бюджет поступило 9,7 трлн тенге. При этом 30 крупнейшими налогоплательщиками выплачено 4,9 трлн тенге налогов, из которых 4,3 трлн тенге поступило от предприятий, занимающихся добычей нефти и попутного газа.

То есть 44% государственного бюджета сформировано за счет нефтегазового сектора.

В Атырауской области крупными добытчиками сырой нефти и попутного газа являются ТОО "ТенгизШевроил" (20% принадлежит АО "НК "КазМунайГаз"), АО "ЭмбаМунайГаз" и др. В Западно-Казахстанской области основная газодобывающая компания – "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В.". В Актюбинской области – АО "СНПС-Актобемунайгаз".

Основным оператором добычи газа стала национальная компания АО "КазМунайГаз". Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ в 2019 году составил 23 618 тысяч тонн нефти (485 тысяч барр. в сутки), практически без изменений по сравнению с прошлым годом. Объем добычи попутного и природного газа вырос на 3,9% до 8 455 млн. м<sup>3</sup>.

Доля АО "КазМунайГаз" в объеме добычи нефти и попутного природного газа мега проектов (Тенгиз,

Кашаган, Карачаганак) составила 8 142 тысячи тонн (178 тысяч барр. в сутки) и 5 819 млн.м<sup>3</sup>, соответственно.

Доля компании в объеме добычи газа увеличилась на 4,2% до 3 258 млн.м<sup>3</sup>, в результате стабильной работы и повышения надежности заводов КТЛ/ЗСГ/ЗВП (Комплексно-технологическая линия/ Закачка сырого газа/ Завод второго поколения), несмотря на остановку добычи для проведения капитального ремонта. С 1 августа по 9 сентября отчетного года на Тенгизе был проведен плановый капитальный ремонт на заводе КТЛ1 продолжительностью 40 дней.

На месторождении Кашаган объем добычи природного и попутного газа вырос на 10,4% и составил 700 млн. м<sup>3</sup>. Добыча нефти и газа увеличилась в результате проведенных работ в рамках капитального ремонта с 14 апреля по 19 мая 2019 года на наземном и морском комплексах и увеличения коэффициента эксплуатации до 98,4%. Пиковая добыча на Кашагане достигла около 400 тысяч барр. в сутки в 2019 году, а среднесуточная добыча за 4 квартал 2019 года составила 344 тысячи барр. в сутки. Впервые на месторождении Кашаган был успешно завершен капитальный ремонт с полной остановкой всех производственных объектов.

Объем добычи газа на месторождении Карачаганак составила 1 861 млн.м<sup>3</sup>, что на 1,6% ниже уровня 2018 года. Снижение добычи нефти и газа связано с полной остановкой производственных объектов: Карачаганакский перерабатывающий комплекс и двух установок комплексной подготовки газа для проведения планово-предупредительного ремонта с 16 сентября по 10 октября 2019 года (25 дней).

Доля КМГ в объеме добычи нефти и газа операционных активов незначительно уменьшилась до 15 476 тысяч тонн (307 тысяч барр. в сутки) и 2 636 млн. м<sup>3</sup>, соответственно. Снижение объемов добычи на операционных активах в основном обусловлено естественным падением уровня добычи на месторождениях Казгермунай и ПетроКазахстан на 17,7% и 15,5%, в соответствии с производственным планом.

### Месторождение газа

#### Месторождение Шагырлы-Шомышты

Объем добычи газа за 2019 год составил – 954 695,261 тыс.м<sup>3</sup>. Добыча газа, накопленная с

начала ввода месторождения в эксплуатацию составила – 4 111 893,778 тыс.м<sup>3</sup>.

#### Участок "Косбулак"

В 2019 году на основании интерпретации материалов сейсморазведочных работ 3Д на

структуре Чикудук, расположенной на Контраткной территории по западному борту Косбулакского

прогиба, начато строительство поисковой скважины Шик-7 глубиной 4500+/-250 м со вскрытием триасовых отложений. Задачей скважины является подтверждение перспектив нефтегазоносности палеогеновых,

нижненеокомских и юрских отложений, а также выяснение перспектив продуктивности триасовых отложений. По состоянию на 31 декабря 2019 года забой скважины составил 4044 м.

## 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. В состав производственной площадки входят здания, сооружения, развитая сеть инженерных коммуникаций, подъездных железнодорожных и автомобильных дорог с выходом на магистральные транспортные коммуникации региона и морской торговый порт Актау в 3 км. от площадки. На территории производственной площадки имеются склады аммиака емкостью 1 200 тонн, склад временного хранения готовой продукции емкостью 10 000 тонн, склады химических реагентов и горюче – смазочных материалов, а также склады хранения материалов, запасных частей и ТМЦ суммарной площадью 600 м<sup>2</sup>. Имеется собственный парк железнодорожных цистерн в составе 100 шт. общей емкостью 4 000 тонн. 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;

– железной и автомобильными дорогами Узень-Бейнеу-Макат-Курык с другими областями Республики Казахстан и странами ближнего 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.

Природный газ, являющийся основным сырьем в производстве аммиака и 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 аммиака

Производство аммиака 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 аммиака из элементарных водорода и азота.

Проектная производительность цеха по аммиаку – 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 аммиака 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.

Проектная производительность цеха слабой азотной кислоты – 360 000 т/год.

### Производство аммиачной селитры

Все технологические процессы получения аммиачной селитры выполнены по единой схеме:

– прием и подготовка сырья;

– аммонизация (нейтрализация) сырья (растворов);

– утилизация аммиака из танковых и продувочных газов производства аммиака с последующим использованием полученного

раствора аммиачной 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).

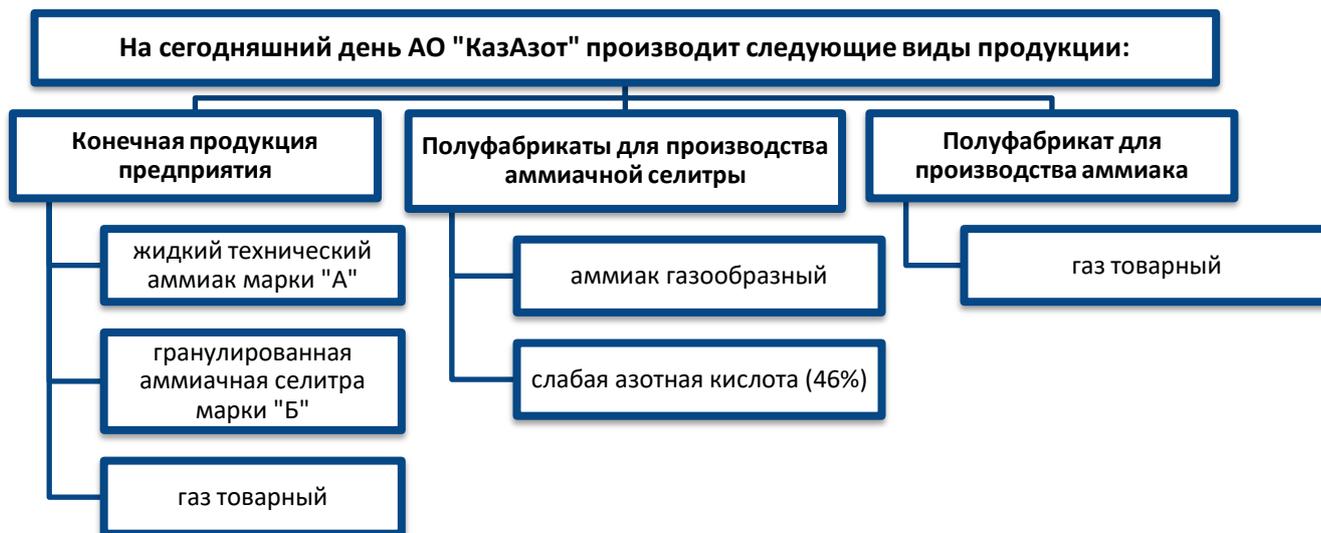
Производительность одного скоростного барабана

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 аммиака из танко – продувочных газов (УТПГ).

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



**Аммиак жидкий технический** – сырье для производства минеральных удобрений и многочисленных азотосодержащих 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, применяющихся в медицине и химической промышленности;
- в качестве жидких 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.м<sup>3</sup>, режим работы станции непрерывный, 8 760 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 АBB-0,4/10кВа мощностью 1000кВа, две резервные дизельные электростанции модели "WILSON P635E1B" мощностью 635кВа.

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

Пропускная способность газопровода – 1,6 млрд. нм<sup>3</sup> 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, круглосуточный.

#### **Газо-поршневая электростанция (ГПЭС)**

Комплекс по генерации состоит из газо-поршневой электростанции, установленной электрической мощностью 38,9 МВт и напряжением 6,3 кВ, в составе 4-х газопоршневых электроагрегатов Wartsila.

Производственный корпус здания ГПЭС состоит из двух блоков – машинного и административно-бытового.

Комплекс по генерации предназначен для постоянной выдачи 38,9 МВт электрической энергии на нужды потребителей ТОО "КазАзот".

В качестве электрогенерирующего оборудования предусмотрена генераторная газопоршневая установка (ГПУ) типа 20V34SG с газопоршневым двигателем (ГПД) 34SG установленной электрической мощностью 9,73 МВт.

К каждой ГПУ устанавливается свой паровой котел-утилизатор (ПКУ) для утилизации тепла высокопотенциальных выхлопных газов от газопоршневого двигателя. В котлах-утилизаторах за счет охлаждения выхлопных газов, из химочищенной воды вырабатывается пар промышленных параметров давлением 1,5 МПа и

температурой 198,3 С в количестве 4,3 т/ч. Общая паропроизводительность котлов-утилизаторов достигает 17,2 т/ч. (9,92 Гкал/час).

Вырабатываемый в паровых барабанах котла-утилизатора технологический пар собирается в общестанционный паровой коллектор, откуда по паропроводу подаётся на производственные нужды предприятия. Возврат конденсата не предусмотрен.

Охлажденные выхлопные газы двигателя отводятся системой выхлопных газоходов через металлические дымовые трубы в атмосферу.

Все основное и вспомогательное оборудование, а также основные системы приняты производства компании "Wartsila", Финляндия.

Режим работы ГПЭС:

– базовый режим – выработка электрической и тепловой энергии по графику электрических нагрузок;

– параллельная работа газопоршневых электроагрегатов (ГПЭА) с существующей электрической сетью Мангистауской области в соответствии с ТУ на подключение и параллельную работу с сетью.

**28 марта 2018 года** введена в эксплуатацию газо поршневая электростанция (ГПЭС), которая выработала по состоянию на 31 декабря 2019 года 277 953 тыс. кВт электрической энергии для внутреннего потребления.

### 3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

Наименование	Единица измерения	31.12.2017г.	31.12.2018г.	31.12.2019г.
Аммиачная селитра	тыс. тонн	365,27	350,44	267,66
Смешанное азотно – фосфорное удобрение	тыс. тонн	0,93	0,01	0,00
Аммиак	тыс. тонн	15,87	14,45	10,19
Газ товарный	млн. м <sup>3</sup>	710,40	681,47	642,171
Азотная кислота	тыс. тонн	0,01	0,002	0,001

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 2019 году в целом снизилась по сравнению с результатами 2018 года. В 2019 году Компания реализовала 267,66 тыс. тонн аммиачной селитры, что на 82,78 тыс. меньше, чем в 2018 году. Смешанное

азотно – фосфорное удобрение в 2019 году не производилось в связи с отсутствием спроса, Реализация аммиака в 2019 году составила 10,19 тыс. тонн, что на 3,9 тыс. тонн меньше чем в 2018 году. Наибольшую реализацию из ассортимента продукции Компании показал газ товарный и составил 642, 171 млн.м<sup>3</sup>. 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 экспортоориентированным предприятием, и благодаря проведенной модернизации конкурентоспособно на мировом рынке минеральных удобрений.

Компанией 74,6% продукции реализуется в адрес отечественных сельхозтоваропроизводителей, промышленных предприятий и горнодобывающих компаний. Крупными потребителями продукции Компании являются:

Потребители	Место нахождения	31.12.2019г.	Доля в общем объеме поставок, (в тыс. тонн), %	Вид предоставляемых услуг
		млн. м <sup>3</sup> /тыс. тонн		
Акционерное общество "КазТрансГаз"	Республика Казахстан, г. Нур-Султан	642,171	100%	поставка товарного газа
Товарищество с ограниченной ответственностью "Максам Казахстан"	Республика Казахстан, г. Караганда	20,016	8,16%	поставка аммиачной селитры на внутренний рынок
Товарищество с ограниченной ответственностью "Торгово – транспортная компания"	Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, Сузакский район, п. Таукент	19,122	7,42%	поставка аммиака и аммиачной селитры на внутренний рынок

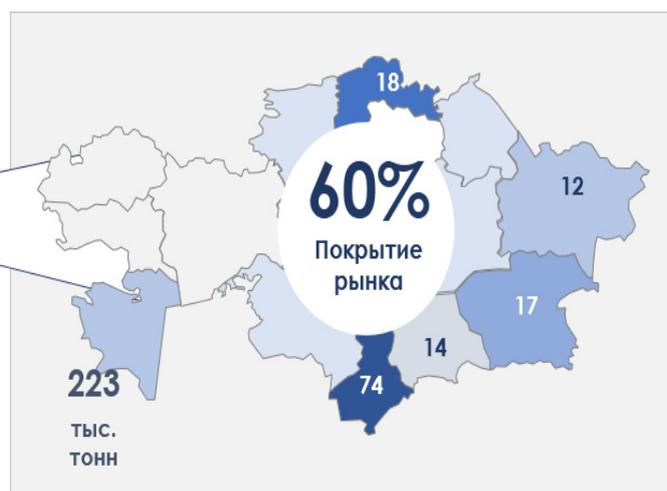
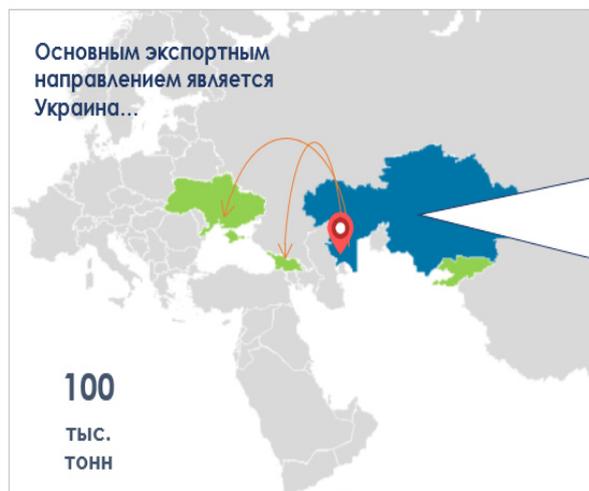
Источник: данные Компании

В 2019 году продукция экспортировалась в в Украину, Россию, Кыргызстан, Узбекистан, Азербайджан, Грузию, Туркменистан

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.



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

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

За январь 2020 года в Казахстане произвели 39,1 тыс. тонн минеральных или химических азотных удобрений, против 37 тыс. тонн в аналогичном периоде прошлого года (+5,7%).

Производство фосфорных удобрений составило 18,4 тыс. тонн, против 11,9 тыс. тонн в январе 2019 года. Рост производства фосфорных удобрений составил сразу 55,4% за год.

В разрезе регионов в январе 2020 года 93,6% фосфорных удобрений произвели в Жамбылской области, работает одна из крупнейших компаний отрасли, гигант "Казфосфат", 4,3% – в Шымкенте, и 2% пришлось на Северо – Казахстанскую область.

Лидером по производству азотных удобрений традиционно является Мангистауская область, в январе здесь успели произвести 35 тыс. тонн продукции — 89,6% от всего объёма по РК. В области работает ключевое предприятие сектора — "КазАзот".

В сегменте азотных удобрений спрос был обеспечен казахстанскими компаниями менее чем на половину (48%). Импортные поставки росли заметно быстрее, чем внутреннее производство: 29,8% против 4,1%.

Что касается фосфорных удобрений, здесь рынок полностью обеспечен местным производством. Так, за январь – декабрь 2019 года казахстанские компании перекрыли спрос (экспорт плюс реализация на рынке) на 99,8%. Примечательно, что, по официальным данным, на экспорт ушло всего 3,4 тыс. тонн фосфорных удобрений.

В целях увеличения объемов внесения удобрений в 2020 году предусмотрены субсидии на сумму 26,2 млрд тенге. При этом в текущем году из республиканского бюджета были выделены дополнительно 2,8 млрд тенге к уже имеющимся 23,3 млрд тенге. Это позволит простимулировать приобретение порядка 522 тыс. тонн минеральных удобрений. Это больше на 120 тыс. тонн, чем в 2019 году

Глобальный спрос на основные виды минеральных удобрений в конце марта – начале апреля немного снижается на фоне введения на большинстве рынков режима изоляции в связи с пандемией коронавируса. Одним из наиболее заметных трендов в Европе и США стала нехватка рабочих и

водителей грузовиков для сезонных сельскохозяйственных работ, которые традиционно приезжали из других стран. Также во многих регионах нарушены цепочки поставок.

Наилучшая ситуация наблюдается в секторе фосфорных удобрений, стоимость которых до недавнего времени поддерживало сокращение производства в Китае, где был закрыт на карантин один из крупнейших промышленных центров. На начало апреля цены на DAP/MAP в крупнейших портах были на уровне \$274–350 за тонну. Однако сейчас активность на мировом рынке ограничивается Индией, которая продолжает закупать DAP (400 тыс. тонн с поставкой в апреле – мае). При этом с 3 апреля власти Индии снижают дотации на DAP на 2% по сравнению с 2019 годом, что скажется на спросе. В США эксперты отмечают оживление спроса на фоне начала речной навигации, благоприятных погодных условий и прогноза существенного расширения посевных площадей под кукурузу и сою – на 8% и 10% соответственно.

В азотном секторе аналитики ожидают снижения закупок: так, в Индии один из крупнейших импортеров RCF, скорее всего, сократит размер тендера в начале мая с 1,7 млн тонн до 1 млн тонн на фоне высокой цены (минимум \$251,9 на условиях CFR для западного побережья и \$257,65 для восточного). В ближайшей перспективе эксперты не ожидают существенного снижения цен (сейчас они на уровне \$218 – 265 за тонну), однако спрос на карбамид с апреля по июнь традиционно сокращается, что негативно повлияет на цены.

Аналогичная ситуация складывается с поставками аммиачной селитры и аммиака, спрос на которые снижается на фоне завершения сезона потребления азотных удобрений в Европе.

В калийном секторе цены остаются без существенных изменений (\$184 – 232 за тонну FOB Балтика), но аналитики отмечают снижение спроса с учетом достаточно высоких запасов в Китае (около 4 млн тонн при годовом потреблении в 9 млн тонн), а также сокращения госсубсидий в Индии (с обеими странами крупнейшие поставщики до сих пор не заключили контракты на 2020 год). На других крупнейших рынках также наблюдается сокращение потребления: в Бразилии на фоне падения курса местной валюты, в Малайзии – из-за карантина.

Аналитик отмечает, что из-за вируса и карантина есть сложности с рабочей силой в аграрном секторе, в основном в Европе, где привлекается довольно много сезонных рабочих, поэтому темпы потребления удобрений могут пострадать.

**V. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ**
**1. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ, ОБУСЛОВИВШИХ РАСХОЖДЕНИЕ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ**

Плановые и фактические результаты Компании за 2019 год

Отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе

тыс. тенге

Наименование	31.12.2017г.	31.12.2018г.	31.12.2019г. (план)	31.12.2019г. (факт)	Отклонения, %
Выручка	43 784 646	43 784 094	45 552 444	40 878 255	-10%
Себестоимость реализации	(17 900 662)	(16 996 780)	(15 924 037)	(13 740 638)	-14%
<b>Валовая прибыль</b>	<b>25 883 984</b>	<b>26 787 314</b>	<b>29 628 408</b>	<b>27 137 617</b>	-8%
Расходы по реализации	(3 538 510)	(4 211 491)	(4 652 669)	(3 251 396)	-30%
Административные расходы	(1 756 043)	(2 741 402)	(4 953 391)	(3 283 035)	-34%
Финансовые доходы	176 577	253 320	190 402	415 584	118%
Финансовые расходы	(2 787 812)	(2 491 607)	(2 517 965)	(2 380 975)	-5%
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	116 460	(11 557)	(4 785)	(42 324)	785%
Прочие доходы	537 765	498 286	514 302	817 778	59%
Прочие расходы	(1 266 336)	(644 681)	(1 376 653)	(420 753)	-69%
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>17 366 085</b>	<b>17 438 182</b>	<b>16 827 647</b>	<b>18 992 496</b>	13%
Расходы по налогу на прибыль	(3 279 276)	(3 657 921)	(3 017 822)	(3 828 428)	27%
Чистый доход за год	<b>14 086 809</b>	<b>13 780 261</b>	<b>13 809 825</b>	<b>15 164 068</b>	10%
<b>Итого совокупный доход за год</b>	<b>14 086 809</b>	<b>13 780 261</b>	<b>13 809 825</b>	<b>15 164 068</b>	10%

Источник: данные Компании, аудировано

Выручка Компании по видам продукции

тыс. тенге

Статьи доходов	31.12.2017г.	31.12.2018г.	31.12.2019г. (план)	31.12.2019г. (факт)	Отклонения, %
Аммиачная селитра	22 523 635	23 405 378	23 475 890	18 411 312	-22%
Газ товарный	19 891 284	19 081 160	20 569 376	21 191 643	3%
Аммиак	1 307 922	1 285 734	1 504 212	1 271 819	-15%
Прочие по видам продукции	61 805	11 822	1 781	3 481	195%
<b>Итого доход:</b>	<b>43 784 646</b>	<b>43 784 094</b>	<b>45 551 259</b>	<b>40 878 255</b>	-10%

Источник: данные Компании, аудировано

## 2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Анализ финансовых результатов Компании за отчетный 2019 год и их сравнение с предыдущими годами

### 1. Выручка

Статьи доходов	31.12.2017г.		31.12.2018г.		31.12.2019г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Продажи на внутреннем рынке	37 783 817	86%	37 882 798	87%	36 294 616	89%
Экспортные продажи	6 000 829	14%	5 901 296	13%	4 583 639	11%
<b>Итого:</b>	<b>43 784 646</b>	<b>100%</b>	<b>43 784 094</b>	<b>100%</b>	<b>40 878 255</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Эмитента, аудировано

Реализация продукции на внутреннем рынке Казахстана занимает наибольший удельный вес в выручке Компании: в 2017 году – 86%, в 2018 году – 87%, в 2019 году – 89%.

Доля экспортной выручки Компании составила в 2019 году – 11%. Экспорт производился в основном в страны в Украину, Россию, Кыргызстан, Узбекистан, Азербайджан, Грузию, Туркменистан.

### Выручка Эмитента по видам продукции

Статьи доходов	31.12.2017г.		31.12.2018г.		31.12.2019г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Аммиачная селитра	22 523 635	51%	23 405 378	53%	18 411 312	45%
Газ товарный	19 891 284	45%	19 081 160	44%	21 191 643	52%
Аммиак	1 307 922	2,99%	1 285 734	2,94%	1 271 819	3,11%
Прочие по видам продукции	61 805	0,14%	11 822	0,03%	3 481	0,01%
<b>Итого доход:</b>	<b>43 784 646</b>	<b>100%</b>	<b>43 784 094</b>	<b>100%</b>	<b>40 878 255</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Эмитента, аудировано

Основную долю в доходах Компании составляет доход от реализации аммиачной селитры в 2017-2018 годах: удельный вес в общем объеме доходов за 2017 год – 51%, за 2018 год – 53%.

В 2019 году основную долю в доходах Компании составляет доход от реализации газа товарного. По состоянию на 31 декабря 2019 года было реализовано газа товарного на сумму 21 191 643 тыс. тенге, что составляет 52% от всех доходов Компании, в 2018 году реализовано на 19 081 160 тыс. тенге, в 2017 году 19 891 284 тыс. тенге.

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

Наименование	31.12.2017г.		31.12.2018г.		31.12.2019г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Себестоимость аммиачной селитры	13 329 545	74%	12 090 266	70%	9 066 948	66%
Себестоимость газа товарного	4 038 013	23%	4 502 598	27%	4 190 875	30%
Себестоимость аммиака	493 757	2,76%	396 872	2,31%	480 614	3,50%
Себестоимость прочих по видам продукции	39 347	0,22%	7 044	0,04%	2 201	0,02%
<b>Итого</b>	<b>17 900 662</b>	<b>100%</b>	<b>16 996 780</b>	<b>100%</b>	<b>13 740 638</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Эмитента, аудировано

Себестоимость аммиачной селитры занимает наибольший удельный вес в структуре себестоимости Компании: 74% в 2017 году, 70% в 2018 году и 66% по состоянию на 31 декабря 2019 года. Себестоимость газа товарного в структуре себестоимости Компании занимает 23% в 2017 году, 27% в 2018 году, 30% по состоянию на 31 декабря 2019 года.

Снижение себестоимости реализованной Компанией продукции в течении рассматриваемого периода в сравнении с 2018

годом связано с меньшим объемом реализации готовой продукции в 2019 году.

Меры, предпринимаемые Компанией как для снижения себестоимости в целом, так и для увеличения производственных мощностей:

В настоящее время Компанией реализуется инвестиционный проект "Строительство отделения нейтрализации и выпарки на территории АО "КазАзот" г.Актау" по Программе льготного кредитования" экономики простых вещей".

### 3. Расходы по реализации

Наименование	31.12.2017г.		31.12.2018г.		31.12.2019г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Транспортные расходы	2 670 821	75%	3 388 316	80%	2 608 102	80%
Расходы сбыта	598 111	17%	600 579	14%	417 038	13%
Прочие	269 578	8%	222 596	5%	226 256	7%
<b>Итого</b>	<b>3 538 510</b>	<b>100%</b>	<b>4 211 491</b>	<b>100%</b>	<b>3 251 396</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Эмитента, аудировано

Наибольший удельный вес по расходам по реализации продукции составляют транспортные расходы: в 2017 году 75%, в 2018 году 80%, в 2019 году удельный вес составил, также как и в 2018 году – 80%.

Расходы по сбыту продукции имеют следующую долю в общем объеме расходов по реализации: в 2017 году 17%, в 2018 году – 14%, в 2019 году – 13%.

