



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2021

Оглавление

I. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА	4
II. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	5
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
III. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА	16
1. ОПИСАНИЕ ВАЖНЫХ СОБЫТИЙ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД	16
IV. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	17
1. ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ ОТРАСЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕДЕНИЯ О КОНКУРИРУЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	17
2. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОДУКЦИИ КОМПАНИИ	23
3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ	28
V. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	32
1. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ, ОБУСЛОВИВШИХ РАСХОЖДЕНИЕ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ	32
2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ	32
VI. РИСКИ	38
1. ОСНОВНЫЕ РИСКИ	38
2. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	39
VII. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	41
1. ЗАНЯТОСТЬ	41
2. ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ	43
3. ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ	45
4. РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ	46
5. ПРАКТИКА ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ	46
6. СПОНСОРСТВО И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ	47
7. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ	47
8. СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	47
9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПРОДУКЦИЮ	47
VIII. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ	48
1. ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	48
2. ПРОДУКЦИЯ И УСЛУГИ	49
3. УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ	50
4. ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ	53
5. ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ И ЭНЕГООЭФФЕКТИВНОСТЬ	55
6. АВАРИЙНЫЕ И НЕРЕГУЛЯРНЫЕ СБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	55
7. СБРОСЫ СТОЧНЫХ ВОД	55
8. ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ И ДРУГИХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	57
9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	60
10. БИОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗНООБРАЗИЕ	62
11. СООТВЕТСТВИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ	63
IX. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	65
1. СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	65
2. СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	67
3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	71

4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН	77
5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	77
6. ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ	79
7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	79
8. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ	80
9. ПРАВА МИНОРИТАРНЫХ АКЦИОНЕРОВ	82
10.ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ	83
11.ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА	84
12.УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	85
13.ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ	86
14.ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ ЛИЦАМИ	86
X. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	89
1. ГЛОССАРИЙ	89
2. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	90
XI. ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ 2021 ГОД И ДАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	91

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 2021 год.

В 2021 году, несмотря на продолжающееся влияние пандемии на бизнес, Компания укрепила финансовую устойчивость и продолжила развитие приоритетных проектов в соответствии с первоначальными планами.

Стоит отметить, что в отчетном году Компания добилась более высоких показателей в сравнении с предыдущими годами.

Было выпущено продукции: 380,7 тыс. тонн аммиачной селитры, 217,1 тыс. тонн аммиака, добыто 889,9 млн.м³ газа.

Основную долю в доходах Компании составляет доход от реализации товарного газа и аммиачной селитры. По состоянию на 31 декабря 2021 года было реализовано товарного газа на сумму 17 489 109 тыс. тенге, аммиачной селитры на сумму 34 945 223 тыс. тенге.

АО "КазАзот" получило чистую прибыль в отчетном году в размере 17 750 602 тыс. тенге, что на 17,2% выше размера чистой прибыли 2021 года. Ожидаем, что и 2022 год будет также прибыльным для Компании.

АО "КазАзот" придерживается высоких стандартов качества производства и реализации продукции, принимает все необходимые меры по сохранению экологии и минимизации воздействия на окружающую среду. Компания продолжает придерживаться стратегии устойчивого развития и направляет свои усилия на рост благосостояния наших акционеров, инвесторов и сотрудников.



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
Полное наименование	"КазАзот" Акцияерлік қоғамы	Акционерное Общество "КазАзот"	"KazAzot" Joint Stock Company
Сокращенное наименование	"КазАзот" АҚ	АО "КазАзот"	"KazAzot" JSC
Организационно-правовая форма	Акционерное общество		
Регистрационный номер	Справка о зарегистрированном юридическом лице от 21 декабря 2016 года, выданная Управлением Юстиции города Актау. Дата первичной государственной регистрации – 11 ноября 2005 года.		
БИН	051140001409		
Место нахождения	Юридический и фактический адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, город Актау, Промышленная зона 6, здание 150, почтовый индекс 130000		
Контактный телефон	+7 (7292) 579-814		
Факс	+7 (7292) 579-860		
e-mail	kazazot@kazazot.kz		
Корпоративный сайт	www.kazazot.kz		

№ 1



**Производитель
аммиака и аммиачной
селитры в Казахстане**

№ 3



**Крупнейшее газовое
месторождение
в Казахстане**

№ 1



**Выбор фермеров
в Казахстане**

История Компании



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".

2020

- Компания АО "КазАзот" одна из первых запустила онлайн-продажи удобрений на сайте Qoldau.kz;
- 15 января 2020 года между Департаментом экологии по Мангистауской области и АО "КазАзот" был подписан Меморандум о сотрудничестве. Меморандум является подтверждением намерений сторон выполнить ряд мероприятий по оптимизации состояния экологической безопасности производства АО "КазАзот".



2. МИССИЯ И ВИДЕНИЕ МЕСТА В ОТРАСЛИ



Миссия

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



Видение

АО "КазАзот" – стратегический партнер государства в вопросах повышения урожайности земель.
АО "КазАзот" – надежный поставщик для промышленных предприятий.



Стратегические направления деятельности

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

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

Предыдущее наименование Компании

	На государственном языке	На русском языке	На английском языке	Дата изменения наименования
Полное наименование	"КазАзот" Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот"	"KazAzot" Limited Liability Partnership	21 декабря 2016 года
Сокращенное наименование	"КазАзот" ЖШС	ТОО "КазАзот"	"KazAzot" LLP	21 декабря 2016 года

Источник: данные Компании

АО "КазАзот" осуществляет деятельность на основании государственной лицензии №17000850 от 20 января 2017 года (Эксплуатация горных и химических производств), дата первичной выдачи лицензии 23 апреля 2010 года, 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 2021 года АО "КазАзот" не имело дочерних и зависимых организаций.

4. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ

По состоянию на 31 декабря 2021 года АО "КазАзот" имеет один филиал.

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

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

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



Представительства: По состоянию на 31 декабря 2021 года АО "КазАзот" не имеет представительств.

5. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА

Сведения об операционной деятельности эмитента, основные подразделения, участвующие в операционной деятельности, схемы их взаимодействия указаны в п.5 Главы 9. Корпоративное управление.

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, азота газообразного и жидкого, кислорода газообразного и жидкого, технического и медицинского, двуокси углерода газообразной и жидкой, нефтепродуктов, выбросов промышленных предприятий в атмосферу, атмосферного воздуха населенных мест, рабочей и санитарно-защитной зоны, воды природной (поверхностной, морской, подземной) и сточной, объектов окружающей среды, физических факторов, 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 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 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 января 2017 года (дата первичной выдачи 23 апреля 2010 года), 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 №22000757 от 19 января 2022 года (дата первичной выдачи 21 июля 2016 года), выдана Министерством внутренних дел Республики Казахстан.	до 19 января 2027 года	не имеется
3	Государственная лицензия на занятие медицинской деятельностью №00159DE от 14 февраля 2017 года (дата первичной выдачи 18 января 2017 года), выдана Управлением здравоохранения Мангистауской области. Акимат Мангистауской области.	без ограничения срока действия	не имеется
4	Государственная лицензия №17008120 от 02 мая 2017 года (дата первичной выдачи 18 декабря 2014 года) 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 Контрактах на недропользование

1. "Шагырлы-Шомышты"

Контракт № 4032 от 26 сентября 2014 года на добычу углеводородного сырья

24,2

млрд. м³

Извл. запасы газа утвержденные ГКЗ РК протоколом №2344-21-У от 30 сентября 2021 года

2015

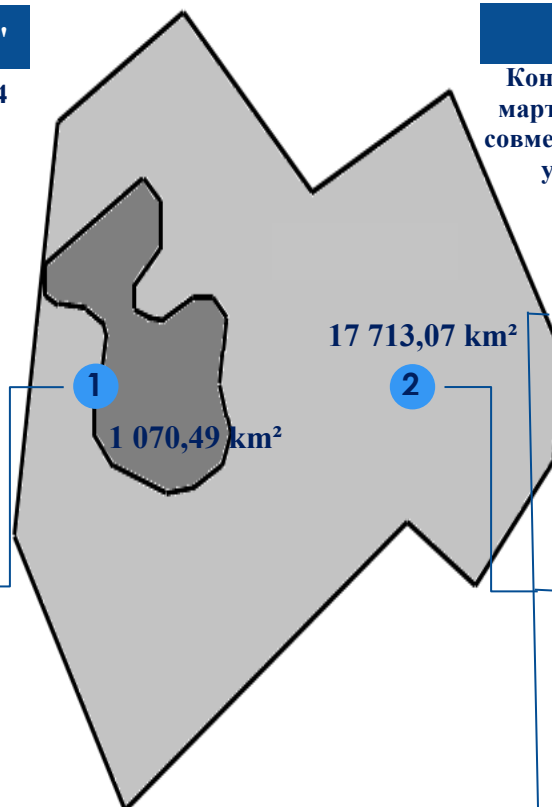
февраль

Ввод в эксплуатацию

5,944

млрд. м³

Добыто газа



Пластовый газ относится к сухим, содержание метана 97%, азота - 2,7%, углекислого газа - 0,09%

2. "Косбулак"

Контракт №4283-УВС-МЭ 24 марта 2016 года на проведение совместной разведки и добычи углеводородного сырья

58,25

млн. тг

Перспективные ресурсы нефти (P50)

7,885

млрд. м³

Перспективные ресурсы газа (P50)

650

км²

В 2018 году выполнены 3Д сейсмические работы

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

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

04 июня 2020 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №7 (государственный регистрационный №4817-УВС-МЭ) к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы-Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года. Стороны договорились внести изменения в Рабочую программу Контракта на 2019-2039гг. в соответствии с утвержденным проектным документом (письмо МЭ РК №12-02/163 от 18 июля 2019 года, Протокол ЦКРР РК №11/15 от 28 июня 2019 года).

15 июня 2021 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №8 (государственный регистрационный №4932-УВС-МЭ) к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы-Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года. Стороны договорились внести изменения в Рабочую программу Контракта на 2020-2039гг. в соответствии с утвержденным проектным документом (письмо МЭ РК №04-14/12755 от 02 октября 2020 года, Протокол ЦКРР РК №4/10 от 24 сентября 2020 года).

Сведения о месторождении Шагырлы-Шомышты

Газовое месторождение Шагырлы-Шомышты расположено в пределах северного борта Северо – Устьюртского 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. м³.

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 (далее - УПГ) с дожимной компрессорной станцией (ДКС) для перекачки газа в магистральный газопровод "Средняя Азия Центр" (далее - МГ "САЦ") АО "Интергаз Центральная Азия" (далее - ИЦА).

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

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

Горный отвод месторождения Шагырлы-Шомышты выдан 20 ноября 2012 года за регистрационным №49Д-УВС.

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 МИИР 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.

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. м³. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила – 4 111 893,778 тыс. м³.

В сентябре 2020 г. утверждено "Дополнение к проекту разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (Протокол ЦКРР № 04/10 от 24 сентября 2020 года, письмо МЭ РК №04-14/12755 от 02 октября 2020 года).

По состоянию на 31 декабря 2020 года в эксплуатационном фонде месторождения Шагырлы-Шомышты находятся скважины, расположенные на объектах ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3 и ГСП-4 в количестве 135 единиц (ГСП-1 – 21 скв., ГСП-2 – 24 скв., ГСП-3 – 42 скв., ГСП-4 – 48 скв.).

Объем добычи газа за **2020 год** составил – 942 528,614 тыс. м³. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила – 5 054 422,391 тыс.м³.

В сентябре 2021 г. утвержден "Пересчет запасов газа месторождения Шагырлы-Шомышты Мангистауской области РК" (по состоянию изученности на 02 января 2021 года). Запасы газа утверждены ГКЗ РК протоколом №2344-21-У от 30 сентября 2021 года. На основании которого в 2021 году утвержден на заседании ЦКРР РК "Проект разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (Протокол ЦКРР № 20/3 от 24-25 ноября 2021 года, письмо МЭ РК №04-0/10665 от 07 декабря 2021 года).

По состоянию на 31 декабря 2021 года в эксплуатационном фонде месторождения Шагырлы-Шомышты находятся скважины, расположенные на объектах ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3 и ГСП-4 в количестве 153 единицы (ГСП-1 – 22 скв., ГСП-2 – 24 скв., ГСП-3 – 57 скв., ГСП-4 – 50 скв.).

Объем добычи газа за **2021 год** составил – 889 882,527 тыс. м³. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила – 5 944 304,918 тыс.м³.

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

24 марта 2016 года Компанией заключен Контракт на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области Республики Казахстан №4283-УВС-МЭ между Республикой Казахстан от имени которого действует Министерство Энергетики Республики Казахстан, как 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 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 года, в соответствии с утвержденными проектными документами (№65-15-16/2718 от 20 августа 2018 года).

20 января 2020 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №4 (государственный регистрационный номер №4794-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 период 2019-2021 года, в соответствии с утвержденными проектными документами.

14 декабря 2020 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №5 (государственный регистрационный номер №4880-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 2020-2021 года, в соответствии с утвержденными проектными документами.

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 Актыубинской областях Республики Казахстан. Площадь геологического отвода составляет 17 713,07 км². Глубина геологического отвода – до верхне-девонских отложений палеозоя. Регионально продуктивными являются палеогеновые, нижне-неокомские и верхне-нижнеюрские отложения. Основанием для выполнения геологоразведочных работ на участке "Косбулак" является Проект поисковых работ на контрактной территории Компании.

Рассматриваемая территория изучена сейсморазведочными профилями 2Д прошлых лет, отработанными Гурьевской, Актыубинской и Турланской геофизическими экспедициями Министерством геологии Казахстана и сейсморазведочными работами МОГТ 2Д АО "Геотекс", АО "Мангистаумунайгеофизика" и компанией НПФ "ДАНК" (2Д и 3Д). В 2016-2017 годах 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 ЭнерджиСервисес" 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 Северный Шикудук, 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, нижне-неокомских и юрских отложений, а также выяснение перспектив продуктивности триасовых отложений. По состоянию на 31 декабря 2019 года забой скважины составил 4044 м.

В 2020 году окончено строительство поисковой скважины Шик-7 с фактическим забоем 4750 м. Начаты работы по испытанию продуктивных объектов, выделенных по данным геофизических исследований. На структуре Шикудук начато строительство поисковой скважины Шик-1 проектной глубиной 4500 м, а также строительство поисковой скважины Шик-8 проектной глубиной 750 м.

В 2021 году окончено строительство поисковых скважин Шик-1, Шик-8 с фактическими забоями 4500 м и 750 м, соответственно. В скважине ШИК-1 проведено освоение III-го и IV-го объектов, в скважине Шик-8 выполнено освоение I-го объекта.

III. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

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

Ключевые события 2021 года

Январь 2021 года

➤АО "КазАзот" одна из первых запустила онлайн – продажи удобрений на платформе Qoldau.kz.

Март 2021 года

➤АО "КазАзот" с деловым визитом посетил Чрезвычайный и Полномочный посол Украины в Республике Казахстан Петр Врублевский.

➤В АО "КазАзот" прошла вакцинация сотрудников от COVID-19. Была использована российская вакцина "Спутник V".

Апрель 2021 года

➤АО "КазАзот" посетили: Орынбасаров Бекбол Тилеумуратович - заместитель акима Мангистауской области и Мустапаева Венера Турановна - руководитель управления инвестиций и развития туризма.

Май 2021 года

➤На телеканале "Хабар" вышла программа "Азотные удобрения казахстанского производства. "Индустрия". Ссылка: https://youtu.be/Z8_LnNSN5x8

➤АО "КазАзот" посетили представители АО "СДС Азот" (Россия).

➤Сотрудники АО "КазАзот" провели акцию по уборке территории, расположенной на границе санитарно-защитной зоны Компании.

Июнь 2021 года

➤Парк железнодорожных вагонов АО "КазАзот" пополнили 30 новых вагонов-цистерн для перевозки жидкого аммиака.

➤В АО "КазАзот" прибыл Председатель Комитета по гражданской обороне и воинским частям МЧС РК Сыздыков Бауыржан Мадиевич. Он ознакомился с готовностью Компании к действиям при возникновении чрезвычайной ситуации, оценил систему оповещения и эвакуации и дал ценные рекомендации сотрудникам Компании.

Июль 2021 года

➤АО "КазАзот" посетили: Председатель Правления ДБ АО "Сбербанк" Тенизбаев Ельдар Аматаевич и Директор филиала ДБ АО "Сбербанк" в городе Актау Тулеужанова Айгуль Абылмансуровна.

➤АО "КазАзот" приняло участие в бизнес – форуме Казахстан – Узбекистан в городе Ташкент, в рамках казахстанской торгово-экономической миссии в Узбекистане. Мероприятие прошло в формате B2B – business to business (бизнес для бизнеса).

Октябрь 2021 года

➤АО "КазАзот" приняло участие в Неделе обрабатывающей промышленности Казахстана (г. Нур-Султан).

Ноябрь 2021 года

➤АО "КазАзот" посетили участники экспедиции "Туған елге тағзым" из Назарбаев Интеллектуальной Школы химико-биологического направления в городе Актау.

➤В рамках Astana Media Week – 2021 АО "Агентство "Хабар" подготовлен ролик об АО "КазАзот".

➤АО "КазАзот" выступило спонсором конкурса сценариев социальных роликов в рамках Astana Media Week – 2021 при поддержке АО "Агентство "Хабар". По итогам конкурса победителем в категории "Экология" стала Лимара Бектурганова. По ее сценарию при финансовой помощи АО "КазАзот" был снят социальный ролик "Будь аккуратным со своим домом". Ролик транслировался в эфире телеканалов "Хабар" и "Хабар 24". Ссылка: <https://www.youtube.com/watch?v=VschL1LpN64>

➤На территории АО "КазАзот" прошло Республиканское командно-штабное учение "ҚЫС-2021".

➤АО "КазАзот" произвело рекордное количество готовой продукции – 337 тысяч тонн аммиачной селитры выработано за 11 месяцев 2021 года. Предыдущий рекорд был поставлен в 2017 году.

Декабрь 2021 года

➤С деятельностью АО "КазАзот" ознакомились: Советник председателя правления АО "НК "КазМунайГаз" Кулекеев Жаксыбек Абдрахметович и генеральный директор и Председатель Правления ТОО "KMG Systems & Services" Сугурбеков Шерхан Мамырович.

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.

Преимущества Компании перед конкурентами:

➤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 прелитрованная, производимая с помощью башен. Там идет полый шарик с воздухом, у АО "КазАзот" цельнокатанный 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. В АО "КазАзот" технологии производства ежегодно совершенствуются, проводятся исследования, направленные на повышение качества продукции и развитие производственных мощностей.

В Казахстане наибольшим спросом пользуются: аммиачная селитра, аммофос и суперфосфат. Меньшим спросом пользуются: сульфат аммония, карбамид и калийные удобрения. Лидером по производству аммиачной продукции является Мангистауская область, в которой расположен крупнейший и единственный в стране завод по производству азотных удобрений (аммиачной селитры и аммиака) АО "КазАзот".

Две трети продукции АО "КазАзот" потребляется отечественными клиентами. Одну треть в виде азотных удобрений получает сельское хозяйство, вторая часть используется для производства взрывчатых веществ для горнорудной промышленности. Логистическая экспортная сеть предприятия покрыла почти всю территорию стран СНГ и Балтии, а также государств Восточной Европы.

Спрос на минеральные удобрения в Казахстане формирует государственная программа субсидирования отечественных сельхозтоваропроизводителей, которая позволяет местным аграриям закупать удобрения по удешевленной стоимости.

Для увеличения объемов применения удобрений в 2021 году выделено 26,1 млрд. тенге, что позволило довести объемы внесения удобрений до 24% от научной потребности.

Лидерами на рынке Казахстана по производству азотных и фосфорных минеральных удобрений являются 2 крупнейшие компании – АО "КазАзот" и ТОО "КазФосфат", чьи производственные точки соответственно располагаются в Мангистауской и Жамбылской областях.

Ежегодно в список самых востребованных продавцов удобрений, помимо АО "КазАзот" и ТОО "КазФосфат", входят такие компании, как: ТОО "СемЕХ Engineering" (Цемекс Инжиниринг), ТОО "КосАгроКоммерц".

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 2021 году рост цен на газ привел к резкому подорожанию минеральных удобрений для сельского хозяйства во всем мире. В их себестоимости доля энергии (природного газа) составляет до 80%, и затраты растут вместе с котировками газа. Но подорожание лишь часть проблемы. На рынке всерьез возник риск дефицита удобрений. А их нехватка - это снижение урожая зерновых, кукурузы, картофеля и прочих культур.

В Европе уменьшили выпуск продукции или вовсе приостановили работу более десятка крупнейших заводов по производству удобрений и компонентов для их изготовления. Началось это еще при ценах на газ около 800 долларов за тысячу кубометров в начале осени, а сейчас они выше 1000 долларов. В результате остановлено 40-50% мощностей по производству аммиака. Он используется для производства самых распространенных и дешевых азотных удобрений. На европейском рынке они занимают около 65%. Цена на них превысила 800-1000 долларов за тонну.

Один из крупнейших экспортеров удобрений - Китай стал сокращать поставки за границу еще летом, а затем и вовсе намеревается ограничить экспорт фосфорных удобрений до середины 2022 года.

Китай полностью обеспечивает себя азотными удобрениями, в первую очередь мочевиной, а также фосфорными, однако он нуждается в поставках калийных удобрений. В 2020 году импорт хлористого калия в Китай из России составил около 2,25 млн. тонн, что составляет около 30% от общего объема импорта страны.

На 2022 год китайские импортеры заключили соглашение с канадским экспортером Canpotex об импорте калийных удобрений. Цена контракта была установлена на уровне 590 долл. США за тонну хлористого калия на условиях CFR, когда продавец оплачивает доставку товара в порт, погрузку, фрахт судна и экспортные пошлины. Эта цена была самой высокой за последние пять лет, а по сравнению с прошлым годом она выросла на 139%.

В 2019 году в Индии было восстановлено пять химических предприятий для наращивания внутреннего производства, но их деятельность направлена только на выпуск карбамида и удовлетворяет 75% внутреннего спроса. При этом страна импортирует 90% фосфорных удобрений и 100% хлористого калия.

В настоящее время в Индию ввозятся: карбамид, диаммонийфосфат, хлористый калий и NPK-удобрения. Потребность Индии в хлористом калии составляет 3 млн. тонн в год и полностью удовлетворяется поставками из России и Беларуси. В 2021 году импорт российских агрохимикатов подскочил на 469% до 106 млн. долл. США. В 2022 году Индия планирует импортировать диаммонийфосфат и хлористый калий из Иордании, Марокко и Канады.

В азотном секторе 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.

В Африке рост мощностей фокусируется на азотном сегменте (Египет, Нигерия) и фосфорном (Марокко, Тунис). В 2022 году в Лагосе будет построен крупнейший в Африке завод по производству удобрений. Производственный комплекс способен выпускать в год до 3 млн. тонн удобрений, в первую очередь азотных.

Нигерия сейчас импортирует до 80% своих потребностей в минеральных удобрениях. С запуском нового завода Нигерия полностью удовлетворит свои потребности в удобрениях и одновременно сможет стать их экспортером.

В крупнейшем торговом центре удобрений США, Новом Орлеане, цены на удобрение на основе азота, карбамида, взлетели в начале октября 2021 года до самого высокого уровня с 2012 года. Росту цен предшествовала череда событий: штормы в конце лета на побережье Мексиканского залива США повлекли нарушение логистики и временное закрытие заводов в регионе, в том числе крупнейшего в мире азотного комплекса, принадлежащего американской CF Industries Holdings Inc, которая затем была вынуждена закрыть еще два завода в Великобритании по причине рекордного роста цен на природный газ в Европе, являющимся основным сырьем для большей части азота, производимого во всем мире.

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.

С 2018 года в Австралии реализуется проект "Beyondie", в рамках данного проекта планируется наладить эвапорацию и переработку рассолов с получением 150 тыс. тонн сульфата калия в год для поставок фермерам Австралии и на экспорт. Его прогнозные ресурсы составляют 2,66 млн. тонн при среднем содержании 14,2 кг. на 1 куб. м. рассола. В ходе реализации проекта в октябре 2021 года была получена первая партия 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 Грузии

В 2021 году экспорт азотных удобрений из Грузии вырос на 65,4% в денежном выражении экспорт составил 119,5 млн. долларов США. Экспорт удобрений из России в Грузию за период с января 2020 по январь 2021 года составил 9,9 млн. долларов США, общим весом 33,6 тыс. тонн. В основном экспортировались минеральные, химические и азотные удобрения. В структуре экспорта по странам на первом месте Бразилия, на втором месте Эстония.

Предприятие "Руставский азот", единственный производитель минеральных и азотных удобрений на Южном Кавказе, в первом полугодии 2021 года экспортировало 261,6 тыс. тонн продукции, что на 2,5% больше по сравнению с показателем аналогичного периода прошлого года. В структуре импорта за период январь 2020 – январь 2021 года на первом месте Беларусь, на втором месте Казахстан.

2021 год для Грузии ознаменовался открытием в Батуми мультимодального терминала по перевалке грузов. Специализацией терминала является перегрузка минеральных удобрений. Его мощность составляет до 1,5 миллиона тонн грузов в год. На первом этапе здесь трудоустроены 100 человек.

Стоимость проекта составила 25 миллионов долларов. Его партнерами выступали британская логистическая компания Wondernet Express и американский химический гигант Trommo. Открытие терминала является подтверждением того, что Грузия – это сильный региональный логистический центр, который играет важную роль в соединении рынков Европы и Азии.

Ежегодная конференция "Argus Минеральные удобрения" в 2021 году прошла в грузинском городе Батуми. Мероприятие объединило производителей удобрений, торговые и транспортные компании, представителей финансового сектора. Собралось более 200 делегатов из 30 стран мира, среди которых Грузия, Азербайджан, Россия, Украина, Узбекистан, Турция, Швейцария и другие. Помимо общего анализа рынка минеральных удобрений, делегаты посетили многофункциональный морской терминал Раса и новый терминал по перевалке удобрений Wondernet Express Investment Group.

Рынок Российской Федерации

Российский агропромышленный комплекс в 2021 году нарастил закупки минеральных удобрений отечественного производства почти на 20% - до 4,7 млн. тонн.

С учетом накопленных ресурсов в 0,3 млн. тонн, совокупный объем приобретения вырос до 5 млн. тонн. Таким образом, перевыполнен план на 2021 год по приобретению минеральных удобрений, пересмотренный Минсельхозом России с 3,8 до 4,5 млн. тонн и более чем на 20% факт 2020 года.

Производство минеральных удобрений в России выросло на 5% и составило 54,7 миллиона тонн.

По данным ПАО "ФосАгро" выпуск удобрений за 2021 год вырос на 3,3% и составил 10,3 млн. тонн. Продажи азотных удобрений увеличились на 9,1% и составили 2 494,5 тыс. тонн. Прирост продаж был связан с высоким уровнем сезонного спроса на аммиачную селитру и сульфат аммония.

Группа "Акрон" в 2021 году завершила модернизацию агрегата карбамида, что сделало компанию крупнейшей не только на рынке России, но и в Европе.

Отрасль минеральных удобрений в цифрах



Источник: Российская ассоциация производителей удобрений

В структуре производства азотных удобрений существенную часть занимает газ. Из газа получают аммиак – сырье для выпуска удобрений, в частности аммиачной селитры. На фоне существенного роста цен на газ, минеральные удобрения неизбежно дорожают. Чтобы не допустить дефицита на внутреннем рынке и, как следствие, повышения цен на продовольствие, правительство по поручению Президента временно ввело ограничения на вывоз азотных и сложных содержащих азот удобрений. Ограничения на вывоз удобрений действовали со 02 февраля до 02 апреля 2021 года.

Это временная мера, связанная с повышенным спросом на селитру на внутреннем рынке. Дополнительная потребность в удобрениях возникла в связи с ожидаемым приходом ранней весны в ряде регионов России.

Ранее в ноябре 2021 года правительство уже вводило временные ограничения с целью недопущения роста цен на продовольствие в России. Для азотных удобрений экспорт ограничивался уровнем до 5,9 млн. тонн, а для сложных – не более 5,35 млн. тонн.

Рынок Украины

За 2021 год общий уровень потребления азотных удобрений в Украине достиг 4,75 млн. тонн. Это несколько выше, чем в прошлом году, когда было потреблено 4,45 млн. тонн. Такое увеличение позволило украинскому АПК дать лучшие результаты за последнее десятилетие по показателю валового сбора зерновых и подсолнечника.

В 2021 году цена на минеральные удобрения выросла более чем в три раза. Фактором, спровоцировавшим рост цен стало увеличение цен на газ, который является ключевым сырьем при производстве минеральных удобрений. На газ приходится порядка 70-80% в себестоимости минеральных удобрений. Еще один фактор, влияющий на цену удобрений – рост стоимости электроэнергии в 2021 году.

Экспорт минеральных удобрений увеличился на 65,4% до 620,421 млн. долларов, импорт – на 97,6% до 1 661,175 млн. долларов. Основными импортерами стали Беларусь – 231,484 млн. долларов, Польша – 81,458 млн. долларов и Узбекистан – 54,848 млн. долларов. Экспортерами стали Индия – 291,22 млн. долларов, Румыния – 74,442 млн. долларов и Италия – 57,428 млн. долларов.

В Украине действовало 5 крупных заводов по производству азотных удобрений: три завода группы Ostchem, АО "ДнепроАзот" и АО "Одесский припортовый завод". В 2021 году заводы группы Ostchem и АО "Одесский припортовый завод" остановили цеха по производству минеральных удобрений. Причиной остановки производства стал рост цен на газ, повлекший за собой подорожание продукции завода. У компаний имеются запасы карбамида, однако из-за повышенной цены на продукцию спрос резко упал.

В декабре 2021 года лидером по производству карбамидно-аммиачной смеси стала компания "Гроссдорф", которая произвела 13,3 тыс. тонн продукции, на втором месте Черкасский "Азот" с объемом 13,1 тыс. тонн, на третьем месте "Днипроазот Агрохимия" – 10 тыс. тонн.

Рынок Кыргызстана

Согласно Постановлению Правительства Кыргызской Республики от 16 марта 2021 года №97 "О введении временного запрета на вывоз (экспорт) минеральных удобрений из Кыргызской Республики за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза", был установлен запрет на экспорт из Кыргызской Республики минеральных удобрений сроком на 6 месяцев.

Основную часть удобрений в страну импортируют из Узбекистана по существующему Соглашению между Правительствами Кыргызской Республики и Республики Узбекистан о сотрудничестве в области поставок минеральных удобрений от 05 октября 2017 года. Ежегодная квота на поставку азотных минеральных удобрений составляет 100,0 тыс. тонн, из них на аммиачную селитру – 60,0 тыс. тонн, на карбамид – 40,0 тыс. тонн. Кроме этого, 30-35% от общего поступления удобрений приходится на Российскую Федерацию и Республику Казахстан.

Добыча газа в Республике Казахстан

Топливо – энергетический комплекс является одним из ключевых факторов социально-экономического развития Казахстана и интеграции страны в глобальную экономику. И нефтяная отрасль имеет первостепенное значение для экономики Казахстана. На долю ТЭК приходится около 20,4% общего ВВП Казахстана и около 60% всей экспортной выручки.

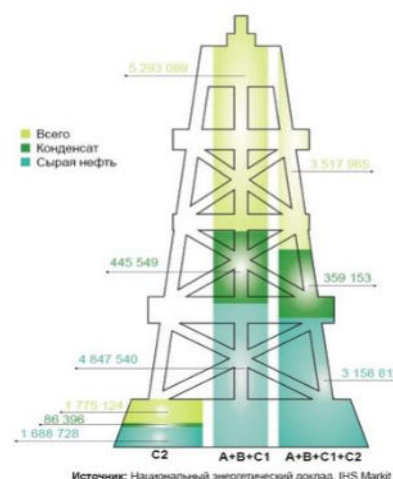
Согласно данным Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых, запасы жидких углеводородов (нефти и газоконденсата) в Казахстане составляют 5,3 млрд. тонн, из них 4,8 млрд. тонн приходится на запасы нефти, а остальная часть (445 млн. тонн) – на газоконденсат. Официально Казахстан располагает 332 месторождениями (271 нефтяное месторождение и 61 газоконденсатное месторождение).

В Казахстане функционируют свыше 250 месторождений нефти и газа, добычу на которых осуществляют 104 предприятия.

Около 60% экспортной выручки приходится на сырую нефть и газ, по итогам 2021 года основными импортерами казахстанской нефти, как и годом ранее, стали Италия, Нидерланды и Франция. Учитывая, что эти страны производят из нашей нефти, мы можем развивать капиталоемкие индустрии и открывать инвестиционные возможности для развития производств конечных продуктов нефтепереработки у нас в стране.

В Атырауской области крупными добытчиками сырой нефти и попутного газа являются ТОО "ТенгизШевроил" (20% принадлежит АО "НК "КазМунайГаз"), АО "ЭмбаМунайГаз" и другие.

ДОКАЗАННЫЕ И ВЕРОЯТНЫЕ ЗАПАСЫ НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА В КАЗАХСТАНЕ, ТЫС. ТОНН



В Западно-Казахстанской области основная газодобывающая компания – "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В.". В Актюбинской области – АО "СНПС-Актобемунайгаз".

Основным оператором добычи газа является АО "НК "КазМунайГаз". Объем добычи нефти и газового конденсата АО "НК "КазМунайГаз" в 2021 году уменьшился на 0,5% и составил 21 651 тыс. тонн. Объемы транспортировки нефти увеличились на 1,9%, составив 74 565 тыс. тонн нефти, а объемы транспортировки газа уменьшились на 5,5%, составив 81 851 млн. м³ газа. Объем добычи попутного и природного газа снизился на 1,4% до 8 081 млн. м³.

Добыча нефти на Тенгизе увеличилась на 0,4% по сравнению с прошлым годом, составив 5 311 тыс. тонн (116 тыс. барр. в сутки), и газа на 0,1%, составив 2 953 млн. м³. Увеличение произошло из-за смягчения ограничений в рамках соглашения ОПЕК+, а также в связи с успешным завершением капитального ремонта установок завода второго поколения и закачки сырого газа с опережением графика.

Добыча нефти на Кашагане была увеличена на 7,2% за счет смягчения ограничений в рамках соглашения ОПЕК+, в результате чего объем добычи на долю КМГ за прошлый год достиг 1 253 тыс. тонн (29 тыс. барр. в сутки). Также в 4 квартале 2021 года были проведены успешные испытания на производительность компрессоров закачки сырого газа, что позволило увеличить уровень обратной закачки газа до 15 млн. м³ в сутки. Объем добычи природного и попутного газа вырос на 7,9% и составил 818 млн. м³.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке уменьшилась на 5,5% и составила 1 034 тыс. тонн (22 тыс. барр. в сутки). Добыча газа сократилась на 6,1% и составила 1 898 млн. м³. Снижение добычи произошло из-за ограничений по приему газа, отправляемого для переработки на Оренбургский газоперерабатывающий завод, который в августе проводил внеплановый ремонт. Также на Карачаганаке проводилось плановое техническое обслуживание в 3 квартале для загрузки программного обеспечения 4-го компрессора и планово-предупредительный ремонт компрессоров обратной закачки газа Установки комплексной подготовки газа 2.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах уменьшился на 1,1% до 13 963 тыс. тонн (277 тыс. барр. в сутки) и добыча газа снизилась на 2,1% до 2 411 млн. м³. Снижение объемов добычи нефти и конденсата в основном обусловлено принятыми обязательствами по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+, а также остановкой некоторых скважин в связи с ремонтными работами по устранению неполадок в системе окисления-восстановления жидкости на месторождениях Эмбаунайгаз. Кроме того, имеется естественное падение уровня добычи на зрелых месторождениях.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ в 2021 году увеличилась на 10,2% и составила 95 422 млн. м³. Рост показателей преимущественно связан с увеличением транзитных потоков среднеазиатского газа в Россию и Китай, а также с ростом потребления газа на внутреннем рынке Казахстана. Наряду с этим наблюдается снижение объемов транспортировки газа на экспорт из-за перераспределения части объемов газа для удовлетворения потребностей внутреннего рынка, а также из-за снижения крупными поставщиками производства товарного газа.

Месторождение газа

Месторождение Шагырлы-Шомышты

Объем добычи газа за 2021 год составил – 889 882,527 тыс. м³. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила – 5 944 304,918 тыс. м³.

