АО КАЗАЗОТ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2024

ОГЛАВЛЕНИЕ

Профиль компании 3
Ключевые показатели деятельности 4
Ключевые события отчетного года 5
Обращение руководства 6

О КОМПАНИИ

Общая информация 8
История компании 9
Организационная структура АО «КазАзот» 10
Бизнес модель - Цепочка создания ценности АО «КазАзот» 11
Контракты на недропользование 12 - 14

ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Описание технологических процессов компании 16 - 17
Описание продукции 17
Описание месторождения 18
Газо-поршневая электростанция (ГПЭС) 19
Объемы реализованной продукции 20 - 21
Стратегия деловой активности Компании 22
Анализ рынка 23 - 26

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических результатов 28
Анализ финансового состояния 29 - 31

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Описание существенных рисков 33 - 35
Система управления рисками 36

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Занятость 38 - 39
Здоровье и безопасность на рабочем месте 40
Подготовка и образование 41
Разнообразие и равные возможности 41
Практика трудовых отношений 41
Спонсорство и благотворительность 41
Противодействие коррупции 41
Соответствие требованиям законодательства 41
Ответственность за продукцию 41

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСВЕННОСТЬ

Экологическая ответственность - завод АО «КазАзот» 43 - 49
Экологическая ответственность - Филиал «Шагырлы-Шомышты» 50 - 53
Климатические изменения 54 - 57

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление компании 59 - 60
Совет директоров 61 - 62
Структурные подразделения компании 63
Дирекция компании 64 - 65
Информация о вознаграждениях 66
Акционерный капитал 66
Информация о дивидендах 66
Права миноритарных акционеров 67
Информация о крупных сделках 67
Информационная политика 67
Внутренний контроль и аудит 68
Взаимодействие с заинтересованными лицами 68

ПРИЛОЖЕНИЕ

Финансовая отчетность и Заключение независимых аудиторов за год, закончившийся 31 декабря 2024 года 70 - 98
Контактная информация 99

ПРОФИЛЬ КОМПАНИИ

АО «КазАзот» осуществляет деятельность по производству химической продукции. Основной деятельностью Компании является производство удобрений, добыча природного газа. АО «КазАзот» - Казахстанский национальный производитель и экспортер аммиака и аммиачной селитры.

Миссия, цели и видение места в отрасли

Миссия

Создание конкурентоспособного продукта для развития и стабильности аграрного и горнодобывающего сектора, в целях продовольственной и промышленной безопасности страны

Видение

АО "КазАзот" – стратегический партнер государства в вопросах повышения урожайности земель.

АО "КазАзот" – надежный поставщик для промышленных предприятий.

АО "КазАзот" – создает устойчивые экосистемы, которые увеличивают плодородие почв, сокращают использование ресурсов и минимизируют отрицательное воздействие на окружающую среду.

Цели

Увеличить объем производства удобрений

Модернизировать существующее и наладить новое и высокоэффективное производство с целью снижения воздействия на окружающую среду в отрасли.

1 номер

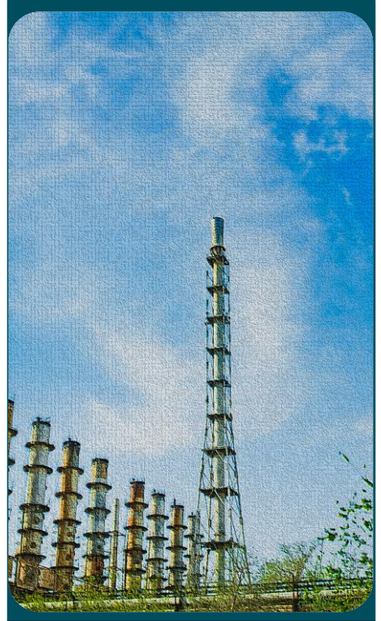
Производитель аммиака и аммиачной селитры в Казахстане

1 выбор

Выбор фермеров в Казахстане

3 номер

Крупнейшее газовое месторождение в Казахстане



Стратегические направления

- Максимизация эффективности за счет оптимизации внутренних процессов и ресурсов.
- Реализация программ снижения отходов и экологической нагрузки, чтобы минимизировать отрицательное влияние на окружающую среду и улучшить устойчивость бизнеса.
- Модернизация оборудования и технологий, чтобы повысить производительность и снизить издержки.
- Внедрение системы мониторинга и анализа данных для постоянного улучшения качества продукции и производственных процессов.
- Расширения продуктовой линейки.
- Поддержание культуры непрерывного обучения и развития сотрудников, чтобы раскрыть их потенциал и повысить производительность.
- Разработка и внедрение систем привлечения, вознаграждения и удержания наиболее эффективных сотрудников.

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

- Учитывая политику государства по увеличению доли местного содержания при закупке товаров, работ и услуг, АО "КазАзот", являясь единственным отечественным производителем аммиачной селитры и аммиака жидкого, имеет преимущество при участии в конкурсах/тендерах.

О КОМПАНИИ
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ
УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ
УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ
ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПРИЛОЖЕНИЯ

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ВЫРУЧКА, 2024
66,8
млрд тенге

EBITDA, 2024
21,4
млрд тенге

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, 2024
5,9
млрд тенге

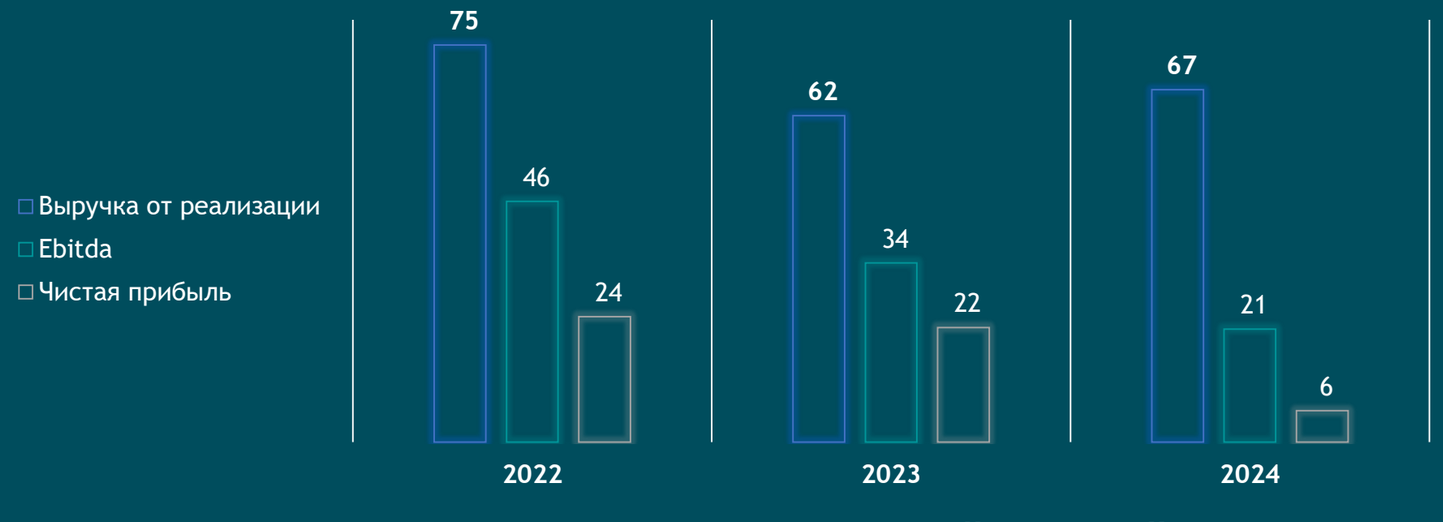
СЕЛИТРА АММИАЧНАЯ, 2024
312 566
тонн

АЗОТНАЯ КИСЛОТА, 2024
262 974
тонн

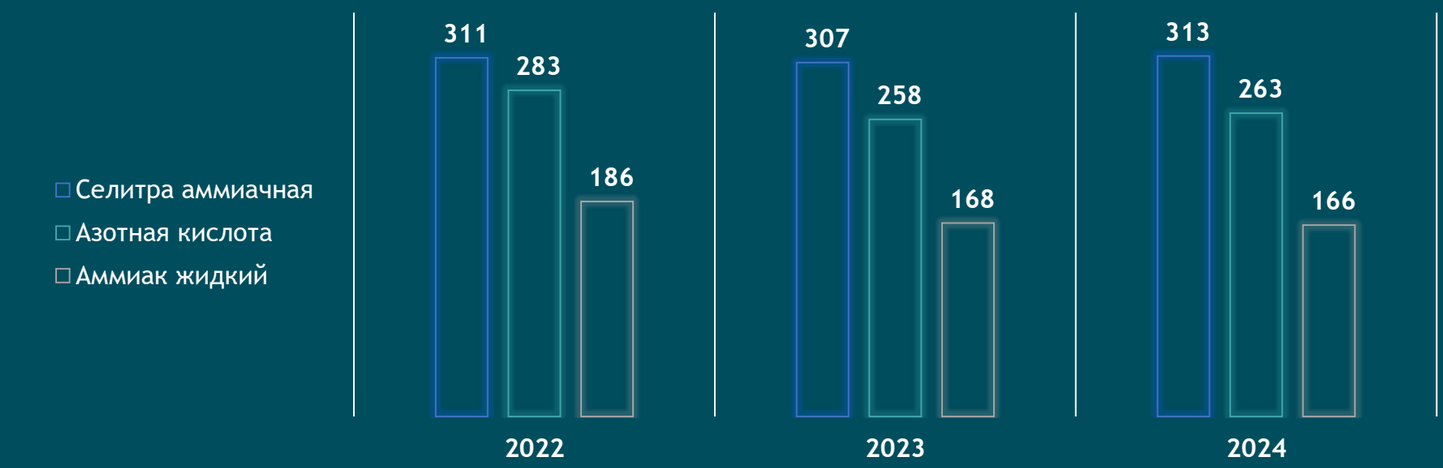
АММИАК ЖИДКИЙ, 2024
165 896
тонн

ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, 2024
647 022
тыс.м3

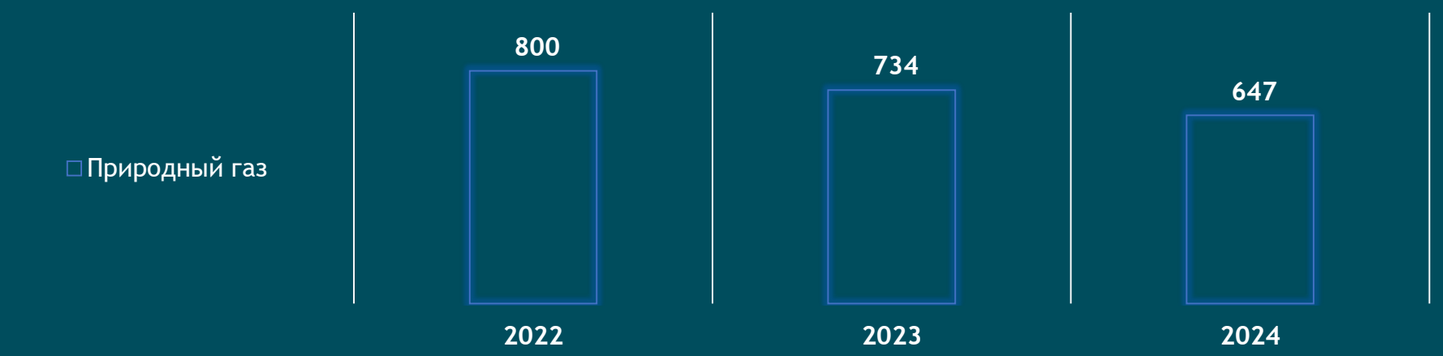
Выручка, EBITDA и прибыль, млрд тенге



Выпуск селитры аммиачной, азотной кислоты и аммиака жидкого, тыс.тонн



Добыча природного газа, млн.м3



О КОМПАНИИ
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ
УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ
УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ
ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПРИЛОЖЕНИЯ

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

Январь

Делегация Чешской Республики посетила АО «КазАзот» в рамках Миссии поставщиков технологий для химических и нефтеперерабатывающих заводов на территории Республики Казахстан.



Февраль

Впервые, осуществлена отгрузка аммиачной селитры в объеме одной судовой партии через Каспийское море, территорию Азербайджана (порт Говсан) с дальнейшей перевалкой в морском порту Батуми (Грузия). Выход на Чёрное море существенно расширил географию экспортных поставок аммиачной селитры и увеличил объёмы экспорта.



Март

Сотрудничество АО «КазАзот» с местной компанией ТОО “WestEcoPlast. Встреча с ТОО «МАЭК» и готовность к дальнейшему совместному развитию и реализации проектов, направленных на обеспечение устойчивого развития региона.



Апрель

От АО «КазАзот» и от учредителя Аблазимова Б.Н. были направлены средства в размере 1 080,2 млн.тенге на ликвидацию последствий паводков и помощь жителям Актюбинской и Западно-Казахстанской областей.

Представители АО “КазАзот” успешно прошли обучение по программе Акселератор SDG Ambition Глобального договора ООН.



Май

АО «КазАзот» на безвозмездной основе передал областному акимату Мангистауской области 1000 кг аммиачной селитры для улучшения экологического состояния области.



Июнь

АО «КазАзот» было удостоено почетной грамоты Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.



Июль

АО "КазАзот" подписал соглашение с китайской компанией Wuhuan Engineering Co., Ltd в рамках строительства аммиачно-карбамидного комплекса на территории Мангистауской области.

Введено в эксплуатацию объект «Установки для производства сульфата аммония мощностью 40 000 тонн в год.



Август

АО «КазАзот» начала гидро изоляционные работы при строительстве кровли в новых складах для хранения аммиачной селитры.



Сентябрь

В компании был внедрен новый инструмент для организации внутренних тренингов – Smart Class.



Октябрь

Между АО «НК Актауский морской торговый порт», Wondernet Express Investment Group LLC и АО «КазАзот» подписан меморандум о сотрудничестве по строительству современного терминала для перевалки серы и минеральных удобрений на территории Актауского морского порта.



Ноябрь

АО «КазАзот» приняло участие в первом агро-форуме Казахстана, который проходил в рамках значимого мероприятия, посвященного устойчивому развитию аграрной отрасли страны.



Декабрь

АО «КазАзот» и KBR (NYSE: KBR) объединили усилия для реализации первого в Казахстане крупномас штабного комплекса по производству удобрений, который станет важной вехой в развитии аграрного и промышленного потенциала страны.



АО "КазАзот«, немецкая компания Svevind Energy Group и казахстанский филиал компании Hyrasia Energy обсудили перспективы внедрения зеленых технологий в производственные процессы и совместный вклад в развитие устойчивой энергетики.

АО «КазАзот» и АО «НК «QazaqGaz» заключили соглашение о совместных геологоразведочных работах на перспективном участке Северный-2, расположенном в Актюбинской области.

О КОМПАНИИ
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ
УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ
УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ
ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПРИЛОЖЕНИЯ

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА



Благодарим вас за доверие, которое вы оказываете нашей компании. Это доверие придает нам уверенности в движении вперед и реализации амбициозных целей.

Представляем Вашему вниманию Годовой отчет АО «КазАзот» за 2024 год, в котором отражены ключевые итоги нашей финансовой и операционной деятельности.

В годовом отчёте Вы найдёте информацию об основных экономических показателях Компании, а также освещение экологических и социальных инициатив.

Прошедший год был насыщен вызовами. Геополитическая нестабильность, влияние международных санкций, демпинг со стороны российских производителей и чрезвычайная ситуация в стране, вызванная паводками, оказали серьезное влияние на логистику и сбыт нашей продукции. Тем не менее, несмотря на эти внешние факторы, нам удалось сохранить финансовую устойчивость и обеспечить стабильную работу предприятия.

Среди ключевых производственных результатов за 2024 год:

- выпуск 313 тыс. тонн аммиачной селитры и 166 тыс. тонн аммиака;
- добыча 647 млн м³ газа;
- запуск новой линии по выпуску сульфата аммония с объемом 4 тыс. тонн.

По итогам 2024 года выручка от реализации продукции составила 66,8 млрд тенге.

Особо значимым событием стал выход на Транскаспийский международный транспортный маршрут. Впервые была осуществлена отгрузка аммиачной селитры по данному маршруту, который проходит через морские порты Курык и Актау, далее через территории Азербайджана и Грузии с выходом в Чёрное море.

Выход в Чёрное море существенно расширил географию экспортных поставок аммиачной селитры и открыл доступ к новым международным рынкам, что способствует повышению узнаваемости и спроса казахстанской продукции за рубежом.

В 2024 году АО «КазАзот», АО «НК Актауский морской торговый порт» и Wondernet Express Investment Group LLC подписали меморандум о сотрудничестве по строительству терминала для перевалки серы и минеральных удобрений в порту Актау.

Проект направлен на создание современной логистической инфраструктуры и усиление экспортного потенциала Казахстана. Новый терминал станет важным звеном в международной торговле, обеспечивая эффективную и экологически безопасную перевалку продукции.

АО «КазАзот» активно участвует в развитии агропромышленного комплекса. В отчётном году АО «КазАзот» приняло участие в первом Форуме работников сельского хозяйства Казахстана, где была поднята тема строительства аммиачно-карбамидного комплекса в Мангистауской области. Проект ориентирован на выпуск высококачественных удобрений для повышения урожайности и продовольственной безопасности страны. Реализация инициативы станет значимым вкладом в устойчивое развитие аграрного сектора и диверсификацию химического производства.

АО «КазАзот» последовательно реализует стратегию устойчивого развития, внедряя передовые технологии, которые способствуют улучшению экологической ситуации и повышению качества выпускаемой продукции.

Кроме того, мы проявляем активный интерес и рассматриваем возможность участия в инициативах по производству зелёного водорода, поддерживая переход к устойчивой и экологически чистой энергетике. Так, в 2024 году на площадке АО «КазАзот» прошла встреча с представителями Svevind Energy Group (Германия) и Hyrasia Energy, на которой обсуждались перспективы внедрения зелёных технологий и развитие устойчивой энергетики. Особое внимание было уделено проекту Hyrasia One — одной из крупнейших мировых инициатив по производству зелёного водорода.

Также стоит отметить, что АО «КазАзот» активно участвует в социальной жизни региона и страны. В период чрезвычайной ситуации, вызванной паводками в 2024 году, Компания оказала всестороннюю помощь пострадавшим регионам.
Совокупный объём поддержки, предоставленной АО «КазАзот» и его учредителем Аблазимовым Б.Н., составил 1,080 млрд. тенге. Средства были направлены на ликвидацию последствий паводков и помощь жителям Актюбинской и Западно-Казахстанской областей.
Наши сотрудники тоже проявили активную гражданскую позицию - 30 добровольцев из коллектива были направлены в город Уральск для участия в гуманитарной миссии по помощи пострадавшим. В свою очередь, Компания обеспечила их всем необходимым и оказала полную поддержку на время командировки.

Несмотря на глобальные и локальные вызовы, мы продолжаем наращивать производственные мощности, укреплять экспортные позиции, внедрять инновации и отвечать самым высоким экологическим и социальным стандартам.

Мы гордимся вкладом в развитие региона и экономики Казахстана.

Благодарю команду «КазАзот» за профессионализм, ответственность и командный дух.
Уверен, что вместе мы продолжим уверенное движение вперед, следуя стратегии устойчивого развития и добиваясь высоких результатов.

С уважением,
Генеральный Директор
Маулешев А.А.

О КОМПАНИИ
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ
УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ
УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ
ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПРИЛОЖЕНИЯ

О КОМПАНИИ

Общая информация 8

История компании 9

Организационная структура АО «КазАзот» 10

Бизнес модель - Цепочка создания ценности АО «КазАзот» 11

Контракты на недропользование 12 - 14

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Описание компании

АО "КазАзот" осуществляет деятельность по производству химической продукции. Основной деятельностью Компании является производство удобрений, добыча природного газа.

Компания реализует следующие виды продукции: аммиачную селитру, 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 страны ближнего и дальнего зарубежья , в том числе - ОАЭ, Польшу, Прибалтику, Кыргызстан, Узбекистан, Азербайджан, Украину, Грузию,Турменистан.

Дочерние и зависимые организации

По состоянию на 31 декабря 2024 года АО "КазАзот" не имело дочерних и зависимых организаций.

Информация о филиалах и представительствах

По состоянию на 31 декабря 2024 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 2024 года АО "КазАзот" не имеет представительств.

Краткая презентация компании

	На государственном языке	На русском языке	На английском языке
Полное наименование	"КазАзот" Акционерлік 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		



Действующие лицензии АО «КазАзот"

№	Вид лицензии, №, дата выдачи, орган выдавший	Период действия	Затраты на исследования и разработки
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

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 - Металлургического 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".

2015-2016

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

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".

2019-2021

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

2022

В четвертом квартале 2022 года было введено в эксплуатацию отделение нейтрализации и выпарки, с номинальной мощностью 50 т/час раствора аммиачной селитры в пересчете на 100 % NH4NO3.
Согласно протоколу №257404 от 23 декабря 2022 года, компания АО «КазАзот» определена победителем аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам по участку Мурынсор в Мангистауской области Республики Казахстан. Общая площадь участка составляет 405,4 км², а глубина разведки - до кристаллического фундамента.

2023

22 августа 2023 года "КазАзот" присоединился к Глобальному договору ООН (United Nations Global Compact), международной инициативе в области корпоративной социальной ответственности и устойчивого развития.
В августе 2023 года, учитывая сложившийся в регионе дефицит электроэнергии, руководство компании «КазАзот» приняло решение направить электроэнергию в пользу бытовых потребителей.
12 декабря 2023 года компания «КазАзот» была признана лучшим предприятием производственного назначения в Казахстане среди субъектов крупного предпринимательства.



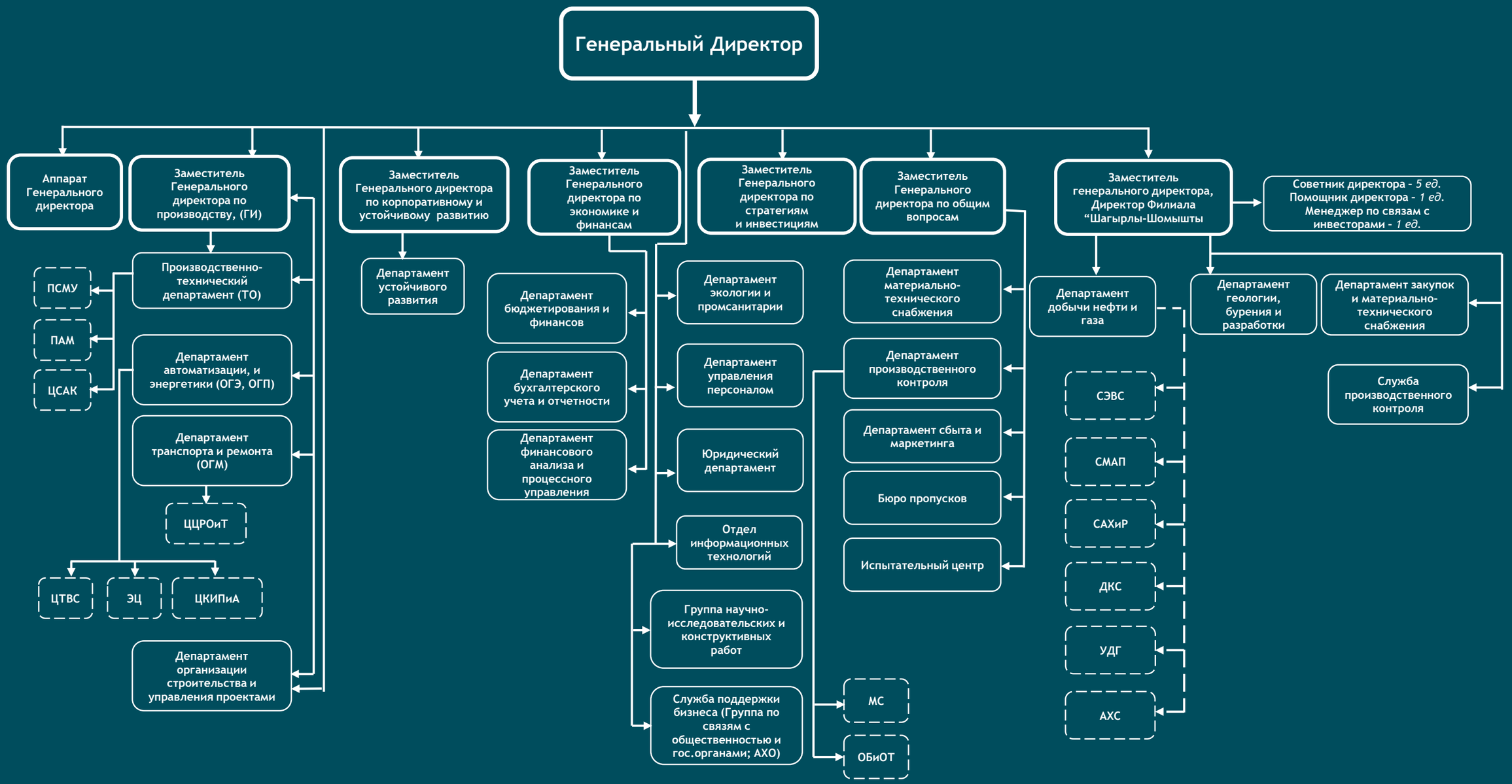
Зародившись в начале 70-х годов, наша Компания прошла долгий путь в своем развитии, и на текущий момент представляет собой сплав современных химических технологий и неповторимого командного духа.
Все эти годы, на сложном и ответственном производстве, мы создаем минеральные удобрения, которые играют жизненно важную роль в обеспечении продовольственной безопасности для растущего населения планеты.

2024

Впервые, осуществлена отгрузка аммиачной селитры в объеме одной судовой партии через Каспийское море, территорию Азербайджана (порт Говсан) с дальнейшей перевалкой в морском порту Батуми (Грузия), где далее товар будет отправлен конечным покупателям по всему миру.
Введено в эксплуатацию объект «Установки для производства сульфата аммония мощностью
40 000 тонн в год.
АО «КазАзот» и АО «НК «QazaqGaz» заключили соглашение о совместных геологоразведочных работах на перспективном участке Северный-2, расположенном в Актюбинской области.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА АО «КАЗАЗОТ»

с 01.03.2024



БИЗНЕС МОДЕЛЬ – ЦЕПОЧКА СОЗДАНИЯ ЦЕННОСТИ АО «КАЗАЗОТ»

ИНФРАСТРУКТУРА

Штат - 1 307 человек
Наши сотрудники это высококвалифицированные специалисты в различных отраслях, имеющие большой опыт работы и постоянно повышающие свою профессиональную компетенцию.

Эксплуатационное Месторождение газа
Компания добывает природный газ (основное сырье для производства азотных удобрении) в собственном месторождении Ш.Ш.

Инвестиции (2010-2024)
Наша компания ежегодно инвестирует как в поддержание и модернизацию текущего производства так и в введение передовых технологии и новшеств.

Познания в отрасли
АО «КазАзот» имеет многолетний опыт работы в отрасли производства удобрений. Мы постоянно развиваем нашу производственную базу, осуществляем модернизацию и внедрение инноваций, направленные на расширение ассортимента, рынков сбыта и повышение энергоэффективности и экологичности производства. Мы стремимся быть лидерами в своей отрасли и надежными партнерами для наших клиентов.