### 4. Административные расходы

Наименование	31.12.2017г.		31.12.2018г.		31.12.2019г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Оплата труда и отчисления	828 178	47%	1 397 724	51%	1 980 494	60%
Услуги третьих сторон и услуги банка	301 303	17%	932 669	34%	725 782	22%
Налоги и прочие платежи	21 595	1,23%	21 148	0,77%	55 081	1,68%
Создание резервов по сомнительной дебиторской задолженности	40	0,002%	23 736	0,87%	12 361	0,38%
Материалы	68 542	3,90%	85 702	3,13%	106 698	3,25%
Командировочные и представительские расходы	120 817	6,88%	141 649	5,17%	194 798	5,93%
Износ и амортизация	63 953	3,64%	67 370	2,46%	69 033	2,10%
Прочие	351 615	20,02%	71 404	2,60%	138 788	4,23%
<b>Итого</b>	<b>1 756 043</b>	<b>100%</b>	<b>2 741 402</b>	<b>100%</b>	<b>3 283 035</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Эмитента, аудировано

Оплата труда и соответствующие отчисления в структуре административных расходов Компании занимают наибольший удельный вес: в 2017 году

47%, в 2018 году 51%, по состоянию на 31 декабря 2019 года. удельный вес составил 60%.

**5. Финансовые расходы**

тыс. тенге

Наименование	31.12.2017г.	31.12.2018г.	31.12.2019г.
Проценты по банковским кредитам	(3 172 472)	(2 978 736)	(2 745 181)
За вычетом сумм, доходов от государственных субсидий	249 940	605 670	468 222
За вычетом сумм, капитализированных в составе квалифицируемых активов	337 935	2 428	21 628
<b>Итого процентные расходы по займам признанные в отчете о прибылях и убытках</b>	<b>(2 584 597)</b>	<b>(2 370 638)</b>	<b>(2 255 331)</b>
Высвобождение дисконта	(105 007)	(120 969)	(125 644)
Убыток, от финансовых обязательств оцениваемых по ССЧПиУ	(98 208)	–	–
<b>Итого финансовые расходы:</b>	<b>(2 787 812)</b>	<b>(2 491 607)</b>	<b>(2 380 975)</b>

Источник: данные Эмитента, аудировано

**6. Доход (убыток) от курсовой разницы**

тыс. тенге

Наименование	31.12.2017г.	31.12.2018г.	31.12.2019г.
Доход от курсовой разницы	1 442 382	2 874 868	1 913 324
Убыток от курсовой разницы	(1 325 922)	(2 886 425)	(1 955 648)
<b>Итого:</b>	<b>116 460</b>	<b>(11 557)</b>	<b>(42 324)</b>

Источник: данные Эмитента, аудировано

Доход от курсовой разницы в 2017 году составил 116 460 тыс. тенге. Убыток в 2018 году составил -11 557 тыс. тенге и по состоянию на 31 декабря 2019 года убыток от курсовой разницы составил -42 324 тыс. тенге.

**7. Прочие доходы**

тыс. тенге

Наименование	31.12.2017г.	31.12.2018г.	31.12.2019г.
Доход от восстановления резервов по рекультивации земельных участков	–	–	379 400
Доход от восстановления резервов по неликвидным ТМЗ	–	–	212 147
Доход от списания обязательств	–	354 580	4 444
Прочие доходы	537 765	143 706	221 787
<b>Итого</b>	<b>537 765</b>	<b>498 286</b>	<b>817 778</b>

Источник: данные Эмитента, аудировано

**8. Прочие расходы**

тыс. тенге

Наименование	31.12.2017г.	31.12.2018г.	31.12.2019г.
Потери от порчи товарно-материальных ценностей	–	–	157 813
Расходы на содержание основных средств по неосновной деятельности	9 900	46 354	40 254
Расходы по реализации материалов	117 895	55 764	29 389
Расходы по передаче электроэнергии	6 562	20 549	22 263
Убыток от выбытия основных средств	534 282	196 268	20 443
Прочие расходы	597 697	325 746	150 591
<b>Итого</b>	<b>1 266 336</b>	<b>644 681</b>	<b>420 753</b>

Источник: данные Эмитента, аудировано

**9. Расходы по налогу на прибыль**

тыс. тенге

Наименование	31.12.2017г.	31.12.2018г.	31.12.2019г.
Текущий налог на прибыль	2 752 159	3 203 639	3 140 128
Отложенный подоходный налог	894 027	454 282	664 005
Налог на сверхприбыль	(366 910)	-	24 295
<b>Итого:</b>	<b>3 279 276</b>	<b>3 657 921</b>	<b>3 828 428</b>

Источник: данные Эмитента, аудировано

**10. Чистая прибыль за год**

тыс. тенге

Наименование	31.12.2017г.	31.12.2018г.	31.12.2019г.
Итого чистая прибыль за год	14 086 809	13 780 261	15 164 068

Источник: данные Эмитента, аудировано

По состоянию на 31 декабря 2019 года Компанией была получена чистая прибыль в размере 15 164 068 тыс. тенге.

**11. Финансовые 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)** = чистый 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	31.12.2017г.	31.12.2018г.	31.12.2019г.
Рентабельность продаж (ROS)	32,17%	31,47%	37,10%
Рентабельность активов (ROA)	18,47%	16,45%	15,71%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	43,91%	30,05%	25,22%

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	31.12.2017г.	31.12.2018г.	31.12.2019г.
Коэффициент текущей ликвидности	127,42%	162,42%	281,33%
Коэффициент быстрой ликвидности	73,18%	45,36%	72,19%
Коэффициент абсолютной ликвидности	60,12%	53,03%	108,23%

Источник: данные Компании

**Базовая прибыль на одну простую акцию**
**За 2018 и 2019 гг. базовая прибыль на одну простую акцию составляла:**

Наименование	31.12.2018г.	31.12.2019г.
Чистый доход за период	13 780 261	15 164 068
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	13 780 261	15 164 068
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию	100 000	100 000
Базовая прибыль на акцию ( в тыс. тенге за акцию)	137,80	151,64

*Источник: данные Компании*

02 мая 2017 года Компания выпустила ценные бумаги в виде 100 000 простых акций по номинальной стоимости 177 542,92 тенге за акцию.

В 2018 году базовая прибыль на одну простую акцию составила 137,80 тенге, по состоянию на 31 декабря 2019 года составила 151,64 тенге.

**12. Краткий анализ денежных потоков Эмитента за три последних года**

тыс. тенге

Наименование	31.12.2017г.	31.12.2018г.	31.12.2019г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	17 873 313	18 560 160	14 862 362
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(12 780 984)	(15 312 778)	(9 230 480)
Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности	(103 223)	(7 308 463)	(2 122 788)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	4 989 106	(4 061 081)	3 509 094
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	3 060 066	8 064 898	4 330 849
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты	15 726	327 032	(54 625)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	8 064 898	4 330 849	7 785 318

*Источник: данные Эмитента, аудировано*

По состоянию на 31 декабря 2017 года денежные средства и их эквиваленты на конец года составили 8 064 898 тыс. тенге. По состоянию на 31 декабря 2018 года составили 4 330 849 тыс. тенге, что на -3 734 049 меньше, чем в 2017 году. В 2019 году наблюдается рост денежных средств и их эквивалентов, которые составили 7 785 318 тыс. тенге.

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

- 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.

**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. РИСКИ

### 1. ОСНОВНЫЕ РИСКИ

#### **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, 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.

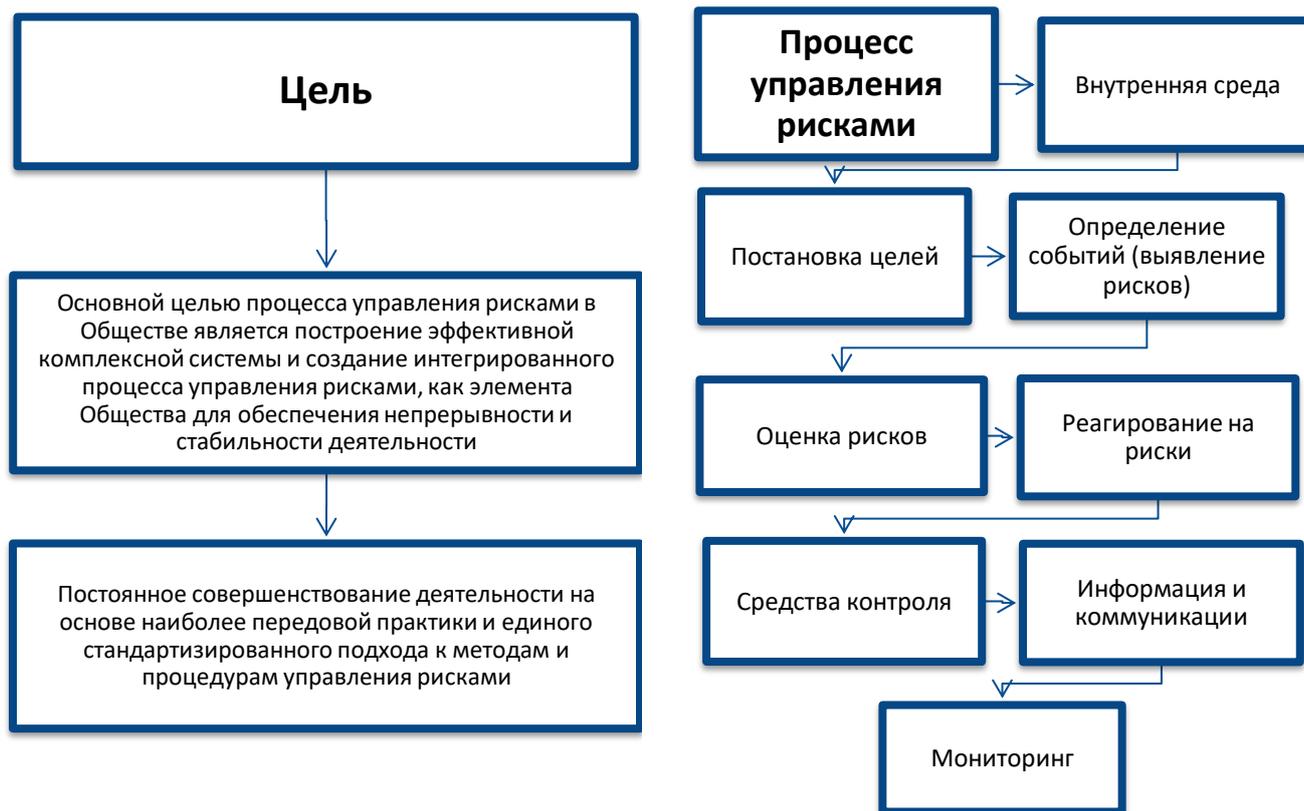
По состоянию на 31 декабря 2019 года Компания не имеет финансовых инструментов с переменной ставкой вознаграждения. В связи с этим, изменения в рыночных ставках не будут влиять на прибыль убыток или капитал.

## 2. СИСТЕМА 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.

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



## Задачи

Разработка и применение единообразных и последовательных подходов к выявлению, оценке и управлению рисками в Обществе, упрощение процедур обмена информацией о рисках по вертикали (управление) и по горизонтали (обмен опытом)

Оперативное реагирование на возникающие рисковые события, отслеживание изменений внешней и внутренней среды

Организация целенаправленной деятельности по управлению рисками с целью снижения их до приемлемого уровня либо передачи третьим сторонам (аутсорсинг, страхование, хеджирование) либо уклонение от риска

Систематизация и дальнейшее накопление информации о рисках Общества, повышение управляемости Обществом

Достижение поставленных стратегических целей Общества посредством повышения эффективности системы управления рисками

## VII. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

### 1. ЗАНЯТОСТЬ

Общее количество работников АО "КазАзот", в том числе процент работников, принятых на работу по состоянию на 31 декабря 2019 года:

Компания	Списочная численность		% снижение 2019г./2018г. списочной численности	Фактическая численность (для исчисления средней заработной платы, чел.)		% снижение 2019г./2018г. фактической численности
	2018г.	2019г.		2018г.	2019г.	
АО "КазАзот"	1 248	1 226	-2%	1 205	1 179	-2%

Источник: данные Компании

Количество сотрудников с разбивкой по полу и географическому региону:

Компания	2019г.	2019г.	31.12.2019г.	2019г.
	Списочная численность (за 2019г. год, чел.)	Фактическая численность (в среднем за 2019г. для исчисления средней заработной платы, чел.)	Списочная численность на 31.12.2019г. (с учетом декретчиков)	Географический регион, иногородние; ИРС
АО "КазАзот"	1 226	1 179	1 237	65
Мужчины	917	907	930	57
Женщины	309	272	307	8

Источник: данные Компании

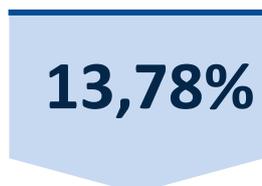
**Принято**



**Расторгнуто**



**Текущая  
кадров**



В связи с утратой доверия к нему со стороны работодателя

1

По соглашению сторон

1

Смерть

1

По обстоятельствам не зависящим от воли сторон

4

Отсутствие на работе без уважительной причины

5

По истечению срока ТД

10

Пенсионный возраст

41

По инициативе работника

106

0 20 40 60 80 100 120

В листинговой компании действуют социальные гарантии, распространяемые на всех работников, а также на работников принятых на условиях временной или неполной занятости.

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 достижения 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 Компании 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;
- единовременное поощрение работников, приуроченное к праздничным, юбилейным датам и профессиональным праздникам;
- оплачиваемые социальные отпуска:
  - 3 дня на бракосочетание работника, рождение ребенка, погребение близких родственников (супруг(а), дети, родители);
  - 1 день на 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 Республики Казахстан об обязательном социальном страховании.

**Общее количество работников, взявших отпуск и вернувшихся из отпуска по материнству/отцовству в отчетном году, в разбивке по полу:**

Компания	2019 год	
	Количество работников, взявших отпуск по материнству/отцовству (за 2019г., чел.)	Из них Количество вернувшихся из отпуска по материнству/отцовству в 2019г., чел.
АО "КазАзот"	22	3
Мужчины	1	1
Женщины	21	2

Источник: данные Компании

7. В соответствии с Перечнем праздничных дат в РК, утвержденных Постановлением Правительства РК от 31 октября 2017 года №689:

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).

Минимальный срок уведомления Работников о существенных изменениях касающихся деятельности Компании согласно Трудовому кодексу Республики Казахстан.



## 2. ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ

Виды травм, полученные работниками организации в отчетном году:

– 1 вид происшествия, приведшего к несчастному случаю: воздействие вредных и опасных производственных факторов и веществ.

Классификаторы (причины несчастного случая):

1. неудовлетворительная организация производства работ;

2. грубая неосторожность пострадавшего.

– коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности (LTIFR): - 0,001

– коэффициент частоты несчастных случаев (LTAFR): - 0,001

– коэффициент тяжести несчастных случаев - 0,157, коэффициент частоты смертельного травматизма: - 0

– коэффициент профессиональной заболеваемости: 0,00

– коэффициент потерянных дней: - 1,48

– коэффициент отсутствия на рабочем месте (в часах за 7 месяцев):- 91,49

– количество несчастных случаев со смертельным исходом, возникших на производстве листинговой компании, в том числе у независимых подрядчиков, работающих на объектах

листинговой компании, с разбивкой по регионам и полу: - 0.

На Заводе и Филиале (месторождение) регистрация несчастных случаев на производстве, и формирование соответствующей отчетности производится на основании требований главы 20 Трудового кодекса Республики Казахстан, а также по формам установленным уполномоченным государственным органом по труду:

– ежегодно предоставляется отчетность в Департамент комитета индустриального развития и промышленной безопасности МИИИР РК в виде информации по общему уровню опасности опасного производственного объекта по установленной форме, согласно Приложения (п.7) "Правил определения общего уровня опасности опасного производственного объекта".

По Филиалу (месторождение) также ежегодно по запросу ГУ "Отдела по ЧС Бейнеуского района Департамента по ЧС МО Комитета по ЧС МВД РК" предоставляются сведения о пожаробезопасности объектов компании, включая такие данные, как:

– общая характеристика взрывопожароопасных объектов;

– количество взрывопожароопасных объектов, всего ед.;

- количество аварий, взрывов на взрывопожароопасных объектах за последние 10 лет, всего, ед.;

- количество пожаров, на взрывопожароопасных объектах за последние 10 лет, всего, ед.;

- расчет сил и средств, привлекаемых к ликвидации взрывов и пожаров на взрывопожароопасных объектах;

- перечень превентивных мероприятий, направленных на обеспечение безопасности.

За отчетный период на Заводе имел место 1 несчастный случай, оговоренный выше. За допущенные нарушения виновные работники Компании привлечены к различной степени дисциплинарной ответственности, также приняты соответствующие разъяснительные меры по недопущению в дальнейшем несчастных случаев на Заводе. В Коллективном Договоре Компании имеется раздел 7 "Безопасность и охрана труда" затрагивающие вопросы здоровья и безопасности.

В целом деятельность Компании, как на Заводе, так и на Филиале (месторождение), не сопряжена с высоким травматизмом или высоким риском заболеваемости определенными болезнями.

Также на Заводе и Филиале (месторождение) не имело место случаев возгорания или пожаров в отчетном году.

В соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года №188-V "О гражданской защите", на Заводе и Филиале (месторождение) регулярно в соответствии с утвержденным графиком проводятся мероприятия по подготовке персонала к действиям при возникновении аварийных ситуаций, в том числе и при возникновении пожаров.

Для приобретения практических навыков в ликвидации аварийных ситуаций, обеспечения работоспособности структурных подразделений на Заводе и Филиале (месторождение) 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 ликвидации аварий. На Заводе и Филиале (месторождение) проводятся профилактические работы по пожарной безопасности, изданы соответствующие приказы о назначении лиц ответственных за пожарную безопасность, а также за исправное состояние и эксплуатацию имеющихся технических средств противопожарной защиты. Разработаны и

утверждены: инструкции о мерах пожарной безопасности для всех структурных подразделений Завода и Филиала (месторождения); планы эвакуации людей в случае пожара; установлен порядок оповещения людей о пожаре.

Территория, здания и сооружения Завода и Филиала (Месторождения) обеспечены средствами пожаротушения и соответствующими знаками пожарной безопасности.

В целях обеспечения пожарной безопасности:

Завода Компанией заключен Договор "на оказание услуг по обеспечению пожарной безопасности и проведению аварийно – спасательных и газоспасательных работ на объектах АО "КазАзот" с филиалом АО "Өрт – сәндіруші" Мангистауской области. Специалистами филиала АО "Өрт – сәндіруші" 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 2019 году прошли 904 человек. Обеспечение индивидуальными средствами защиты органов дыхания для персонала Компании 100%.

Филиалом Компании заключен Договор на оказание услуг по "Противопожарному обслуживанию объектов Филиала "Шагырлы-Шомышты" с ТОО "Жалын Өрт Сәндіруші" №15/20 от 17 января 23020г. и Договор на оказание услуг по "Профилактическому обслуживанию объектов Филиала "Шагырлы-Шомышты" (противофонтанная и газовая безопасность)" с Мангистауским филиалом "Ак Берен" ТОО "РЦШ ПВАСС" №02/20 от 08 января 2020 года.

Также на объектах Завода и Филиала проводились противопожарные мероприятия: ремонт, освидетельствование и перезарядка огнетушителей, монтаж систем автоматического пожаротушения и сигнализации, техническое обслуживание систем противопожарной автоматики, монтаж и ремонт противопожарного водоснабжения.

Все структурные подразделения Завода и Филиала укомплектованы средствами пожаротушения в соответствии с нормами положенности.

### 3. ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ

Среднее количество часов обучения на одного работника в течение отчетного года с разбивкой по полу и категориям работников:

Среднее количество часов на 1 раб.	Категория персонала, в чел.			
	Мужчины	Женщины	Руководители, специалисты	Рабочие
30	498	240	45	693

Источник: данные Компании

Обязательное обучение всех работников Компании согласно действующего законодательства РК:

- должностные лица, ответственные за безопасное производство работ на опасных производственных объектах, а также работники, выполняющие работы на них, ежегодно по 10 (десятичасовой) программе по вопросам промышленной безопасности;

- технические руководители, специалисты и инженерно-технические работники – один раз в три года по 40 (сорокачасовой) программе по вопросам промышленной безопасности;

- ежегодное обучение ПТМ (пожарно-технический минимум) для всех работников компании по программе, рассчитанной на 10 – 12 часов;

- ежегодное обучение по БиОТ (рабочие): не менее 10 часов в течение года;

- ежегодное обучение по БиОТ (лица ответственные за Безопасность и охрану труда): не менее 10 часов в течение года;

- обучение по БиОТ – технические руководители, специалисты и инженерно-технические работники – один раз в три года по 40 (сорокачасовой) программе.

Работники Компании проходят повышение квалификации в специализированных учебных центрах в соответствии с заключаемыми договорами. В 2019 году повышение квалификации прошли – 368 человек.

Аттестацию работников Общества сдавали сотрудники административно управленческого персонала:

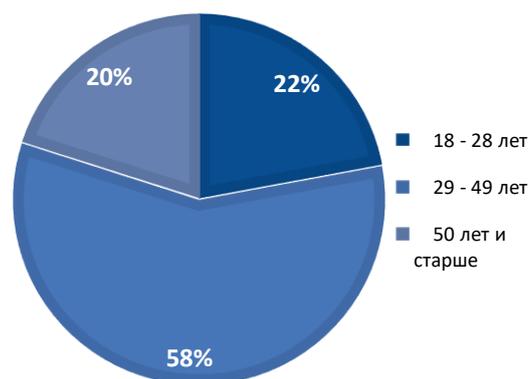
Компания	Списочная численность	Мужчины	Женщины
АО "КазАзот"	1 226	3,43%	5,06%

Источник: данные Компании

### 4. РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Наименование показателей	Списочная численность работников 31.12.2019г., человек
<b>Всего по организации (подразделению)</b>	<b>1 237</b>
<b>в том числе лица в возрасте:</b>	
18 – 28 лет	273
29 – 49 лет	716
50 лет и старше	248

Источник: данные Компании



Применяемая в Компании базовая ставка вознаграждения не имеет разграничений по половой принадлежности. В отчетном периоде

случаев дискриминации работников Компании не имелись.

## 5. ПРАКТИКА ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ

За отчетный период поданы 2 жалобы бывшими работниками Компании в ГУ "Управление государственной инспекции труда Мангистауской области". По результатам рассмотрения жалоб ГУ "Управление государственной инспекции труда Мангистауской области" в первом случае нарушений законодательства РК со стороны Компании не установлено, во втором случае даны рекомендательные предписания.

В соответствии с Коллективным договором Компании работник имеет право на обращение за разрешением индивидуального трудового спора последовательно в согласительную комиссию, суд в порядке, предусмотренном ТК РК.

Между Компанией и Профсоюзом работником подписано соглашение о согласительной комиссии по рассмотрению индивидуально трудовых споров Компании. Согласно приказа №65-320-ОД/185 от 23 апреля 2019 года назначены члены Согласительной комиссии от Работодателя в составе 4 членов.

За отчетный период Согласительной комиссией индивидуально трудовые споры не рассматривались.

В отчетном периоде обучения работников Компании политикам или процедурам, связанным со значимыми для деятельности листинговой компании аспектами прав человека не проводились.

Риск использования в Компании детского и принудительного труда отсутствует, так как в целом это противоречит политики листинговой Компании.

Кроме того, деятельность Компании относится к Списку производств, цехов, профессий и должностей, перечня тяжелых работ, работ с вредными и опасными условиями труда, утвержденного приказом Министра здравоохранения и социального развития РК от 08 декабря 2015 года № 944 которым запрещается заключать трудовой договор с гражданами, не достигшими восемнадцатилетнего возраста.

## 6. СПОНСОРСТВО И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

В 2019 году Компанией оказана спонсорская и благотворительная помощь различным общественным фондам, малоимущим слоям

населения и сотрудникам Компании на общую сумму 41 536 тыс. тенге.

## 7. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

В соответствии с п. 6) ст. 1 Закона РК "О противодействии коррупции" коррупция - незаконное использование лицами, занимающими ответственную государственную должность, лицами, уполномоченными на выполнение государственных функций, лицами, приравненными к лицам, уполномоченным на выполнение государственных функций, должностными лицами своих должностных (служебных) полномочий и связанных с ними возможностей в целях получения или извлечения лично или через посредников имущественных (неимущественных) благ и преимуществ для себя либо третьих лиц, а равно подкуп данных лиц путем предоставления благ и преимуществ;

Согласно п. 2) ст. 1 Закона должностное лицо – лицо, постоянно, временно или по специальному

полномочию осуществляющее функции представителя власти либо выполняющее организационно – распорядительные или административно – хозяйственные функции в государственных органах, органах местного самоуправления, а также в Вооруженных Силах, других войсках и воинских формированиях Республики Казахстан.

Учитывая, что деятельность Компания не связана с выполнением государственных функций в Компании отсутствуют внутренние документы регулирующие вопросы противодействия коррупции.

За отчетный период фактов привлечения к ответственности сотрудников Компании за коррупционные правонарушения не имеются.

## 8. СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

В отчетном периоде случаев связанных с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства не имелись.

## 9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПРОДУКЦИЮ

В отчетном периоде случаев несоответствия продукции Компании требованиям законодательства РК, стандартам продукции, маркировке, упаковке, требованию по количеству и

качеству продукции не имелись. Компания не осуществляет реализацию продукции запрещенной на определенных рынках.

## VIII. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ

### 1. ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ

#### АО "КазАзот"

В соответствии с п. 80) ст. 1 Экологического Кодекса РК экологически опасный вид хозяйственной и иной деятельности – деятельность физических и (или) юридических лиц, в результате которой происходит или может произойти аварийное загрязнение окружающей среды.

Основные виды деятельности АО "КазАзот":

- производство аммиака;
- производство слабой азотной кислоты;
- производство удобрений;
- добыча природного газа, кроме метана

Для производства сложных минеральных удобрений Заводом Компании используется:

- аммиак – 175 007,98 тонн;
- слабая азотная кислота – 284 303 тонн.

#### Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Основной производственной деятельностью Филиала "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот" является добыча сырого газа и ее доведение (подготовка) до товарной продукции на месторождении "Шагырлы-Шомышты".

В настоящее время недропользователем месторождения Шагырлы-Шомышты является Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот".

АО "КазАзот" проводит работы по добыче углеводородного сырья (газа) на основании контракта между Министерством энергетики и минеральных ресурсов и АО "КазАзот" от 26 сентября 2014 года регистрационный № 4032-УВС в пределах блоков ХХІХ-19-Ф(частично); 20-D (частично), Е (частично), F (частично); ХХХ-19-С (частично), F (частично); 20-А (частично), В, С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично); 21-А (частично) на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Весь добытый природный газ, за исключением используемого на

Деятельность Завода и Филиала Компании согласно требованиям экологического законодательства относится к экологически опасному виду деятельности. В целом деятельность Завода и Филиала Компании осуществляется в рамках соблюдения требований экологического законодательства РК.

Завод Компании осуществляет деятельность на праве специального природопользования – разрешение на эмиссии в окружающую среду №КZ47VCZ00146888 от 29 декабря 2017 года срок действия до 07 июня 2019 года, то есть до получения нового разрешения в связи с корректировкой проекта ПДВ №КZ41VCZ00335176 от 07 июня 2019 года срок действия 31 декабря 2021 года. Выдано разрешение департаментом экологии Мангистауской области.