Участок "Косбулак"

В 2021 году окончено строительство поисковых скважин Шик-1, Шик-8 с фактическими забоями 4500 м. и 750 м., соответственно. В скважине ШИК-1 проведено освоение III-го и IV-го объектов, в скважине Шик-8 выполнено освоение I-го объекта.

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 города 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 м². Имеется собственный парк железнодорожных цистерн в составе 130 шт. общей емкостью 5 680 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 км. 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 существует 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 "МАЗК – Казатомпром", расположенным в 1 км. 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.

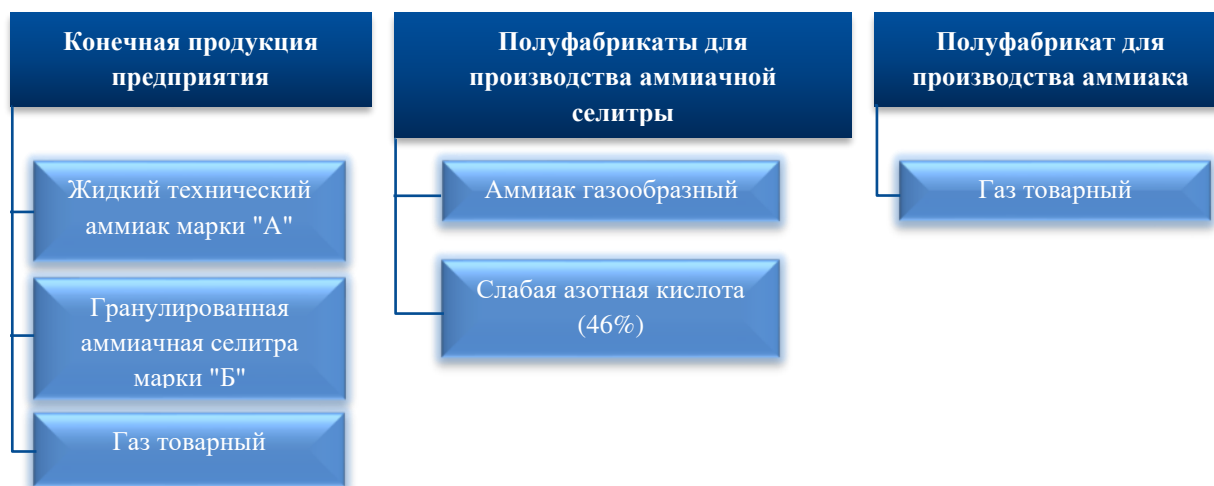
В цехе имеются 3 нитки выпарных агрегатов и 6 ниток барабанов – грануляторов-сушилок (далее – БГС).

Производительность одного скоростного 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 (далее – УТПГ).

Виды продукции АО "КазАзот"



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.

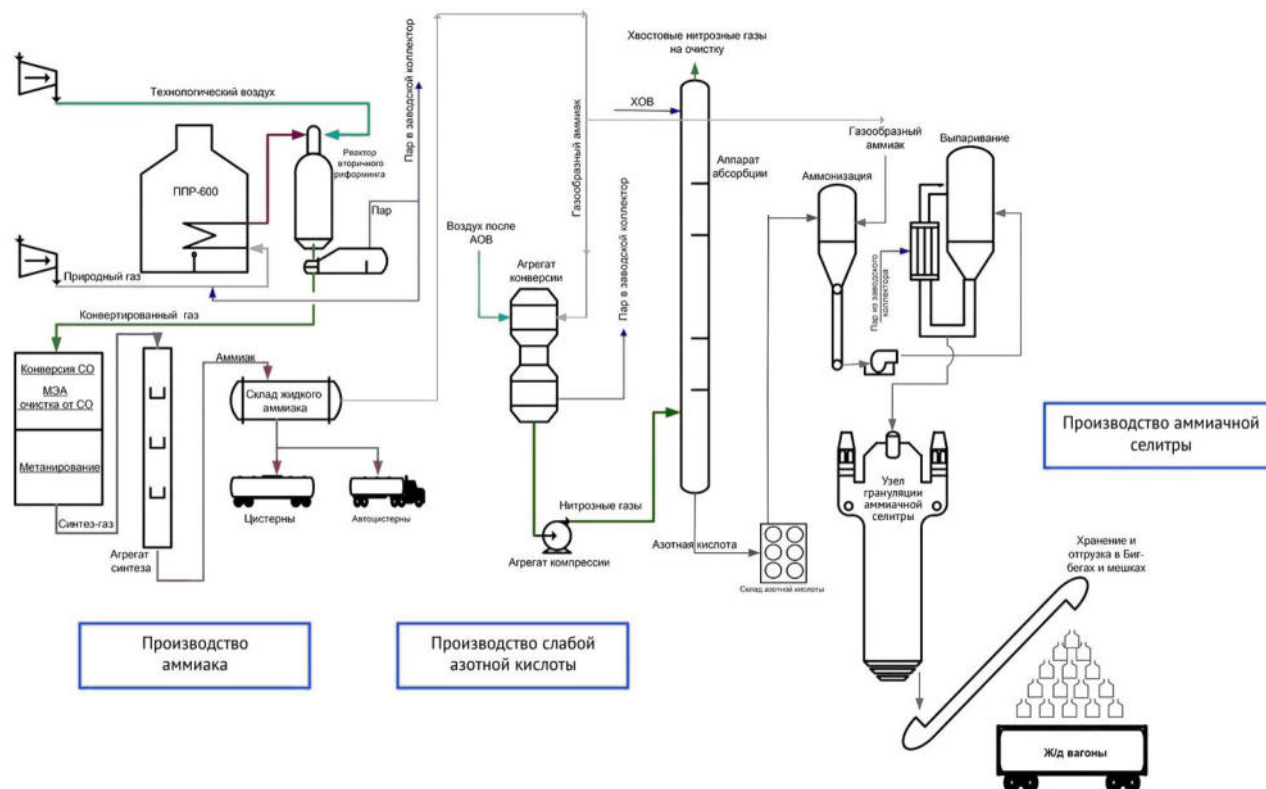
Аммиачная селитра выпускается только с применением кондиционирующих добавок, содержащих магний, кальций, сульфат либо сульфат с фосфатом. Добавки с сульфатом и фосфатом требуют присутствия в удобрении поверхностно – активных веществ. Код ТНВЭД 310230 (нитрат аммония, в т.ч. в водном растворе).

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.

Схема производства аммиака на заводе АО "КазАзот"



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.

Описание месторождения

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 (далее – ИЦА).

Участок добычи газа включает в себя:

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

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

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

Дожимная компрессорная станция с УПГ и магистральный газопровод

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

Максимальная производительность станции – 4,8 млн.ст.м³, режим работы станции непрерывный, 8 760 часов в год.

В состав объекта ЦДКС с УПГ входят основные технологические системы.

Технологические системы

Основные технологические системы	Система компримирования включает: 1.узел приема газа и очистки его от механических примесей и капельной жидкости во входном сепараторе; 2.компримирование газа в турбокомпрессорных агрегатах с сепарацией и охлаждением после каждой ступени компримирования (4 компрессорные установки). Система осушки газа с узлом оперативного учета включает: 1.установку осушки газа на твердом сорбенте с последующей его регенерацией; 2.узел оперативного учета.
Вспомогательные системы	1.система подготовки топливного газа 2.система маслоснабжения 3.система подготовки импульсного воздуха, воздуха КИПиА и азота 4.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. нм³ в год.

В состав газопровода входит следующее оборудование и площадки:

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

Конец трассы газопровода – врезка в систему газопроводов МГ ИЦА, на 389,5 км. Компрессорная станция "Бейнеу".

Технологический процесс характеризуется непрерывностью, законченностью технологического цикла. Режим работы непрерывный, круглосуточный.

Краткое описание технологического процесса производства природного газа

Добытый газ со скважин поступает в газосборную систему, где через газовые сепараторы, сырой газ очищается от механических примесей и жидкости. Газосборная система месторождения "Шагырлы-Шомышты" предназначена для сбора потоков газа со скважин, для проведения замера дебита и продукции каждого ГСП с дальнейшей подачей природного газа на ЦДКС. Газосборная система включает в себя газопроводы-шлейфы до ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3, ГСП-4 и газосборные коллектора от ГСП-2, ГСП-3, ГСП-4.

После чего газ через выходные манифольды подается на входной коллектор ЦДКС с УПГ. Центральная дожимная компрессорная станция с установкой по подготовке газа на месторождении "Шагырлы-Шомышты" предназначен для очистки газа от механических примесей и жидкости, компримирования газа в турбокомпрессорных агрегатах с охлаждением и сепарацией после каждой ступени и подготовки его на установке осушки газа.

Осушка газа осуществляется путем поглощения влаги из газа твердым сорбентом с последующей его регенерацией.

На ЦДКС с УПГ газ компримируется и поступает на технологические установки по осушке газа, затем по технологическим трубопроводам попадает в магистральный газопровод. Магистральный газопровод протяженностью 96,2 км. предназначен для транспорта подготовленного природного газа месторождения "Шагырлы-Шомышты" до газотранспортной системы "Средняя Азия Центр".

В точке врезки с магистральным газопроводом "САЦ" АО "ИЦА" имеется коммерческий узел учета газа (КУУГ), где производится учет транспортируемого газа месторождения.

Транспортировка газа осуществляется по магистральному газопроводу в газотранспортную систему "САЦ" в точке подключения на 389,5 км. Компрессорная станция "Бейнеу" и по газопроводу "Окарем-Бейнеу" до города Актау для нужд АО "КазАзот" и реализации для АО "КазТрансГаз".

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 АО "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°C 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 подается 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 газопоршневая электростанция (ГПЭС), которая вырабатывала электрическую энергию с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года в объеме 250 841 тыс. кВт*ч.

3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

Наименование	Единица измерения	31.12.2019г.	31.12.2020г.	31.12.2021г.
Аммиачная селитра	тыс. тонн	267,66	375,84	395,28
Смешанное азотно – фосфорное удобрение	тыс. тонн	-	-	-
Аммиак	тыс. тонн	10,19	23,96	22,86
Газ товарный	млн. м ³	642,17	618,81	529,97
Азотная кислота	тыс. тонн	0,001	0,002	0,007

Источник: данные Компании

Анализ изменений в объемах реализованной продукции

Объем реализации основной продукции Компании в 2021 году увеличился в сравнении с результатами 2020 года, что объясняется повышением спроса на минеральные удобрения. Так в 2021 году Компания реализовала 395,28 тыс. тонн аммиачной селитры, это на 19,44 тыс. тонн больше, чем в 2020 году. Реализация аммиака в 2021 году составила 22,86 тыс. тонн, на 1,1 тыс. тонн меньше чем в 2020 году. Объем реализации товарного газа в 2021 году составил 529,97 млн. м³, на 88,84 млн. м³ меньше чем в 2020 году. Азотная кислота реализуется в наименьшем количестве, так как необходима для нужд собственного производства Компании.

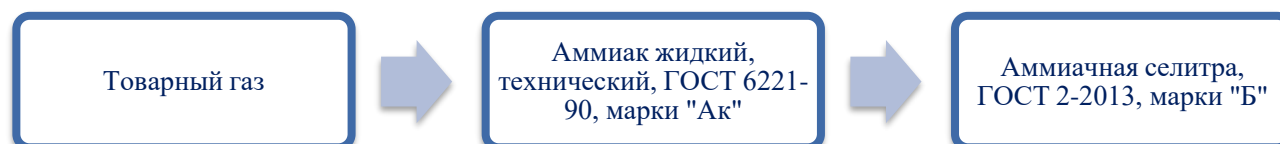
Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж по основной деятельности



Стратегия деловой активности Компании

Деятельность Компании по организации продаж своей продукции

Как упоминалось ранее в разделе "Информация о продукции Компании" Компания на сегодняшний день производит следующие виды продукции:



Продажа товарного газа от имени Компании осуществляет Филиал Компании в рамках договора на поставку товарного газа, заключаемого с Акционерным обществом "КазТрансГаз" (Казахстан, г. Нур-Султан), который Постановлением Правительства Республики Казахстан от 05 июля 2012 года №914 определен национальным оператором в сфере газа и газоснабжения.

Продажа аммиака и аммиачной селитры осуществляется в рамках договора, заключаемых с промышленными и горнодобывающими предприятиями. Аммиачная селитра также поставляется отечественным сельскохозяйственным товаропроизводителям, 50% стоимости удобрений от общей суммы, согласно Правилам субсидирования повышения урожайности и качества продукции растениеводства, утвержденных приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан №107 от 30 марта 2020 года, возмещает государство.

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

Департамент сбыта и маркетинга, структурное подразделение Компании, основной задачей которого является формирование и осуществление политики Компании по сбыту продукции.

С 2012 года исключительное право на совершение сделок по продаже аммиачной селитры сельскохозяйственным товаропроизводителям от имени Компании предоставлено Товариществу с ограниченной ответственностью "Агрохимическая компания "Даркан дала" (Казахстан, г. Нур-Султан).

В декабре 2020 года Компания запустила онлайн продажи аммиачной селитры сельскохозяйственным товаропроизводителям на торговой площадке "QMarket", размещенной на сайте Qoldau.kz. Платформа Qoldau.kz позволяет заключить контракт/договор онлайн, посредством использования электронной цифровой подписи, а также предоставляет доступ сельскохозяйственным товаропроизводителям к подаче электронной заявки на получение субсидированной продукции.

За отчетный год аммиак и аммиачная селитра Компании экспортировалась в Украину, Россию, Грузию, Кыргызстан.

Поставку товарного газа Компания осуществляет согласно Закону Республики Казахстан "О газе и газоснабжении" национальному оператору в сфере газа и газоснабжения, который определен Постановлением Правительства Республики Казахстан от 05 июля 2012 года № 914 – АО "КазТрансГаз".

За отчетный период национальному оператору Компания поставила товарный газ в объеме 529,973 млн. м³, что составляет 59,55% (от общего объема добычи сырого газа за 2021 год).

Компанией реализуется аммиак и аммиачную селитру:

Аммиачная селитра:

- 32% в адрес промышленных предприятий и горнодобывающих компаний;
- 34% в адрес отечественных сельхозтоваропроизводителей;
- 34% на экспорт.

Аммиак жидкий:

- 100% в адрес промышленных предприятий.

Крупнейшие потребители аммиачной селитры, производства АО "КазАзот"

№ п/п	Потребители	Целевое назначение	2021 год	Доля в общем объёме поставок
			тонн	
1	ТОО "Торгово – транспортная компания"	Добыча урана	41 234,50	10%
2	ТОО "Максам Казахстан"	Буровзрывные работы	20 590,00	5%
3	ТОО "Богатырь Комир"	Добыча угля	14 451,00	4%
4	ТОО "Kazakhmys Coal (Казахмыс Коал)"	Добыча угля	7 419,00	2%
5	ТОО "Научно-производственное предприятие "Интеррин"	Буровзрывные работы	7 143,00	2%

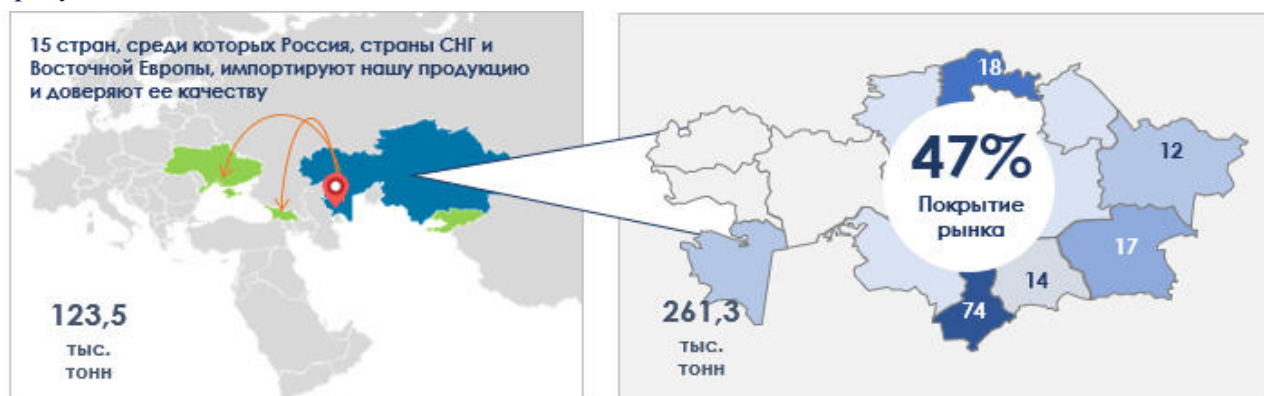
Источник: данные Компании

Крупнейшие потребители аммиака жидкого, производства АО "КазАзот"

№ п/п	Потребители	Целевое назначение	2021 год тонн	Доля в общем объеме поставок
1	TOO "Talas Investment Company"	Сырье для производства	5 732,85	25%
2	АО "Ульбинский металлургический завод"	Сырье для производства	3 448,85	15%
3	TOO "КазХимСнаб 2050"	Сырье для производства	3 419,05	15%
4	TOO "Summit Atom Rare Earth Company"	Сырье для производства	3 309,85	14%
5	TOO "Торгово – транспортная компания"	Добыча урана	2 752,75	12%

Источник: данные Компании

Компания проводит постоянный мониторинг мирового и внутреннего рынка потребителей продукции, для расширения географии продаж 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 2021 года в Казахстане произвели 39,8 тыс. тонн минеральных или химических азотных удобрений, против 39,1 тыс. тонн в аналогичном периоде прошлого года (+1,8%).

Производство фосфорных удобрений составило 17,5 тыс. тонн, против 18,4 тыс. тонн в январе 2020 года. Спад производства фосфорных удобрений составил сразу 4,9% за год.

Ежегодно, активно наращивает объемы применения удобрений Северо-Казахстанская область. По итогам 2021 года в регионе внесено 160,0 тыс. тонн минеральных удобрений, что составляет 26% общего республиканского значения. Также, можно отметить Кызылординскую область, которая в последние годы практически полностью покрывает научную потребность в удобрениях (внесение составляет 85-87% от потребности).

На субсидирование стоимости приобретенных удобрений в прошлом году было выделено 28,6 млрд. тг., что позволило удешевить 493,8 тыс. тонн минеральных удобрений (79% от объемов приобретения).

В 2021 году внесение минеральных удобрений составило 626,5 тыс. тонн или 24% от научной потребности. Субсидии в 2021 году были выделены на сумму 26,1 млрд. тенге. В 2022 году внесение минеральных удобрений планируется на уровне 695,0 тыс. тонн, что больше на 68,5 тыс. тонн итогового показателя 2021 года. На 2022 год в местных бюджетах областей на субсидирование удобрений предусмотрено 26,8 млрд. тг.

Основной рост цен на минеральные удобрения в мире традиционно пришелся на четвертый квартал 2021 года, когда сельхозтоваропроизводители начинают закупки под весенний сев. В этот период цены на DAP/MAP выросли в 2,3 раза в годовом исчислении, на аммиачную селитру и карбамид в 3,5-4 раза

к тому же периоду 2020 года. Такая динамика объясняется в том числе низкой базой первого года пандемии коронавируса, когда спрос резко упал. К концу 2021 года тонна аммиака стоила 990 - 1030 долларов США, карбамид 850 - 930 долларов США за тонну, что является абсолютным рекордом, DAP или MAP 850 - 890 долларов США за тонну, а калий 550 - 650 долларов США за тонну.

Работающие в Европе компании начали массово останавливать выпуск азотных удобрений из-за высоких цен на газ, из которого получают аммиак. Американская CF Industries 15 сентября сообщила, что временно останавливает заводы в Великобритании – в Инсе и Биллингеме, где в основном производит аммиачную селитру. Норвежская Yara намерена снизить выпуск аммиака на своих европейских заводах на 40%, испанская Fertiberia уже вывела из эксплуатации аммиачную установку на заводе в Уэльве, а нидерландская OCI снизила загрузку производства в Гелене. 20 сентября о замораживании производства на пять недель объявил Одесский припортовый завод (Украина), а до этого и украинский производитель удобрений Ostchem.

При стоимости газа выше 20 долларов США за 1 MMBtu (миллион британских тепловых единиц), или более 700 долларов США за 1000 куб. м., расходы только на газ для получения аммиака приближаются к 800 долл. США/тонн, а полная себестоимость аммиака еще выше. При такой стоимости сырья выпуск азотных удобрений нерентабелен.

Цены на газ держатся на уровне выше 700 долларов США за 1000 куб. м. с середины сентября.

22 сентября цена превышала 880 долларов США за 1000 куб. м. Существенного снижения цен на газ в Европе можно ожидать лишь со II квартала 2022 года, на фоне окончания зимы и возможного прихода дополнительных объемов после запуска газопровода "Северный поток - 2".

При этом цены на азотные удобрения растут с начала 2021 года. Драйверами стали рост спроса на сельхозпродукцию и задержка ввода производственных мощностей в мире (около 5 млн. тонн по аммиаку и 7 млн. тонн по азотным удобрениям).

Цены на азотные, а также на фосфатные и калийные удобрения в Европе на конец августа 2021 года взлетели на 60 - 70% в сравнении с уровнем прошлого года.

Загрузка производств карбамида и фосфорных удобрений, может снизиться в 2022–2023 годах на фоне роста мощности, опережающего спрос. Так, более дешевые азотные мощности могут заменить дорогостоящие производства в Китае, а в фосфорном секторе только ОСР намерена нарастить выпуск DAP/MAP на 1 млн. тонн в течение 2020–2024 годов. Производство аммиака будет стабильно расти в 2021–2025 годах. На рынке калийных удобрений увеличение мощностей должно быть сбалансировано растущим спросом, объемы загрузки снизятся только в 2024 году.

В перспективе в 2023-2024 годах потребление минеральных удобрений будет ежегодно расти слабыми темпами в районе 1% и составит 203,5 млн. тонн. Почти 80% прироста мирового потребления придется на страны Латинской Америки, Южной Азии, Африки и Восточной Европы.

За указанный период в производство удобрений предполагается вложить 110 млрд. долл. США инвестиций и ввести в строй 70 новых производственных мощностей по всему миру, что в совокупности увеличит общее предложение на 1,3%.

Заметный прирост мощностей ожидается в странах СНГ, в частности, в Азербайджане ожидается выход на полную мощность завода по выпуску карбамида объемом 660 тыс. тонн, в Туркменистане – увеличение производства мощностью до 1,16 млн. тонн.

Производство комплексных удобрений ожидается и в Казахстане. В Жамбылской области Казахстана осваивают месторождение фосфоритового бассейна Каратау. Там построят новый завод минеральных удобрений. Это первое предприятие, которое будет производить минеральные удобрения на основе гидропроцессов – это солено-кислый раствор. Уникальность в том, что на этом производстве нет отходов. Главным отходом является 99% химический гипс, который будет использоваться при производстве строительных материалов и цемента. Предполагаемая мощность производства – не менее миллиона тонн продукции в год. Завершить строительство планируется к 2025 году.

Выход на проектную мощность новых проектов может серьезно повлиять на конкурентную среду на рынке.

V. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ, ОБУСЛОВИВШИХ РАСХОЖДЕНИЕ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Плановые и фактические результаты Компании за 2021 год

Отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе

тыс. тенге

	31.12.2019г.	31.12.2020г.	2021 (план)	31.12.2021г.	Отклонения, %
Выручка	40 878 255	48 868 415	46 238 440	55 226 049	119%
Себестоимость	(13 740 638)	(19 676 663)	(22 580 484)	(22 723 002)	101%
Валовая прибыль	27 137 617	29 191 752	23 657 956	32 503 047	137%
Расходы по реализации	(3 251 396)	(4 265 974)	(4 393 912)	(5 406 816)	123%
Административные расходы	(3 270 674)	(3 203 448)	(3 476 642)	(3 702 538)	106%
Финансовые (расходы)/доходы, нетто	(1 965 391)	(1 903 131)	(3 025 910)	(2 011 349)	66%
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	(42 324)	584 474	-	690 838	-
Прочие доходы/(расходы), нетто	384 664	(1 046 130)	25 782	215 035	834%
Прибыль / (убыток) до налогообложения	18 992 496	19 357 543	12 787 275	22 288 217	174%
Расходы по налогу на прибыль	(3 828 428)	(4 217 645)	(1 601 701)	(4 537 615)	283%
Чистый доход / (убыток) за год	15 164 068	15 139 898	11 185 574	17 750 602	159%
Итого совокупный доход (убыток) за год	15 164 068	15 139 898	11 185 574	17 750 602	159%

Источник: данные Компании, аудировано

Выручка Компании по видам продукции

тыс. тенге

Статьи доходов	31.12.2019г.	31.12.2020г.	2021г. (план)	31.12.2021г.	Отклонения, %
Аммиачная селитра	18 411 312	25 895 969	25 595 064	34 945 223	137%
Газ товарный	21 191 643	20 420 664	17 667 262	17 489 109	99%
Аммиак	1 271 819	2 549 132	2 962 363	2 788 218	94%
Прочие по видам продукции	3 481	2 650	13 751	3 499	25%
Итого доход	40 878 255	48 868 415	46 238 440	55 226 049	119%

Источник: данные Компании, аудировано

2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Анализ финансовых результатов Компании за отчетный 2021 год и их сравнение с предыдущими годами

1. Выручка

Статьи доходов	31.12.2019г.		31.12.2020г.		31.12.2021г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Продажи на внутреннем рынке	36 294 616	89%	41 652 740	85%	40 040 446	73%
Экспортные продажи	4 583 639	11%	7 215 675	15%	15 185 603	27%
Итого	40 878 255	100%	48 868 415	100%	55 226 049	100%

Источник: данные Компании

Реализация продукции на внутреннем рынке Казахстана занимает наибольший удельный вес в выручке Компании: в 2019 году – 89%, в 2020 году – 85%, в 2021 году 73%.

Доля экспортной выручки Компании составила в 2021 году – 27%. Экспорт производился в основном в Украину, Россию, Кыргызстан.

Выручка Эмитента по видам продукции

Статьи доходов	31.12.2019г.		31.12.2020г.		31.12.2021г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Аммиачная селитра	18 411 312	45%	25 895 969	53%	34 945 223	63%
Газ товарный	21 191 643	52%	20 420 664	42%	17 489 109	32%
Аммиак	1 271 819	3,11%	2 549 132	5,22%	2 788 218	5,05%
Прочие по видам продукции	3 481	0,01%	2 650	0,01%	3 499	0,01%
Итого доход	40 878 255	100%	48 868 415	100%	55 226 049	100%

Источник: данные Компании, аудировано

В отчетном периоде основную долю в доходах Компании составляет доход от реализации аммиачной селитры, удельный вес в общем объеме доходов составил – 63%. Продажи аммиачной селитры местным сельскохозяйственным компаниям были субсидированы по государственной программе развития сельского хозяйства. В течении 2021 года Компания признала выручку от продаж в рамках указанной государственной программы на сумму 9 756 066 тыс. тенге (в 2020 году 11 047 280 тыс. тенге).

По состоянию на 31 декабря 2021 года газ товарный был реализован на сумму 17 489 109 тыс. тенге, что составляет 32% от всех доходов Компании, в 2020 году на 20 420 664 тыс. тенге. В 2019 году газ товарный составлял основную долю доходов с суммой 21 191 643 тыс. тенге (доля 52%).

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	31.12.2019г.		31.12.2020г.		31.12.2021г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Себестоимость аммиачной селитры	9 066 948	66%	13 319 333	68%	16 625 613	73%
Себестоимость газа товарного	4 190 875	30%	5 594 318	28%	5 258 071	23%
Себестоимость аммиака	480 614	3,50%	760 117	3,86%	836 152	3,68%
Себестоимость прочих по видам продукции	2 201	0,02%	2 895	0,01%	3 166	0,01%
Итого	13 740 638	100%	19 676 663	100%	22 723 002	100%

Источник: данные Компании, аудировано

Себестоимость аммиачной селитры занимает наибольший удельный вес в структуре себестоимости Компании: 66% в 2019 году, 68% в 2020 году и 73% по состоянию на 31 декабря 2021 года. Себестоимость газа товарного в структуре себестоимости Компании занимает 30% в 2019 году, 28% в 2020 году и 23% по состоянию на 31 декабря 2021 года.

Увеличение себестоимости реализованной Компанией продукции в течение рассматриваемого периода в сравнении с 2020 годом связано с увеличением объема реализации готовой продукции в 2021 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" по Программе льготного кредитования "Экономика простых вещей". Срок завершения проекта – II квартал 2022 года.

Цель проекта: Осуществление процесса нейтрализации азотной кислоты газообразным аммиаком в аппаратах ИТН (использование тепла нейтрализации) специально сконструированных для производства раствора аммиачной селитры. Реализация данного проекта позволит увеличить производство на 40 000 тонн аммиачной селитры в год.

Также был реализован проект "Строительство центробежного воздушного компрессора согласно комплектации для технологического воздуха", который был введен в эксплуатацию в III квартале 2021

года. Цель проекта: осуществление подачи воздуха в цех ПАМ для производства аммиака. Реализация проекта позволила снизить удельные нормы расхода электроэнергии на тонну аммиака.

Завершается реализация проекта "Строительство столовой на территории АО "КазАзот", которая разместилась на территории предприятия, и рассчитана на 180 мест. Кухня новой столовой оснащена современным оборудованием, созданы все необходимые условия чтобы работники АО "КазАзот" качественно питались и проводили обеденные перерывы в комфортной обстановке. Ввод в эксплуатацию II квартал 2022 года.

В производстве аммиака завершается проект "Модернизация схемы подачи природного газа в цех ПАМ". Цель проекта: установка двух дополнительных волосяных фильтров Ф-2, 3 для очистки от механических примесей природного газа, поступающего в цех ПАМ. Ввод в эксплуатацию II квартал 2022 года.

В VI квартале 2021 года началась реализация проекта "Реконструкция технологических объектов для производства сульфата аммония на территории АО "КазАзот" в плане разработки проектно-сметной документации. Срок завершения проекта – II квартал 2023 года.

Цель проекта: Расширение линейки производимой продукции. Готовым продуктом является сульфат аммония ГОСТ 9097-80.

Расходы по реализации

Наименование	31.12.2019г.		31.12.2020г.		31.12.2021г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Транспортные расходы	2 608 102	80%	3 345 064	78%	4 461 956	82%
Расходы сбыта	417 038	13%	626 255	15%	518 599	10%
Прочие	226 256	7%	294 655	7%	426 261	8%
Итого	3 251 396	100%	4 265 974	100%	5 406 816	100%

Источник: данные Компании, аудировано

Наибольший удельный вес расходов по реализации продукции составляют транспортные расходы: в 2019 году 80%, в 2020 году 78%, в 2021 году удельный вес составил 82%.

Расходы по сбыту продукции имеют следующую долю в общем объеме расходов по реализации: в 2019 году – 13%, в 2020 году – 15%, в 2021 году – 10%.

3.Административные расходы

Наименование	31.12.2019г.		31.12.2020г.		31.12.2021г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Оплата труда и отчисления	1 980 494	60,6%	2 229 807	69,6%	2 721 925	73,5%
Услуги третьих сторон и услуги банка	725 782	22,2%	467 820	14,6%	446 282	12,1%
Материалы	106 698	3,3%	110 476	3,4%	106 878	2,9%
Износ и амортизация	69 033	2,1%	68 929	2,2%	140 507	3,8%
Командировочные и представительские расходы	194 798	6%	59 498	1,9%	134 844	3,6%
Налоги и прочие платежи	55 081	1,7%	14 081	0,4%	28 790	0,8%
Прочие	138 788	4,2%	252 837	7,9%	123 312	3,3%
Итого	3 270 674	100%	3 203 448	100%	3 702 538	100%

Источник: данные Компании, аудировано

Оплата труда и соответствующие отчисления в структуре административных расходов Компании занимают наибольший удельный вес: в 2019 году – 60%, в 2020 году – 70%, по состоянию на 31 декабря 2021 года удельный вес оплаты труда составил 73%.

4. Финансовые расходы

тыс. тенге

Наименование	31.12.2019г.	31.12.2020г.	31.12.2021г.
Проценты по банковским кредитам	(2 745 181)	(2 772 906)	(3 159 380)
За вычетом амортизации дохода будущих периодов от государственных субсидий	468 222	472 615	481 789
За вычетом сумм, капитализированных в составе фиксированных активов	21 628	50 227	239 560
Итого процентные расходы по займам признанные в отчете о прибылях и убытках	(2 255 331)	(2 250 064)	(2 438 031)
Высвобождение дисконта и расходы на накопление	(125 644)	(219 393)	(194 514)
Итого финансовые расходы	(2 380 975)	(2 469 457)	(2 632 545)

Источник: данные Компании, аудировано

5. Доход (убыток) от курсовой разницы

тыс. тенге

Наименование	31.12.2019г.	31.12.2020г.	31.12.2021 г.
Доход от курсовой разницы	1 913 324	5 885 167	6 111 992
Убыток от курсовой разницы	(1 955 648)	(5 300 693)	(5 421 154)
Итого	(42 324)	584 474	690 838

Источник: данные Эмитента, аудировано

В 2019 году убыток от курсовой разницы составил 42 324 тыс. тенге, в 2020 году курсовая разница была выражена в доходе с суммой 584 474 тыс. тенге. По состоянию на 31 декабря 2021 года доход от курсовой разницы составил 690 838 тыс. тенге.

6. Прочие доходы

тыс. тенге

Наименование	31.12.2019г.	31.12.2020г.	31.12.2021г.
Доход от государственной субсидии	93 544	261 431	502 339
Восстановление резерва на неликвидные запасы	212 147	66 869	56
Доход от списания обязательств	4 444	966	381
Доходы по выбытию активов	379 400	—	86 481
Прочие доходы	128 243	149 116	269 818
Итого	817 778	478 382	859 075

Источник: данные Компании, аудировано

7. Прочие расходы

тыс. тенге

Наименование	31.12.2019г.	31.12.2020г.	31.12.2021г.
Убыток от продажи материалов	29 389	39 767	33 798
Расходы на содержание основных средств неосновной деятельности	40 254	25 292	22 308
Затраты на передачу электроэнергии	22 263	24 077	24 891
Расходы по выбытию активов	20 443	3 591	-
Резерв по сомнительной задолженности, обесценение авансов выданных	12 361	16	117 673
Ненормативные потери	157 813	1 076 617	308 891
Прочие расходы	150 591	355 152	136 479
Итого	433 114	1 524 512	644 040

Источник: данные Компании

8. Расходы по налогу на прибыль

тыс. тенге

Наименование	31.12.2019г.	31.12.2020г.	31.12.2021г.
Текущий налог на прибыль	3 140 128	3 163 095	3 831 818
Налог на сверхприбыль	24 295	104 948	222 359
Отложенный подоходный налог	664 005	949 602	483 438
Итого	3 828 428	4 217 645	4 537 615

Источник: данные Компании, аудировано

9. Чистая прибыль за год

тыс. тенге

Наименование	31.12.2019г.	31.12.2020г.	31.12.2021г.
Итого чистая прибыль за год	15 164 068	15 139 898	17 750 602

Источник: данные Компании, аудировано

По состоянию на 31 декабря 2021 года Компанией была получена чистая прибыль в размере 17 750 602 тыс. тенге.

10. 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	31.12.2019г.	31.12.2020г.	31.12.2021г.
Рентабельность продаж (ROS)	37,10%	30,98%	32,14%
Рентабельность активов (ROA)	15,71%	13,78%	9,34%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	25,22%	23,19%	21,38%

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	31.12.2019г.	31.12.2020г.	31.12.2021г.
Коэффициент текущей ликвидности	281,33%	185,88%	210,41%
Коэффициент быстрой ликвидности	158,05%	122,47%	160,19%
Коэффициент абсолютной ликвидности	108,23%	102,32%	141,85%

Источник: данные Компании

Базовая прибыль на одну простую акцию

За последние 3 года базовая прибыль на одну простую акцию составляла:

тыс. тенге

Наименование	31.12.2019г.	31.12.2020г.	31.12.2021г.
Чистый доход за период	15 164 068	15 139 898	17 750 602
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	15 164 068	15 139 898	17 750 602
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию	100 000	100 000	100 000
Базовая прибыль на акцию (в тыс. тенге за акцию)	151,64	151,40	177,51

Источник: данные Компании

По состоянию на 31 декабря 2021 года базовая прибыль на одну простую акцию составила 177,51 тенге.