Оптимальное местоположение
Компания занимает стратегически выгодное географическое положение между Европой и Азией.
В ближайшей доступности:
2 Морских порта
17 тыс. км. железных дорог
169 тыс. км. Автомагистралей.

С учетом развитых логистических цепочек компания также может реализовывать свою продукцию в Южной и Северной Америке, Африке и Индии.

СЫРЬЕ

Филиал Ш.Ш.



Природный газ

ГПЭС



Полуфабрикат для производства Аммиака

Компания владеет газовым месторождением, который является ключевым сырьем производства Аммиака и Аммиачной селитры.

Газ также используется для производства электроэнергии в собственной Газопоршневой электростанции, что значительно снижает энергетическую стоимость сырья

ПРОИЗВОДСТВО

ПАМ



Аммиак газообразный **231 000* тонн/год**

Электро-Энергия **38,9* МВт.**

Слабая азотная кислота (46%) **316 000* тонн/год**

САК



ПСМУ



Полуфабрикаты для производства Аммиачной селитры

1) Ш.Ш. - «Шагырлы-Шомышты»
2) ГПЭС - «Газо-поршневая электростанция»
3) Цех ПАМ - «Цех Производства Аммиака»
4) Цех САК - «Цех Слабой азотной кислоты»
5) Цех ПСМУ - «Цех производства сложных минеральных удобрении»

*** Объемы указаны в годовой производственной мощности цехов**

ГОТОВАЯ ПРОДУКЦИЯ

Газ товарный

Жидкий технический аммиак марки "А"

Гранулированная аммиачная селитра марки «Б» **400 000* тонн/год**

Готовая продукция предприятия

На выходе АО «КазАзот» получает продукцию, реализуемую как на внутреннем рынке, так и зарубежом, тем самым внося вклад в продовольственную безопасность в мире.

ЦЕННОСТЬ

Сотрудники
Рабочие места, Рост, Безопасность и вклад в экономику страны.

Клиенты
Клиенты получают качественную и проверенную временем отечественную продукцию.

Продовольственная безопасность
Компания производит ключевой компонент для аграрного сектора, тем самым поддерживая продовольственную безопасность страны.

Страна
Мы являемся единственным производителем в стране и обеспечиваем до 43% местного потребления аммиачной селитры, тем самым обеспечивая импортозамещение продукции.

Акционеры
Компания приумножает инвестированные средства акционеров и заинтересованных лиц в проекте.

Компания эффективно использует и развивает свои инфраструктурные возможности для получения максимальной ценности всеми заинтересованными лицами.

КОНТРАКТЫ НА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

Третье по величине месторождение газа в Казахстане

Шагырлы-Шомышты эксплуатационное месторождение:

• Геологические запасы газа составляют 33,5 млрд кубометров (м3), извлекаемые запасы – 24,2 млрд кубометров.

• В эксплуатационном фонде месторождения Шагырлы-Шомышты находятся скважины, расположенные на объектах ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3 и ГСП-4 в количестве 162 единицы (ГСП-1 - 24 скв., ГСП-2 - 24 скв, ГСП-3 - 64 скв, ГСП-4 - 50 скв.).

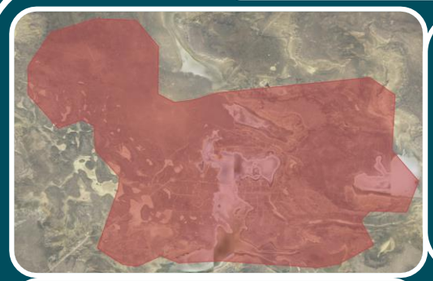
Косбулак разведочный участок:

• Пробурено 5 разведочных скважин (З.Шом-2, Шик-1, Шик-7, Шик-8, З.Шик-2).

• По скважинам Шик-7 и Шик-8 подтверждено обнаружение залежей углеводородов.



Шагырлы-Шомышты



24,2
млрд. м³
Извлекаемые запасы газа утвержденные ГКЗ РК протоколом №2344-21-У от 30 сентября 2021 года

1070,49
км²
Площадь геологического отвода

8,126
млрд. м³
Добыто газа

Косбулак

58,25
млн. тонн
Перспективные ресурсы нефти (P50)

7,885
млрд. м³
Перспективные ресурсы газа (P50)

16 839,77
км²
Площадь геологического отвода

ШАГЫРЛЫ-ШОМЫШТЫ

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 №4032-УВС с Республикой Казахстан, от имени которого действует Министерство Энергетики Республики Казахстан (Компетентный орган).

24 декабря 2015 года подписано Дополнение №1 (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 подписано Дополнение №2 (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 подписано Дополнение №3 (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 подписано Дополнение №4 (государственный регистрационный №4449-УВС-МЭ). Стороны договорились внести изменения в Контракт №4032-УВС от 26 сентября 2014 года в связи с реорганизацией путем преобразования ТОО "КазАзот" в АО "КазАзот". Также принять изменения в пункт 9 "Юридические адреса и подписи сторон" Раздела 28 "Дополнительные положения" Контракта в части "Недропользователь".

28 декабря 2017 года подписано Дополнение №5 (государственный регистрационный №4575-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 подписано Дополнение №6 (государственный регистрационный №4714-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 подписано Дополнение №7 (государственный регистрационный №4817-УВС-МЭ). 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 подписано Дополнение №8 (государственный регистрационный №4932-УВС-МЭ). 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).

20 января 2023 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №9 (государственный регистрационный №5162-УВС) 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 2021-2025гг. в соответствии с утвержденным проектным документом (письмо МЭ РК №04-16/23755 от 07 декабря 2021 года, Протокол ЦКРР РК №37/3 от 21 декабря 2021 года).

31 декабря 2024 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №10 (государственный регистрационный №5418-УВС) 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 2024-2027гг. в соответствии с утвержденным проектным документом (письмо МЭ РК №17-1-17/14980 от 10 сентября 2024 года, Протокол ЦКРР РК №54/8 от 22 августа 2024 года).

Сведения о месторождении Шагырлы-Шомышты

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

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

Газовое месторождение Шагырлы-Шомышты открыто в **1959 году**.

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

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

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

Месторождение газа Шагырлы-Шомышты приурочено крупной антиклинальной складке несколько вытянутой в субширотном направлении, по кровле эоценового горизонта по замкнутой изогипсе - 350 м. поднятие имеет размеры 41х33 км.

Подсчет запасов газа выполнен **в 1969 году**. Геологические запасы газа месторождения Шагырлы-Шомышты по состоянию изученности **на 01 ноября 1969 года** (Протокол ГКЗ СССР №6032 от 21 августа 1970 года) составляют 32 350 млрд. м^3.

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. м^3/сутки. Построены газосборные пункты - 1 и 2. Также построен магистральный газопровод от ДКС месторождения Шагырлы-Шомышты до МГ "САЦ" с пропускной мощностью - 1,6 млрд. м^3/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 МИиИР РК №52/4 от 17 октября 2014 года).

"Шагырлы-Шомышты"

эксплуатационное месторождение

Извлекаемые запасы - 24,2 млрд.м3
Добыто газа - 8,126 млрд.м3
Добыто в 2024 году - 647 млн. м3

2015-2024

В 2016 году составлено "Дополнение к проекту промышленной разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (МИР РК №27-5-1799-И от 16 сентября 2016 года), также были 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).

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

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).

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).

На основании утвержденного «Пересчета запасов газа месторождения Шагырлы-Шомышты Мангистауской области РК», в 2021 г. был выполнен «Проект разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты» (Протокол № 20/3 от 24-25.11.2021 г.)

В августе 2024 г. утвержден «Анализ разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты» (письмо МЭ РК №17-1-17/14980 от 10 сентября 2024 года, Протокол ЦКРР РК №54/8 от 22 августа 2024 года).

По состоянию на 31 декабря 2024 года в эксплуатационном фонде месторождения Шагырлы-Шомышты находятся скважины, расположенные на объектах ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3 и ГСП-4 в количестве 162 единицы (ГСП-1 - 24 скв., ГСП-2 - 24 скв., ГСП-3 - 64 скв., ГСП-4 - 50 скв.).

Объем добычи газа за 2024 год составил - 647 021,591 тыс. м3. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила - 8 125 720,331 тыс.м3.

КОСБУЛАК

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 подписано Дополнение №1 (государственный регистрационный №4415-УВС-МЭ). Стороны договорились внести соответствующие изменения в рабочую программу на 2016 год.

31 марта 2017 года подписано Дополнение №2 (государственный регистрационный №4448-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". Также принять изменения в пункт 106 "Юридические адреса и подписи сторон" Раздела 23 "Дополнительные положения" Контракта в части "Недропользователь".

28 февраля 2019 года подписано Дополнение №3 (государственный регистрационный номер №4701-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 подписано Дополнение №4 (государственный регистрационный номер №4794-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 подписано Дополнение №5 (государственный регистрационный номер №4880-УВС-МЭ), стороны договорились внести соответствующие изменения в рабочую программу Контракта на 2020-2021 года, в соответствии с утвержденными проектными документами.

31 марта 2022 года подписано Дополнение №6 (государственный регистрационный номер №5039-УВС), согласно которому стороны договорились внести соответствующие изменения в рабочую программу Контракта на 2021-2022 года, в соответствии с утвержденными проектными документами.

23 мая 2022 подписано Дополнение №7 (государственный регистрационный номер №5049-УВС), согласно которому период разведки с учетом Указов Президента Республики Казахстан от 16.03.2020г. №285 «О чрезвычайном положении» и от 29.04.2020г. №310 «О продлении чрезвычайного положения в Республики Казахстан» продлили на 56 дней, до 18 июля 2022 года.

20 сентября 2022 подписано Дополнение №8 (государственный регистрационный номер №5107-УВС), согласно которому период разведки с учетом продления периода разведки для оценки был продлен на три года, а именно до 20 сентября 2025 года.

30 мая 2023 года подписано Дополнение №9 (государственный регистрационный номер №5228-УВС), в связи с уменьшением участка недр и внесением откорректированного геологического отвода участка «Косбулак» (письмо №26-02-26/2322 от 22.07.2022 г.)

31 декабря 2024 года подписано Дополнение №10 (государственный регистрационный номер №5419-УВС), согласно которому стороны договорились внести соответствующие изменения в рабочую программу Контракта на 2024-2025 года.

Сведения об участке "Косбулак"

В настоящее время участок "Косбулак" является разведочным, стадия разведки - оценочная. Горного отвода не имеется, имеется только геологический отвод.

Строение участка не изучено – стадия поисковая. Запасов утвержденных государственным органом нет. На участке «Косбулак» выделены структуры подлежащие оценке бурением скважин. В 2022 году на участке Шикудук по результатам поискового бурения скважин Шик-7 (4750 м) и Шик-8 (750 м) объявлено об обнаружении залежей УВС, подтвержденное Комитетом геологии МЭГиПР РК. Право Компании осуществления операций по недропользованию на участке "Косбулак" предоставлено на основании Контракта №4283-УВС-МЭ и геологического отвода за регистрационным №213 РД-УВС

Контрактная территория в административном отношении расположена в Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областях Республики Казахстан. Площадь геологического отвода составляет 17 713,07 км^2. Глубина геологического отвода - до верхне-девонских отложений палеозоя. Регионально продуктивными являются палеогеновые, нижненеокомские и верхне-нижнеюрские отложения. Основанием для выполнения геологоразведочных работ на участке "Косбулак" является Проект поисковых работ на контрактной территории Компании. Наличие залежей УВС в палеогеновых, средне-нижнеюрских отложениях подтверждено бурением поисковых скважин Шик-7, Шик-8.

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

В 2016 году с целью обнаружения новых месторождений на ранее выявленных объектах и не исследованных сейсморазведкой участках в пределах Контрактной территории АО "КазАзот" в АО "Азимут ЭнерджиСервисез" были проведены региональные поисковые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д. Исходя из результатов сейсморазведочных работ на Контрактной территории предусматривалось проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д и бурение 10 поисковых скважин на выявленных в результате сейсмических исследований МОГТ 2Д структурах. Начато строительство поисковой скважины З.Шом-2 проектной глубиной 4000 м.

В 2017 году завершено строительство поисковой скважины З.Шом-2 фактической глубиной 4150 м. Выполнено испытание 7-ми объектов.

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. Завершено испытание 8 и 9-го объектов в поисковой скважины З.Шом-2.

В 2019 году на основании интерпретации материалов сейсморазведочных работ 3Д на структуре Северный Шикудук, расположенной на Контраткной 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, нижненеокомских 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.

В 2022 году на основании условия Контракта осуществлён возврат территории площадью 873,3 кв.км. (Акта ликвидации последствий недропользования № ll-УВС МЭ РК от 27 декабря 2021 года.). В виду возврата части территории получен новый геологический отвод за рег.№481 Р-УВ от 22.07.2022 г., выданного Комитетом геологии и недропользования МЭГиПР РК.

В апреле 2022 г. по результатам испытания поисковых скважин Шик-7 в интервале 3774,6-3797 м и Шик-8 – 669,0674,3 м АО «КазАзот» обратилось в Комитет геологии с сообщением об обнаружении залежей углеводородов (исх.№25-524-исх/192 от 21.04.2022 г.). В ответ на обращение было получено подтверждение обнаружения от Комитета геологии МЭГиПР РК (исх№ 26-02-26/1284 от 03.05.2022 г.)

В августе 2022 г. на заседании ЦКРР РК рассмотрено и согласовано «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно Контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г.» (Протокол ЦКРР РК30/14 от 18.08.2022 г.), в котором период разведки с целью оценки составил 3 года.

Согласно действующему проектному документу выполнены сейсморазведочные работы 3Д общей площадью 1814 кв.км.

В скважине ШИК-7 проведено освоение IV-го объекта методом ГРП.

В скважине ШИК-1 проведены исследования по определению мест негерметичности эксплуатационной колонны.

В 2023 году выполнена обработка и интерпретация материалов сейсморазведочных работ 3Д на площади 1814 кв.км. На участке Западный Шикудук: осуществлено бурение и испытание 2-х объектов в оценочной скважине З.Шик-2 глубиной 600 м, начато строительство оценочной скважины З.Шик-1 глубиной 3500 м (по состоянию на 01.01.2024 г. проходка бурением составила 3081 м). На участке Шикудук: проведены ремонтно-изоляционные работы по устранению негерметичности муфты ступенчатого цементирования (МСЦ) в поисковой скважине Шик-1 (4500 м); выполнено испытание 3-х объектов в поисковой скважине Шик-7 (4750 м).

В 2024 году на участке Западный Шикудук завершено строительство оценочной скважины З.Шик-1 глубиной 3499 м (в 2024 г. проходка бурением составила 418 м) и выполнено испытание 3-х объектов. Осуществлён ввод в консервацию оценочной скважины З.Шик-1 (3500 м). На участке Северный Косбулак завершено строительство оценочной скважины Шик-2 глубиной 2500 м и выполнено испытание 1 объекта. На участке Шикудук: проведены работы по извлечению ранее прихваченных бурильных инструментов в поисковой скважине Шик-1 (4500 м), по состоянию на 01.01.2025 г. аварийно-ловильные работы продолжаются.

"Косбулак"

разведочный участок

Перспективные ресурсы нефти (P50) - 58,25 млн.тонн
Перспективные ресурсы газа (P50) - 7,885 млрд.м3

2015-2024

Выполнены региональные сейсморазведочные работы 2Д в количестве 1544,1 пог.км.

Выполнены сейсморазведочные работы 3Д на площади 663 кв.км.

выполнены сейсморазведочные работы 3Д общей площадью 1814 кв.км

Выполнено строительство 4-х поисковых и 1-ой оценочной скважин:

- 3.Шом-2 глубиной 4150 м; Шик-7 – 4750 м; Шик-1 – 4500 м; Шик-8 – 750 м; З.Шик-2 – 600 м; - З.Шик-1 – 3500 м; Шик – 2 – 2500 м.

Начато бурение оценочной скважины З.Шик-1. Забой по состоянию на 01.01.2024 г. – 3081 м.

По результатам испытания поисковых скважин Шик-7 в интервале 3774,6-3797 м и Шик-8 – 669,0674,3 м Комитетом геологии МГЭиПР РК подтверждено обнаружение залежей углеводородов.

Осуществлено продление периода разведки для оценки залежей УВ на три года – до сентября 2025 г.

ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Описание технологических процессов компании 16 - 17

Описание продукции 17

Описание месторождения 18

Газо-поршневая электростанция (ГПЭС) 19

Объемы реализованной продукции 20 - 21

Стратегия деловой активности Компании 22

Анализ рынка 23 - 26

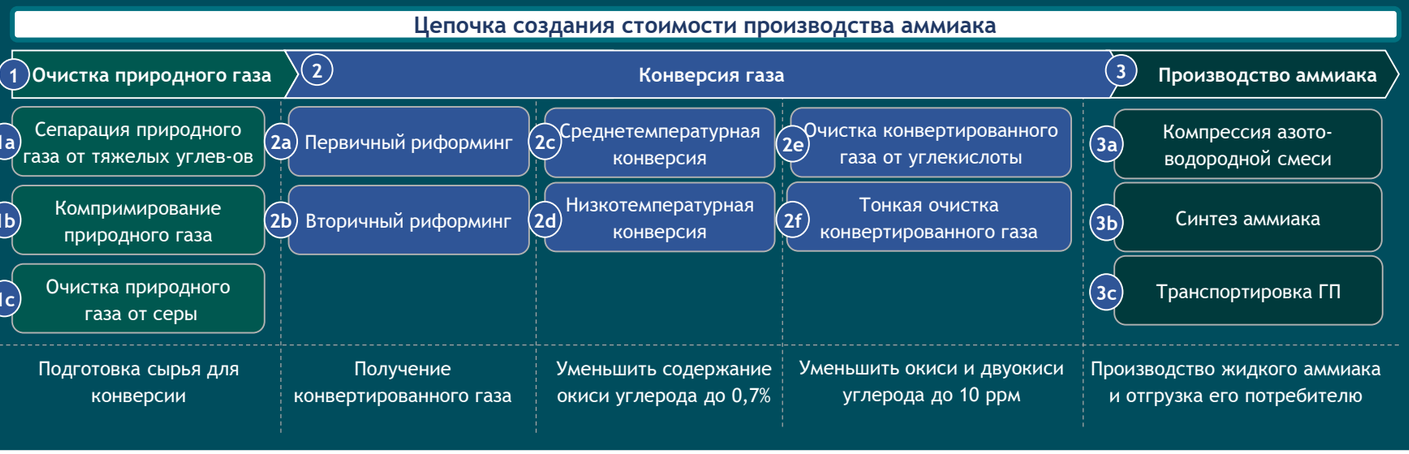
Описание завода и краткое описание технологических процессов производства продукции

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 м^2. 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 "МАЭК - 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.





ОПИСАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ КОМПАНИИ

Цепочка создания стоимости производства аммиачной селитры

1 Подготовка раствора нитрата магния	2 Получение раствора аммиачной селитры	3 Грануляция	4 Затаривание и отгрузка
1a Прием сырья	2a Смешивание АК с раствором нитрата магния	3a Грануляция	4a Затаривание и отгрузка
1b Приготовление пульпы магнезита	2b Нейтрализация АК газообразным аммиаком	3b Сушка	
1c Осветление пульпы магнезита	2c Упаривание раствора аммиачной селитры	3c Охлаждение	
1d Очистка пылегазовой смеси		3d Классификация	
Получение раствора магнезиальной добавки, увеличивающий прочность гранул	Получение концентрированного раствора аммиачной селитры 95%	Получение твердого нитрата аммония в форме гранул, содержащий 34,4% азота	Упаковка готовой продукции в герметизированную тару с целью предотвращения увлажнения и отгрузка потребителям

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.

Проектная производительность цеха по аммиачную селитру – 1 250 000 тонн/сутки, 400 000 тонн/год.

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.

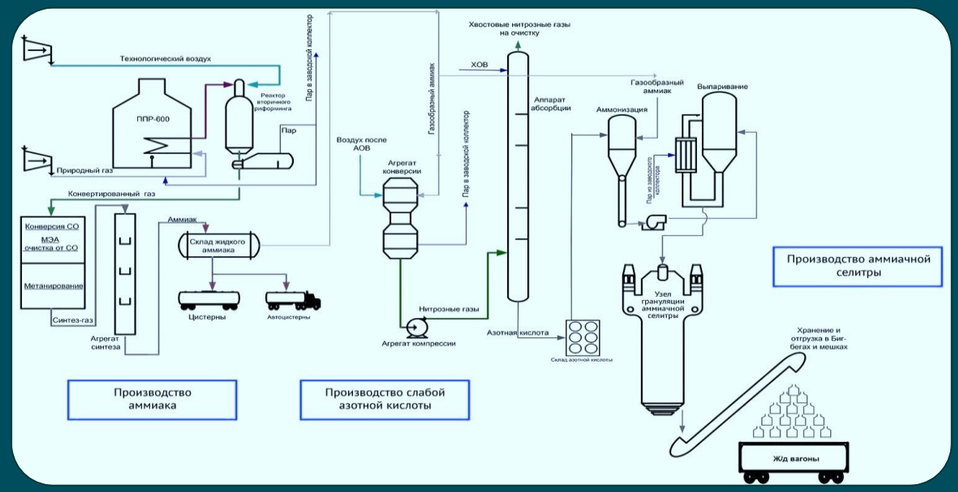
В четвертом квартале 2016 года была введена в эксплуатацию новая установка "CONCETTI" (Италия) по фасовке готовой продукции в Биг-беги по 500 кг.

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

В втором квартале 2022 года была введена в эксплуатацию отделение нейтрализации и выпарки. Отделение нейтрализации и выпарки предназначено для получения раствора аммиачной селитры с концентрацией 95-96 % масс. NH_4NO_3. Метод производства – нейтрализация азотной кислоты газообразным аммиаком с последующим упариванием под вакуумом полученного раствора аммиачной селитры до концентрации 95 96 % масс. NH_4NO_3.

Номинальная проектная мощность отделения нейтрализации и выпарки – 50 т/час раствора аммиачной селитры в пересчете на 100 % NH_4NO_3.

Схема производства АО "КазАзот"



ОПИСАНИЕ ПРОДУКЦИИ

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, сульффосфатом требуют присутствия в удобрении поверхностно – активных веществ. Код ТНВЭД 310230 (нитрат аммония, в т.ч. в водном растворе).

Качество аммиачной селитры соответствует требованиям высшего ат либо сульфат с фосфатом. Добавки с сульфатом и сорта ГОСТа 2-2013.
Конечной товарной продукцией АО "КазАзот" на данный момент являются гранулированная аммиачная селитра, аммиак жидкий и газ товарный. Аммиак газообразный и слабая азотная кислота являются полуфабрикатами и используются в технологических процессах в качестве реагентов в производстве аммиачной селитры. Природный газ является сырьем для производства аммиака. Потенциально, при наличии спроса и обеспечении условий транспортировки, слабая азотная кислота также может стать конечной товарной продукцией.

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

Отправка гранулированной аммиачной селитры и жидкого аммиака в адрес покупателя производится железнодорожным и морским транспортом. Газ товарный реализуется АО «НК «QazaqGaz». АО «НК «QazaqGaz» 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.

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 «НК «QazaqGaz».

Технологические системы

	Система компримирования включает:
Основные технологические системы	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 ABB-0,4/10кВа мощностью 1000кВа; две резервные дизельные электростанции модели "WILSON P635E1B" мощностью 635кВА.

ГАЗО-ПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ (ГПЭС)

Описание комплекса

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

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

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

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



Режим работы ГПЭС

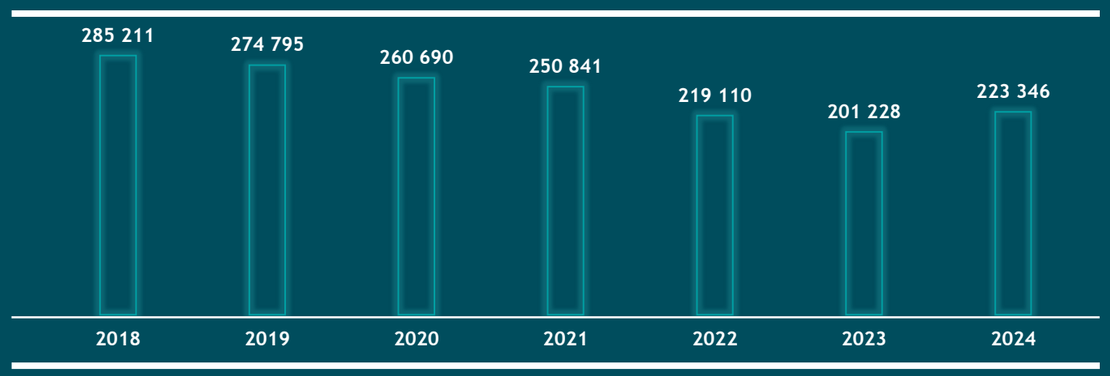
- базовый режим – выработка электрической и тепловой энергии по графику электрических нагрузок;
- параллельная работа газопоршневых электроагрегатов (ГПЭА) с существующей электрической сетью Мангистауской области в соответствии с ТУ на подключение и параллельную работу с сетью.

28 марта 2018 года введена в эксплуатацию газопоршневая электростанция (ГПЭС), которая выработала 1 421 759 тыс. кВт*ч. с момента ввода в эксплуатацию.

14 августа 2023 года в связи с распоряжением Министерства энергетики РК и руководства Мангистауской области об ограничении потребления электроэнергии была оказана поддержка Мангистауской области в виде выдачи электроэнергии в общую сеть Акционерным обществом «КазАзот» для поддержания населения.



Выработка ГПЭС,тыс. кВт*ч.



ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

Анализ изменений в объемах реализованной продукции

Факторы, положительно повлиявшие на рост объема реализованной продукции:

- геополитическая ситуация в мире и влияние мировых санкций и демпинг цен на аммиачную селитру российскими-производителями на рынке Казахстана;- чрезвычайная ситуация в стране, причиной которой явились паводки, что существенно сказалось на логистической цепочке поставок, это напрямую повлияло на сроки и объемы реализации;
- увеличение объемов реализации аммиачной селитры на экспорт, при котором цена формируется на базе FOB Черное море и не поддается повышению, при этом Общество несет высокие транспортные расходы, которые существенно влияют на рентабельность;
- затянувшиеся сроки подписания договоров с сельхозтоваропроизводителями в рамках программы субсидирования ввиду пересмотра в связи с изменением программы субсидирования

Для стабилизации и улучшения ситуации Компания предприняло следующие мероприятия:

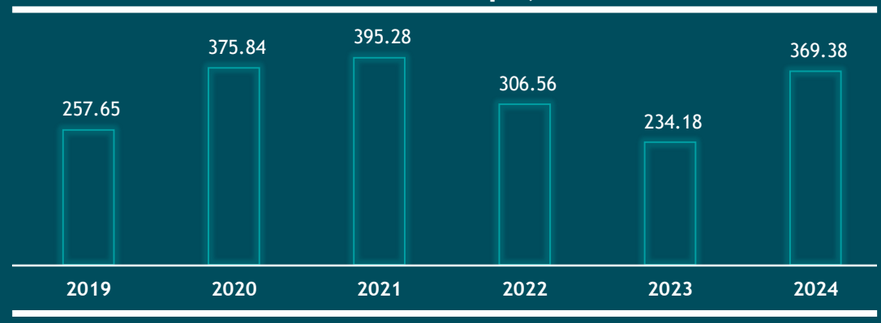
- увеличение объема поставок селитры аммиачной в адрес СХТП до 200 000 тонн, более раннее утверждение программы субсидирования ввиду отсутствия значимых изменений в правилах;
- увеличение экспортной стоимости селитры аммиачной с завода, ввиду повышения стоимости на природный газ из-за геополитической ситуации в соседних странах и Европы;
- увеличение объемов потребления отечественными промышленными компаниями, путем переговоров, с целью увеличения доли внутристрановой ценности в их технологических процессах;
- предоставление скидки на перевозку грузов по маршруту ТМТМ, по итогам выполнения планового объема в 2024 году, , а также железнодорожным транспортом по Казахстану в текущем году;

Также дополнительно стоит отметить, что в текущем году произошло повышение стоимости импортной продукции в связи с удорожанием стоимости природного газа и также укрепления рубля. На данный момент продукция АО «КазАзот» пользуется большим спросом на внутреннем рынке, как для СХТП, так и для промышленных компаний, в связи с чем наблюдается нехватка объемов выпускаемой продукции для покрытия всего спроса.