собственные технологические нужды, сдается потребителям. Осуществляется 100%-ная утилизация газа. Сжигание газа на факеле не предусматривается.

В 2019 году Филиалом добыто 76 726,176 тыс.тонн природного газа.

Хозяйственная деятельность предприятия Филиала "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот" в соответствии со ст. 40 Экологического кодекса РК №212-III от 09 января 2007 года отнесена к I категории и согласно требованиям экологического законодательства относится к экологически опасному виду деятельности.

Филиал осуществляет деятельность на праве специального природопользования – разрешение на эмиссии в окружающую среду №КZ70VCZ00227760 от 17 января 2019 года (срок действия – до 31 декабря 2019 года). Выдано разрешение департаментом экологии Мангистауской области.

### 2. ПРОДУКЦИЯ И УСЛУГИ

На Завод АО "КазАзот" не распространяется.

#### Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Весь добытый природный газ, за исключением используемого на собственные технологические нужды, сдается потребителям. Осуществляется 100%-ная утилизация газа. Газ месторождения Шагырлы-Шомышты по составу относится к "сухим" с содержанием метана 93,424% объема, а также имеет небольшое количество углекислого газа, азота, гелия, кислорода.

Сырьем для магистрального газопровода (товарный газ) является газ, осушенный в соответствии со стандартом ТУ ГОСТ 5542-87, который распространяется на природные горючие газы, предназначенные в качестве сырья и топлива для промышленного и коммунально-бытового использования.

### 3. УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ

#### Завод АО "КазАзот"

Все образующиеся отходы производства и потребления Завода Компании (24 вида) 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 Завод Компании не имеет.

Отходов в ходе деятельности Завода Компании за 2019 год образовано 928,874 тонн, из них 917,082 (4 класса опасности), 11,181 (3 класса опасности) и 0,6108 (1 класса опасности).

Перечень, образующихся отходов: паранитовые прокладки, асбестовый шнур, ртуть содержащие лампы, отработанные масла, промасленная

ветошь, силикагель, медицинские отходы, отработанный катализатор, отходы изоляционных материалов, отработанные шины, металлолом, стружка черных металлов, огарки сварочных электродов, строительные отходы, древесные отходы, ТБО, ионообменные смолы, промасленные фильтры, активированный уголь, отработанный катализатор, содержащий драг металлы, кубовый остаток моноэтаноламина, отработанный аккумулятор. Заключенные договора на вывоз отходов ТОО "Ландфил" № 617/2019 от 06 февраля 2019 года (промышленные отходы), ТОО "Каспий" оперейтинг №04С/019 от 29 января 2019 года (ТБО), ТОО "Батес" №583 от 29 января 2019 года. По всем видам отходов есть паспорта опасных отходов.

#### Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Все образующиеся отходы производства и потребления месторождения подлежат вывозу по договорам со специализированными организациями по налаженной системе учета и контроля за количеством образующихся отходов, а также своевременным вывозом. Собственного

полигона для захоронения отходов Филиал не имеет. В 2019 году на месторождении образовано 105,639 тонн отходов, вывезено (передано сторонним организациям) 105,639 тонн отходов (в том числе отходов, образованных до 01 января 2020 года).

**Янтарный  
СПИСОК**

9,753 тонн

**Зеленый  
СПИСОК**

3,381 тонн

**Неопасные  
ОТХОДЫ**

92,505 тонн

Перечень, образующихся отходов: ртуть содержащие лампы, отработанные масла, отработанные масляные фильтры, медицинские

отходы, отработанные шины, металлолом, огарки сварочных электродов, тара от ЛКМ, строительные отходы, древесные отходы, ТБО, отработанный аккумулятор.

#### Заключенные договоры на вывоз отходов

ТОО "Ландфил" № 163-1/19 от 28.06.2019г.  
(промышленные отходы)

ТОО "Манкомсервис" №31/19 от 14.02.2019г.  
и №168/19 от 01.07.2019г. (вывоз и  
утилизация ТБО и промышленных отходов)

#### 4. ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ

##### Завод АО "КазАзот"

##### Общее потребление водных ресурсов

№	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Вода техническая	куб. м	196 910
2	Вода питьевая	куб. м	1 456
3	Морская вода	тыс. куб. м	192 406
4	Дистиллят	куб. м	1 556 451

Источник: данные Компании

Основным источником водоснабжения Завода Компании является Каспийское море. К государственно-заповедному фонду оно не относится. Потребление воды негативного влияния на источник воды не оказывает. Морская вода без загрязнений обратно возвращается в море. Повторно в производстве используется конденсат греющего пара в объеме 1 100 000 куб.м.

##### Показатели водоэффективности

№	Производимые продукты	Наименование энергоресурсов	Удельный расход воды
1	Аммиачная селитра	Дистиллят, куб.м.	0,400
		Вода морская, тыс. куб.м.	0,170
		Вода техническая, куб.м.	0,200
2	Аммиак сжиженный	Дистиллят обессоленный, куб.м.	4,530

Источник: данные Компании

##### Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Собственных источников водоснабжения Филиал не имеет. Для объектов филиала на месторождении источниками водоснабжения является:

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

Питьевая бутилированная вода поставляется ТОО "Канагат-Тагам", согласно договору №66/19 от 10 апреля 2019 года.

Техническая вода КГП на ПХВ Бейнеусервис, согласно договору №18-19 от 23 января 2019 года.

– в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода.

Все хозяйственно – сточные воды месторождения, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, отводятся на установку очистки сточных вод, откуда откачиваются насосной станцией в пруд – испаритель. Из пруда – испарителя в течение года часть очищенных сточных вод используется для мойки автотранспорта и на полив тротуаров, проездов и площадок, в остальное время очищенная сточная вода собирается в пруде испарителя.

Для отчистки хозяйственно – бытовых стоков принята установка "БиОКС-50У" модульного исполнения, в утепленном блок-контейнере номинальной производительностью до 60 м<sup>3</sup>/сутки.

#### 5. ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ И ЭНЕГООЭФФЕКТИВНОСТЬ

##### Завод АО "КазАзот"

##### Общее потребление энергоресурсов

№	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Электроэнергия	кВтч	350 274 171
1.1	Произведенная ГПЭС КазАзот	кВтч	274 795 000
1.2	Потребление от ТОО "МАЭК- Казатомпром"	кВтч	69 961 344
1.3	Потребление электроэнергии ВИЭ	кВтч	5 517 827

Источник: данные Компании

Сокращения энергопотребления от внедрения инициатив по энергосбережению и повышению энергоэффективности в отчетном году не было.

### Показатели энергоэффективности

№	Производимые продукты	Наименование энергоресурсов	Удельный расход энергоресурсов
1	Селитра аммиачная	Электроэнергия, тыс. кВт – час.	0,120
2	Аммиак	Электроэнергия, тыс. кВт – час.	0,850

Источник: данные Компании

#### Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

В Филиале используется невозобновляемые и возобновляемые источники энергии.

Выработка электроэнергии на м/р "Шагырлы-Шомышты" возобновляемыми источниками энергии на 2019 год, а именно на солнечных

батареях составляет 10 645 кВт/ч, а на ветровых электростанциях составляет 2 417 кВт/ч. Выработка электроэнергии на ГПЭС составляет 5 821 218,0 кВт/ч.

### 6. АВАРИЙНЫЕ И НЕРЕГУЛЯРНЫЕ СБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

В отчетном периоде Заводом АО "КазАзот" был допущен аварийный сброс загрязняющих веществ с цеха производства сложных минеральных удобрений в объеме 4 960 мЗ. В состав сброса входили следующие вещества: фосфаты, ионы аммония. Сброс был осуществлен на хвостохранилище "Кошкар-Ата" предназначенный для сброса грунтовых вод. Так как сброс был аварийный, непродолжительный, неблагоприятное

воздействие на окружающую среду было не столь значительным, несмотря на это компанией в отчетном периоде подписан меморандум с департаментом экологии Мангистауской области о реализации ряда мероприятий по недопущению аварийного сброса.

Филиалом не производились аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ.

### 7. СБРОСЫ СТОЧНЫХ ВОД

Заводом АО "КазАзот" сброс сточных вод не производится.

#### Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот" имеет положительное заключение государственной экологической экспертизы на "Проект нормативов предельно – допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых на пруд – испаритель на месторождении "Шагырлы-Шомышты" на 2017 – 2019гг. по данному заключению выдано разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2017 – 2019гг. В 2019 году лимит на сбросы загрязняющих веществ составляет 7,851 тонн. Объем сброса загрязняющих веществ в 2019 году составил 4,6878 тонн.

Основными стоками от зданий и сооружений вахтового поселка являются хозяйственно – бытовые стоки от санитарных узлов и от групповых душей. Стоки по самотечной канализационной сети, через смотровые колодцы поступают на прием канализационной насосной станции КНС-1 и откуда перекачивается на станцию биологической очистки. Напорный коллектор отводящей трубы от КНС-1 принимается диаметром 50 мм, из полиэтиленовых труб типа HDPE 80.

Всего на месторождении имеется четыре пруда-испарителя. Два пруда-испарителя предназначены для очищенных хозяйственно – бытовых стоков, два пруда – испарителя предназначены для очищенных производственных стоков.

В пруд – испаритель для очищенных производственных стоков очищенная вода поступает напорному трубопроводу из полиэтиленовых труб PE100 SDR17 Ø160x9,5 мм от очистных сооружений производственных стоков расположенному на площадке УПГ. После очистных сооружений очищенная вода поступает самотеком в буферную емкость, Е-2 объемом 25 м<sup>3</sup> и по мере накопления погружным насосом буферной емкости Н-2 подается на пруд – испаритель производственных стоков. В пруд-испаритель для очищенных хозяйственно-бытовых стоков очищенная вода по напорному трубопроводу из полиэтиленовых труб поступает от КНС-3.

Очищенные воды с прудов-испарителей используются в дальнейшем для полива деревьев, дорог, мойки автомашин.

### 8. ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ И ДРУГИХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

#### Завод АО "КазАзот"

Разработан план мониторинга и паспорт установки, на основании которых в феврале 2018 года была

получена квота на выбросы парниковых газов. План по сокращению выбросов парниковых газов

не разработан, так как выбросы напрямую зависят от выпуска продукции, который скорректировать не подлежит.

Общий объем парниковых газов за отчетный период составил 335 566,7945 тонн (CO<sub>2</sub>).

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу за отчетный период составил 1 452,911 тонн,

#### **Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"**

В филиале "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот" общий объем парниковых газов за отчетный период составил 57 337,367925 тонн (CO<sub>2</sub>). Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу за отчетный период составил 849,343447551 тонн,

разрешенный лимит согласно выданного разрешения на эмиссии в окружающую среду №KZ47VCZ00146888 от 29 декабря 2017 года (срок действия – до вступления в действие нового разрешения) – 2 167,766 тонн, №KZ41VCZ00335176 от 07 июня 2019 года срок действия 31 декабря 2021 года лимит составил 2 018,97 тонн.

разрешенный лимит согласно выданного разрешения на эмиссии в окружающую среду KZ70VCZ00227760 от 17 января 2019 года (срок действия до 31 декабря 2019 года) 902,1187039 тонн.

## **9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

### **Завод АО "КазАзот"**

Разработана программа производственного экологического контроля, на основании которой проводится мониторинг, согласно заключенного договора с ТОО "Есо Project" №619 от 06 февраля 2019 года.

Системы управления ООС: внедрены реакторы каталитической очистки в цехе производства слабой азотной кислоты и пылегазоулавливающие установки в цехе производства сложных минеральных удобрений. На природоохранные

мероприятия по охране воздушного бассейна за 2019 год освоено 9 778,738 тыс.тенге, на мероприятия по обращению с отходами производства и потребления 22 696,929 тыс.тенге.

Поставщики, с которыми сотрудничает Завод Компании обязан осуществлять деятельность в соответствии с требованиями экологического законодательства РК, данные требования прописаны в соответствующих соглашениях между Поставщиками и Заводом Компанией.

### **Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"**

Филиалом разработана программа производственного экологического контроля, на основании которой проводится мониторинг, согласно заключенных договоров с ТОО "Аналитика" №68/19 от 10 апреля 2019 года и №114/19 от 01 июня 2019 года.

В 2019 году направлены на охрану окружающей среды 48 585,54 тыс.тенге, на вывоз и утилизацию отходов потрачено 5 690,6635 тыс. тенге, на

Разработку проектно – нормативных документов 17 808,0 тыс.тенге, контроль за использованием в исправном техническом состоянии автотранспорта с использованием в качестве топлива неэтилированного бензина – 20 334,97531 тыс.тенге, осуществление экологического мониторинга почв, атмосферного воздуха более 1 000,0 тыс.тенге и т.д.

## **10. БИОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗНООБРАЗИЕ**

Деятельность Завода АО "КазАзот" осуществляется в промышленной зоне г. Актау, соответственно не

оказывает негативного воздействия на растительный и животный мир.

### **Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"**

Газовое месторождение Шагырлы-Шомышты расположено в пределах северного борта Северо-Устьюртского прогиба, между Каспийским и Аральским морями. По административному делению оно относится к Бейнеускому району Мангистауской области Республики Казахстан.

Экономически район развит слабо. Непосредственно в пределах описываемой площади населенных пунктов нет. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются:

– пос. Туруш, расположенный на расстоянии 75 км;

– пос. Бейнеу, расположенный в 95 км к юго-востоку от месторождения, является ближайшей точкой доступа к дороге с твердым покрытием;

– город Актау, областной центр расположен в 450 км к северо – западу.

В 100 км к западу от месторождения Шагырлы-Шомышты проходит МГ "САЦ"

Железнодорожная станция Бейнеу расположена в 120 км на юго – запад.

Деятельность филиала не оказывает негативного воздействия на растительный и животный мир.

## 11. СООТВЕТВИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

### **Завод АО "КазАзот"**

За отчетный период в отношении Завода Компании была проведена одна проверка по жалобе жителя Мангистауской области. По результатам проверки Компания была привлечена к административной ответственности за нарушение требований экологического законодательства РК, в том числе за аварийный сброс загрязняющих веществ в виде штрафов и претензии на общую сумму

15 579 198 тенге, а также в виде предупреждения. Аварийный сброс загрязняющих веществ, произошел по техническим причинам, на сегодняшний день все причины аварийного сброса устранены.

За отчетный период экологический аудит Завода Компании не проводился.

### **Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"**

В 2019 году Филиалу не предъявлены штрафы и ущербы за нарушение требований экологического законодательства. Также в отчетном году не нарушались нормативы предельно – допустимых

выбросов, сбросов загрязняющих веществ.

Экологический аудит за отчетный период в Филиале не проводился.

## IX. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

### 1. СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

Система корпоративного управления Компании строится на основе действующего Законодательства Республики Казахстан, Устава Компании, а также с учетом развивающейся в Казахстане практики корпоративного управления, этических норм, потребностей и условий деятельности компаний на рынке капиталов на текущем этапе их развития, и признанных в международной практике принципов корпоративного управления.

Кодекс Корпоративного управления был утвержден Внеочередным общим собранием акционеров АО "КазАзот" 13 апреля 2017 года, Протокол №2.

Компанией соблюдаются принципы и положения Кодекса корпоративного управления.

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.

В отчетном году Компания продолжила работу по совершенствованию практики корпоративного управления. В этих целях, было принято решение высшим органом управления Компании об определении размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров Общества за исполнения ими своих обязанностей (Протоколом №1/А Общего собрания акционеров АО "КазАзот" от 28 февраля 2019 года). Также разработаны, скорректированы и утверждены органом управления внутренние документы Компании закрепляющие принципы корпоративного управления, такие как:

– Корректировка оптимизированного бюджета финансово-хозяйственной деятельности

Общества на 2019 год. (Утвержден Решением №8/2019-А заочного голосования Совета директоров АО "КазАзот" от 09 октября 2019 года.)

– Положение АО "КазАзот" о Комитете по рискам. (Утверждено Решением №8/2019-А заочного голосования Совета директоров АО "КазАзот" от 09 октября 2019 года). Данный Комитет не относится к Комитетам Совета директоров Компании, его численность и персональный состав определяется Генеральным директором Компании. Основной целью Комитета является содействие Генеральному директору и Совету директоров в принятии решений в области управления рисками.

Вышеуказанные решения и документы разработаны с учетом положений Кодекса корпоративного управления.

Решением №5/2019-А заочного голосования Совета директоров АО "КазАзот" от 22 июня 2019 года Джуматова Айнагуль Ерболатовна с 23 июля 2019 года назначена корпоративным секретарем АО "КазАзот".

За отчетный год Общим собранием акционеров АО "КазАзот" проведено годовое общее собрание акционеров за 2018 год, также было принято 2 решения посредством заочного голосования одно решение как упоминалось выше в рамках определения определении размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров Общества за исполнения ими своих обязанностей, второе решения в целях одобрения заключения крупной сделки.

Советом директоров АО "КазАзот" за 2019 год проведено 1 заседание с целью утверждения бюджета на 2020 год и программы модернизации Завода, также было принято 9 решений посредством заочного голосования (касательно принятия решения о созыве внеочередного общего собрания акционеров, внесение изменений в ранее принятые решения Совета директоров Компании и одобрении заключения Компанией сделок).

Изменения в количественный состав и структуру действующих Комитетов Совета директоров АО "КазАзот" за отчетный год не вносились.

## 2. СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

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.

Состав Комитета Совета директоров по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам	Фамилии, имена, отчества (при их наличии) Председателя и членов Комитета	Должность	Основание
Председатель Комитета	Ибрашев Кенжебек Ниязович	Член Совета директоров – независимый директор, эксперт по кадрам, вознаграждению и социальным вопросам	Протокол заседания Совета директоров АО "КазАзот" №1/2017 от 17.03.2017г.
Член Комитета	Иришев Алмаз Берлинович	Эксперт по вопросам стратегического планирования	
Член Комитета	Журсунов Рустам Манарбекович	Эксперт по вопросам стратегического планирования	

Источник: данные Компании

**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.

Состав Комитета Совета директоров по вопросам внутреннего аудита	Фамилии, имена, отчества (при их наличии) Председателя и членов Комитета	Должность	Основание
Председатель Комитета	Абуев Сержан Аскарлович	Член Совета директоров – независимый директор	Решением внеочередного общего собрания акционеров АО "КазАзот" от 25.10.2017г.
Член Комитета	Килыбаев Даулетхан Азимханович	–	Протокол заседания Совета директоров АО "КазАзот" № 3/2017 от 03.11.2017г.
Член Комитета	Аязбаев Рустем Рахматулаевич	–	

Источник: данные Компании

Решением Совета директоров АО "КазАзот" от 22 июля 2019 года (протокол № 5/2019-А) досрочно прекращены полномочия Корпоративного

секретаря "КазАзот" Естияр Дархана Кенжетайұлы с 23 июля 2019 года избрана Джуматова Айнагуль Ерболатовна.

### 3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

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

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Законом РК "Об акционерных обществах" и настоящим 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;
- 5-1) утверждение положений о комитетах совета директоров;
- 6) утверждение положений о комитетах 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;

10-1) назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря;

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 аудит 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;

15-1) 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;

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 Обществом 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

##### 1. Сведения о членах Совета директоров

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.

<b>Фамилии, имена, отчества (при их наличии) председателя и членов совета директоров общества (с указанием независимого (независимых) директора (директоров))</b>	<b>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</b>	<b>Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам совета директоров, к общему количеству голосующих акций общества</b>	<b>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</b>
<b>Иришев Алмаз Берлинович</b>  <b>17.07.1976 г.р.</b>  Председатель Совета директоров	С 31.01.2014г. по настоящее время Член Совета директоров АО "Prime Aviation" <b>Дата вступления в должность:</b> 31.01.2014г.	0%	0%
	С 08.01.2016г. по настоящее время Главный инвестиционный директор ТОО "Steppe Capital Advisors" <b>Дата вступления в должность:</b> 08.01.2016г.	0%	0%
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" <b>Дата вступления в должность:</b> 16.03.2017г.	0%	0%
	С 17.03.2017г. по настоящее время Председатель Совета директоров АО "КазАзот" <b>Дата вступления в должность:</b> 17.03.2017г.	0%	0%
	29.05.2017г.- по настоящее время Директор Steppe Capital Pte Ltd. <b>Дата вступления в должность:</b> 29.05.2017г.	0%	0%
	29.05.2017г.- по настоящее время Директор Glenville Asset Management Pte. Ltd <b>Дата вступления в должность:</b> 29.05.2017г.	0%	0%

<p><b>Журсунов Рустам Манарбекович</b></p> <p><b>16.02.1976 г.р.</b></p> <p>Член Совета директоров</p>	<p>С 08.12.2012г. по 13.08.2018г.* Член Совета директоров АО "Каспий нефть" <b>Дата вступления в должность:</b> 08.12.2012г.</p>	0%	0%
	<p>С 21.08.2013г. по 24.02.2020г. Член Совета директоров (независимый директор) АО "Информационно-аналитический центр нефти и газа" <b>Дата вступления в должность:</b> 21.08.2013г.</p>	0%	0%
	<p>С 20.01.2015г. по 24.02.2020г. Заместитель Председателя Правления Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан <b>Дата вступления в должность:</b> 20.01.2015г.</p>	0%	0%
	<p>С 07.01.2016г. по 24.02.2020г. Советник Генерального директора ТОО "Кипрос" <b>Дата вступления в должность:</b> 07.01.2016г.</p>	0%	0%
	<p>С 16.03.2017г. по 24.02.2020г. Член Совета директоров АО "КазАзот" <b>Дата вступления в должность:</b> 16.03.2017г.</p>	0%	0%
	<p>С 24.02.2020г. по настоящее время. Уполномоченный по защите прав предпринимателей Казахстана. <b>Дата вступления в должность:</b> 24.02.2020г.</p>	0%	0%
<p><b>Ибрашев Кенжебек Ниязович</b></p> <p><b>14.07.1958 г.р.</b></p> <p>Член Совета директоров, независимый директор</p>	<p>С 08.12.2012г. по 13.08.2018г. Член Совета директоров АО "Каспий нефть" <b>Дата вступления в должность:</b> 08.12.2012г.</p>	0%	0%
	<p>С 04.12.2013г. по 23.01.2017г. Генеральный директор ТОО "PSA" <b>Дата вступления в должность:</b> 04.12.2013г.</p>	0%	0%
	<p>С 16.03.2017г. – по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" - независимый директор <b>Дата вступления в должность:</b> 16.03.2017г.</p>	0%	0%
	<p><b>С 27.04.2017г.</b> – Член Совета директоров АО"КБТУ"</p>	0%	0%
	<p>С 15.05.2017г. по 03.09.2017г. Президент АО"КБТУ" <b>Дата вступления в должность:</b> 15.05.2017г.</p>	0%	0%
	<p>С 04.09.2017г. по настоящее время АО "КБТУ", Ректор (Председатель Правления), член Совета Директоров</p>	0%	0%

	<b>Дата вступления в должность:</b> 04.09.2017г.		
	С 27.09.2017г. по настоящее время Председатель Правления АО "КБТУ" <b>Дата вступления в должность:</b> 27.09.2017г.	0%	0%
	С 31.07.2018г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КБТУ" <b>Дата вступления в должность:</b> 31.07.2018г.	0%	0%
<b>Абуев Сержан Аскарлович</b>  <b>29.10.1964 г.р.</b>  Член Совета директоров, независимый директор	С 20.06.2013г. по настоящее время Генеральный директор ТОО "ТрансОйлТерминал" <b>Дата вступления в должность:</b> 20.06.2013г.	0%	0%
	С 25.10.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" - независимый директор <b>Дата вступления в должность:</b> 25.10.2017г.	0%	0%
<b>Аязбаев Рустем Рахматуллаевич</b>  <b>12.06.1985 г.р.</b>  Член Совета директоров	С 01.09.2014г. по 13.05.2019г. Член Совета Директоров АО "Матен Петролеум" <b>Дата вступления в должность:</b> 01.09.2014г.	0%	0%
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" <b>Дата вступления в должность:</b> 16.03.2017г.	0%	0%
<b>Кильбаев Даулетхан Азимханович</b>  <b>09.07.1976 г.р.</b>  Член Совета директоров	С 24.09.2016г. – по 31.12.2019г. Член Совета директоров АО "Национальная геологоразведочная компания "Казгеология" <b>Дата вступления в должность:</b> 24.09.2016г.	0%	0%
	С 22.09.2014г. по настоящее время Главный инвестиционный директор "Al Falah Capital Partners" <b>Дата вступления в должность:</b> 22.09.2014г.	0%	0%
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" <b>Дата вступления в должность:</b> 16.03.2017г.	0%	0%
	С 25.09.2017г. по 17.05.2019г. Член Совета директоров (независимый директор) АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат" <b>Дата вступления в должность:</b> 25.09.2017г.	0%	0%

Источник: данные Компании

\* С 24 февраля 2020 года, в связи с досрочным прекращением полномочий Члена Совета директоров Общества Журсунова Р.М. по собственной инициативе согласно п. 4 ст. 55 Закона РК "Об акционерных обществах" количественный состав Совета директоров Общества составляет в количестве 5 (пяти) членов, указанных выше за исключением Журсунова Р.М.

21 мая 2020 года на внеочередном общем собрании акционеров Компании проводимого путем заочного голосования избран новый Член Совета директоров Компании Сулейменов Олжас Амантаевич (протокол №3/А от 21.05.2020г.).

<b>Фамилии, имена, отчества (при их наличии) председателя и членов совета директоров общества (с указанием независимого (независимых) директора (директоров))</b>	<b>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</b>	<b>Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам совета директоров, к общему количеству голосующих акций общества</b>	<b>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</b>
<b>Сулейменов Олжас Амантаевич</b>  30.08.1986 г.р.  Член Совета директоров	С 01.04.2017г. по настоящее время Директор APetro Economics LLP <b>Дата вступления в должность:</b> 01.04.2017г.	0%	0%
	С 08.01.2018г. по 28.02.2019г. Директор по Цифровизации ALDIS Petrosolutions LLP <b>Дата вступления в должность:</b> 08.01.2018г.	0%	0%
	С 28.03.2019г. по настоящее время Менеджер по нефтегазовым активам Steppe Capital Advisors LLP <b>Дата вступления в должность:</b> 28.03.2019г.	0%	0%
	С 21.05.2020г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" <b>Дата вступления в должность:</b> 21.05.2020г.	0%	0%

Источник: данные Компании

С 21 мая 2020 года количественный состав Совета директоров Общества составляет в количестве 6 (шести) членов.

1. Иришев Алмаз Берлинович (Председатель Совета Директоров);
2. Ибрашев Кенжебек Ниязович (член Совета Директоров - независимый директор);
3. Абуев Сержан Аскарлович (член Совета Директоров - независимый директор);
4. Аязбаев Рустем Рахматуллаевич (член Совета Директоров);
5. Килыбаев Даулетхан Азимханович (член Совета Директоров);
6. Сулейменов Олжас Амантаевич (член Совета Директоров).