11. Краткий анализ денежных потоков Эмитента за три последних года

тыс. тенге

Наименование	31.12.2019г.	31.12.2020г.	31.12.21г.
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	14 835 520	26 307 534	23 260 428
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(9 191 484)	(12 602 674)	(13 467 924)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(2 122 788)	(7 297 720)	(1 222 918)
Чистая курсовая разница	(66 779)	908 949	518 934
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств	3 454 469	7 316 089	9 088 520
Оценочный резерв по обесценению денег	-	-	(1 330)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	4 330 849	7 785 318	15 101 407
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	7 785 318	15 101 407	24 188 597

Источник: данные Компании, аудировано

Положительную динамику роста показали денежные средства и их эквиваленты, по состоянию на 31 декабря 2021 года денежные средства увеличились на 60,2% составив 24 188 597 тыс. тенге (в 2020 году 15 101 407 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 принимает на себя финансовые обязательства в целях управления рыночными рисками.

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. 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 2021 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.

Основными принципами процесса управления рисками в Компании являются:

- целостность – рассмотрение элементов совокупности рисков Компании в разрезе системы управления рисками;
- открытость – запрет на рассмотрение системы управления рисками как автономной или обособленной;
- структурность – комплексная система управления рисками;
- информированность – управление рисками сопровождается наличием объективной, достоверной и актуальной информации;
- непрерывность – процесс управления рисками осуществляется на постоянной основе;
- цикличность – процесс управления рисками представляет собой постоянно повторяющийся выстроенный цикл его основных компонентов.



VII. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

1. ЗАНЯТОСТЬ

Общее количество работников АО "КазАзот", в том числе процент работников, принятых на работу по состоянию на 31 декабря 2021 года:

Компания	Списочная численность (чел.)		Процентное повышение 2021г./2020г. списочной численности	Фактическая численность (для исчисления средней заработной платы, чел.)		Процентное повышение 2021г./2020г. фактической численности
	2020г.	2021г.		2020г.	2021г.	
АО "КазАзот"	1 225	1 243	+0,1%	1 176	1 195	+0,1%

Источник: данные Компании

Количество сотрудников с разбивкой по полу и географическому региону:

Компания	2021г.	2021г.	31.12.2021г.	2021г.
	Списочная численность (чел.)	Фактическая численность (в среднем за 2021г. для исчисления средней заработной платы, чел.)	Списочная численность (с учетом в отпуске по беременности и родам, а также по уходу за ребенком, чел.)	Географический регион, иногородние; ИРС (чел.)
Мужчины	936	929	926	25
Женщины	307	266	304	2
Итого	1 243	1 195	1 230	27

Источник: данные Компании

По состоянию на 31 декабря 2021 года количество женщин в коллективе составляло 24,7%, количество мужчин 75,3%.



75,3%

В 2021 году было принято 159 трудовых договоров, расторгнуто 165 договоров, текучесть кадров составила 13%.



24,7%

Причины расторжения трудовых договоров



В отчетном периоде наибольшее количество договоров в количестве 138 штук были расторгнуты по инициативе работников Компании, в 2020 году по инициативе работников расторгнуты 116 договоров. В 2020 году по причине отсутствия сотрудников на работе без уважительной причины были расторгнуты 3 договора, в отчетном году данных случаев не наблюдалось.

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

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 соответствии с актами, принимаемыми Работодателем, предоставляются социальные гарантии:

1) после достижения Работника пенсионного возраста, установленного пунктом 1 статьи 11 Закона Республики Казахстан "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:

1.3 дня на бракосочетание работника, рождение ребенка, погребение близких родственников (супруг(а), дети, родители);

2.1 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	2021 год	
	Количество работников, взявших отпуск по материнству/отцовству, чел.	Из них Количество вернувшихся из отпуска по материнству/отцовству, чел.
Мужчины	—	-
Женщины	17	4
Итого	17	4

Источник: данные Компании

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

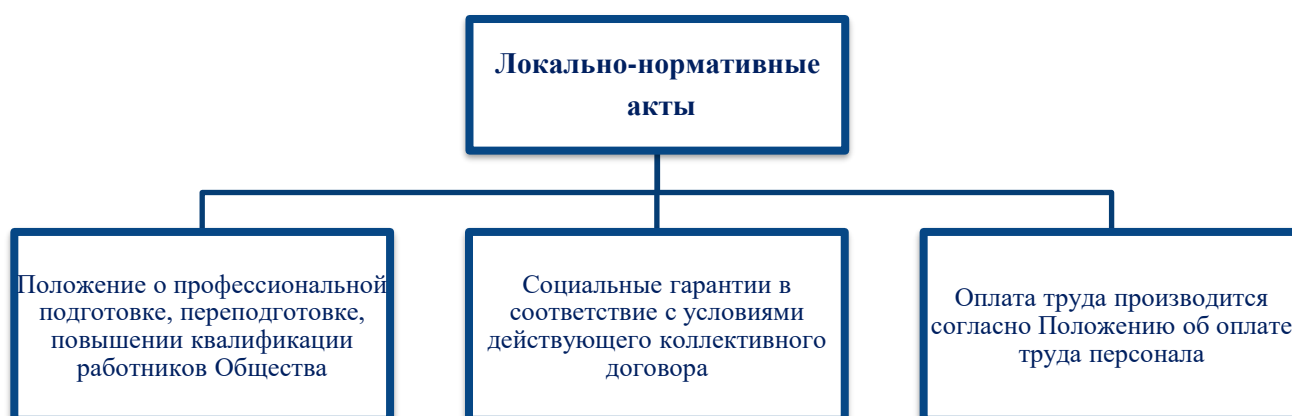
1) последнее воскресенье мая считается профессиональным праздником – "День работников химической промышленности";

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 осуществлённых изменениях касающихся деятельности Компании согласно Трудовому кодексу Республики Казахстан.



2. ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ

В Компании проведена аттестация рабочих мест по условиям труда. В соответствии с аттестацией рабочих мест определены рабочие места с вредными и опасными условиями труда. При этом все работники обеспечены соответствующими льготами, в том числе средствами индивидуальной защиты и спецодеждой согласно Приказа министра здравоохранения и социального развития РК от 28 декабря 2015 года № 1054 "Об утверждении Правил выдачи работникам молока или равноценных пищевых продуктов, лечебно-профилактического питания, специальной одежды и других средств индивидуальной защиты, обеспечения их средствами коллективной защиты, санитарно-бытовыми помещениями и устройствами за счет средств работодателя".

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

В соответствии с приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 октября 2020 года № ҚР ДСМ-131/2020 "Об утверждении целевых групп лиц, подлежащих обязательным медицинским осмотрам, а также правил и периодичности их проведения, объема лабораторных и функциональных исследований, медицинских противопоказаний, перечня вредных и (или) опасных производственных факторов, профессий и работ, при выполнении которых проводятся предварительные обязательные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические обязательные медицинские осмотры и правил оказания государственной услуги "Прохождение предварительных обязательных медицинских осмотров", сотрудники компании АО "КазАзот" проходят предварительные и периодические медицинские осмотры. Медицинские осмотры проводятся медицинской организацией, имеющей лицензию на осуществление медицинской деятельности по оценке профессиональной пригодности по состоянию здоровья. По результатам медицинского осмотра за отчетный период лиц имеющих подозрение на профессиональное заболевание не выявлено.

В соответствии со статьей 185 Трудового кодекса Республики Казахстан, работники, занятые на работах, связанных с повышенной опасностью, машинами и механизмами, проходят предсменное и послесменное медицинское освидетельствование.

В Коллективном Договоре Компании имеется раздел 7 "Безопасность и охрана труда" затрагивающие вопросы здоровья и безопасности.

Данные о видах травм, полученных работниками организации в отчетном году: в отчетном году инциденты, связанные с несчастными случаями отсутствуют.

- коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности (LTIFR) – 0,00
- коэффициент частоты несчастных случаев (LTAFR) – 0,00
- коэффициент тяжести несчастных случаев – 0,00
- коэффициент частоты смертельного травматизма – 0,00
- коэффициент профессиональной заболеваемости – 0,00
- коэффициент потерянных дней – 0,00
- коэффициент отсутствия на рабочем месте – 0,00

➤ 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 – 0,00.

На Заводе и Филиале (месторождение) регистрация, порядок сообщения и учет 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. По итогам года в Агентство РК по статистике предоставлены отчеты о травматизме, связанном с трудовой деятельностью и профессиональными заболеваниями по форме "7-ТПЗ".

Компанией ежегодно предоставляется отчетность в Департамент комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по Мангистауской области в виде информации по общему уровню опасности опасного производственного объекта по установленной форме, согласно Приложению (п.7) "Правил определения общего уровня опасности опасного производственного объекта".

По Филиалу (месторождение) также ежегодно по запросу РГУ "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 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 соответствии с установленными нормативами.

В целях обеспечения пожарной безопасности:

Заводом Компании заключен Договор "на оказание услуг по обеспечению пожарной безопасности и проведению аварийно – спасательных и газоспасательных работ на объектах АО "КазАзот" с филиалом АО "Өрт – сөндіруші" Мангистауской области. Специалистами филиала АО "Өрт – сөндіруші" 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 2021 году прошли 880 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 Сөндіруші" №325/20 от 28 декабря 2020 года и Договор на оказание услуг по "Профилактическому обслуживанию объектов Филиала "Шагырлы-Шомышты" (противофонтанная и газовая безопасность)" с Мангистауским Филиалом "Ак Берен" ТОО "РЦШ ПВАСС" №355/21 от 13 января 2021 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, чел.			
	Мужчины	Женщины	Руководители, специалисты	Рабочие
30	2 256	357	487	2 126

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 2021 году повышение квалификации прошли – 361 человек.

4. РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Наименование показателей	Списочная численность работников 31.12.2021г., чел.
Всего по организации (подразделению)	1 230
в том числе лица в возрасте:	
18 – 28 лет	236
29 – 49 лет	735
50 лет и старше	259

Источник: данные Компании

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



5. ПРАКТИКА ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ

В соответствии с законодательством РК, а также 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 работников подписано соглашение о согласительной комиссии по рассмотрению индивидуально трудовых споров Компании.

За отчетный период жалоб в Согласительную комиссию не поступало.

В отчетном периоде обучение 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 политике листинговой Компании.

Кроме того, деятельность Компании входит в "Список производств, цехов, профессий и должностей, перечень тяжелых работ, работ с вредными и опасными условиями труда", утвержденный 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 2021 году Компанией оказана спонсорская и благотворительная помощь различным общественным фондам, малоимущим слоям населения и сотрудникам Компании в размере 21,1 млн. тенге.

Компания также ежегодно оказывает помощь пенсионерам Компании. В качестве волонтеров выступают сами сотрудники Компании. В 2021 году 198 пенсионеров Компании получили продуктовые наборы. Кроме этого, для мотивации сотрудников с целью вакцинации в Компании был проведен розыгрыш ценных призов.

В рамках проведения в регионе международных совместных антитеррористических учений органов государств – участников СНГ "Каспий-Антитеррор-2021", было выделено 5 млн. тенге Фонду "Казимпэкс-Актау" в качестве спонсорской помощи для обеспечения безопасности населения региона.

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 Компании не связана с выполнением государственных функций, в Компании отсутствуют внутренние документы регулирующие вопросы противодействию коррупции.

За отчетный период факторы привлечения к ответственности сотрудников Компании за коррупционные правонарушения отсутствуют.

8. СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

В отчетном периоде отсутствуют случаи, связанные с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПРОДУКЦИЮ

В отчетном периоде случаи несоответствия продукции Компании требованиям законодательства РК, стандартам продукции, маркировке, упаковке, требованиям по количеству и качеству продукции не имелись. Компания не осуществляет производство продукции, реализация которой запрещена на рынках РК и других стран.

VIII. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ

1. ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ

Завод АО "КазАзот"

Завод АО "КазАзот" осуществляет следующие виды экологически опасных видов хозяйственной деятельности:

- ♦ владение, пользование и распоряжение опасными отходами на праве собственности, праве хозяйственного ведения или на праве оперативного управления или обращение с ними;
- ♦ деятельность, связанная с производством, реализацией, применением и обезвреживанием химических и биологических веществ, оказывающих вредное воздействие на окружающую среду;
- ♦ осуществление производственных процессов, сопровождаемых выбросами в атмосферу вредных (загрязняющих) веществ 1 класса опасности согласно санитарной классификации производственных объектов - более 1 тонны в год, 2 класса опасности согласно санитарной классификации производственных объектов - более 50 тонн в год.

Гражданско-правовая ответственность юридического лица, осуществляющего экологически опасные виды хозяйственной деятельности, регулируется договором об обязательном экологическом страховании (Уведомление о заключении электронного договора 0306214939974Р от 09 апреля 2021 года, период страхования с 10 апреля 2021 года по 09 апреля 2022 года, Уведомление о заключении электронного договора 0306218D002893К от 13 августа 2021 года, период страхования с 14 августа 2021 года по 13 августа 2022 года).

Завод АО "КазАзот" осуществляет свою хозяйственную деятельность на праве специального природопользования на основании выданных Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан разрешений на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории KZ41VCZ00335176 от 07 июня 2019 года и KZ01VCZ01158262 от 13 июля 2021 года.

На основании Решения РГУ "Департамента экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" от 18 апреля 2021 года. Завод АО "КазАзот" определена категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду – I.

Фактически для производства и упаковки аммиачной селитры за 2021 год израсходовано:

- ♦ мешки полиэтиленовые 50 кг. - 2906,531 тыс. штук;
- ♦ контейнеры Биг-бег 500 кг. - 477,631 тыс. штук.

Использование сырья и материалов для производства продукции регулируется действующим природоохранным законодательством и международными конвенциями, ратифицированными Республикой Казахстан.

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". Весь добытый природный газ, за исключением используемого на собственные технологические нужды, сдается национальному оператору в сфере газа и газоснабжения, который определен Постановлением Правительства Республики Казахстан от 05 июля 2012 года №914. Национальным оператором является АО "КазТрансГаз". Осуществляется 100% утилизация газа. Сжигание газа на факеле не предусматривается.

Хозяйственная деятельность Филиала "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот" в соответствии со статьей 12 пункта 4 Экологического кодекса РК №400-VI от 02 января 2021 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 №KZ22VCZ00541255 от 30 декабря 2019 года (срок действия – до 31 декабря 2025 года) и №KZ52VCZ01275975 от 12 августа 2021 года (срок действия – до 31 декабря 2025 года).

2. ПРОДУКЦИЯ И УСЛУГИ

Завод АО "КазАзот"

С целью управления воздействием на окружающую среду при производстве продукции и оказании услуг сторонним организациям в Компании выполнены работы ранжирования по значимости экологических аспектов, которые используются в процессе производственной деятельности и при разработке проектно-сметной документации на строительство/реконструкцию производственных объектов.

Для выявления экологических аспектов применяют несколько подходов, наиболее значимый эффект дает их совместное использование:

- анализ деятельности, продукции, услуг и выявление экологических аспектов (как элементов деятельности, взаимодействующих с окружающей средой);
- оценка состояния окружающей среды в зоне действия организации, а также факторов воздействия (выделение веществ и энергии в окружающую среду) и выявление экологических аспектов, определяющих эти факторы;
- анализ материального баланса/энергетических потоков, выявление возможных потерь и связанных с ними экологических аспектов;
- изучение позиций заинтересованных сторон и выявление экологических аспектов, вызывающих их озабоченность;
- анализ законодательных и нормативных требований и выявление деятельности, продукции, услуг, к которым предъявляются специальные требования, затем - выявление экологических аспектов, связанных с этими требованиями.

За отчетный период времени фактически выпущено продукции:

- аммиачная селитра – 380 711,000 тонн;
- слабая азотная кислота – 334 434,000 тонн;
- аммиак жидкий технический – 217 071,100 тонн.

Согласно действующему законодательству Республики Казахстан получены следующие разрешительные документы на выпускаемую продукцию:

- аммиак безводный сжиженный - Паспорт безопасности химической продукции, идентификационный номер №181-2.1(2).4KAZ1 от 27 января 2017 года, срок действия до 27 января 2022 года;
- аммиак безводный сжиженный - свидетельство о регистрации химической продукции KZ91VCF00001149 от 27 января 2017 года, срок действия до 27 января 2022 года;
- аммиак жидкий технический - сертификат соответствия KZ.7500317.0101.22796 от 15 декабря 2020 года, срок действия до 15 декабря 2021 года.;
- кислота азотная неконцентрированная - паспорт безопасности химической продукции, идентификационный номер №181-3.1(2).3KAZ1 от 27 января 2017 года, срок действия до 27 января 2022 года;
- кислота азотная неконцентрированная - свидетельство о регистрации химической продукции KZ64VCF00001150 от 27 января 2017 года, срок действия до 27 января 2022 года;
- селитра аммиачная Б - сертификат соответствия KZ.3110317..0101.04165 от 20 декабря 2020 года, срок действия до 20 декабря 2021 года;
- селитра аммиачная - паспорт безопасности химической продукции, идентификационный номер №181-1.1(2).4KAZ1 от 24 января 2017 года, срок действия до 24 января 2022 года;
- селитра аммиачная - свидетельство о регистрации химической продукции KZ86VCF00001142 от 24 января 2017 года, срок действия до 24 января 2022 года.

Продукция экологическую маркировку не имеет.



Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Как указано выше, весь добытый природный газ, за исключением используемого на собственные технологические нужды, сдается АО "КазТрансГаз". Воздействие на окружающую среду осуществляется в рамках установленных лимитов (разрешений на эмиссии в окружающую среду).

Газ месторождения "Шагырлы-Шомышты" по составу относится к "сухим" с содержанием метана 96–97% объема, а также имеет небольшое количество углекислого газа, азота, гелия, кислорода.

Сырьем для магистрального газопровода (товарный газ) является газ, осушенный в соответствии со стандартом СТ РК 1666-2007, который распространяется на газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам. Технические условия.

3. УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ

Завод АО "КазАзот"

Система управления отходами на Заводе АО "КазАзот" включает в себя организационные меры отслеживания образования отходов, контроль за сбором, хранением, утилизацией и их повторным использованием. Для уменьшения негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду и четкой систематизации процессов образования, удаления и обезвреживания всех видов отходов, за отчетный период времени в соответствии с действующим природоохранным законодательством Республики Казахстан:

- в соответствии с пунктом 2 статьи 321 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года производится раздельный сбор отходов;
- в соответствии с пунктом 1 статьи 335 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года разработана и утверждена Программа управления отходами на 2022-2031 годы;
- в соответствии с пунктом 1 статьи 343 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года разработаны и зарегистрированы в уполномоченном органе в области охраны окружающей среды паспорта опасных отходов;
- в соответствии с пунктом 7 статьи 343 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года зарегистрированные паспорта опасных отходов предоставлены всем юридическим лицам, транспортирующим партии отходов и грузополучателям;
- в соответствии с пунктом 1 статьи 347 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года создана система учета происхождения, образования, накопления, утилизации и захоронения отходов в журналах первичного учета и в электронном формате;
- в соответствии с пунктом 3 статьи 347 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года по итогам отчетного периода представлен в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды отчет по инвентаризации опасных отходов;
- в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан №346 от 31 августа 2021 года "Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей" посредством заполнения форм отчетности в информационной системе Регистра выбросов и переноса загрязнителей представлена информация по количеству отходов, перенесенных за пределы объекта за отчетный период времени;
- в соответствии с приказом Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан №24 от 21 февраля 2020 года сдана статистическая форма общегосударственного статистического наблюдения по форме 4-ос(годовая), куда вошли затраты на утилизацию отходов;
- в соответствии с пунктом 1 статьи 183 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года разработана и утверждена Программа производственного экологического контроля на 2022-2030 годы, в состав которой вошла программа управления отходами;
- в соответствии с пунктом 1 статьи 187 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года предоставлена в электронном формате в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан отчетность по результатам производственного экологического контроля в части управления отходами;
- за отчетный период времени закуплены и установлены во всех уборных помещениях административного помещения промаркированные, цветные, герметично закрытые контейнера для раздельного сбора отходов в количестве 52 единиц, вывешены разъяснительные плакаты в каждом кабинете административного помещения, в производственных помещениях цехов установлены экокобы для сбора макулатуры в количестве 100 штук;



- за отчетный период времени ликвидированы "исторические" неорганизованные места размещения отходов, вывезено на утилизацию и захоронение 895,800 тонн отходов;

- в ходе акции "Вместе-чистый Казахстан", приуроченной к празднику "День защиты окружающей среды", проведен субботник на территории и санитарно-защитной зоне предприятия. В субботнике приняли участие 170 человек, вывезено на утилизацию и захоронение 13,600 тонн отходов.



Информация об объемах образования и удаления отходов за 2021 год

№ п/п	Наименование отхода	Фактически образовано, тонн	Повторно использовано на предприятии, тонн	Передано на утилизацию, тонн	Передано на корм животным и птицам, тонн	Передано на захоронение, тонн	Остаток на 31.12.21г., тонн
1	Паронитовые прокладки	0,3640	0,000	0,3640	0,000	0,000	0,000
2	Асбестовый шнур и сальниковые набивки	0,0040	0,000	0,0040	0,000	0,000	0,000
3	Отработанные ртутьсодержащие лампы	0,6238	0,000	0,6238	0,000	0,000	0,000
4	Кубовый остаток моноэтаноламина	1,8200	0,000	1,8200	0,000	0,000	0,000
5	Отработанные масла	6,2190	0,000	6,2190	0,000	0,000	0,000
6	Отработанные масла	17,400	0,000	17,400	0,000	0,000	0,000
7	Отработанные масла	0,5490	0,000	0,5490	0,000	0,000	0,000
8	Промасленная ветошь	13,4597	0,000	13,4597	0,000	0,000	0,000
9	Промасленные фильтры	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Силикагель	4,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000
11	Отработанные аккумуляторы	0,3000	0,000	0,3000	0,000	0,000	0,000
12	Медицинские отходы класса "Б"	0,0326	0,000	0,0326	0,000	0,000	0,000
13	Медицинские отходы класса "Г"	0,0095	0,000	0,0095	0,000	0,000	0,000
14	Отработанные катализаторы	18,9209	0,000	18,9209	0,000	0,000	0,000
15	Отходы изоляционных материалов	0,7320	0,000	0,7320	0,000	0,000	0,000
16	Отработанные автошины	2,200	0,000	2,200	0,000	0,000	0,000
17	Металлолом	460,0810	0,000	460,0810	0,000	0,000	0,000
18	Металлическая стружка	11,5130	0,000	11,5130	0,000	0,000	0,000
19	Огарки сварочных электродов	0,01147	0,000	0,01147	0,000	0,000	0,000
20	Строительные отходы	406,9210	0,000	406,9210	0,000	0,000	0,000
21	Древесные отходы	39,5800	0,000	39,5800	0,000	0,000	0,000

22	Твердо-бытовые отходы	270,000	0,000	0,000	0,000	270,000	0,000
23	Твердо-бытовые отходы	187,770	0,000	0,000	0,000	187,770	0,000
24	Макулатура	5,0450	0,000	5,0450	0,000	0,000	0,000
25	Отходы сложного комбинированного состава	11,9200	0,000	11,9200	0,000	0,000	0,000
26	Отходы сложного комбинированного состава	0,2800	0,000	0,2800	0,000	0,000	0,000
27	Стеклобой	0,6900	0,000	0,6900	0,000	0,000	0,000
28	Пищевые отходы	2,9780	0,000	0,000	2,9780	0,000	0,000
29	Химреагенты	0,4600	0,000	0,4600	0,000	0,000	0,000
30	Пластик	0,0080	0,000	0,0080	0,000	0,000	0,000
31	Пластик	0,0500	0,000	0,0500	0,000	0,000	0,000
32	Абразивные отходы	4,7600	0,000	4,7600	0,000	0,000	0,000
33	Бракованная мешкотара	5,5309	0,000	5,5309	0,000	0,000	0,000
34	Бетонные отходы	14,5000	0,000	14,5000	0,000	0,000	0,000
35	Тара загрязненная	1,2400	0,000	1,2400	0,000	0,000	0,000
36	Грунт загрязненный	5,5600	0,000	5,5600	0,000	0,000	0,000
Итого		1495,5330	0,000	1034,7850	2,9780	457,7700	0,000

Источник: данные АО "КазАзот"

Заклученные договора на вывоз и утилизацию отходов

ТОО "West Dala" договор №1563-162-2020 от 06 октября 2020 года (вывоз и утилизация отходов "красного", "янтарного" и "зеленого" списков)

ТОО "Коктем Тазалық Эко" договор №АО-01/20 от 28 декабря 2020 года (вывоз и захоронение твердо-бытовых отходов)

ТОО "Eco Waste Agtau" договор №01/37 от 22 апреля 2021 года (вывоз и утилизация макулатуры, картона, электронных отходов и пластика)

ТОО "Ирс-Company" договор №1891 от 04 мая 2021 года (вывоз и утилизация медицинских отходов класса "Б" и "Г")

ТОО "Батес" договор №1644 от 14 декабря 2020 года (вывоз и утилизация медицинских отходов класса "Б" и "Г")

ТОО "МАЭК-Казатомпром" договор №01-01-13/1880 от 11 декабря 2020 года (термодемеркуризация отработанных ртутьсодержащих ламп)

ТОО "Планета Экзотических Птиц" договор №2 от 18 января 2021 года (безвозмездная передача пищевых отходов на корм животным и птицам)

ИП Татиева И.Р. договор №18/11 от 18 ноября 2021 года (вывоз и утилизация биг бегов)

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 2021 году на месторождении образовано 149,642 тонн отходов, вывезено (передано сторонним организациям) 149,642 тонн отходов (в том числе отходов, образованных до 01 января 2021 года).

Перечень образующихся отходов: ртутьсодержащие лампы, отработанные масла, отработанные масляные фильтры, медицинские отходы, отработанные шины, огарки сварочных электродов, промасленные ветоши, ТБО, отходы химреагент (реактив), отработанные аккумуляторы, отработанный цеолит, отходы тары из-под химических реагентов, макулатура, офисная техника.

Информация об объемах образования и удаления отходов за 2021 год

№	Вид отхода	Объем, образованных отходов в течении отчетного года, тонн	Объем, переданных отходов в течении отчетного года, тонн	Наименование субъекта кому передается отход
1	Отработанный цеолит	29,000	29,000	ТОО "Промэкология"
2	Отработанное масло	3,6	3,6	
3	Огарки сварочных электродов	0,009	0,009	
4	Отработанные люминесцентные лампы	0,0378	0,0378	
5	Отработанные аккумуляторы	0,86375	0,86375	
6	Отработанные масляные фильтры	0,075	0,075	
7	Промышленные отходы тары из-под химических реагентов	0,004	0,004	
8	Отработанные автошины	6,193	6,193	
9	Промасленные ветоши	0,038	0,038	
10	Отходы химреагент (реактив)	0,015	0,015	
11	Медицинские отходы	0,0268	0,0268	ИП "Имангалиева"
12	ТБО	109,78	109,78	ТОО "Манкомсервис"
Итого		149,642	149,642	

Источник: данные АО "КазАзот"

Заклученные договоры на вывоз отходов

ИП "Имангалиева" №312/20 от 21 декабря 2020 года

ТОО "ПРОМЭКОЛОГИЯ" №423/21 от 03 марта 2021 года (промышленные отходы)

ТОО "Манкомсервис" №301/20 от 15 декабря 2020 года (вывоз и утилизация ТБО)

ТОО "ЭКОВЕСТАКТАУ" №405/21 от 19 февраля 2021 года (на безвозмездной основе вторсырье - вывоз и передача на переработку)

4. ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ

Завод АО "КазАзот"

Общий объем водопотребления:

- водоснабжение питьевой водой, морской водой, технической водой, дистиллятом за отчетный период осуществлялось в рамках заключенных договоров с ТОО "МАЭК-Казатомпром";
- водоснабжение питьевой водой от станции приготовления питьевой воды ЦУВС-2
- ТОО "МАЭК-Казатомпром" до завода за отчетный период времени осуществлялось по трубопроводу 108 мм;
- морская вода от ТЭЦ-2 ТОО "МАЭК Казатомпром" подавалась по трем водоводам 1800 мм в узел распределения и далее распределялась по четырем водоводам:
 - по двум водоводам 1800 мм на охлаждение в теплообменном оборудовании водооборотных циклов (ВОЦ) слабой азотной кислоты (САК) и оборудования производства сложных минеральных удобрений (ПСМУ);
 - по двум водоводам 1600 мм на охлаждение в теплообменном оборудовании ВОЦ производства аммиака (ПАМ).
- техническая вода за отчетный период времени подавалась от ЦУВС-2 ТОО "МАЭК-Казатомпром" по трубопроводу 273 мм непосредственно в заводскую сеть и в два подземных резервуара, емкостью 1000 м3 (каждый). Техническая вода использовалась на пожарные и бытовые нужды предприятия, а

также для охлаждения вакуум-насосов ВВН-50, работающих для отсасывания неконденсирующихся газов;

➤дистиллят от ТОО "МАЭК Казатомпром" поступал по двум трубопроводам 273 мм. дистиллят общего потока (ДОП) использовался для подпитки водооборотных циклов производства аммиака (ПАМ) и цеха слабоазотной кислоты (САК). Дистиллят глубокой очистки (ДГО) поступал на установку обессоливания дистиллята (УОД) химводоочистки с дальнейшей подачей химочищенной воды в котлы-утилизаторы ПАМ и цех САК;

➤источник забора всех типов вод не отнесен к категории государственного природно-заповедного фонда, потребление водных ресурсов не оказывает существенного влияния на поверхностные водные ресурсы, биоразнообразие и население Мангистауской области. Забор всех типов вод ведется в соответствии с заключенными договорами и установленными лимитами согласно Разрешению на специальное водопользование в Республике Казахстан ТОО "МАЭК-Казатомпром".

Общий объем водопотребления

№	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Вода техническая	куб. м	179 943
2	Вода питьевая	куб. м	92 37
3	Морская вода	тыс. куб. м	209 529
4	Дистиллят	куб. м	1 618 811

Источник: данные Компании

Показатели водозффективности

№	Производимые продукты	Наименование энергоресурсов	Удельный расход воды
1	Аммиачная селитра	вода оборотная, тыс. куб. м.	0,030
		вода морская, тыс. куб. м.	0,170
		вода техническая, куб. м.	0,198
2	Аммиак жидкий технический	дистиллят обессоленный, тыс. куб. м.	0,036
		вода оборотная, тыс. куб. м.	0,530

Источник: данные Компании

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

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

- вода питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе;
- в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода.

Питьевая бутилированная вода поставляется ТОО "Канагат–Тагам", согласно договору №342/20 от 30 декабря 2020 года. Техническая вода КГП на ПХВ "Бейнеусусервис", согласно договору №315/20 от 22 декабря 2020 года.

Все хозяйственно–бытовые 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-испарителе.

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

5. ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ И ЭНЕГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

Завод АО "КазАзот"

Общее потребление энергоресурсов

№	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Электроэнергия	кВтч	403 482 825
2	Произведенная ГПЭС "КазАзот"	кВтч	250 841 000
3	Потребление от ТОО "МАЭК - Казатомпром"	кВтч	146 649 285
4	Потребление электроэнергии ВИЭ	кВтч	5 992 540

Источник: данные Компании

В соответствии с Законом Республики Казахстан №541-IV от 13 января 2012 года "Об энергосбережении и повышении энергоэффективности" и Договором №1245 от 20 февраля 2020 года, ТОО "Казахстанский центр энергосбережения и повышения энергоэффективности" в рамках энергоаудита выполнило работы по определению класса энергоэффективности производственного объекта, оценке эффективности использования топливно-энергетических ресурсов.

В 2021 году в цехе ПАМ в существующем здании компрессорной станции сжатого воздуха на месте ранее демонтированного компрессора установлен воздушный компрессор, который представляет собой высокотехнологичный источник безмасленного воздуха с системой управления "Maestro", компрессор позволяет сэкономить 4МВт электроэнергии ежемесячно.

Показатели энергоэффективности

№	Производимые продукты	Наименование энергоресурсов	Удельный расход энергоресурсов
1	Аммиачная селитра	Электроэнергия, тыс. кВт – час.	0,118
2	Аммиак жидкий технический	Электроэнергия, тыс. кВт – час.	0,795

Источник: данные Компании

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

В Филиале используется невозобновляемые и возобновляемые источники энергии.

Выработка электроэнергии на месторождении "Шагырлы-Шомышты" возобновляемыми источниками энергии на 2021 год, а именно на солнечных батареях составляет 23 808 кВт/ч, а на ветровых электростанциях составляет 19 159 кВт/ч. Выработка электроэнергии на ГПЭС составляет 6 023 538,0 кВт/ч.

6. АВАРИЙНЫЕ И НЕРЕГУЛЯРНЫЕ СБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Завод АО "КазАзот"

15 января 2021 года из-за прекращения подачи электроэнергии произошла аварийная остановка агрегатов №1, 2, 6 цеха Слабой Азотной Кислоты, в результате которой произошел кратковременный выброс остаточных в системе нитрозных газов (превышение установленных нормативов по диоксиду азота – 0,00312 тонн, по оксиду азота – 0,01920 тонн). На основании письма специализированной природоохранной прокуратуры Мангистауской области №2-11-21-00023 от 18 января 2021 года РГУ "Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" проведена внеплановая проверка, по итогам которой наложено административное взыскание.

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

В отчетном периоде Филиалом аварийных и нерегулярных сбросов загрязняющих веществ не производилось.

7. СБРОСЫ СТОЧНЫХ ВОД

Завод АО "КазАзот"

Заводом Компании в 2021 году сбросы сточных вод осуществлялись:

- бытовые сточные воды, образующиеся на территории предприятия, отводятся по трубопроводу 200 мм на канализационную насосную станцию (КНС), производительностью 90 м³/час и далее

напорным трубопроводом 159 мм перекачиваются на городские очистные сооружения. В рамках заключенного Договора №1186-К от 01 января 2011 года между АО "КазАзот" и ГКП "Тепловые, водопроводные сети и водоотведение" за отчетный период времени фактически отведено хоз-фекальных вод на городские очистные сооружения в объеме 94 593 м³;

- сбор промышленных стоков и производственно-дождевых вод, из тоннелей завода посредством откачки дренажными насосами по трубопроводам 159 мм, осуществляется в емкости, расположенные соответственно на территории ТВС зд. 466 (ТО оборудования САК) и зд.566 (ТО оборудования ПАМ), и далее промышленные стоки перекачиваются в емкость А-01 производства ПСМУ для повторного использования. Промышленные кислые и щелочные сточные воды ХВО отводятся из емкости А-18/1 по трубопроводу 89 мм откачиваются в емкость А-01 ПСМУ для повторного использования;

- сброс воды после охлаждения теплообменного оборудования предприятия предусматривается в сбросной канал №2 ТЭЦ-2 ТОО "МАЭК-Казатомпром". Протяженность сбросного канала составляет 3 600 м., ширина 30 м., глубина 6 м., ложе канала покрыто бетонными плитами, швы обработаны асфальтобитумной мастикой;

- в рамках заключенного Договора №01-01-13/283 от 16 февраля 2021 года между АО "КазАзот" и ТОО "МАЭК-Казатомпром" за отчетный период времени фактически отведено нормативно-чистых вод в сбросной канал ТЭЦ-2 - 209 529 000 м³;

- технологический процесс производства аммиака жидкого технического и сложных минеральных удобрений не предусматривает сброс сточных вод в акваторию Каспийского моря и на рельеф местности, нормативно-чистые воды через сбросной канал ТЭЦ-2 ТОО "МАЭК-Казатомпром" отводятся на озеро Караколь;

- в рамках производственного экологического контроля в соответствии с утвержденной Программой производственного экологического контроля на 2021 год силами подрядных специализированных организаций выполнено четыре этапа мониторинга эмиссий, в ходе которых отобраны образцы проб сбрасываемых нормативно-чистых вод и проведены лабораторные исследования. По результатам проведенных исследований не выявлено превышений ни по одному ингредиенту;

- в рамках производственного экологического контроля силами Испытательного Центра АО "КазАзот" еженедельно проводился отбор проб сбрасываемых нормативно-чистых вод в сбросной канал ТЭЦ-2 ТОО "МАЭК-Казатомпром", по результатам проведенных исследований превышений не выявлено ни по одному ингредиенту;

- за отчетный период времени отсутствуют штрафные санкции со стороны контролирующих органов за сбросы нормативно-чистых вод;

- по результатам многолетних исследований сбрасываемых нормативно-чистых вод в сбросной канал ТЭЦ-2 ТОО "МАЭК-Казатомпром" можно сделать вывод о том, что завод по производству сложных минеральных удобрений не оказывает существенного воздействия на экосистемы.