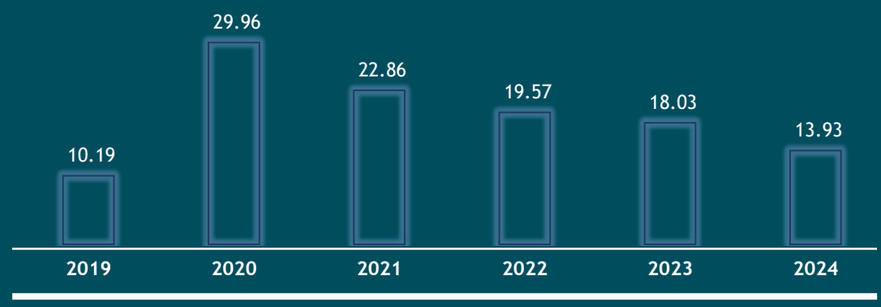
Факторы, влияющие на доходность продаж по основной деятельности

1 единственный производитель аммиачной селитры в Республике Казахстан	1 удаленность от основных рынков сбыта
2 собственное сырье - природный газ	2 энергоёмкое электрооборудование
3 развитая инфраструктура	3 ценовая конкуренция со стороны Российских и Узбекских производителей
4 длительный срок работы предприятия, известность на рынке	4 сезонный характер перевозки морским транспортом - навигация с апреля по ноябрь
5 наличие собственного парка железнодорожных цистерн для перевозки аммиака	5 дорогие энергоресурсы (электроэнергия, пар, вода).
6 продукция зарегистрирована в Евросоюзе, России, Украине, Грузии	

Аммиачная селитра, тыс. тонн



Аммиак, тыс. тонн



Азотная кислота, тыс. тонн

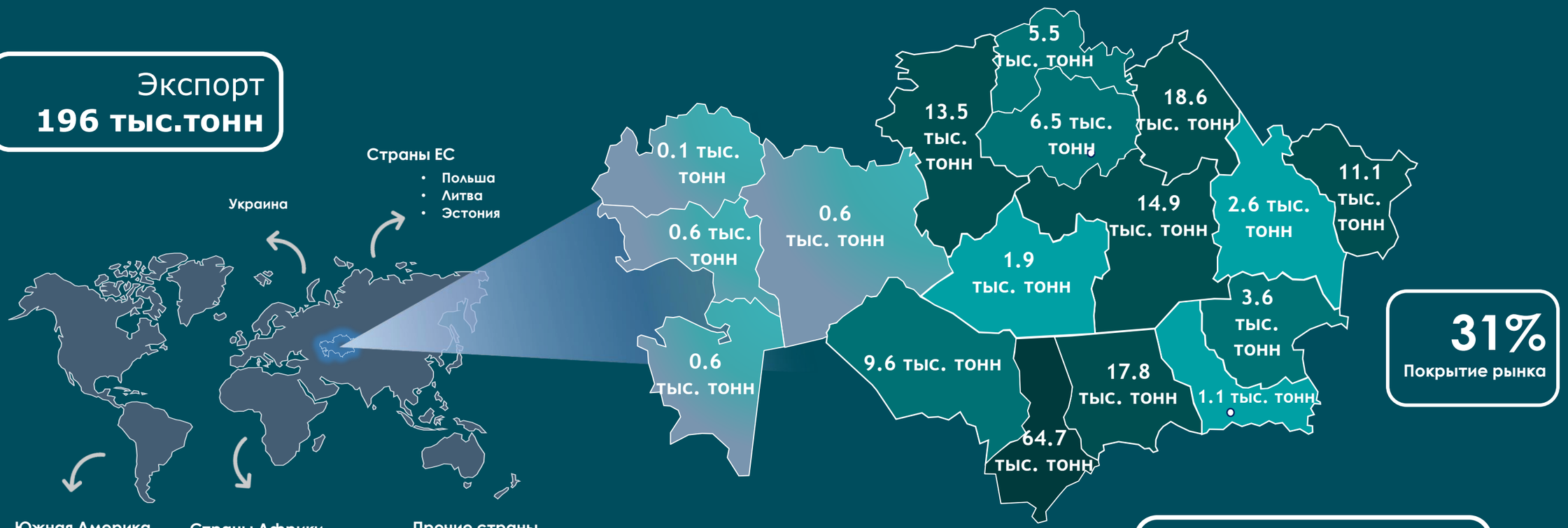


Газ товарный, млн.м3



РЕАЛИЗАЦИЯ АММИАЧНОЙ СЕЛИТРЫ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Экспорт
196 тыс.тонн



31%
Покрытие рынка

Внутренний рынок
173 тыс.тонн

Крупнейшие потребители аммиачной селитры, без субсидии, тонн

№ п/п	Потребители	Целевое назначение	2024 год	Доля
1	Богатырь Комир ТОО	Добыча угля	17,819	24%
2	Максам Казахстан ТОО	Буровзрывные работы	12,898	17%
3	Каратау ТОО	Разведка и добыча урана	6,790	9%
4	KAP Logistics ТОО	Добыча урана	6,249	8%
5	Кызылкум ТОО	Добыча урана	5,070	7%

Крупнейшие потребители аммиачной селитры, субсидии, тонн

№ п/п	Потребители	Целевое назначение	2024 год	Доля
1	Новотроицк-1 ТОО	Субсидии	2,399	3%
2	URDZHAR AGRO COMPANY ТОО	Субсидии	2,138	2%
3	Каменка и Д ТОО	Субсидии	1,024	1%
4	Олжа Ряжское ТОО	Субсидии	960	1%

Крупнейшие потребители аммиака жидкого, тонн

№ п/п	Потребители	Целевое назначение	2024 год	Доля
1	Talas Investment Company ТОО	Химическое производство	5,741	42%
2	АО «Ульбинский металлургический завод»	Добыча урана	3,850	28%
3	ТОО «KAP Logistics»	Добыча урана	2,795	20%
4	Реактивснаб ТОО	Химическое производство	578	4%
5	КазХимСнаб 2050 ТОО	Производство аммиачной воды	345	3%

СТРАТЕГИЯ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ КОМПАНИИ

СТРАТЕГИЯ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

АО «КазАзот» разработало стратегию устойчивого развития в соответствии с национальными и международными целями в области ESG (экология, социальная ответственность и корпоративное управление). В основе стратегии лежат:

- Ратифицированное Казахстаном Парижское соглашение,
- Национальная стратегия углеродной нейтральности до 2060 года,
- Глобальный договор ООН и 17 целей устойчивого развития ООН (ЦУР).

Компания стремится интегрировать принципы ESG в свою деятельность, минимизируя негативное влияние на окружающую среду, повышая уровень социальной ответственности и внедряя современные системы управления.

Ключевые стратегические направления

АО «КазАзот» выделило шесть приоритетных направлений, которые обеспечивают долгосрочную устойчивость компании:

1. Модернизация производства
   - Снижение воздействия на окружающую среду.
   - Повышение энергоэффективности.
   - Уменьшение углеродного следа и отходов.
2. Высокие стандарты охраны труда и промышленной безопасности
   - Минимизация травматизма.
   - Внедрение современных стандартов безопасности.
3. Развитие корпоративного управления и риск-менеджмента
   - Внедрение системы управления рисками.
   - Совершенствование корпоративного управления.
4. Формирование профессионального кадрового состава
   - Развитие культуры непрерывного обучения.
   - Создание программ стажировок и сотрудничество с учебными заведениями.
5. Экономическая устойчивость и развитие
   - Автоматизация управления.
   - Сотрудничество с научными центрами для инновационного развития.
6. Обеспечение устойчивой цепочки поставок
   - ESG-контроль поставщиков.
   - Оптимизация логистики и сервисного обслуживания.

Стратегические ESG-цели до 2030 года

АО «КазАзот» ставит перед собой амбициозные задачи в рамках трех направлений устойчивого развития: **экология, социальная ответственность и корпоративное управление**.

Экология (Environmental)

- Снижение водопотребления на **15%**.
- Снижение отходов на **45%**.
- Сокращение выбросов оксидов азота на **70%**.
- Уменьшение углеродного следа продукции на **20%**.
- Повышение энергоэффективности производства на **3%**.

Социальная ответственность (Social)

- Коэффициент частоты травм (LTIFR) **не выше 1,5** к 2025 году и **0,9** к 2030 году.
- Разработка программы профессиональной подготовки к **2026 году**.
- Среднее количество часов обучения на одного сотрудника — **не менее 60 часов ежегодно**.
- Внедрение системы оценки вовлеченности персонала.

Корпоративное управление (Governance)

- Получение международного ESG-рейтинга до **2026 года**.
- Создание системы риск-менеджмента к **2025 году**.
- Внедрение интегрированной системы управления инвестициями.
- Оценка **50% поставщиков** по ESG-требованиям к **2030 году**.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖ СВОЕЙ ПРОДУКЦИИ

Продажа товарного газа от имени Компании осуществляет Филиал Компании в рамках договора на поставку товарного газа, заключаемого с АО «НК «QazaqGaz» (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.

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 «НК «QazaqGaz».

За отчетный период национальному оператору Компания поставила товарный газ в объеме 366,380 млн. м3, что составляет 56,63% (от общего объема добычи сырого газа).

Компанией реализуется аммиак и аммиачную селитру (данные за последние 5 лет):

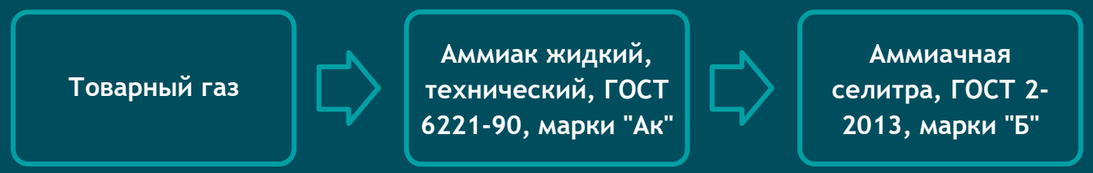
Аммиачная селитра:

- 31% в адрес промышленных предприятий и горнодобывающих компаний;
- 38% в адрес отечественных сельхозтоваропроизводителей;
- 31% на экспорт.

Аммиак жидкий:

- 100% в адрес промышленных предприятий.

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.



АНАЛИЗ РЫНКА – ТЕНДЕНЦИИ НА РЫНКЕ УДОБРЕНИЙ

Азот – необходимое питательное вещество для сельскохозяйственных культур и является фундаментальным строительным блоком растительных белков, которые улучшают и урожайность и качество урожая. Необходимость азота для повышения урожайности сельскохозяйственных культур поддерживает сильный и растущий источник спроса для азотных удобрений.

Аммиачная селитра - концентрированное гранулированное азотное удобрение для обеспечения сельскохозяйственных растений азотом в ранневесенний период, а также после укосов и стравливания для стимулирования отрастания, активного роста и развития зелёной массы растений. Содержит в своём составе аммонийный и нитратный азот в равных количествах, является универсальным и высокоэффективным минеральным удобрением.

Удобрение широко используется не только в сельском хозяйстве, но еще и в химической, горнодобывающей и строительной областях.

Мировой рынок: селитра

Объем мирового рынка минеральных удобрений по данным International Fertilizer Association оценивается в 188 млн. тонн (в пересчете на действующие вещества), который сократился в 2022 г. на 4,2% на фоне военных действий в Украине и изменениями торговых потоков, возникших в результате принятия санкций.

Потребление минеральных удобрений вырос в 6 раз с 1960-х годов, что обусловлено 2 глобальными трендами: рост численности; населения и сокращение пахотных земель.

По мере того, как численность мирового населения продолжает расти (так, в период с 1961 г. по 2022 г. она увеличилась более чем вдвое), растет и спрос на продовольствие. Одновременно повышается нагрузка на землю, которая является ограниченным ресурсом. В период 1961–2022 гг. площадь пахотных земель на душу населения в мире постоянно сокращалась – с 0,45 гектара на душу населения в 1961 г. до 0,2 гектара на душу населения в 2022 г.

В структуре спроса на минеральные удобрения более половины рынка приходилась на азотные удобрения.

По прогнозам IFA ожидается, в среднесрочной перспективе (2024-2027 гг.) на фоне снижения мировой экономики, рост использования удобрений в мире замедлится с 4% в 2023 г. (частичное восстановление) до 1,2% в 2027 г. Потребление азотных удобрений к 2027 г. достигнет 115 Мт, что на 9,4 Мт или на 9% больше, чем в 2022 г.

Сдержанный рост прогнозов потребления азота связан, в первую очередь, с ожиданием ограниченной доступностью удобрений, связанных изменением мировых торговых потоков, а также их стоимостью.

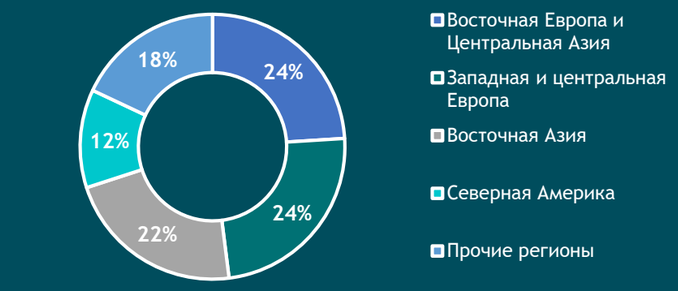
Кроме того, ожидается, что другие факторы будут приобретать все большее значение: изменение климата и доступность воды, международная геополитическая ситуация, государственная поддержка фермеров и национальная продовольственная безопасность, экономическая ситуация.

Аммиачная селитра является вторым по распространенности азотным удобрением в мире после карбамида. Объем мирового рынка аммиачной селитры в 2022 г. составил 45.3 млн. тонн и снизился на 5,4% по сравнению с уровнем 2021 г.

Значительное снижение объема рынка обусловлено санкционными проблемами российских производителей, которые традиционно были ориентированы на экспорт в Европу через балтийские порты, а также высокой стоимостью на сырье (природный газ и аммиак) в Европе, что делало невыгодным производство для европейских производителей азотных удобрений.

На данный момент страны Европейского союза, в частности страны Восточной Европы на данный момент потребляют селитру аммиачную болгарского, узбекского, и казахстанского производства.

Основные производственные мощности по производству аммиачной селитры



Источник - IFA

Суммарная мировая мощность оценивается около 90 млн. тонн (31,2 млн. тонн в пересчете N).

В качестве удобрений используется 60% потребляемой аммиачной селитры и по прогнозам эта доля не уменьшится, что обусловлено ростом населения и увеличением потребности в продукции сельского хозяйства. Для производства взрывчатых веществ используется 28% аммиачной селитры, на остальное использование приходится 12%.

Основным фактором развития мирового рынка аммиачной селитры является ее использование в промышленности по производству удобрений по всему миру. Спрос на высококачественные культуры быстро растет, что привело к увеличению потребления удобрений в последние годы. К таким культурам относятся кукуруза, ячмень и соя, которые, как правило, применяются в пищевой промышленности, а также в других отраслях.

ANFO (топливное масло на основе аммиачной селитры) содержит приблизительно 94% пористой аммиачной селитры, которая представляет собой взрывчатое вещество промышленного назначения, широко используемое в горнодобывающей промышленности, например, в угольной и металлургической.

Ожидается, что рост горнодобывающей деятельности по всему миру для извлечения металлов и угля для использования в различных отраслях промышленности, таких как металлургия, энергетика и т.д., еще больше увеличит спрос на аммиачную селитру в ближайшие годы.

По оценкам, объем мирового рынка аммиачной селитры будет расти со среднегодовым темпом роста 3,63% в течение прогнозируемого периода до 2032 г. В отличие от большинства распространенных удобрений, где основными регионами потребления являются Азиатско-Тихоокеанский регион и Латинская Америка, потребление аммиачной селитры распространено в северной широтах Земли:

30% потребления аммиачной селитры приходится на регион Восточной Европы и Центральной Азии (СНГ), Северная Америка – 21%, Восточная Азия и страны Европы (по 15%).

Баланс потребления/производства азотных удобрений РК, тыс тонн



Источник: БНС АСПиР РК

Рынок Казахстана: селитра

АО «КазАзот» - единственный производитель аммиачной селитры в Казахстане. Ежегодный объем производства аммиачной селитры составляет 380 тыс. тонн. До 50% продукции реализуется отечественным сельхозтоваропроизводителям (СХТП) в рамках программы субсидирования, что позволяет обеспечить своевременное внесение удобрений в сезон посева.

Доля рынка АО «КазАзот» и удерживание рыночной ниши

На текущий момент внутренний рынок аммиачной селитры Казахстана характеризуется высокой долей импорта — 63%.

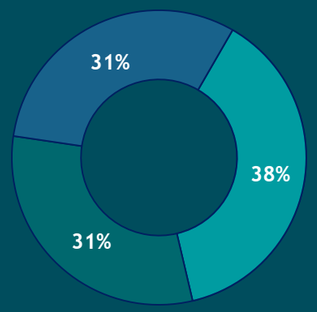
Основная причина заключается в демпинге со стороны российских производителей, вызванного потерей доступа к европейским рынкам в результате санкций. Это негативно сказалось на доле АО «КазАзот», которая снизилась до 37%. Такая ситуация приводит к формированию средней рыночной цены за счет импортной продукции.

АНАЛИЗ РЫНКА – ТЕНДЕНЦИИ НА РЫНКЕ УДОБРЕНИЙ

Основные потребители:

- Буровзрывные компании: Используют преимущественно импортную продукцию из-за её пористости и подходящих характеристик для взрывных работ.
- Сельхозтоваропроизводители (СХТП): Основной потребитель казахстанской продукции благодаря программе субсидирования. Государственная поддержка через субсидии делает отечественные удобрения более доступными и конкурентоспособными.

Рынки сбыта аммиачной селитры



31% Экспорт
31% Промышленные компании
38% Сельхозтоваро производители

*данные за 5 лет

Мировой рынок: аммиак

По данным IFA, мировое производство аммиака сократилось на 1% до 182,2 млн тонн (как продукт) в 2022 г. Основное производство аммиака сконцентрировано в Восточной Азии (преимущественно Китай) – 36% мирового производства, Восточная Европа и Центральная Азия (Казахстан, Россия, Узбекистан, Туркменистан) – 12%, Северная Америка (12%), Южная Азия (12%) и Ближний Восток (11%), суммарная доля которых составляет 83% от мирового производства.

Согласно мировой статистике, около 85% производимого аммиака используется для дальнейшего производства азотных удобрений и сконцентрировано в тех же регионах, где и располагаются производственные мощности: в Восточной Азии (преимущественно Китай) – 37% мирового потребления, Восточная Европа и Центральная Азия (преимущественно Россия) – 11%, Северная Америка (12%), Южная Азия (13%) и Ближний Восток (9%).

Учитывая, что аммиак достаточно сложен в транспортировке на мировую торговлю приходится всего 10% рынка.

Рынок Казахстана: аммиак

В последние годы сельские хозяйства Казахстана стали более активно использовать аммиак для удобрения почв, как видно в таблице рыночных показателей с 2019 по 2024 годы.

В связи с этим с 2025 года аммиак безводный попал в реестр субсидируемых товаров в рамках программы субсидирования СХТП в размере от 50%, что приведет к еще большему спросу со стороны сельхозтоваропроизводителей, а соответственно к увеличению объема рынка аммиака в Казахстане.

Мировой рынок: карбамид

Карбамид является самым распространенным в мире минеральным удобрением, объем мирового рынка которого составляет 183 млн. тонн и в 2022 г. превысил допандемийный уровень.

Значимый вклад в рост объемов производства внесли производители из Восточной и Южной Азии, на долю которых приходится 58% мирового объема производства. Особенно в регионе выделяется Китай, объем производства карбамида, которого составил 59,9 млн. тонн (56% регионального производства).

При этом европейские производители снизили объем производства 2,76 млн. тонн на фоне роста цен на природный газ. Также на 1,74 млн. тонн снизили выпуск производители СНГ из-за санкционного давления и необходимости поиска альтернативных путей экспорта.

В себестоимости азотных удобрений расходы на газ составляют более 70%. В 2021 г. цены на «голубое топливо» обновили исторические максимумы. В Европе разразился энергетический кризис – производители удобрений начали массово снижать выпуск продукции или вовсе приостанавливать работу. О сокращении или временной заморозке производства объявили американская CF Industries (заводы в Великобритании), немецкая BASF (заводы в Бельгии и Германии), Fertiberia (Испания), OCI (Нидерланды), Yara (Норвегия). В 2022 г. из-за военных столкновений остановили работу и украинские предприятия: Одесский припортовый завод и Ostchem.

Основные производственные мощности по производству карбамида находятся в Восточной Азии (преимущественно Китай) – 38% мировых мощностей, Южной Азии (Индонезия, Индия) – 18%, Ближнем Востоке – 11%, Восточной Европе и Центральной Азии (Россия) – 9%. Суммарная мировая мощность оценивается около 227,5 млн. тонн и по прогнозам Statista вырастет к 2030 г. до 300 млн. тонн.

Более 80% мирового производства карбамида используется в качестве азотного удобрения.

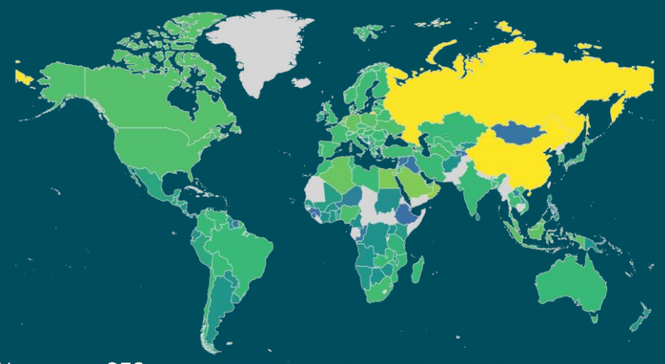
Рынок Казахстана: карбамид

Целевой рынок карбамида преимущественно находится за пределами Казахстана, так как исторически сложилось так, что в Казахстане в сельском хозяйстве в основном используют селитру аммиачную.

Крупнейшими производителями удобрении (без учета Китайских компании) являются

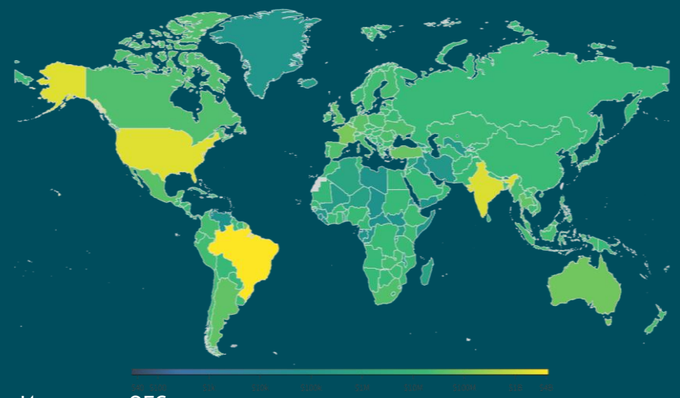
- Nutrien
- Mosaic
- Belaruskali
- UralKali
- OCP
- CF Industries
- Yara
- Eurhochem
- Israel Chemicals
- K+S

Экспорт Азотных удобрении USD, 2023



Источник: OEC

Импорт Азотных удобрении USD, 2023



Источник: OEC

Прогноз индекса цен на рынке азотных удобрений

После относительной стабильности в течение большей части 2024 года, индекс цен на удобрения Всемирного банка вырос более чем на 6 процентов в 2025Q1 (кв/кв) до уровня примерно на 11 процентов выше, чем годом ранее. Этот рост был обусловлен в первую очередь ростом спроса на мочевину в условиях недостатка производства и экспортных ограничений. Несмотря на некоторые торговые ограничения, общие поставки удобрений, особенно фосфата и калия, в целом соответствовали спросу.

Ожидается, что индекс цен на удобрения вырастет на 7 процентов в 2025 году по мере усиления спроса, прежде чем стабилизироваться в 2026 году. Прогнозируется, что цены останутся выше уровней 2015-2019 годов из-за сочетания устойчивого спроса, более высоких затрат на производство(особенно на природный газ) и продолжающихся экспортных ограничений, особенно со стороны Китая. Ключевым риском роста является рост затрат на вводимые ресурсы, тогда как возобновление китайского экспорта может привести к снижению цен.

АНАЛИЗ РЫНКА – ТЕНДЕНЦИИ НА РЫНКЕ УДОБРЕНИЙ

Прогноз и перспективы рынка селитры в Казахстане

В представленном прогнозе объем рынка к 2030 г. ожидается, минимально, на уровне 707 тыс. т., однако это объем включает в себя селитру для промышленных и сельскохозяйственных целей.

Ключевые факторы роста:

- Дефицит азота: Стоит отметить, что в Казахстане около 43% обследованных площадей (11,4 млн га из 26,8 млн га) и 52% обследованных земель нашей лабораторией (246,7 тыс. га из 475,5 тыс. га) показывают дефицит азота. По данным Министерства сельского хозяйства РК, общая потребность страны в минеральных удобрениях для сельхозтоваропроизводителей составляет 3,2 млн тонн, из которых на долю азотных удобрений приходится 1,2 млн тонн. При условии выполнении программы по увеличению урожайности сельхозтоваропроизводителей потребность в селитре на внутреннем рынке РК будет значительно расти и потенциально только для сельского хозяйства может составить до 1 млн. т в год, что позволит все объемы КазАзота и KazAzot Prime направить на внутренний рынок.

- Политика государства: В настоящее время объемы внесения минеральных удобрений составляют лишь 23% от научно обоснованных норм. В соответствии с Концепцией развития агропромышленного комплекса Республики Казахстан на 2021-2030 годы, утвержденной Правительством Республики Казахстан, уровень применения минеральных удобрений должен достичь 40% от этих норм к 2030 году, что приведет к росту объема внутреннего рынка как минимум на 70%. Президент Касым-Жомарт Токаев в своем Послании в 2023 году назвал стратегическую цель для нашей страны - стать одним из ведущих аграрных центров Евразийского континента. В Послании 1 сентября 2023 года Касым-Жомарт Токаев отметил необходимые шаги для поэтапного перехода от первичного производства к выпуску продукции более высоких переделов. Была поставлена задача — увеличить долю переработанной продукции в АПК до 70% в течение трех лет.