Вознаграждение членам Совета директоров за 2019 год составило 81 481,48 тыс.тенге.

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

За отчетный период Советом директоров Компании принято 9 решений посредством заочного голосования и проведено 1 очное заседание.

Основные вопросы решения, принятые посредством заочного голосования:

- одобрение финансирования в АО "Банк Центр Кредит";
- внесение изменения в ранее принятое решение Совета директор Компании;
- заключение сделки, в которых Обществом имеется заинтересованность с АО "Страховая Компания "Amanat";
- предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества за 2018 год и принятие решения о созыве годового общего собрания акционеров Общества с целью утверждения годовой финансовой отчетности Общества за 2018 год;
- досрочное прекращение полномочий корпоративного секретаря Общества Естияр Дархана и избрание нового корпоративного секретаря Общества Джуматовой Айнагуль;
- принятый решений о созыве внеочередных общих собраний Акционеров Общества с целью заключения крупной сделки с АО "Банк Развития Казахстана";
- утверждение скорректированного оптимизированного Бюджета финансово-хозяйственной деятельности Общества на 2019 год и Положения Компании о Комитете по рискам;
- утверждение плана работы Совета директоров Компании на 2020 год.

На очном заседании Совета директоров Компании был утвержден проект бюджета Компании на 2020 год, а также представлена программа модернизации Завода.

## **2. Выдвижение кандидатов**

Члены Совета директоров Компании избираются в соответствии с Уставом Компании.

Согласно пункту 9.11.9. Устава Компании голосование по избранию членов Совета директоров осуществляется кумулятивным голосованием с использованием бюллетеней, за исключением случая, когда на одно место в Совете директоров баллотируется один кандидат. При этом бюллетень должен содержать:

1. перечень кандидатов в члены Совета директоров;
2. количество голосов, принадлежащих акционеру;
3. количество голосов, отданных акционером за кандидата в члены совета директоров.

Согласно пункта 10.6. Устава Компании выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. Акционер вправе отдать голоса по принадлежащим

ему акциям полностью за одного кандидата или распределить их между несколькими кандидатами в члены Совета директоров Общества. Избранными в Совет директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов. Если два и более кандидата в члены Совета директоров Общества набрали равное число голосов, в отношении этих кандидатов проводится дополнительное кумулятивное голосование.

Генеральный директор может быть избран в Совет директоров Общества. Генеральный директор не может быть избран председателем Совета директоров Общества.

Число членов Совета директоров должно составлять не менее трех человек. Не менее тридцати процентов от состава Совета директоров Общества должны быть независимыми директорами.

Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз, если иное не предусмотрено законодательством Республики Казахстан.

Срок полномочий Совета директоров Общества устанавливается Общим собранием акционеров.

Срок полномочий Совета директоров Общества истекает на момент проведения Общего собрания акционеров, на котором проходит избрание нового Совета директоров Общества.

Общее собрание акционеров Общества вправе досрочно прекратить полномочия всех или отдельных членов Совета директоров Общества.

Полномочия такого члена Совета директоров прекращаются с даты принятия Общим собранием акционеров решения о досрочном прекращении его полномочий.

Досрочное прекращение полномочий члена Совета директоров Общества по его инициативе осуществляется на основании письменного уведомления, поданного в Совет директоров Общества.

Полномочия такого члена Совета директоров Общества прекращаются с момента получения указанного уведомления Советом директоров Общества.

В случае досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров избрание нового члена Совета директоров осуществляется кумулятивным голосованием, представленных на общем собрании акционеров, при этом полномочия вновь избранного члена Совета директоров истекают одновременно с истечением срока полномочий Совета директоров в целом.

## **Председатель Совета директоров Общества**

Председатель Совета директоров Общества избирается в соответствии с Уставом Компании, из числа его членов большинством голосов от общего

числа членов Совета директоров Общества открытым голосованием.

Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать председателя Совета директоров.

### **Комитетов Совета директоров Общества**

Комитеты Совета директоров состоят из членов Совета директоров и экспертов, обладающих необходимыми профессиональными знаниями для работы в конкретном комитете.

### **3. Оценка работы**

В соответствии с пунктом 2.3. Положения о Совете директоров Компании, утвержденного протоколом №1/А внеочередного Общего собрания акционеров Компании от 30 января 2018 года к основным функциям Совета директоров Компании относятся:

1) определение приоритетных направлений развития Общества и установление основных ориентиров деятельности Общества на долгосрочную перспективу;

2) объективная оценка следования утвержденным приоритетным направлениям с учетом рыночной ситуации, финансового состояния Общества и других факторов, оказывающих влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества;

3) утверждение внутренних процедур Общества, регулирующих внутреннюю деятельность Общества, а также в области управления рисками и внутреннего контроля, обеспечение соблюдения, а также анализ эффективности и совершенствования таких процедур;

4) разрешение корпоративных конфликтов.

Согласно принципа эффективного управления Компанией Советом директоров и исполнительным органом, закрепленного в Кодексе корпоративного управления Компании утвержденного протоколом №2 Внеочередного общего собрания Акционеров Компании от 13 апреля 2017 года 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 Компании, проводит мониторинг состояния текущих результатов деятельности и обеспечивает надлежащее функционирование системы внутреннего контроля и аудита с целью сохранения активов Компании и инвестиций Акционеров.

В соответствии с п. 28 Кодекса корпоративного управления Совет директоров и члены Совета директоров должны оцениваться на ежегодной основе. Данный процесс должен соответствовать методологии. При этом не реже одного раза в три года оценка проводится с привлечением независимой профессиональной организации. Процесс, сроки и порядок проведения оценки деятельности Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров должны быть четко регламентированы во внутренних документах Компании. Председатель и члены Совета директоров должны проходить обучение по проведению оценки. Результаты оценки могут служить основанием для переизбрания всего состава Совета директоров или отдельного его члена, пересмотра состава Совета директоров и размера вознаграждения членам Совета директоров. В случае наличия серьезных недостатков в результатах деятельности отдельных членов Совета директоров, председатель Совета директоров должен провести консультации с крупными акционерами (единственным акционером).

Ежегодная оценка деятельности Совета директоров Компании рассматривается на ежегодном годовом собрании Акционеров Компании в рамках вопроса – "Рассмотрение обращений акционеров на действия Общества и его должностных лиц в отчетном году и итоги их рассмотрения".

За 2017-2018 годы обращения акционеров на действия Общества и его должностных лиц отсутствовали. За отчетный период оценка будет осуществлена на годовом общем собрании акционеров Компании в мае месяце 2020 года.

За отчетный период обращения акционеров на действия Общества и его должностных лиц также отсутствовали.

### **Информирование о проблемах**

Информирование Совета директоров Компании о возникновении критически важных финансовых и нефинансовых проблемах осуществляется в соответствии с Уставом и внутренними документами Компании через Корпоративного секретаря Компании и включает в себя принцип прозрачности, своевременности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании, закрепленного в Кодексе корпоративного управления Компании.

За отчетный период проблемы, выносимые на рассмотрение Совета директоров Компании не имелись.

#### 4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Согласно Уставу Компании и Закону Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-II, 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 которых установлено право вето, подлежат согласованию с владельцем "золотой акции".

Общество в праве 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, настоящим Уставом, а также трудовым договором.

Трудовой договор от имени Общества с Генеральным директором подписывается председателем Совета директоров или иным лицом, уполномоченным на это Общим собранием или Советом Директоров.

#### 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
<b>Маулешев Арман Ахметжанович</b>  23.01.1981 г.р.	Август 2015г. по 01.07.2018г. Генеральный директор ТОО "OIL PREPORATION TERMINAL"; <b>Дата вступления в должность:</b> август 2015г.	0,00%
	Январь 2016г. по 01.07.2018г. Директор по маркетингу АО "Матен Петролиум"; <b>Дата вступления в должность:</b> январь 2016г.	
	С 02.07.2018г. по настоящее время Генеральный директор АО "КазАзот". <b>Дата вступления в должность:</b> 02.07.2018г.	

Источник: данные Компании

По результатам проведенных заседаний исполнительного органа Компании в отчетном году реализованы проекты "Модернизация системы охлаждения аммиачной селитры на территории АО "КазАзот" г.Актау" и "Модернизация системы

охлаждения обратного водоснабжения на территории "КазАзот" г.Актау", также проведены подготовительные работы к началу реализации проекта "Отделение нейтрализации и выпарки на территории АО "КазАзот" г.Актау".

## 5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

Органами управления АО "КазАзот" являются:

<b>Высший орган</b>	Общее собрание акционеров
<b>Орган управления</b>	Совет директоров
<b>Исполнительный орган</b>	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 также Законом Республики

Казахстан от 13 мая 2003 года № 415-ІІ "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-ІІ.

**Согласно Уставу АО "КазАзот" и Закону Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-ІІ, к исключительной компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:**

1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение его в новой редакции;

1-1) утверждение кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него в случае, если принятие данного кодекса предусмотрено уставом общества;

Контролируемые государством акционерные общества (за исключением Фонда национального благосостояния) утверждают кодексы корпоративного управления в соответствии с типовым кодексом корпоративного управления;

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 размещенных объявленных акций Общества;

3-1) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг общества, а также их изменение;

3-2) принятие решения о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в простые акции общества;

3-3) принятие решения об обмене размещенных акций одного вида на акции другого вида, определение условий, сроков и порядка такого обмена;

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 и 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 аудит Общества;

11) утверждение годовой финансовой отчетности;

12) утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждения размера 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 Общего собрания акционеров;

19) определение порядка предоставления акционерам информации о деятельности Общества, в том числе определение средства массовой информации;

20) введение и аннулирование "золотой акции";

21) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено Законом РК "Об акционерных обществах" и (или) и Уставом Общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

## 6. ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ

За 2019 год вознаграждение членам Совета директоров составило 81 481,48 тыс.тенге, Генеральному директору 53 410,85 тыс.тенге.

## 7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2019 года, количество объявленных акций АО "КазАзот" составляет 100 000, 00 (сто тысяч) простых акций, ISIN KZ1C00001395.

Привилегированные акции Обществом не выпускались.

Номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями – 177 542, 92 (сто семьдесят семь тысяч пятьсот сорок две целых девяносто два сотых) тенге за одну акцию.

### Сведения о государственной регистрации выпуска акций:

Выпуск объявленных акций Компании зарегистрирован Национальным Банком Республики Казахстан, за номером №А6044 от 20 февраля 2017 года и внесен в Государственный реестр ценных бумаг.

### Количество размещенных простых акций по состоянию на 31 декабря 2019 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%
<b>Итого:</b>		<b>100 000</b>	<b>100%</b>

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 Kazazot B.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 Джолшиева Бейсенбай Тажихановича;

– 15% доли участия уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу Аблазимова Бахаридина Нугмановича;

– 5% доли участия уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу Березиной Анастасии Валерьевны

Так, доли участников распределились следующим образом:

№	Сведения об участниках товарищества с ограниченной ответственностью	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	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	528 705	15%
4	Березина Анастасия Валерьевна, 1980 г.р.	176 235	5%
<b>Итого:</b>		<b>3 524 703</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Компании

17 февраля 2016 года ТОО "SBPetrochemical" (Алматы) продало 50% доли в уставном капитале ТОО "КазАзот" компании Тох В.В. (Нидерланды).  
08 апреля 2016 года г-н Джолшиев Бейсенбай Тажиханович продал 30% доли в уставном капитале ТОО "КазАзот" г-ну Идрисову Динмухамету Аппазовичу.

08 апреля 2016 года г-жа Березина Анастасия Валерьевна продала 5% доли в уставном капитале ТОО "КазАзот" г-ну Достыбаеву Ержану Нурбековичу.

Так, доли участников распределились следующим образом:

№	Сведения об участниках товарищества с ограниченной ответственностью	Доля в Уставном капитале, тыс. тенге	Доля в Уставном капитале, %
1	Тох В.В.	6 662 352	50%
2	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	3 997 411	30%
3	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	1 998 706	15%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	666 235	5%
<b>Итого:</b>		<b>13 324 704</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Компании

Согласно решению акционеров от 10 ноября 2016 года Компания перевела 4 429 588 тыс. тенге из нераспределенной прибыли в уставный капитал. По состоянию на 31 декабря 2019 года уставный капитал Компании составил 17 754 292 тыс. тенге,

который включает 100 000 простых акций номинальной стоимостью 177 542, 92 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены. В течение 2019 года дивиденды не объявлялись и выплаты не производились.

№	Сведения об участниках товарищества с ограниченной ответственностью	Доля в Уставном капитале, тыс. тенге	Доля в Уставном капитале, %
1	Тох В.В.	8 877 146	50%
2	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	5 326 287	30%
3	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	2 663 144	15%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	887 715	5%
<b>Итого:</b>		<b>17 754 292</b>	<b>100%</b>

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.

## 8. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

По состоянию на 31 декабря 2019 года АО "КазАзот" не имело дочерних и зависимых организаций.

## 9. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ

АО "КазАзот" было преобразовано путем реорганизации из товарищества с ограниченной ответственностью. За 2017-2018 года дивиденды собственникам Компании не начислялись и не выплачивались. В 2019 году было принято решение о выплате дивидендов в сумме 10 000 000 000 тенге.

На годовом общем собрании Акционеров Компании (протокол №5 от 31 мая 2018г.) руководствуясь положениями Соглашения об открытии кредитной линии №100-СМ-Р/05-01 от 27.11.2015г. заключенного с АО "Банк Развития Казахстана" было принято решение о невыплате дивидендов по простым акциям Общества по итогам 2017 года. При этом чистая прибыль Компании по итогам 2017 года составила сумму в размере 14 086 809 тыс. тенге.

На годовом общем собрании Акционеров Компании (протокол №6 от 30 мая 2019г.) руководствуясь положениями Соглашения об открытии кредитной линии №100-СМ-Р/05-01 от 27.11.2015г. заключенного с АО "Банк Развития Казахстана" было принято решение о невыплате дивидендов по простым акциям Общества по итогам 2018 года. При этом чистая прибыль Компании по итогам 2018 года составила сумму в размере 13 780 261 тысяча тенге.

На годовом общем собрании Акционеров Компании (протокол №4/А от 04 августа 2020г.) было принято решение о выплате дивидендов за период 2019 года. Чистый доход Компании составила сумму в размере 15 164 068 тыс.тенге принято решение о выплате дивидендов в сумме 10 000 000 000 тенге, оставшуюся часть чистого дохода в размере 5 164 068 452,07 тенге оставить в распоряжении Общества.

По итогам 2019 года дивиденды начислены в сумме 10 000 000 000 тенге.

1. Период, за который выплачены дивиденды: по итогам 2019 года.

2. Размер дивидендов в расчете на одну простую акцию Общества по итогам 2019 года составил 100 000 тенге (сто тысяч тенге) 00 тиын. Общая сумма, подлежащая выплате составляет 10 000 000 000 тенге (десять миллиардов тенге) 00 тиын.

3. Фактическая выплата путем безналичного перечисления 05 августа.2020 года составила 7 000 000 000 тенге (семь миллиардов тенге) 00 тиын, в том числе:

– 5 000 000 000 (пять миллиардов тенге) тенге путем безналичного перечисления на банковский счет акционера Общества Компании Тох В.В.;

– 1 500 000 000 тенге (один миллиард пятьсот миллионов тенге) 00 тиын путем безналичного перечисления на банковский счет акционера Общества Аблазимова Б.Н.;

– 500 000 000 тенге (пятьсот миллионов тенге) 00 тиын путем безналичного перечисления на банковский счет акционера Общества Достыбаева Е.Н.

– погашение задолженности по дивидендам акционеру Общества Идрисову Д.А. в сумме 3 000 000 000 тенге (три миллиарда тенге) 00 тиын осуществлено путем взаимозачета с ТОО "Комплит Инжиниринг" согласно Соглашению от 04 августа 2020 года о взаимозачете встречных требований.

### **Основные принципы Дивидендной политики Компании:**

### **Основные условия выплаты дивидендов акционерам**

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 приняты 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, предназначенной 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 независимым от Общества причинам не выплачены владельцам акций (невыплаченные дивиденды), Общество осуществляет выплату таких дивидендов в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан. Вознаграждение по невыплаченным 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.

## **10. ПРАВА МИНОРИТАРНЫХ АКЦИОНЕРОВ**

Миноритарным акционером Компании является акционер (учредитель) Достыбаев Ержан Нурбекович 15 декабря 1973 года рождения, которому принадлежит 5 000 (пять тысяч) голосующих акций Компании.

Миноритарный акционер обладает всеми правами предусмотренные Законом РК "Об акционерных обществах РК", а также Уставом Компании.

**Такие как:**

1) участвовать в управлении обществом в порядке, предусмотренном настоящим Законом и (или) уставом общества;

1-1) при владении самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций общества предлагать Совету директоров включить дополнительные вопросы в повестку дня общего собрания акционеров в соответствии с настоящим Законом;

- 2) получать дивиденды;
- 3) получать информацию о деятельности общества, в том числе знакомиться с финансовой отчетностью общества, в порядке, определенном общим собранием акционеров или уставом общества;
- 4) получать выписки от центрального депозитария или номинального держателя, подтверждающие его право собственности на ценные бумаги;
- 5) предлагать общему собранию акционеров общества кандидатуры для избрания в совет директоров общества;
- 6) оспаривать в судебном порядке принятые органами общества решения;
- 7) при владении самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций общества обращаться в судебные органы от своего имени в случаях, предусмотренных статьями 63 и 74 Закона, с требованием о возмещении обществу должностными лицами общества убытков, причиненных обществу, и возврате обществу

должностными лицами общества и (или) их аффилированными лицами прибыли (дохода), полученной ими в результате принятия решений о заключении (предложения к заключению) крупных сделок и (или) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;

8) обращаться в общество с письменными запросами о его деятельности и получать мотивированные ответы в течение тридцати календарных дней с даты поступления запроса в общество;

9) на часть имущества при ликвидации общества;

10) преимущественной покупки акций или других ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции, в порядке, установленном настоящим Законом, за исключением случаев, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан;

11) участвовать в принятии общим собранием акционеров решения об изменении количества акций общества или изменении их вида в порядке, предусмотренном настоящим Законом.

Акционеры, владеющие самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций общества, вправе получить информацию о размере вознаграждения по итогам года отдельного члена совета директоров и (или) исполнительного органа общества при одновременном наличии следующих условий:

Установление судом факта умышленного введения в заблуждение акционеров общества данным членом совета директоров и (или) исполнительного органа общества с целью получения им (ими) либо его аффилированными лицами прибыли (дохода)

Если будет доказано, что недобросовестные действия и (или) бездействие данного члена совета директоров и (или) исполнительного органа общества повлекли возникновение убытков общества

Миноритарный акционер в процессе выдвижения кандидатов в совет директоров, смены контроля над листинговой компанией и заключения крупных сделок обладает правами согласно Закона РК "Об акционерных обществах", а также Уставу Компании. Решения общего собрания акционеров по вопросам утверждения кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него; добровольная реорганизация или ликвидация Компании; принятие решения об увеличении количества объявленных акций Компании или изменении вида неразмещенных объявленных акций Компании; утверждении

изменений в методику определений стоимости акций при их выкупе Компанией на неорганизованном рынке согласно п. 9.7. Устава Компании принимаются квалифицированным большинством от общего числа голосующих акций.

Решения Общего собрания акционеров по иным вопросам принимаются простым большинством голосов от общего числа голосующих акций Компании, участвующих в голосовании.

Система взаимодействия с миноритарным аналогична, системе взаимодействия с другими акционерами Компании.

## 11. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ

В отчетном году решением Акционеров принято решение о заключении крупной сделки с АО "Банк Развития Казахстана" (далее – Банк), в части предоставления Банку в качестве обеспечения исполнения обязательств Общества в залог (в т.ч. в перезалог) имущества Общества с правом его внесудебной реализации, а также о публикации

информации о крупной сделке на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности (протоколом №2/А от 18 сентября 2019 года об итогах заочного голосования без проведения заседания внеочередного общего собрания акционеров Компании).

15 октября 2019 года между Компанией и Банком подписаны дополнительные соглашения: Дор. 3/ДЗИ 37–R/05 о передаче в залог недвижимого имущества; Дор. 3/ДЗИ 39–R/05 о передаче в залог недвижимого имущества; Дор. 3/ДЗИ 48–R/05 о передаче в залог недвижимого имущества; Дор. 4/ДЗИ 49–R/05 о передаче в залог движимого имущества и Дор. 3/ДЗИ 328–R/05-01 о передаче в залог права недропользования Компании.

Вышеуказанные сделки (дополнительные соглашения) по совокупности взаимосвязанных между собой сделок представляют собой крупную сделку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Вместе с тем, согласно законодательству Республики Казахстан дополнительное соглашение о передаче в залог права недропользования (Дор. 3/ДЗИ 328–R/05-01 от 15 сентября 2019 года) подлежит обязательной государственной регистрации в уполномоченном органе – Министерство энергетики Республики Казахстан, которая произведена 27 мая 2020 года, соответственно основания наступления обязательств по крупной сделке у сторон наступили с момента регистрации дополнительного соглашения о передаче в залог права недропользования.

## 12. ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

В соответствии с пп. 3) п. 1 ст. 14 Закона РК "Об акционерных обществах" одним из прав Акционеров является право получать информацию о деятельности общества, в том числе знакомиться с финансовой отчетностью общества, в порядке, определенном общим собранием акционеров или уставом общества.

В силу п. 14.1. Устава Компании Общество обязано доводить до сведения своих акционеров и инвесторов информацию о следующих корпоративных событиях Общества:

- решения, принятые Общим собранием акционеров;
- решения, принятые Советом директоров Общества по перечню вопросов, информация о которых в соответствии с внутренними документами Общества должна быть доведена до сведения акционеров и инвесторов;
- выпуск Обществом акций и других ценных бумаг и утверждение уполномоченным органом отчетов об итогах размещения ценных бумаг Общества, отчетов об итогах погашения ценных бумаг Общества, аннулирование уполномоченным органом ценных бумаг Общества;
- совершение Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность;
- передача в залог (перезалог) имущества Общества на сумму, составляющую пять и более процентов от активов Общества;
- получение Обществом займа в размере, составляющем 25 и более процентов от размера собственного капитала Общества;
- получение Обществом разрешений на осуществление каких – либо видов деятельности, приостановление или прекращение действия ранее полученных Обществом лицензий на осуществление каких – либо видов деятельности;
- участие Общества в учреждении юридического лица;

- арест имущества Общества;
- наступление обстоятельств, носящих чрезвычайный характер в результате которых было уничтожено имущество Общества, балансовая стоимость которого составляла 10 (десять) и более процентов от общего размера активов Общества;
- привлечение Общества и его должностных лиц к административной ответственности;
- возбуждение в суде дела по корпоративному спору;
- решения о принудительной реорганизации Общества;
- иные события, затрагивающие интересы акционеров Общества и инвесторов, в соответствии с Уставом Общества, а также проспектом выпуска ценных бумаг Общества.

Согласно п. 14.2. Устава Компании предоставление информации о корпоративных событиях осуществляется в соответствии со ст. 79 Закона РК "Об акционерных обществах" и Уставом Компании.

Кроме того, Решением Совета директоров Компании №3/2018-А от 29 мая 2018 года утверждены Правила раскрытия информации о решениях Совета директоров Компании. Данные Правила, разработаны в соответствии с требованиями Закона РК "Об акционерных обществах" и определяют перечень вопросов по решениям, принятым Советом директоров Общества, информация о которых должна быть доведена до сведения акционеров Общества, а также способы и порядок доведения указанной информации до сведения акционеров Общества.

Согласно приложения к Правилам установлен Перечень вопросов по решениям, принятым Советом директоров Общества, информация о которых должна быть доведена до сведения акционеров и инвесторов Общества, и способ такого доведения (представлена ниже в виде таблицы).

№ п/п	Информация	Способ предоставления
1	Определение приоритетных направлений деятельности Общества и стратегии развития (деятельности) Общества.	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>
2	Принятие решения о созыве годового и внеочередного общего собрания акционеров Общества	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>
3	Принятие решения о размещении (реализации) акций, в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций Общества, способе и цене их размещения (реализации)	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>
4	Принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>
5	Предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>
6	Утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>
7	Утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (за исключением документов, принимаемых исполнительным органом в целях организации деятельности Общества), а также изменений и (или) дополнений в данные документы	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>
8	Определение размера должностного оклада и условий оплаты труда и премирования Генерального директора Общества	Направление письменного уведомления
9	Назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря	Направление письменного уведомления
10	Определение размера оплаты услуг аудиторской организации за аудит финансовой отчетности, а также оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций Общества, либо являющегося предметом крупной сделки	Направление письменного уведомления
11	Принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>
12	Принятие решения о приобретении (отчуждении) Обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>
13	Принятие решения об увеличении обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>
14	Принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых обществом имеется заинтересованность, за исключением крупных сделок, решение о заключении которых принимается общим собранием акционеров общества	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>
15	Избрание председателя Совета директоров Общества и лиц, имеющих право замещать председателя Совета директоров Общества в случае его отсутствия	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>
16	Иные вопросы. Отнесенные внутренними документами Общества к исключительной компетенции Совета директоров Общества	Публикация на сайте: <b>www.dfo.kz</b> <b>www.kase.kz</b>

Источник: данные Компании

Информационная политика Компании в отношении акционеров, существующих и потенциальных инвесторов прежде всего направлена на полное удовлетворение информационных потребностей

акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц в достоверной информации о Компании и о ее деятельности.

### 13. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

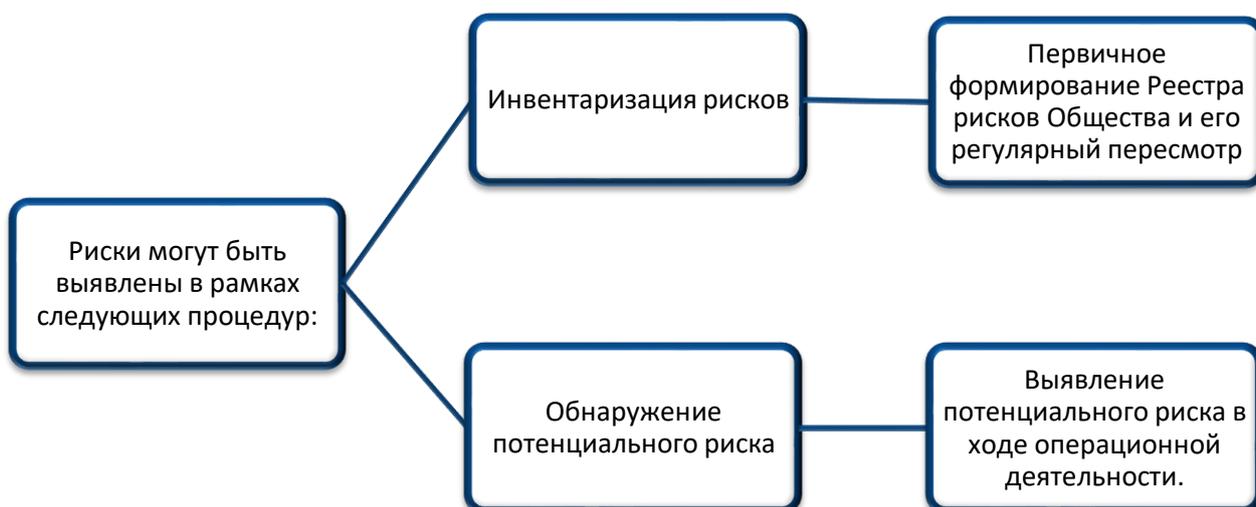
В рамках процесса определения событий осуществляется выявление рисков в соответствии с инструкцией по выявлению и оценке рисков, способных оказать негативное влияние на достижение целей, задач, показателей и выполнение мероприятий Стратегии развития Общества, Плана развития Общества.