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 2020 – 2025 годы, по данному заключению выдано разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2020 – 2025 годы. В 2020 году лимит на сбросы загрязняющих веществ составляет 6,718 тонн. Объем сброса загрязняющих веществ в 2021 году составил 3,84883 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 160x9,5 мм от очистных сооружений производственных стоков расположенному на площадке УПГ. После очистных сооружений очищенная вода поступает самотеком в буферную емкость, Е-2 объемом 25 м³ 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.

Из скважин выводится добыча и утилизация попутно-добываемой воды, которая собирается и передается сторонней организации для дальнейшей утилизации. В 2021 году Заключен Договор № 305/20 от 15 декабря 2020 года с КГП "Бейнеусервис" на вывоз и утилизацию производственных сточных вод.

8. ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ И ДРУГИХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Завод АО "КазАзот" и Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

С целью регулирования выбросов парниковых газов и предотвращения необратимых последствий изменения климата и деградации озонового слоя Земли за отчетный период времени выполнены следующие работы:

- силами подрядной специализированной организации выполнены работы по инвентаризации источников выбросов парниковых газов по итогам 2021 года и разработке плана мониторинга выбросов парниковых газов на период действия Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов 2022-2025 годы;
- в соответствии с пунктом 2 статьи 294 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года оператору системы торговли углеродными единицами посредством государственного углеродного кадастра, направлена заполненная электронная форма отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов, верифицированная аккредитованным органом по валидации и верификации;
- в соответствии с пунктом 2 статьи 293 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды предоставлен валидированный план мониторинга выбросов парниковых газов котируемых установок на период действия Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов 2022-2025 годы;
- на основании зарегистрированного отчета об инвентаризации источников выбросов парниковых газов выполнены работы по перераспределению имеющихся единиц углеродной квоты между установками в пределах периода квотирования 2021 года с установки "Газопоршневая электрическая станция" на установку "Шагырлы-Шомышты";
- на основании статьи 299 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года и зарегистрированного отчета об инвентаризации источников выбросов парниковых газов в 2022 году будут выполнены работы по продаже на вторичном углеродном рынке оставшихся углеродных единиц, ориентировочная сумма сделки составляет 40 000 469,00 тенге при цене за единицу 500,00 тенге;
- в соответствии со статьей 290 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года выполнен анализ и прогнозирование объемов выбросов парниковых газов, предоставлены в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды данные для составления и утверждения Национального плана углеродных единиц на период с 2022 по 2025 годы.

Фактический объем выбросов парниковых газов от стационарных источников загрязнения за 2021 год

Наименование установки	Объем выбросов двуокиси углерода, тонн	Объем выбросов метана		Объем выбросов закиси азота		Общий объем выбросов парниковых газов, тонн	Общий объем выбросов парниковых газов, в эквиваленте тонны двуокиси углерода
		тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода	тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода		
Завод по производству минеральных удобрений	322 181,424	432,419	10 810,471	1 674,410	498 974,142	324 288,253	831 966,037
Шагирлы-Шомышты	75 402,21	23 312,038	582 800,949	1,296	386,228	98 715,544	658 589,387
Газопоршневая электрическая станция	83 143,428	1 011,008	25 275,194	0,000	0,000	84 154,436	108 418,622
Итого	480 727,062	24 755,465	618 886,614	1 675,706	499 360,370	507 158,233	1 598 974,046

Источник: данные Компании

Информация по исполнению Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2021 год (Постановление Правительства Республики Казахстан №6 от 13 января 2021 года)

Наименование установки	Полученные единицы квоты на период действия Национального плана углеродных квот посредством бесплатного распределения, тонн двуокиси углерода	Отчужденные углеродные единицы за отчетный год, тонн двуокиси углерода	Переданные для погашения углеродные единицы за отчетный год, тонн двуокиси углерода	Оставшиеся углеродные единицы для целей торговли, тонн двуокиси углерода
Завод по производству минеральных удобрений	337 509,000		322 181,424	15 327,576
Шагирлы-Шомышты	49 337,000		75 402,210	-
Газопоршневая электрическая станция	173 882,000	(26 065,210)	83 143,428	64 673,362
Итого	560 728,000	(26 065,210)	480 727,062	80 000,938

Источник: данные Компании

Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников загрязнения

Завод АО "КазАзот"

С целью установления нормативов допустимого антропогенного воздействия на окружающую среду и регулирования объемов эмиссий за отчетный период времени выполнены следующие работы:

- в соответствии со статьей 39 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года, в связи с изменением производственной программы и модернизацией производства силами подрядной специализированной организации, выполнены работы по корректировке Проекта предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2021-2030 годы, получено положительное заключение Государственной экологической экспертизы и Санитарно-эпидемиологической экспертизы №R.05.X. KZ91VBZ00033043 от 17 февраля 2022 года;

- в соответствии со статьей 106 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года получено Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории №KZ01VCZ01158262 от 13 июля 2021 года;

- разработан и утвержден План мероприятий по охране окружающей среды на 2021-2030 годы, в котором заложены финансовые средства на реализацию мероприятий по охране воздушного бассейна;

- в соответствии с приказом Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан №24 от 21 февраля 2020 года сдана статистическая форма общегосударственного статистического наблюдения по форме 4-ос (годовая), куда вошли фактические затраты на выполнение мероприятий по охране воздушного бассейна;

- в соответствии с пунктом 1 статьи 187 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года в электронном формате в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан предоставлена отчетность по результатам производственного экологического контроля в части управления выбросами;

- в соответствии с Приказом Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики №24 от 21 февраля 2020 года сдана в электронном формате общегосударственная статистическая отчетность по итогам 2021 года по форме 2-ТП (воздух);

- решением Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" от 18 августа 2021 года заводу по производству сложных минеральных удобрений АО "КазАзот" присвоена I категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду;

- в соответствии со статьей 579 Налогового Кодекса Республики Казахстан №414-V ЗРК от 23 ноября 2015 года выполнен расчет фактических выбросов от стационарных источников загрязнения и представлена налоговая отчетность по стационарным и передвижным источникам загрязнения за 1, 2, 3, 4 кварталы 2021 года;

- в соответствии со статьей 579 Налогового Кодекса Республики Казахстан №414-V ЗРК от 23 ноября 2015 года выполнен расчет фактических выбросов от стационарных источников загрязнения и представлена налоговая отчетность по стационарным и передвижным источникам загрязнения за 1, 2, 3, 4 кварталы 2021 года по рабочим проектам "Модернизация схемы подачи природного газа в цех ПАМ", "Строительство новой столовой на территории АО "КазАзот"", "Отделение нейтрализации и выпарки на территории АО "КазАзот"";

- заключен договор с подрядной специализированной организацией по адаптации программного обеспечения для автоматизированной системы экологического учета "Коктем", срок завершения работ – 2 квартал 2022 года;

- в соответствии с выданными РГУ "Департамент экологии по Мангистауской области разрешениями на эмиссии для объекта I категории Заводу по производству сложных минеральных удобрений АО "КазАзот" предоставлено право производить выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников загрязнения в 2021 году:

- 1) разрешение на эмиссии № KZ41VCZ00335176 от 07 июня 2019 года в объеме 2 117,724 тонн;
- 2) разрешение на эмиссии №KZ01VCZ01158262 от 13 июля 2021 года в объеме 1 727,052 тонн;
- 3) фактически за отчетный период времени в атмосферу выброшено 3 118,1545 тонн загрязняющих веществ, превышений установленных нормативов не выявлено ни по одному ингредиенту.



Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Общий объем парниковых газов за 2021 год составил 75 402,210 тонн (CO₂), общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу за отчетный период составил 961,208 тонн, разрешенный лимит согласно выданного разрешения на эмиссии в окружающую среду №KZ22VCZ00541255 от 30 декабря 2019 года (срок действия до 31 декабря 2025 года) составляет 1 073,985847 тонн и № KZ52VCZ01275975 от 12 августа 2021 года (срок действия – до 31 декабря 2025 года) составляет 424 тонн.

9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**Завод АО "КазАзот"**

В соответствии с утвержденным Планом мероприятий по охране окружающей среды на 2021-2030 годы, планируемые затраты на 2021 год составили 224 036,567 тыс. тенге, из них на:

- "охрану воздушного бассейна" – 124 415,000 тыс. тенге;
- "охрану и рациональное использование водных ресурсов" – 3 000,000 тыс. тенге;
- "охрану земельных ресурсов" – 20 000,000 тыс. тенге;
- "охрану флоры и фауны" – 3 055,000 тыс. тенге;
- "обращение с отходами" – 20 000,000 тыс. тенге;
- "радиационная, биологическая и химическая безопасность" – 52 636,567 тыс. тенге;
- "экологическое просвещение и пропаганда" - 930,000 тыс. тенге.

Фактически за отчетный период времени на реализацию утвержденного Плана мероприятий по охране окружающей среды затрачено 315 797,935 тыс. тенге, из них на:

- "охрану воздушного бассейна" – 148 964,210 тыс. тенге;
- "охрану и рациональное использование водных ресурсов" - 3 900,250 тыс. тенге;
- "охрану земельных ресурсов" – 68 881,780 тыс. тенге;
- "охрану флоры и фауны" – 3 055,000 тыс. тенге;
- "обращение с отходами" – 36 938,958 тыс. тенге;
- "радиационная, биологическая и химическая безопасность" – 52 428,987 тыс. тенге;
- "экологическое просвещение и пропаганда" - 1628,750 тыс. тенге.

Увеличение фактических затрат на реализацию утвержденного Плана мероприятий по охране окружающей среды по сравнению с запланированными затратами за отчетный период времени составило 41%.

За отчетный период времени завод по производству сложных минеральных удобрений не привлекал поставщиков работ (услуг), оказывающих существенное фактическое и потенциальное отрицательное воздействие на окружающую среду.

В соответствии с действующим природоохранным законодательством Республики Казахстан в рамках проведения производственного экологического контроля за отчетный период времени выполнены следующие работы:

- в соответствии с пунктом 1 статьи 183 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года разработана и утверждена Программа производственного экологического контроля на 2022-2030 годы;
- в соответствии со статьей 186 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года силами подрядной специализированной организации выполнено четыре этапа мониторинга эмиссий на стационарных источниках загрязнения и на границе санитарно-защитной зоны производственного объекта, по результатам проведенных исследований превышений установленных нормативов не выявлено;
- в соответствии с пунктом 2 статьи 184 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года начаты работы по проектированию, закупке, монтажу и пуску в эксплуатацию автоматизированной системы мониторинга эмиссий на стационарных источниках загрязнения, сбросных каналах морской воды в канал ТЭЦ-2 ТОО "МАЭК-Казатомпром" и санитарно-защитной зоне производственного объекта;
- в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан №250 от 14 июля 2021 года "Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного

экологического контроля" выполнены работы по систематической оценке результатов производственного экологического контроля, представлены в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронном формате в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;

- в соответствии со статьей 189 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02 января 2021 года выполнены работы по внутреннему аудиту цехов и подрядных организаций, осуществляющих свою хозяйственную деятельность на территории завода по производству сложных минеральных удобрений.

В соответствии со статьей 80 Закона Республики Казахстан "О гражданской обороне" №188-V от 11 апреля 2014 года на всех производственных объектах разработаны и согласованы Планы ликвидации аварий, которые предусматривают:

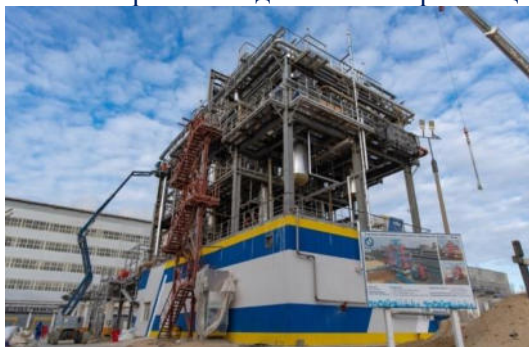
- возможные причины возникновения и развития аварий на объекте;
- достаточное количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте, соответствие имеющихся на объекте сил и средств задачам ликвидации последствий аварий, а так же необходимость привлечения профессиональных аварийно-спасательных формирований;
- состав и дислокацию сил и средств;
- порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий;
- организацию управления, связи и оповещения при аварии, систему взаимного обмена информацией между организациями – участниками локализации и ликвидации последствий аварий и т.д.

В рамках модернизации производства за отчетный период времени выполнены работы по разработке рабочих проектов и строительству следующих объектов:

Рабочий проект "Строительство новой столовой на территории АО "КазАзот":

- заключение Государственной экспертизы FE-0045/20 от 01 июля 2020 года;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду KZ14VDD00146402 от 26 июня 2020 года.

Рабочий проект "Отделение нейтрализации и выпарки":



- заключение Государственной экспертизы 15-0001/20/20 от 06 января 2020 года;
 - заключение Государственной экологической экспертизы R01-0194/18 от 19 декабря 2019 года;
 - разрешение на эмиссии в окружающую среду KZ40VCZ00533365 от 19 декабря 2019 года.
- Рабочий проект "Модернизация схемы подачи природного газа в цех ПАМ":
- заключение Государственной экспертизы FE-0035/21 от 04 августа 2021 года;

- заключение Государственной экологической экспертизы R01-0055/21 от 03 августа 2021 года;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду KZ50VCZ01262916 от 03 августа 2021 года.

Требования, касающиеся соблюдения действующего природоохранного и налогового законодательства Республики Казахстан, прописаны во всех договорах подряда со всеми подрядными организациями, осуществляющими свою хозяйственную деятельность на территории производственного объекта. За отчетный период времени строительно-монтажные работы выполнялись силами подрядных специализированных организаций в рамках заключенных договоров, нарушений не зафиксировано ни по одному объекту.

С целью укрепления и развития взаимного сотрудничества между сторонами в сфере охраны окружающей среды при наступлении неблагоприятных метеорологических условий в рамках послания Президента Республики Казахстан "Экология и защита биоразнообразия" заключен Меморандум о взаимной деятельности и сотрудничестве между Департаментом экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, Филиалом РГП "Казгидромет" Мангистауской области Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан и АО "КазАзот".

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

В соответствии с утвержденным Планом мероприятий по охране окружающей среды на 2021-2025 годы планируемые затраты на 2021 год составили 14 143,2 тыс. тенге, из них на:

- "охрану воздушного бассейна" – 2 300,0 тыс. тенге;
- "охрану и рациональное использование водных ресурсов" - 600,0 тыс. тенге;
- "охрану земельных ресурсов" - 1 200,0 тыс. тенге;
- "охрану флоры и фауны" - 500,0 тыс. тенге;
- "обращение с отходами" – 7 500,0 тыс. тенге;
- "радиационная, биологическая и химическая безопасность" - 150,00 тыс. тенге;
- "экологическое просвещение и пропаганда" - 260,0 тыс. тенге
- "внедрения систем управления и наилучших безопасных технологий" - 1 633,2 тыс. тенге.

Фактически за отчетный период времени на реализацию утвержденного Плана мероприятий по охране окружающей среды затрачено 19 496,386 тыс. тенге, из них на:

- "охрану воздушного бассейна" – 2 300,0 тыс. тенге;
- "охрану и рациональное использование водных ресурсов" - 600,0 тыс. тенге;
- "охрану земельных ресурсов" – 1 200,0 тыс. тенге;
- "охрану флоры и фауны" - 500,0 тыс. тенге;
- "обращение с отходами" – 12 689,186 тыс. тенге;
- "радиационная, биологическая и химическая безопасность" - 150,0 тыс. тенге;
- "экологическое просвещение и пропаганда" - 424,0 тыс. тенге
- "внедрения систем управления и наилучших безопасных технологий" - 1633,2 тыс. тенге.

Увеличение фактических затрат на реализацию утвержденного Плана мероприятий по охране окружающей среды по сравнению с запланированными затратами за отчетный период времени составило 37%.

10. БИОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗНООБРАЗИЕ

Завод АО "КазАзот"

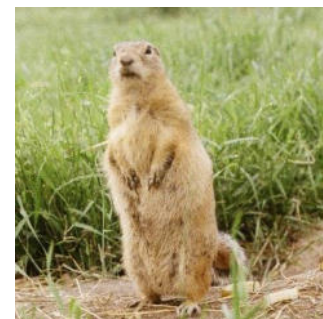
Завод АО "КазАзот" расположен в промышленной зоне города Актау - Мангистауской области. В



зоографическом отношении занимаемая территория принадлежит к Устьюрскому участку и является одним из наиболее типичных пустынных участков. Пресмыкающиеся, в основном, пустынные ящерицы, имеют гетерогенное происхождение и представляются тремя фаунистическими группировками. Орнитофауна представлена большим количеством видов, преобладают большой баклан, кряква, кулики, малый жаворонок, серая ворона, встречаются редкие птицы-филин, степной орел, беркут. В зональной растительности, кроме характерных формаций полыней белоземельной представлены

растительные сообщества полыни кемрудской и тетыра, характерных для равнин Туркмении и Узбекистана, встречаются пустынные сообщества полыни гурганской, анабазиса и саксаульчика Лемана, флора относится к типично пустынной форме.

По данным многолетних исследований животного и растительного мира на территории и санитарно-защитной зоне производственного объекта деградация почв, изменение численности и видов пресмыкающихся, орнитофауны, зональной растительности не выявлены, что указывает на тот факт, что производственная деятельность не оказывают существенного воздействия на биологическое разнообразие занимаемой территории.



Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Процесс проведения разработки месторождения, связанный со строительством скважин и размещением технологического оборудования, окажет определенное воздействие на состояние растительности. Данное воздействие можно рассматривать, как совокупность механического воздействия и химического загрязнения. При строительстве подъездных дорог и площадок растительности будет нанесен урон – будет уничтожено или засыпано некоторое количество растений. Величина механического воздействия находится в прямой зависимости от размеров и количества технологических площадок, протяженности дорог и подъездов.

В целях предупреждения нарушения растительного покрова в процессе проектируемых работ необходимо осуществление следующих мероприятий:

- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам;
- захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;

Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир потребуется выполнение ряда природоохранных мероприятий, направленных на сохранение видового многообразия животных, охрану среды их обитания, условий размножения и путей миграции животных, сохранения целостности естественных сообществ.

Мероприятия должны включать следующие положения:

- пропаганда охраны животного мира;
- ограничения техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении;
- запрет неорганизованных проездов по территории месторождения.



11. СООТВЕТСТВИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

Завод АО "КазАзот"

За отчетный период времени в отношении Завода АО "КазАзот" была проведена внеплановая проверка РГУ "Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" с 20 августа 2021 года по 02 сентября 2021 года на основании поступившей жалобы жителей городе Актау. По результатам проверки наложены административные взыскания:

- контрольно-замерные точки ист.0022 и ист.0036 не соответствуют установленным нормам и требованиям (наложено административное взыскание по статье 325 КОАП Республики Казахстан в размере 583 400 тенге);
- ПАМ, печь ППР-600, превышение выбросов окислов углерода (наложено административное взыскание по статье 328 КОАП Республики Казахстан в размере 189 581 тенге);
- 15 января 2021 года в 16 часов 34 минуты из-за прекращения подачи электроэнергии произошла аварийная остановка агрегатов №1, 2, 6 цеха Слабой Азотной Кислоты, в результате которой произошел кратковременный выброс остаточных в системе нитрозных газов. (превышение установленных нормативов по диоксиду азота – 0,00312 тонн, по оксиду азота – 0,01920 тонн). На основании письма специализированной природоохранной прокуратуры Мангистауской области №2-11-21-00023 от 18 января 2021 года РГУ "Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" проведена внеплановая проверка, по итогам которой наложено административное взыскание в размере 583 400 тенге. (Постановление о наложении административного взыскания №12 от 15 февраля 2021 года);
- в соответствии с выданными РГУ "Департамент экологии по Мангистауской области разрешениями на эмиссии для объекта I категории Заводу по производству сложных минеральных удобрений АО "КазАзот" предоставлено право производить выбросы загрязняющих веществ от стационарных

источников загрязнения в 2021 году (разрешение на эмиссии № KZ41VCZ00335176 от 07 июня 2019 года в объеме 2 117,724 тонн и разрешение на эмиссии №KZ01VCZ01158262 от 13 июля 2021 года в объеме 1 727,052 тонн);

- за отчетный период времени превышений установленных нормативов не выявлено ни по одному ингредиенту.

В соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан и заключения Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов №408 от 31 января 2020 года "Об обязательном экологическом аудите" в 2020 году ТОО "ЭКОСЕРВИС-С" выполнены работы по проведению экологического аудита.

Итоги проведенных независимыми аудиторами работ и их выводы:

- АО "КазАзот" работает на основании разрешений на эмиссии, выданных уполномоченным органом в области охраны окружающей среды Республики Казахстан. Разрешения получены своевременно, перерывы между датами действия разрешений отсутствуют.

- Анализ динамики выбросов в атмосферный воздух показывает, что предприятие работает стабильно, значительных отклонений в производственном процессе не установлено. Фактические объемы выбросов в атмосферный воздух не превышают установленных лимитов.

- Анализ динамики размещения отходов показывает, что фактические объемы временного хранения отходов не превышают установленных лимитов, так как отсутствуют лимиты. Отходы согласно объемам договоров, передаются сторонним организациям.

- Динамика затрат показывает, что планы по природоохранным мероприятиям выполнены в полном объеме.

- Мониторинг на предприятии проводится согласно утвержденным программам экологического контроля в полном объеме, периодичность проведения выдерживается, отчеты сдаются вовремя и в установленный срок. Принятая и неизменяемая из года в год схема отбора проб представляет собой мониторинг воздействия и позволяет определить влияние деятельности предприятия на компоненты окружающей среды. В целом, по результатам мониторинга, воздействие на окружающую среду оценивается как допустимое.

- На предприятии разработаны меры по уменьшению риска аварий. Для предотвращения аварийных ситуаций разработаны правила эксплуатации и контроля.

- Проводится профессиональная подготовка кадров, обучение персонала методам и способам ликвидации аварий и предаварийных ситуаций. Разработаны инструкции по эксплуатации производственного оборудования, предприятие обеспечено первичными средствами пожаротушения.

- В целом предприятие соблюдает требования действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан по проведению производственного экологического контроля, предоставлению отчетности, проведению платежей.

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

За отчетный период была проведена плановая проверка главного государственного экологического инспектора по Мангистауской области. Период проверки 24 июня 2018-24 июня 2021 годы. В ходе проверки технического состояния автотранспортов согласно протоколу №9 от 07 июня 2021 года. По результатам проведенного анализа на промышленные выбросы из источников загрязнения атмосферы согласно протокола №7 от 15 июля 2021 года, установлено превышение нормативов эмиссий по 1 источнику. Наложен ущерб в размере 1 935 тенге.

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, Кодекса корпоративного управления Компании, Кодекса деловой этики, 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. Система корпоративного управления Компании обеспечивает четкое разграничение полномочий и ответственности между органами управления, должностными лицами и работниками Компании. Кодекс корпоративного управления является документом, на котором базируется построение и улучшение практики корпоративного управления. В нем определены основные ключевые принципы надлежащего корпоративного управления, такие как:

- принцип защиты и уважения прав и законных интересов Акционеров Компании;
- принцип эффективного управления Компанией Советом директоров и Исполнительным органом;
- принцип прозрачности, своевременности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании;
- принципы законности и этики;
- принцип развития партнерских отношений с заинтересованными лицами;
- принцип ответственности;
- принцип регулирования Корпоративных конфликтов.

Совет директоров Компании выполняет свои функции согласно Уставу и уделяет особое внимание организации и надзору за эффективным функционированием системы управления, рисками, внутренним контролем, а также корпоративным управлением и этикой.

В 2021 году Общество продолжило работу по совершенствованию практики корпоративного управления, в этих целях решением заочного голосования Совета директоров Общества №2/2021-А от 01 февраля 2021 года утверждены:

- Положение о корпоративном секретаре. Согласно пп. 1), 3) п. 17 Положения о корпоративном секретаре, Корпоративный секретарь Компании для выполнения задачи по внедрению в пределах своей компетенции надлежащей практики корпоративного управления в Компании осуществляет мониторинг реализации и соблюдения принципов и положений Кодекса корпоративного управления Компании и выявление в рамках исполнения своих функций нарушений норм корпоративного управления, закрепленных законодательством Республики Казахстан, Уставом и другими внутренними документами Компании;
- Положения об оплате служебных командировок.

14 января 2020 года Генеральным директором Компании Маулешевым Арманом Ахметжановичем утвержден Кодекс деловой этики. Кодекс деловой этики Компании закрепляет корпоративные ценности Компании, а также определяет основанные на них и принятые в Компании наиболее важные правила делового поведения.

Компания полностью соблюдает принципы и положения Кодекса корпоративного управления и Кодекса деловой этики. За отчетный период изменения и/или дополнения в Кодекс корпоративного управления, Кодекс деловой этики не вносились.

За отчетный год Общим собранием акционеров Общества посредством заочного голосования проведено годовое общее собрание акционеров за 2020 год.

Протоколом заочного голосования без проведения заседания годового общего собрания №1/А от 27 августа 2021 год было принято ряд решений:

1. утвердить годовую финансовую отчетность Общества за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, аудит которой был проведен ТОО "Делойт";
2. утвердить порядок распределения чистого дохода Общества за 2020 год и принять решение о выплате дивидендов в расчете на одну простую акцию, при условии получения согласий соответствующих банков в рамках действующих кредитных линий следующим образом:

1) Наименование, место нахождения, банковские и иные реквизиты Общества: Акционерное общество "КазАзот", Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, город Актау, Промышленная

зона 6, здание 150, БИН 051140001409, БИК SABRKZKA, ИИК KZ41914398413BC01552, Кбе 17, в банке ДБ АО "Сбербанк", г. Актау, тел. 87292 579 862.

2) Период, за который выплачиваются дивиденды: 2020 год.

3) Распределить чистый доход Общества в размере 15 139 897 719,50 (пятнадцать миллиардов сто тридцать девять миллионов восемьсот девяносто семь тысяч семьсот девятнадцать) тенге 50 тиын следующим образом: 8 500 000 000 (восемь миллиардов пятьсот миллионов) тенге направить на выплату дивидендов по итогам 2020 года, оставшуюся часть чистого дохода в размере 6 639 897 719,50 (шесть миллиардов шестьсот тридцать девять миллионов восемьсот девяносто семь тысяч семьсот девятнадцать) тенге 50 тиын оставить в распоряжении Общества.

4) Размер дивиденда в расчете на одну простую акцию: 85 000 (восемьдесят пять тысяч) тенге.

5) Дату начала выплаты дивидендов по простым акциям по итогам 2020 года: в течение 5 рабочих дней после получения всех согласий соответствующих банков в рамках действующих кредитных линий.

6) Порядок и форму выплаты дивидендов:

- акционеру Общества АО "Joint Resources" начислить дивиденды в размере 4 250 000 000 (четыре миллиарда двести пятьдесят миллионов) тенге, выплату дивидендов произвести в тенге на банковский счет АО "Joint Resources";

- акционеру Идрисову Динмухамету Аппазовичу начислить дивиденды в размере 2 550 000 000 (два миллиарда пятьсот пятьдесят миллионов) тенге, выплату дивидендов произвести в тенге на банковский счет, предоставленный акционером;

- акционеру Аблазимову Бахаридину Нугмановичу начислить дивиденды в размере 1 275 000 000 (один миллиард двести семьдесят пять миллионов) тенге, выплату дивидендов произвести в тенге на банковский счет, предоставленный акционером;

- акционеру Достыбаеву Ержану Нурбековичу начислить дивиденды в размере 425 000 000 (четыре ста двадцать пять миллионов) тенге, выплату дивидендов произвести в тенге на банковский счет, предоставленный акционером.

3. принять во внимание отсутствия обращений акционеров на действия Общества и его должностных лиц в 2020 году;

4. принять к сведению информацию о размере и составе вознаграждения членов Совета директоров и Генерального директора Общества за 2020 год, представленную в материалах к годовому общему собранию акционеров Общества;

5. досрочно прекратить полномочия членов Совета директоров Общества Иришева Алмаза Берлиновича (Председателя Совета директоров Общества) и Килыбаева Даулетхана Азимхановича с даты принятия настоящего решения. Избрать членами Совета директоров Общества – Аканову Луизу Бахтияровну и Айдаркулова Асылбека Абдухалыковича с даты принятия настоящего решения на срок полномочия Совета директоров Общества в целом (до 16 марта 2023 года).

Впоследствии вышеуказанное решение Общего собрания акционеров, в части выплаты дивидендов, было отменено решением заочного голосования Общего собрания акционеров №2/А от 02 декабря 2021 года.

Также были приняты решения посредством заочного голосования в целях:

- одобрения заключения сделок;

- досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров Общества; определение нового количественного состава и срока полномочий Совета директоров Общества и избрание его членов; определение размера и условий выплаты вознаграждений и компенсаций расходов членам Совета директоров Общества за исполнение ими своих обязанностей.

Подробно об органах Компании расписано в соответствующем разделе Годового отчета.

2. СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

Органами управления АО "КазАзот" являются:

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

Источник: данные Компании

Компетенция органов управления АО "КазАзот" определена Уставом Общества, зарегистрированным за №3014-1943-01-АК (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.

Общие собрания акционеров подразделяются на годовые и внеочередные. Общество ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров. Иные общие собрания акционеров являются внеочередными.

На ежегодном Общем собрании акционеров:

- утверждается годовая финансовая отчетность Общества;
- определяются порядок распределения чистого дохода Общества за истекший финансовый год и размер дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- рассматривается вопрос об обращениях акционеров на действия Общества и его должностных лиц и итогах их рассмотрения.

К исключительной компетенции Общего собрания акционеров, согласно Устава Общества относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение его в новой редакции;
- 2) утверждение кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него;
- 3) добровольная реорганизация или ликвидация Общества;
- 4) принятие решения об увеличении количества объявленных акций Общества или изменении вида неразмещенных объявленных акций Общества;
- 5) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение;
- 6) принятие решения о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в простые акции Общества;
- 7) принятие решения об обмене размещенных акций одного вида на акции другого вида, определение условий и порядка такого обмена;
- 8) определение количественного состава и срока полномочий счетной комиссии, избрание ее 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 утверждение 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 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) Уставом Общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Совет директоров

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Законом РК "Об акционерных обществах" и Уставом к исключительной компетенции общего собрания акционеров.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Законом РК "Об акционерных обществах" и Уставом к исключительной компетенции общего собрания акционеров.

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 собрания акционеров Общества;
- 3) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);
- 4) принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;
- 5) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества;
- 6) утверждение положений о 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;
- 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;
 - 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. В качестве крупной сделки признается любая сделка или совокупность взаимосвязанных между собой сделок, заключаемых Обществом на сумму 1 000 000 000 (один миллиард) тенге и выше или эквивалентной сумме в любой иностранной валюте независимо от типа, характера и условия заключаемых сделок, за исключением сделок по реализации продукции, производимой Обществом. Крупные сделки по реализации продукции, производимой Обществом подлежат утверждению Советом Директоров Общества, в случае если они не утверждены годовым бюджетом Общества.
 - 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) Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.
- Подробно о членах Совета директоров Компании расписано в разделе IX Годового отчета - Совет директоров.

Комитеты Совета директоров

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

Комитет возглавляет член Совета директоров. Руководителями (председателями) комитетов Совета директоров являются независимые директора. Руководитель исполнительного органа не может быть председателем комитета Совета директоров.

В целях повышения эффективности деятельности Совета директоров в отношении наиболее важных вопросов, требующих специальных компетенций при Совете директоров сформировано два комитета: Комитет Совета директоров по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам и Комитет Совета директоров по вопросам внутреннего аудита. Члены Комитетов назначаются решением Совета директоров.

1. 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 до 07 сентября 2021 года (избраны решением Совета директоров №1/2017 от 17 марта 2017 года) был представлен следующим образом:

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 марта 2017 года
Член Комитета	Иришев Алмаз Берлинович	Эксперт по вопросам стратегического планирования	

Источник: данные Компании

В связи с досрочным прекращением 27 августа 2021 года полномочий Председателя Совета директоров Иришева Алмаза Берлиновича, который также являлся членом Комитета Совета директоров по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам, решением заочного голосования Совета директоров Общества №7/2021-А от 07 сентября 2021 года состав Комитета Совета директоров по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам был изменен.

По состоянию на 31 декабря 2021 года Комитет Совета директоров по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам включает трех членов.

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	Решение заочного голосования Совета директоров Общества №7/2021-А от 07 сентября 2021 года
Член Комитета	Аканова Луиза Бахтияровна	-	
Член Комитета	Сулейменов Олжас Амантаевич	-	

Источник: данные Компании

2. 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	Протокол заседания Совета директоров АО "КазАзот" № 3/2017 от 03 ноября 2017 года
Член Комитета	Килыбаев Даулетхан Азимханович	–	Протокол заседания Совета директоров АО "КазАзот" № 3/2017 от 03 ноября 2017 года
Член Комитета	Аязбаев Рустем Рахматтулаевич	–	

Источник: данные Компании

В связи с досрочным прекращением 27 августа 2021 года полномочий члена Совета директоров Килыбаева Даулетхана Азимхановича, который также являлся членом Комитета по вопросам внутреннего аудита, состав Комитетов Совета директоров по вопросам внутреннего аудита был переизбран (решением Совета директоров №7/2021 от 07 сентября 2021 года), следующим образом:

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	Решение заочного голосования Совета директоров Общества №7/2021-А от 07 сентября 2021 года
Член Комитета	Аязбаев Рустем Рахматтулаевич	–	
Член Комитета	Айдаркулов Асылбек Абдухалыкович	–	

Источник: данные Компании

Заседания Комитетов Совета директоров Общества проводятся по мере необходимости. Решением Совета директоров АО "КазАзот" от 22 июля 2019 года (протокол № 5/2019-А) с 23 июля 2019 года Джуматова Айнагуль Ерболатовна избрана Корпоративным секретарем Общества.

Исполнительный орган

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.

Подробнее о Генеральном директоре Общества расписано в разделе IX Годового отчета – Исполнительный орган.

3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров является органом управления Компании, обеспечивающим стратегическое руководство Компанией и контроль за деятельностью Исполнительного органа в рамках компетенции. Совет директор подотчетен Общему собранию акционеров. Совет директоров определяет приоритетные направления деятельности Компании и утверждает стратегию развития Компании, рассматривает и принимает решения по вопросам потенциальных приобретений и другим существенным вопросам финансового характера, заключения крупных сделок и сделок, в совершении которой имеется заинтересованность.

Деятельность Совета директоров регулируется Уставом, Кодексом корпоративного управления и Положением о Совете директоров, а также в соответствии с утвержденным планом работы Совета директоров. При необходимости Совет директоров рассматривает вопросы, не включенные в план работы.

Члены Совета директоров Общества

1. Сведения о членах Совета директоров

В отчетном году до 22 декабря 2021 года численный состав Совета директоров состоял из 6 человек, в том числе 2 независимых директора, что способствует обеспечению независимости принимаемых решений и справедливого отношения ко всем заинтересованным сторонам и в соответствии с интересами Компании.

Состав и срок полномочия Совета директоров, утверждён Протоколом первого общего собрания акционеров №1 от 16 марта 2017 года.

Протоколом заседания Совета директоров №1/2017 от 17 марта 2017 года Председателем Совета директоров избран – Иришев Алмаз Берлинович.

Протоколом об итогах заочного голосования без проведения заседания годового общего собрания акционеров №4/А от 04 августа 2020 года срок полномочий Совета директоров был продлен с 16 марта 2020 года на последующие 3 (три) календарных года.

В отчетном году до 27 августа 2021 года количественный состав Совета директоров 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).