Экспорт селитры

В последние годы структура реализации продукции АО «КазАзот» претерпела значительные изменения. Если ранее на внутренний рынок приходилось около 65% продукции, а на экспорт — 35%, то на сегодняшний день доля экспорта превышает 50%.

Факторы расширения экспортной географии:

- Санкционная политика: Прекращение поставок российских минеральных удобрений на рынки Европейского союза, Африки и других стран в связи с введением санкций создало благоприятные условия для увеличения экспортного потенциала Казахстана.

- Транскаспийский международный транспортный маршрут (ТМТМ): Удачное географическое положение Казахстана, несмотря на отсутствие выхода к открытому морю, позволяет использовать ТМТМ, проходящий через Китай, Казахстан, акваторию Каспийского моря, Азербайджан и Грузию. Этот маршрут обеспечивает выход на рынки Европы.

В 2024 году компания успешно освоила этот маршрут для поставок аммиачной селитры, что позволило значительно увеличить экспорт.

Текущее состояние рынка азотных удобрений Казахстана

В Казахстане, как и в мировой практике, основное использование аммиака, аммиачной селитры и карбамида, в качестве удобрения в сельском хозяйстве.

Общие посевные площади в Казахстане составляют около 23,9 млн га. За последние 10 лет рост был очень ограниченным, а совокупный годовой прирост составил около 1,2%. Вряд ли это сильно изменится в будущем, но, тем не менее, существует значительный потенциал роста растениеводства за счет интенсификации сельского хозяйства. При этом увеличение площади орошаемых земель и более активное использование удобрений являются двумя ключевыми факторами, которые могут стимулировать такой рост в рамках развития Казахстана как аграрной экономики.

В 2024 г. Правительством Казахстана разработана новая программа - Национальный проект по развитию агропромышленного комплекса Казахстана на 2024-28гг «Сильный АПК». Основными целями Нацпроекта является увеличение объема валовой продукции сельского хозяйства в 2 раза к 2028 г. (до 17 трлн. тенге) и увеличение экспорта сельхозпродукции до 10 млрд долларов США (4,4 трлн тенге). На исполнение Нацпроекта планируется выделить 15,7 трлн. тенге, в т.ч. 11,9 трлн. тенге за счет республиканского и местных бюджетов. Помимо этого, в Нацпроекте предусмотрено увеличение объема субсидирования с 432,9 млрд тенге до 882,5 млрд тенге с 2024 г. по 2028 г.

Ценообразование

Прогноз цен на аммиачную селитру и аммиак на мировом рынке зависит от ряда факторов:

- Стоимость сырья: Природный газ — ключевой компонент для производства аммиачной селитры и аммиака. Рост цен на природный газ может привести к увеличению себестоимости продукции, особенно в Европе, где газовые цены нестабильны.

- Спад спроса на удобрения: В 2024 году наблюдался некоторое замедление спроса на удобрения в связи с колебаниями цен на сельскохозяйственные товары и изменениями в политике субсидий.

- Политическая нестабильность: Региональные конфликты, как, например, в Украине, могут повлиять на логистику и поставки удобрений, что создаст дефицит и приведет к росту цен.

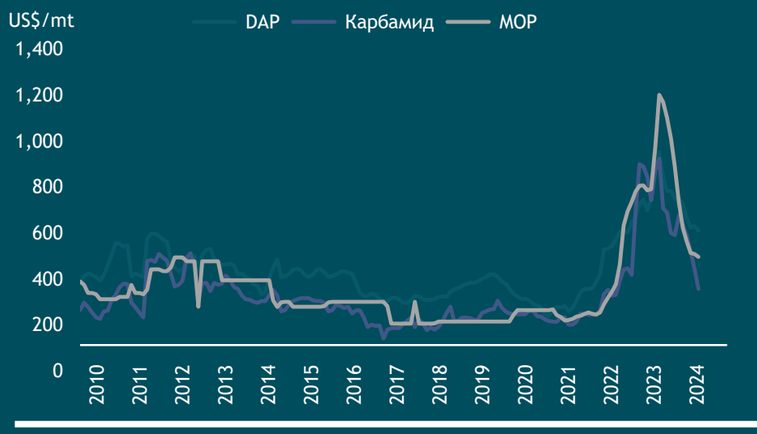
Аммиачная селитра: На основе этих факторов прогноз на конец 2024 года предполагает умеренный рост цен на аммиачную селитру в диапазоне 10-20% по сравнению с текущими уровнями, с возможными резкими колебаниями из-за цен на газ и нестабильности поставок.

В 2025 году также ожидается умеренный рост цен на 5-10% относительно 2024 года при условии стабилизации цен на природный газ и сохранении текущего спроса. Если спрос продолжит расти, а геополитические и экологические факторы усугубятся в 2026-2027 году, возможен рост цен на 10-15% по сравнению с 2025 годом. Таким образом, на период 2025-2027 годов ожидается постепенный рост цен на аммиачную селитру с учётом глобальных экономических и политических факторов.

Аммиак: Основой для определения стоимости для реализации аммиака являются котировки на условиях Northwest Europe CFR mt, цена которой составляет 590-600 $, в 2023 г. средняя цена составляла 650-675 $. Основными крупными клиентами для экспорта аммиака АО «КазАзот» являются такие литовские заводы как Ochema и Lifosa, которые являются производителями минеральных удобрений и ввиду отсутствия доступного природного газа, для них более привлекательным вариантом является покупной аммиак безводный, не имеющий санкций.

Карбамид: Стоимость карбамида выше стоимость селитры на 25%, на основе FOB Black Sea. Как и с селитрой аммиачной, в 2025 году также ожидается умеренный рост цен на 5-10% относительно 2024 года при условии сохранения текущего спроса. Если спрос продолжит расти, а геополитические и экологические факторы усугубятся в 2026-2027 году, возможен рост цен на 10-15% по сравнению с 2025 годом. Таким образом, на период 2025-2027 годов ожидается аналогичный селитре аммиачной постепенный рост цен с учётом глобальных экономических и политических факторов.

Цены комплексных удобрении (DAP, Карбамид, MOP)



Примечание: DAP = Диаммоний фосфат; MOP = Хлористый калий; mt = метрическая тонна.

Источник: Bloomberg; General Administration of Customs (China); UN Comtrade; World Bank.

Analysis by A.T.Z

АНАЛИЗ РЫНКА – ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

Природный газ является одним из наиболее востребованных энергетических ресурсов в мире, и его применение широко распространено во многих сферах. Он считается более экологичным, по сравнению с углём, так как даёт меньший выброс CO 2 на единицу получаемой энергии и выделяет значительно меньше ядовитых веществ.

Прежде всего, природный газ используется в производстве электроэнергии. Газовые электростанции имеют высокую эффективность, низкие выбросы вредных веществ и меньшую углеродную интенсивность по сравнению с угольными электростанциями. Они способствуют снижению выбросов парниковых газов, таких как углекислый газ, что является важным аспектом борьбы с изменением климата и использованием газа как переходным источником энергии.

Природный газ также используется в промышленности, особенно в сфере производства стали и химической промышленности. Из природного газа получают аммиак, метанол, формальдегид, уксусную кислоту и другие органические соединения. Из этих соединений в свою очередь производят различные полимеры (полиэтилен, полипропилен, поливинилхлорид и др.), азотные удобрения (карбамид, аммиачная селитра и др.), лекарственные препараты и косметические средства. Он является важным сырьем для процессов нагрева, выплавки и синтеза, а также используется в качестве топлива для газовых печей и горелок.

Кроме того, природный газ используется в бытовых условиях для обогрева и приготовления пищи. Газовые системы обогрева домов и водонагреватели на природном газе обеспечивают надежный и удобный источник тепла.

Мировой рынок

После шока предложения 2022 - 2023 гг. рынки природного газа перешли к постепенной перебалансировке и вернулись к структурному росту в прошлом году. Глобальный спрос на газ достиг нового исторического максимума в 2024 г. и, как ожидается, продолжит расти в 2025 г., в первую очередь за счет некоторых быстрорастущих рынков в Азии. Между тем, баланс на мировом рынке газа остается хрупким. Азиатско-Тихоокеанский регион и промышленное использование газа были основными драйверами роста спроса.

Предварительные данные показывают, что потребление природного газа увеличилось на 2,8%, или 115 млрд кубометров (млрд куб. м), в годовом исчислении (г/г) в 2024 году, что выше среднего темпа роста в 2% в период с 2010 по 2020 год. Первые оценки показывают, что природный газ покрыл около 40% увеличения мирового спроса на энергию в 2024 году — большая доля, чем любое другое топливо. Этот относительно сильный рост был в основном обусловлен Азиатско-Тихоокеанским регионом, на который пришлось почти 45% прироста спроса на газ в 2024 году на фоне продолжающегося экономического роста.

Использование газа в промышленности и для собственных нужд энергетического сектора было основными драйверами мировых тенденций и обеспечило почти 45% роста спроса. Наблюдалось скромное восстановление спроса на промышленный газ в Европе, хотя он оставался значительно ниже докризисного уровня.

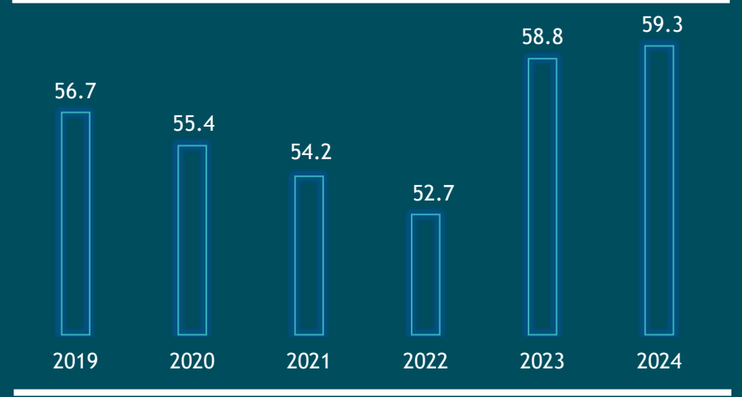
Глобальное потребление природного газа вернулось к структурному росту в 2024 году, достигнув исторического максимума. Ожидается, что спрос на газ продолжит расти в 2025 году, в первую очередь за счет быстрорастущих азиатских рынков. В то же время мировой газовый баланс остается хрупким, при этом предложение остается напряженным, а геополитическая напряженность продолжает подпитывать волатильность цен.

Обзор рынка газа в Казахстане

В истории энергетической отрасли Казахстана основное внимание традиционно уделялось нефтяной отрасли, тогда как газовая отрасль развивалась менее интенсивно. Доля газового сектора в ВВП страны составляет значительно меньшую часть по сравнению с нефтяной отраслью. Основные проблемы газовой отрасли включают высокую стоимость разработки и переработки газа, особенно высокосернистого попутного газа, что сдерживает интерес к финансированию новых проектов.

Казахстан входит в двадцатку стран мира с крупнейшими запасами газа, причем большая часть запасов расположена в Прикаспийском бассейне. Норт Каспиан Оперейтинг Компани [НКОК], Карачаганак Петролиум Оперейтинг [КПО] и Тенгизшевройл [ТШО] отвечают за управление большей частью добычи в рамках своих мегапроектов. CNPC-Актобемунайгаз и другие компании занимаются разработкой небольших газовых месторождений.

Добыча газа в Республике Казахстан, млрд. м3



Источник: БНС АСПиР РК

Статистика добычи газа РК

Согласно данным БНС АСПИР РК в 2024 году было произведено в общем 59,3 млрд куб.м природного газа что составило прирост на 0,8% годовых, из них объём природного естественного газа в газообразном состоянии составил 26,1 млрд куб. м, а объём нефтяного попутного газа — 33,2 млрд куб. м.

Динамика добычи и товарного выпуска природного газа в РК, млрд куб. м



Прогнозный баланс газа

Существуют различные прогнозные сценарии для газового баланса Казахстана. Прогноз S&P Global Commodity Insights для газового баланса Казахстана до 2050 года представляет собой базовый сценарий, указывающий на относительно стабильный прогноз добычи. Прогнозируется, что валовая добыча достигнет пика примерно в 2030-2035 годах, а затем будет постепенно снижаться. Производство товарного газа следует аналогичной тенденции. Примечательно, что прогноз предполагает переход от чистого экспорта к чистому импорту в долгосрочной перспективе, что обусловлено увеличением внутреннего потребления товарного газа.

Прогноз ENERGY Insights & Analytics предлагает более консервативный прогноз, предсказывая снижение добычи природного газа в Казахстане с 2030 по 2040 год. Важно отметить, что этот сценарий не учитывает несколько потенциально 7 значимых проектов, таких как «Каламкас-море - Хазар», «Кашаган Фаза 2В и 3» и новый газовый завод для КПО, из-за отсутствия на сегодняшний день окончательных инвестиционных решений по этим проектам.

Кроме того, Министерство энергетики Казахстана на заседании Расширенной коллегии представило планы по нескольким крупным проектам строительства газоперерабатывающих заводов: газоперерабатывающие заводы на месторождении Кашаган мощностью 1 и 2,5 млрд м3 в год, а также расширение КазГПЗ до 0,9 млрд м3 в год. Однако эти проекты имеют историю длительных обсуждений и задержек с реализацией, что добавляет неопределенности в отношении будущей добычи газа. К ним относятся как совместные проекты с катарской UCC Holding на Кашагане, так и расширение мощностей КазГПЗ.

Для повышения эффективности использования природного газа в Казахстане, Правительство Республики утвердило Комплексный план развития газовой отрасли на 2022-2026 годы, реализация которого предполагает работу по увеличению ресурсной базы товарного газа, развитию внутреннего рынка газа, развитию транзита и экспорта газа, газохимии и глубокой переработки, инвестиционной и операционной эффективности. В рамках комплексного плана предполагается увеличение уровня газификации страны до 65% к 2030.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических результатов 28
Анализ финансового состояния 29 - 31

АНАЛИЗ ФАКТОРОВ: РАСХОЖДЕНИЕ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, тыс. тенге

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	2024 (план)	31.12.2024г.	Выполнение плана, %	Сравнение с 2023г., %
Выручка	75 232 656	61 856 249	82 321 472	66 780 554	81%	108%
Себестоимость	-26 630 467	-23 731 561	-38 445 271	-33 899 642	88%	143%
Валовая прибыль	**48 602 189**	**38 124 688**	**43 876 202**	**32 880 912**	75%	86%
Расходы по реализации	-4 539 952	-5 814 381	-10 437 837	-13 016 708	125%	224%
Административные расходы	-4 763 843	-5 835 223	-4 835 918	-5 793 510	120%	99%
Финансовые (расходы)/доходы, нетто	-8 870 740	-27 124	-6 273 825	1 801 326	-29%	n/a
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	-2 650 203	1 048 169	-	-7 957 127	n/a	n/a
Прочие доходы/(расходы), нетто	1 100 059	862 115	-1 819 446	620 511	-34%	72%
Прибыль / (убыток) до налогообложения	**28 877 510**	**28 358 244**	**20 509 176**	**8 535 404**	42%	30%
Расходы по налогу на прибыль	-5 082 263	-6 630 622	-3 645 293	-2 571 861	71%	39%
Чистый доход / (убыток) за год	**23 795 247**	**21 727 622**	**16 863 883**	**5 963 543**	35%	27%

В 2024 году были зафиксированы отклонения от плановых показателей, обусловленные нестабильной геополитической ситуацией в соседних странах, которая началась в 2022 году и продолжается по сей день. Данный спад связан с тем, что стоимость российской аммиачной селитры была значительно ниже утвержденной стоимости АО «КазАзот».

Объем реализованной аммиачной селитры выросла на 58%, а объем товарного газа и жидкого аммиака уменьшились на 20% и 23% по сравнению с предыдущим годом.

Рост объема продаж аммиачной селитры в текущем году связан с успешным выходом Компании на экспортные рынки. Доля экспорта составила 33% от общего объема продаж, тогда как в прошлом году она не превышала 10%.

Самым крупным покупателем аммиачной селитры Компании является ООО «КАСПИТ ТРЕЙД» и ТОО «Богатырь Комир» с 5.55% и 5.47% соответственно от общей суммы выручки в сегменте в 2024 году. Доля остальных покупателей аммиачной селитры не превышает 5%. Единственным покупателем товарного газа в 2024 и 2023 годах является АО «НК «QazaqGaz».

Самыми крупными покупателями аммиака Компании являются АО «Ульбинский металлургический завод», ТОО «Talas Investment Company» и ТОО «KAP Logistics» с 36%, 30% и 24% от общей суммы выручки в сегменте в 2024 году, соответственно (2023 год: 27%, 9% и 25%, соответственно). Доля остальных покупателей аммиака не превышает 10%.

Выручка Компании по видам продукции, тыс. тенге

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	2024 (план)	31.12.2024г.	Выполнение плана, %	Сравнение с 2023г., %
Аммиачная селитра	50 569 498	38 439 357	55 817 988	48 347 021	87%	26%
Газ товарный	20 207 793	18 796 573	11 533 045	15 021 580	130%	-20%
Аммиак	4 449 230	4 597 512	8 621 087	3 149 894	37%	-31%
Прочие по видам продукции	6 135	22 807	6 349 352	262 059	4%	1049%
Итого	**75 232 656**	**61 856 249**	**82 321 472**	**66 780 554**	81%	108%

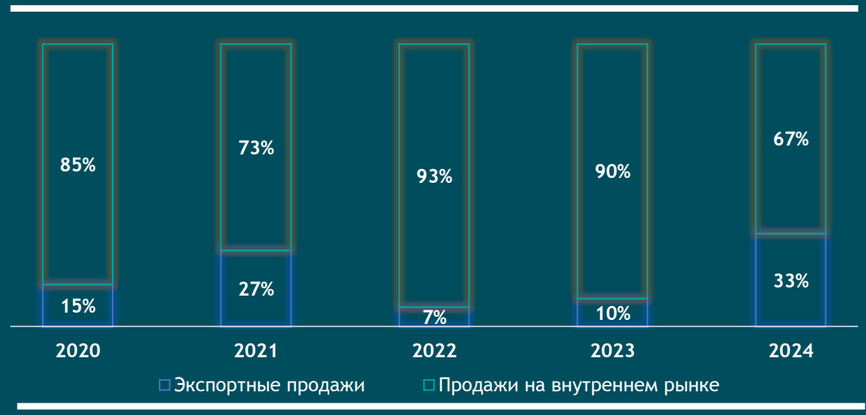
В отчетном периоде основную долю в доходах Компании составляет доход от реализации аммиачной селитры, удельный вес в общем объеме доходов составил – 72%. Продажи аммиачной селитры местным сельскохозяйственным компаниям были субсидированы по государственной программе развития сельского хозяйства. В течении 2024 года Компания признала выручку от продаж в рамках указанной государственной программы на сумму 13 302 058 тыс. тенге (в 2022 году 16 024 216 тыс. тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 года газ товарный был реализован на сумму 15 021 580 тыс. тенге, что составляет 22% от всех доходов Компании, в 2023 году на 18 796 573 тыс. тенге. В 2021 году выручка от газа товарного составила 20 207 793 тыс. тенге.

Структура доходов компании в разрезе рынков, %

В структуре выручки Компании внутренний рынок Казахстана занимает наибольший долевой показатель. В 2022 году – 93%, в 2023 году – 90%, в 2024 году показатель 67%.

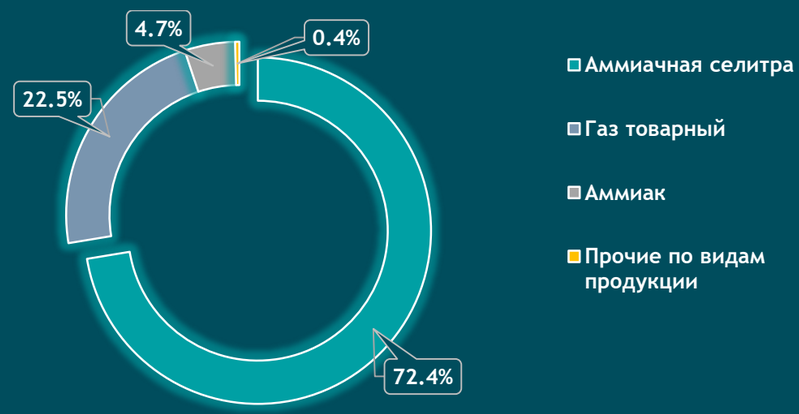
В то же время, доля экспортной выручки Компании в 2024 году составила 33%. Экспорт осуществлялся в следующие страны: Украина, Швейцария, Румыния, Великобритания, Литва, Польша, ОАЭ, Кипр, США, Эстония, Нидерланды, Китай, Грузия, Кыргызстан, Чехия.



Структура доходов компании в разрезе видов продукции, %

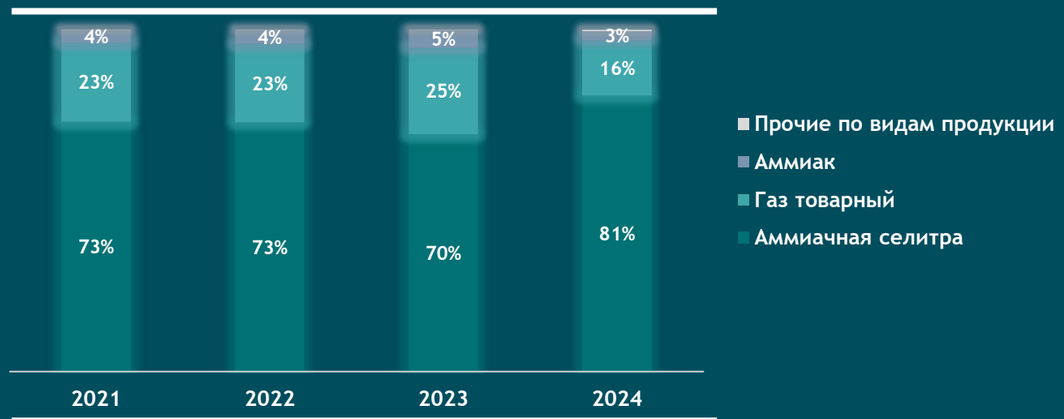
Аммиачная селитра занимает лидирующую позицию в структуре доходов компании, составляя 72% от общей выручки в 2024 году, что на 10 процентных пунктов выше по сравнению с 2023 годом.

Доля выручки от реализации товарного газа в отчетном периоде снизилась до 22% (в 2023 году — 30%), а доля жидкого аммиака составила 5%, что также ниже уровня предыдущего года (7%).



АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Структура себестоимости компании в разрезе видов продукции, %



Себестоимость аммиачной селитры занимает наибольший удельный вес в структуре себестоимости Компании: 73% в 2021 и 2022 годах, 70% в 2023 году 81% и по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Себестоимость газа товарного в структуре себестоимости Компании занимает 23% в 2021 и 2022 годах, 25% в 2023 году и 16% по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Увеличение себестоимости реализованной продукции компанией по сравнению с прошлым годом объясняется повышенным уровнем инфляции в данном периоде.

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

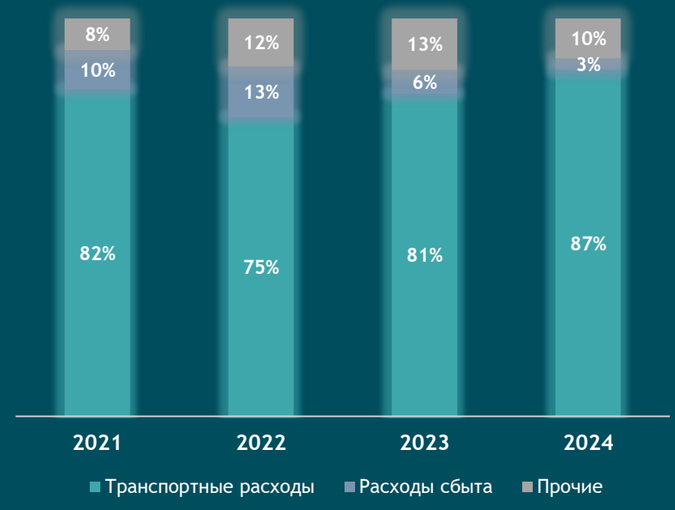
В 2023 году стартовал проект «Реконструкция технологических объектов для производства сульфата аммония на территории АО "КазАзот». Заключили договора на выполнения Строительно-монтажные работы, авторский надзор и технически надзор, получено разрешения на ведения Строительно-монтажные работы, поставка основных материалов и оборудовании завершены. В апреле 2024 года был введен в эксплуатацию объект «Установки для производства сульфата аммония мощностью 40 000 тонн в год.

В отчетном году были произведены следующие модернизации производства для исключения аварийных остановок производства; обеспечения промышленной и экологической безопасности; повышения надёжности и эффективности работы оборудования; и снижения рисков повреждения оборудования и внеплановых простоев.

- Замена реакционных труб печи ППР-600
- Установка дополнительного сепаратора Д-115/2 на линии газа для сухого реагирования МДЭА
- Установка дополнительного сепаратора Д-107/2 на линии углекислого газа для улавливания МДЭА после регенерации
- Установка подогревателя «хвостовых» газов (ПХГ) на САК
- Установка классификатора на ПСМУ

В декабре 2024 года АО "КазАзот«, немецкая компания Svevind Energy Group и казахстанский филиал компании Hyrasia Energy обсудили перспективы внедрения зеленых технологий в производственные процессы и совместный вклад в развитие устойчивой энергетики.

Структура расходов по реализации компании в разрезе статей расходов, %

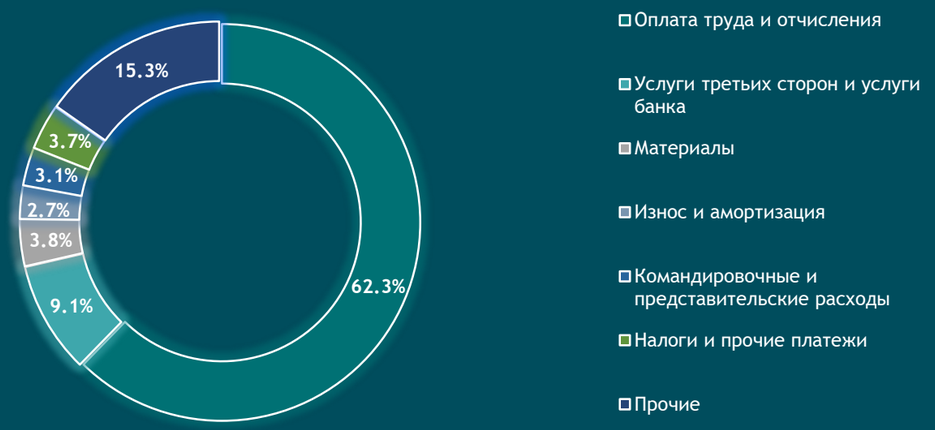


Наибольший удельный вес расходов по реализации продукции составляют транспортные расходы: в 2021 году 82%, в 2022 году 75%, в 2023 году 81%, в отчетном 2024 году удельный вес составил 87%.

Расходы по сбыту продукции имеют следующую долю в общем объеме расходов по реализации: в 2021 году – 10%, в 2022 году – 13%, в 2023 году – 6%, и в 2024 году – 3%.