Целью процедуры выявления рисков является определение рисков и включение их в Реестр рисков Общества для дальнейшего анализа, оценки и управления.

Выявление рисков позволяет повысить уровень уверенности в достижении поставленных задач путем получения обзора рисков и их основных

характеристик, определения взаимосвязи рисков друг с другом, ранжирования уровня рисков Общества, повышения осведомленности о рисках и методах их управления, а также концентрации внимания на наиболее критических рисках.

В соответствии с основными международными стандартами управления рисками ДФА на регулярной основе проводит выявление рисков с участием работников всех структурных подразделений в целях выявления максимального спектра рисков, повышения осведомленности об окружающих рисках и стимулирования развития риск – культуры в Обществе.



В обществе на регулярной основе осуществляется мониторинг эффективности СУР, что способствует постоянному совершенствованию и повышению эффективности работы СУР.

Мониторинг СУР осуществляется посредством проведения независимой оценки эффективности СУР СВА и предоставления необходимых рекомендаций по дальнейшему совершенствованию СУР Комитету по рискам Общества и Совету директоров Общества.

Внешняя оценка осуществляется внешними экспертами или консультантами не реже одного раза в три года.

Недостатки и области для улучшения СУР, выявленные в ходе внутренних и/или внешних проверок, должны доводиться до сведения Совета директоров и Правления Общества.

Для мониторинга ключевых рисков используются КРП.

Последующим этапом процесса управления рисками является оценка рисков. Риски анализируются с учетом вероятности их возникновения и влияния в случае их реализации. Данный анализ позволяет определить ключевые риски, которые могут негативно влиять на деятельность Общества и достижение стратегических целей и задач. При оценке рисков используется качественный или количественный анализы, или их комбинация.

Первоначально проводится качественная оценка рисков на основе экспертного мнения, затем для ключевых рисков может быть проведена количественная оценка. Риски, которые не поддаются количественной оценке вследствие отсутствия надежной статистической информации

для их моделирования или построение таких моделей является нецелесообразным с точки зрения затрат, оцениваются только на качественной основе. Количественная оценка позволяет получать более точные аналитические данные, и особенно полезна при разработке методов финансирования мероприятий по управлению рисками.

Все выявленные и оцененные риски отражаются в Реестре рисков. Все ключевые риски отражаются как в Реестре рисков, так и на Карте рисков.

Карта рисков – графическое и текстовое описание ограниченного числа рисков Фонда, расположенных в прямоугольной таблице, по одной "оси" которой указана сила воздействия или значимость риска, а по другой вероятность или частота его возникновения. На карте вероятность или частота отображается по горизонтальной оси, а сила воздействия или значимость – по вертикальной оси. В этом случае вероятность появления риска увеличивается слева направо при продвижении по горизонтальной оси, а воздействие риска увеличивается снизу вверх по вертикальной оси. Карта рисков позволяет оценить относительную значимость каждого риска (по сравнению с другими рисками), а также выделить риски, которые являются критическими и требуют разработки мероприятий по их управлению

Риск – аппетит непосредственно связан со Стратегией развития Общества и отражает общую позицию Общества в отношении риска на уровне стратегических приоритетов и направлений деятельности. Риск – аппетит может быть выражен как количественно, так и качественно, в связи с тем, что не все риски могут быть оценены количественно.

#### 14. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

В Компании создан Комитет Совета директоров по вопросам внутреннего аудита. Подробно о работе данного Комитета расписано в разделе "Структура корпоративного управления листинговой компании". За отчетный период Компания по запросу Комитета предоставляла соответствующие информации и сведения о деятельности Компании. Нарушений в деятельности Компании со стороны Комитета не выявлено.

#### 15. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ ЛИЦАМИ

Согласно п. 2 Кодекса корпоративного управления Компании (далее – Кодекс) Компания добровольно принимает и следует Кодексу в процессе своей внутренней деятельности для обеспечения высокого уровня деловой этики в отношениях внутри Компании, и с контрагентами, совершенствованию корпоративного управления, обеспечению прозрачности управления и

В то время как риск – аппетит обозначает общую позицию Общества в отношении риска, уровень толерантности к ключевому риску является тактическим и операционным инструментом и определяет приемлемый уровень отклонения в отношении достижения конкретной цели. Уровни толерантности к рискам измеряются в тех же единицах, что и аналогичные цели.

С целью принятия стратегических и операционных управленческих решений в рамках установленных лимитов, уровни риск – аппетита и толерантности пересматриваются на ежегодной основе.

Существует два основных подхода к определению значения приемлемого уровня риск-аппетита:

- субъективный подход;
- объективный подход.

**Совет директоров** несет ответственность за эффективное функционирование и развитие СУР в целом, и осуществляет следующие функции в сфере управления рисками:

- утверждение Политики управления рисками;
- утверждение Положения о Комитете по рискам;
- утверждение риск – аппетита;
- утверждение ВНД, регулирующих СУР;
- утверждение показателей эффективности СУР и ежегодная оценка эффективности СУР Общества;
- рассмотрение отчетов по оценке эффективности СУР и других отчетов в области СУР.

Исполнительный орган и Совет директоров Компании осуществляет роль в системе внутреннего контроля в соответствии с Уставом Компании, Положения о Совете директоров Компании и законодательством РК. Подробно о работе Совета директоров Компании расписано в разделе "Совет директоров", о работе Исполнительного органа в разделе "Исполнительный орган".

приверженности Компании следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

Согласно принципу развития партнерских отношений с заинтересованными лицами, предусмотренного Кодексом, 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.

Совет директоров Компании согласно пп. 7 п. 6 Кодекса выполняет функции согласно Уставу Компании и уделяет особое внимание вопросам соблюдения в Компании положений Кодекса и корпоративных стандартов Компании в области деловой этики.

В целях соблюдения интересов заинтересованных сторон Компания своевременно и достоверно раскрывает информацию обо всех важных аспектах своей деятельности, включая финансовое состояние, результаты деятельности, структуру собственности и управления.

Соответствующая информация Компании раскрывается на интернет – ресурсе депозитария финансовой отчетности и интернет – ресурсе фондовой биржи в порядке, установленном Законом Республик Казахстан "О рынке ценных бумаг" и нормативным правовым актом уполномоченного органа.

Помимо вышеуказанной информации Компания размещает соответствующую информацию об органах управления, продукции, производстве Компании на корпоративном сайте Компании.

Выявление и отбор заинтересованных сторон для взаимодействия определяется согласно деятельности Компании на основании законодательства Республики Казахстан, а также возникших у Компании гражданских правоотношений.

Значимыми заинтересованными сторонами Компании являются:

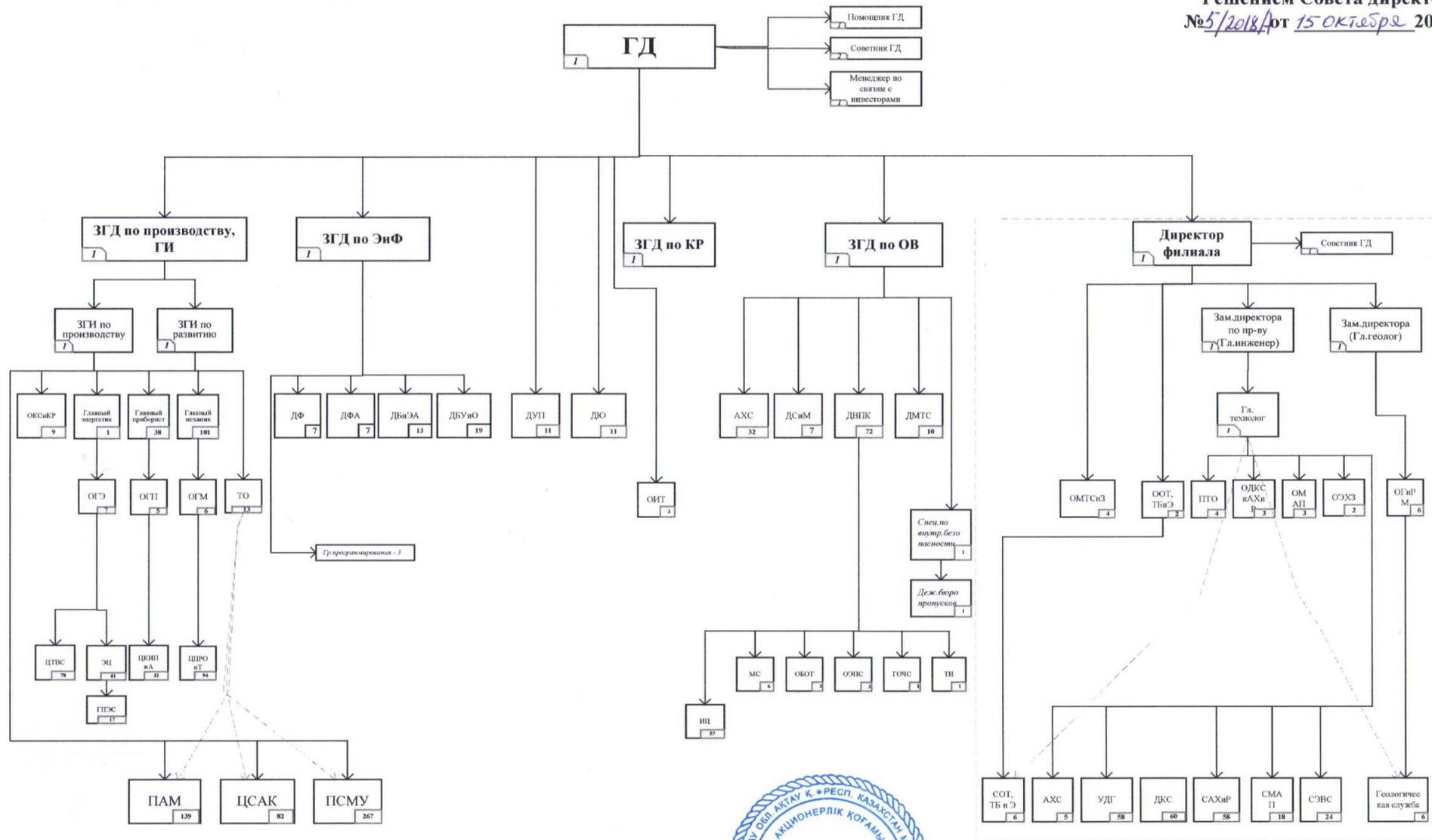
1. Акционеры и инвесторы
2. Совет директоров
3. Сотрудники
4. Поставщики, подрядчики
5. Потребители
6. Банки, предоставляющие финансирование Компании
7. Уполномоченные государственные органы в области индустриального развития и промышленной безопасности, а также охраны окружающей среды.

Генеральный директор Компании согласно п. 12.9. Устава Компании без доверенности действует от имени Общества в отношениях с третьими лицами.

Порядок получения и рассмотрения вопросов и/или жалоб от заинтересованных лиц определяется законодательством Республики Казахстан, а также соответствующими обязательствами Компании согласно гражданским правовым отношениям.

# Организационная структура АО «КазАзот»

Решением Совета директоров  
№5/2018/от 15 октября 2018 г.



Численность всего – 1 265,  
в том числе:  
Завод – 1 001  
Филиал – 264



Генеральный директор А.А. Маулешев

## Х. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

### 1. ГЛОССАРИЙ

**БГС** – Барабаны – грануляторы сушилок

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

**ГПД** – Газопоршневый двигатель

**ГПЭС** – Газопоршневая электростанция

**ГПЭА** – Газопоршневый электроагрегат

**ГСП** – Газо – сборный пункт

**ДКС** – Дожимная компрессорная станция

**ИИИ** – Источник ионизирующего излучения

**ИЦА** – Интергаз Центральная Азия

**КГН МИИИР РК** – Комитет геологии и недропользования Министерства индустрии и Инновационного развития Республики Казахстан

**ПКУ** – Паровой котел – утилизатор

**СХТП** – Сельхозтоваропроизводители

**РК** – Республика Казахстан

**МГ "САЦ"** – Магистральный газопровод "Средняя Азия Центр"

**ССЧПиУ** – Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по Справедливой стоимости через прибыль и убыток

**ТКА** – Турбокомпрессорный агрегат

**ТМЦ** – Товарно – материальные ценности

**УВС** – Углеродородное сырье

**УПГ** – Установка подготовки газа

**УТПГ** – Установка по утилизации аммиака из танковых и продувочных газов

**ФТС** – Федеральная таможенная служба

## 2. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



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



+7 (7292) 579–860



По вопросам приобретения селитры  
+7 (7292) 579–874



[kazazot@kazazot.kz](mailto:kazazot@kazazot.kz)

### Ответственные лица по работе с акционерами и инвесторами

#### Генеральный директор

**Маулешев Арман Ахметжанович**

Телефон: +7 (7292) 579–814;

Факс: +7 (7292) 579–860

E-mail: [a.mauleshev@kazazot.kz](mailto:a.mauleshev@kazazot.kz)

#### Заместитель генерального директора по экономике и финансам

**Балабатырова Айжан Нурлановна**

Телефон: +7 (7292) 579–840;

Факс: +7 (7292) 579–860;

E-mail: [a.balabatyrova@kazazot.kz](mailto:a.balabatyrova@kazazot.kz)

#### Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности (Главный бухгалтер)

**Жанбатырова Майра Мергеновна**

Телефон: +7 (7292) 579–858;

Факс: +7 (7292) 579–871;

E-mail: [m.zhanbatyrova@kazazot.kz](mailto:m.zhanbatyrova@kazazot.kz)

#### Директор юридического департамента

**Квон Дмитрий Данилович**

Телефон: +7 (7292) 579–819;

Факс: +7 (7292) 579–860;

E-mail: [d.kvon@kazazot.kz](mailto:d.kvon@kazazot.kz)

#### Корпоративный секретарь

**Джуматова Айнагуль Ерболатовна**

Телефон: + 7 (7292) 579–862;

E-mail: [a.dzhumatova@kazazot.kz](mailto:a.dzhumatova@kazazot.kz)

#### Аудиторская компания ТОО "Делойт"

Республика Казахстан, 050059, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 36, Здание "Би";

Телефон: +7 (727) 258–13–40;

E-mail: [almaty@deloitte.kz](mailto:almaty@deloitte.kz);

Официальный сайт: [www.deloitte.kz](http://www.deloitte.kz)

#### Регистратор АО "Центральный депозитарий ценных бумаг"

Телефон: +7 (727) 262-08-46, 355-47-60;

E-mail: [csd@kacd.kz](mailto:csd@kacd.kz), [ccmail@kacd.kz](mailto:ccmail@kacd.kz) ;

Официальный сайт: [www.kacd.kz](http://www.kacd.kz)

**XI. ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ 2019 ГОД И ДАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

Ниже представлена сканированная копия Отчета независимых аудиторов ТОО "Делойт" по финансовой отчетности АО "КазАзот" за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.



**КАЗАЗОТ**

**АО «КАЗАЗОТ»**

Финансовая отчетность и  
отчет независимого аудитора  
за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.

# АО «КАЗАЗОТ»

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	<b>Страница</b>
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.	1
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2-5
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 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
Примечания к финансовой отчетности	10-57

**АО «КАЗАЗОТ»**

**ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ  
ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**

Руководство отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение АО «КазАзот» (далее - «Компания») по состоянию на 31 декабря 2019 г., а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

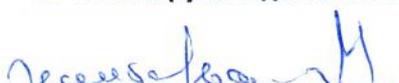
- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в т. ч. данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения 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 2019 г., была утверждена руководством Компании 30 июля 2020 г.

**От имени руководства Компании:**

  
**Жанбатырова М.М.**  
**Директор департамента  
бухгалтерского учета и  
отчетности, главный  
бухгалтер**

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



  
**Маулешев А.А.**  
**Генеральный директор**

30 июля 2020 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 2019 г., отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2019 год, 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 2019 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2019 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 Казахстане. Нами также выполнены прочие этические обязанности, установленные этими требованиями и Кодексом. Мы полагаем, что получили достаточные и надлежащие аудиторские доказательства для выражения мнения.

### Ключевой вопрос аудита

Ключевой вопрос аудита – это вопрос, который, согласно нашему профессиональному суждению, был наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за отчетный период. Этот вопрос рассматривался в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности. Мы не выражаем отдельного мнения по этому вопросу.

---

**Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?****Что было сделано в ходе аудита?**

---

**Отложенный налог на прибыль**

Руководство применяет суждение при определении эффективной ставки налога, которая, как ожидается, будет применяться к периоду реализации актива или погашения обязательства, с целью расчета отложенных налогов. Эффективная налоговая ставка зависит от ожиданий будущей доходности, поскольку Компания должна использовать прогрессивные ставки налогообложения сверхприбыли. Прогноз будущей налогооблагаемой прибыли подвержен значительной неопределенности в оценках и требует от руководства применения допущений, которые могут быть субъективными и зависеть от будущих событий и условий. По этим причинам мы определили оценку отложенного налога на прибыль как ключевой вопрос 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 оценкам сумм будущей налогооблагаемой прибыли путем анализа базовых допущений, таких как прогнозируемые объемы и выручка, сроки модернизации и расширения завода по производству аммиака для использования газа на внутренне, прогнозируемые затраты, прогнозируемые расходы на месторождения газа и их сроки. Мы сопоставили оценки прибыли с текущими и историческими финансовыми показателями, с целью оценки точности предыдущих прогнозов. Мы использовали доказательства, полученные в отношении других областей аудита, включая прогнозы движения денежных средств, бизнес-планы, протоколы заседаний директоров и наши знания о деятельности Компании, чтобы проверить оценки руководства.

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

Мы проверили приемлемость и полноту раскрытия информации по отложенному налогу.

---

**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 аудит 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 включать сговор, 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. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превьсыят общественно значимую пользу от ее сообщения.



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



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



Жангир Жильсabayев  
Генеральный директор  
ТОО «Делойт»  
Лицензия с правом на проведение аудита  
по Республике Казахстан  
№0000015, вид МФЮ – 2, выданная  
Министерством финансов  
Республики Казахстан  
от 13 сентября 2006 г.

30 июля 2020 г.  
г. Алматы, Республика Казахстан

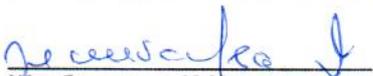
**АО «КАЗАЗОТ»**

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**

(в тыс. тенге)

	Примечания	2019 г.	2018 г.
Выручка	6	40,878,255	43,784,094
Себестоимость реализации	7	(13,740,638)	(16,996,780)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>27,137,617</b>	<b>26,787,314</b>
Расходы по реализации	8	(3,251,396)	(4,211,491)
Административные расходы	9	(3,283,035)	(2,741,402)
Финансовые доходы		415,584	253,320
Финансовые расходы	10	(2,380,975)	(2,491,607)
Убыток от курсовой разницы, нетто	11	(42,324)	(11,557)
Прочие доходы	12	817,778	498,286
Прочие расходы	13	(420,753)	(644,681)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>18,992,496</b>	<b>17,438,182</b>
Расходы по налогу на прибыль	14	(3,828,428)	(3,657,921)
<b>ЧИСТЫЙ ДОХОД ЗА ГОД</b>		<b>15,164,068</b>	<b>13,780,261</b>
Прочий совокупный доход за год		-	-
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД</b>		<b>15,164,068</b>	<b>13,780,261</b>
<b>Базовая прибыль на акцию (в тыс. тенге на акцию)</b>	26	<b>151.64</b>	<b>137.80</b>

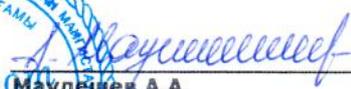
От имени руководства Компании:



**Жанбатырова М.М.**  
Директор департамента  
бухгалтерского учета и  
отчетности, главный  
бухгалтер

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



  
**Маулешев А.А.**  
Генеральный директор

30 июля 2020 г.

г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-57 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

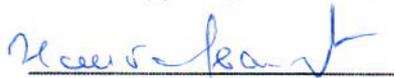
**АО «КАЗАЗОТ»**

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**

(В тыс. тенге)

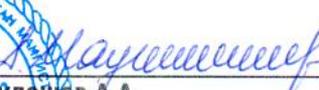
	Примечание	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
<b>Активы</b>			
<i>Долгосрочные активы</i>			
Основные средства	17	61,551,398	57,730,276
Разведочные и оценочные активы	18	9,817,053	7,470,485
Инвестиционная недвижимость		23,655	25,085
Нематериальные активы		29,712	36,721
Авансы выданные	19	4,162,275	4,656,590
Прочие долгосрочные активы		346,486	307,490
Денежные средства, ограниченные в использовании	24	347,446	260,293
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>76,278,025</b>	<b>70,486,940</b>
<i>Текущие активы</i>			
Запасы	20	6,594,530	3,582,779
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	3,583,235	2,553,751
Текущие налоговые активы	22	235,158	50,226
Авансы выданные	19	418,637	402,414
Прочие текущие активы	23	548,562	980,212
Переплата по налогу на прибыль		1,005,419	1,307,719
Денежные средства, ограниченные в использовании	24	65,005	56,131
Денежные средства и их эквиваленты	25	7,785,318	4,330,849
<b>Итого текущие активы</b>		<b>20,235,864</b>	<b>13,264,081</b>
<b>Итого активы</b>		<b>96,513,889</b>	<b>83,751,021</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<i>Капитал</i>			
Уставный капитал	26	17,754,292	17,754,292
Нераспределенная прибыль		42,382,139	28,109,950
<b>Итого капитал</b>		<b>60,136,431</b>	<b>45,864,242</b>
<i>Долгосрочные обязательства</i>			
Долгосрочные займы	27	16,676,242	17,506,187
Отложенный доход	27	7,475,758	7,558,008
Обязательства по историческим затратам	28	131,098	156,124
Резервы	29	1,488,802	1,751,514
Отложенные налоговые обязательства	14	3,412,511	2,748,506
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>29,184,411</b>	<b>29,720,339</b>
<i>Текущие обязательства</i>			
Текущая часть долгосрочных займов	27	4,232,778	3,757,293
Торговая и прочая кредиторская задолженность	30	2,181,674	2,757,612
Обязательства по договорам	31	475,061	1,035,054
Обязательства по историческим затратам	28	47,619	47,619
Текущие налоговые обязательства	32	255,915	568,862
<b>Итого текущие обязательства</b>		<b>7,193,047</b>	<b>8,166,440</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>96,513,889</b>	<b>83,751,021</b>
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	26	601,067	458,275

От имени руководства Компании:

  
Жанбатырова М.М.  
Директор департамента  
бухгалтерского учета и  
отчетности, главный  
бухгалтер

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



  
Маулишев А.А.  
Генеральный директор

30 июля 2020 г.  
г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-57 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

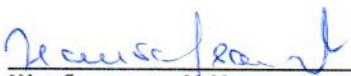
**АО «КАЗАТОТ»**

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**

(в тыс. тенге)

	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
<b>На 1 января 2018 г.</b>	<b>17,754,292</b>	<b>14,329,689</b>	<b>32,083,981</b>
Итого совокупный доход за год	-	13,780,261	13,780,261
<b>На 31 декабря 2018 г.</b>	<b>17,754,292</b>	<b>28,109,950</b>	<b>45,864,242</b>
Итого совокупный доход за год	-	15,164,068	15,164,068
Условное распределение в пользу Акционеров (Примечание 26)	-	(891,879)	(891,879)
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	<b>17,754,292</b>	<b>42,382,139</b>	<b>60,136,431</b>

От имени руководства Компании:

  
**Жанбатырова М.М.**  
 Директор департамента  
 бухгалтерского учета и  
 отчетности, главный  
 бухгалтер

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



  
**Маулешев А.А.**  
 Генеральный директор

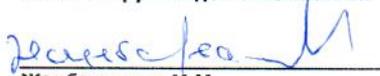
30 июля 2020 г.  
 г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-57 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.  
(в тыс. тенге)**

	Примечания	2019 г.	2018 г.
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности:</b>			
Прибыль до налогообложения		18,992,496	17,438,182
Корректировки на:			
Начисление износа		3,954,348	3,908,029
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	13	20,443	196,268
Финансовые расходы, нетто	10	1,965,390	2,238,286
(Восстановление)/начисление резервов по сомнительной дебиторской задолженности и по обесценению авансов выданных	9	(12,361)	23,736
(Восстановление)/начисление резервов по списанию запасов	20	(212,147)	-
(Восстановление)/начисление резервов	29	(370,117)	169,141
Убыток от курсовой разницы, нетто	11	30,170	11,557
		<b>24,368,222</b>	<b>23,985,199</b>
<b>Движение денежных средств до изменений оборотного капитала</b>			
Изменение запасов		(2,949,926)	688,671
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(1,017,124)	(825,869)
Изменение авансов выданных		(16,223)	21,739
Изменение текущих налоговых активов и обязательств		(522,174)	418,188
Изменение прочих текущих активов		431,650	471,732
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(575,939)	272,882
Изменение обязательств по договорам		(559,993)	(1,338,702)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		<b>19,158,493</b>	<b>23,693,840</b>
Налог на прибыль уплаченный		(2,837,827)	(3,454,748)
Проценты уплаченные	27	(1,458,304)	(1,678,932)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>14,862,362</b>	<b>18,560,160</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:</b>			
Проценты полученные	10	415,584	253,321
Изменение долгосрочных активов		(38,996)	-
Приобретение объектов основных средств	17	(7,121,174)	(9,206,238)
Авансы, выданные за долгосрочные активы		-	(4,042,045)
Приобретение разведочных и оценочных активов	18	(2,342,212)	(2,082,673)
Приобретение нематериальных активов		(36)	(13,144)
Оплата по историческим затратам	28	(47,619)	(116,119)
Изменение денежных средств, ограниченных в использовании	24	(96,027)	(105,880)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(9,230,480)</b>	<b>(15,312,778)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности:</b>			
Привлечение заемных средств	27	2,500,000	925,454
Возврат заемных средств	27	(3,730,909)	(8,233,917)
Распределение капитала		(891,879)	-
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(2,122,788)</b>	<b>(7,308,463)</b>
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		3,509,094	(4,061,081)
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на начало года</b>	25	<b>4,330,849</b>	<b>8,064,898</b>
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте		(54,625)	327,032
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>	25	<b>7,785,318</b>	<b>4,330,849</b>

От имени руководства Компании:

  
Жанбатырова М.М.  
Директор департамента  
бухгалтерского учета и  
отчетности, главный бухгалтер

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



  
Маулшев А.А.  
Генеральный директор

30 июля 2020 г.  
г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-57 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 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 аммиачной селитры, аммиака, 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 2019 и 2018 гг. акционерами Компании являлись:

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

По состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 гг. единственным владельцем Тоех В.В. является Carina Properties Holdings B.V и конечным бенефициаром является Кулибаев Тимур Аскарлович.