27 августа 2021 года на годовом общем собрании акционеров проводимого путем заочного голосования (протокол №1/А от 27 августа 2021 года) досрочно прекращены полномочия Председателя Совета директоров – Иришева Алмаза Берлиновича и члена Совета директоров – Килыбаева Даулетхана Азимхановича. Членами Совета директоров избраны – Аканова Луиза Бахтияровна и Айдаркулов Асылбек Абдухалыкович с даты принятия решения (27 августа 2021 года) на срок полномочия Совета директоров в целом (до 16 марта 2023 года).

С 27 августа 2021 года количественный состав Совета директоров составляет в количестве 6 (шести) членов.

1. Ибрашев Кенжебек Ниязович (Председатель Совета Директоров - независимый директор);
2. Абуев Сержан Аскарлович (член Совета Директоров - независимый директор);
3. Аязбаев Рустем Рахматуллаевич (член Совета Директоров);
4. Сулейменов Олжас Амантаевич (член Совета Директоров);
5. Аканова Луиза Бахтияровна (член Совета Директоров);
6. Айдаркулов Асылбек Абдухалыкович (член Совета Директоров).

Решением заочного голосования Совета директоров Общества №7/2021-А от 07 сентября 2021 года. Председателем Совета директоров Общества избран – Ибрашев Кенжебек Ниязович.

22 декабря 2021 года протоколом №3/А об итогах заочного голосования без проведения заседания внеочередного общего собрания акционеров АО "КазАзот" приняты следующие решения:

1. Досрочно прекращены полномочия действующего на тот момент состава Совета директоров Общества: Ибрашева Кенжебека Ниязовича (Председателя Совета Директоров), Абуева Сержана

Аскаревича, Аязбаева Рустема Рахматуллаевича, Сулейменова Олжаса Амантаевича, Акановой Луизы Бахтияровны и Айдаркулова Асылбека Абдухалыковича с даты принятия решения.

2. Определен количественный состав Совета директоров Общества в количестве 5 (пять) членов на срок полномочий до принятия решения о прекращении полномочий.

3. В Совет директоров Общества избраны указанные ниже лица:

- Аблазимов Бахаридин Нугманович (член Совета директоров);
- Аязбаев Рустем Рахматуллаевич (член Совета директоров);
- Исканиев Курмангазы Орынгазиевич (член Совета директоров – независимый директор);
- Ибрашев Кенжебек Ниязович (член Совета директоров – независимый директор);
- Маулешев Арман Ахметжанович (член Совета директоров).

С 22 декабря 2021 года количественный состав Совета директоров составляет в количестве 5 (пяти) членов, на срок полномочий – до принятия решения о прекращении полномочий. В составе Совета директоров 2 (два) члена являются независимыми директорами, что составляет 40% от общего числа членов Совета директоров. Женщин в составе Совета директоров не имеется.

Все члены Совета директоров имеют высокую профессиональную репутацию и значительный опыт работы в отрасли.

Состав Совета директоров

Фамилии, имена, отчества (при их наличии) председателя и членов совета директоров общества (с указанием независимого (независимых) директора (директоров))	Должности, занимаемые членами совета директоров общества за последние 3 (три) года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству, и дата вступления их в должности	Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам совета директоров, к общему количеству голосующих акций общества	Процентное соотношение акций (долей участия в уставном капитале), принадлежащих членам совета директоров в дочерних и зависимых организациях, к общему количеству размещенных акций (долей участия в уставном капитале) данных организаций
Аблазимов Бахаридин Нугманович 28.03.1969 г.р. Председатель Совета директоров	22 декабря 2021 года - по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность: 22 декабря 2021 года 27 декабря 2021 года - по настоящее время Председатель Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность: 27 декабря 2021 года 01 января 2022 года - по настоящее время Советник директора по общим вопросам АО "КазАзот" Дата вступления в должность: 01 января 2022 года	15%	0%
Аязбаев Рустем Рахматуллаевич 12.06.1985 г.р.	01 сентября 2014 года - 13 мая 2019 года Член Совета Директоров АО "Матен Петролеум" Дата вступления в должность: 01 сентября 2014 года 16 марта 2017 года - по настоящее время	0%	0%

Член Совета директоров	Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность: 16 марта 2017 года 01 января 2022 года - по настоящее время Советник по инвестициям АО "КазАзот" Дата вступления в должность: 01 января 2022 года		
Исказиев Курмангазы Орынгазиевич 11.05.1965 г.р. Член Совета директоров, независимый директор	23 сентября 2015 - по настоящее время Генеральный директор (председатель Правления) АО "РД "КазМунайГаз" Дата вступления в должность: сентябрь 2015 года Февраль 2019 года - май 2020 года Заместитель Председателя Правления по геологии и разведке АО "НК "КазМунайГаз" Дата вступления в должность: февраль 2019 года 22 декабря 2021 года – 17 мая 2022 года Член Совета директоров АО "КазАзот" - независимый директор Дата вступления в должность: 22 декабря 2021 года Февраль 2022 года - по настоящее время Заместитель Председателя Правления по разведке и добыче АО "НК "КазМунайГаз" Дата вступления в должность: февраль 2022 года	0%	0%
Ибрашев Кенжебек Ниязович 14.07.1958 г.р. Член Совета директоров, независимый директор	08 декабря 2012 года - 13 августа 2018 года Член Совета директоров АО "Каспий нефть" Дата вступления в должность: 08 декабря 2012 года 04 декабря 2013 года - 23 января 2017 года Генеральный директор ТОО "PSA" Дата вступления в должность: 04 декабря 2013 года 16 марта 2017 года - по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" - независимый директор Дата вступления в должность: 16 марта 2017 года 27 апреля 2017 года – 26 апреля 2021 года Член Совета директоров АО "КБТУ" Дата вступления в должность: 27 апреля 2017 года 15 мая 2017 года – 03 сентября 2017 года Президент АО "КБТУ" Дата вступления в должность: 15 мая 2017 года 04 сентября 2017 года – 26 апреля 2021 года	0%	0%

Ректор (Председатель Правления), член Совета Директоров АО "КБТУ" Дата вступления в должность: 04 сентября 2017 года 27 сентября 2017 года – 26 апреля 2021 года Председатель Правления АО "КБТУ" Дата вступления в должность: 27 сентября 2017 года 31 июля 2018 года – 26 апреля 2021 года Член Совета директоров АО "КБТУ" Дата вступления в должность: 31 июля 2018 года 26 апреля 2021 года - по настоящее время Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY Дата вступления в должность: 26 апреля 2021 года			
Маулешев Арман Ахметжанович 23.01.1981 г.р. Член Совета директоров	Август 2015 года – 01 июля 2018 года Генеральный директор TOO "OIL PREPORATION TERMINAL" Дата вступления в должность: август 2015 года Январь 2016 года – 01 июля 2018 года Директор по маркетингу АО "Матен Петролиум" Дата вступления в должность: январь 2016 года 02 июля 2018 года - по настоящее время Генеральный директор АО "КазАзот" Дата вступления в должность: 02 июля 2018 года	0%	0%

Источник: данные Компании

В 2019 году Советом директоров рассмотрено 13 вопросов на заседаниях Совета директоров, в 2020 году рассмотрено 18 вопросов, в 2021 году Советом директоров рассмотрено 23 вопроса.

За отчетный период Советом директоров было принято 10 решений посредством заочного голосования касательно:

- одобрения заключения крупных сделок/сделок с заинтересованностью;
- утверждения документов Компании, регулирующих внутреннюю деятельность Компании;
- внесение изменений в ранее принятые решения Совета директоров;
- предварительное утверждение годовой финансовой отчетности за 2020 год Компании;
- принятия решения о созыве годового/внеочередного общего собрания акционеров;
- избрание Председателя Совета директоров, а также членов Комитета Совета директоров;
- утверждение бюджета Компании на 2022 год.

2. Выдвижение кандидатов

Порядок выдвижения и отбора кандидатов в члены Совета директоров определяется законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах", Уставом, Кодексом корпоративного управления, Положением о Совете директоров и осуществляется Общим собранием акционеров.

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

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

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

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

Срок полномочий Совета директоров устанавливается Общим собранием акционеров.

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

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

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

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

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

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 избирается в соответствии с Уставом, из числа его членов большинством голосов от общего числа членов Совета директоров открытым голосованием. Совет директоров вправе в любое время переизбрать председателя Совета директоров.

3. Оценка работы

В соответствии с Кодексом 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).

Также на ежегодном годовом собрании Акционеров рассматривается вопрос – "Рассмотрение обращений акционеров на действия Компании и его должностных лиц в отчетном году и итоги их рассмотрения". За 2019 – 2020 годы, а также за отчетный 2021 год обращения Акционеров на действия Общества и его должностных лиц отсутствовали.

4. Информирование о проблемах

Информирование Совета директоров о возникновении критически важных финансовых и нефинансовых проблемах осуществляется в соответствии с Уставом и внутренними документами Компании через Корпоративного секретаря 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, отсутствовали.

4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Вопросы относящиеся к исключительной компетенции Исполнительного органа определяются Уставом Компании и Законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-ІІ.

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

Генеральный директор вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Компании, не отнесенным законодательными актами Республики Казахстан и Уставом Компании к компетенции других органов и должностных лиц Компании.

Генеральный директор Компании не вправе занимать должность руководителя исполнительного органа либо лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа другого юридического лица.

Функции, права и обязанности Генерального директора определяются законодательными актами Республики Казахстан, Уставом Общества, а также трудовым договором.

Трудовой договор от имени Компании 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
Маулешев Арман Ахметжанович 23.01.1981 г.р.	С 02 июля 2018 года по настоящее время Генеральный директор АО "КазАзот" Дата вступления в должность: 02 июля 2018 года Январь 2016 года по 01 июля 2018 года Директор по маркетингу АО "Матен Петролиум" Дата вступления в должность: январь 2016 года Август 2015 года по 01 июля 2018 года Генеральный директор ТОО "OIL PREPORATION TERMINAL" Дата вступления в должность: август 2015 года	0,00%

Источник: данные Компании

По результатам проведенных заседаний исполнительного органа Компании в отчетном году завершились работы по монтажу металлоконструкции, трубопроводов, эстакад, монтаж оборудования, пуско-наладочные работы по проекту "Отделение нейтрализации и выпарки на территории АО "КазАзот" г. Актау", полностью завершен проект "Строительство центробежного воздушного компрессора согласно комплектации для технологического воздуха" (введен в эксплуатацию в III квартале 2021 года), на 90% завершен проект "Строительство Столовой" на территории АО "КазАзот" г. Актау".

5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

Количество работников Компании за 2021 год – 1 243 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 бюджетирования и финансов (ДБиФ)
6	Департамент финансового анализа и процессного управления (ДФАиПУ)
7	Департамент бухгалтерского учета и отчетности (ДБУиО)
8	Департамент материально-технического снабжения (ДМТС)

9	Департамент сбыта и маркетинга (ДСиМ)
10	Департамент производственного контроля (ДПК)
11	Административно-хозяйственная служба (АХС)
12	Производство сложных минеральных удобрений (ПСМУ)
13	Производство аммиака (ПAM)
14	Цех слабой азотной кислоты (ЦСАК)
15	Департамент автоматизации и энергетики (ДАиЭ)
16	Департамент транспорта, ремонта и строительства (ДТРС)
17	Производственно-технический департамент (ПТД)
18	Филиал "Шагырлы-Шомышты"

Источник: данные Компании

По состоянию на 31 декабря 2021 года производственная структура АО "КазАзот" состояла из 18 подразделений.

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	23.01.1981 г.р.
2	Балабатырова Айжан Нурлановна	Дирекция, Заместитель генерального директора по экономике и финансам	12.10.1983 г.р.
3	Бакиров Мансур Мамашович	Дирекция, Заместитель генерального директора по общим вопросам	20.06.1967 г.р.
4	Нагуманова Тахмина Утагалиевна	Дирекция, Заместитель генерального директора по корпоративному развитию	04.11.1974 г.р.
5	Тарбанов Максат Онгарович	Дирекция, Заместитель генерального директора по производству, главный инженер	29.06.1975 г.р.
6	Квон Дмитрий Данилович	Юридический департамент (ЮД), директор департамента	20.12.1976 г.р.
7	Дерягин Александр Александрович	Отдел по информационным технологиям (ОИТ), главный специалист по ИТ	21.03.1983 г.р.
8	Шорнаев Рустам Абаевич	Департамент управления персоналом (ДУП), директор департамента	26.04.1977 г.р.
9	Биалиева Елена Танатаровна	Департамент бюджетирования и финансов (ДБиФ), директор департамента	30.12.1968 г.р.
10	Вакансия	Департамент финансового анализа и процессного управления (ДФАиПУ)	-
11	Жанбатырова Майра Мергеновна	Департамент бухгалтерского учета и отчетности (ДБУиО), директор департамента, главный бухгалтер	02.08.1978 г.р.
12	Абдурахимов Айтжан Халжанович	Департамент материально-технического снабжения (ДМТС), директор департамента	15.01.1973 г.р.
13	Саугабаев Әділжан Мағзамұлы	Департамент сбыта и маркетинга (ДСиМ), директор департамента	07.12.1971 г.р.
14	Пригода Елена Михайловна	Департамент производственного контроля (ДПК) , директор департамента	01.02.1969 г.р.
15	Бугорникова Карина Витальевна	Административно-хозяйственная служба (АХС), начальник службы	26.12.1972 г.р.
16	Кабаков Асылбек Онгарбаевич	Производство сложных минеральных удобрений (ПСМУ), начальник производства	16.12.1984 г.р.
17	Кудашев Ерлан Кадыралиевич	Производство аммиака (ПAM), начальник производства	08.04.1978 г.р.
18	Айнабеков Талгат Нуралиевич	Цех слабой азотной кислоты (ЦСАК), начальник цеха	16.01.1988 г.р.
19	Мальцев Дмитрий Валентинович	Департамент автоматизации и энергетики (ДАиЭ), Директор департамента (главный энергетик)	21.03.1978 г.р.
20	Избасов Кожагул Нурмуханович	Департамент транспорта, ремонта и строительства (ДТРС), директор департамента	26.07.1967 г.р.

21	Жумабеков Дауржан Саттарович	Производственно-технический департамент (ПТД) директор департамента	06.03.1979 г.р.
----	------------------------------	--	-----------------

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", заместитель генерального директора-директор филиала	16.01.1978 г.р.

Источник: данные Компании

6. ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ

За 2021 год вознаграждение членам Совета директоров за 2021 год составило 89 136,2 тыс. тенге. Суммарный размер заработной платы и всех видов поощрений членам Совета директоров и Генеральному директору Общества составило 361 465 тыс. тенге.

Накоплений Компанией для обеспечения вознаграждений членам Совета директоров по пенсии – не предусмотрено.

7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2021 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 2021 года

№	Акционер (учредитель)	Количество акций, предварительно оплаченных учредителями, штук	% владения
1	ТОО "KAZAKHSTAN PETROCHEMICALS"	85 000	85%
2	Аблазиев Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	15 000	15%
Итого		100 000	100%

Источник: данные Компании

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

10 декабря 2021 года ТОО "Kazakhstan Petrochemicals" приобрело 85 000 штук простых акций Компании, а именно 50 000 штук простых акций, принадлежащих АО "Joint Resources", 30 000 штук простых акций принадлежащих Идрисову Динмухамету Аппазовичу и 5 000 штук простых акций принадлежащих Достыбаеву Ержану Нурбековичу.

С 10 декабря 2021 года Акционерами Компании являются:

1. Товарищество с ограниченной ответственностью "Kazakhstan Petrochemicals", БИН 210840002840, в лице Генерального директора Аязбаева Рустема Рахматуллаевича, действующего на основании Устава, которому принадлежат 85% (восемьдесят пять процентов), от размещенного объема акций, в количестве 85 000 (восемьдесят пять тысяч) голосующих акций Компании.

2. Гражданин Республики Казахстан Аблазиев Бахаридин Нугманович, 28 марта 1969 года рождения, которому принадлежат 15% (пятнадцать процентов), от размещенного объема акций, в количестве 15 000 (пятнадцать тысяч) голосующих акций Компании.

8. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ

АО "КазАзот" было преобразовано 21 декабря 2016 года путем реорганизации из товарищества с ограниченной ответственностью.

2019 год. На годовом общем собрании Акционеров Компании (протокол №6 от 30 мая 2019 года) руководствуясь положениями Соглашения об открытии кредитной линии №100-СМ-R/05-01 от 27 ноября 2015 года заключенного с АО "Банк Развития Казахстана" 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 13 780 260 970 тенге 93 тиын.

2020 год. На годовом общем собрании Акционеров (протокол №4/А от 04 августа 2020 года) было принято решение о выплате дивидендов за период 2019 года в сумме 10 000 000 000 тенге. Размер дивиденда в расчете на одну простую акцию: 100 000 тенге. Дата начала выплаты дивидендов: со следующего дня после проведения годового общего собрания Акционеров.

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

Фактическая выплата путем безналичного перечисления 05 августа 2020 года составила 7 000 000 000 тенге, в том числе:

- 5 000 000 000 тенге путем безналичного перечисления на банковский счет акционера Общества Компании Тоех В.В.;
- 1 500 000 000 тенге путем безналичного перечисления на банковский счет акционера Общества Аблазимова Б.Н.;
- 500 000 000 тенге 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 осуществлено путем взаимозачета с ТОО "Комплит Инжиниринг" согласно Соглашению от 04 августа 2020 года о взаимозачете встречных требований.

2021 год. Решением заочного голосования Совета директоров №5/2021-А от 31 мая 2021 года срок утверждения годовой финансовой отчетности Общим собранием Акционеров продлен до 31 августа 2021 года. На годовом общем собрании Акционеров (протокол №1/А от 27 августа 2021 года) было принято решение о выплате дивидендов в сумме 8 500 000 000 тенге. Размер дивиденда в расчете на одну простую акцию: 85 000 тенге. Дата начала выплаты дивидендов: в течение 5 рабочих дней после получения всех согласий соответствующих банков в рамках действующих кредитных линий. Данное решение о выплате дивидендов впоследствии было отменено решением Общего собрания акционеров (протокол №2/А от 02 декабря 2021 года). Дивиденды не выплачивались.

Основные принципы Дивидендной политики Компании:

Основные условия выплаты дивидендов акционерам

Совет директоров предлагает годовому общему собранию/внеочередному общему собранию Акционеров принять решение о выплате дивидендов Акционерам, учитывая следующие условия:

- наличие у Компании подлежащей распределению чистой прибыли;
- отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, а также иных ограничений, содержащихся в договорах, соглашениях, гарантиях и иных документах;
- проведение аудита финансовой отчетности Компании за соответствующий период;
- решения общего собрания Акционеров принятые ранее;
- недопущение дефолта или ситуации, когда выплата может привести к дефолту по обязательствам Компании;
- недопущение применения мер раннего реагирования, установленных уполномоченным органом.

Определение размера дивидендов

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

Порядок принятия решения о выплате дивидендов

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

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

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 по вопросам выплаты или не выплаты дивидендов по простым акциям Компании.

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

1. наименование, место нахождения, банковские и иные реквизиты Компании;
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.

Компания не осуществляет начисление и выплату дивидендов по акциям, которые не были размещены или были выкуплены самой Компанией, а также если судом или общим собранием Акционеров 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 Компании, предназначенной для ведения базы данных Акционеров. Список акционеров, имеющих право получения дивидендов, должен быть составлен регистратором Компании 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

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

В случае если объявленные дивиденды по независящим от Компании причинам не выплачены владельцам акций (невыостребованные дивиденды), Компания осуществляет выплату таких дивидендов в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан. Вознаграждение по невыостребованным дивидендам не начисляется.

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

9. ПРАВА МИНОРИТАРНЫХ АКЦИОНЕРОВ

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

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

Такие как:

- 1) участвовать в управлении обществом в порядке, предусмотренном 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 Законом РК "Об акционерных обществах";
- 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 РК "Об акционерных обществах", 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 Законом РК "Об акционерных обществах", 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 Законом РК "Об акционерных обществах".

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 Закону 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 размещенных 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.

30 декабря 2021 года миноритарный акционер - Достыбаев Ержан Нурбекович произвел отчуждение принадлежащих ему акций в пользу ТОО "Kazakhstan Petrochemicals".

На дату предоставления отчета в Компании отсутствуют миноритарные акционеры.

10. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ

В отчетном году Компанией совершены следующие крупные сделки:

№	Дата заключения сделки	Предмет сделки	Наименование сторон сделки
1	19 января 2021 года	Выполнение работ "Разработка рабочего проекта и обустройства 15-ти газодобывающих скважин на месторождении Шагырлы - Шомышты"	АО "КазАзот" ТОО "СМК – Атамекен"
2	18 февраля 2021 года	Привлечения финансирования и передача в залог имущества Компании	АО "КазАзот" АО "Банк ЦентрКредит"
3	22 июня 2021 года	Передача в залог имущества (деньги поступающие в будущем)	АО "КазАзот" АО "Банк ЦентрКредит"
4	18 ноября 2021 года	Поставка товара	ООО "Резол" АО "КазАзот"
5	02 декабря 2021 года	Договор генерального подряда	АО "КазАзот" ТОО "АктауПромСтрой"
6	06 декабря 2021 года	Привлечения финансирования и передача в залог имущества Компании	АО "КазАзот" АО "Банк "Bank RBK"
7	06 декабря 2021 года	Предоставление займа	АО "КазАзот" ТОО "Kazakhstan Petrochemicals"

Источник: данные Компании

Согласно Уставу (в редакции действующий на отчетный период) крупной сделкой признается любая сделка или совокупность взаимосвязанных между собой сделок, заключаемых Обществом на сумму 1 000 000 000 (один миллиард) тенге и выше или эквивалентной сумме в любой иностранной валюте независимо от типа, характера и условия заключаемых сделок, за исключением сделок по реализации продукции, производимой Обществом. Крупные сделки по реализации продукции, производимой

Обществом подлежат утверждению Советом директоров Общества, в случае если они не утверждены годовым бюджетом Общества.

11. 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. Данное право акционеров также закреплено в пп. 3) п. 5.1. Устава Общества.

В силу п. 14.1. Устава Компании Общество обязано доводить до сведения своих акционеров и (или) инвесторов информацию о своей деятельности, затрагивающую их интересы в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества и внутренними документами Общества.

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.

№ п/п	Информация	Способ предоставления
1	Определение приоритетных направлений деятельности Общества и стратегии развития (деятельности) Общества.	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
2	Принятие решения о созыве годового и внеочередного общего собрания акционеров Общества	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
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: www.dfo.kz www.kase.kz
4	Принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
5	Предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
6	Утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
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: www.dfo.kz www.kase.kz
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: www.dfo.kz www.kase.kz
12	Принятие решения о приобретении (отчуждении) Обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz

13	Принятие решения об увеличении обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
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: www.dfo.kz www.kase.kz
15	Избрание председателя Совета директоров Общества и лиц, имеющих право замещать председателя Совета директоров Общества в случае его отсутствия	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
16	Иные вопросы. Отнесенные внутренними документами Общества к исключительной компетенции Совета директоров Общества	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz

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.

12. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

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 на регулярной основе проводится 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 и предоставления необходимых рекомендаций по дальнейшему совершенствованию СУР Комитету по рискам Общества и Совету директоров 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.

Риск – аппетит непосредственно связан со Стратегией развития Общества и отражает общую позицию Общества в отношении риска на уровне стратегических приоритетов и направлений деятельности.

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

- субъективный подход;
- объективный подход.

В рамках процесса управления рисками для ключевых рисков Компании разрабатываются Планы мероприятий по управлению ключевыми рисками.

Мероприятия по управлению рисками направлены на предотвращение рисков и/или на минимизацию последствий в случае реализации рисков. Мероприятия, указанные в Планах мероприятий по управлению ключевыми рисками, являются четко сформулированными, измеримыми, осуществимыми, устанавливают конкретные цели и сроки исполнения, определяют ответственных исполнителей и содержат информацию о необходимых ресурсах.

В процессе реализации каждого компонента СУР происходит обмен информацией между структурными подразделениями Компании.

Совет директоров несет ответственность за эффективное функционирование и развитие системы управления рисками Общества, в том числе утверждает Политики управления рисками, Положения о Комитете по рискам, ВНД, регулирующих СУР, риск – аппетита, анализирует эффективность СУР Общества.

13. 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 нарушений в деятельности Компании со стороны Комитета не выявлено.

Исполнительный орган и Совет директоров Компании осуществляет роль в системе внутреннего контроля в соответствии с Уставом Компании, Положением 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".

За отчетный период внутренний контроль, аудит не проводился.

14. 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 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 Республики 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.

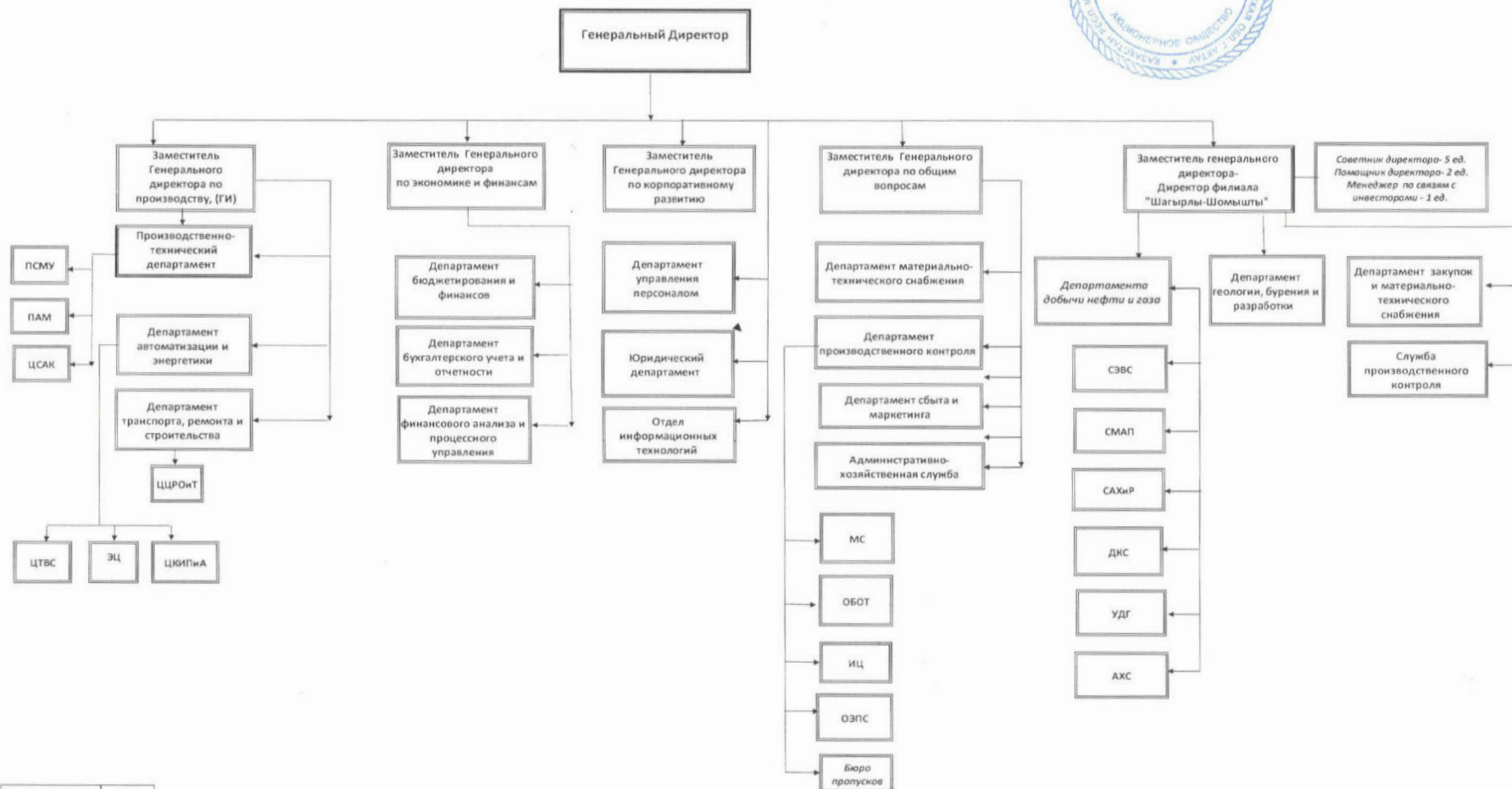
Генеральный директор Компании согласно п. 12.9. Устава Компании без доверенности действует от имени Общества в отношениях с третьими лицами.

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" с 01.04.2021 год.



УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "КазАзот"
А.А.Мауляшев
от "04.04.2021"



подразделение	чел.
Завод	989
филиал	278
АО "КазАзот"	1267

Генеральный директор

А.А.Мауляшев

Х. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1. ГЛОССАРИЙ

АО - акционерное общество	ПСМУ - производство сложных минеральных удобрений
АПК - агропромышленный комплекс	ПТМ - пожарно-технический минимум
БГС - барабан – грануляторов-сушилок	РГУ - Республиканское Государственное Учреждение
БиОТ - безопасность и охрана труда	РД – Разведка Добыча
ВВП – валовой внутренний продукт	РК – Республика Казахстан
ВОЦ - водооборотный цикл	РФ – Российская Федерация
ГКП - государственное коммунальное предприятие	САК - слабая азотная кислота
ГОСТ - государственный стандарт	СНГ - Содружество Независимых Государств
ГПД - газопоршневой двигатель	США – Соединенные Штаты Америки
ГПУ - газопоршневая установка	ТБО - твердые бытовые отходы
ГПЭА – газопоршневой электроагрегат	ТК – трудовой кодекс
ГПЭС - газопоршневая электростанция	ТМЦ - товарно-материальные ценности
ГСП - газосборные пункты	ТО - техническое обслуживание
ДБ – дочерний банк	ТОО – товарищество с ограниченной ответственностью
ДОП - дистиллят общего потока	ТУ - технические условия
ЗРК – закон Республики Казахстан	ТЭК - топливно-энергетический комплекс
ИИИ - источники ионизирующего излучения	ТЭЦ - теплоэлектроцентраль
ИП – индивидуальный предприниматель	УОД - установка обессоливания дистиллята
ИЦА - АО "Интергаз Центральная Азия"	УПГ - установка подготовки газа
кВт - киловатт	УТПГ - утилизация аммиака из танко – продувочных газов
КГП - коммунальное государственное предприятие	ХВО - химводоочистка
КНС - канализационная насосная станция	ЦДКС - центральная дожимная компрессорная станция
МВД – Министерство Внутренних Дел	ЧС - чрезвычайная ситуация
МВт - мегаватт	DAP - Di-Ammonium Phosphate - диаммонийфосфат
МГ – магистральный газопровод	MAP - Mono-Ammonium Phosphate - моноаммонийфосфат
МИР - министерство индустрии и инфраструктурного развития	MMBtu - Million British thermal unit - британская тепловая единица
МОГТ - метод общей глубинной точки	НРК – nitrogen, phosphorus, potassium -азотно-фосфорно-калийное удобрение
Мпа – мегапаскаль	
МРП - месячный расчетный показатель	
НК – национальная компания	
ПАМ - производство аммиака	
ПАО - публичное акционерное общество	
ПКУ - паровой котел-утилизатор	

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

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

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

Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности (Главный бухгалтер)

Жанбатырова Майра Мергеновна

Телефон: +7 (7292) 579–858;

Факс: +7 (7292) 579–871;

E-mail: 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

Корпоративный секретарь

Джуматова Айнагуль Ерболатовна

Телефон: + 7 (7292) 579–862;

E-mail: a.dzhumatova@kazazot.kz

Аудиторская компания ТОО "Международная Аудиторская Компания "Russell Bedford A+Partners"

Республика Казахстан, А15Е2Х0, г. Алматы, пр. Аль-Фараби 202;

Телефон: +7 (727) 399-80-00;

E-mail: info@rbpartners.kz

Официальный сайт: <https://rbpartners.kz/>

Регистратор АО "Центральный депозитарий ценных бумаг"

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

E-mail: csd@kacd.kz, ccmail@kacd.kz ;

Официальный сайт: www.kacd.kz

**XI. ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ 2021 ГОД И ДАННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ**

Ниже представлена сканированная копия Отчета независимых аудиторов ТОО "Международная Аудиторская Компания "Russell Bedford A+Partners" по финансовой отчетности АО "КазАзот" за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.



Russell Bedford
taking you further

Audit, Consulting, Tax

Russell Bedford
GROUP OF COMPANIES

Appraisal, Training, IT-Audit



Акционерное общество «КазАзот»

Финансовая отчетность и Заключение
независимых аудиторов за год,
закончившийся 31 декабря 2021 года

Подтверждение руководства об ответственности за подготовку и утверждение финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

Заключение независимых аудиторов

	Стр.
Финансовая отчетность:	
Отчет о прибыли или убытке, и прочем совокупном доходе	1
Отчет о финансовом положении	2-3
Отчет об изменениях в капитале	4
Отчет о движении денежных средств (косвенный метод)	5-6
Примечания к финансовой отчетности	7-55

ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА

С целью разграничения ответственности аудиторов и руководства в отношении финансовой отчетности **Акционерного общества «КазАзот»** (далее по тексту - «Компания») сделано нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей аудиторов, содержащимся в представленном **Заключении независимых аудиторов**.

Руководство Компании несет ответственность за подготовку данной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за период, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке финансовой отчетности руководство Компании несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнение 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;
- оценку способности Компании продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля 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.

Данная финансовая отчетность Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, была утверждена к выпуску «30» мая 2022 г.

От имени руководства Компании:

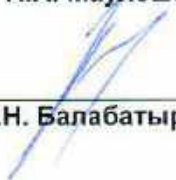
Генеральный директор

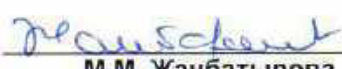
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Директор департамента бухгалтерского
учета и отчетности/главный бухгалтер




А.А. Маулешев


А.Н. Балабатырова


М.М. Жанбатырова

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и руководству АО «КазАзот»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «КазАзот» (далее по тексту – «Компания»), которая включает отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года, отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, отчет об изменениях в капитале и отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также обзор существенных аспектов учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности (далее – «финансовая отчетность»).

По нашему мнению прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «*Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности*» нашего заключения.

Мы независимы по отношению к АО «КазАзот» в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства, отвечающих за управление, за подготовку финансовой отчетности

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

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор над подготовкой финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение.

Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии.

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

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

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

Адилжан Кенжекулов
Партнер по аудиту
ТОО «МАК «Russell Bedford A+ Partners»

Квалификационное свидетельство
аудитора №1-ПН 0001018 от 30.01.2020 г.

Шолпанай Кудайбергенова
Генеральный директор
ТОО «МАК «Russell Bedford A+ Partners»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан №18013076, выданная
Комитетом внутреннего государственного аудита
Министерства финансов Республики Казахстан
«03» июля 2018 года.

«30» мая 2022 г.

г. Алматы, Республика Казахстан



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

В тысячах тенге	Прим.	2021 г.	2020 г. (пересчитано)
Выручка	5	55 226 049	48 868 415
*Себестоимость реализации	6	(22 723 002)	(19 676 663)
Валовая прибыль		32 503 047	29 191 752
Расходы по реализации	7	(5 406 816)	(4 265 974)
*Административные расходы	8	(3 702 538)	(3 203 448)
Операционная прибыль / (убыток)		23 393 693	21 722 330
Финансовые доходы	9	621 196	566 326
Финансовые расходы	9	(2 632 545)	(2 469 457)
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто	10	690 838	584 474
Прочие неоперационные доходы	11	859 075	478 382
*Прочие неоперационные расходы	11	(644 040)	(1 524 512)
Прибыль / (убыток) до налогообложения		22 288 217	19 357 543
Расходы по подоходному налогу	12	(4 537 615)	(4 217 645)
Прибыль / (убыток) за год		17 750 602	15 139 898
Относящиеся к акционерам компании		17 750 602	15 139 898
Итого совокупный доход / (убыток) за год, за вычетом налогов		17 750 602	15 139 898
Базовая и разделенная прибыль на акцию (в тыс. тенге на акцию)		177.51	151.40

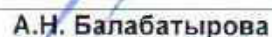
* Отдельные сравнительные данные отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе были пересчитаны и отличаются от данных, приведенных в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года по строке «Себестоимость», «Административные расходы» и «Прочие неоперационные расходы, как раскрыто в Примечании 2 «Пересчет и Реклассификация предыдущих периодов».