В 2024 году Компания перешла на активное использование морских перевозок для транспортировки товара, что существенно повлияло на расходы по реализации. Объем перевезённых морем грузов в 2024 году составил 120,062 тонны (2023 год: 174 тонны), средняя ставка транспортировки – 95 долларов США за тонну/в среднем 44,597 тенге за тонну.

Структура административных расходов компании за отчетный год в разрезе статей расходов, %



Оплата труда и соответствующие отчисления в структуре административных расходов Компании занимают наибольший удельный вес: в 2021 году – 73,5%, в 2022 году – 58,3%, в 2023 году – 48,3% и по состоянию на 31 декабря 2024 года удельный вес оплаты труда составил 62,3%.

АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Отчет о прибыли и убытках, тыс. тенге

Выручка компании по видам продукции

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Аммиачная селитра	50 569 498	38 439 357	48 347 021
Газ товарный	20 207 793	18 796 573	15 021 580
Аммиак	4 449 230	4 597 512	3 149 894
Прочие по видам продукции	6 135	22 807	262 059
Итого	**75 232 656**	**61 856 249**	**66 780 554**

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Продажи на внутреннем рынке	69 928 004	55 450 798	45 016 949
Экспортные продажи	5 304 652	6 405 451	21 763 605
Итого	**75 232 656**	**61 856 249**	**66 780 554**

Себестоимость реализации

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Себестоимость аммиачной селитры	19 438 190	16 489 328	27 403 930
Себестоимость газа товарного	6 107 714	5 996 251	5 447 420
Себестоимость аммиака	1 076 192	1 227 192	933 060
Себестоимость прочих по видам продукции	8 371	18 790	115 232
Итого	**26 630 467**	**23 731 561**	33 899 642

Расходы по реализации

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Транспортные расходы	3 399 179	4 717 755	11 357 492
Расходы сбыта	597 110	362 024	383 059
Прочие	543 663	734 602	1 276 157
Итого	**4 539 952**	**5 814 381**	**13 016 708**

Административные расходы

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Оплата труда и отчисления	2 777 591	2 816 903	3 608 266
Услуги третьих сторон и услуги банка	446 988	471 871	530 441
Материалы	140 228	177 957	221 128
Налоги и прочие платежи	163 957	99 184	215 833
Износ и амортизация	154 709	169 487	153 868
Командировочные и представительские расходы	200 012	192 605	177 275
Прочие	880 358	1 907 216	886 699
Итого	**4 763 843**	**5 835 223**	**5 793 510**

Финансовые расходы

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Проценты по банковским кредитам	-6 178 931	-5 934 270	-6 221 542
За вычетом амортизации дохода будущих периодов от государственных субсидий	-	-	-
За вычетом сумм, капитализированных в составе фиксированных активов	214 219	145 448	173 870
Амортизация дисконта	-662 497	-1 151 224	-1 105 131
Расходы по переоценке займов выданных	-3 042 099	-	-287 569
Итого	**-9 669 308**	**-6 940 046**	**7 440 372**

Доход (убыток) от курсовой разницы

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Доход от курсовой разницы	76 427 589	37 722 176	35 534 710
Убыток от курсовой разницы	-79 077 792	-36 674 007	-43 491 837
Итого	**-2 650 203**	**1 048 169**	**-7 957 127**

Прочие доходы

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Доход от государственной субсидии	592 948	716 357	644 979
Восстановление резерва по сомнительным требованиям	126 172	59 403	3 842
Доход от списания обязательств	731	10 335	1 009
Прочие доходы	1 011 468	625 563	659 063
Итого	**1 731 319**	**1 411 658**	1 308 893

Прочие расходы

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Убыток от продажи материалов	76 328	93 894	247 778
Расходы на содержание основных средств неосновной деятельности	23 582	25 564	46 002
Расходы по выбытию активов	13 233	47 978	41 645
Резерв по сомнительной задолженности, обесценение авансов выданных	122 414	7 001	149 913
Прочие расходы	395 703	375 106	203 044
Итого	**631 260**	**549 543**	**688 382**

Расходы по налогу на прибыль

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Текущий налог на прибыль	6 271 589	4 657 022	756 779
Налог на сверхприбыль	40 941	468 375	137 502
Отложенный подоходный налог	-1 230 267	1 505 225	1 677 580
Итого	**5 082 263**	**6 630 622**	**2 571 861**

Чистая прибыль за год

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Итого чистая прибыль за год	**23 795 247**	**21 727 622**	**5 963 543**

АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Финансовые коэффициенты

Коэффициенты рентабельности

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Рентабельность продаж (ROS)	31,63%	35,13%	8,93%
Рентабельность активов (ROA)	11,78%	10,26%	2,69%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	27,12%	20,44%	5,42%

Коэффициенты ликвидности

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Коэффициент текущей ликвидности	146,58%	165,93%	31,86%
Коэффициент быстрой ликвидности	111,11%	95,53%	18,37%
Коэффициент абсолютной ликвидности	77,61%	52,01%	6,39%

Базовая прибыль на одну простую акцию

Базовая прибыль на акцию

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Чистый доход за период	23 795 247	**21 727 622**	**5 963 543**
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	23 795 247	**21 727 622**	**5 963 543**
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)	**237,95**	**217,28**	**59,64**

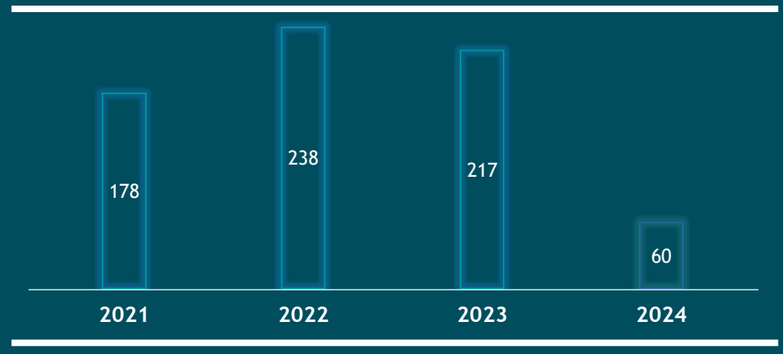
Краткий анализ денежных потоков компании

Движение денежных средств

	31.12.2022г.	31.12.2023г.	31.12.2024г.
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	26 338 778	**18 370 876**	**11 547 433**
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	-20 090 220	**-14 602 622**	**-10 005 052**
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	-13 744 122	**-12 522 797**	**-6 749 041**
Чистая курсовая разница	2 120 630	**-303 266**	**1 059 651**
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств	-7 495 564	**-8 754 543**	**-4 147 009**
Оценочный резерв по обесценению денег	-1 104	-	-
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	**24 188 597**	**18 812 559**	**9 754 750**
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	**18 812 559**	**9 754 750**	**5 607 741**

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

- **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.
- **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.



60

Базовая прибыль на акцию (в тыс. тенге за акцию)

По состоянию на 31 декабря 2024 года, денежные средства уменьшились на 43% по сравнению с предыдущим периодом.

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 удобрении;
- энергоёмкое электрооборудование;
- ценовая конкуренция со стороны Российских и Узбекских производителей;
- сезонный характер перевозки морским транспортом – навигация с апреля по ноябрь.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Описание существенных рисков 33 - 35

Система управления рисками 36

ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ РИСКОВ

Операционные риски

Риски	Описание	Мероприятия, с целью снижения риска
Риск, связанный с соблюдением требований безопасности и охраны труда	Несоблюдение сотрудниками правил техники безопасности и охраны труда может привести к повышенному травматизму, несчастным случаям на производстве, серьезным повреждениям здоровья работников, а также возможным простоям и сбоям в производственных процессах. Основные причины включают наличие опасных производственных объектов, работы повышенной опасности, недостаточный контроль за подрядными организациями, отсутствие эффективной системы вентиляции, нехватку квалифицированных работников и отсутствие надежной системы связи на отдельных участках.	o Введение системы постоянного контроля за соблюдением норм охраны труда и безопасности. o Регулярное проведение инструктажей и обучающих программ по технике безопасности. o Усиление контроля за подрядными организациями при выполнении строительных и монтажных работ. o Внедрение строгой системы проверки квалификации персонала, включая аттестации и экзамены. o Обеспечение надежной системы связи на всех рабочих участках (внедрение раций и других средств коммуникации). o Наем специалиста по обслуживанию и контролю системы вентиляции для обеспечения безопасных условий труда.
Риск, связанный с нанесением вреда экологии	Деятельность компании оказывает влияние на окружающую среду, что может привести к выбросам загрязняющих веществ, ухудшению экологической обстановки и возможным санкциям со стороны регуляторов. Основные причины риска включают: o Срыв технологического процесса. o Несоблюдение установленного технологического режима. o Характер производства, предполагающий использование веществ, потенциально опасных для окружающей среды. o Отсутствие эффективной системы вентиляции, что может привести к выбросам загрязняющих веществ в рабочую зону и внешнюю среду. o Возможность возникновения чрезвычайных ситуаций на предприятии. o Ошибочные действия персонала, влияющие на соблюдение экологических норм.	o Внедрение системы постоянного контроля за соблюдением экологических стандартов. o Подписание меморандума с РГУ "Департамент экологии по Мангистауской области" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК для обеспечения соответствия деятельности компании экологическому законодательству. o Реализация комплекса мер, направленных на улучшение состояния экологической безопасности на производстве. o Наем специалиста по системам вентиляции для контроля и поддержания эффективной работы системы воздухоочистки.
Технологический сбой в работе узла ОНиВ цеха ПСМУ	Сбой в работе узла ОНиВ может привести к значительным технологическим нарушениям, включая: o Заброс жидкого аммиака. o Понижение концентрации азотной кислоты. o Выход из строя оборудования КИПиА, связанного с дозировкой аммиака и азотной кислоты. o Нарушение работы оборотного цикла. o Отказ насосного оборудования, включая двигатель, подшипники, вал насосов и рабочее колесо.	o Своевременное проведение технического обслуживания и ремонтов (ТОиР). o Создание резерва запасных частей и критически важных узлов оборудования. o Усовершенствование системы мониторинга состояния оборудования с внедрением предиктивной диагностики. o Автоматизация контроля работы насосного оборудования с возможностью раннего предупреждения о возможных сбоях. o Обучение персонала по оперативному устранению неисправностей в узле ОНиВ. o Внедрение регламентных процедур по тестированию и проверке критических узлов на предмет износа и деградации. o Разработка и реализация плана резервного электропитания для критически важных систем. o Введение дополнительных датчиков контроля давления, температуры и вибрации для раннего выявления отклонений от нормальной работы.
Ограничение подачи воды и электроэнергии, приводящее к перегреву оборудования и остановке производства	Компания получает водные ресурсы от компании "МАЭК", и в летний сезон возможны значительные ограничения подачи воды и электроэнергии. Дефицит этих ресурсов может привести к перегреву оборудования, сбоям в технологическом процессе и вынужденной остановке производства. Основные причины риска включают: o Недостаточность водных ресурсов для охлаждения технологического оборудования. o Перебои в подаче электроэнергии, влияющие на работу производственных мощностей. o Технические сбои в системе водоснабжения и энергоснабжения.	o Оптимизация использования водных ресурсов и внедрение систем их экономии. o Регулярное техническое обслуживание оборудования для предотвращения перегрева. o Развитие резервных систем водоснабжения и электроснабжения. o Мониторинг состояния систем охлаждения и прогнозирование возможных дефицитов ресурсов. o Установка дополнительных систем рециркуляции воды для снижения зависимости от внешних поставщиков. o Внедрение автоматизированной системы управления энерго- и водопотреблением для рационального распределения ресурсов в условиях ограничений.
Технологические сбои в работе оборудования цеха ПСМУ	Технологические сбои в работе оборудования цеха ПСМУ, включая узлы газоочистки, барабанные механизмы и ленточные транспортеры, могут привести к остановке технологических процессов, снижению производительности и увеличению затрат на ремонт. Возможные последствия таких сбоев включают: o Остановку технологических ниток. o Потерю производительности цеха до 150-200 тонн в сутки. o Вынужденную разгрузку и остановку отдельных отделений производства. o Финансовые потери из-за простоев и аварийного ремонта оборудования.	o Наличие резервных запасных частей и комплектующих (двигатели, подшипники, редукторы, транспортерные ленты и ролики). o Проведение капитального ремонта критически важных узлов оборудования. o Регулярное проведение профилактического и планово-предупредительного ремонта (ППР). o Балансировка рабочих колес и инструментальная выверка механизмов для предотвращения дисбаланса и ускоренного износа. o Введение системы своевременного закупа необходимых запасных частей. o Усиление контроля за состоянием рабочих поверхностей и бандажей, их своевременная центровка и замена.
Выход из строя теплообменного и абсорбционного оборудования ЦСАК	Технологическое оборудование системы САК, включая теплообменники ПХГ (подогрева хвостовых газов) и абсорбционные колонны, подвержено износу, коррозии и механическим повреждениям. Это может привести к: o Пропускам и утечкам технологических газов. o Увеличению выбросов загрязняющих веществ. o Снижению качества продукции из-за износа сетчатых тарелок и змеевиков. o Нарушению непрерывности производственного процесса.	o Проведение полного осмотра оборудования с установленной периодичностью (не реже одного раза в 6 месяцев). o Своевременная ревизия состояния теплообменников и абсорбционных колонн. o Замена изношенных сетчатых тарелок и змеевиков до их критического износа. o Применение антикоррозионных покрытий и материалов для продления срока службы трубок теплообменников. o Внедрение автоматизированного контроля состояния оборудования с возможностью раннего выявления дефектов.

ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ РИСКОВ

Финансовые риски

Риски	Описание	Мероприятия, с целью снижения риска
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.
Кредитный риск	Кредитный риск - это риск возникновения у Компании финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств.	Риск с имеющейся дебиторской задолженностью покупателей и мероприятия, с целью снижения риска: У Компании отсутствует концентрация кредитного риска по одному контрагенту. 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. Клиенты, которые не соответствуют требованиям Компании в отношении кредитоспособности, могут осуществлять сделки с Компанией только на условиях предоплаты. Компания создает оценочный резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности, который представляет собой расчетную оценку величины уже понесенных кредитных убытков. Риск с контрагентом по финансовому инструменту и мероприятия, с целью снижения риска: Компания осуществляет анализ финансовой устойчивости финансового института. Соблюдает устанавливаемые лимиты по размещению свободных денежных средств. Риск исполнения финансовых обязательств перед кредитными институтами и мероприятия, с целью снижения риска: Компания следит за исполнением всех кредитных обязательств перед финансовыми институтами, в том числе выполнение всех ковенантов. За 2024 год все ковенанты перед финансовыми институтами выполнены.
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.	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.
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 2024 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.
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.	Компания контролирует подверженность рыночному риску и удерживает ее в допустимых пределах, при этом добивается оптимизации доходности инвестиций.
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.	Компания ежедневно осуществляет мониторинг курсов валют в отношении тенге. Компания имеет валютные активы и валютные обязательства. Операционная деятельность Компании генерирует денежные потоки в валюте. Компания сохраняет подверженность риску на допустимом уровне посредством покупки или продажи иностранной валюты по текущим курсам, когда это необходимо, для урегулирования краткосрочной неустойчивости.

ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ РИСКОВ

Риски устойчивого развития

ESG	Риски	Рекомендуемые мероприятия
Environment (окружающая среда)	Риск ужесточения национального экологического законодательства в отношении крупных природопользователей	Отслеживание и участие в разработке национального и зарубежного экологического законодательства, ведение реестра изменений, анализ практик компании и внедрение новых процессов для соответствия требованиям и усиление дисциплины.
	Риск не реализации/ограничения планов по расширению производства (строительства нового завода) в виду высокой водоемкости производства на фоне растущего водного стресса в Прикаспийском регионе	Отслеживание изменений в законодательстве о водных ресурсах, внедрение мер по их рациональному использованию в соответствии с энергоаудитом, применение современных водосберегающих технологий, строительство локальных очистных сооружений, обучение персонала, рассмотрение устойчивого финансирования и спонсирование проектов в рамках развития региона.
	Риск социально-политической напряженности в регионе присутствия из-за ожидаемого увеличения воздействия Компании на локальные экосистемы	Сбор и рассмотрение жалоб, поддержка инфраструктуры обращения с отходами на региональном уровне через государственно-частное партнерство и международные проекты развития, стратегическое управление строительными отходами, модернизация системы управления, содействие проектам в области обращения с отходами и регулярная публикация информации об усилиях в охране окружающей среды на корпоративном сайте.
	Риск роста цен на энергоносители на фоне высокой энергоемкости продукции, который потенциально снижает возможность улучшения финансовой результативности Общества в перспективе	Регулярный энергоаудит и разработка плана мероприятий по энергоэффективности, установка KPI, внедрение системы энергоменеджмента, использование энергоэффективного оборудования и материалов, разнообразие источников энергии, требования к поставщикам по отчетности и энергоэффективности, передача технологий управления энергоэффективностью.
	Риск ужесточения углеродного регулирования на фоне высокого углеродного следа продукции, который может снизить финансовую результативность деятельности компании ценность активов и, соответственно, инвестиционную привлекательность (включает риск CBAM)	Разработка корпоративной стратегии Net Zero с учетом уровня выбросов, аудит выбросов, изучение технологий и материалов для сокращения выбросов, рассмотрение сценариев снижения и компенсации выбросов, привлечение международной поддержки, отслеживание изменений в законодательстве ЕС по CBAM, разработка среднесрочного плана реализации стратегии и плана адаптации к изменению климата с участием заинтересованных сторон, обеспечение информационной открытости.
	Загрязнение почвы и грунтовых вод минеральным удобрением по причине ненадлежащего хранения готовой продукции производства (нитрата аммония)	Организация складского помещения в соответствии с требованиями СНиП, быстрый сбор и утилизация загрязненной почвы в случае аварии, разработка плана ликвидации аварий, модернизация технологии фасовки и установка локальной системы очистки сточных вод.
Social (общество)	Риск социально-экономической нестабильности в регионе присутствия (по независящим от Компании причинам), которые могут привести к остановке производства, проблемам транспортировки продукции и финансовому ущербу	Укрепление экономической стабильности через развитие экономических политик, поддержку предпринимательства и создание рабочих мест может смягчить социальные напряжения. Борьба с коррупцией и увеличение прозрачности управления улучшат общественное доверие. Продвижение участия граждан и решение этнических конфликтов через диалог и взаимопонимание также способствуют уменьшению напряженности.
	Риск дефицита квалифицированных кадров, что может нарушить планы по запуску нового завода или обусловить неэффективное использование нового высокотехнологического оборудования	Оценка потребностей в специалистах на среднесрочную перспективу и составление плана привлечения, обучения и удержания персонала. Введение ежегодной оценки профпригодности всех сотрудников, выделение финансирования на программы обучения и обязательство компенсации стоимости обучения при увольнении обученных сотрудников способствует развитию кадрового потенциала.
	Риск производственных конфликтов и забастовок, которые могут привести к остановке производства, нанести ущерб имуществу компании, ухудшить финансовую результативность и инвестиционную привлекательность компании:	Проведение опросов персонала и кандидатов для выявления их ожиданий и потребностей. Исследование уровня заработной платы и преимуществ в других компаниях. Сбор анонимных жалоб и предложений через различные каналы связи. Мониторинг исполнения жалоб с участием руководства. Создание механизма выявления и устранения причин производственных конфликтов. Введение процедуры информирования сотрудников о важных событиях в компании.
	Риск эпидемий в регионе присутствия, который может привести к операционным рискам и отразится на финансовой результативности	Мониторинг здоровья населения в регионах присутствия для понимания ситуации и реализации поддерживающих проектов. Поддержка местных здравоохранительных учреждений через благотворительные программы.
	Риск высоких затрат на привлечение/удержание строителей нового завода и экспатов (высококвалифицированных кадров, планируемых привлечь из других регионов и стран для запуска нового завода) из-за необходимости обеспечить их качественной социальной инфраструктурой	Обращение к рекрутинговым агентствам для найма опытных экспатов, создание команды для социальной интеграции новых сотрудников и их семей, разработку программ обучения и менторства для передачи опыта местному персоналу, обеспечение жильем и инфраструктурой для экспатов и подрядчиков, разработку прозрачной системы заработной платы и политики сокращений для местных работников, а также проведение консультаций с местным населением для управления ожиданиями и подчеркивания важности устойчивого развития предприятия для местной экономики.
	Риск профессиональных заболеваний производственного персонала, работающего в осложненных условиях (пыль, шум, вибрации), что может потребовать профилактического/ реабилитационного лечения и компенсационных выплат, соответственно, роста издержек действующего производства	Внедрение современных технологий и оборудования с низким уровнем шума, вибрации и пыли для снижения воздействия на окружающую среду и здоровье работников. Использование инженерных решений, таких как звукопоглощающие стены, виброизоляция и системы очистки воздуха, для минимизации отрицательных эффектов. Проведение регулярных аудитов для контроля соответствия уровней шума, вибрации и уровней пыли нормам и стандартам.
	Риск негативного воздействия продукции на ОС и здоровье потребителей	Обеспечение соблюдения требований нового Техрегламента, а также публикацию результатов исследований и информации о мерах по охране окружающей среды. Утилизация или захоронение просроченной продукции.
Governance (управление)	Репутационные риски, связанные с несоблюдением поставщиками и контрагентами внутренних этических принципов и норм, а также производственной культуры Компании, которые могут привести к финансовым потерям и снижению инвестиционной привлекательности	Контроль выбора поставщиков и разработка процедуры риск-менеджмента, включая ранжирование поставщиков по вероятности нарушений. Важно внедрить соответствующие инициативы, такие как внутренние документы и кодекс поведения. Стратегия развития цепочки поставок должна включать определение ключевых элементов, принципы взаимодействия и требования к поставщикам. Неисполнение требований ведет к ответственности, включая расторжение контракта. Кроме того, ежегодно пересматривается список подрядчиков.
	Риск неустойчивости поставок	Модернизация корпоративного управления цепочкой поставок по современным требованиям и стандартам. Улучшить процедур в области отбора поставщиков. Разработать Стратегию по развитию устойчивой цепочки поставок, в том числе для строительства и эксплуатации нового завода.
	Возможности привлечения "зеленого"/"устойчивого" финансирования на модернизацию устаревшего производства и строительство нового современного завода	Реализация стратегии управления ESG-рисками, включая модернизацию существующих технологических сооружений и строительство нового завода. Они также запустят программу по социальной ответственности и будут активно информировать заинтересованных сторон о своем прогрессе. Привлечение внимания инвесторов будет осуществляться через ожидаемые улучшения в экологических и социальных аспектах.
	Репутационный риск, связанный с информационной непрозрачностью в области воздействия Компании на окружающую среду	Внедрение политики прозрачности, использовать автоматизированную систему мониторинга выбросов и обеспечить доступ к данным заинтересованным сторонам. Она также изучит и применит мировые практики информирования, создаст электронную библиотеку результатов исследований и будет регулярно публиковать информацию на корпоративном сайте. Планируется сотрудничество с информационными площадками и местными НПО для распространения информации об охране окружающей среды.

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В Компании организована и функционирует Система управления рисками (далее — СУР), которая направлена на своевременную идентификацию, оценку и мониторинг всех существенных рисков, а также на принятие своевременных и адекватных мер по снижению уровня рисков.

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.

Управление рисками

Целью управления рисками является выявления рисков, определение рисков и включение их в Реестр рисков Компании 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 Компании, 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 Компании.

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 Компании и Совету директоров Компании.

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 Компании 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.

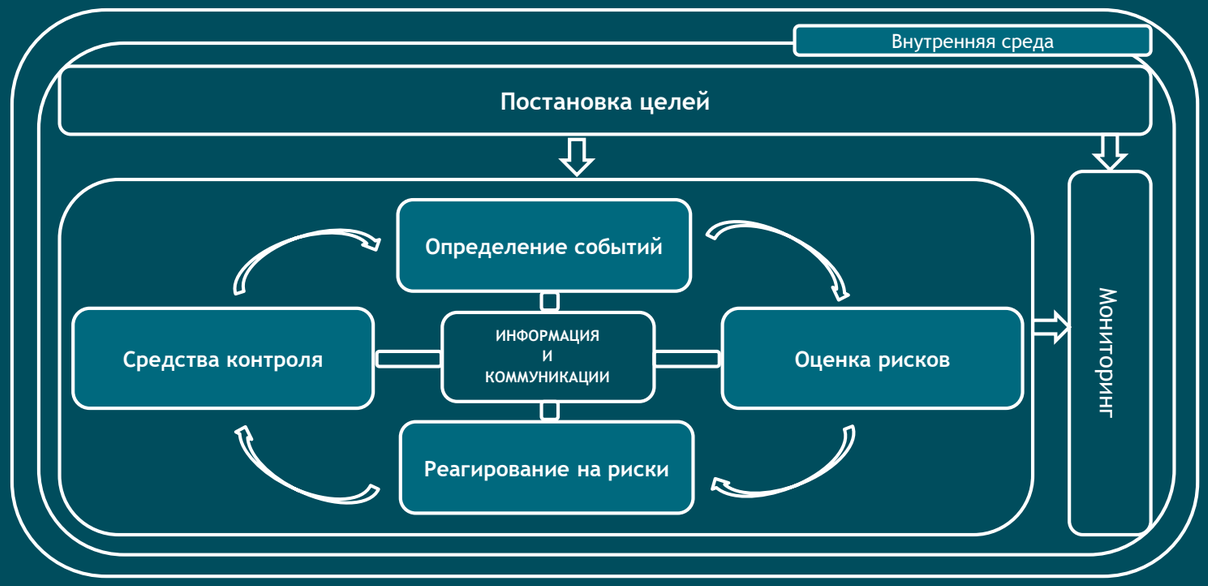
Все выявленные и оцененные риски отражаются в Реестре рисков. Все ключевые риски отражаются как в Реестре рисков, так и на Карте рисков.