Общее количество сотрудников Компании по состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 гг. составляло 1,237 и 1,248 человек 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:

- МСФО (IFRS) 16 «Аренда»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Условия предоплаты с отрицательной компенсацией»;
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»;
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль»;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 гг.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.  
(в тыс. тенге)**

---

Принятие этих новых или пересмотренных стандартов и их интерпретации не оказали 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», если ниже не оговорено иное.

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда»**

В текущем году Компания применила МСФО (IFRS) 16 (выпущенный КМСФО в январе 2016 года), который вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или позднее.

МСФО (IFRS) 16 вводит единую модель определения соглашений аренды и учета со стороны как арендодателя, так и арендатора. После вступления в силу новый стандарт заменит МСФО (IAS) 17 «Аренда» и все связанные разъяснения.

МСФО (IFRS) 16 различает договоры аренды и договоры оказания услуг на основании того, контролирует ли покупатель идентифицированный актив. Разделения между операционной арендой (вне балансовый учет) и финансовой арендой (учет на балансе) для арендатора больше нет, вместо этого используется модель, в соответствии с которой в учете арендатора должны признаваться актив в форме права пользования и соответствующее обязательство в отношении всех договоров аренды (учет на балансе по всем договорам), кроме краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью.

Актив в форме права пользования изначально признается по первоначальной стоимости и после первоначального признания учитывается по первоначальной стоимости (с учетом нескольких исключений) за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательства по аренде. Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей. После первоначального признания обязательство по аренде корректируется на проценты по обязательству и арендные платежи, а также, среди прочего, на влияние модификаций договора аренды. Кроме того, классификация денежных потоков также изменится, поскольку платежи по договорам операционной аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 классифицируются в качестве денежных потоков от операционной деятельности, тогда как в соответствии с МСФО (IFRS) 16 арендные платежи будут разбиваться на погашение основной суммы обязательства и процентов, которые будут представляться как денежные потоки от финансовой и операционной деятельности, соответственно.

В отличие от учета со стороны арендатора, учет со стороны арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 остался практически неизменным по сравнению с МСФО (IAS) 17 и требует разделять договоры аренды на операционную или финансовую аренду.

Помимо прочего, требования к раскрытию информации в соответствии с МСФО (IFRS) 16 существенно расширились.

Компания применила МСФО (IFRS) 16 с использованием модифицированного ретроспективного подхода. Таким образом, совокупный эффект от применения МСФО (IFRS) 16 был признан как корректировка начального баланса нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2019 года, без пересчета сравнительной информации.

В отношении краткосрочной аренды (срок аренды 12 месяцев или менее) и аренды активов с низкой стоимостью (менее 2,500 долл. США) Компания решила отражать расходы по аренде на линейной основе в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 16. Эти расходы представлены в составе «Административных расходов» в прибыли или убытке.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
*(в тыс. тенге)*

Ниже представлена сверка обязательств по аренде по состоянию на 1 января 2019 года с договорными обязательствами по операционной аренде по состоянию на 31 декабря 2018 года:

<b>Обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 года</b>	<b>604,800</b>
Средневзвешенная добавочная ставка по займам на 1 января 2019 года	12.29%
<b>Дисконтированные обязательства по операционной аренде на 1 января 2019 года</b>	<b>566,894</b>
Обязательства, касающиеся краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью	(566,894)
<b>Обязательства по аренде на 1 января 2019</b>	<b>-</b>

На 1 января и 31 декабря 2019 г., все договоры аренды на здание и транспортные средства Компании являются краткосрочными, поэтому, применение МСФО (IFRS) 16 не оказало существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности 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) 17 «Договоры страхования»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»<sup>2</sup>.
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса»<sup>3</sup>;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности»<sup>3</sup>;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 (в рамках проекта по формированию Ежегодных улучшений МСФО циклов 2010—2012 гг.) «Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных»<sup>4</sup>;
- Поправки к ссылкам на «Концептуальные основы» в стандартах МСФО<sup>3</sup>.
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда»: Уступки по аренде в связи с COVID-19;
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда»: Основные средства-Выручка до использования по назначению;
- Поправки к МСФО (IFRS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы»: Обременительные контракты-стоимость выполнения контракта;
- Поправки к другим МСФО Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2018-2020 гг.

<sup>1</sup> Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2021 г., с возможностью досрочного применения.

<sup>2</sup> Дата вступления в силу будет определена позднее, возможно досрочное применение.

<sup>3</sup> Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 г., с возможностью досрочного применения.

<sup>4</sup> Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 г., с возможностью досрочного применения.

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

Компания будет применять новые и пересмотренные стандарты, и новые интерпретации с даты вступления их в силу. МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» требует ретроспективного применения новых или пересмотренных стандартов, если иное не указано в примечаниях ниже.

**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.

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 («иностранная валюта»), 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.***(в тыс. тенге)*

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

	<u>Средний курс за год</u>		<u>Курс на отчетную дату</u>	
	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
1 доллар США	382.75	344.71	381.18	384.20
1 российский рубль	5.92	5.50	6.17	5.52
1 евро	428.51	406.66	426.85	439.37

**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.

В контексте COVID-19, сектор сельского хозяйства и добычи природного газа в Казахстане отнесены к важным видам деятельности и предприятиям этих секторов разрешено продолжать деятельность при условии соблюдения соответствующих мер безопасности. На сегодняшний день, пандемия Covid-19 не оказала существенного влияния на операционные мощности, сотрудников, цепочки поставок и логистику Компании, и она продолжает свою деятельность без существенных сбоев.

За неаудированный шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2020 г., выручка увеличилась на 23%, а коэффициент валовой прибыли снизился на 5% по сравнению с тем же периодом 2019 г. Увеличение выручки в течение первого полугодия 2020 года связано с частичной приостановкой производства, которая произошла в феврале и марте 2019 г., и с устранением влияния этой приостановки, увеличение выручки составило 19%. Кроме того, пандемия COVID-19 подтолкнула некоторых клиентов к ускорению поставок, по мере возможности, однако в остальном, до настоящего времени, не отмечено существенного влияния.

Исходя из этого, руководство считает, что в настоящее время нет никаких признаков того, что COVID-19 повлияет на способность Компании продолжать непрерывную деятельность.

**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 расхода***Признание дохода*

Выручка от продажи товаров и услуг признается Компанией в момент выполнения обязанности к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги покупателю, а именно тогда, когда покупатель получает контроль над таким товаром или услугой. Величина дохода определяется по сумме возмещения, право на которое Компания ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю. Выручка отражается за вычетом НДС.

В рамках договоров на реализацию товаров, Компания осуществляет выполнение обязательств к исполнению и признает выручку в момент перехода контроля над товаром к покупателю. Каждым отдельным обязательством является отдельный товар или ряд товаров. Распределение цены операции осуществляется на основе цен обособленной продажи. Обособленная цена продажи поддается идентификации и четко прописана в договоре или спецификации к договору.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.  
(в тыс. тенге)**

---

*Признание расхода*

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.

**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, и признается как финансовый доход в отчете о прибылях и убытках.

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**

*Компания как арендодатель*

Компания оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды в момент его заключения. Компания признает актив в форме права пользования и соответствующее обязательство по аренде в отношении всех договоров аренды, в которых она является арендатором, за исключением договоров краткосрочной аренды (определяемой как аренда со сроком аренды 12 месяцев или менее) и договоров аренды активов с низкой стоимостью (таких как планшеты, персональные компьютеры, офисная мебель и телефоны). В отношении этих договоров аренды Компания признает арендные платежи в качестве операционных расходов на линейной основе в течение срока аренды, за исключением случаев, когда другой метод распределения расходов более точно соответствует распределению экономических выгод от арендованных активов во времени.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, дисконтированных с использованием ставки, заложенной в договоре аренды, которые не были уплачены на дату вступления договора аренды в силу. Если эту ставку невозможно определить, Компания использует ставку привлечения дополнительных заемных средств.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
(в тыс. тенге)

---

Арендные платежи, включенные в оценку обязательства по аренде, включают:

- Фиксированные арендные платежи (включая по существу фиксированные платежи), за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемые с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантиям ликвидационной стоимости;
- цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что арендатор исполнит этот опцион
- выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение опциона на прекращение аренды.

Обязательство по аренде представлено отдельной строкой в консолидированном отчете о финансовом положении. После даты начала аренды обязательство по аренде оценивается путем увеличения балансовой стоимости на сумму процентов по обязательству по аренде (с использованием метода эффективной процентной ставки) и уменьшения балансовой стоимости на сумму осуществленных арендных платежей.

Обязательство по аренде отражены отдельной строкой в отчете о финансовом положении. После даты начала аренды обязательство по аренде оценивается путем увеличения балансовой стоимости на сумму процентов по обязательству по аренде (с использованием метода эффективной процентной ставки) и уменьшения балансовой стоимости на сумму осуществленных арендных платежей.

Компания переоценивает обязательство по аренде (и осуществляет соответствующую корректировку соответствующего актива в форме права пользования) всякий раз, когда:

- срок аренды изменился или произошло значительное событие или изменение в обстоятельствах, которые привели к изменению в оценке исполнения опциона на покупку, и в этом случае обязательство по аренде переоценивается путем дисконтирования пересмотренных арендных платежей с использованием пересмотренной ставки дисконтирования;
- арендные платежи изменяются в связи с изменениями индекса или ставки или изменением ожидаемого платежа по гарантированной ликвидационной стоимости, и в данных случаях обязательство по аренде переоценивается путем дисконтирования пересмотренных арендных платежей с использованием неизменной ставки дисконтирования (если только изменение арендных платежей не является следствием изменения плавающей процентной ставки, в этом случае используется пересмотренная ставка дисконтирования);
- договор аренды модифицирован и изменение договора аренды не учитывается как отдельный договор аренды, и в этом случае обязательство по аренде переоценивается на основе срока аренды модифицированного договора аренды путем дисконтирования пересмотренных арендных платежей с использованием пересмотренной ставки дисконтирования на дату вступления модификации в силу.

Компания не вносила никаких корректировок в течение 2019 года.

Активы в форме права пользования включают первоначальную оценку соответствующего обязательства по аренде, арендных платежей, произведенных в день или до дня вступления договора аренды в силу, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде и первоначальных прямых затрат. Впоследствии они оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

В случае, если у Компании возникает обязательство по демонтажу или ликвидации арендованного актива, восстановлению занимаемого участка, на котором он находится, или восстановлению базового актива до состояния, требуемого согласно условиям аренды, резерв признается и оценивается в соответствии с МСФО (IAS) 37. Затраты, связанные с активами в форме права пользования, включены в соответствующий актив в форме права пользования, если только эти затраты не связаны с созданием при производственных запасов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.  
(в тыс. тенге)**

---

Активы в форме права пользования амортизируются в течение более короткого из двух периодов: срока аренды или срока полезного использования базового актива. Если договор аренды передает право собственности на базовый актив или стоимость актива в форме права пользования отражает намерение Группы по приобретению, соответствующий актив в форме права пользования амортизируется в течение срока полезного использования базового актива. Амортизация начинается с даты начала аренды.

Активы в форме права пользования представлены отдельной строкой в консолидированном отчете о финансовом положении.

Компания применяет МСФО (IAS) 36, чтобы определить, обесценен ли актив в форме права пользования, и учитывает выявленные убытки от обесценения, как описано в политике в отношении основных средств.

Переменная арендная плата, которая не зависит от индекса или ставки, не включается в оценку обязательства по аренде и актива в форме права пользования. Соответствующие платежи признаются в качестве расходов в том периоде, в котором происходит событие или условие, которое вызывает эти платежи, и включаются в строку «Прочие расходы» в прибыль или убыток.

В качестве упрощения практического характера МСФО (IFRS) 16 разрешает арендатору не отделять компоненты, которые не являются арендой, и вместо этого учитывать каждый компонент аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды. Компания не использовала данное упрощение практического характера. Применительно к договору, который содержит компонент аренды и один или более дополнительных компонентов, которые являются или не являются арендой, Компания распределяет возмещение, предусмотренное договором, на каждый компонента аренды на основе относительной цены обособленной сделки по компоненту аренды и совокупной цены обособленной сделки по компонентам, не являющимся арендой.

*Компания как арендатор*

Компания заключает договоры аренды в качестве арендодателя в отношении некоторых объектов инвестиционной недвижимости. Компания также сдает в аренду оборудование розничным продавцам, необходимое для презентации, примерки и тестирования клиентом обуви и оборудования, производимого Компанией.

Аренда, в рамках которой Компания является арендодателем, классифицируется как финансовая или операционная аренда. В случаях, когда, согласно условиям аренды, арендатору переходят практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, договор аренды классифицируется как договор финансовой аренды. Все прочие виды аренды классифицируются как операционная аренда.

Когда Компания является промежуточным арендодателем, она учитывает главный договор аренды и договор субаренды как два отдельных договора. Договор субаренды классифицируется как договор финансовой или операционной аренды на основании классификации актива в форме права пользования, возникающего из главного договора аренды.

Доход от операционной аренды признается на линейной основе 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 относятся на расходы на линейной основе в течение срока аренды.

Суммы к получению от арендаторов по договорам финансовой аренды отражаются в составе дебиторской задолженности в размере чистых инвестиций Компаний в аренду. Доход по финансовой аренде распределяется по отчетным периодам так, чтобы обеспечить постоянный уровень доходности по чистым инвестициям Компаний в аренду.

Когда договор включает компоненты, относящиеся и не относящиеся к аренде, Компания применяет МСФО (IFRS) 15 для распределения вознаграждения по договору для каждого компонента.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.  
(в тыс. тенге)**

---

**Налогообложение**

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

*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 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
(в тыс. тенге)

---

*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.

**Разведочные и оценочные активы**

Данные активы включают следующие расходы:

*Поисковые и поисково-оценочные работы*

Включают в себя все расходы, понесенные в связи с приобретением 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.

При выявлении коммерческой целесообразности добычи на газовом месторождении разведочные и оценочные активы переводятся в состав основных средств и амортизируются производственным методом, основанном на доказанных разработанных запасах для активов со сроком полезного использования, равным сроку службы газового месторождения, а также с использованием линейного метода для активов со сроком полезного использования, который короче срока службы газового месторождения. Коэффициент единицы произведенной продукции рассчитывается как соотношение между объемами, извлеченными в течение отчетного периода, и доказанными разработанными запасами, существовавшими на конец отчетного периода, увеличенными на объемы, извлеченные в течение отчетного периода.

В случае, если разработка газового месторождения не является коммерчески целесообразной, разведочные и оценочные активы списываются на расходы, как только обнаруживается отсутствие коммерческой ценности месторождения.

*Прочие расходы на разведку*

Прочие расходы на разведку включают затраты на соблюдение соглашения о недропользовании, такие как 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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
(в тыс. тенге)

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.

*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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
(в тыс. тенге)

---

стоимость этого актива уменьшается до возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу отражаются в прибылях или убытках.

**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.

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.

**Обязательство по возмещению исторических затрат**

Компания обязана возместить расходы правительству Республики Казахстан за геологическую информацию по месторождению Шагырлы-Шомышты в соответствии с условиями Контракта 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 потребуются 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.  
(в тыс. тенге)**

---

**Условные обязательства и активы**

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

**Финансовые инструменты**

Финансовые активы и финансовые обязательства отражаются в отчете о финансовом положении Компании, когда Компания становится стороной по договору в отношении соответствующего финансового инструмента.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально оцениваются по справедливой стоимости. Транзакционные издержки, 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. Транзакционные издержки, напрямую относящиеся к приобретению финансовых активов или финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, относятся непосредственно на прибыли или убыток.

**Справедливая стоимость**

Справедливая стоимость отражает цену, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в рамках обычной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от того, является ли такая цена непосредственно наблюдаемой или полученной расчетным путем с использованием другой методики оценки.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства, Компания учитывает характеристики актива или обязательства, если участники рынка учитывали бы такие характеристики при формировании цены актива или обязательства на дату оценки. Для проведения оценки по справедливой стоимости и/или раскрытия информации в отношении оценки справедливой стоимости, справедливая стоимость в данной финансовой отчетности определяется вышеуказанным способом, за исключением сделок с выплатами на основе собственных долевых инструментов, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 2, лизинговых операций, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 17 и МСФО (IFRS) 16, а также оценок, сравнимых со справедливой стоимостью, но при этом не являющихся справедливой стоимостью, как, например, чистая стоимость возможной реализации в МСФО (IAS) 2 или ценность использования в МСФО (IAS) 36.

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:

- исходные данные Уровня 1 представляют собой не требующие корректировок котировки на активных рынках идентичных активов или обязательств, к которым Компания имеет доступ на дату оценки;
- исходные данные Уровня 2, не являются котировками, определенными для Уровня 1, но которые наблюдаемы на рынке для актива или обязательства либо напрямую, либо косвенно; и
- исходные данные Уровня 3 представляют собой ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

**Финансовые активы**

Признание и прекращение признания финансовых активов происходит в дату заключения сделки, при условии, что покупка или продажа актива осуществляется по договору, условия которого требуют поставки актива в течение срока, принятого на соответствующем рынке.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
(в тыс. тенге)

---

Все признанные в учете финансовые активы, после первоначального признания должны оцениваться по амортизированной либо по справедливой стоимости в зависимости от классификации финансовых активов.

*Классификация финансовых активов:*

- Долговые инструменты, удерживаемые в рамках бизнес-модели, целью которой является получение предусмотренных договором денежных потоков, которые включают в себя исключительно выплаты в счет основной суммы долга и проценты, после первоначального признания оцениваются по амортизированной стоимости.
- Долговые инструменты, удерживаемые в рамках бизнес модели, целью которой является как получение предусмотренных договорами денежных потоков, включающих исключительно платежи в счет основной суммы долга и проценты, так и продажа соответствующих долговых инструментов, после первоначального признания оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход;
- Все прочие долговые инструменты (например, долговые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости или предназначенные для продажи) и инвестиции в долевые инструменты, после первоначального признания оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

При этом при первоначальном признании финансового актива Компания вправе в каждом отдельном случае осуществить не подлежащий отмене выбор/классификацию. В частности:

- Компания вправе принять безотзывное решение о представлении в составе прочего совокупного дохода последующих изменений справедливой стоимости инвестиций в собственный капитал, если такие инвестиции не предназначены для торговли и не являются условным вознаграждением, признанным приобретателем при объединении бизнеса, к которому применяется МСФО (IFRS) 3; а также
- Компания может принять безотзывное решение об отнесении долгового инструмента к категории ОССЧПУ, если такой долговой инструмент соответствует критериям для признания по амортизированной стоимости или справедливой стоимости через прочий совокупный доход, при условии, что это устраняет или значительно уменьшает учетное несоответствие («опция учета по справедливой стоимости»).

Финансовые активы классифицируются в каждой из категорий оценки в соответствии учетной политикой, указанной выше.

*Амортизированная стоимость*

Амортизированная стоимость представляет собой первоначальную стоимость актива за вычетом выплат основного долга, но включая наращенные проценты, а для финансовых активов – за вычетом любого списания понесенных убытков от обесценения. Наращенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной процентной ставки. Наращенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей активов и обязательств.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.  
(в тыс. тенге)**

---

*Метод эффективной процентной ставки*

Метод эффективной процентной ставки – это метод признания процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки (эффективной процентной ставки) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная процентная ставка – это точная ставка дисконтирования расчетных будущих денежных выплат или поступлений (не включая будущие убытки по кредитам) на ожидаемый срок действия финансового инструмента или, в соответствующих случаях, на более короткий срок до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная процентная ставка используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спред по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, не устанавливаемым в зависимости от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет дисконтированной стоимости включает все комиссионные, выплаченные и полученные сторонами контракта, составляющие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки.

*Доходы и расходы от курсовых разниц*

Балансовая стоимость финансовых активов, выраженных в иностранной валюте, определяется в этой иностранной валюте и пересчитывается по спотовому курсу на конец каждого отчетного периода. В частности, для финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, которые не являются частью указанных отношений хеджирования, курсовые разницы отражаются в составе прибыли или убытка.  
*Обесценение финансовых активов*

Компания всегда признает кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности и контрактным активам, ожидаемым за весь срок действия данных финансовых инструментов. Ожидаемые кредитные убытки по этим финансовым активам оцениваются с использованием матрицы оценочных резервов, основанной на историческом опыте Компании по кредитным убыткам, с поправкой на факторы, характерные для должников, общие экономические условия и оценка как текущего, так и прогнозируемого направления условий на отчетную дату, включая временную стоимость денег, где это уместно.

Для всех прочих финансовых инструментов Компания признает оценочный резерв в размере полной величины кредитных убытков, ожидаемых за весь срок действия финансового инструмента, в случае значительного увеличения кредитного риска по инструменту с момента его первоначального признания. Во всех остальных случаях резервы по ожидаемым кредитным убыткам формируются в размере, равном величине кредитных убытков, ожидаемых в пределах 12 месяцев.

Оценку ожидаемых кредитных убытков, необходимо производить с помощью оценочного резерва, величина которого равна:

- величине кредитных убытков, ожидаемых в течение последующих 12 месяцев, т.е. той части кредитных убытков за весь срок действия финансового инструмента, которая представляет собой ожидаемые кредитные убытки вследствие случаев неисполнения обязательств по инструменту, могущих возникнуть в течение 12 месяцев после отчетной даты («первая стадия»);
- величине кредитных убытков, ожидаемых за весь срок действия финансового инструмента, которые возникают вследствие всех возможных случаев неисполнения обязательств по инструменту в течение срока его действия («вторая стадия» и «третья стадия»).

*Значительное увеличение кредитного риска*

При оценке на предмет значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания Компания сравнивает риск дефолта по инструменту по состоянию на отчетную дату исходя из оставшегося срока погашения, с риском дефолта, который прогнозировался на указанную отчетную дату для оставшегося срока погашения при первоначальном признании финансового инструмента.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.  
(в тыс. тенге)**

---

При проведении такой оценки Компания учитывает обоснованную и подтверждаемую количественную и качественную информацию, включая информацию за прошлые периоды и прогнозную информацию, которая может быть получена без неоправданных затрат или усилий на основании имеющего у Компании опыта и экспертных оценок, включая прогнозные данные. Рассматриваемая прогнозная информация включает будущие перспективы отраслей, в которых работают должники Компании, полученные из отчетов экономических экспертов, финансовых аналитиков, правительственных органов, соответствующих аналитических центров и других аналогичных организаций, также, как и рассмотрение различных внешних источников фактической и прогнозируемой экономической информации, касающейся основной деятельности Компании.

В частности, при оценке значительного увеличения кредитного риска с момента первоначального признания учитывается следующая информация:

- фактическое или ожидаемое значительное ухудшение внешнего (если имеется) или внутреннего кредитного рейтинга финансового инструмента;
- значительное ухудшение показателей кредитного риска на внешнем рынке по конкретному финансовому инструменту, например, значительное увеличение дефолтных цен для должника или длительности, или степени, в которой справедливая стоимость финансового актива была меньше его амортизированной стоимости;
- существующие или прогнозируемые неблагоприятные изменения в деловых, финансовых или экономических условиях, которые, как ожидается, приведут к значительному снижению способности должника выполнять свои долговые обязательства;
- фактическое или ожидаемое значительное ухудшение результатов деятельности должника;
- значительное увеличение кредитного риска по другим финансовым инструментам того же должника;
- фактическое или ожидаемое существенное неблагоприятное изменение в нормативной, экономической или технологической среде должника, которое приводит к значительному снижению способности должника выполнять свои долговые обязательства.

Независимо от результатов вышеупомянутой оценки, Компания предполагает, что кредитный риск по финансовому активу значительно возрос с момента первоначального признания, когда договорные платежи просрочены более чем на 30 дней, если Компания не располагает разумной и подтверждаемой информацией, которая свидетельствует об обратном.

Несмотря на вышесказанное, Компания предполагает, что кредитный риск по финансовому инструменту существенно не увеличился с момента первоначального признания, если на отчетную дату финансовый инструмент определен как имеющий низкий кредитный риск. Финансовый инструмент определяется как имеющий низкий кредитный риск, если:

- Финансовый инструмент имеет низкий риск дефолта,
- Должник имеет большие возможности для выполнения своих договорных обязательств в отношении денежных потоков в ближайшем будущем, и
- Неблагоприятные изменения в экономических и деловых условиях в более долгосрочной перспективе могут, но не обязательно, снизить способность заемщика выполнять свои договорные обязательства по движению денежных средств.

Компания может полагать, что финансовый актив имеет низкий кредитный риск, когда актив имеет внешний кредитный рейтинг «инвестиционного уровня» в соответствии с общепризнанным определением или если внешний рейтинг недоступен, у актива внутренний рейтинг «Кредитоспособный». «Кредитоспособный» означает, что контрагент имеет сильное финансовое положение и нет просроченных сумм.

При анализе того, значительно ли увеличился кредитный риск по финансовому инструменту с момента первоначального признания договоров финансовой гарантии Компания рассматривает изменения риска в отношении того, что определенный должник допустит дефолт по договору.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.  
(в тыс. тенге)**

---

Независимо от приведенного выше анализа, Компания полагает, что дефолт наступает не позже, чем, когда финансовый актив просрочен на 90 дней, за исключением случаев, когда организация располагает обоснованной и подтверждаемой информацией, демонстрирующей, что использование критерия дефолта, предусматривающего большую задержку платежа, является более уместным.

*Определение дефолта*

Компания рассматривает следующие критерии как указывающие на дефолт, в целях внутреннего управления кредитным риском, поскольку, исторический опыт показывает, что финансовые активы, соответствующие одному из следующих критериев, как правило, не подлежат возмещению:

- информация, разработанная внутри Компании или полученная из внешних источников, указывает на то, что полное исполнение заемщиком кредитных обязательств перед кредиторами, в том числе Компанией, является маловероятным (без учета какого-либо обеспечения, удерживаемого Компанией).

Независимо от приведенного выше анализа, Компания полагает, что дефолт наступает не позже, чем, когда финансовый актив просрочен на 90 дней, за исключением случаев, когда организация располагает обоснованной и подтверждаемой информацией, демонстрирующей, что использование критерия дефолта, предусматривающего большую задержку оплаты, является более уместным.