Данная финансовая отчетность была одобрена руководством Компании и подписана от его имени «30» мая 2022 года:

Генеральный директор



А.А. Маупешев

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам


А.Н. Балабатырова

Директор департамента
бухгалтерского учета и отчетности /
главный бухгалтер


М.М. Жанбатырова



Примечания к финансовой отчетности являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
по состоянию на 31 декабря 2021 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	13	71 026 429	64 440 835
Нематериальные активы	14	86 676	39 026
Разведочные и оценочные активы	15	17 480 034	15 552 552
Инвестиционное имущество	16	20 795	22 225
Долгосрочные финансовые активы	17	62 887 203	-
Авансы выданные, долгосрочная часть		1 733 868	1 072 341
Денежные средства, ограниченные в использовании (долгосрочная часть)	21	653 950	444 224
Прочие долгосрочные активы		341 483	847 799
Итого внеоборотные активы		154 230 438	82 419 002
Оборотные активы			
Запасы	18	5 905 393	6 715 969
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	3 126 058	2 973 868
Налоги к возмещению, кроме налога на прибыль	20	268 127	424 170
Авансы выданные, краткосрочная часть		1 124 447	759 128
Подходный налог к возмещению		766 658	912 592
Денежные средства, ограниченные в использовании (краткосрочная часть)	21	69 369	102 067
Денежные средства и их эквиваленты	21	24 188 597	15 101 407
Прочие текущие активы	22	430 021	446 406
Итого оборотные активы		35 878 670	27 435 607
ВСЕГО АКТИВЫ		190 109 108	109 854 609
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	23	17 754 292	17 754 292
Нераспределенная прибыль		65 272 639	47 522 037
Итого капитал		83 026 931	65 276 329
Долгосрочные обязательства			
Займы, долгосрочная часть	24	75 298 558	15 333 941
Доходы будущих периодов	24	7 280 162	7 687 783
Обязательство по историческим затратам, долгосрочная часть	25	71 572	103 036
Резервы	26	2 534 579	2 331 878
Отложенные налоговые обязательства по корпоративному подоходному налогу	12	4 845 551	4 362 113
Итого долгосрочные обязательства		90 030 422	29 818 751
Текущие обязательства			
Займы, краткосрочная часть	24	8 738 354	6 058 125
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27	4 830 313	5 528 073
Обязательство по договорам с покупателями	28	2 845 068	2 873 058
Обязательство по историческим затратам, текущая часть	25	47 619	47 619
Налоги и прочие обязательные платежи к уплате	29	590 401	252 654
Итого текущие обязательства		17 051 755	14 759 529



АО «КазАзот»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА

Всего обязательств	107 082 177	44 578 280
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	190 109 108	109 854 609
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	829,403	652,373

Данная финансовая отчетность была одобрена руководством Компании и подписана от его имени
«30» мая 2022 г.:

Генеральный директор


А.А. Маулешев

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам


А.Н. Балабатырова

Директор департамента
бухгалтерского учета и отчетности /
главный бухгалтер


М.М. Жанбатырова



Пояснительные примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности



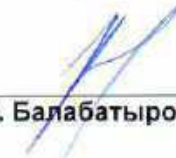
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

<i>В тысячах тенге</i>	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2020 г.	17 754 292	42 382 139	60 136 431
Прибыль за год	-	15 139 898	15 139 898
Итого совокупный доход за год	-	15 139 898	15 139 898
Дивиденды, выплаченные акционерам	-	(10 000 000)	(10 000 000)
На 31 декабря 2020 г.	17 754 292	47 522 037	65 276 329
Прибыль за год	-	17 750 602	17 750 602
Итого совокупный доход за год	17 754 292	65 272 639	83 026 931
Дивиденды, выплаченные акционерам	-	-	-
На 31 декабря 2021 г.	17 754 292	65 272 639	83 026 931

Данная финансовая отчетность была одобрена руководством Компании, и подписана от его имени «30» мая 2022 года:

Генеральный директор


 А.А. Маулешев
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

 А.Н. Балабатырова
Директор департамента
бухгалтерского учета и отчетности /
главный бухгалтер

 М.М. Жанбатырова


Пояснительные примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

В тысячах тенге	Прим.	2021 г.	2020 г.
Прибыль за год		17 750 602	15 139 898
Корректировки на:			
Расходы по налогу на прибыль	12	4 537 615	4 217 645
Начисление износа и амортизации		4 649 957	4 404 384
Доход/убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	11	(86 481)	3 591
Финансовые расходы, нетто	9	2 002 815	1 903 131
(Восстановление)/начисление резервов по сомнительной дебиторской задолженности и обесценения авансов выданных	8	117 689	(4 784)
(Восстановление)/начисление резервов по списанию запасов	18	(7 129)	(53 221)
(Восстановление)/начисление резервов	26	18 880	643 240
(Доход)/убыток от курсовой разницы, нетто	10	(625 106)	(584 474)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		28 358 842	25 669 410
Изменение запасов	18	1 406 439	(68 218)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(269 879)	576 535
Изменение авансов выданных		(365 318)	(250 557)
Изменение текущих налоговых активов и обязательств		390 595	(263 699)
Изменение прочих текущих активов	22	16 385	102 156
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(697 760)	3 325 844
Изменение обязательств по договорам	28	(27 991)	2 397 997
Изменение прочих долгосрочных активов		164 833	(501 313)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		28 976 146	30 988 155
Налог на прибыль уплаченный		(3 805 050)	(3 103 790)
Проценты уплаченные	24	(1 910 668)	(1 576 831)
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		23 260 428	26 307 534
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:			
Проценты полученные	9	635 192	566 326
Приобретение объектов основных средств	13	(11 889 772)	(7 239 697)
Приобретение разведочных и оценочных активов	15	(1 927 482)	(5 735 499)
Приобретение нематериальных активов	14	(61 217)	(15 372)
Выплаты по историческим затратам	25	(47 619)	(47 619)
Изменение денежных средств, ограниченных в использовании	21	(177 026)	(130 813)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(13 467 924)	(12 602 674)
Движение денежных средств от финансовой деятельности:			
Привлечение заемных средств	24	67 630 910	3 930 600
Возврат заемных средств	24	(5 966 625)	(4 228 320)
Предоставление заёмных средств	17	(62 887 203)	(7 000 000)
Выплата дивидендов		-	-



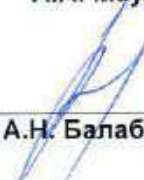
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(1 222 918)	(7 297 720)
Чистая курсовая разница	10	518 934	908 949
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств		9 088 520	7 316 089
Оценочный резерв по обесценению денег	21	(1 330)	-
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января		15 101 407	7 785 318
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	21	24 188 597	15 101 407

Данная финансовая отчетность была одобрена руководством Компании и подписана от его имени «30» мая 2022 года:

Генеральный директор


А.А. Маулешев

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам


А.Н. Балабатырова

Директор департамента
бухгалтерского учета и отчетности /
главный бухгалтер


М.М. Жанбатырова



Пояснительные примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности



1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «КазАзот» (далее по тексту – «Компания») является акционерным обществом, согласно определению Гражданского Кодекса Республики Казахстан, Компания зарегистрирована в Республике Казахстан 11 ноября 2005 году в Министерстве Юстиции РК, выдано свидетельство о первичной государственной регистрации юридического лица, перерегистрирована 16 сентября 2014 года как Товарищество с ограниченной ответственностью (ТОО).

21 декабря 2016 года Компания провела перерегистрацию в связи с изменением своей формы собственности с ТОО на Акционерное общество, о чем свидетельствует Справка с Управления Юстиции города Актау, БИН 051140001409.

Компания является юридическим лицом по законодательству Республики Казахстан, субъектом крупного предпринимательства со среднегодовой численностью работников свыше 1000 человек. Компания имеет круглую печать, самостоятельный баланс, расчетные банковские счета, бланки со своим наименованием и имеет право от своего имени заключать сделки, приобретать имущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.

Компания отвечает по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом и не отвечает по обязательствам участников.

Участники товарищества не отвечают по обязательствам Компании и несут риск убытков, связанных с деятельностью Компании, в пределах стоимости внесенного ими вклада.

В качестве налогоплательщика Компания зарегистрирована в Управление Государственных Доходов по г. Актау с 15 ноября 2005 года, выдано Свидетельство налогоплательщика Серия 43001 №0009183.

Юридический адрес Компании: Республика Казахстан, Мангистауская область, город Актау, промышленная зона 6, здание 150.

Основными видами деятельности Компании являются – производство и реализация аммиачной селитры, аммиака, азотной кислоты и природного газа. Продукция Компании реализуется в Республики Казахстан и на экспорт.

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

14 марта 2016 года Компания заключила новый Контракт с Министерством Энергетики РК на разведку и добычу углеродных материалов на участке Косбулак Мангистауской области на срок, включая период разведки, на 6 лет и период добычи 25 лет.

Акционеры Компании

По состоянию на 31 декабря 2020 года акционерами Компании являлись физические и юридические лица:

ФИО акционера / наименование юридического лица	Доля в %	Сумма
	2020 г.	2020 г.
АО "Joint Resources" (2019: Toex B.V.)	50	8 877 146
Идрисов Динмухамет Аппазович	30	5 326 287
Аблазимов Бахаридин Нугманович	15	2 663 144
Достыбаев Ержан Нурбекович	5	887 715
	100	17 754 292

По состоянию на 31 декабря 2021 года участниками Компании являлись физические лица и юридические лица, и доля их в акционерном капитале составляла:

ФИО акционера / наименование юридического лица	Доля в %	Сумма
	2021 г.	2021 г.
ТОО "Kazakhstan Petrochemicals"	85	15 091 148
Аблазимов Бахаридин Нугманович	15	2 663 144
	100	17 754 292



1. Общая информация (продолжение)

На 31 декабря 2021 года и 2020 года акционерный капитал Компании полностью сформирован и оплачен и состоял из денежного вклада участников в размере 17 754 292 тысяч тенге (2020 г.: 17 754 292 тысяч тенге).

Органы управления Компании:

- Высший орган – Общее собрание акционеров;
- Орган управления – Совет директоров;
- Исполнительный орган – Генеральный директор.

Средняя численность работающего персонала Компании на 31 декабря 2021 года составляет 1230 человек (на 31 декабря 2020 г.: 1236 человек).

Деловая атмосфера и страновой риск Казахстана

Деятельность Компании подвержена экономическим, политическим и социальным рискам, присущим ведению бизнеса в Казахстане. Данные риски включают последствия политики правительства, экономических условий, изменений в налоговой и правовой сферах, колебаний курсов валют и осуществимости, контрактных прав.

Финансовая отчетность отражает оценку руководством влияния экономических условий в Казахстане на деятельность и финансовое положение Компании. Будущие экономические условия могут отличаться от оценки руководства.

Управление финансовыми рисками

Компания подвержена риску колебания цен, которые устанавливаются в валюте для товаров, приобретаемых на внешнем рынке и в тенге для реализуемых на внутреннем рынке. Компания не хеджирует свою подверженность риску колебания цен.

Компания подвержена валютному риску. Такая подверженность возникает в связи с заключением сделок купли-продажи в валюте, отличной от функциональной валюты Компании. Функциональной валютой Компании является тенге. Валюта, которая ведет к возникновению такого валютного риска, является, в основном российский рубль, евро и доллар США. Компания не заключает сделки по хеджированию своей подверженности валютному риску.

Компания подвержена кредитному риску. Политика Компании заключается в оценке кредитоспособности тех клиентов, которые намерены покупать в кредит на определенную сумму. Компания регулярно отслеживает свою подверженность рискам безнадежных долгов для того, чтобы свести такую подверженность к минимуму.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основа подготовки

Финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа учета по первоначальной стоимости, за исключением некоторых основных средств и финансовых инструментов, оцениваемые по справедливой стоимости или по стоимости переоценки и изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период.

Финансовая отчетность, за исключением информации о движении денег, составляется согласно методу начисления, операции и события признаются тогда, когда они произошли, а не по мере поступления или выплаты денежных средств, или их эквивалентов, операции регистрируются в учетных регистрах и представляются в финансовой отчетности тех периодов, к которым они относятся.

Расходы признаются в отчете о доходах и расходах на основе непосредственного сопоставления между понесенными затратами и заработанными конкретными статьями дохода.

Доход признается при получении экономических выгод, связанных со сделкой, и возможности достоверно оценить сумму дохода.

Финансовая отчетность представлена в казахстанских тенге, и все денежные суммы округлены до ближайшей тысячи тенге, если не указано иное.



2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)**Заявление о соответствии МСФО**

Финансовая отчетность Компании была подготовлена в соответствии с МСФО, изданными Советом по Международным Стандартам Бухгалтерского Учета (далее «СМСБУ») и Комитетом по Международным Стандартам Финансовой Отчетности (далее КМСФО).

Также интерпретациями, выпущенными Постоянным Комитетом по Интерпретациям МСФО (далее «ПКИ»), принятых Европейским Союзом до 31 декабря 2021 года.

При подготовке данной финансовой отчетности Компания не применяла стандарты и интерпретации, выпущенные и вступившие в силу с 01 января 2022 года, а также выпущенные, но не вступившие в силу до даты выпуска данной финансовой отчетности.

Пересчет и Реклассификация предыдущих периодов

Согласно Международному стандарту финансовой отчетности (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки», целью которого является установление критериев выбора и изменения учетной политики, вместе с порядком учета и раскрытия информации об изменениях в учетной политике, изменениях в бухгалтерских оценках и корректировках ошибок. Настоящим стандартом планируется улучшить качество финансовой отчетности предприятия в отношении уместности, надежности и сопоставимости этой финансовой отчетности во времени, в связи с этим Компания внесла корректировки бухгалтерского учета в 2020 году, в результате чего сальдо некоторых статей финансовой отчетности было изменено. Итоговый баланс на 31 декабря 2020 года в отчете о финансовом положении не был изменен, также итоговые данные 2020 года совокупного дохода за этот же период остались без изменений.

Пересчет в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

Изменение статьи себестоимость, административные расходы и прочие неоперационные расходы отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за указанный период были изменены:

В тысячах тенге	31 декабря 2020 г. (данные проаудированной ФО)	Пересчет	31 декабря 2020 г. (пересчитано)
Себестоимость (Примечание 6)	20 753 280	(1 076 617)	19 676 663
Административные расходы (Примечание 8)	3 203 464	(16)	3 203 448
Прочие расходы (Примечание 11)	447 879	1 076 633	1 524 512

*Себестоимость и Прочие расходы – в 2020 году Компания включила в себестоимость сумму затрат нераспределенных накладных расходов (заработная плата и связанные с ней налоги и платежи, запасы, аренда, износ и амортизация и прочее), которые Компания понесла в период низкого уровня производства и простоя, связанного с периодом осуществления планового текущего ремонта с остановкой производственных мощностей. Нераспределенные накладные расходы должны были признать в качестве прочих расходов в период их возникновения по строке в финансовой отчетности «Прочие расходы». Руководство Компании, приняло решение, в 2021 году данные нераспределенные накладные расходы отразить в финансовой отчетности за этот период в прочих расходах, также провести реклассификацию (пересчет) предыдущего периода 2020 г.

* Административные расходы – согласно утвержденной Учетной политики Компании, а также утвержденному на предприятии Плану счетов бухгалтерского учета, признанный резерв по обесценению дебиторской задолженности определен в разделе «Прочие расходы», в проаудированной финансовой отчетности 2020 года данный резерв в сумме 16 тысяч тенге отразили в административных расходах. Руководство Компании, приняло решение, в 2021 году расходы по обесценению дебиторской задолженности в сумме 117 673 тысяч тенге отразить в финансовой отчетности за этот период по статье Прочие расходы, также провести реклассификацию (пересчет) предыдущего периода 2020 г. сумму 16 тысяч тенге в Прочие расходы.

Неопределенность оценок

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства Компании определенных оценок и допущений, влияющих на отражение сумм активов и обязательств на дату составления финансовой отчетности, а также на отражение сумм доходов и расходов за отчетный период. Фактические результаты могут отличаться от таких оценок. Оценки и соответствующие допущения систематически пересматриваются.

В частности, информация о произведенных при подготовке финансовой отчетности руководством значительных оценок, в которых присутствует существенная неопределенность, содержится в следующих примечаниях:

- Подходный налог - руководство сделало оценку полноты налоговых обязательств, которые могут быть проверены налоговыми органами;
- Обязательства по отложенному налогу - активы по отложенному налогу признаются в той степени, в которой существует вероятность того, что временная разница будет восстановлена в обозримом будущем и будет получена налогооблагаемая прибыль;
- Основные средства - оценка сделана при определении сроков полезной службы активов. Компания оценивает оставшийся срок полезной службы объектов основных средств на конец каждого отчетного периода, в случае, если ожидания отличаются от предыдущей оценки, изменения учитываются как изменения в учетных оценках в соответствии с МСБУ 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Данные оценки могут оказать существенное влияние на текущую стоимость основных средств и амортизацию, отраженную в расходах;
- Товарно-материальные запасы - оценка сделана в отношении резервов по неликвидным товарно-материальным запасам на 31 декабря 2021 года;
- Торговая дебиторская задолженность - оценка сделана в отношении резервов по сомнительной дебиторской задолженности;
- Цели и политика управления финансовыми рисками - анализ справедливой стоимости основан на оценке будущих денежных потоков и ставок дисконтирования. Обесценение имеет место, если текущая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин - справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу коммерческим сделкам продажи аналогичных активов или наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, перенесенных в связи с выбытием актива.
- Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции;
- Условные обязательства - данное раскрытие требует от руководства оценки обязательств и определение вероятности оттока денежных средств в будущем.

Налогообложение

Неопределенности, существующие при толковании налогового законодательства

Компания подвержена влиянию неопределенностей, относящихся к определению налоговых обязательств за каждый отчетный период.

Поскольку существующая налоговая система и налоговое законодательство действуют в течение относительно непродолжительного периода времени, эти неопределенности более значительны, чем те, которые обычно присущи странам с более развитыми налоговыми системами.

Применимые налоги включают: налог на добавленную стоимость, корпоративный подоходный налог, социальный налог, налоги на имущество, прочие налоги и платежи.



2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Законы, относящиеся к применимым налогам, не всегда четко прописаны, и законодательство, которое постоянно развивается, имеет различное и изменяющееся толкование, и применяется непоследовательно.

Неопределенность в применении и развитии налогового законодательства создает риск того, что Компании придется уплатить дополнительно начисленные налоги, что может оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Компании и результаты ее деятельности.

Период для начисления дополнительных налогов

Налоговые органы имеют право доначислять налоги в течение пяти лет после окончания соответствующего налогового периода применительно ко всем налогам.

Возможные дополнительные налоговые обязательства

Руководство считает, что Компания, в целом, выполняет требования налогового законодательства и условия по заключенным договорам, относящимся к налогам, которые влияют на ее деятельность и что, следовательно, никакие дополнительные налоговые обязательства не возникнут. Однако по причинам, указанным выше, сохраняется риск того, что соответствующие государственные органы могут иначе толковать договорные положения и требования налогового законодательства. Это может привести к возникновению существенных дополнительных налоговых обязательств.

Тем не менее, вследствие выше описанных неопределенностей в оценке любых потенциальных дополнительных налоговых обязательств, для руководства представляется невозможным производить оценки любых дополнительных налоговых обязательств, которые могут возникнуть, вместе с любыми относящимися к ним штрафами и пенями, за которые может нести ответственность Компания.

Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2021 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет поддержана.

Непрерывность деятельности

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО и МСБ на основе принципа непрерывности деятельности, которая предполагает реализацию активов Компании и погашение её обязательств в ходе текущей деятельности в обозримом будущем.

Долгосрочная экономическая стабильность Компании зависит от экономической стабильности, как в стране, так и в мире, от изменений в политической и предпринимательской среде в Республике Казахстан.

В контексте Covid-19 сектор добычи природного газа в Казахстане отнесен, наряду с другими секторами экономики, важным видом деятельности и предприятиям этого сектора разрешено продолжать деятельность при условии соблюдения соответствующих мер безопасности.

В 2021 году пандемия Covid-19 не оказала существенного влияния на операционные мощности, сотрудников, цепочки поставок и логистику Компании, и она продолжает свою деятельность без существенных сбоев.

Так как в настоящее время не представляется возможным определить окончательный результат данных вопросов, финансовая отчетность не включает каких-либо корректировок, которые могли бы явиться результатом данной неопределенности. Такие корректировки, если они имеются, будут показаны в финансовой отчетности Компании в том периоде, когда необходимость их отражения станет очевидной и можно будет оценить их числовые значения.

Основные аспекты учетной политики, примененные при подготовке финансовой отчетности, приведены ниже. Данная Учетная политика последовательно применялась для всех представленных периодов, если не указано иное.

Функциональная валюта



2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Национальной валютой Республики Казахстан является казахстанский тенге. Функциональная валюта Компании определяется как валюта основной экономической среды, в которой она осуществляет свою деятельность.

Функциональной валютой Компании является казахстанский тенге, поскольку основная операционная деятельность Компании осуществляется в тенге. Операции в иностранной валюте первоначально учитываются в функциональной валюте по курсу, действующему на дату операции.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по валютному курсу, действующему на отчетную дату.

Разницы, возникающие при пересчете по курсу на дату совершения операции, а также при пересчете монетарных активов и обязательств по курсу на дату окончания отчетного периода, отражаются в отчете о совокупном доходе. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах, отражаемые по исторической стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу на дату операции.

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской фондовой бирже (КФБ), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республики Казахстан. Обменный курс КФБ на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. составлял:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Российский рубль	5.77	5.65
Доллар США	431.67	420.71
Евро	487.79	516.13

Существенные бухгалтерские оценки и суждения

В процессе применения учетной политики руководством Компании были использованы следующие суждения в отношении индикаторов обесценения:

- Компания отслеживает внутренние и внешние индикаторы обесценения материальных активов.
- Руководство Компании проанализировало вероятность существования индикаторов обесценения применительно к активам. Анализ проводился, в частности, в связи со способностью оборудования работать в обозримом будущем или возможного снижения его рыночной стоимости.
- Работы внешних экспертов (независимых оценщиков) на 31 декабря 2021 года не проводились в отношении оценки рыночной стоимости недвижимого имущества и других активов Компании.

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций и ежегодные усовершенствования МСФО

Ниже представлены поправки и разъяснения к стандартам, обязательные к применению для годового отчетного периода, которые вступили в силу с 1 января 2021 года или после этой даты.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса» (вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты)

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», которые изменили определение термина «бизнес» и должны помочь организациям определить, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов бизнесом или нет.

Данные поправки уточняют минимальные требования к бизнесу, исключают оценку того, способны ли участники рынка заменить какой-либо недостающий элемент, добавляют руководство, чтобы помочь организациям оценить, является ли приобретенный процесс значимым, сужают определения понятий «бизнес» и «отдача», а также вводят необязательный тест на наличие концентрации справедливой стоимости. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности» (вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты)

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки», чтобы согласовать определение существенности в разных стандартах и разъяснить некоторые аспекты данного определения.

Согласно новому определению «информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что ее пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчетности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитывающейся организации». Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании.

«Реформа Базовой Процентной Ставки»: поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7

Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7 включают ряд освобождений, которые применяются ко всем отношениям хеджирования, на которые напрямую влияет реформа базовой процентной ставки. Отношения хеджирования будут затронуты, если реформа вызовет неопределенность в отношении сроков и/или денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, для объекта хеджирования или инструмента хеджирования.

В результате реформы могут возникнуть неопределенности относительно сроков и/или денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, для объекта хеджирования или инструмента хеджирования в течение периода до замены, существующей базовой процентной ставки альтернативной практически безрисковой процентной ставкой. Это может привести к неопределенности относительно оценки вероятности прогнозируемой транзакции и оценки того, будут ли отношения хеджирования высокоэффективными. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к ссылкам на «Концептуальные основы финансовой отчетности» выпущенным 29 марта 2018 года

Концептуальные основы не являются стандартом, и ни одно из положений, содержащихся в ней не имеет преимущественной силы над каким-либо стандартом. Цель Концептуальных основ – содействовать Совету по МСФО в разработке стандартов МСФО; содействовать составителям финансовых отчетов при разработке положений учетной политики в случаях, когда ни один из стандартов не регулирует определенную операцию или другое событие, или, когда стандарт допускает выбор учетной политики; и содействовать всем сторонам в понимании и интерпретации стандартов.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Уступки по аренде», связанные с пандемией Covid-19»

Пересмотренные концептуальные основы включают некоторые новые концепции, предоставляют обновленные определения и критерии признания для активов и пассивов и уточняют некоторые важные понятия. Данные поправки не оказали существенное влияния на финансовую отчетность Компании.

Новые МСФО, поправки к МСФО и интерпретации, не вступившие в силу для годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2021 г. или после этой даты

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты);

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных» (вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Ссылки на Концептуальные основы» (вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);

Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования». Поправки предусматривают две альтернативные возможности для организаций, выпускающих договоры, относящиеся к сфере применения МСФО (IFRS) 4, а именно временное освобождение и метод наложения.



2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Временное освобождение разрешает организациям, которые удовлетворяют определенным критериям, отложить дату внедрения МСФО (IFRS) 9 до даты вступления в силу МСФО (IFRS) 17, т.е. до 1 января 2021 г.;

Поправки к МСФО (IFRS) 10 / МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (дата вступления в силу отложена на неопределенный срок до завершения проекта исследования в отношении метода долевого участия);

Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению» (вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);

Поправки к МСФО (IAS) 37 «Обременительные договоры-затраты на исполнение договора» (вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);

Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты-коммиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств» (вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты).

Компания планирует применение данных стандартов с того момента, когда они вступят в силу. В настоящее время Компания планирует оценить влияние данных стандартов, поправок и интерпретаций на его финансовое положение и финансовую отчетность.

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Нематериальные активы

Нематериальные активы - активы длительного пользования, не имеющие физических характеристик, но представляющие собой определенную стоимость, благодаря долгосрочным правам и преимуществам, которые они предоставляют субъекту.

К нематериальным активам, используемым в течение длительного периода в хозяйственной деятельности и приносящим доход, относятся права пользования земельными участками, природными ресурсами, патентами, лицензиями, «ноу-хау», программные продукты, монопольные права и привилегии (включая лицензии на определенные виды деятельности), организационные расходы и т.п.

Начисление амортизации производится методом прямолинейного списания, при этом:

- по нематериальным активам, имеющим определенный срок действия, срок полезного функционирования определяется в пределах срока действия;
- по нематериальным активам с неопределенным полезным сроком службы, амортизация не начисляется. Данные нематериальные активы тестируются на дату отчета на предмет обесценения.

Сроки амортизации нематериальных активов составляет:

- лицензии на месторождение – срок действия Контракта по месторождению;
- программное обеспечение, лицензии - 2-6 года;
- прочие активы – на неопределенный период.

Сроки амортизации нематериальных активов оформляются распоряжением.

При устранинии или выбытии нематериального актива он списывается с бухгалтерского учета.

Прибыль или убыток определяется как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой величиной актива, и признаются как доход или расход в Отчете о совокупном доходе, как прочий операционный доход или расход.

Основные средства



3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

К основным средствам Компания относит земельные участки, здание и сооружения, машины и оборудование, канцелярские машины и компьютеры, транспортные средства и прочие основные средства.

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и убытков от обесценения.

Стоимость приобретенных основных средств представляет собой стоимость выплаченных при приобретении средств соответствующих активов, а также непосредственно относящиеся к ним затраты, понесенные при доставке активов на объект и осуществлении необходимой подготовки к их планируемому использованию.

Стоимость основных средств первоначально включает затраты, напрямую связанные с приобретением или созданием этого основного средства, включая покупную цену, не возмещаемые налоги и сборы, затраты по созданию, доставке, монтажу, установке и проведению испытаний, страхованию (страхование в период строительства основного средства, страхование во время перевозки), оплата процентов за кредит, предоставленного на период строительства, а также любые другие затраты, непосредственно связанные с получением и созданием основного средства и приведением его в рабочее состояние. Расходы, не являющиеся необходимыми, (например, расходы по ликвидации повреждения, полученного во время транспортировки) в первоначальную стоимость не включаются, а учитываются как расходы текущего периода.

- для объектов, внесенных учредителями в счет их вкладов в уставный капитал, - по договоренности сторон;
- для оборудования - величина затрат на приобретение, включая расходы по доставке, монтажу, установке и т.п.;
- для основных средств, бывших в эксплуатации и приобретенных за плату, - фактические затраты на приобретение, доставку и установку.

Стоимость основных средств включает затраты по их демонтажу, перемещению, реконструкции, обязательство, которое возникает в следующих случаях:

- установка основного средства;
- использование основного средства в течение определенного периода для иных целей, чем производство запасов в течении этого периода времени.

Стоимость каждого объекта основных средств амортизируется в течение срока его полезной службы, который определяется с учетом, как физического срока эксплуатации конкретного актива, так и с учетом текущей оценки экономической целесообразности и фактического использования.

Метод амортизации

Компания амортизирует объекты основных средств, за исключением железнодорожных цистерн, катализаторных сеток и основных средств нефтегазового производства, прямым методом на протяжении ожидаемого срока их полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе.

Прочие основные средства, включенные в нефтегазовые активы, имеющие срок полезной службы, отличающийся от оценочного срока доказанных разработанных нефтяных запасов, амортизируются с использованием прямолинейного метода исходя из сроков полезного использования таких активов.

Железнодорожные цистерны, катализаторные сетки и основные средства нефтегазового производства амортизируются производственным методом исходя из ожидаемого уровня использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в данных объектах основных средств.

Здание и сооружения
Машины и оборудование
Транспортные средства
Прочие

Срок полезной службы
12.5 – 60 лет / 7-55 лет соответственно

3 – 30 лет
5 – 10 лет
3 – 15 лет

3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

Методы начисления амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату.

Объекты собственного строительства Компании и их стоимость, включает в себя стоимость всех использованных в ходе строительства материалов, прямые трудозатраты по проекту и непосредственно относящиеся к проекту затраты по финансированию, а также все накладные расходы (переменные и постоянные) в определенной пропорции. Капитализация затрат прекращается, как только объект готов к использованию.

Ремонт и обслуживание

Расходы, связанные с заменой компонента объекта основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются, а стоимость замененного компонента списывается (метод замещения). Другие последующие затраты капитализируются только в том случае, если они приводят к увеличению будущей экономической выгоды от использования данного объекта основных средств. Все прочие расходы, включая затраты на технический контроль и текущий ремонт, учитываются в отчете о доходах и расходах как расходы периода. Затраты на ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы по мере того, как они понесены.

Затраты, увеличивающие экономические выгоды от использования объекта основных средств и направленные на улучшение состояния объекта, на продление срока его полезной службы и/или на повышение производительности сверх первоначально рассчитанных нормативных показателей, капитализируются и амортизируются в течение предполагаемого срока полезной службы. Все другие последующие затраты (ремонт, техническое обслуживание), относятся на расходы по мере того, как они понесены.

Обесценение

Анализ балансовой стоимости долгосрочных активов на обесценение осуществляется в тех случаях, когда события или изменения обстоятельств свидетельствуют о возможности того, что такая балансовая стоимость может быть не возмещаемой. При наличии признаков обесценения производится оценка, позволяющая выявить, превышает ли балансовая стоимость активов их возмещаемую стоимость. Проведение такого анализа осуществляется отдельно для каждого актива, за исключением активов, которые самостоятельно не генерируют денежные поступления. В этом случае анализ проводится на уровне подразделения, генерирующего денежные поступления.

В случае, когда балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные поступления, превышает его возмещаемую стоимость, создается резерв для отражения актива по меньшей стоимости. Убытки от обесценения в пределах ранее признанной суммы до оценки относятся на уменьшение собственного капитала, а превышение над ранее признанной дооценкой признается в отчете о доходах и расходах.

Расчет возмещаемой суммы

Возмещаемая стоимость актива определяется как наибольшая величина из ценности его использования и справедливой стоимости актива за вычетом затрат на его реализацию. При оценке ценности использования актива, ожидаемые будущие денежные потоки дисконтируются до их текущей стоимости с применением ставки дисконтирования до вычета налогов, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, характерные для данного актива.

Возмещаемая стоимость активов, которые самостоятельно не генерируют денежные поступления, определяется в составе возмещаемой стоимости подразделения, генерирующего денежные поступления, к которому относятся данные активы.

Восстановление убытков от обесценения

Убыток от обесценения подлежит восстановлению в том случае, если имеются изменения в оценках, используемых для определения возмещаемой суммы. Убыток от обесценения восстанавливается только в той степени, в которой балансовая стоимость актива не превышает балансовую стоимость, которая была бы определена за вычетом износа или амортизации, если бы убыток от обесценения не был признан.

Выбытия основных средств



3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

Признание объекта прекращается после его выбытия или в том случае, когда получение будущих экономических выгод от его использования больше не ожидается.

Любые доходы или расходы, возникающие при прекращении признания актива, рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива, включаются в отчете о прибылях и убытках в том отчетном периоде, в котором наступило прекращение признания актива. Балансовая стоимость актива, срок полезной службы и методы пересматриваются и корректируются при необходимости на конец каждого финансового года.

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 прибыли и убытке и прочем совокупном доходе в течение финансового периода, в котором они понесены.

Износ, истощение и амортизация 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, амортизируется 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.

Запасы

Сырье и расходные материалы учитываются по методу средневзвешенной стоимости и отражаются по наименьшей из себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость товарно-материальных запасов включает в себя затраты, понесенные в ходе обычной деятельности, при доставке материала до места назначения и приведения его в надлежащее состояние. Себестоимость сырья и расходных материалов представляет собой стоимость приобретения.

Чистая стоимость реализации рассчитывается исходя из ожидаемой цены реализации в ходе обычной деятельности за вычетом дополнительных затрат на реализацию.

В состав запасов включены материалы, комплектующие детали используемые в процессе сборки автомобилей, топливо, используемое для обеспечения работы автотранспортных средств Компании, бензин, масла, запасные части – используются для обслуживания и ремонта основных средств, строительные материалы – используются для ремонта зданий и сооружений.

Возможная чистая стоимость реализации

В ходе обычной деятельности Компании некоторые ТМЗ могут устареть, повредиться или стать ненужными в производстве. В этом случае ТМЗ должны быть оценены по чистой стоимости реализации в случае возможности реализации или списаны в случае невозможности реализации.

В случаях, когда ТМЗ повреждены, частично или полностью устарели, их рыночная стоимость снизилась или затраты на производство возросли, ТМЗ не могут отражаться в бухгалтерском учете по фактической себестоимости, т.к. активы не должны зачитываться выше стоимости, по которой, как ожидается, они будут реализованы при их продаже или использовании в производстве.

Расчет чистой стоимости реализации основывается на наиболее характерной стоимости реализации ТМЗ за последние отчетные периоды.



3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

Признание в качестве расходов

При продаже запасов балансовая стоимость ТМЗ должна быть признана в качестве расходов (себестоимость продаж) в том периоде, в котором признается соответствующая выручка.

Сумма любой уценки запасов до чистой цены продажи и все потери запасов должны быть признаны в качестве расходов в том периоде, в котором была выполнена уценка или имели место потери.

Сумма любой реверсивной записи в отношении списания запасов, выполненной в связи с увеличением чистой цены продажи, должна быть признана как уменьшение величины запасов, отраженных в составе расходов, в том периоде, в котором была сделана данная реверсивная запись.

Некоторые запасы могут относиться на другие счета активов, например, запасы, использованные в качестве компонента основных средств, созданных собственными силами. Запасы, отнесенные на другие активы, признаются в качестве расходов на протяжении срока полезного использования соответствующего актива.

Классификация ТМЗ

Классификация запасов осуществляется в зависимости от их производственного назначения по следующим видам:

- сырье или материалы, предназначенные для использования в производственном процессе или при оказании услуг;
- сырье и расходные материалы;
- полуфабрикаты;
- готовая продукция;
- запасы в пути.

Товары, предназначенные для реализации

Иногда приобретенные товары находятся в процессе перевозки, т.е. еще не получены в конце отчетного периода. Учет товаров зависит от того, кому они принадлежат. Это можно определить при помощи применения правила «перехода права собственности». Так при условии поставки EXW (погрузка с места производства) - право собственности переходит к покупателю с момента погрузки на складах поставщика; при условии поставки FOB (передача перевозчику) - право собственности переходит к покупателю, когда продавец доставляет товары перевозчику, который выступает в роли агента покупателя; условия поставки CIP (поставка до места назначения) - право собственности переходит к покупателю только после того, как покупатель получит товары от грузоперевозчика. «Место погрузки» или «Место назначения» обычно определены, как конкретное местоположение.