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

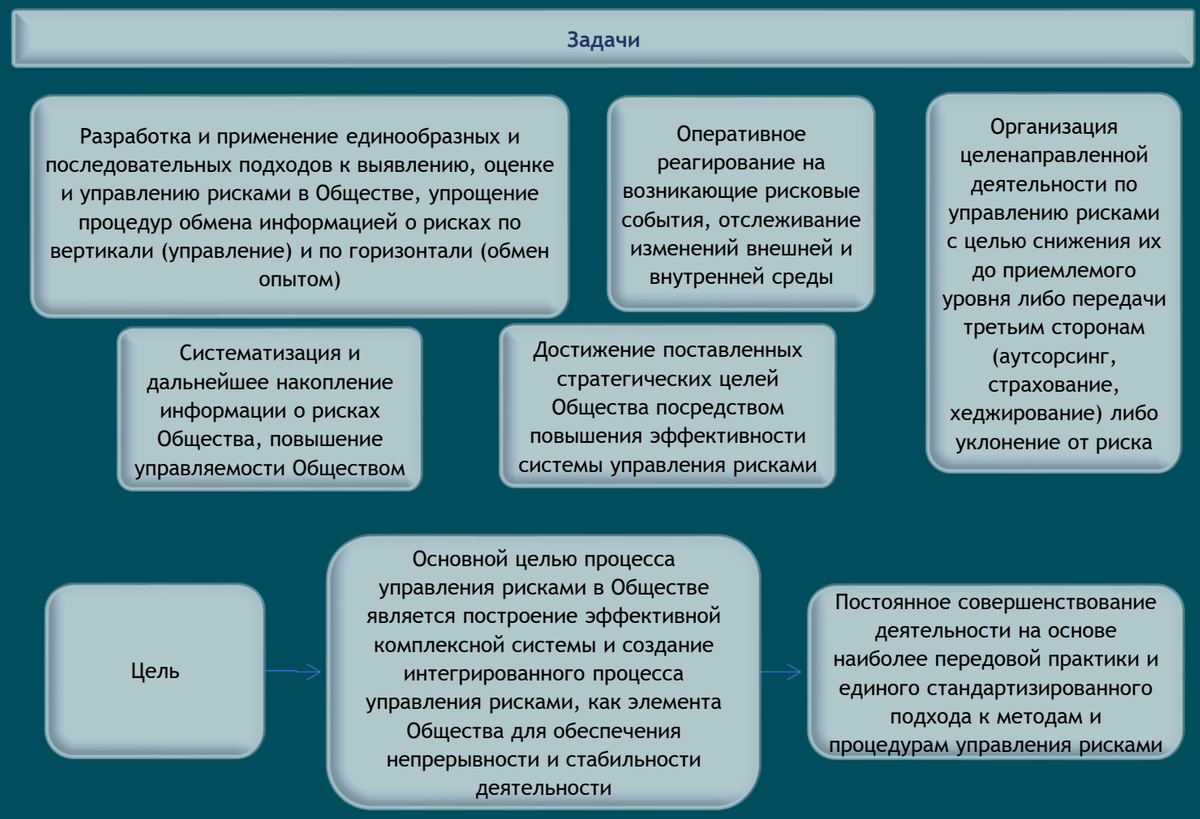
Существует два основных подхода к определению значения приемлемого уровня риск-аппетита:

- субъективный подход;
- объективный подход.

Основные этапы процесса управления рисками



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.

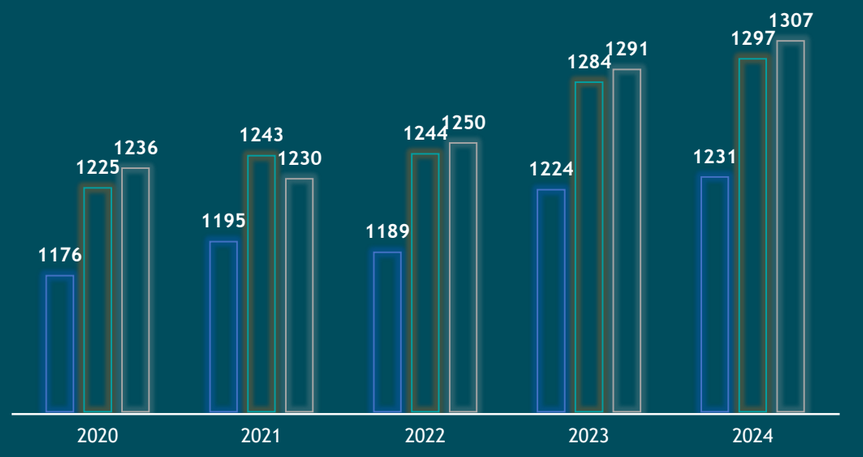


УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Занятость	38 - 39
Здоровье и безопасность на рабочем месте	40
Подготовка и образование	41
Разнообразие и равные возможности	41
Практика трудовых отношений	41
Спонсорство и благотворительность	41
Противодействие коррупции	41
Соответствие требованиям законодательства	41
Ответственность за продукцию	41

ЗАНЯТОСТЬ

Количество работников АО “КазАзот”

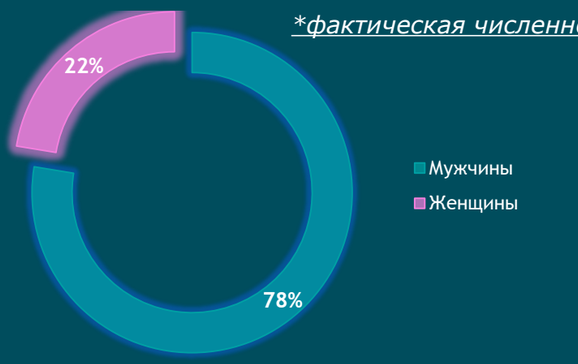


Структура персонала АО “КазАзот”в разрезе пола сотрудников за 2024 г., %

*списочная численность

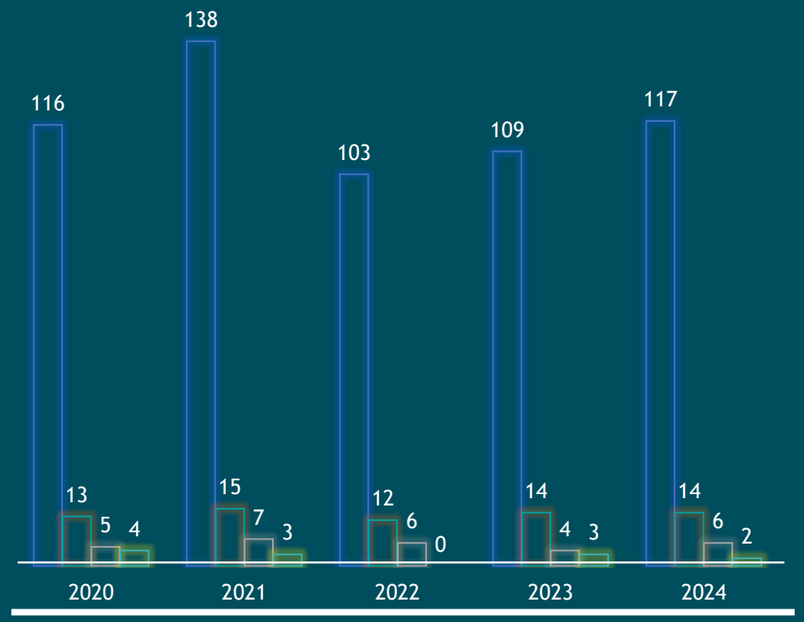


*фактическая численность



Причины расторжения трудовых договоров

- по инициативе работников
- пенсионный возврат
- по истечению срока трудового договора
- по обстоятельствам не зависящим от воли сторон



В 2024 году было принято 151 трудовых договоров, расторгнуто 139 договоров, текучесть кадров составила 10,6%. Наибольшее количество договоров в количестве 117 штук были расторгнуты по инициативе работников Компании, по обстоятельствам не зависящим от воли сторон 2, по истечению срока трудового договора 6 и на пенсию вышли 14 сотрудников Компании.

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

1) после достижении 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 зависимости от стажа работника:

При выходе на пенсию со стажем работы в Компании до 5 лет – выплата будет составлять 100 000 (сто тысяч) тенге без учета налогов, и других обязательных платежей в бюджет;

При выходе на пенсию со стажем работы в Компании от 5 до 10 лет - выплата будет составлять 150 000 (сто пятьдесят тысяч) тенге без учета налогов, и других обязательных платежей в бюджет;

При выходе на пенсию со стажем работы в Компании от 10 лет и выше - выплата будет состовлять 200 000 (двести тысяч) тенге без учета налогов, и других обязательных платежей в бюджет.

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 100 (сто) МРП без учета налогов, и других обязательных платежей в бюджет.

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. На основании письменного заявления, а так же подтверждающих документов Работника Работодатель возмещает затраты на отдых в оздоровительных детских лагерях одному ребенку Работников Компании в возрасте от 7 до 14 лет в размере 15 МРП без учета налогов, и других обязательных платежей в бюджет.

ЗАНЯТОСТЬ

Социальная защита, льготы и ответственность

5. В целях усиления заинтересованности Работников в повышении эффективности производства и качества выполняемых работ, Работодателем устанавливаются следующие формы материального стимулирования:

за выслугу лет в Компании:

- за непрерывный стаж работы в Компании от 5 до 10 лет (включительно) - доплата составляет 5 000 (пять тысяч) тенге;
- за непрерывный стаж работы в Компании от 10 до 15 лет (включительно) - доплата составляет 10 000 (десять тысяч) тенге;
- за непрерывный стаж работы в Компании свыше 15 лет - доплата составляет 15 000 (пятнадцать тысяч) тенге.

Надбавка за стаж устанавливается фиксированной суммой, без учета налогов и других обязательных платежей в бюджет. Доплата за выслугу лет устанавливается указанным категориям Работников на ежемесячной основе, при наличии на то соответствующего Акта Работодателя.

6. Работодателем производится ежегодная индексация заработной платы в порядке, установленном Актом Работодателя, на основании решения уполномоченного органа Работодателя исходя из финансового состояния Работодателя. В 2024 году индексация производилась только производственному персоналу.

7. При достижении годовых плановых финансовых показателей, по решению Совета Директоров Общества, в пределах экономии средств на оплату труда, до 30 июня года, следующего за отчетным, осуществляется выплата единоразовой премии в размере установленного оклада. При наличии больничных листов и/или отпуска без сохранения заработной платы, премия выплачивается пропорционально отработанному времени с учетов дней ежегодного трудового отпуска. В случае если экономия средств на оплату труда не хватает на выплату в размере установленного оклада, премия пропорционально снижается. В 2024 году выплата премий не производилась.

8. Работодатель обязуется принять возможные меры к трудоустройству одного из членов семьи Работника, погибшего на производстве или уволившегося в связи с получением производственной травмы либо профессионального заболевания, приведших к нетрудоспособности Работника, являвшегося единственными кормильцами в семье.

9. Работодатель оказывает материальную помощь семьям Работников Компании на приобретение школьных принадлежностей к первому сентября, путем предоставления денежных средств в размере 5 (пять) МРП, на каждого ребенка школьного возраста.

10. Работодатель в пределах средств, предусмотренных бюджетом, вправе оплачивать стоимость очной формы обучения (в рамках контрактных обязательств в размере не более 20% от одного процента затрат на добычу понесенных недропользователем в период добычи углеводородов) детей Работника на получение первого средне-специального и/или первого высшего образования, в соответствии с Перечнем наиболее востребованных специальностей энергетической отрасли если Работник имеет непрерывный стаж работы у Работодателя в совокупности

от 3 до 5 лет - до 100МРП без учета налогов, и других обязательных платежей в бюджет,

от 5 до 7 лет - до 120МРП без учета налогов, и других обязательных платежей в бюджет,

от 7 и более - до 150МРП без учета налогов, и других обязательных платежей в бюджет.

При рассмотрении вопроса оплаты второго и выше курсы, основным критерием является наличие хороших и отличных оценок за предыдущий курс. С Работником заключается соответствующий договор обучения. Договором обучения предусматривается срок отработки у Работодателя, а так же порядок и случаи возмещения Работодателю затрат, связанных с обучением детей, пропорционально не доработанному сроку отработки.

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

12. 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)

Вышеуказанные социальные отпуска предоставляются в течение 3-х месяцев с даты наступления события, с обязательным предоставлением Работником подтверждающих документов.

В связи наступлением вышеуказанных случаев Работодателем, в качестве поддержания Работников, выплачивается единовременная материальная помощь в размере 10 (десяти) месячных расчетных показателей без учета налогов, и других обязательных платежей, установленных в соответствии с Законом «О республиканском бюджете» на соответствующий год.;

2. 1 день на 1 сентября Работнику воспитывающего ребенка (детей), обучающего(-ихся) в начальных классах (1-2 класс). В случае если в Компании работают оба родителя ребенка (детей), то 1 (один) день оплачиваемого социального отпуска с сохранением среднего заработка получают оба родителя.

3. Работникам, обучающимся в высших учебных заведений, предоставляются учебные отпуска для подготовки и сдачи зачетов и экзаменов, выполнения лабораторных работ, подготовки и защиты дипломной работы (проекта), для прохождения программ подготовки военно-обученного резерва. Оплата учебного отпуска производится в размере 30 МРП в учебный год, установленного в соответствии с Законом «О республиканском бюджете» на соответствующий год. Оплата производится пропорционально сроку (периоду) учебного отпуска. Оплата предоставляется по положительным результатам сдачи сессии при наличии подтверждающих документов. Оплата производится единоразово и в полном объеме.

4. Работодатель предоставляет по письменному заявлению работника, имеющего четырех и более детей дошкольного и (или) школьного возрастов (одному из законных представителей) дополнительные 2 календарных дня к оплачиваемому ежегодному трудовому отпуску, без права переноса на следующий календарный год. Данный дополнительный оплачиваемый трудовой отпуск предоставляется одному из родителей, если оба родителя работают в Компании.

5. Работодатель выплачивает Работникам Общества материальную помощь к отпуску, один раз в год, в размере 200 000 (сто тысяч) тенге каждому, без учета налогов и других обязательных платежей в бюджет, подлежащих удержанию в соответствии Налоговому Кодексу РК.

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.

7. В соответствии с «Закон РК от 13 декабря 2001 года № 267-II «О праздниках в Республике Казахстан», Приказ Заместителя Премьер-Министра - Министра труда и социальной защиты населения РК от 29 июня 2023 года № 258 «Об утверждении перечня профессиональных праздников»:

1) 21-23 марта - «Наурыз мейрамы»;

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

3) первое воскресенье сентября - "День работников нефтегазового комплекса";

4) 25 октября - «День Республики»

5) 16 декабря - «День независимости РК».

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

На кануне вышеуказанных праздничных дней Работодателем выплачивается премия в размере 20 МРП без учета налогов, и других обязательных платежей в бюджет.

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.

Локально-нормативные акты	Положение о профессиональной подготовке, переподготовке, повышении квалификации работников Общества
	Социальные гарантии в соответствие с условиями действующего коллективного договора
	Оплата труда производится согласно Положению об оплате труда персонала

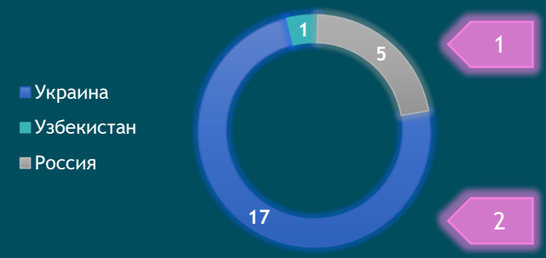
Общее количество работников, взявших отпуск и вернувшихся из отпуска по материнству/отцовству в отчетном году, в разбивке по полу



Количество работников, взявших отпуск по материнству/отцовству, чел.

Из них Количество вернувшихся из отпуска по материнству/отцовству, чел.

Количество работников по географическому региону, иногородние; ИРС в отчетном году, в разбивке по полу



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 Приложения (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 соответствие 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 ликвидаций 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.

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.	Кол-во обучения по категориям			
	Мужчины	Женщины	Руководители, специалисты	Рабочие
60	1085	271	103	1253

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 2023 году повышение квалификации прошли – 866 человека.

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 на рассмотрение в Согласительную комиссию не поступало.

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

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

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.

РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Наименование показателейс	Списочная численность работников 31.12.2024г., чел.
Всего по организации (подразделению)	1 307
в том числе лица в возрасте:	
18 - 28 лет	225
29 - 49 лет	786
50 лет и старше	296

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

СПОНСОРСТВО И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

В 2024 году Компанией оказана спонсорская и благотворительная помощь различным общественным фондам, малоимущим слоям населения и сотрудникам Компании в размере 1 097 млн. тенге.

Из которых 1 080 млн. тенге были направлены от АО КазАзот и от учредителя Аблазимова Б.Н. в качестве ликвидации последствии паводков и помощи жителям Актюбинской и Западно-Казахстанской областей. Часть суммы также была направлена в качестве спонсорской помощи спортивным и иным организациям, такие как ОО "Мангистауская федерация Qazaq Kuresi«, ОФ "Поддержка и развитие Байганинского района« и Агрохимической компании "Даркан Дала" в софинансировании научного проекта. Компания также ежегодно оказывает помощь пенсионерам Компании. В качестве волонтеров выступают сами сотрудники Компании. В 2024 году Компания оказала спонсорскую помощь в сумму 10.6 млн. тенге в качестве благотворительной помощи детским домам, ветеранам ВОВ, пенсионерам, религиозным организациям и другим малоимущим слоям населения.

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.

СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

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

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Экологическая ответственность - завод АО «КазАзот»	43 - 49
Экологическая ответственность - Филиал «Шагырлы-Шомышты"	50 - 53
Климатические изменения	54 - 57

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – ЗАВОД АО «КАЗАЗОТ»

Система экологического менеджмента на предприятии

Система экологического менеджмента на предприятии играет большую роль в современном бизнесе, так как позволяет организации контролировать и управлять экологическими аспектами. Внедрение системы экологического менеджмента способствует более эффективному использованию ресурсов, снижению негативного воздействия на окружающую среду и повышению имиджа компании. Цели экологического менеджмента – это достижение желаемого, возможного и необходимого состояния окружающей среды как объекта управления, сведение к минимуму вероятности возникновения аварий с экологическими последствиями. Основные принципы внедрения системы экологического менеджмента на предприятии – это обязательное соответствие действующему природоохранному законодательству и международным конвенциям, ратифицированным Республикой Казахстан, постоянное улучшение экологической производственной деятельностью, активное участие сотрудников предприятия в экологических инициативах, мониторинг, анализ, оценка воздействия производственных процессов на окружающую среду, внедрение зеленых технологий и учет экологических факторов при принятии стратегических решений. Основные преимущества внедрения системы экологического менеджмента на предприятии – это снижение издержек за счет оптимизации потребления ресурсов и сырья, улучшение экологической безопасности и здоровья работников, создание преимуществ перед конкурентами за счет экологически чистой продукции, увеличение доверия со стороны клиентов и партнеров, привлечение сотрудников и повышение жизнестойкости к неопределенности, адаптация к изменениям, повышение репутации бренда и экономия финансовых средств.



Первый инспекционный аудит

В современном мире существует немало способов проверить качество и безопасность предоставляемых товаров и услуг. При этом предпочтение отдается систематизированным международным стандартам. Наиболее востребованным документом, гарантирующим соблюдение нормативов, на сегодняшний день является международный сертификат соответствия. До массового внедрения стандартизации качество предоставляемых услуг и товаров являлось достаточно слишком субъективным и сложным в оценке параметров. Развитие межконтинентальных транспортных систем и многократное ускорение роста между-народной торговли заставило мировое сообщество задуматься о необходимости объективизации оценивания различных товаров и услуг. Так в 1947 году возникла Internetional Standard Organization, занимающаяся разработкой стандартов в самых разных сферах деятельности и производств. С тех пор были созданы более двадцати тысяч стандартов, касающихся практически любой отрасли. Решение о международной сертификации говорит от том, что деятельность Компании выходит на новый уровень, это позволит иметь большое преимуществу при участии в тендерах и конкурсах, играет значительную роль для представителей западного рынка, позволит добиться существенной оптимизации за счет снижения рисков и издержек, соблюдение регламента безопасности говорит об ответственной позиции Компании по отношению к окружающей среде, здоровью сотрудников и потребителей производимого ей товара. АО «КазАзот» интегрируя в свою деятельность принципы устойчивого развития в 2023 году совместно с консалтинговой компанией ТОО «Alfa Training Center» прошло процедуру внедрения национального стандарта СТ РК ISO 14001:2016 «Система экологического менеджмента». 13 декабря 2023 года в торжественной обстановке ТОО «Национальный Центр Сертификации» вручил сертификат соответствия, зарегистрированный в государственной системе технического регулирования. В ноябре 2024года АО «КазАзот» успешно прошло первый инспекционный аудит, в ходе которого проведена оценка соответствия системы экологического менеджмента критериям национального стандарта СТ РК ISO 14001:2016, определена способность системы экологического менеджмента обеспечить выполнение применимых нормативных и договорных требований, оценена результативность системы эко-логического менеджмента для обеспечения ее пригодности и достижения поставленных целей Компании.



Международный сертификационный аудит

По результатам первого инспекционного аудита в 2024г. была проделана большая работа по подготовке к прохождению международного сертификационного аудита. В марте 2025г. АО «КазАзот» прошло сертификационный аудит системы экологического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2015, по результатам внешнего аудита выдан Сертификат соответствия международного сертификационного органа QSCert, аккредитованного Словацкой национальной службой аккредитации SNAS и Чешским институтом аккредитации CAI. Сертификация АО «КазАзот» на соответствие требованиям национального и международного стандартов ISO 14001 отражает глубокое понимание Компанией своей огромной ответственности перед окружающей средой и обществом в целом и позволяет ей делать уверенные шаги к устойчивому развитию и удержанию лидирующих позиций при производстве сложных минеральных удобрений в Республике Казахстан и на мировом рынке.

Стратегия устойчивого развития

Понимая ключевую роль принципов и ценностей устойчивого развития в росте и процветании любого бизнеса, АО «КазАзот» постоянно работает над их интеграцией в свои бизнес-процессы. Наша цель – не только создавать инновационные продукты для повышения урожайности и качество сельскохозяйственной продукции, но и делать это в согласии с принципами устойчивости, заботы об окружающей среде и социальной ответственности. 29 апреля 2024г. Решением Совета Директоров единогласно утверждена Стратегия устойчивого развития Компании на 2024г.-2030г., которая ориентирована на десять принципов Глобального Договора Организации

Объединенных Наций и достижение 17 целей устойчивого развития с учетом ожиданий заинтересованных сторон. С учетом анализа внешней и внутренней среды, сильных и слабых сторон АО «КазАзот» определило для себя шесть ключевых амбиций в качестве ориентира для достижения стратегических целей и внедрения ESG-практик. Одним из стратегических направлений деятельности АО «КазАзот» до 2030 гола является модернизация существующего производства и строительство нового высокоэффективного производства, которое позволит минимизировать потери, снизить потребление всех типов энергоносителей, предотвратить сброс загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты, снизить техногенную нагрузку на экосистемы. Основные стратегические цели экологического аспекта (Environment): снижение водоемкости производства на 15% к 2030 году, снижение объемов отходов на 45% от уровня 2023г. к 2030 году, сокращение выбросов оксидов азота на 70% по сравнению с уровнем 2023г.к 2030году, снижение угле-родного следа продукции на 20% по сравнению с уровнем 2023г. к 2030 году, снижение энергоемкости производства на 3% к 2030году.

ЦЕЛИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – ЗАВОД АО «КАЗАЗОТ»

Дорожная карта устойчивого развития

С целью реализации Стратегии устойчивого развития АО «КазАзот» на 2024г.-2030г. 29 апреля 2024г. разработана и внедрена Дорожная карта, которая предусматривает краткосрочные и долгосрочные планы по приоритетным направлениям. Основными решениями в достижении поставленных целей являются:

- реализация рабочего проекта по возврату в производство конденсата сокового пара;
- реализация рабочего проекта по добыче и опреснению подземных вод;
- реализация комплекса мероприятий по сокращению потерь на всех этапах производственного цикла;
- разработка и реализация рабочего проекта по конденсации водяного пара;
- выполнение работ по поэтапной замене кожухотрубных теплообменников на пластинчатые;
- реализация рабочего проекта по благоустройству и озеленению существующих и вновь проектируемых зеленых насаждений с монтажом системы капельного орошения;
- внедрение автоматизированной системы мониторинга эмиссий на всех водовыпусках;
- поэтапная замена ртутьсодержащих ламп на энергосберегающие;
- разработка и реализация рабочего проекта реконструкции системы очистки хвостовых газов цеха по производству слабой азотной кислоты;
- ремонт технологического оборудования и системы кондиционирования воздуха цеха по производству слабой азотной кислоты;
- пилотный проект утилизации углекислого газа с использованием хлореллы;
- разработка и реализация рабочего проекта «Гранулированная башня»;
- реализация рабочего проекта получения углеаммонийных солей;
- идентификация, оценка, мониторинг и уменьшение потенциальных рисков, связанных с изменение климата;
- разработка и реализация офсетных проектов утилизации углекислого газа;
- ежегодная разработка и верификация отчета об исследовании углеродного следа продукции scope 1, 2,3;
- разработка и реализация рабочих проектов утилизации/возвращения в производство закиси азота и метана;
- изготовление, монтаж и ввод в эксплуатацию системы непрерывного мониторинга эмиссий на выхлопной трубе цеха по производству слабой азотной кислоты;
- инвентаризация ПХД-содержащего оборудования, включение его в Программу управления отходами и разработка мероприятий по его уничтожению.

Управление рисками

АО «КазАзот» намерено регулярно обновлять Реестр рисков с целью максимального приближения стратегии устойчивого развития к реальным возможностям. Работа над рисками устойчивого развития через призму ESG требует системного подхода по управления ими. Заблаговременная оценка рисков должна привести к разработке эффективной стратегии по управлению рисками, а разработка и выполнение планов к позитивному разрешению вызовов. Карта ESG рисков АО «КазАзот» - это отправной документ Стратегии устойчивого развития, требующий регулярного внимания, исходя из международных трендов, национальных страновых стратегий развития, отраслевых перспектив и других факторов, влияющих на развитие Компании. Основываясь на методологическом руководстве по управлению экологическими рисками с учетом рекомендаций лучших международных практик по вопросам раскрытия финансовой и нефинансовой информации в 2024 году АО «КаАзот» выполнило работу по актуализации Реестра рисков, в котором определены и пересмотрены перечни рисков в области экологического менеджмента, описаны необходимые коммуникации, вовлеченность стейкхолдеров, определены ответственные за риск и возможные достижения в случае управления рисками. Основными рисками в области экологического менеджмента являются риск ужесточения действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан, подписание международных договоров и соглашений, ужесточающих требования к управлению парниковыми газами, ПХД-содержащим оборудованием, риск ограничения/не реализации планов по модернизации существующего производства и строительства нового высоко эффективного экологичного производства, риск изменения климата, риск обмеления Каспийского моря, риск социально-политической напряженности в регионе, риск техногенного загрязнения экосистем, риск роста цен на энергоносители на фоне высокой энергоемкости производства, риск ужесточения правил углеродного регулирования на фоне высокого углеродного следа продукции и т.д. Внедрение практик управления экологическими и социальными рисками представляет собой итеративный процесс, поскольку подходы к оценке указанных рисков постоянно совершенствуется, внедряются современные методы управления экологическими и социальными вопросами, производится более глубокое понимание системных рисков и способности реагирования на них в будущем.

Отчет об устойчивом развитии

Отчет об устойчивом развитии АО «КазАзот» по итогам 2023года является вторым по счету отчетом, отражающим деятельность и достижения Компании в области устойчивого развития. В подготовке Отчета об устойчивом развитии приняли участие представители всех департаментов, отчет рассмотрен и одобрен рабочей группой ESG, утвержден решением Совета директоров и опубликован в сентябре 2024 года. Документ предназначен для широкого круга заинтересованных сторон, подготовлен в соответствии с Глобальной инициативой по отчетности Global Reporting Initiative Standards 2021. Границы отчетности включают в себя основные результаты деятельности завода по производству сложных минеральных удобрений АО «КазАзот» и его Филиала «Шагырлы-Шомышты» по экологическим, экономическим и социальным аспектам устойчивого развития.

При подготовке отчета применялись принципы отчетности GRI Standards: точность, сбалансированность, ясность, сопоставимость, полнота, контекст устойчивого развития и своевременность. В отчете представлена нефинансовая информация о деятельности Компании в области устойчивого развития за период с 1 января по 31 декабря 2023 года, при этом для сопоставимости и полноты отдельные показатели Компании были представлены за несколько лет. Отчет размещен на корпоративном веб-сайте Компании.