*Кредитно-обесцененные финансовые активы*

Финансовый актив считается кредитно-обесцененным в случае возникновения одного или нескольких событий, оказывающих негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по такому финансовому активу. По отношению к кредитно-обесцененным финансовым активам употребляется термин «активы третьей стадии». Признаки кредитного обесценения включают в себя наблюдаемые данные о следующих событиях:

- значительные финансовые затруднения заемщика или кредитора;
- нарушение условий договора, такое как дефолт или просрочка платежа;
- предоставление кредитором уступки заемщику в силу экономических причин или договорных условий в связи с финансовыми затруднениями заемщика, которую кредитор не предоставил бы в ином случае;
- исчезновение активного рынка для ценной бумаги в результате финансовых затруднений; или
- покупка финансового актива с большой скидкой, которая отражает понесенные кредитные убытки.

*Списание активов*

Компания списывает финансовый актив при наличии информации, указывающей на то, что должник находится в тяжелом финансовом положении и нет реальной перспективы возмещения, например, когда должник был подвергнут ликвидации или вступил в процедуру банкротства или в случае торговой дебиторской задолженности, когда суммы просрочены более двух лет, в зависимости от того, что наступит раньше. Списание представляет собой событие, ведущее к прекращению признания. Компания вправе прибегнуть к принудительному взысканию задолженности по списанным финансовым активам. Возмещения, полученные Компанией принудительным путем, приводят к увеличению прибыли от обесценения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.  
(в тыс. тенге)**

---

*Измерение и признание ожидаемых кредитных убытков*

Ожидаемые кредитные убытки измеряются произведением вероятности дефолта, уровня убытков при дефолте (т.е. величина потерь, если есть дефолт) и суммы требований при дефолте. Оценка вероятности дефолта и ожидаемых потерь при дефолте основана на исторических данных и прогнозной информации, как описано выше. Что касается риска дефолта, то для финансовых активов он представлен валовой балансовой стоимостью активов на отчетную дату; для договоров финансовой гарантии, подверженность к дефолту включает сумму, использованную на отчетную дату вместе с любыми дополнительными суммами, которые, как ожидается, будут списаны в будущем на дату дефолта, определенной исходя из исторических тенденций, понимания Компанией конкретных будущих потребностей в финансировании должников и другой соответствующей прогнозной информацией.

Если Компания оценила резерв по убыткам для финансового инструмента в сумме, равной величине кредитных убытков, ожидаемых за весь срок действия финансового инструмента, в предыдущий отчетный период, но определяет на текущую отчетную дату, что данные условия более не являются эффективными, Компания оценивает резерв по убыткам в размере равном 3-месячному ожидаемому кредитному убытку, по данным на текущую отчетную дату, за исключением активов, для которых был использован упрощенный подход.

Компания признает прибыль или убыток от обесценения в составе прибыли или убытка по всем финансовым инструментам с соответствующей корректировкой их балансовой стоимости за счет средств на покрытие убытков.

*Прекращение признания финансовых активов*

Признание финансового актива прекращается только в случае прекращения прав на денежные потоки по соответствующему договору (включая истечение прав в результате модификации, приводящей к существенному изменению договорных условий) или в случае передачи финансового актива и всех основных рисков и выгод, связанных с владением активом, другой организации. Если Компания не передает и не сохраняет за собой все основные риски выгоды, связанные с владением активом, и продолжает контролировать переданный актив, то она отражает свою долю в данном активе и связанном с ним обязательстве в размере возможной оплаты соответствующих сумм. Если Компания сохраняет за собой все основные риски и выгоды, связанные с владением переданным финансовым активом, то она продолжает учитывать данный актив, а полученные при передаче денежные средства отражает в виде обеспеченного займа.

При полном прекращении признания финансового актива разница между балансовой стоимостью актива и суммой полученного возмещения, а также дебиторская задолженность и совокупная прибыль/убыток, ранее признанная в составе прибыли или убытка и накопленная в составе капитала, признается в составе прибыли или убытка. Исключение составляют инвестиции в собственный капитал, классифицированные в категорию ОССЧПСД, для которых накопленная прибыль/убыток, ранее отнесенная на прочий совокупный доход, впоследствии не реклассифицируется в состав прибыли или убытка.

**Финансовые обязательства и долевые инструменты**

*Финансовые обязательства*

*Классификация и оценка*

Финансовые обязательства Компании представляют собой финансовые обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в отчете о финансовом положении включают в себя займы полученные, и кредиторскую задолженность.

Прочие финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом затрат по сделке. Впоследствии прочие финансовые обязательства учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
(в тыс. тенге)

---

Метод эффективной процентной ставки используется для расчета амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентных расходов на соответствующий период. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных платежей (включая все полученные или сделанные платежи по долговому инструменту, являющиеся неотъемлемой частью ЭПС, затраты по оформлению сделки и прочие премии или дисконты), в течение ожидаемого срока действия долгового инструмента или (если применимо) в течение более короткого срока, до амортизированной стоимости финансового обязательства.

*Доходы и расходы от курсовых разниц*

Для финансовых обязательств, которые номинированы в иностранной валюте и оцениваются по амортизированной стоимости в конце каждого отчетного периода доходы и расходы от курсовой разницы определяются на основе амортизированной стоимости инструментов.

Эти доходы и расходы от курсовой разницы отражаются в составе прибыли или убытка по финансовым обязательствам, которые не являются частью определенных отношений хеджирования. Для тех, которые обозначены как инструмент хеджирования для хеджирования валютных рисков отражается в составе прочего совокупного дохода и накапливается в качестве отдельного компонента капитала.

*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 возмещением признается в составе прибыли или убытка.

Происходящий между Компанией и кредитором обмен долговыми инструментами с существенно отличными условиями учитывается как погашение первоначального финансового обязательства, и признание нового финансового обязательства. Компания учитывает существенное изменение условий существующего финансового обязательства или его части как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Компания исходит из допущения, что условия обязательств существенно отличаются, если дисконтированная приведенная стоимость денежных потоков в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10% от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся денежных потоков по первоначальному финансовому обязательству.

Если изменение не является существенным, разница между: (1) балансовой стоимостью обязательства до модификация; и (2) приведенной стоимостью денежных потоков после изменения должна быть признана в составе прибыли или убытка как прибыль или убыток от изменения в составе прочих прибылей и убытков.

**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.

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
*(в тыс. тенге)*

**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»), (не является показателем, рассчитанным по МСФО), 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:

$$BVcs = NAV / NOcs, \text{ где}$$

BVcs	(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;
NOcs	(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.

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.

## **Резервы**

### *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.

Объём обязательств Компании 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 неопределённостью 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 ожидается, потребуются для погашения обязательств, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних долгосрочных безрисковых 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 2019 г., составляли 6.00% и 7.7% соответственно (31 декабря 2018 г.: 6.00% и 7.7% соответственно). Изменения в обязательствах по выбытию активов и рекультивации раскрыты в Примечании 27.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
(в тыс. тенге)

---

**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.

Относительная степень неопределённости 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 недропользования.

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**

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**

(в тыс. тенге)

**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. Будущая доходность по договору на поставку газа зависит от прогнозируемой выручки, в том числе от таких факторов, как объемы газа, которые будут использоваться на внутренние нужды и на продажу, сроки модернизации и расширения завода по производству аммиака для использования газа внутренне, прогнозируемые расходы и прогнозируемые капитальные затраты на газовое месторождение.

**6. ВЫРУЧКА**

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
Продажи на внутреннем рынке	36,294,616	37,882,798
Экспортные продажи	4,583,639	5,901,296
	<u><b>40,878,255</b></u>	<u><b>43,784,094</b></u>
<b>Выручка по видам продукции</b>	<u><b>2019 г.</b></u>	<u><b>2018 г.</b></u>
Газ товарный	21,191,643	19,081,160
Аммиачная селитра	18,411,312	23,405,378
Аммиак	1,271,819	1,285,734
Прочие по видам продукции	3,481	11,822
	<u><b>40,878,255</b></u>	<u><b>43,784,094</b></u>

Продажи аммиачной селитры местным сельскохозяйственным компаниям были субсидированы по государственной программе развития сельского хозяйства. В течение 2019 г. Компания признала выручку от продаж в рамках указанной государственной программы на сумму 8,210,269 тыс. тенге (2018 г.: 10,805,114 тыс. тенге).

**7. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
Себестоимость аммиачной селитры	9,066,948	12,090,266
Себестоимость газа товарного	4,190,875	4,502,598
Себестоимость аммиака	480,614	396,872
Себестоимость прочих по видам продукции	2,201	7,044
	<u><b>13,740,638</b></u>	<u><b>16,996,780</b></u>

**8. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
Транспортные расходы	2,608,102	3,388,316
Расходы сбыта	417,038	600,579
Прочие	226,256	222,596
	<u><b>3,251,396</b></u>	<u><b>4,211,491</b></u>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
*(в тыс. тенге)*

**9. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
Оплата труда и отчисления	1,980,494	1,397,724
Услуги третьих сторон и услуги банка	725,782	932,669
Командировочные и представительские расходы	194,798	141,649
Материалы	106,698	85,702
Износ и амортизация	69,033	67,370
Налоги и прочие платежи	55,081	21,148
Создание резервов по сомнительной дебиторской задолженности и по обесценению авансов выданных	12,361	23,736
Прочие	138,788	71,404
	<u><b>3,283,035</b></u>	<u><b>2,741,402</b></u>

**10. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
Проценты по банковским кредитам (Примечание 27)	(2,745,181)	(2,978,736)
За вычетом сумм, доходов от государственных субсидий	468,222	605,670
За вычетом сумм, капитализированных в составе квалифицируемых активов (Примечание 17)	21,628	2,428
Итого процентные расходы по займам признанные в отчете о прибылях и убытках	(2,255,331)	(2,370,638)
Высвобождение дисконта (Примечания 28 и 29)	(125,644)	(120,969)
<b>Финансовые расходы</b>	<u><b>(2,380,975)</b></u>	<u><b>(2,491,607)</b></u>

**11. УБЫТОК ОТ КУРСОВОЙ РАЗНИЦЫ, НЕТТО**

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
Доход от курсовой разницы	1,913,324	2,874,868
Убыток от курсовой разницы	(1,955,648)	(2,886,425)
	<u><b>(42,324)</b></u>	<u><b>(11,557)</b></u>

**12. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ**

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
Доход от восстановления резервов по рекультивации земельных участков	379,400	-
Доход от восстановления резервов по неликвидным ТМЗ	212,147	-
Доход от списания обязательств	4,444	354,580
Прочие доходы	221,787	143,706
	<u><b>817,778</b></u>	<u><b>498,286</b></u>

**13. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ**

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
Потери от порчи товарно-материальных ценностей	157,813	-
Расходы на содержание основных средств по неосновной деятельности	40,254	46,354
Расходы по реализации материалов	29,389	55,764
Расходы по передаче электроэнергии	22,263	20,549
Убыток от выбытия основных средств	20,443	196,268
Прочие расходы	150,591	325,746
	<u><b>420,753</b></u>	<u><b>644,681</b></u>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
(в тыс. тенге)

**14. РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ**

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
Текущий налог на прибыль	3,140,128	3,203,639
Налог на сверхприбыль	24,295	-
Отложенный подоходный налог	664,005	454,282
	<u><b>3,828,428</b></u>	<u><b>3,657,921</b></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:

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
Прибыль до налогообложения	18,992,496	17,438,182
Расход по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке 20%	3,798,499	3,487,636
Налог на сверхприбыль	24,295	-
Корректировки с целью учета:		
Невычитаемые расходы	81,514	170,285
<b>Признание дохода от резерва по рекультивации земельного участка, не участвующего в получении дохода от предпринимательской деятельности</b>	<u><b>(75,880)</b></u>	<u><b>-</b></u>
	<u><b>3,828,428</b></u>	<u><b>3,657,921</b></u>

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

	<u>Нетто-величина</u>		<u>Экономия/(расход) по отложенному подоходному налогу и налогу на сверхприбыль</u>	
	<u>Активы/(обязательства)</u>		<u>Признанный в составе прибыли или убытка</u>	
<b>Отложенные налоговые активы/(обязательства), возникающие в результате временных разниц:</b>	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
Основные средства и нематериальные активы	(3,826,241)	(3,201,399)	(624,842)	(541,003)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16,426	13,869	2,557	(2,498)
Запасы	19,885	62,315	(42,429)	27,459
Резервы	356,772	334,051	22,720	55,339
Прочие налоги и платежи в бюджет к уплате	20,647	42,658	(22,011)	6,421
	<u><b>(3,412,511)</b></u>	<u><b>(2,748,506)</b></u>	<u><b>(664,005)</b></u>	<u><b>(454,282)</b></u>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**

*(в тыс. тенге)*

---

**15. ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ПЕРСОНАЛУ**

В течение 2019 г. Компания начислила затраты по вознаграждению персонала на сумму 5,662,115 тыс. тенге (2018 г.: 4,498,549 тыс. тенге). Затраты были отражены в производственных расходах, расходах по реализации и административных расходах на сумму 3,647,745 тыс. тенге, 34,376 тыс. тенге и 1,980,494 тыс. тенге соответственно (2018 г.: 3,074,927 тыс. тенге, 25,898 тыс. тенге и 1,397,724 тыс. тенге соответственно).

**16. ДОГОВОР ОПЕРАЦИОННОЙ АРЕНДЫ**

В соответствии с МСФО (IAS) 17, аренда, относящаяся к транспортным средствам, машинам и другому оборудованию со сроком аренды до одного года с возможностью продления еще на один год, учитывается как операционная аренда. Компания не имеет возможности выкупить арендованный актив по истечении срока аренды. В соответствии с МСФО (IFRS) 16, срок аренды составляет менее одного года, и все эти договоры учитываются как краткосрочные договоры аренды.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. Компания имела не подлежащие расторжению обязательства по операционной аренде в размере 604,800 тыс. тенге, подлежащие оплате в течение одного года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**

(в тыс. тенге)

**17. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	<u>Земля</u>	<u>Здания и сооружения</u>	<u>Нефтегазовые активы</u>	<u>Машины и оборудование</u>	<u>Транспортные средства</u>	<u>Прочие</u>	<u>Незавершенное строительство</u>	<u>Итого</u>
<b>Стоимость</b>								
<b>На 1 января 2018 г.</b>	<b>76,251</b>	<b>6,823,228</b>	<b>24,561,050</b>	<b>20,810,049</b>	<b>2,500,885</b>	<b>577,312</b>	<b>2,880,933</b>	<b>58,229,708</b>
Поступления	-	105,339	44,533	472,531	91,722	31,767	8,982,598	9,728,490
Выбытия	(45,500)	(134,657)	(438)	(425,675)	(92,286)	(16,007)	(138,688)	(853,251)
Перемещения из запчастей	-	-	40,588	476,306	-	-	-	516,894
Перемещения	-	691,434	145,436	2,487,434	21,149	10,452	(3,355,905)	-
<b>На 31 декабря 2018 г.</b>	<b>30,751</b>	<b>7,485,344</b>	<b>24,791,169</b>	<b>23,820,645</b>	<b>2,521,470</b>	<b>603,524</b>	<b>8,368,938</b>	<b>67,621,841</b>
Поступления	-	-	74,262	893,557	81,501	38,336	7,073,095	8,160,751
Выбытия	-	(43,934)	-	(549,390)	(79,364)	(1,358)	(750)	(674,796)
Перемещения из запчастей	-	-	71,098	79,223	-	-	-	150,321
Перемещения	-	706,483	7,616,910	1,475,891	33,666	24,227	(9,857,177)	-
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	<b>30,751</b>	<b>8,147,893</b>	<b>32,553,439</b>	<b>25,719,926</b>	<b>2,557,273</b>	<b>664,729</b>	<b>5,584,106</b>	<b>75,258,117</b>
	<u>Земля</u>	<u>Здания и сооружения</u>	<u>Нефтегазовые активы</u>	<u>Машины и оборудование</u>	<u>Транспортные средства</u>	<u>Прочие</u>	<u>Незавершенное строительство</u>	<u>Итого</u>
<b>Накопленный износ:</b>								
<b>На 1 января 2018 г.</b>	-	<b>(782,624)</b>	<b>(1,052,674)</b>	<b>(3,579,944)</b>	<b>(486,458)</b>	<b>(290,061)</b>	-	<b>(6,191,761)</b>
Начислено за год	-	(305,866)	(1,762,561)	(1,534,958)	(160,093)	(136,543)	-	(3,900,021)
Исключено при выбытии	-	38,306	438	78,657	72,441	10,375	-	200,217
<b>На 31 декабря 2018 г.</b>	-	<b>(1,050,184)</b>	<b>(2,814,797)</b>	<b>(5,036,245)</b>	<b>(574,110)</b>	<b>(416,229)</b>	-	<b>(9,891,565)</b>
Начислено за год	-	(320,916)	(1,716,280)	(1,650,781)	(171,285)	(86,611)	-	(3,945,873)
Исключено при выбытии	-	40,225	-	64,437	24,918	1,139	-	130,719
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	-	<b>(1,330,875)</b>	<b>(4,531,077)</b>	<b>(6,622,589)</b>	<b>(720,477)</b>	<b>(501,701)</b>	-	<b>(13,706,719)</b>
<b>Балансовая стоимость:</b>								
<b>На 31 декабря 2018 г.</b>	<b>30,751</b>	<b>6,435,160</b>	<b>21,976,372</b>	<b>18,784,400</b>	<b>1,947,360</b>	<b>187,295</b>	<b>8,368,938</b>	<b>57,730,276</b>
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	<b>30,751</b>	<b>6,817,018</b>	<b>28,022,362</b>	<b>19,097,337</b>	<b>1,836,796</b>	<b>163,028</b>	<b>5,584,106</b>	<b>61,551,398</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
(в тыс. тенге)

Амортизационные отчисления за 2019 г. были признаны в составе производственных расходов, административных затрат, затрат на реализацию и прочих затрат на сумму 3,790,706 тыс. тенге, 61,545 тыс. тенге, 54,718 тыс. тенге и 38,904 тыс. тенге соответственно. (2018 г.: 3,755,917 тыс. тенге, 61,082 тыс. тенге, 38,308 тыс. тенге и 44,714 тыс. тенге, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2019 г. объекты основных средств, имеющие балансовую стоимость 24,690,680 тыс. тенге (31 декабря 2018 г.: 25,268,992 тыс. тенге) служили залоговым обеспечением банковских кредитов (Примечание 27).

По состоянию на 31 декабря 2019 г. первоначальная стоимость полностью самортизированных основных средств составила 833,144 тыс. тенге (31 декабря 2018 г.: 419,984 тыс. тенге).

В течение 2019 г. Компания капитализировала вознаграждения по займам, относящиеся к незавершенному строительству, в сумме 21,628 тыс. тенге (2018 г.: 2,428 тыс. тенге).

## 18. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
На 1 января	7,470,485	5,383,924
Услуги по бурению и строительству скважин	2,227,459	99,688
Сейсморазведка	8,506	1,970,055
Обязательства по ликвидации активов	4,355	3,888
Прочее	<u>106,248</u>	<u>12,930</u>
<b>На 31 декабря</b>	<b><u>9,817,053</u></b>	<b><u>7,470,485</u></b>

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, Мангистауской области Республики Казахстан. В течение 2016-2019 гг. Компания в основном выполнила сейсмические работы и строительство поисковых скважин на месторождении. По состоянию на 31 декабря 2019 г. Компания не обнаружила коммерческий резерв на месторождении Косбулак.

## 19. АВАНСЫ ВЫДАВАННЫЕ

	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
Предоплата за основные средства	3,502,382	3,281,641
Предоплата за работы	7,995	1,042,307
Предоплата за услуги	1,064,133	680,926
Предоплата за сырье и материалы	18,769	54,130
Минус: резерв по обесценению	<u>(12,367)</u>	<u>-</u>
	<b><u>4,580,912</u></b>	<b><u>5,059,004</u></b>
Авансы под поставку долгосрочных активов	4,174,642	4,656,590
Минус: резерв по обесценению авансов выданных	<u>(12,367)</u>	<u>-</u>
	<b><u>4,162,275</u></b>	<b><u>4,656,590</u></b>
Авансы под поставку краткосрочных активов	418,637	402,414
Минус: резерв по обесценению авансов выданных	<u>-</u>	<u>-</u>
	<b><u>418,637</u></b>	<b><u>402,414</u></b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
*(в тыс. тенге)*

Движение резерва по обесценению авансов выданных:

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
На 1 января	-	12,152
Начисление резерва	12,367	-
Списание за счет ранее созданного резерва	-	(12,152)
<b>На 31 декабря</b>	<b><u>12,367</u></b>	<b><u>-</u></b>

**20. ЗАПАСЫ**

	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
Готовая продукция	3,569,753	1,020,088
Сырье и расходные материалы	3,124,203	2,874,263
	<b><u>6,693,956</u></b>	<b><u>3,894,351</u></b>
Минус: резерв по списанию запасов	(99,426)	(311,572)
	<b><u>6,594,530</u></b>	<b><u>3,582,779</u></b>

Сырье и расходные материалы за 2019 г. были признаны в составе производственных расходов, административных затрат, затрат на реализацию и прочих затрат на сумму 6,850,567 тыс. тенге; 91,106 тыс. тенге; 80,691 тыс. тенге и 252,659 тыс. тенге соответственно (2018 г.: 6,933,018 тыс. тенге; 91,626 тыс. тенге; 95,183 тыс. тенге и 131,809 тыс. тенге, соответственно).

Движение резерва по списанию запасов:

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
<b>На 1 января</b>	<b>311,572</b>	<b>142,431</b>
Начисление	-	169,141
Списание за счет ранее созданного резерва	(212,146)	-
<b>На 31 декабря</b>	<b><u>99,426</u></b>	<b><u>311,572</u></b>

**21. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
Торговая дебиторская задолженность	3,595,651	2,634,883
Прочая дебиторская задолженность	69,713	13,358
	<b><u>3,665,364</u></b>	<b><u>2,648,241</u></b>
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(82,129)	(94,490)
	<b><u>3,583,235</u></b>	<b><u>2,553,751</u></b>

В представленной ниже таблице указан профиль рисков торговой дебиторской задолженности на основе матрицы оценочных резервов Компании. Компания применяет матрицу резервов для расчета ожидаемых кредитных убытков. Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая и прочая дебиторская задолженность была классифицирована на основе общих характеристик кредитного риска и дней просрочки.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
(в тыс. тенге)

**Торговая дебиторская задолженность - количество дней просрочки**

	Не просро- ченные	<30	31-90	91-360	>360	Итого
На 31 декабря 2019 г.	<u>3,168,985</u>	<u>176,914</u>	<u>159,229</u>	<u>16,788</u>	<u>73,735</u>	<u>3,595,651</u>
На 31 декабря 2018 г.	<u>2,065,777</u>	<u>364,748</u>	<u>12,665</u>	<u>121,545</u>	<u>70,148</u>	<u>2,634,883</u>

Движение резерва по сомнительной задолженности:

	2019 г.	2018 г.
На 1 января	<u>94,490</u>	<u>69,346</u>
Начисление	3,587	25,144
Списание	(15,948)	-
На 31 декабря	<u>82,129</u>	<u>94,490</u>

**22. ТЕКУЩИЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ**

	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Налог на добавленную стоимость к возмещению	74,397	-
Налог на имущество	38,126	41,607
Импортная пошлина	30,911	497
Социальный налог	23,850	-
Прочие налоги и выплаты	67,874	8,122
	<u>235,158</u>	<u>50,226</u>

**23. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Расходы будущих периодов	478,027	679,736
Дебиторская задолженность работников	15,456	140,737
Прочие	55,079	159,739
	<u>548,562</u>	<u>980,212</u>

**24. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ**

	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Долгосрочные денежные средства, ограниченные в использовании	347,446	260,293
Краткосрочные денежные средства, ограниченные в использовании	65,005	56,131
	<u>412,451</u>	<u>316,424</u>

По состоянию на 31 декабря 2019 г., денежные средства, ограниченные в использовании, представляют собой депозиты в банках, в соответствии с условиями соглашения недропользования.

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
*(в тыс. тенге)*

**25. 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:

	<b>31 декабря 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
Денежные средства на банковских депозитах	7,598,539	3,997,645
Денежные средства на банковских счетах	185,940	326,582
Денежные средства в кассе	839	6,622
	<b>7,785,318</b>	<b>4,330,849</b>

Информация о подверженности Компании валютному риску и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 33.

**26. 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:

<b>ФИО акционера /наименование юридического лица</b>	<b>31 декабря 2019 и 2018 г.</b>	
	<b>%</b>	<b>Сумма</b>
Тоех В.В.	50%	8,877,146
Идрисов Динмухамет Аппазович	30%	5,326,287
Аблазимов Бахаридин Нугманович	15%	2,663,144
Достыбаев Ержан Нурбекович	5%	887,715
	<b>100%</b>	<b>17,754,292</b>

По состоянию на 31 декабря 2019 г., право собственности интересов акционеров в Компании были переданы в залог, в качестве обеспечения по договору кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана». (Примечание 27).

По состоянию на 31 декабря 2019 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 2019 г. дивиденды не объявлялись и выплаты не производились.

В течение 2019 г. расходы, оплаченные от имени Акционеров, в размере 891,879 тыс. тенге (2018: ноль) были классифицированы как условное распределение в пользу Акционеров.