Правило учета таких операций заключается в том, что товары, на которые получено право собственности, должны быть отражены как закупки соответствующего периода. Товары, поставляемые на условиях EXW (место погрузки) и FOB (передача перевозчику), в конце периода, находящиеся в пути считаются собственностью покупателя и должны быть отражены покупателем.

Юридическое право собственности на данные товары переходит к покупателю, когда товары были отправлены. Не отражение таких закупок приведет к занижению объемов запасов и счетов к оплате в бухгалтерском учете и занижению статьи «Запасы» на конец периода.

Основанием для отражения товаров в учете служат договор с поставщиком, инвойсы поставщика, транспортная накладная на транспортные расходы и ГТД (в части таможенных пошлин).

При поступлении товара от иностранного поставщика проводятся специальные таможенные процедуры, в соответствии с Таможенным Кодексом РК.

Таможенные процедуры не означают перехода права собственности, они проводятся для легализации товара на территории РК. Таможенные процедуры включают в себя расчет таможенных пошлин и НДС к оплате за ввезенный товар.



3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

Таможенные платежи рассчитываются в соответствии с таможенными правилами и влияют на стоимость товара, так как суммируются с фактурной стоимостью, а сумма НДС оплачивается в бюджет.

Когда стоимость товара указана в валюте отличной от национальной валюты, то осуществляется валютная операция.

При первичном признании в функциональной валюте операция в иностранной валюте должна учитываться путем применения к сумме в иностранной валюте текущего валютного курса между функциональной валютой и иностранной валютой на дату осуществления операции.

Датой операции является дата, на которую впервые констатируется соответствие данной операции критериям признания.

Учет Запасов ведется отдельно по материально ответственным лицам и по местам хранения.

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.

Дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность отражается по сумме выставленного счета (которая является справедливой стоимостью средств к получению). Резерв на обесценение дебиторской задолженности создается при наличии объективных свидетельств того, что Компания не сможет взыскать всю задолженность на ее первоначальных условиях. Сумма резерва представляет собой разницу между первоначальной балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых потоков платежей.

Сумма резерва признается в отчете о доходах и расходах. Для краткосрочной торговой дебиторской задолженности без существенного финансового компонента Компания применяет упрощенный подход в соответствии с МСФО (IAS) 9 и оценивает кредитные убытки в течение срока жизни актива с момента его первоначального признания. Расчет оценочного резерва основан на предположении, что в любом из отчетных периодов суммы под риском попадут либо в дефолт, или не дефолт. Провизия по дебиторской задолженности создается на весь срок.

Учет обязательств

Обязательство - это текущая задолженность Компании, возникшая как результат событий прошлых периодов, урегулирование которого приведет к выбытию из компании ресурсов, содержащих экономическую выгоду.

Текущее обязательство - это обязательство, подлежащее оплате по требованию кредитора, и часть долгосрочных обязательств, погашение которых ожидается в течение одного года отчетного периода.

Заклад денежных средств - передача денежных средств от арендаторов, как гарантия использования офисных площадей, оборудования и их оплаты.

Долгосрочные обязательства - включают ссуды (займы), предоставляемые банками и небанковскими организациями, а также эмиссию облигаций или векселей, со сроком погашения более одного года.

Важнейшей характеристикой обязательства является то, что Компании имеет текущую задолженность.

Обязательства могут быть закреплены юридически как результат договора или законодательного требования. Обязательство возникает, когда актив доставлен или оказана услуга.

Обязательства также возникают из нормальной деловой практики.



3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

Типичным примером подобного случая являются суммы, выплачиваемые за товары и полученные услуги.

Урегулирование текущего обязательства может осуществляться несколькими способами, например:

- выплатой денежных средств;
- передачей других активов;
- предоставлением услуг;
- заменой одного обязательства другим;
- переводом обязательства в капитал.

Денежные средства и денежные эквиваленты

Денежные средства и денежные эквиваленты включают денежные средства в банках и в кассе, краткосрочные депозиты до востребования или со сроками погашения менее трех месяцев и высоколиквидные инвестиции, легко конвертируемые в известные суммы наличных средств и подверженные незначительному риску изменения стоимости, а также банковские овердрафты.

Вознаграждения работникам

Система оплаты труда

Компания самостоятельно определяет формы и систему оплаты труда, предусматривает в трудовых контрактах и штатных расписаниях размеры тарифных ставок и окладов, рассматривая при этом государственные тарифы как минимальную гарантию оплаты труда работников и специалистов соответствующей квалификации. Форма, система и размер оплаты труда, а также другие виды доходов работников устанавливаются Трудовым договором.

Компания также уплачивает социальный налог в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Социальный налог и заработная плата работников относятся на расходы периода по мере начисления.

Пенсионные отчисления

Сотрудники компании, несут ответственность за свои пенсионные отчисления в соответствии с действовавшим в 2021 году законодательством Республики Казахстан (РК) о пенсионном обеспечении. Компания, являясь агентом в соответствии с тем же законодательством, обязана только удерживать с сотрудников их пенсионные отчисления и перечислять их в ЕНПФ.

Социальное обеспечение

В соответствии с действующим законодательством о социальном обеспечении, компании, в Казахстане обязаны уплачивать за своих сотрудников обязательные социальные отчисления, обязательные взносы на социальное медицинское страхование и обязательное отчисление на социальное медицинское страхование, которые поступают на специальные лицевые счета, открытые в Государственном фонде социального страхования.

Данные накопления могут быть использованы в пределах установленных государством лимитов только на выплату пособий по стойкой утрате трудоспособности и потере работы, а с 2008-го года и за время нахождения в отпуске по беременности и родам.

Займы

Займы первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств за вычетом затрат по сделке, непосредственно связанных с их получением.

Если влияние временной стоимости денег значительное, безпроцентные займы рассчитываются путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по ставке до вычета налогов, отражающей текущие оценки рынка в отношении временной стоимости денег и, где уместно, риски, присущие данному обязательству. После первоначального признания займы оцениваются по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки. Все расходы по займам отражаются в отчете о доходах и расходах в том периоде, в котором они понесены.



3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

Финансовые инструменты

Признание

Финансовые активы и обязательства признаются Компанией в отчете о финансовом положении тогда, когда они становятся стороной по контракту на данный инструмент.

Взаимозачет финансовых активов и обязательств с отражением итога в отчете о финансовом положении осуществляется при наличии юридически закреплённого права производить взаимозачет признанных сумм и намерения работать по методу чистого дохода/расхода или реализовать актив одновременно с погашением обязательства.

Оценка

Признание и измерение

Компания признает финансовый актив или финансовое обязательство, только когда она становится стороной по договору в отношении финансового инструмента.

Все финансовые инструменты при первоначальном признании отражаются по справедливой стоимости, т.е. по справедливой стоимости переданного (в случае актива) вознаграждения или полученной (в случае обязательства) оплаты, плюс затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением или выпуском финансового актива или финансового обязательства (за исключением финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости).

Компания оценивает следующие индикаторы для распределения финансовых инструментов на стадии обесценения – это дни просрочки, наличие значительного увеличения кредитного риска, наличие дефолта и прочие критерии. Применение требований МСФО (IFRS) 9 в отношении ожидаемых убытков привело к увеличению оценочных резервов под убытки от обесценения по долговым финансовым активам.

Прекращение признания

Прекращение признания финансовых активов производится в случае, когда Компания теряет контроль над правами по контракту на данный актив. Такая ситуация имеет место, когда права реализованы, переданы либо утратили силу. Прекращение признания финансовых обязательств производится в случае его погашения.

Обесценение финансовых активов

На каждую дату балансового отчета Компании осуществляет оценку финансового актива или группы финансовых активов на наличие объективного свидетельства обесценения.

Считается, что произошло обесценение финансового актива или группы финансовых активов, только в том случае если имеется объективное свидетельство обесценения в результате одного (или более) события, которое произошло после первоначального признания актива (событие убытка) и это событие убытка оказывает воздействие на предполагаемые будущие потоки денежных средств по финансовому активу или группе финансовых активов, которые могут быть достоверно оценены.

Компания использует четырехступенчатую модель для расчета обесценения для активов, за исключением дебиторской задолженности:

- 1 – финансовые активы, для которых кредитный риск значительно не увеличился с момента первоначального признания;
- 2 – финансовые активы, по которым наблюдается существенное увеличение кредитного риска на отчетную дату;
- 3 – финансовые активы, по которым произошло событие дефолта;
- 4 – приобретенные или созданные кредитно-обесцененные активы. Данные активы не могут менять свою стадию в течение всего срока действия финансового инструмента.

Финансовые обязательства и долевыми инструментами

3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

Долговые и долевыми финансовыми инструментами, выпущенные Компанией, классифицируются как финансовые обязательства или капитал исходя из сути соответствующего договора, а также определений финансового обязательства и долевого инструмента.

Долевой инструмент

Это любой договор, подтверждающий право на долю активов предприятия после вычета всех его обязательств. Долевые инструменты, выпущенные Компанией, отражаются в размере поступлений по ним за вычетом прямых затрат на выпуск.

Выкуп собственных долевыми инструментами Компании вычитается непосредственно из капитала. Доходы и расходы, возникающие в результате покупки, продажи, выпуска или аннулирования собственных долевыми инструментами Компании, не отражаются в прибылях и убытках.

Определение справедливой стоимости

Во многих случаях положения учетной политики Компании и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов, и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и/или раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в примечаниях, относящихся к данному активу или обязательству.

Модификация финансовых обязательств

Прибыль или убыток в результате изменения договорных условий по финансовому обязательству, которое не приводит к прекращению признания существующего обязательства, признается в прибыли или убытке немедленно.

Прибыль или убыток рассчитывается как разница между текущей стоимостью измененных и первоначальных денежных потоков, дисконтированных с использованием первоначальной процентной ставки по обязательству.

Компания признает финансовый доход в течение срока аренды на основе графика, отражающего неизменную периодическую норму доходности по чистой инвестиции арендодателя в аренду.

Резервы

Резервы отражаются в финансовой отчетности тогда, когда Компания имеет текущее, правовое обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также, когда существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательств, и может быть определена соответствующая достоверная оценка этого обязательства.

Резерв на восстановление месторождения

Резервом на будущее восстановление месторождения является ожидаемая текущая стоимость правовых обязательств, связанных с демонтажем и восстановлением объектов вследствие выбытия долгосрочных активов. Обязательство по восстановлению месторождения дисконтируется для определения текущей 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.

Признание курсовой разницы

Курсовая разница возникает в результате изменения обменного курса в период между датой совершения операции и датой расчетов.

Курсовая разница, возникающая при погашении денежных статей или при представлении в финансовой отчетности денежных статей компании по курсам, отличным от тех, по которым они были первоначально признаны в текущем или предшествующих периодах, должны признаваться в качестве дохода или расходов в периоде ее возникновения.



3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

Курсовая разница, возникающая от сильной девальвации или обесценения валюты, против которой нет средств хеджирования, должна признаваться доходом либо расходом. Они не могут быть капитализированы.

Капитал

Капитал в отчете о финансовом положении представлен как акционерный капитал и нераспределенная прибыль. Такая классификация отражает тот факт, что стороны, имеющие доли участия в Компании, наделены разными правами в отношении получения дивидендов или возмещения капитала.

Капитал – это финансовые инструменты, которые не подлежат немедленному погашению в будущем, в отличие от обязательств, которые необходимо будет урегулировать.

Капитал отражает величину части имущества Компании, не обремененной обязательствами (величина активов за минусом обязательств).

Выручка

Доходы признаются в той мере, в которой существует значительная вероятность того, что Компания получит экономические выгоды, и если сумма дохода может быть определена с достаточной степенью достоверности. Доходы не включают в себя какие-либо косвенные налоги.

Выручка оценивается по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего к получению, за вычетом налога на добавленную стоимость и скидок. Выручка от реализации признается при одновременном выполнении следующих условий:

- Компания передала Покупателю существенные риски и выгоды, связанные с владением товара. Момент передачи продукции варьируется в зависимости от определенных условий купли-продажи. Компания не сохраняет за собой ни управленческих функций в той степени, которая обычно ассоциируется с владением товарами, ни фактического контроля над проданными товарами;
- Понесенные или ожидаемые затраты, связанные со сделкой, могут быть достоверно определены.

Доходы не признаются на основе промежуточных выплат и полученных от покупателя авансов.

Финансовые доходы

Доход в виде вознаграждения признается по мере начисления с использованием эффективной процентной ставки.

Расходы

Целью данной главы Учетной Политики является определение оптимального и единообразного состава расходов, образующихся в процессе обычной деятельности Компании и применение единых в своей основе методов планирования и учета этих расходов.

Определения

В связи со спецификой хозяйственной деятельности Компании расходы, образующиеся в процессе обычной деятельности собираются по месту возникновения, в разрезе элементов затрат, и в отчете о совокупном доходе классифицируются по назначению затрат.

По месту возникновения расходы классифицируются на административные расходы, затраты на реализацию, расходы на финансирование, прочие расходы.

Административные расходы

- Расходы на материалы для использования в административных целях.
- Расходы на вознаграждение административным работникам и отчисления на социальный налог.
- Амортизация основных фондов и нематериальных активов административного назначения.
- Прочие административные и общие расходы (командировочные расходы администрации, расходы на канцелярские товары, гонорары аудиторам, юристам, расходы по аренде оборудования для офиса, коммунальные и телекоммуникационные услуги и другие расходы, относящиеся к деятельности фирмы в целом, налоги).



3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

Затраты на реализацию

- Расходы на материалы.
- Расходы на вознаграждение работникам, связанным с реализацией продукции и отчисления на социальный налог.
- Амортизация основных фондов и нематериальных активов, связанных с реализацией продукции.
- Прочие расходы (командировочные расходы сотрудников, связанных с реализацией продукции, расходы на канцелярские товары, расходы на рекламу, коммунальные и телекоммуникационные услуги и другие расходы, относящиеся к реализации готовой продукции).

Расходы на финансирование

- Расходы по вознаграждениям (расходы на выплату процентов по полученным займам);
- Расходы на выплату процентов по финансовой аренде;
- Прочие расходы на финансирование.

Прочие расходы

- Расходы по выбытию активов (себестоимость реализованных основных средств, нематериальных активов, финансовых активов, расходы по демонтажу);
- Расходы от обесценения активов;
- Расходы по курсовой разнице;
- Расходы по созданию резерва и списанию безнадежных требований;
- Расходы по операционной аренде;
- Прочие расходы, образующиеся в процессе обычной деятельности.

Аренда

Аренда - это договор, согласно которому арендодатель передает арендатору в обмен на арендную плату или серию платежей право использования актива в течение согласованного срока.

Операционная аренда – это аренда отличная от финансовой аренды. Длительность срока действия договора по операционной аренде ограничивается одним годом.

Срок аренды - не подлежащий сокращению период, в течение которого арендатор, в соответствии с договором, арендует актив, а также любые иные дополнительные периоды, в течение которых у арендатора есть право продолжить аренду актива с дополнительной оплатой или без нее, если на момент начала срока аренды имеется обоснованная уверенность в том, что арендатор реализует это право.

Срок аренды - не подлежащий сокращению период, в течение которого арендатор, в соответствии с договором, арендует актив, а также любые иные дополнительные периоды, в течение которых у арендатора есть право продолжить аренду актива с дополнительной оплатой или без нее, если на момент начала срока аренды имеется обоснованная уверенность в том, что арендатор реализует это право.

Справедливая стоимость – это сумма денежных средств, достаточная для приобретения актива или исполнения обязательства при совершении сделки между хорошо осведомленными, желающими совершить такую сделку, независимыми друг от друга сторонами.

Учетная ставка приводит к текущей стоимости минимальных арендных платежей, любой негарантированной остаточной стоимости равняется справедливой стоимости арендованных активов плюс первоначальные прямые затраты арендодателя.

Корпоративный подоходный налог

Текущий подоходный налог – подоходный налог за отчетный год включает в себя текущий и отсроченный налоги. Подоходный налог признается в отчете о доходах и расходах, кроме случаев, когда он относится к статьям, признающимся непосредственно в капитале. В этих случаях он признается в капитале.



3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

Текущие расходы по налогу представляют собой ожидаемый налог, подлежащий уплате с налогооблагаемого дохода за отчетный год, и корректировку налога, подлежащего уплате за предыдущие годы.

Отсроченный подоходный налог – отсроченный налог определяется с использованием балансового метода путем определения временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и сумм, используемых для целей налогообложения.

Отсроченные налоговые активы и обязательства оцениваются по ставкам налогообложения, которые, как ожидается, будут применяться в течение периода реализации актива или урегулирования обязательства, исходя из ставок налогообложения (и налогового законодательства), вступивших или фактически вступивших в силу на отчетную дату.

Отсроченный налоговый актив признается только в той степени, в какой существует вероятность получения в будущем налогооблагаемого дохода, который может быть уменьшен на сумму данного актива. Сумма отсроченных налоговых активов уменьшается в той степени, в какой больше не существует вероятности того, что соответствующая налоговая льгота будет реализована.

Пролонгация убытков

Сумма налоговых убытков, по которым Компания будет иметь право на пролонгацию, является вычитаемой временной разницей.

Когда Компания имеет налоговые убытки, оно признает отложенные налоговые активы только в той степени, в какой имеет достаточные налогооблагаемые разницы, т.е. при наличии на отчетную дату отложенных налоговых обязательств или имеется другое убедительное доказательство, что Компания будет располагать в будущем достаточной налогооблагаемой прибылью.

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.

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 шесть лет.



3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

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.

Дивиденды

Дивиденды признаются обязательствами в периоде, в котором они были утверждены акционерами.

Учет собственного капитала

Собственный капитал – это активы предприятия за вычетом его обязательств. Капитал в балансе представлен двумя разделами – Уставный капитал и прочий капитал, нераспределенная прибыль. Уставный капитал складывается из вкладов учредителей, предусмотренных учредительными документами.

Нераспределенная прибыль – это сумма чистой прибыли за вычетом убытков, выплат прибыли собственникам и прибыли, реинвестированной в собственный капитал.

Выплата участникам производится за счет нераспределенной прибыли Компании.

Остаток счета «Нераспределенная прибыль» представляет собой сумму чистой прибыли за время существования компании за вычетом убытков, выплат прибыли собственникам, реинвестированной в оплаченный уставный капитал. Нераспределенная прибыль не является активом предприятия, а ее наличие означает, что активы предприятия увеличились за счет операций, по которым получена прибыль.

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.



3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

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.

Последующие события

События, произошедшие после окончания года, которые представляют дополнительную информацию о положении Компании на дату составления финансовой отчетности (корректирующие события), отражаются в финансовой отчетности. События, наступившие по окончании отчетного года и не являющиеся корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях к финансовой отчетности, если они являются существенными.

Доходы собственников

Если доходы собственникам объявляются после отчетной даты, но до утверждения финансовой отчетности к выпуску, они не должны признаваться как обязательства на отчетную дату. Такие дивиденды раскрываются в примечаниях к финансовой отчетности в соответствии с МСФО 1 «Представление финансовой отчетности».

Связанные стороны

Сторона является связанной с организацией, когда сторона прямо или косвенно через одного или более посредников контролирует организацию, владеет долей участия в компании и имеет значительное влияние (более 20 %).

Также сторона ведет совместную деятельность с компанией, организации, у которой первым руководителем является руководитель компании на условиях совмещения; сторона, с которой компания заключает значительные по объему сделки на основании своей экономической зависимости от нее.

Стороны, которые прямо или косвенно:

- контролируют;
- подконтрольны;
- находятся под общим контролем;
- существенно влияют; или
- осуществляют совместный контроль над компанией;
- участники совместного предприятия.

Высшие руководители (т.е. лица, уполномоченные и ответственные за планирование, управление и контроль деятельности Компании), включая членов правления (директоров).

Планы вознаграждений по окончании трудовой деятельности для сотрудников компании, или предприятия, которое является связанной стороной этого предприятия.

Операции между связанными сторонами – передача активов или обязательств между связанными сторонами, независимо от взимания платы.

Контроль – (а) возможность формировать финансовую и производственную политику Компании в своих собственных интересах; (б) совместный контроль – это зафиксированное договором распределение прав контроля.

Значительное влияние – участие в принятии решений в сфере финансовой и оперативной политики компании, без права контроля за этой политикой.



3. Обзор существенных аспектов учетной политики (продолжение)

Значительное влияние может осуществляться несколькими способами, обычно оно принимает форму представительства в совете директоров, но также может реализовываться в виде участия в процессе выработки политики компании, существенных операциях между компаниями, взаимного обмена управленческими кадрами или зависимости от технической информации. Значительное влияние может достигаться с помощью долевого владения, по уставу или соглашению.

Близкие члены семьи индивидуального лица – те члены семьи, которые могут оказать влияние в отношениях с другими компаниями. Могут включать:

- супруги, частные лица, дети;
- дети супруга и частного лица;
- лица, находящиеся на иждивении частного лица или его супруга.

Не являются связанными сторонами

- Две компании, просто потому, что у них один и тот же директор, но при этом надо учитывать вероятность и оценивать возможность того, что директор может влиять на политику обеих компаний в их взаимных расчетах.
- Организации, представляющие финансовые ресурсы;
- Коммунальные службы;
- Отдельный покупатель или поставщик, с которым компания проводит сделку на крупную сумму, просто в виду возникающей в результате этого экономической зависимости.

4. 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 по рекультивации и ликвидации активов

По условиям определенных 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 продлен по усмотрению Компании, допускается, что расчетным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода или контракта.

Объем обязательств Компании по рекультивации и ликвидации активов должны были погашаться по истечении экономически обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отраженное обязательство значительно возросло бы вследствие включения всех расходов по ликвидации скважин и конечных расходов по закрытию. Объем обязательства Компании по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов и действующего законодательства.



4. Существенные суждения в применении учетной политики и источники неопределенности в оценках (продолжение)

Обязательства не признаются в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определенного обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределенностью и существенными суждениями. Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике. Компания рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту.

Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательств, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних долгосрочных без рисковых процентных ставок по государственному долгу стран с переходной экономикой, скорректированных на риски, присущие казахстанскому рынку.

Компания пересматривает обязательство по восстановлению контрактной территории на каждую отчетную 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 отдаленному 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 2021 г., составляли 6,00% и 7,7% соответственно. Изменения в обязательствах по выбытию активов и рекультивации раскрыты в Примечании 26. Недисконтированная стоимость будущих затрат 2 213 230 тысяч тенге (2020 г.: 2 213 230 тысяч тенге). Ожидаемый период ликвидации 2036-2039 гг.

Запасы газа

Запасы газа являются существенным фактором в расчетах 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.

Последняя оценка запасов газа была проведена по состоянию на 01 января 2019 года независимой организацией ТОО «Проектный институт Оптимум» («ТОО ПИ «Оптимум»).

ТОО ПИ «Оптимум» провело оценку запасов газа в соответствии с международными стандартами системы управления нефтяными ресурсами. Доказанные разрабатываемые запасы на 01 января 2021 года составляют 12,062,291 тыс. м3 (на 01 января 2020 г. – 13,004,820 тыс. м3).

В 2021 году оценка запасов не проводилась.

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.

4. Существенные суждения в применении учетной политики и источники неопределенности в оценках (продолжение)

Относительная степень неопределенности может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы.

Существует большая определенность в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределенности в отношении возможности их извлечения.

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.

5. ВЫРУЧКА

За год, закончившийся 31 декабря 2021 г. и 2020 г., доходы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Аммиачная селитра	34 957 414	25 898 494
Газ товарный	17 489 109	20 420 664
Аммиак	2 788 218	2 549 132
Прочие виды продукции	3 499	2 650
Итого выручка за год	55 238 240	48 870 940
Минус: Возврат проданной продукции (селитра аммиачная товарная) от покупателя	(12 191)	(2 525)
Всего	55 226 049	48 868 415

Географические регионы – Республика Казахстан, Украина, Россия, Киргизия.

Сроки признания выручки – товары реализуются и услуги оказываются в определенный момент времени, согласно условиям договора.

Реализация аммиачной селитры местным сельскохозяйственным компаниям были субсидированы по государственной программе развития сельского хозяйства. В 2021 году Компания признала выручку от реализации в рамках государственной программы на сумму 9 756 066 тысяч тенге (2020 г.: на сумму 11 047 280 тысяч тенге).

6. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 г. и 2020 г., себестоимость в разрезе затрат представлена следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г. (пересчитано)
Себестоимость аммиачной селитры	16 625 613	13 319 333
Себестоимость газа товарного	5 258 071	5 594 318
Себестоимость аммиака	836 152	760 117
Себестоимость прочих побочных продуктов	3 166	2 895
Итого	22 723 002	19 676 663

7. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 г. и 2020 г., расходы по реализации представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Транспортные расходы	4 461 956	3 345 064
Расходы по сбыту продукции	518 599	626 255
Прочие расходы	426 261	294 655
Итого	5 406 816	4 265 974



8. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г. (пересчитано)
Расходы по оплате труда и отчисления	2 721 925	2 229 807
Износ и амортизация	140 507	68 929
Командировочные расходы и представительские расходы	134 844	59 498
Услуги сторонних организаций и услуги банка	446 282	467 820
Материалы	106 878	110 476
Налоги и прочие платежи	28 790	14 081
Прочие	123 312	252 837
Итого	3 702 538	3 203 448

9. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 г. и 2020 г., расходы по вознаграждениям представлены следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Доходы по вознаграждениям банковского вклада (депозит)	446 993	566 326
Доход от вознаграждения за пользование займом сторонней организацией	174 203	-
Итого финансовые доходы	621 196	566 326
Проценты по банковским кредитам (Примечание 24)	(3 159 380)	(2 772 906)
За вычетом амортизации дохода будущих периодов от государственных субсидий	481 789	472 615
За вычетом сумм, капитализированных в составе фиксированных активов (Примечание 13)	239 560	50 227
Итого процентные расходы по банковским займам	(2 438 031)	(2 250 064)
Высвобождение дисконта и расходы на накопление (Примечание 25 и 26)	(194 514)	(219 393)
Итого финансовые расходы	(2 632 545)	(2 469 457)

10. ДОХОД / УБЫТОК ОТ КУРСОВОЙ РАЗНИЦЫ, НЕТТО

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Доход от курсовой разницы	6 111 992	5 885 167
Убыток от курсовой разницы	(5 421 154)	(5 300 693)
Итого	690 838	584 474

11. ПРОЧИЕ НЕОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 г. и 2020 г., прочие доходы и расходы представлены следующими данными:

<i>Неоперационные доходы</i>	2021 г.	2020 г. (пересчитано)
Доход от государственной субсидии	502 339	261 431
Доходы по выбытию активов	86 481	-
Доход от списания обязательств	381	966
Восстановление резерва на неликвидные запасы	56	66 869
Прочие доходы	269 818	149 116
Итого	859 075	478 382



Неоперационные расходы	2021 г.	2020 г.
Убыток от продажи материалов	33 798	39 767
Расходы на содержание основных средств неосновной деятельности	22 308	25 292
Затраты на передачу электроэнергии	24 891	24 077
Расходы по выбытию активов	-	3 591
Резерв по сомнительной задолженности, обесценение авансов выданных	117 673	16
Ненормативные потери	308 891	1 076 617
Прочие расходы	136 479	355 152
Итого	644 040	1 524 512

12. РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

В 2021 г. и 2020 гг. ставка корпоративного подоходного налога составляла 20%.

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Текущий корпоративный налог	3 831 818	3 163 095
Налог на сверхприбыль	222 359	104 948
Экономия по отложенному подоходному налогу	483 438	949 602
Расходы по подоходному налогу	4 537 615	4 217 645

Сверка подоходного налога с убытком до налогообложения, с теоретическим подоходным налогом по убытку до налогообложения по налоговой ставке 20% за год, закончившийся 31 декабря, представлена далее:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Прибыль до учета расходов по подоходному налогу	22 288 217	19 357 543
Официально установленная ставка подоходного налога	20%	20%
Условные расходы по подоходному налогу	4 457 643	3 871 509
Налог на сверхприбыль	222 359	104 948
Корректировки с целью учета - Невычетаемые расходы	(142 387)	241 188
Расходы по подоходному налогу	4 537 615	4 217 645

Налоговый эффект изменений таких временных разниц за год, закончившийся 31 декабря представлен ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	Отнесено на прибыль или убыток 2021 г.	31 декабря 2020 г.	Отнесено на прибыль или убыток 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Отложенные налоговые активы					
Резерв по дебиторской задолженности	41 480	23 538	17 942	1 516	16 426
Резерв по обесценению денежных средств	266	266	-	-	-
Резерв по запасам	7 815	(1 426)	9 241	(10 644)	19 885
Прочие резервы	530 754	34 247	496 507	139 735	356 772
Налоги и платежи к уплате	24 254	14 748	9 506	(11 141)	20 647
Активы по отсроченному налогу	604 569	71 373	533 196	119 466	413 730
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства и нематериальные активы	(5 007 365)	(548 663)	(4 458 702)	(632 461)	(3 826 241)
Разведочные и оценочные активы	(442 755)	(6 148)	(436 807)	(436 607)	-
Обязательства по отсроченному налогу	(5 450 120)	(554 811)	(4 895 309)	(1 069 068)	(3 826 241)



Минус: непризнанные
активы по отсроченному
налогу

Всего отложенные
налоговые

активы/обязательства	(4 845 551)	(483 438)	(4 362 113)	(949 602)	(3 412 511)
----------------------	-------------	-----------	-------------	-----------	-------------

Отнесено на прибыль или убыток периода, представлено следующими данными:

В тысячах тенге	2021 г.	2020 г.
Актив/(обязательство) на 1 января	4 362 113	3 412 511
Отчет о прибылях и убытках	483 438	949 602
Актив/(обязательство) на 31 декабря	4 845 551	4 362 113



13. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение по основным средствам за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г., представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Земельные участки	Здания и сооружения	Нефтегазовые активы	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость								
на 1 января 2020 г.	30 751	8 147 893	32 553 439	25 719 926	2 557 273	564 729	5 584 106	75 258 117
Поступления	-	1 079 617	536 700	433 303	165 003	4 320	6 027 622	8 246 565
Выбытия	-	(2 010)	(3 626)	(570 608)	(117 153)	(14 086)	-	(707 483)
Перемещения	-	449 522	1 286 518	2 706 283	72 838	2 890	(4 518 051)	-
Перемещения из зачатей	-	-	(111 686)	(328 681)	-	-	-	(440 367)
На 31 декабря 2020 г.	30 751	9 675 022	34 261 345	27 960 223	2 677 961	657 853	7 093 677	82 356 832
Поступления	-	-	339 434	426 660	96 952	27 063	11 069 246	11 959 355
Перемещения из/в зачатей	-	-	-	(226 852)	-	-	(20 404)	(247 256)
Выбытия	-	(20)	-	(621 833)	(15 681)	(10 182)	-	(648 716)
Перемещения из/в НДС	-	282 679	3 716 496	2 500 554	828 575	28 639	(7 356 993)	-
На 31 декабря 2021 г.	30 751	9 957 681	38 317 275	30 038 752	3 586 807	703 423	10 785 526	93 420 215
Износ								
на 1 января 2020 г.	-	(1 330 875)	(4 531 077)	(6 622 589)	(720 477)	(501 701)	-	(13 706 719)
Начисление за год	-	(367 456)	(1 996 518)	(1 819 043)	(167 543)	(46 336)	-	(4 396 896)
Исключено при выбытии	-	2 010	2 527	77 472	93 628	11 981	-	187 618
На 31 декабря 2020 г.	-	(1 696 321)	(6 525 068)	(8 364 160)	(794 392)	(536 056)	-	(17 915 997)
Начисление за год	-	(443 812)	(1 977 404)	(1 948 844)	(191 600)	(73 301)	-	(4 634 961)
Исключено при выбытии	-	12	-	133 340	16 681	7 139	-	157 172
На 31 декабря 2021 г.	-	(2 140 121)	(8 502 472)	(10 179 664)	(969 311)	(602 218)	-	(22 393 786)
Балансовая стоимость								
На 31 декабря 2020 г.	30 751	7 978 701	27 736 277	19 596 063	1 883 569	121 797	7 093 677	64 440 835
На 31 декабря 2021 г.	30 751	7 817 560	29 814 803	19 859 088	2 617 496	101 205	10 785 526	71 026 429

На 31 декабря 2021 г. объекты основных средств являлись предметом залога по банковским кредитам на сумму 50 660 427 тысяч тенге (2020 г.: 35 317 907 тысяч тенге) (Примечание 24).

По состоянию на 31 декабря 2021 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила сумму 1 161 178 тысяч тенге (2020 г.: 678 032 тысяч тенге).



В 2021 году Компания капитализировала вознаграждения по займам по незавершенному строительству в сумме 239 560 тысяч тенге (2020 г.: 50 227 тысяч тенге).

За 2021 год амортизационные отчисления были признаны в составе:

- Производственных расходов в сумме 4 420 248 тысяч тенге;
- Административных затрат в сумме 127 979 тысяч тенге;
- Расходы по реализации в сумме 61 197 тысяч тенге;
- Прочие затраты в сумме 25 537 тысяч тенге.

За 2020 год амортизационные отчисления были признаны в составе:

- Производственных расходов в сумме 4 266 393 тысяч тенге;
- Административных затрат в сумме 63 488 тысяч тенге;
- Расходы по реализации в сумме 42 769 тысяч тенге;
- Прочие затраты в сумме 24 246 тысяч тенге.

14. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Движение нематериальных активов за год, закончившийся 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г., представлено следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Стоимость на 01 января	70 159	54 787
Поступление	61 217	15 372
Стоимость на 31 декабря	131 376	70 159
Амортизация на 1 января	(31 133)	(25 075)
Износ за год	(13 567)	(6 058)
Амортизация на 31 декабря	(44 700)	(31 133)
Балансовая стоимость на 31 декабря	86 676	39 026

В составе нематериальных активов отражены программное обеспечение 1С, лицензии на прочие программные обеспечения. Признание и оценка нематериальных активов произведены в соответствии с положениями МСБУ (IAS) 38 «Нематериальные активы». Для измерения после первоначального признания в Учетной политике предусмотрен метод первоначальной стоимости, при котором нематериальные активы учитываются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценивания.

15. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Стоимость на 01 января	15 552 552	9 817 053
Услуги по бурению и строительству скважин	2 124 874	5 535 814
Сейсморазведка	-	79 800
Перемещение	(339 434)	-
Обязательство по ликвидации активов	5 462	(5 666)
Прочее	136 580	125 551
Стоимость на 31 декабря	17 480 034	15 552 552

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 участке Косбулак, Мангистауской области Республики Казахстан. В течение 2016-2021 гг. на месторождении выполнялись сейсморазведочные работы 2D и 3D, а также строительство поисковых скважин.

На данный момент ведутся работы по освоению нефте- и газо – насыщенных объектов на поисковых скважинах ШИК-1 глубиной 4 500 метров и ШИК-7 глубиной 4 750 метров. Завершено строительство поисковой скважины ШИК-8 глубиной 750 метров.



В настоящее время Компания продлевает период разведки на 3 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

16. ИНВЕСТИЦИОННОЕ ИМУЩЕСТВО

Движение объектов инвестиционного имущества за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г., представлено арендой помещений (Склад столовой, Здание столовой на 300 мест и Цех компримирования и осушки углекислого газа (Б1,Б11,Б12), зд.427) по которой Компания выступает в качестве арендодателя следующими цифровыми данными:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Стоимость на 01 января	35 909	35 909
Поступление, перемещение	-	-
Выбытие, перемещение	-	-
Стоимость на 31 декабря	35 909	35 909
Амортизация на 1 января	(13 684)	(12 254)
Расходы по операционной аренде	(1 430)	(1 430)
Амортизация на 31 декабря	(15 114)	(13 684)
Балансовая стоимость на 31 декабря	20 795	22 225

17. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ДОЛГОСРОЧНАЯ ЧАСТЬ

В декабре 2021 года Компания (Заимодатель) предоставляет заёмные средства ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» (Заёмщик) в сумме 144 500 тысяч долларов США сроком до 31 декабря 2031 года, с выплатой вознаграждения 5% годовых. Несмотря на указанные в договоре условия возврата займа Заёмщик обязуется по требованию Заимодателя досрочно погасить сумму займа в размере, указанном в требовании. Предоставленный Заимодателем займ является целевым, сумма займа направляется Заёмщику для осуществления покупки 85% акций АО «КазАзот».