Фабрика идей

В 2024 году АО «КазАзот» возобновило проект «Фабрика идей». Эффективные идеи для роста не всегда приходят от руководства – ценные инсайты находятся внутри команды, которая ежедневно работает с процессами и продуктами. «Фабрика идей» - это системный подход, позволяющий собирать и анализировать предложения от персонала, а затем их превращать в реальные улучшения. Такая модель помогает выявлять узкие места и повышать эффективность, а также мотивировать сотрудников к активному участию в развитии Компании. Концепция «Фабрики идей» строится на принципе «снизу вверх», что позволяет снизить затраты, повысить производительность, повысить вовлеченность персонала, формировать культуру изменений, получить более быстрый отклик на возникшие проблемы, автоматизировать процессы, внедрить цифровизацию, предотвратить аварии с экологическими последствиям и снизить техногенную нагрузку на экосистемы.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Компания стремится обеспечивать высокий уровень открытости и прозрачности своей деятельности, реализуя принцип активного диалога с заинтересованными сторонами, ежегодно раскрывает информацию обо всех существенных аспектов деятельности., что позволяет сохранять баланс между экономическими, социальными и экологическими аспектами.

Компания осуществляет полный производственный цикл от добычи природного газа до производства аммиака без-водного сжиженного, аммиачной селитры и сульфата аммония. Ввиду сложной структуры и видов деятельности Компания взаимодействует с широким кругом заинтересованных сторон, на постоянной основе принимает меры по налаживанию диалога и управления отношениями с заинтересованными сторонами. Основные ключевые группы заинтересованных сторон - это работники Компании, акционеры, Правительство, местные государственные органы, инвесторы, поставщики, клиенты, местное население, профсоюз, средства массовой информации.

Компания понимает, что поставщики и клиенты являются прямыми ретрансляторами ценностей, а взаимодействие с ними требует постоянного внимания для поддержки их эффективной работы. АО «КазАзот» намерено стимулировать дальнейшее успешное взаимодействие с ними в пользу достижения стратегических целей устойчивого развития региона и страны. Компания признает, что инвесторы и кредиторы, как и работники и профсоюз внимательно следят за процессом работ. АО «КазАзот» намерено продвигать активное взаимодействие с ними, с целью поддержки инвестиционной привлекательности, а так же репутации экологически и социально ответственного предприятия. Компания признает исторически сложившиеся системные вопросы со стороны общественности в отношении промышленной деятельности в регионе. АО «КазАзот» намеренно регулярно проводит встречи с лидерами общественного мнения, СМИ и в целом в области общественных коммуникаций для достижения эффективного диалога в пользу устойчивого развития.

Так в мае 2024г. состоялся открытый диалог с представителями СМИ и лидерами общественности по вопросам экологии, в ходе которого прошло ознакомление с технологией производства, в лабораторных условиях выполнены работы по получению окислов азота, продемонстрирована работа автоматизированной системы мониторинга эмиссий.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – ЗАВОД АО «КАЗАЗОТ»

Раскрытие информации

Раскрытие информации – это система осуществляемых эмитентами мероприятий, направленных на информирование акционеров, государственных органов и других участников рынка ценных бумаг о своем финансово-экономическом положении, предпринимаемым действиям и других сведениях, предусмотренных действующим законодательством и нормативными актами об акционерных обществах. В настоящее время веб-сайт АО «КазАзот» в сети Интернет является одним из важнейших средств коммуникаций Компании с акционерами, потенциальными инвесторами и другими заинтересованными сторонами (партнерами, клиентами, поставщиками, общественностью, государственными органами). Вся информация, раскрываемая на веб-сайте АО «КазАзот» в сети Интернет, разделяется на две группы:

- информация, подлежащая раскрытию в соответствии с установленными требованиями действующего законодательства Республики Казахстан;
- информация, раскрываемая в добровольном порядке, которая позволяет всем заинтересованным сторонам получить наиболее четкое представление о деятельности Компании.

В рамках заключенного договора с ТОО «Издательский дом Табиғат» 3 июня 2024г. к Всемирному дню охраны окружающей среды и 5 декабря 2024г. к Дню независимости Республики Казахстан в журнале «Бюллетень эколога» опубликованы статьи, которые раскрывают основные шаги АО «КазАзот» по рациональному использованию водных ресурсов, озеленению территории завода по производству сложных минеральных удобрений с использованием системы капельного орошения, проектированию автоматизированной системы мониторинга эмиссий всех водовыпусков, созданию зеленого офиса и т.д.

Взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами посредством веб-сайта в сети Интернет, публикаций статей в периодических изданиях, пресс-релизов в бесплатном приложении WhatsApp – это один из шагов к устойчивому и ответственному развитию бизнеса в долгосрочной перспективе и управлению экологическими аспектами

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Для эффективного управления экологическими аспектами Компания постоянно совершенствует механизмы экономического регулирования охраны окружающей среды и выделяет необходимые ресурсы для достижения поставленных целей. Видами механизмов экологического регулирования охраны окружающей среды являются платежи за негативное воздействие на окружающую среду, экологическое страхование, реализация мероприятий в области охраны окружающей среды. Увеличение фактических платежей за негативное воздействие связано с ежегодным повышением месячного расчетного показателя и модернизацией производства. В соответствии с Законом Республики Казахстан «Об обязательном экологическом страховании» №93-III ЗРК от 13.12.05г. ежегодно заключаются договора обязательного экологического страхования, объектом которого является имущественный интерес лица, осуществляющего экологи-чески опасные виды хозяйственной и иной деятельности, связанной с его обязанностью по устранению ущерба, причиненного в результате аварии. За период с 2018г. по 2024г. страховых случаев по договору обязательного эко-логического страхования не зарегистрировано.

План мероприятий по охране окружающей среды

Для достижения поставленных целей в области охраны окружающей среды АО «КазАзот» разрабатывает и еже-годно актуализирует Планы мероприятий по охране окружающей среды, которые направлены на обеспечение экологической безопасности, рациональное использование природных ресурсов, сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, предотвращение загрязнения поверхностных водных объектов, сокращение объемов образования и накопления отходов, охрану флоры и фауны, радиационную безопасность, внедрение наилучших доступных техник, экологическое обучение и пропаганду. Инвестиции на реализацию природоохранных мероприятий выросли с 2018г. по 2024г. в двенадцать раз. В соответствии с утвержденным Планом мероприятий по охране окружающей среды планируемые затраты на 2024г.-2033 составили 3257171,795 тыс. тенге.

Реализация мероприятий по охране окружающей среды

Приоритетные задачи	ВКЛАД АО «КазАзот»
Охрана воздушного бассейна	○ введена в эксплуатацию система непрерывного мониторинга на базе мульти газовых анализаторов MIR FT ENVEA на четырех выхлопных трубах Газо-поршневой электростанции, непрерывному мониторингу подлежат усредненные за двадцать минут концентрации NO, NO_2, CO, SO_2, CH_4, CH_2O, температура отходящих газов, избыточное давление, влажность, скорость потока отходящих газов и текущее время ○ в рамках утвержденной Министром экологии, геологии и природных ресурсов «Дорожной карты по комплексному решению экологических проблем Мангистауской области» введены в эксплуатацию две мини-станции мониторинга воздуха Cairnet Envea на границе санитарно-защитной зоны предприятия, непрерывному мониторингу подлежат H_2S, NH_3, CO, NO_2, SO_2, PM 2,5, PM10, температура, относительная влажность, давление ○ выполнены работы по замене реакционных труб печи первичного риформинга ППР-600 ○ выполнены работы по замене скоростного холодильника, установки подогревателя «хвостовых га-зов» цеха производства слабой азотной кислоты ○ выполнены работы по замене изношенных классификаторов цеха производства аммиачной селитры ○ выполнены работы по монтажу дополнительного центробежного циркуляционного компрессора на агрегате синтеза аммиака
Охрана и рациональное использование водных ресурсов	○ выполнены работы по монтажу пластинчатых теплообменников в цехе тепло-водо-снабжения и цехе по производству слабой азотной кислоты ○ выполнены работы по установке фильтра затвора Д800мм на морском водоводе здания 566
Охрана флоры и фауны	○ выполнены работы по разработке и согласованию рабочего проекта по озеленению территории завода по производству сложных минеральных удобрений с использованием системы капельного орошения ○ выполнены работы по уходу за полосой хвойных и лиственных растений, газонов на территории площадью 2,200га
Обращение с отходами	○ отправлено на вторичное использование 2,435 тонн макулатуры и 0,843 тонн бракованного электронного оборудования ○ отравлено на утилизацию и повторное использование 121,099 тонн опасных видов отходов, 8766,996 тонн не опасных видов отходов ○ отправлено 5,523 тонн пищевых отходов для выращивания вермикультуры на страусиную ферму
Химическая безопасность	○ выполнены работы по радиологическим исследованиям каждой партии отгружаемого металлолома и металлической стружки, пешеходной гамма съемки

Мониторинг воздействия на окружающую среду

Завод по производству сложных минеральных удобрений реализует ряд программ по охране окружающей среды, которые включают в себя все аспекты производственной деятельности. Одной из ключевых программ является Программа производственного экологического контроля, разработанная в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан, целями которой являются:

- получение достоверной информации для принятия
- процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований действующего природоохранного законодательства Республики Казах-стан;
- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и здоровье людей;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждение внештатных ситуаций;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятия

За отчетный период времени в рамках производственного экологического контроля силами подрядных специализированных организаций выполнено четыре этапа мониторинга эмиссий в окружающую среду, 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.

Мониторинг атмосферного воздуха

Производственный мониторинг атмосферного воздуха включает в себя два основных направления:

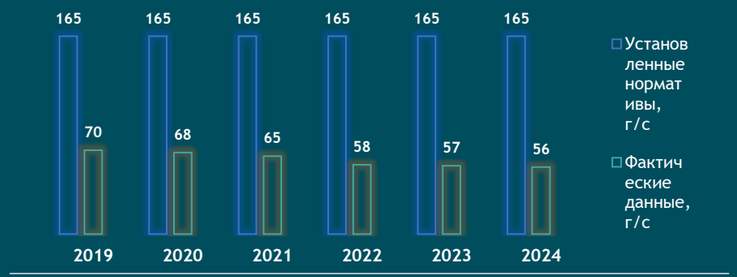
- мониторинг эмиссий – наблюдения на стационарных источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
- мониторинг воздействия - оценка фактического состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны предприятия

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ выполняется с целью оперативного контроля за соблюдением установленных нормативов. Периодичность контроля для стационарных источников загрязнения 1 раз в квартал. При проведении контрольных замеров на источниках выброса так же контролируются параметры газовоздушной смеси (температура, скорость, объем), которые на ряду с объемом выбросов определяют максимальную концентрацию загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Мониторинг качества атмосферного воздуха на стационарных источниках загрязнения проводился на 65 стационарных источниках по 22 ингредиентам. Для оценки качества атмосферного воздуха использовались установленные нормативы по каждому ингредиенту. По результатам проведенных исследований установлено, что концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, отходящих от стационарных источников загрязнения, не превышают пре-дельно-допустимые концентрации ни по одному ингредиенту, наблюдается значительное снижение выбросов, что указывает на тот факт, что при штатном режиме эксплуатации завод по производству сложных минеральных удобрений не оказывает негативного воздействия на атмосферный воздух.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – ЗАВОД АО «КАЗАЗОТ»

Динамика изменения выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников загрязнения за последние шесть лет



ПРИМЕР ИЗ ПРАКТИКИ №1

Законодательные требования

В соответствии с пунктом 3 статьи 184 и пунктом 4 статьи 186 Экологического Кодекса Республики Казахстан операторы объектов I категории при проведении производственного экологического контроля обязаны установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках загрязнения.

Цель:

- обеспечить передачу данных в единую информационную систему мониторинга эмиссии в режиме реального времени и предотвратить сверхнормативное загрязнение окружаю-щей среды
- соблюдать установленные нормативы
- улучшить экологическую обстановку в Мангистауской области

Решение/действие:

АО «КазАзот» проявило инициативу и выполнило работу по проектированию, закупу, монтажу и вводу в эксплуатацию системы непрерывного мониторинга на базе мульти газовых анализаторов MIR FT ENVEA на четырех выхлопных трубах Газо-поршневой электростанции. Непрерывному мониторингу подлежат усредненные за двадцать минут концентрации NO, NO2, CO, SO2, CH4, CH2O, температура отходящих газов, избыточное давление, влажность, скорость потока отходящих газов и текущее время.

Результат: реализация проекта позволила

- выполнить требования действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан в части производственного экологического контроля;
- получить в режиме реального времени 24x7 значения фактических концентраций загрязняющих веществ от стационарных источников 0136,0137,0138,0139;
- определить узкие места и наладить производственный процесс

Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия в рамках производственного эко-логического контроля выполнялся аккредитованными специализированными организациями на границе санитарно-защитной зоны в четырех точках при помощи газо-анализатора Полар. При наблюдении за уровнем загрязнения атмосферы использовался разовый режим отбора проб с продолжительностью 20 минут на высоте 1,5-2,0 метров, одновременно с измерением максимально разовых концентраций загрязняющих веществ, содержащихся в приземном слое атмосферы, определялись метеорологические параметры: направление и скорость ветра, температура воздуха, атмосферное давление, относительная влажность. Периодичность контроля 1 раз в квартал.

Контролю подвергалось девять ингредиентов: азота диоксид, аммиак, углерода оксид, метан, взвешенные вещества, пыль неорганическая 70-20%. В результате проведенных исследований установлено, что концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны предприятия не превышают предельно-допустимые концентрации ни по одному ингредиенту, наблюдается общая тенденция по снижению выбросов.

Мониторинг почв

В процессе производственной деятельности фактором, который может оказывать негативное воздействие на почвенно-грунтовый покров, является выброс загрязняющих веществ в атмосферу.

Оперативный контроль за состояние почвы включает:

- отбор проб и анализ загрязнения почвенного покрова
- своевременное выявление изменений состояния земель, оценку, прогноз и выработку рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов
- информационное обеспечение данными для ведения государственного земельного кадастра

Отбор проб и анализ загрязнения почвенного покрова проводился на границах санитарно-защитной зоны пред-приятия периодичностью 1 раз в квартал с привлечением специализированных аккредитованных организаций, имеющих лицензию и все необходимые разрешительные доку-менты на проведение мониторинговых исследований. Отбор проб производился в пяти точках, исследования проводились по шести компонентам: pH, нитраты, медь, марганец, свинец, цинк.

В результате проведенных исследований установлено, что концентрации загрязняющих веществ в почве на границе санитарно-защитной зоны предприятия не превышают пре-дельно-допустимые концентрации ни по одному ингредиенту, наблюдается общая тенденция по снижению концентрации меди в почве. Максимальные значения концентраций нитратов в почве на границе санитарно-защитной зоны за 1-4 кварталы 2024г. находятся в диапазоне от 19,300 мг/кг до 22,660 мг/кг при ПДК равном 130,000 мг/кг.

Мониторинг условно-чистых вод

В процессе производственной деятельности морская вода с систем охлаждения по двум подземным лоткам сливается в сбросной канал ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК».

В рамках производственного экологического контроля Испытательным Центром АО «КазАзот» осуществляется оперативный контроль за количеством и качеством сбрасываемых вод периодичностью 1 раз в неделю. Исследования проводятся по восьми компонентам: pH, азот аммонийный, нефтепродукты, нитриты, нитраты, железо общее, медь, взвешенные вещества

В результате проведенных исследований установлено, что концентрации загрязняющих веществ в сбрасываемых условно-чистых водах не превышают предельно-допустимые концентрации ни по одному ингредиенту. Максимальные значения водородного показателя в морской воде за 1-4 кварталы 2024г. находятся в диапазоне от 8,3 до 8,4 при нормативе 8,5

Радиационный мониторинг

Радиационный мониторинг предусматривает замер мощности эквивалентной дозы Y-излучения. Периодичность замеров 1 раз в год. Работы выполнялись специализированными аккредитованными лабораториями с помощью дозиметров-радиометров МКС или ДКС-96, обследованию подвергались:

- площадка временного хранения металлолома
- технологическое оборудование и территории предприятия

По результатам радиологических исследований мощность эффективной дозы гамма-излучения колеблется от 0,06 до 0,18 мкЗв/час, что не превышает санитарно-эпидемиологические нормативы, на момент исследований не выявлено наличие радиоактивности на поверхности технологического оборудования, задействованного в технологическом процессе. При отгрузке каждой партии металлолома и металлической стружки проводились радиологические исследования, в ходе которых превышений санитарно-эпидемиологических нормативов не выявлено.

Мониторинг флоры и фауны

С целью сохранения биоресурсов и своевременного выявления неблагоприятного техногенного воздействия на экосистемы при эксплуатации завода по производству сложных минеральных удобрений в рамках утвержденной Программы производственного экологического контроля на границе санитарно-защитной зоны выполняется мониторинг воздействия с периодичностью 1 раз в год с привлечением специализированных аккредитованных лабораторий. Целью исследований является оценка состояния флоры и фауны, получение дополнительной информации о видовом составе, численности и состоянии основных компонентов окружающей среды. В процессе сбора

материалов были проведены следующие исследования:

- флористические исследования
- орнитологические исследования
- наблюдения за наземными млекопитающими

При проведении исследований основное внимание было уделено изучению растительности, орнитофауны и на-земных позвоночных животных, работы по мониторингу растительного и животного мира были проведены путем совершения пеших и автомобильных маршрутов.

Обследование проводилось в осенний период, на территории обследуемых месторождений предварительно были намечены автомобильные и пешие маршруты, на которых проводились учеты представителей фауны, оценивались условия обитания, возможность размножения, кормовая база, наличие и характер убежищ. По результатам проведенных исследований установлено, что:

- численность большинства млекопитающих, птиц и особенно пресмыкающихся не снижена по сравнению с показателями численности для естественных пустынных сообществ
- численность фоновых грызунов находится на уровне средних многолетних показателей
- из млекопитающих обитают только песчанки и тушканчики
- численность птиц не выходит за пределы средних многолетних показателей, характерных для обследованной территории
- непосредственное воздействие на животных проявляется в виде фактора беспокойства, возникающего под воздействием шума при движении автотранспорта и спецтехники, строительных работах.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – ЗАВОД АО «КАЗАЗОТ»

Внутренние аудиты

Внутренний аудит на предприятии представляет собой деятельность, которая направлена на представление объективных доказательств, оценку рисков, нахождение способов их уменьшения и увеличение рентабельности бизнес-процессов. Процесс проведения внутреннего аудита делится на несколько стадий:

- подготовительный, при котором определяются цели проверки, выбираются аудиторы, назначается срок аудирования
- непосредственно проверка, в ходе которой аудиторы проверяют работу объекта, изучают документацию, осматривают производственные и бытовые помещения, технологическое оборудование, пыле-газо-очистное оборудование, площадки для накопления отходов и т.д.
- итоговое совещание, в ходе которого представители проверяемого объекта знакомятся с результатами аудита, обсуждают результаты
- составление отчета, в ходе которого разрабатывается итоговый отчет и производится его подписание

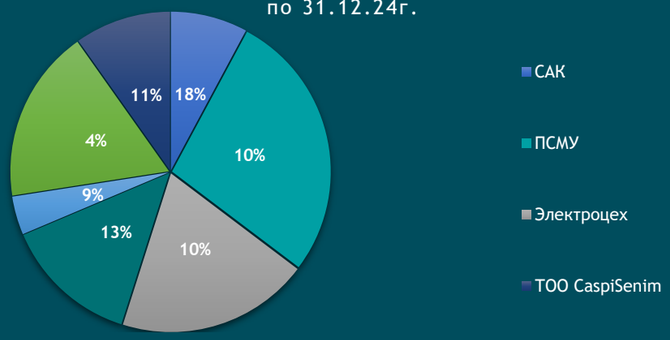
Внутренний аудит позволяет предотвратить финансовые потери из-за загрязнения окружающей среды и неразумного использования природных ресурсов, снизить риски аварийных ситуаций, оптимизировать затраты, улучшить собственный имидж и подтвердить соответствие своей деятельности мировым стандартам.

В соответствии с утвержденным «Графиком внутренних аудитов цехов и подрядных организаций, осуществляющих свою хозяйственную деятельность на территории АО «КазАзот» за отчетный период времени проведено 11 проверок, из них цеха - 8 проверок, подрядные организации - 3 проверки, в ходе которых выявлено 51 несоответствие, из них: по управлению отходами - 13 несоответствий, по охране водных ресурсов - 7 несоответствий, по вентиляции - 11 несоответствий, по документации - 6 несоответствий, по санитарии -14 несоответствий.

Главные задачи внутреннего аудита

определение уровня эффективности работы цехов	разработка целостной системы управления рисками	контроль за соблюдением принципов корпоративного управления	создание мероприятий по снижению рисков

Анализ выявленных несоответствий с 01.10.24г. по 31.12.24г.



Управление выбросами

Работа промышленных предприятий всегда сопряжена с выбросами загрязняющих веществ в атмосферу, высокая концентрация которых приводит к ухудшению экологи-ческой обстановки. В поддержку стратегической инициативы «Устойчивое развитие по всем направлениям деятельности» Компания следует принципу нулевой терпимости в отношении потерь и ущербов, связанных с загрязнением окружающей среды и осуществляет свою хозяйственную деятельность в соответствии действующим природоохранным законодательством и лучшими мировыми практиками. В рамках исполнения задач нового природоохранного законодательства основной задачей Компании является минимизация негативного воздействия производства путем проведения оперативного производственного экологического контроля, реализации природоохранных мероприятий, внедрения наилучших доступных технологий. Компания управляет выбросами в атмосферу путем разработки предельных количественных и качественных показателей эмиссии, устанавливаемых в экологических разрешениях. В соответствии с Проектом предельно-допустимых выбросов на 2024г.-2033г. общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 2024г. составляет 591ед., из них 342 организованных и 249 неорганизованных источников. Качественные и количественные характеристики выбросов

загрязняющих веществ определены расчетным методом по утвержденным методикам, расчеты выбросов от основного оборудования производились по справочнику Азотчика, а так же по показателям тех. регламентов цехов и протоколов инструментальных замеров.

В соответствии с Разделом Охрана окружающей среды по рабочему проекту «Склады хранения аммиачной селитры I очередь» общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2024г. - 18 ед., из них 4 организованных и 14 неорганизованных источника. В соответствии с Разделом Охрана окружающей среды по рабочему проекту «Монтаж пластинчатых теплообменников в цехе ТВС и цехе слабой азотной кислоты» общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух - 5ед, из них организованных 0 ед, неорганизованных - 5 ед. В соответствии с Разделом Охрана окружающей среды по рабочему проекту «Монтаж дополнительного центробежного циркуляционного коллектора на агрегате синтеза аммиака» общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух - 11ед,, из них организованных 0 ед., неорганизованных 11ед. В соответствии с Разделом Охрана окружающей среды по рабочему проекту «Замена изношенных классификаторов на новые в цехе производства аммиачной селитры» общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух - 5ед,, из них организованных 0 ед., неорганизованных - 5 ед. С целью установления нормативов допустимого антропогенного воздействия на окружающую среду и регулирования объемов эмиссий за отчетный период времени выполнены следующие работы:

- в соответствии с пунктом 1 статьи 187 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02.01.21г. 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 выбросами за 1-4 кварталы 2024г.;

- в соответствии со статьей 579 Налогового Кодекса Республики Казахстан №414-V ЗРК от 23.11.15г. выполнен расчет фактических выбросов от стационарных источников загрязнения и представлена налоговая отчетность по стационарным и передвижным источникам загрязнения за 1-4 кварталы 2024г.;

- в соответствии с Приложением 19 к Приказу Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономике Республики Казахстан от 21.02.20г. №24 сдана обще статистическая отчетность 4-ОС за 2024г., в рамках которой предоставлены фактические затраты на охрану атмосферного воздуха;

- в соответствии с Приложением 17 к Приказу Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 21.02.20г. №24 сдана обще статистическая отчетность по форме 2-ТП (воздух) за 2024г.;

- в РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» в соответствии со статьей 22 Экологического Кодекса Республики Казахстан и Приложение №3 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан №346 от 31.08.21г. предоставлена информация по общегосударственному регистру выбросов и переносу загрязнителей за 2024г.

Фактические объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за последние шесть лет



Удельный выброс загрязняющих веществ на единицу продукции за последние шесть лет



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – ЗАВОД АО «КАЗАЗОТ»

ВОДОТРЕБЛЕНИЕ

Сегодня миллиарды людей во всем мире не имеют доступа к воде, более 800тысяч человек ежегодно умирают от болезней, непосредственно связанных с плохой санитарией. Одной из целей устойчивого развития предусматривается к 2030г. наличие и рациональное использование водных ресурсов и санитария для всех. Для решения глобальных проблем с нехваткой воды необходимо наращивать меры по сохранению водохозяйственной и энергетической безопасности путем устойчивого управления водными ресурсами, оперативного санитарно-эпидемиологического контроля и смягчения последствий изменения климата. В связи с тем, что основная деятельность по производству сложных минеральных удобрений осуществляется в Мангистауской области, где вода является ценным и дефицитным природным ресурсом, Компания осознает свою ответственность перед обществом и окружающей средой и стремится к рациональному использованию водных ресурсов. Основными мерами по рациональному использованию водных ресурсов являются: уменьшение потерь воды, ее использования и сохранение качества водных ресурсов, уменьшение использования воды посредством внедрения мер сохранения водных ресурсов или повышение эффективности использования воды, внедрение систем управления водными ресурсами, сокращающих или благоприятствующих уменьшение избыточного потребления воды.

Основные цели Компании по рациональному использованию водных ресурсов:

- возобновляемость – для обеспечения доступности водных ресурсов для будущих поколений, забор всех типов вод не должен превышать природный коэффициент замещения воды
- сохранение энергии – сокращение общего потребления энергии на перекачку, доставку потребителям и обработку всех типов вод
- сохранение естественной среды обитания – уменьшение объемов потребления всех типов вод позволит сохранить естественную водную среду акватории Каспийского моря

В соответствии с требованиями Водного Кодекса Республики Казахстан №481 от 09.07.03г. подрядной специализированной организацией выполнены работы по раз-работке «Удельных норм водопотребления и водо-отведения на 2023г.-2027г.». Фактические объемы забора все типов вод за отчетный период времени не превышают планируемых объемов. В рамках производственного санитарно-эпидемиологического контроля Филиалом РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы КСЭК МЗ РК по Мангистауской области» выполнены работы по отбору на входном коллекторе и в столовой проб питьевой воды, проведению химического и бактериологического анализов. По результатам проведенных исследований превышений не выявлено ни по одному показателю.

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Водоотведение -это противоположный процесс, который подразумевает отвод всех типов вод через комплекс инженерных сооружений для дальнейшей очистки. Бытовые сточные воды, образующиеся на предприятии отводятся по трубопроводу о200мм на канализационную насосную станцию производительностью 90м3/час и далее напорным трубопроводом о159мм перекачиваются на городские очистные сооружения. В рамках заключенного договора между АО «Казазот» и ГКП «Тепловые, водопроводные сети и водоотведение» фактически отведено хоз-фекальных вод на городские очистные сооружения за последние семь лет в объеме 593760,000 м.куб.