За 2019-2018 гг. базовая прибыль на одну простую акцию составляла:

	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
Чистый доход за период	15,164,068	13,780,261
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	15,164,068	13,780,261
<b>Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию</b>	<b>100,000</b>	<b>100,000</b>
<b>Базовая прибыль на акцию (в тыс. тенге за акцию)</b>	<b>151.64</b>	<b>137.80</b>

Поскольку Компания не выпускает конвертируемые инструменты, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**

(в тыс. тенге)

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 2019 и 2018 гг. балансовая стоимость одной простой акции составляла:

	<b>31 декабря 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
Активы, всего	96,513,889	83,751,021
Нематериальные активы	(29,712)	(36,721)
Обязательства, всего	<u>(36,377,458)</u>	<u>(37,886,779)</u>
<b>Итого чистые активы</b>	<b><u>60,106,719</u></b>	<b><u>45,827,521</u></b>
Количество обыкновенных акций для расчета балансовой стоимости акций	<u>100,000</u>	<u>100,000</u>
<b>Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)</b>	<b><u>601,067</u></b>	<b><u>458,275</u></b>

**27. ЗАЙМЫ**

	<b>Займы по состоянию на 31 декабря 2019 г.</b>			<b>Займы по состоянию на 31 декабря 2018 г.</b>
	<b>ИТОГО:</b>	<b>АО «Банк Развития Казахстана»</b>	<b>Филиал АО «Банк Центр Кредит»</b>	<b>ИТОГО:</b>
<b>На 1 января</b>	<b><u>21,263,480</u></b>	<b><u>20,843,051</u></b>	<b><u>420,429</u></b>	<b><u>26,950,695</u></b>
Долгосрочная часть	17,506,187	17,121,156	385,031	18,714,770
Краткосрочная часть	3,757,293	3,721,895	35,398	8,235,925
Получение займов	2,500,000	-	2,500,000	925,454
Начисление процентов	1,487,239	1,280,442	206,797	1,655,133
Выплаты основного долга	(3,730,909)	(3,699,659)	(31,250)	(8,233,917)
Выплаты начисленных процентов	(1,458,304)	(1,282,199)	(176,105)	(1,678,932)
Эффект курсовой разницы, нетто	(24,455)	(24,455)	-	408,481
Высвобождение дисконта	1,257,940	1,214,862	43,078	1,323,603
Корректировка справедливой стоимости	(385,971)	-	(385,971)	(87,037)
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	<b><u>20,909,020</u></b>	<b><u>18,332,042</u></b>	<b><u>2,576,978</u></b>	<b><u>21,263,480</u></b>
<b>За вычетом краткосрочной части</b>	<b><u>4,232,778</u></b>	<b><u>3,715,834</u></b>	<b><u>516,944</u></b>	<b><u>3,757,293</u></b>
<b>Долгосрочная часть</b>	<b><u>16,676,242</u></b>	<b><u>14,616,208</u></b>	<b><u>2,060,034</u></b>	<b><u>17,506,187</u></b>

На 31 декабря 2019 и 2018 гг. балансовая стоимость отложенных доходов, полученных в результате государственных субсидий, были выражены следующим образом:

	<b>31 декабря 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
АО «Банк Развития Казахстана»	7,020,248	7,470,971
Филиал АО «Банк Центр Кредит»	<u>455,510</u>	<u>87,037</u>
	<b><u>7,475,758</u></b>	<b><u>7,558,008</u></b>

Амортизация отложенного дохода за 2019 г., признанная в качестве финансового дохода, составила 468,222 тыс. тенге (2018 г.: 605,670 тыс. тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.  
(в тыс. тенге)**

---

*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 7.02% годовых. Срок погашения займа составляет 10 лет с момента подписания договора. Целевое назначение – модернизация завода по производству минеральных удобрений с увеличением проектной мощности по выпуску готовой продукции, финансирование сметы расходов, включая замещение средствами банка собственных средств заемщика ранее вложенных в рамках инвестиционного проекта. В рамках мультивалютной кредитной линии, в течение 2015-2018 г. Компания получила заем, выраженный в тенге и долларах США на сумму 27,033,333 тыс. тенге и 9,029,272 долларов США (эквивалентно 3,009,263 тыс. тенге).

В течении 2019 года, дополнительных соглашений по данному соглашению о кредитной линии не было.

Займы в тенге и долларах США были предоставлены по ставке ниже рыночной и первоначально были признаны по справедливой стоимости по ставке 10.69% и 7.87% соответственно (2018 г.: 10.69% и 7.87% для кредитов в тенге и долларах США, соответственно). По состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 годов разница между номинальной стоимостью займов и справедливой стоимостью полученных займов была признана Компанией в качестве отложенного дохода от государственных субсидий в размере 7,020,248 тыс. тенге (31 декабря 2018 г.: 7,471,635 тыс. тенге).

По состоянию на 31 декабря 2019 г. следующие активы были предоставлены Компанией в залог: основные средства, контракт на недропользование на месторождении Шагырлы-Шомышты, доли акционеров Компании.

Компания соблюдала следующие финансовые ковенанты по долгосрочным займам:

- Соотношение общей суммы долга к капиталу не более 1.5;
- Коэффициент обслуживания долга не менее 1.5;
- Коэффициент текущей ликвидности не менее 1.0.

*АО «Банк ЦентрКредит»*

1 ноября 2018 г. Компания заключила Соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит» на сумму 2,500,000 тыс. тенге сроком до 1 ноября 2023 года с процентной ставкой вознаграждения 13% годовых. Целевое назначение: Инвестиции (Капитальные вложения по заводу, а также бурению и обустройству месторождения).

29 марта 2019 г. заключено дополнительное соглашение к Соглашению о предоставлении кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит» от 01.11.2018 г. на уменьшение суммы кредитной линии до 2,000,000 тыс. тенге. Кроме того, в тот же день Компания заключила дополнительное соглашение о предоставлении кредитной линии на сумму 500,000 тыс. тенге в рамках программы поддержки индустриально-инновационного развития Республики Казахстан посредством финансирования АО «Банк развития Казахстана «Өндіріс-БРК». Срок погашения по кредитной линии - 1 ноября 2023 года, с процентной ставкой 6% годовых, залогом является будущий приток денежных средств в размере 4,528,580 тыс. тенге и 10,406,255 долл. США.

4 июня 2019 года заключено дополнительное соглашение к Соглашению о предоставлении кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит» от 01.11.2018 г. на предоставление кредитной линии по Государственной программе поддержки и развития бизнеса «Дорожная карта бизнеса-2020», ставка вознаграждения 14.95% годовых, из которых субсидированию подлежит 6.95% по Программе Фонда Даму, оставшаяся часть 8% годовых оплачивается Компанией.

14 августа 2019 года заключено дополнительное соглашение к Соглашению о предоставлении кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит» от 01.11.2018 г. на предоставление кредитной линии по Государственной программе поддержки и развития

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
*(в тыс. тенге)*

бизнеса «Дорожная карта бизнеса-2020», ставка вознаграждения 14,95% годовых, из которых субсидированию подлежит 8,95% по Программе Фонда Даму, оставшаяся часть 6% годовых оплачивается Компанией.

Срок погашения кредитной линии 1 ноября 2023 года, залоговым обеспечением является будущий приток денежных средств в размере 4,528,580 тыс. тенге и 10,406,255 долл. США. В течение 2019 года Компания освоила займы в размере 2,500,000 тыс. тенге по данным кредитным линиям.

**28. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ИСТОРИЧЕСКИМ ЗАТРАТАМ**

	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
<b>На 1 января</b>	<b>203,743</b>	<b>294,564</b>
Высвобождение дисконта	22,592	25,298
Оплачено	<u>(47,618)</u>	<u>(116,119)</u>
<b>На 31 декабря</b>	<b>178,717</b>	<b>203,743</b>
Долгосрочные	131,098	156,124
Краткосрочные	<u>47,619</u>	<u>47,619</u>
	<b>178,717</b>	<b>203,743</b>

По состоянию на 31 декабря 2018 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 18). Оставшаяся общая сумма обязательств по историческим затратам была выплачена ежегодно до 30 июня 2018 г. 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.

**29. РЕЗЕРВЫ**

	<u>Обязательства по рекультивации земельного участка</u>	<u>Обязательства по ликвидации активов</u>	<u>Итого</u>
<b>На 1 января 2018 г.</b>	<b>379,400</b>	<b>1,111,655</b>	<b>1,491,055</b>
Начисление	-	164,788	164,788
Высвобождение дисконта	-	95,671	95,671
<b>На 31 декабря 2018 г.</b>	<b>379,400</b>	<b>1,372,114</b>	<b>1,751,514</b>
Долгосрочные	379,400	1,372,114	1,751,514
Краткосрочные	-	-	-
	<b>379,400</b>	<b>1,372,114</b>	<b>1,751,514</b>
<b>На 1 января 2019 г.</b>	<b>379,400</b>	<b>1,372,114</b>	<b>1,751,514</b>
Начисление	-	13,637	13,637
Исключено при выбытии в результате продажи	(379,400)	-	(379,400)
Высвобождение дисконта	-	103,051	103,051
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	<b>-</b>	<b>1,488,802</b>	<b>1,488,802</b>
Долгосрочные	-	1,488,802	1,488,802
Краткосрочные	-	-	-
	<b>-</b>	<b>1,488,802</b>	<b>1,488,802</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
(в тыс. тенге)

**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 подлежал восстановлению до первоначального состояния к концу срока до 25 марта 2022 г.

В ноябре 2019 года Компания реализовала имущество сернокислотного завода с передачей права аренды земельного участка, и поскольку данная операция подлежала сторнированию, было отменено обязательство по рекультивации земельного участка и начисленный резерв был признан в качестве прочего дохода в составе прибыли от выбытия актива.

**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 2019 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 2019 г., руководство Компании оценило, что на отчетную дату обязательство не является существенным, поэтому дальнейшая детальная оценка ликвидационной стоимости скважин не проводилась.

**30. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>31 декабря 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
Торговая кредиторская задолженность	1,481,934	2,442,430
Задолженность по оплате труда	541,182	200,305
Резерв по неиспользованным отпускам	116,341	94,401
Прочая кредиторская задолженность	42,217	20,476
	<b>2,181,674</b>	<b>2,757,612</b>

**31. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ**

	<b>31 декабря 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
Продажи на внутреннем рынке	259,482	572,976
Экспортные продажи	215,579	462,078
	<b>475,061</b>	<b>1,035,054</b>

Обязательства по договорам представляют собой предоплату за товары. Полная сумма начального баланса была признана в составе выручки в 2019 году.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
(в тыс. тенге)

**32. ТЕКУЩИЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
Индивидуальный подоходный налог	64,308	29,933
Обязательства по пенсионным отчислениям	49,155	44,672
Налог на добычу полезных ископаемых	37,582	163,971
Социальный налог	31,778	22,977
Налог на свехприбыль	24,295	-
Обязательства по социальному страхованию	14,921	14,008
Налог на добавленную стоимость	-	266,956
Прочие	33,876	26,345
	<u><b>255,915</b></u>	<u><b>568,862</b></u>

**33. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ**

**Управление капиталом**

Компания управляет капиталом для обеспечения непрерывной деятельности Компании в обозримом будущем и одновременной максимизации прибыли акционеров за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств.

У Компании нет официальной политики управления капиталом, но тем не менее, руководство принимает меры для поддержания капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Компании, а также для поддержания доверия участников рынка. Это достигается за счет эффективного управления денежными средствами, постоянного мониторинга выручки и прибыли Компании, а также планирования долгосрочных инвестиций, которые финансируются за счет средств от деятельности Компании. Предпринимая эти меры, Компания стремится обеспечить стабильный рост прибыли. Обязательные требования к минимальному размеру капитала Компании отсутствуют. Компания контролирует капитал, основываясь на соотношении собственных и заемных средств. Заемные средства включают кредиторскую задолженность и займы. Собственный капитал включает капитал, принадлежащий акционерам Компании.

**Обзор**

Использование финансовых инструментов подвергает Компанию следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- валютный риск; и
- 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
*(в тыс. тенге)*

**Категории финансовых инструментов**

	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
<b>Финансовые активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 25)	7,785,318	4,330,849
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 21)	3,665,364	2,648,241
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 24)	412,451	316,424
<b>Финансовые обязательства</b>		
Займы (Примечание 27)	20,909,020	21,263,480
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 30)	2,181,674	2,757,612
Обязательства по историческим затратам (Примечание 28)	178,717	203,743

**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.

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 убытки по финансовому активу, который представляет собой расчетную оценку ожидаемых кредитных убытков по финансовому активу. Ожидаемые кредитные убытки являются взвешенной с учетом вероятности оценкой кредитных убытков (т. е. приведенной стоимостью всех ожидаемых денежных потоков) за весь ожидаемый срок действия финансового инструмента.

В целях упрощения оценки наличия изменений кредитного риска контрагентов Компания агрегирует финансовые активы на основе отраслевой принадлежности контрагентов, а также выделяет крупнейшего контрагента-дебитора для индивидуальной оценки кредитного риска данного контрагента. В результате, Компания выделяет следующие группы контрагентов:

- группа 1: банки-контрагенты;
- группа 2: основной дебитор АО «КазТрансГаз»;
- группа 3: крестьянские хозяйства;
- группа 4: остальные контрагенты.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
*(в тыс. тенге)*

*Банки-контрагенты*

По состоянию на 31 декабря 2019 года 56% денежных средств и их эквивалентов на сумму 4,574,841 тысяча тенге размещены в АО «АТФ банк», а 40% на сумму 3,300,468 тысяч тенге размещены на счетах в АО «БанкЦентрКредит». Оба кредитных рейтинга - «В» в соответствии с рейтингом Moody's Investors Service. Согласно модели на 31 декабря 2019 года резерв на потери был несущественным.

*Основной дебитор АО «КазТрансГаз»*

По состоянию на 31 декабря 2019 г. остаток дебиторской задолженности от АО «КазТрансГаз» составил 1,700,012 тыс. тенге, а также долгосрочный кредитный рейтинг в соответствии с международным агентством S&P Global Ratings составил «BB». Согласно модели, резерв под убытки оказался не существенным по состоянию 31 декабря 2019 г.

*Крестьянские хозяйства и остальные контрагенты*

Расчет резерва под убытки по финансовым активам групп 3 и 4 основана на применении упрощения практического характера с использованием матрицы оценочных резервов. Матрица оценочных резервов построена на основе исторических данных Компании по просрочке дебиторской задолженности.

*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 21) в разрезе географических регионов был по состоянию на отчетную дату следующим:

	<b>31 декабря 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
Внутри страны	3,381,031	2,559,137
Экспорт	214,620	75,746
	<b><u>3,595,651</u></b>	<b><u>2,634,883</u></b>

Максимальный уровень кредитного риска применительно к торговой дебиторской задолженности по группам покупателей был по состоянию на отчетную дату следующим:

	<b>31 декабря 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
Оптовые покупатели	3,103,803	2,426,805
Розничные покупатели	488,281	203,324
Прочие	3,567	4,754
	<b><u>3,595,651</u></b>	<b><u>2,634,883</u></b>

**Стадии обесценения**

Компания применяет трехэтапную модель по обесценению финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости на 31 декабря 2019 г. и 1 января 2018 г., как раскрыто в учетной политике в Примечании 4.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.**  
*(в тыс. тенге)*

Классификация финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, по отдельным стадиям моделей обесценения представлена ниже:

В тыс. тенге	МСФО (IFRS) 9 31 декабря 2019 г.			МСФО (IFRS) 9 1 января 2018 г.		
	Стадия 1	Стадия 2	Стадия 3	Стадия 1	Стадия 2	Стадия 3
<b>Валовая балансовая стоимость</b>						
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 21)	-	3,665,364	-	-	2,648,241	-
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 24)	412,451	-	-	316,424	-	-
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 25)	7,785,318	-	-	4,330,849	-	-
<b>Резерв под убытки (МСФО (IFRS) 9)</b>						
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 21)	-	(82,129)	-	-	(94,490)	-
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 24)	-	-	-	-	-	-
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 25)	-	-	-	-	-	-
<b>Балансовая стоимость (МСФО (IFRS) 9)</b>	<b>8,197,769</b>	<b>3,583,235</b>	<b>-</b>	<b>4,647,273</b>	<b>2,553,751</b>	<b>-</b>

#### 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 по времени или в значительно отличающихся суммах.

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

	Процент- ные ставки	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	Срок по договору					
				менее 6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 5 лет	Более 5 лет
<b>31 декабря 2019 г.</b>									
<b>Финансовые обязательства</b>									
Займы	5.00%- 14,95%	20,909,020	29,615,412	2,688,458	2,927,740	5,683,349	5,387,753	9,111,210	3,816,902
Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по справедливой стоимости									
Торговая и прочая кредиторская задолженность		2,181,674	2,181,674	2,181,674	-	-	-	-	-
Обязательства по историческим затратам		178,716	238,093	23,809	23,809	47,619	47,619	95,237	-
Договоры аренды		-	50,400	50,400	-	-	-	-	-
		<b>23,269,410</b>	<b>32,085,579</b>	<b>4,944,341</b>	<b>2,951,549</b>	<b>5,730,968</b>	<b>5,435,372</b>	<b>9,206,447</b>	<b>3,816,902</b>
<b>31 декабря 2018 г.</b>									
<b>Финансовые обязательства</b>									
Займы	5.00%- 7.00%	21,263,480	31,424,411	2,531,685	2,515,525	4,944,476	4,743,141	8,851,265	7,838,319
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	2,707,212	2,707,212	2,707,212	-	-	-	-	-
Обязательства по историческим затратам	11.50%	203,743	285,712	23,809	23,809	47,619	47,619	95,237	47,619
Договоры операционной аренды	-	50,400	604,800	302,400	302,400	-	-	-	-
		<b>24,224,835</b>	<b>35,022,135</b>	<b>5,565,106</b>	<b>2,841,734</b>	<b>4,992,095</b>	<b>4,790,760</b>	<b>8,946,502</b>	<b>7,885,938</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 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 2019 и 2018 гг. была следующей:

<b>31 декабря 2019 г.</b>	<b>Выражены в долл. США</b>	<b>Выражены в рос. руб.</b>	<b>Выражены в евро</b>	<b>Выражены в тенге</b>	<b>Итого</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	226,092	-	3	3,439,269	3,665,364
Денежные средства и их эквиваленты	6,073,655	1,820	70,914	1,638,929	7,785,318
Денежные средства, ограниченные в использовании	22,871	-	2,134	387,446	412,451
Займы и отложенные доходы	(2,540,111)	-	-	(18,368,909)	(20,909,020)
Обязательства по историческим затратам	-	-	-	(178,717)	(178,717)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(52,071)	(38,509)	(58,882)	(2,032,212)	(2,181,674)
	<b><u>3,730,436</u></b>	<b><u>(36,689)</u></b>	<b><u>14,169</u></b>	<b><u>(15,114,194)</u></b>	<b><u>(11,406,278)</u></b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
(в тыс. тенге)

<b>31 декабря 2018 г.</b>	<b>Выражены в долл. США</b>	<b>Выражены в рос. руб.</b>	<b>Выражены в евро</b>	<b>Выражены в тенге</b>	<b>Итого</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	75,747	-	-	2,572,494	2,648,241
Денежные средства и их эквиваленты	3,075,080	3,007	31,841	1,220,921	4,330,849
Денежные средства, ограниченные в использовании	21,131	-	-	295,293	316,424
Займы и отложенные доходы	(2,986,941)	-	-	(18,276,539)	(21,263,480)
Обязательства по историческим затратам	-	-	-	(203,743)	(203,743)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(73,337)	-	(2,684,276)	(2,757,613)
	<b>185,017</b>	<b>(70,330)</b>	<b>31,841</b>	<b>(17,075,849)</b>	<b>(16,929,321)</b>

В следующей таблице отражается чувствительность Компании к 30% увеличению и уменьшению стоимости тенге по отношению к соответствующим иностранным валютам в 2019 г. (2018 г.: 20%). 30% – 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 заемщика или кредитора. В нижеприведенной таблице указано изменение финансовых активов и обязательств, при изменении тенге на 30% по отношению к соответствующей валюте в 2019 г. (2018 г.: 20%).

	<b>Повышение курса</b>		<b>Снижение курса</b>	
	<b>Капитал</b>	<b>Прибыли и убытки</b>	<b>Капитал</b>	<b>Прибыли и убытки</b>
<b>31 декабря 2019 г. (30%)</b>				
Доллар США	1,119,131	1,119,131	(746,087)	(746,087)
Российский рубль	(11,007)	(11,007)	11,007	11,007
Евро	4,251	4,251	(4,251)	(4,251)
<b>31 декабря 2018 г. (20%)</b>				
Доллар США	37,003	37,003	(37,003)	(37,003)
Евро	6,368	6,368	(6,368)	(6,368)

#### **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 2019 и 2018 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 2019 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:**

<b>31 декабря 2019 г.</b>				
	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Всего</b>
<i>Финансовые активы</i>				
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 25)	7,785,318	-	-	7,785,318
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 24)	412,451	-	-	412,451
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 21)	-	3,665,364	-	3,665,364
	<b>8,197,769</b>	<b>3,665,364</b>	<b>-</b>	<b>11,863,133</b>
<b>31 декабря 2019 г.</b>				
	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Всего</b>
<i>Финансовые обязательства</i>				
Займы (Примечание 27)	20,909,020	-	-	20,909,020
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 30)	-	2,181,674	-	2,181,674
Обязательства по историческим затратам (Примечание 30)	-	178,717	-	178,717
	<b>20,909,020</b>	<b>2,360,391</b>	<b>-</b>	<b>23,269,411</b>
<b>31 декабря 2018 г.</b>				
	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Всего</b>
<i>Финансовые активы</i>				
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 25)	4,330,849	-	-	4,330,849
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 24)	316,424	-	-	316,424
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 21)	-	2,648,241	-	2,648,241
	<b>4,647,273</b>	<b>2,648,241</b>	<b>-</b>	<b>7,295,514</b>
<b>31 декабря 2018 г.</b>				
	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Всего</b>
<i>Финансовые обязательства</i>				
Займы (Примечание 27)	21,263,480	-	-	21,263,480
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 30)	-	2,757,612	-	2,757,612
Обязательства по историческим затратам (Примечание 30)	-	203,743	-	203,743
	<b>21,263,480</b>	<b>2,961,355</b>	<b>-</b>	<b>24,224,835</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
(в тыс. тенге)

---

Косвенно наблюдаемыми исходными данными при оценке справедливой стоимости торговой и прочей дебиторской задолженности являются ожидаемые кредитные убытки в течение всего срока действия этих финансовых инструментов. Ожидаемые кредитные убытки по таким финансовым активам оцениваются с использованием матрицы оценочных резервов, основанной на прошлом опыте возникновения кредитных убытков в Компании, скорректированной на факторы, специфичные для заемщика, общие экономические условия и оценку как текущего, так и прогнозируемого развития условий по состоянию на отчетную дату, в том числе временную стоимость денег, в соответствующих случаях.

Обязательства по историческим затратам представляют собой фиксированную сумму, подлежащую выплате в связи с контрактом на недропользование на газовых месторождениях. Справедливая стоимость будущих платежей была определена с использованием эффективной процентной ставки в размере 11.50% годовых для месторождения Шагырлы-Шомышты и в размере 14.30% годовых для месторождения Косбулак. Влияние дисконта не является существенным, поэтому уровень 2 считается наиболее подходящей категорией для этих обязательств.

#### **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.

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 и 2018 гг., произошло значительное снижение цен на энергоресурсы, что привело к существенному сокращению экспортной выручки. 20 августа 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 и в первом квартале 2018 г. тенге существенно обесценился относительно основных иностранных валют. В марте 2020 года мировые цены на нефть резко упали более чем на 40%, что привело к немедленному ослаблению курса тенге по отношению к основным валютам.

Помимо этого, в начале 2020 года в мире стал очень быстро распространяться новый коронавирус (COVID-19), что привело к тому, что Всемирная Организация Здравоохранения (ВОЗ) в марте 2020 года объявила начало пандемии. Меры, применяемые многими странами для сдерживания распространения COVID-19, приводят к существенным операционным трудностям для многих компаний и оказывают существенное влияние на мировые финансовые рынки. Поскольку ситуация быстро развивается, COVID-19 может существенно повлиять на деятельность многих компаний в разных секторах экономики, включая, но не ограничиваясь нарушением операционной деятельности в результате приостановки или закрытия производства, нарушения цепочек поставок, карантина персонала, снижения спроса и трудностей с получением финансирования. Кроме того, Компания может столкнуться с еще большим влиянием COVID-19 в результате его негативного влияния на глобальную экономику и основные финансовые рынки. Значительность влияния COVID-19 на операции Компании в большой степени зависит от продолжительности и распространенности влияния вируса на мировую и казахстанскую экономику.

Как указано в Примечании 3 к данной финансовой отчетности, руководство считает, что в настоящее время нет никаких признаков того, что Covid-19 окажет существенное влияние на деятельность Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
(в тыс. тенге)

---

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 Компании на данный момент сложно определить.

**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 2019 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 24).

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 24).

*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 28).

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 28). Оставшаяся сумма выплачивалась ежегодно до 30 июня 2018 г. в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан (Примечание 27).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
(в тыс. тенге)

*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. Соответствующая сумма ежегодно переводится в Фонд инновационных технологий.

*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 2019 г. должны были составить как минимум 1,895,063 тыс. тенге (2018: 2,583,536 тыс.тенге). Фактические инвестиции Компании в 2019 г. составили 5,863,162 тыс. тенге (2018:9,063,780 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 2019 г. как минимум 4,065,098 тыс. тенге (2018: 2,100,177 тыс.тенге). Фактическая сумма, инвестированная Компанией за год, закончившийся 31 декабря 2019 г. составляет 3,110,279 тыс. тенге (2018:2,745,714 тыс. тенге). Недовыполнение объема инвестиций вызвано осложнениями геологического характера. Руководство Компании не считает, что данное отклонение является существенным нарушением обязательств контракта на недропользование, поскольку уполномоченный орган принял ежеквартальный отчет по лицензионно-контрактным обязательствам, содержащий детализацию за 2019 год.

**Обязательства инвестиционного характера**

По состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 гг. обязательства инвестиционного характера были следующими:

	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
Контракт на недропользование	733,407	1,229,059
Контракт на разведку и добычу	<u>1,722,639</u>	<u>112,984</u>
	<u><b>2,456,046</b></u>	<u><b>1,342,043</b></u>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
(в тыс. тенге)

---

**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, нанесенном 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.

**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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
(в тыс. тенге)

**Вознаграждения руководящим сотрудникам**

Вознаграждения, полученные ключевыми руководящими сотрудниками в отчетном году, которые были включены в расходы по заработной плате, составили следующие суммы:

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
Оплата труда и премии	895,594	730,954
Отчисления от оплаты труда	84,171	151,164
	<u><b>979,765</b></u>	<u><b>882,118</b></u>

Остатки в расчетах между Компанией и связанными сторонами на отчетную дату представлены ниже:

	<u>Задолженность от связанных сторон</u>		<u>Задолженность связанным сторонам</u>	
	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
<b>Долгосрочные авансы выданные</b>				
Сторона под контролем Акционера Компании	2,982,266	2,982,266	-	-
Прочая задолженность	63,860	8,283	50,400	50,346
	<u><b>3,046,126</b></u>	<u><b>2,990,549</b></u>	<u><b>50,400</b></u>	<u><b>50,346</b></u>

Операций со связанными сторонами на 2019 и 2018 гг. представлены следующим образом:

	<u>Продажи товаров</u>		<u>Покупки товаров</u>	
	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
<b>Получение транспортных услуг</b>				
Сторона под контролем Акционера Компании	-	-	1,909,057	1,983,076
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u><b>1,909,057</b></u>	<u><b>1,983,076</b></u>

**36. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

10 марта 2020 г. Компания заключила новое соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит» на сумму 5,800,000 тыс. тенге с процентной ставкой вознаграждения 14.95% годовых, из которых субсидированию подлежит 8.95% по Программе Фонда Даму, оставшаяся часть 6% годовых оплачивается Компанией.

В период с марта по июнь 2020 г., Компания получила 4 транша по данному соглашению на сумму 1,074,100 тыс. тенге. Срок погашения кредитной линии в марте 2027 года. Обеспечение обязательств Компании является договор залога денег, которые поступят в будущем в собственность залогодателя в сумме не менее 9,241,296 тыс. тенге и 2,868,500 дол. США.

**37. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Финансовая отчетность была одобрена руководством Компании и утверждена для выпуска 30 июля 2020 г.