По состоянию на 31 декабря 2021 года сумма займа признана в учете и отражена в балансе как долгосрочные финансовые активы в размере 62 887 203 тысяч тенге.

18. ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Сырье и материалы	4 268 357	4 809 584
Готовая продукция	1 676 112	1 952 590
Резерв по списанию сырья и материалов	(39 076)	(46 205)
Итого	5 905 393	6 715 969

Движение резерва по обесценению запасов 2021 года и 2020 года представлены следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
На 1 января	46 205	99 426
Списано за счет ранее созданного резерва	(7 129)	(66 869)
Начислено резерва	-	13 648
Сальдо на 31 декабря	39 076	46 205

Себестоимость ТМЗ включает расходы, понесенные при приобретении товарно-материальных запасов и доведении их до их текущего состояния и места их текущего расположения. Компания не может оценить сумму возможных затрат на предпродажную подготовку данных запасов.

В 2021 году Компания признала расходами сырье и материалы в составе следующих разделов:

- Производственных расходов в сумме 11 507 846 тысяч тенге;
- Административных затрат в сумме 92 138 тысяч тенге;
- Расходы по реализации в сумме 215 497 тысяч тенге



- Прочие расходы в сумме 92 893 тысяч тенге.

За 2020 год сырье и материалы были признаны расходами в составе следующих разделов:

- Производственных расходов в сумме 8 161 401 тысяч тенге;
- Административных затрат в сумме 110 476 тысяч тенге;
- Расходы по реализации в сумме 151 699 тысяч тенге
- Прочие расходы в сумме 147 304 тысяч тенге.

19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Торговая дебиторская задолженность	3 210 810	2 965 398
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	110 282	85 815
Итого	3 321 092	3 051 213
Минус: Оценочный резерв под убытки по обесценению по сомнительной дебиторской задолженности	(195 034)	(77 345)
Всего	3 126 058	2 973 868

Торговая и прочая дебиторская задолженность выражена следующими валютами:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Тенге	3 296 105	3 038 613
Доллар США	24 985	12 598
Евро	2	2
	3 321 092	3 051 213

Движение резерва по сомнительным требованиям представлено следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
На 1 января	77 345	82 129
Начислено за год	117 689	-
Списано за счет резерва	-	(4 784)
Резерв на обесценение на 31 декабря	195 034	77 345

На 31 декабря анализ торговой дебиторской задолженности по кредитному качеству, представлен следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	Непросроченная и необесцененная	До 30 дней	От 31 до 90 дней	Свыше 90 дней	Более одного года	Всего
2021 г.	2 696 751	92 816	210 491	17 596	193 156	3 210 810
2020 г.	2 497 456	269 407	120 516	1 347	76 672	2 965 398

20. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Налог на добавленную стоимость	114 040	281 584
Налог на имущество	71 215	56 848
Импортная пошлина	30 911	30 911
Социальный налог	-	1 835
Прочие налоги и выплаты	51 961	52 992
Итого	268 127	424 170



21. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

(i) По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. денежные средства, ограниченные в использовании, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Долгосрочная часть денежных средств, ограниченные в использовании	653 950	444 224
Краткосрочная часть денежных средств, ограниченные в использовании	69 369	102 067
Итого	723 319	546 291

За отчетные периоды 2021 г. и 2020 г. денежные средства, ограниченные в использовании представляют собой депозиты в банках, в соответствии с условиями соглашения недропользования. Согласно Контракта недропользования, денежные средства должны быть пополнены на 1% от годовых затрат на добычу и годовой стоимости добычи и сейсморазведки в качестве ликвидационного фонда для будущего восстановления месторождений Шагырлы-Шомышты и Косбулак соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годы денежные средства, ограниченные в использовании представлены в разрезе следующих валют:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Тенге	709 049	472 224
Доллар США	10 792	70 469
Евро	2 439	2 581
Рубль	1 039	1 017
	723 319	546 291

(ii) По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. денежные средства на текущих счетах в банках, а также в кассе, представлены следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Денежные средства на депозитных банковских счетах	24 100 800	14 944 170
Денежные средства на текущих счетах в банках	77 272	144 644
Денеги в кассе	11 855	12 593
Итого	24 189 927	15 101 407
Оценочный резерв под убытки обесценения денежных средств	(1 330)	-
Всего	24 188 597	15 101 407

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. денежные средства представлены следующими валютами:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Тенге	889 733	777 165
Доллар США	23 262 616	14 216 224
Евро	30 432	69 758
Рубль	7 146	38 260
	24 189 927	15 101 407

Движение резерва по денежным средствам представлено следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
На 1 января	-	-
Начислено за год	1 330	-
Списано за счет резерва	-	-
На 31 декабря	1 330	-



22. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. прочие текущие активы включали следующие данные:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Расходы будущих периодов	304 469	373 671
Дебиторская задолженность работников	16 201	19 389
Прочие	109 351	53 346
Итого	430 021	446 406

23. КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2020 года участниками Компании являлись физические лица и юридические лица, и доля их в акционерном капитале составляла:

	Доля в %	Сумма
ФИО акционера / наименование юридического лица	2020 г.	2020 г.
АО "Joint Resources"	50	8 877 146
Идрисов Динмухамет Аппазович	30	5 326 287
Аблазиев Бахаридин Нугманович	15	2 663 144
Достыбаев Ержан Нурбекович	5	887 715
	100	17 754 292

По состоянию на 31 декабря 2021 года участниками Компании являлись физические лица и юридические лица, и доля их в акционерном капитале составляла:

	Доля в %	Сумма
ФИО акционера / наименование юридического лица	2021 г.	2021 г.
ТОО "Kazakhstan Petrochemicals"	85	15 091 148
Аблазиев Бахаридин Нугманович	15	2 663 144
	100	17 754 292

22 декабря 2021 года Протоколом общего собрания акционеров №3/А было принято решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров, определение нового количественного состава и срока полномочий Совета директоров АО «КазАзот» и избрание членов Совета директоров Компании:

- Юридическое лицо - ТОО "Kazakhstan Petrochemicals" – доля в акционерном капитале АО «КазАзот» 85%;
- Физическое лицо – Аблазиев Бахаридин Нугманович – доля в акционерном капитале АО «КазАзот» 15%.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. акционерный капитал сформирован в размере 17 754 292 тысяч тенге и полностью оплачен.

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Акционерный капитал	17 754 292	17 754 292
Нераспределенная прибыль/убыток	65 272 639	47 522 037
Итого	83 026 931	65 276 329

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. акционерный капитал Компании составил 17 754 292 тысяч тенге, который включает 100 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 177 543 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены деньгами.

В 2020 году Компания выплатила дивиденды акционерам в размере 7 000 000 тысяч тенге и зачла 3 000 000 тысяч тенге с авансами, выплаченными за поставку основных средств.

В 2021 году дивиденды не начислялись и не выплачивались.



Основной целью Компании в отношении управления капиталом является максимизация благосостояния учредителей Компании. Компания управляет структурой капитала и изменяет ее в соответствии с изменениями экономических условий и требованиями договорных условий. С целью сохранения или изменения структуры капитала Компания может регулировать выплаты дивидендов, производить возврат капитала участникам Компании.

В течении периодов, закончившихся 31 декабря 2021 г. и 2020 г. цели, политика и процедуры управления капиталом не изменялись.

В 2021 г. и 2020 г. базовая прибыль на акцию была равна:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Прибыль за период	17 750 602	15 139 898
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	17 750 602	15 139 898
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение периода	100 000	100 000
Базовая прибыль на акцию (EPS), в тысячах тенге на акцию	177,51	151,40

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

Требование Казахстанской Фондовой Биржи (КФБ) заключается в отражение 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. Данная информация представлена в таблице ниже.

На 31 декабря 2021 г. и 2020 г. балансовая стоимость одной простой акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Активы, всего	190 109 108	109 854 609
Нематериальные активы	(86 676)	(39 026)
Обязательства, всего	(107 082 177)	(44 578 280)
Итого чистые активы	82 940 255	65 237 303
Количество обыкновенных акций для расчета балансовой стоимости одной акции	100 000	100 000
Балансовая стоимость одной простой акции, в тенге	829,403	652,373

24. ЗАЙМЫ

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. финансовые обязательства представлены следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 декабря 2021 г.	Займы по состоянию на 31 декабря 2021 г.				На 31 декабря 2020 г.
		АО "Банк Развития Казахстана"	Филиал АО "Банк Центр Кредит"	АО "RBK Bank"		
На 1 января 2021 г.	21 392 066	17 323 580	4 068 486	-		20 909 020
Долгосрочная часть	15 333 941	12 184 957	3 148 984	-		16 676 242
Краткосрочная часть	6 058 125	5 138 623	919 502	-		4 232 778
Получение займов	67 630 909	1 055 000	3 271 054	63 304 855		3 930 600
Начисление процентов	2 166 597	1 057 235	908 611	200 751		1 632 849
Выплаты основного долга	(5 966 625)	(5 126 073)	(840 552)	-		(4 228 320)
Выплаты начисленных процентов	(1 910 668)	(1 055 920)	(829 248)	(25 500)		(1 576 831)
Эффект курсовой разницы, нетто	(193 983)	54 557	-	(248 540)		269 334
Высвобождение дисконта	992 784	955 337	37 447	-		1 140 057
Признание отложенных	(74 168)	-	(74 168)	-		(684 643)



доходов					
Итого	84 036 912	14 263 716	6 541 630	63 231 566	21 392 066
За вычетом					
краткосрочной части	8 738 354	4 830 508	2 046 749	1 861 097	6 058 125
Долгосрочная часть	75 298 558	9 433 208	4 494 881	61 370 469	15 333 941

Финансовые обязательства по займам и обязательство по вознаграждениям в разрезе валют:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Тенге	19 570 364	19 055 789
Доллар США	64 466 548	2 336 277
Итого	84 036 912	21 392 066

На 31 декабря 2021 г. и 2020 г. балансовая стоимость отложенных доходов, полученных в результате государственных субсидий, были выражены следующими данными:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
АО "Банк Развития Казахстана"	6 110 592	6 562 052
Филиал АО "Банк Центр Кредит"	1 169 570	1 125 731
Итого	7 280 162	7 687 783

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 период 2015-2019 гг. 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).

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 (2020 г.: 10.69% и 7.87% для кредитов в тенге и долларах США, соответственно). По состоянию на 31 декабря 2021 г. разница между номинальной стоимостью займов и справедливой стоимостью полученных займов была признана Компанией в качестве отложенного дохода от государственных субсидий в размере 7,280,162 тыс. тенге (31 декабря 2020 г.: 7,687,783 тыс. тенге).

29 июня 2020 г. Компания заключила Соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана» на сумму 3,000,000 тыс. тенге со ставкой вознаграждения 6.88% годовых. Срок траншей до 12 месяцев, но не более срока Кредитной линии. Срок кредитной линии с 29 июня 2020 г. по 29 июня 2023 г. Целевое назначение займа – финансирование затрат на оплату сырья, материалов и расходов с целью производства азотных удобрений с последующим экспортом продукции Компании. В рамках кредитной линии, в течение 2020 г. и 2021г. Компания получила заем на сумму 2,431,500 тыс. тенге.

Компания выполнила все финансовые ковенанты по долгосрочным и краткосрочным займам.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. следующие активы были предоставлены Компанией в залог: движимое и недвижимое имущество, право недропользования на месторождении «Шагырлы-Шомышты».

АО «Банк Центр Кредит»

26 октября 2018 г. Компания заключила Соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Банк Центр Кредит» на сумму 500,000 тыс. тенге в рамках программы поддержки индустриально-инновационного развития Республики Казахстан посредством финансирования АО «Банк Развития Казахстана» по программе кредитования «БРК Өндіріс 2 транш», целевое назначение займа –



инвестиции (капитальные вложения по заводу). Срок погашения кредитной линии 26 октября 2023 года, процентная ставка вознаграждения 6% годовых. Заём полностью освоен в 2018 году.

1 ноября 2018 г. Компания заключила Соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Банк Центр Кредит» на сумму 2,500,000 тыс. тенге сроком до 1 ноября 2023 года с процентной ставкой вознаграждения 13% годовых. Целевое назначение: капитальные вложения по заводу, а также бурению и обустройству месторождения.

29 марта 2019 года к данному соглашению было подписано дополнение о снижении суммы кредитного лимита до 2,000,000 тыс. тенге. Кроме того, в тот же день Компания заключила новое 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» по программе кредитования «БРК Эндіріс 1 транш». Срок погашения по кредитной линии 29 марта 2024 года, с процентной ставкой вознаграждения 6% годовых. Заём полностью освоен в 2019 году.

4 июня 2019 года заключено дополнительное соглашение к Соглашению 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 от 01.11.2018 г. на изменение ставки вознаграждения 14.95% годовых, из которых субсидированию подлежит 8.95% по Программе Фонда Даму, оставшаяся часть 6% годовых оплачивается Компанией.

1 марта 2020 года заключено Соглашению о предоставлении кредитной линии по Государственной программе поддержки и развития бизнеса «Дорожная карта бизнеса-2025» с АО «Банк ЦентрКредит» в сумме 5,800,000 тыс. тенге со сроком погашения кредитной линии 1 марта 2027 года, со ставкой вознаграждения 14.95% годовых, из которых субсидированию подлежит 8.95% по Программе Фонда Даму, оставшаяся часть 6% годовых оплачивается Компанией. Целевое назначение займа – инвестиции: строительство отделения нейтрализации и выпарки на территории Компании в г. Актау. В течение 2020 г. и 2021 г. Компания освоила заём в размере 5,025,153,5 тыс. тенге по данной кредитной линии.

18 февраля 2021 года заключено дополнительное соглашение на увеличение линии до 10,800,000 тыс. тенге с установлением лимита в сумме 5,000,000 тыс. тенге на пополнение оборотных средств в рамках Государственной программе поддержки и развития бизнеса «Дорожная карта бизнеса-2025», со ставкой вознаграждения 14.95% годовых, из которых субсидированию подлежит 8.95% по Программе Фонда Даму, оставшаяся часть 6% годовых оплачивается Компанией. Срок займов до 12 месяцев, но не более срока Кредитной линии. В течение 2021г. Компания освоила заём в размере 800,000 тыс. тенге по данной кредитной линии.

Займы в тенге были предоставлены по ставке ниже рыночной и первоначально были признаны по справедливой стоимости в размере 14,95%, 12,87% и 13,09% (2020 г.: 14,95%, 12,87% и 13,09% для кредитов в тенге).

Компания выполнила все финансовые ковенанты по долгосрочным и краткосрочным займам.

По состоянию на 31 декабря 2021 года будущие поступления денежных средств были заложены перед банком по вышеуказанным кредитным линиям.

АО «Банк «Bank RBK»

25 февраля 2021 г. Компания заключила Рамочное соглашение о предоставлении финансирования на сумму 753,300 тыс. тенге по Программе финансирования субъектов крупного предпринимательства в сфере обрабатывающей промышленности из средств Национального фонда РК, АО «Банк Развития Казахстана» I, II транш, целевое назначение займа – инвестиции (приобретение ж/д цистерн для перевозки аммиака), со сроком погашения кредитной линии 25 февраля 2028 года, со ставкой вознаграждения 6% годовых. В течение 2021 г. Компания освоила заём в сумме 680,000 тыс. тенге в рамках данной кредитной линии.

06 декабря 2021 г. заключено дополнительное соглашение на увеличение линии на 144,500,000 долларов США, со ставкой вознаграждения 5% годовых, сроком до 06 декабря 2031 года. Целевое назначение – финансирование сделки по приобретению 85% акций АО «КазАзот». По состоянию на 31 декабря 2021 г. сумма 144,500,000 дол. США освоена полностью.



Компания выполнила все финансовые ковенанты по долгосрочным займам.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. в залог предоставлены следующие активы: движимое и недвижимое имущество, ж/д вагоны-цистерны для перевозки аммиака в количестве 130 единиц.

25. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ИСТОРИЧЕСКИМ ЗАТРАТАМ

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. обязательство по историческим затратам представлены следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
На 1 января	150 655	178 717
Начислено	-	-
Амортизация дисконта	16 155	19 557
Оплачено	(47 619)	(47 619)
На 31 декабря	119 191	150 655
Долгосрочная часть	71 572	103 036
Краткосрочная часть	47 619	47 619
	119 191	150 655

По состоянию на 31 декабря 2021 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 25).

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.

26. РЕЗЕРВЫ

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. оценочные обязательства представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по рекультивации зем.участка	Обязательства по ликвидации активов	Итого
На 1 января 2020 г.	-	1 488 802	1 488 802
Начисление	-	643 240	643 240
Затраты на накопление	-	199 836	199 836
На 31 декабря 2020 г.	-	2 331 878	2 331 878
Долгосрочная часть	-	2 331 878	2 331 878
Краткосрочная часть	-	-	-
Итого	-	2 331 878	2 331 878
На 1 января 2021 г.	-	2 331 878	2 331 878
Начисление	-	18 880	18 880
Затраты на накопление	-	183 821	183 821
На 31 декабря 2021 г.	-	2 534 579	2 534 579
Долгосрочная часть	-	2 534 579	2 534 579
Краткосрочная часть	-	-	-
Итого	-	2 534 579	2 534 579



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 последствия своей деятельности.

31 декабря 2021 и 2020 гг. Компания оценила стоимость обязательств по ликвидации скважин и текущего строительства газового завода на основе следующих допущений:

- недисконтированная стоимость будущих затрат – 2 213 230 тыс. тенге (2020: 2 213 230 тыс.тенге);
- ставка дисконтирования – 7.7%;
- долгосрочная ставка инфляции – 6.00%; и
- ожидаемый период ликвидации 2036-2039 гг.

В соответствии с соглашением о недропользовании на Косбулаке и законодательством Республики Казахстан, компания обязана демонтировать и ликвидировать последствия своей деятельности. На сегодняшний день, учитывая разработку месторождения Косбулак, обязательство по выбытию активов не является существенным.

27. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. торговая кредиторская задолженность представлена следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Торговая кредиторская задолженность сторонним организациям	4 191 117	5 015 261
Задолженность по оплате труда	267 161	227 664
Резерв по неиспользованным отпускам	224 740	144 114
Прочая кредиторская задолженность	147 295	141 034
Итого	4 830 313	5 528 073

Торговая и прочая кредиторская задолженность является текущей, беспроцентной.

Движение краткосрочных оценочных обязательств по вознаграждениям работникам

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Сальдо на 1 января	144 114	116 341
Списано за счет резерва	(373 357)	(323 286)
Начисление резервов	453 983	351 059
Сальдо на 31 декабря	224 740	144 114

Кредиторская задолженность в разрезе валют:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Тенге	4 403 330	5 345 173
Российский рубль	240 825	107 680
Евро	186 158	74 488
Доллар США	-	732
Итого	4 830 313	5 528 073



28. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. обязательства по договорам включены авансовые платежи Покупателей и Заказчиков и представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Экспортные продажи	1 470 289	2 135 461
Продажи на внутреннем рынке	1 374 779	737 597
Итого	2 845 068	2 873 058

29. НАЛОГИ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ К УПЛАТЕ

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. обязательства по налогам и прочим обязательным платежам в бюджет представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Налог на сверхприбыль	203 717	101 358
Индивидуальный подоходный налог	181 223	29 606
Обязательства по пенсионным отчислениям	64 351	52 729
Налог на добычу полезных ископаемых	45 917	19 199
Обязательство по социальному страхованию (СО, ОСМС, ВСМС)	28 789	21 433
Плата за эмиссии в окружающую среду	31 956	14 934
Социальный налог	20 338	-
Платеж по возмещению исторических затрат	11 905	11 905
Прочие	2 205	1 490
Итого	590 401	252 654

Все законодательно установленные обязательные платежи в бюджет (налоги и платы) регулярно отражаются в учете Компании и оплачиваются в установленные государством сроки. Компания не имеет просроченных обязательств по платежам в бюджет.

30. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Для целей данной финансовой отчетности стороны рассматриваются как связанные, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При рассмотрении возможных отношений связанных сторон в каждом случае внимание обращается на суть отношений, а не просто на правовую сторону.

Связанными с Компанией сторонами на 31 декабря 2021 года являются физические и юридические лица:

	Доля в %	Сумма
ФИО акционера / наименование юридического лица	2021 г.	2021 г.
ТОО "Kazakhstan Petrochemicals"	85	15 091 148
Аблазимов Бахаридин Нугманович	15	2 663 144
	100	17 754 292

Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами. Цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.



Вознаграждения ключевому управленческому персоналу Компании

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, состоит из расходов по заработной плате, премии, включенных в состав административных расходов в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и представлено следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Оплата труда	1 151 203	1 292 104
Отчисления от оплаты труда	274 092	300 049
Итого	1 425 295	1 592 153
Количество человек	10	9

В финансовой отчетности отражены следующие операции со связанными сторонами в отчете о финансовом положении:

Займы и авансы выданные, представлены следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	Задолженность связанных сторон	
	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Сторона подконтрольная акционеру (компания акционера)	62 918 788	-
Прочие	1 863	6 911
Итого	62 920 651	6 911

В финансовой отчетности отражены следующие операции со связанными сторонами, включенные в отчет о совокупном доходе:

Предоставление услуг, представлены следующими данными:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Сторона подконтрольная акционеру (компания акционера)	-	-
Прочие	2 208	4 389
Итого	2 208	4 389

31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Страхование**

Рынок страховых услуг в Республике Казахстан находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах, пока, как правило, не доступны в Казахстане. У Компании нет страхового покрытия ответственности перед третьими лицами и в отношении имущества.

До тех пор, пока Компания не получит полное страховое покрытие, существует риск, связанный с существенным неблагоприятным влиянием убытков от потери (порчи) некоторых активов, оказавших существенное влияние на деятельность Компании и ее финансовое положение.

Обязательства по охране окружающей среды

Регулирование вопросов по охране окружающей среды в Республике Казахстан находится в состоянии развития.

Результат выполнения требований, предусмотренных действующим и будущим законодательством по охране окружающей среды, не может быть определен в настоящее время. Как только обязательства будут определены, по ним будут созданы провизии в соответствии с учетной политикой Компании.

Руководство считает, что у Компании нет значительных обязательств по действующему законодательству, не отраженных в финансовой отчетности Компании.



Влияние условных обязательств на финансовую отчетность

Так как в настоящее время не представляется возможным определить окончательный результат условных обязательств Компании, финансовая отчетность не включает каких-либо корректировок, которые могли бы явиться результатом данной неопределенности. Такие корректировки, если они имеются, будут показаны в финансовой отчетности Компании в том периоде, когда необходимость их отражения станет очевидной и можно будет оценить их числовые значения.

Условные обязательства юридических вопросов

По состоянию на 31 декабря 2021 года Компания не участвовала в каких-либо судебных разбирательствах, инициированных в 2021-2020 годах, которые существенно повлияли бы на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

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 2019 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.

Руководство считает, что в 2021 году и в настоящее время нет никаких признаков того, что Covid-19 окажет существенное влияние на деятельность Компании.

Обязательства по договорам на разведку и добычу газа на месторождениях Шагырлы-Шомышты и Косбулак

В 2014 году Компания заключила контракт на недропользование (далее по тексту – «Контракт 1»), сроком на 25 лет с Министерством энергетики Республики Казахстан на проведение добычи газа на месторождении Шагырлы-Шомышты, расположенном на территории Бейнеуского района Мангистауской области.

В 2016 году Компания заключила Контракт с Министерством энергетики Республики Казахстан на исследование и добычу углеводородных материалов на участке Косбулак в Мангистауской области (далее по тексту – «Контракт 2»). Период Контракта 2 включает период разведки в 6 лет и период добычи в 25 лет. Компания продлевает период разведки на 3 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Правительство имеет право на приостановление или расторжение Договора на добычу углеводородов (далее по тексту - «Договор») в случае



существенного нарушения обязательств и условий, предусмотренных Договором. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2021 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. 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.

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.

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. Оставшаяся сумма выплачивалась ежегодно до 30 июня 2018 г. в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

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.

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 2021 г. должны были составить как минимум 5 228 284 тыс. тенге (2020 г.: 3 818 108 тыс. тенге). Фактические инвестиции Компании в течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года, составили 5 858 023 тыс. тенге (2020 г.: 4 302 704 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 2021 г. как минимум 4 652 557 тыс. тенге (2020 г.: 2 863 678 тыс. тенге). Фактическая сумма, инвестированная Компанией за год, закончившийся 31 декабря 2021 г. составляет 4 037 502 тыс. тенге (2020 г.: 3 741 992 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 2021 год.



Обязательства инвестиционного характера

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. обязательства инвестиционного характера были следующими:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Контракт на недропользование	39 509	387 312
Контракт на разведку и добычу	1 504 587	2 262 699
Внеконтрактная деятельность	7 394 528	4 080 393
	8 938 624	6 730 404

32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые инструменты Компании включают деньги и денежные эквиваленты. Раскрытие информации в данном примечании относится к финансовым активам и обязательствам, как определено в МСФО 32 «Финансовые активы и обязательства».

Справедливая стоимость определяется как стоимость, по которой финансовый инструмент может быть обменян в рамках текущей операции между хорошо осведомленными, желающими сторонами в соответствии с рыночными условиями, кроме случаев принудительной или ликвидационной продажи.

Руководство считает, что балансовая стоимость финансовых обязательств Компании, состоящих из заемных средств существенно не отличается от их справедливой стоимости на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года.

Финансовые инструменты, которые оцениваются по справедливой стоимости в отчете о финансовом положении, сгруппированы по трем уровням в иерархии справедливой стоимости. Эти три уровня определяется на основе видимости значительных ресурсов к оценке, а именно:

- уровень 1: котировальная цена (неурегулированная) на активных рынках по идентичным активам или обязательствам;
- уровень 2: исходные данные, помимо рыночных котировок, включенных в Уровень 1, которые наблюдаемы для актива или обязательства, прямо или косвенно;
- уровень 3: ненаблюдаемые исходные данные для актива или обязательства.

31 декабря 2021 г.	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	-	3 126 058	-	3 126 058
Денежные средства и их эквиваленты	21	24 188 597	-	-	24 188 597
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	723 319	-	-	723 319
Финансовые активы		24 911 916	3 126 058	-	28 037 974
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27	-	4 830 313	-	4 830 313
Займы	24	84 036 912	-	-	84 036 912
Обязательство по историческим затратам	25	-	119 191	-	119 191
Финансовые обязательства		84 036 912	4 949 504	-	88 986 416

31 декабря 2020 г.	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	-	2 973 868	-	2 973 868
Денежные средства и их эквиваленты	21	15 101 407	-	-	15 101 407



Денежные средства, ограниченные в использовании	21	546 291	-	-	546 291
Финансовые активы		15 647 698	2 973 868	-	18 621 566
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27	-	5 528 073	-	5 528 073
Займы	24	21 392 066	-	-	21 392 066
Обязательство по историческим затратам	25	-	150 655	-	150 655
Итого		21 392 066	5 678 728	-	27 070 794

Страновой риск

Деятельность Компании ведется на территории Республики Казахстан. Экономика страны продолжает проявлять особенности, присущие развивающимся рынкам, включая, помимо прочего, отсутствие национальной валюты, свободно конвертируемой за пределами страны. Кроме того, законы и нормативные акты, регулирующие предпринимательскую деятельность в Республике Казахстан, часто меняются, в связи с этим активы и операции Компании могут быть подвержены риску из-за негативных изменений в политической и деловой среде.

Перспективы экономической стабильности РК в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых правительством, а также от развития правовой, контрольной и политической системы, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Компании. Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность экономических трудностей, или оценить их возможное влияние на данную финансовую отчетность.

Руководство полагает, что Компания соблюдает все применимые законы и правила во избежание неустойчивости бизнеса Компании в существующих условиях и никаких специальных мер для хеджирования странового риска не предпринимает.

Производные инструменты, финансовые инструменты и управление рисками

Компания не использует производные и финансовые инструменты с целью регулирования своей подверженности колебаниям курсов иностранных валют и других рисков.

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.

Кредитный риск

Политика Компании заключается в оценке кредитоспособности тех клиентов, которые намерены покупать в кредит на определенную сумму. Компания регулярно отслеживает свою подверженность рискам безнадежных долгов для того, чтобы свести такую подверженность к минимуму.

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.

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.

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 в разрезе географических регионов был по состоянию на отчетную дату следующим:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Внутри страны	3 210 810	2 965 398
Экспорт	-	-
	3 210 810	2 965 398

Максимальный уровень кредитного риска применительно к торговой дебиторской задолженности по группам покупателей был по состоянию на отчетную дату следующим:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Оптовые покупатели	3 096 328	2 872 527
Розничные покупатели	112 395	87 717
Прочие	2 087	5 154
	3 210 810	2 965 398

Кредитный риск, относящийся к другим финансовым активам Компании, включающим, в основном денежные средства и денежные эквиваленты, возникает из риска возможного невыполнения обязательств контрагентами. Руководство регулярно отслеживает финансовую надежность контрагентов, используя свои знания условий местного рынка. Максимальная подверженность кредитному риску представлена балансовой стоимостью каждого актива на отчетную дату в таблице ниже.

В тысячах тенге	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Денежные средства и их эквиваленты	24 188 597	15 101 407
Денежные средства, ограниченные в использовании	723 319	546 291
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 126 058	2 973 868
Итого максимальный кредитный риск	28 037 974	18 621 566

Финансовые активы Компании по состоянию на 31 декабря 2021 г. и 2020 г. не были обременены залогами.

Стадии обесценения

Компания применяет трехэтапную модель по обесценению финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости на 31 декабря отчетных периодов как раскрыто в учетной политике в Примечании 3.

В тысячах тенге	31 декабря 2021 г.			31 декабря 2020 г.		
	Стадия 1	Стадия 2	Стадия 3	Стадия 1	Стадия 2	Стадия 3
Валовая балансовая стоимость						
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 19)	-	3 321 092	-	-	3 051 213	-
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 21)	723 319	-	-	546 291	-	-



Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 21)	24 189 927	-	-	15 101 407	-
Резерв под убытки					
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 19)	-	(195 034)	-	-	(77 345)
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 21)	-	-	-	-	-
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 21)	(1 330)	-	-	-	-
	24 911 916	3 126 058	-	15 647 698	2 973 868

Риск ликвидности

Риск ликвидности определяется как риск того, что Компания может столкнуться с трудностями при выполнении финансовых обязательств. Компания подвержена риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Риск ликвидности управляет Руководство Компании. Руководство ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Компании.

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.



Классификация оцениваемых активов по амортизационной стоимости по отдельным этапам модели обесценения представлена следующими данными:

	Процентные ставки	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	Менее 6 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 5 лет	Более 5 лет
31 декабря 2021 г.								
Финансовые обязательства								
Обеспеченные кредиты	5%-14,95%	84 036 912	108 367 890	6 282 939	16 494 661	15 315 867	24 679 595	38 631 280
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	4 830 313	4 830 313	4 830 313	-	-	-	-
Обязательства по историческим затратам	11,50%	119 191	154 760	23 809	47 619	47 619	11 904	-
Договоры операционной аренды	-	-	-	-	-	-	-	-
		88 986 416	113 352 963	11 137 061	16 542 280	15 363 486	24 691 499	38 631 280
31 декабря 2020 г.								
Финансовые обязательства								
Обеспеченные кредиты	5%-14,95%	21 392 066	29 814 603	3 140 099	6 078 789	5 951 270	9 465 650	738 526
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	5 528 073	5 528 073	5 528 073	-	-	-	-
Обязательства по историческим затратам	11,50%	150 655	190 475	23 809	47 619	47 619	47 619	-
Договоры операционной аренды	-	-	-	-	-	-	-	-
		27 070 794	35 533 151	8 691 981	6 126 408	5 998 889	9 513 269	738 526



Валютный риск

Компания подвержена валютному риску. Такая подверженность возникает в связи с заключением сделок в валюте, отличной от функциональной валюты Компании. Функциональной валютой Компании является тенге. Валютой, которая ведет к возникновению такого валютного риска, являются, в основном доллар США, Евро, Российский рубль. Компания не заключает сделки по хеджированию своей подверженности валютному риску.

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 2021 и 2020 гг. была следующей:

В тысячах тенге	Выражены в долл. США	Выражены в рублях	Выражены в евро	Выражены в тенге	Итого
31 декабря 2021 г.					
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 19)	24 985	-	2	3 296 105	3 321 092
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 21)	23 262 616	7 146	30 432	889 733	24 189 927
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 21)	10 792	1 039	2 439	709 049	723 319
Кредиты и займы (Примечание 24)	(64 466 548)	-	-	(19 570 364)	(84 036 912)
Обязательства по историческим затратам (Примечание 25)	-	-	-	(119 191)	(119 191)
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 27)	-	(240 825)	(186 158)	(4 403 330)	(4 830 313)
	(41 168 155)	(232 640)	(153 285)	(19 197 998)	(60 752 078)

В тысячах тенге	Выражены в долл. США	Выражены в рублях	Выражены в евро	Выражены в тенге	Итого
31 декабря 2020 г.					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12 598	-	2	3 038 613	3 051 213
Денежные средства и их эквиваленты	14 216 224	38 260	69 758	777 165	15 101 407
Денежные средства, ограниченные в использовании	70 469	1 017	2 581	472 224	546 291
Кредиты и займы	(2 336 277)	-	-	(19 055 789)	(21 392 066)
Обязательства по историческим затратам	-	-	-	(150 655)	(150 655)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(732)	(107 680)	(74 488)	(5 345 173)	(5 528 073)
	11 962 282	(68 403)	(2 147)	(20 263 615)	(8 371 883)

В следующей таблице отражается чувствительность Компании к увеличению и уменьшению стоимости тенге по отношению к соответствующим иностранным валютам в 2021 г. (2020 г.: 30%), 2021 год - 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 по отношению к соответствующей валюте в 2021 г. (2020 г.: 30%).

В тысячах тенге	Повышение курса		Снижение курса	
	Капитал	Прибыли и убытки	Капитал	Прибыли и убытки
31 декабря 2021 г.				
Доллар США	168 426	168 426	(168 426)	(168 426)
Российский рубль	(1 967)	(1 967)	1 967	1 967
Евро	5 435	5 435	(5 435)	(5 435)
31 декабря 2020 г.				
Доллар США	3 588 685	3 588 685	(3 588 685)	(3 588 685)
Российский рубль	(20 521)	(20 521)	20 521	20 521
Евро	(644)	(644)	644	644

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 2021 и 2020 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.

32. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

С 1 января 2022 года начались мирные митинги в Мангыстауской области для решения ряда экономических вопросов региона. 4 января митинги переросли в вооруженные столкновения протестующих с правительственными силами на территории всей страны.

В связи с протестами во всех областях Казахстана был введен режим чрезвычайного положения (ЧП) с ограничением права на передвижение. Отдельным субъектам малого и среднего бизнеса был нанесен значительный ущерб в результате погромов. Также пострадали муниципальные службы, был отключен интернет.

Компания не понесла убытков в связи с порчей основных средств, товарно-материальных запасов и прочих активов.

Договорные обязательства, действовавшие в период ЧП были пересмотрены, либо пролонгированы в связи с наступлением Форс-мажорных обстоятельств.

Руководство Компании не может дать оценку возможному будущему влиянию произошедших событий на деятельность Компании и на отрасль в целом.

Руководство Компании также пересмотрела влияние сложившейся ситуации на финансовые инструменты Компании согласно МСФО 9 «Финансовые инструменты» в связи с риском увеличения ожидаемых кредитных убытков. Компания не проводила какие-либо процедуры, такие как подтверждение дальнейших выплат по дебиторской задолженности, кредиторской задолженности и т.д., эту аналитику руководство Компании планирует провести в I квартале 2022 года.



За период с 31 декабря 2021 года и до утверждения настоящей финансовой отчетности каких-либо других событий в финансово-хозяйственной деятельности Компании, повлекших значительные изменения в стоимости активов и обязательств, не произошло.

Утверждение финансовой отчетности

Финансовая отчетность Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, была утверждена к выпуску руководством Компании «30» мая 2022 года.