Сброс промышленных стоков и ливневых стоков из тоннелей завода посредством откачки дренажными насосами подаются для повторного использования в цех производства сложных минеральных удобрений.

Сброс морской воды после охлаждения теплообменного оборудования предусматривается в сбросной канал ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК». Протяженность сбросного канала составляет 3600м, ложе канала покрыто бетонными плитами, швы обработаны асфальтобитумной мастикой. В рамках заключенного договора между АО «Казазот» и ТОО «МАЭК» за последние семь лет фактически отведено условно-чистых вод в количестве 1378357 тыс.м.куб. В рамках производственного экологического контроля в соответствии с утвержденными графиками Испытательным Центром АО «Казазот» выполняются работы по отбору и анализу проб сбрасываемых условно-чистых вод, по результатам многолетних исследований превышений не выявлено ни по одному ингредиенту, за отчетный период времени отсутствуют штрафные санкции со стороны контролирующих органов за сбросы условно-чистых вод в сбросной канал ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК».

УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ

Под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления. К операциям по управлению отходами относятся:

- накопление отходов на месте их образования
- сбор отходов
- транспортировка отходов
- восстановление отходов
- удаление отходов

Основные принципы Компании в области управления отходами:

- принцип предотвращения
- принцип исправления
- принцип предосторожности
- принцип пропорциональности
- принцип «загрязнитель платит»
- принцип устойчивого развития
- принцип интеграции
- принцип доступности экологической информации
- принцип общественного участия
- принцип экосистемного подхода
- принцип иерархии
- принцип близости к источнику
- принцип ответственности

Система управления отходами на Предприятии включает в себя организованные меры отслеживания видов и объемов образования отходов, оперативный контроль за их накоплением, повторным использованием и удалением. Для уменьшения негативного воздействия отходов на окружающую среду и четкой систематизации процессов образования, удаления и обезвреживания всех видов отходов на Предприятии за отчетный период времени выполнены следующие работы:

- в соответствии с пунктом 2 статьи 321 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02.01.21г. производится раздельный сбор отходов;
- в соответствии с пунктом 1 статьи 343 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02.01.21г. разработаны и зарегистрированы в уполномоченном органе в области охраны окружающей среды паспорта опасных от-ходов на новые виды отходов;
- в соответствии с пунктом 1 статьи 347 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02.01.21г. создана система учета происхождения, образования, накопления, утилизации и захоронения отходов в журналах первичного учета и в электронном формате;
- в соответствии с пунктом 1 статьи 187 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02.01.21г. 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 от ходами;
- в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан №346 от 31.08.21г. «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 экономике Республики Казахстан №24 от 21.02.20г. сдана статистическая форма общегосударственного статистического наблюдения по форме 4-ос(годовая), куда вошли затраты на утилизацию отходов;
- в каждом кабинете административного помещения и производственных помещениях цехов установлены эко-боксы для сбора макулатуры,
- помещение для сбора и накопления ртутьсодержащих и не содержащих ртуть ламп приведено в соответствие с сани-тарно-эпидемиологическим требованиям (отремонтировано помещение, вент. система, изготовлены, покрашены, про-маркированы контейнера для сбора и накопления ламп, закуплены и установлены комплект демеркуризационный и тест-система для анализов паров ртути);
- в рамках заключенных договоров поставлено 5700 штук бутилированной воды в возвратной 19-литровой таре, что позволило снизить образование 4,560тонн отходов пластика;
- введена в эксплуатацию мобильная установка по регенерации трансформаторного масла УРМ-000 производства ООО Научно-Производственная Фирма «ЭНАВЭЛ»;
- во всех уборных помещениях административного здания установлены цветные промаркированные контейнера для



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – ЗАВОД АО «КАЗАЗОТ»

Субботники

Субботники возникли весной 1999г. в ответ на призыв улучшить работу железных дорог в период Гражданской войны. Сегодня субботниками называют традиционные выходы людей с сознательной экологической позицией на добровольной основе в выходные дни для выполнения коллективной работы по очистке от мусора загрязненной местности. Корпоративные субботники стали одним из вариантов экологического тимбилдинга, на таких мероприятиях сотрудники Компании с удовольствием занимаются покраской деревьев, ограждений, уборкой старой травы, мусора, весело проводят свое время. На основании Приказа №65-361-ОД/198 от 09.04.24г. в апреле 2024г. на территории завода по производству сложных минеральных удобрений прошел ежегодный субботник, в ход которого выполнены покрасочные работы, посадка и полив зеленых насаждений, сбор сухой травы и сухостоя.

В соответствии с поручением Главы государства с 6 апреля по 11 мая 2024г. проведены работы по благоустройству, очистке территории в рамках экологической акции «Чистый Казахстан». В рамках экологической акции сотрудниками АО «КазАзот» выполнены работы по очистке закрепленной территории от мусора на набережной 15 микрорайона. Мы уверены, что наши усилия сыграют большую роль в возрождении «зеленого» облика нашей планеты и станут платформой для объединения миллионов людей со всего мира по восстановлению экосистем и снижению опустынивания.

Благоустройство и озеленение

Акционерное Общество «КазАзот» в поддержку государственной политики с учетом международного опыта проявило инициативу выполнило работы по разработке и согласованию проекта благоустройства и озеленения с монтажом системы капельного орошения существующего и вновь проектируемого озеленения. В рамках разработки проектно-сметной документации выполнены работы по детальному изучению корневой системы и видам существующих зеленых насаждений, определены виды, которые требуют замены, ухода или дополнительной обработки для дальнейшего роста, выполнена геодезическая съемка территории завода по производству сложных минеральных удобрений с точным нанесением всех существующих деревьев, кустарников и других видов растений на кадастровый план, проведены лабораторные исследования воды с целью подтверждения ее пригодности для использования в системе капельного орошения, с учетом климатических особенностей региона и специфики работы производства были выбраны устойчивые виды деревьев, кустарников, которые смогут адаптироваться к местным условиям, выполнены работы по разработке генерального плана озеленения территории предприятия с учетом эффективного использования существующей территории, проектированию системы капельного орошения, которая будет включать в себя насосные станции, фильтрационные установки, капельные линии и систему управления для обеспечения необходимого уровня влажности для каждого вида растений. Выполнение строительно-монтажных работ разбито на три очереди, продолжительность строительства с 2025г. по 2027г., площадь озеленяемой территории составит 68,82га (существующая площадь озеленения составляет 46,57 га, площадь под новые посадки составляет 22,25га).

Рабочий проект прошел согласование в РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Мангистауской области», РГУ «Актауское городское Управление санитарно-эпидемиологического контроля Мангистауской области», Государственном учреждении «Управление при-родных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области» получено положительное экспертное заключение строительной экспертизы. Реализация данного рабочего проекта позволит сэкономить до 70% воды на полив по сравнению с традиционным методом полива, правильно дозировать воду в зависимости от потребностей растений - больше для крупных деревьев, более экономично для небольших растений благодаря правильно настроенным контролерам. Исключить потерю воды в каменистых грунтах, снизить потребление энергоресурсов, снизить образование сорняков, освободит от необходимости поливать вручную, снизит трудозатраты за счет автоматизации процессов, сбережет растения, так как вода не будет попадать на листья и плоды, что снизит риск ожога и загнивания посадок.

зеленый офис

Основные принципы Компании «Зеленого офиса»:

- обучение персонала по вопросам экологического менеджмента
- разработка и реализация программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
- минимизация отходов на всех этапах производственного процесса
- рациональное использование природных ресурсов
- внедрение наилучших доступных техник

Принцип «Зеленого офиса» заключается в экономном потреблении всех природных ресурсов и проявлении заботы об окружающей среде. Компания проводит работу по внедрению требований «Зеленого офиса», которые включают в себя мероприятия по постоянному улучшению условий труда, комфорта, повышению производительности труда, дизайна и архитектуры, озеленению, возможностей для отдыха. На сегодняшний день внедрены следующие мероприятия:

- во всех кабинетах офиса и в цехах установлены эко боксы для сбора макулатуры

- закуплены и установлены во всех уборных помещениях административного здания промаркированные, герметично закрытые контейнеры для сбора

твердо-бытовых отходов, пластика, пищевых отходов и стек-ла, вывешены обучающие плакаты

- в целях отражения экологической концепции Компании спроектирован, построен и введен в эксплуатацию актовый зал для проведения общественных слушаний, тренингов и встречи с контролирующими органами и общественностью

- на территории завода для всех сотрудников Компании создано место отдыха, где они могут отдохнуть в свободное от работы время

- спроектирована, построена и введена в эксплуатацию новая столовая, по периметру которой установлены для отдыха лавочки, посажены цветы, кустарники и елки, что дает возможность всем сотрудникам Компании отдыхать во время обеденного перерыва.

Исторические» стоки грунтовых вод

Хвостохранилище Кошкар Ата расположено в 5 км от города Актау и в 8км от берега Каспийского моря, его площадь составляет примерно 50км2 Еще во время Советского Союза в Казахстане были обнаружены месторождения урана. И в 1980-е годы в Казахстане производилось более трети сего объема советского урана, более, чем на тридцати урановых рудниках. Бывшая котловина Кащкар Ата оказалась удобным местом для размещения радиоактивных и токсичных отходов химико-гидро-метал-луогического комплекса в городе Шевченко. Южная часть хвостохранилища подверглась радиоактивному загрязнению. В 1999 году в связи с изменением военных приоритетов добыча урана была прекращена. Тем не менее хвостохранилище еще продолжает использоваться в качестве места захоронения промышленных и хоз-фекальных сточных вод. В соответствии с утвержденным рабочим проектом грунтовые воды АО «КазАзот» изначально сбрасывались по трубопроводу в хвостохранилище Кошкар Ата. В связи с изменением действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан АО «КазАзот» проявило инициативу и в течении нескольких лет производило подбор и внедрение наилучших доступных технологий, которые позволили вернуть в производственный цикл сбрасываемые грунтовые воды. 5 июля 2024г. АО «КазАзот» выполнило работы по демонтажу трубопровода на хвостохранилище Кошкар Ата, что позволило ликвидировать сброс грунтовых вод и снизить техногенную нагрузку на экосистемы Мангистауской области.

Готовность к ликвидации аварий

Одной из стратегических целей Компании по сохранению биоразнообразия, снижению техногенной нагрузки на экосистемы и предотвращению заболеваемости населения является готовность к ликвидации аварий и ее последствий. На Предприятии созданы 7 объектовых формирований и 1 звено по обслуживанию защитного сооружения. Основными силами при возникновении чрезвычайных ситуаций являются формирования: аварийно-техническое, химической разведки, охраны общественного порядка, инженерное, связи и оповещения, меди-цинское, спасательное и материально-технического снабжения. На объекте базируется аварийно-спасательная служба филиала ТОО «Сигнал», которая осуществляет профилактические работы по предупреждению аварий на опасных производственных объектах. Штатная численность личного состава составляет 23 человека. Имеются 2 единицы техники, из них, 1 пожарный автомобиль, 1 специализированная аварийно-спасательная техника. Рабочий персонал и служащие 100% обеспечены средствами индивидуальной защиты. Защита персонала объекта достигается наличием надежных систем оповещения о чрезвычайных ситуациях, а также обновлением запасов средств индивидуальной защиты, специальной одеждой, обувью. В целях информирования о возникновении чрезвычайной ситуации на территории предприятия имеются: локальная система оповещения «Сигнал химической тревоги», внутренняя сотовая и телефонная связь, рации. Ежегодно Компания принимает участие на Республиканских командно-штабных учениях (РКШУ) «Весна» и «Зима». В соответствии со ст. 81 Закона РК «О гражданской защите», а также в целях обучения персонала методам и способам ликвидации аварий и предаварийных ситуаций разработан «План ликвидации аварий». Планом предусматривается очерёдность первоначальных действий технологического персонала по предотвращению развития аварийной ситуации, порядок: АСС-1, оповещения руководителей, специалистов и персонала предприятия. Общие действия цехов корректируются через диспетчера предприятия. На случай возникновения аварийной ситуации разработана схема оповещения должностных лиц предприятия и уполномоченных государственных органов. За 2024г. проведено 22 протиаварийных тренировок с формированиями гражданской обороны Предприятия совместно с аварийно-спасательной службой ТОО «Сигнал», где приняло участие по 16 человек и по 2 техники на каждом учении.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – ФИЛИАЛ «ШАГЫРЛЫ-ШОМЫШТЫ"

Продукция и используемые материалы

Основной производственной деятельностью Филиала "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот" является добыча сырого газа и ее доведение (подготовка) до товарной продукции на месторождении. 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 “QazaqGas". 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 на праве специального природопользования - разрешения на эмиссии в окружающую среду №KZ74VCZ02985786 от 31 октября 2022 года и №KZ09VCZ03258847 от 12.06.2023г. выданное Департаментом экологии по Мангистауской области, а также разрешения на специальное водопользование №KZ80VTE00129120 от 27.08.2022 года для водозаборной скважины П1, выданное Жайык-Каспийской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов».

В рамках государственной экологической экспертизы проектов общественные слушания проводятся в соответствии со ст.96 экологического кодекса Республики Казахстан и правилами проведения общественных слушаний.

В 2024 году были проведены общественные слушания в ближайшем населенном пункте - в селе Бейнеу Мангистауской области.

В 2024 году в связи с запланированными строительными работами были разработаны разделы «Охраны окружающей среды» для следующих проектов:

- «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин на месторождении «Шагырлы-Шомышты»;
- Рабочий проект «Обустройство 2-х газодобывающих скважин на месторождении «Шагырлы-Шомышты»;
- Рабочий проект «Узлы приема и запуска скребков на шлейфах месторождения «Шагырлы-Шомышты».

Были проведены строительные работы по обустройству газодобывающей скважины, также по строительству узлов приема и запуска скребков на шлейфах (3 очередь). Работы по строительству эксплуатационных скважин не были проведены.

Также была разработана корректировка «Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения «Шагырлы-Шомышты» на 2024-2033 гг.», корректировка «Проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель для Филиала «Шагырлы-Шомышты» на 2024-2033 года, корректировка «Программы управления отходами» и корректировка «Программы экологического контроля».

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

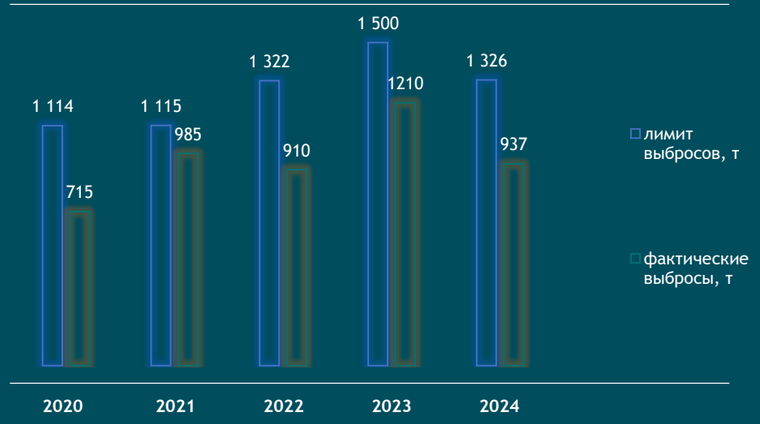
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Основная производственная деятельность Филиала «Шагырлы-Шомышты» АО «КазАзот» направлена на добычу и подготовку сырого газа на месторождении Шагырлы-Шомышты. Установлено 8 основных производств, на которых производится добыча, транспортировка и утилизация газа на месторождении Шагырлы-Шомышты.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятии являются: турбокомпрессорные агрегаты, газопоршневые электростанции, дизель-генераторы, технологические подогреватели, продувочные свечи трубопроводов, отопительные котлы и др. газовое оборудование. В целом по предприятию на 2024 год выявлено, 514 источников выбросов, в том числе: 266 - организованных, 248 - неорганизованных, по строительным работам 62 источников выбросов, в том числе: 28 - организованных, 34 - неорганизованных.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за отчетный период составил 527,59 тонн, разрешенный лимит согласно выданных разрешений на эмиссии составляет 1179,73 тонн.

Динамика выбросов загрязняющих веществ



Для качественного сгорания топливно-воздушной смеси в камере сгорания ГТД, периодически производится замена фильтров ВОУ (воздухоочистительное устройство) на турбокомпрессорные агрегаты ТКА.

В 2024 году были заменены фильтра ВОУ на 4-х турбокомпрессорных агрегатах в количестве 32 штук на каждой.

Управление отходами

Под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

К операциям по управлению отходами относятся:

- накопление отходов на месте их образования;
- сбор отходов;
- транспортировка отходов;
- восстановление отходов;
- удаление отходов;
- вспомогательные операции, выполняемые в процессе накопления, сбора, восстановления, удаления отходов;
- проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов.

Политика Компании в области управления отходами выстроена в строгом соответствии с требованиями ст. 328 ЭК РК и основывается на следующих специальных принципах:

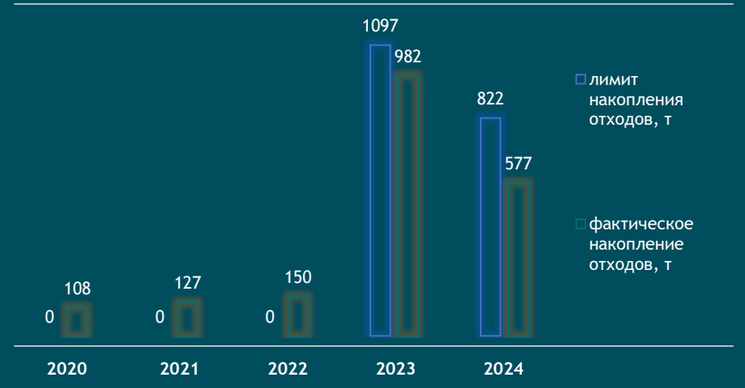
- иерархии;
- близости к источнику;
- ответственности образователя отходов.

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 2024 году на месторождении образовано 101,74 тонн отходов, вывезено (передано сторонним организациям) 101,74 тонн отходов (в том числе отходов, образованные при работе подрядных организаций).

Подрядные организации по бурению, а также по строительству самостоятельно выполняют вывоз отходов в соответствии с заключенными договорами.

Перечень образующихся отходов: буровой шлам, отработанные люминесцентные лампы, отработанные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, медицинские отходы, отработанные автошины, огарки сварочных электродов, промасленная ветошь, использованная тара ЛКМ, строительные отходы, металлолом, бумага и картон, пищевые отходы, ТБО.

Динамика накопления отходов



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – ФИЛИАЛ «ШАГЫРЛЫ-ШОМЫШТЫ"

Заключенные договора на вывоз отходов

Договора филиала

1) ИП "Имангалиева" №314/23 от 11 декабря 2023г. (медицинские отходы) 559/24 от 11 июля 2024г. (промышленные отходы)

3) "MANCOMSERVISE" №315/23 от 11 декабря 2023г. (вывоз и утилизация ТБО)

4) ИП "Джумаханова Г.А." №001/2024 от 01 января 2024г. (пищевые отходы)

5) ТОО "МаңғыстауТрансСервис" №121/24 от 19 апреля 2024г.

Договора подрядных организаций

1) ТОО "Шагала Сервис" №ШС-18/0223 от 01 января 2023г.(доп №1 от 23.09.2024г.)

Водопотребление

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 №340/24 от 5 января 2024 года. Питьевая вода КГП на ПХВ "Бейнеусусервис", согласно договору №325/23 от 21 декабря 2023 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 очистки хозяйственно - бытовых стоков принята установка "БиОКС-50У" модульного исполнения, в утепленном блок-контейнере номинальной производительностью до 60 м3/сутки.

Сбросы сточных вод

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 2024 - 2033 годы, по данному заключению выдано разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2024 - 2033 годы. В 2024 году лимит на сбросы загрязняющих веществ составляет 17,36 тонн. Объем сброса загрязняющих веществ в 2024 году составил 1,27 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 РЕ100 SDR17 160х9,5 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.

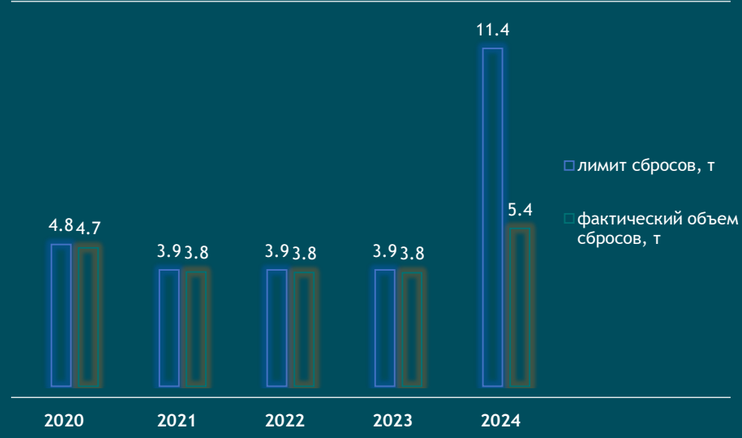
Из скважин выводится добыча и утилизация попутно-добываемой воды, которая собирается и передаётся сторонней организации для дальнейшей утилизации. Производственная сточная вода, а именно попутно добываемая вода с месторождения вывозится согласно договора с ГКП на ПХВ «Бейнеусусервис».

Для улучшения степени очистки сточных вод ежегодно проводится очистка фильтров.

Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ

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

Динамика сбросов загрязняющих веществ



Энергопотребление и энергоэффективность

На месторождении Шагырлы-Шомышты используется невозобновляемые и возобновляемые источники энергии.

Выработка электроэнергии на месторождении "Шагырлы-Шомышты" возобновляемыми источниками энергии на 2024 год, а именно на солнечных батареях и на ветровых электростанциях составляет 29,845 МВт/ч. Выработка электроэнергии на ГПЭС составляет 4968,27 МВт/ч.

План мероприятий по охране окружающей среды

В соответствии с утвержденным Планом мероприятий по охране окружающей среды планируемые затраты на 2024 год составили 16850,0 тыс. тенге, фактические затраты составили 67934,73 тыс.тенге.

Биологическое разнообразие

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.
- Производственный экологический контроль

В 2024 году производственный экологический контроль проводился компанией ТОО «Accu Test», согласно договору №350/24 от 23 января 2024 года.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – ФИЛИАЛ «ШАГЫРЛЫ-ШОМЫШТЫ"

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Мониторинг атмосферного воздуха

Производственный мониторинг атмосферного воздуха включает в себя два основных направления:

- мониторинг эмиссий – наблюдения на стационарных источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
- мониторинг воздействия - оценка фактического состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны предприятия

Целью мониторинга воздушного бассейна является получение информации о концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и на основных источниках загрязнения атмосферы. Контроль за источниками выбросов проводится двумя способами:

- прямыми замерами концентраций загрязняющих веществ на источнике выбросов;
- расчетными методами с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов ЗВ.

На объектах предприятия, согласно программе производственного экологического контроля, запланированы работы по мониторингу эмиссий и мониторингу воздействия на окружающую среду. В рамках мониторинга эмиссий в окружающую среду контроль загрязнения атмосферы осуществлялся на организованных источниках выбросов согласно план графика. Для месторождения Шагырлы-Шомышты санитарно-защитная зона установлена не менее 1000 м.

Точки (посты) наблюдений. Контрольные точки (посты) наблюдения за качеством атмосферного воздуха на месторождении должны быть определены по месту, учитывая направление ветра. Таким образом, контрольные точки (посты) наблюдения за качеством атмосферного воздуха на месторождении должны быть заложены на границах СЗЗ от крайних источников, 1 точка из которых с наветренной стороны с учетом перемены направления ветра и 3 точки с подветренной стороны. Данные мониторинговые точки (посты) позволят получать наиболее полную характеристику влияния месторождения на качество атмосферного воздуха вблизи условных границ СЗЗ. Номера точек, с указанием мест наблюдения, замеряемые ингредиенты представлены в таблице ниже.

Контролируемые ингредиенты: При определении качества атмосферного воздуха намечается проводить замеры следующих ингредиентов: азота оксид, азота диоксид, углерода оксид, углеводороды (суммарное содержание), метан и пыль неорганическая. Периодичность контроля на границе СЗЗ – 1 раз в квартал.

Подземные воды

Мониторинг подземных включает наблюдения за режимом подземных вод и изменением их качества. Поэтому первоочередной и важнейшей задачей, в связи с изучением состояния подземных вод, является наличие наблюдательной сети. Мониторинговая сеть состоит из 8 наблюдательных гидрогеологических скважин. Таким образом наблюдения за состоянием подземных вод предусмотрено проводить в существующем режиме по 8 наблюдательным скважинам. Периодичность наблюдений: 1 раз в квартал.

Контролируемые параметры химического состава подземных вод: Ион аммония, взвешенные вещества, водородный показатель, гидрокарбонаты, железо, жесткость общая, калий, кальций, магний, нитраты, нитриты, сульфаты, сухой остаток, фториды, хлориды.

Мониторинг сточных вод

В процессе проведении работ образуются производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды.

Для отведения сточных вод запроектированы следующие системы канализации:

- хозяйственно-бытовая канализация;
- производственно-дождевая канализация.

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

- по напорному коллектору от канализационной насосной станции вахтового поселка;
- от площадки УПГ - при помощи ассенизационной машиной;
- от площадок ГСП –1, 2, 3, 4 – при помощи ассенизационной машиной;
- от площадки Магистральный газопровод (КУУГ) при помощи ассенизационной машиной.

Станция расположена на расстоянии 200 м от вахтового поселка.

Для очистки хозяйственно-бытовых стоков принята установка «БиОКС-50У» модульного исполнения, в утепленном блок-контейнере номинальной производительностью до 60 м³/сутки; Установка «БиОКС-50» предназначена для усреднения, биологической очистки, доочистки и обеззараживания хозяйственно-бытовых, сточных вод до норм сброса в водоемы рыбохозяйственного назначения. После ввода в эксплуатацию блока очистки бытовых сточных вод обеспечивается высокое качество очищенных сточных вод, соответствующее требованиям, предъявляемым к выпуску очищенных сточных вод. После очистки бытовые сточные воды будут выводиться на поля испарения.

Пруды испарители

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 Ø160х9,5мм 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. Периодичность наблюдений: 1 раз в квартал. Контролируемые параметры химического состава сточных вод: Сухой остаток сульфаты, хлориды, ХПК, БПК5, взвешенные вещества, азот аммонийный, нитраты, СПАВ, нитриты, нефтепродукты, фосфаты

Мониторинг почв

В процессе производственной деятельности фактором, который может оказывать негативное воздействие на состояние почв связаны с этапами разработки месторождений, при которых, помимо тотального уничтожения почвенного покрова, происходит интенсивное нефтехимическое загрязнение, обусловленное технологическими нарушениями хранения нефти, аварийными ситуациями на скважинах и трубопроводах и несвоевременной ликвидацией их последствий. Помимо сырой нефти, в качестве загрязнителей выступают минерализованные сточные воды, буровые растворы, для приготовления которых используются до двух десятков различных химреагентов, тампонажные растворы, буферные жидкости, технологические отходы бурения, пластовые флюиды, в том числе углеводородные, технические и хозяйственно-бытовые отходы, горюче-смазочные материалы, а также осаждающиеся из атмосферы продукты сгорания факелов, котельных установок, двигателей буровых установок и др.

Мониторинг почв и растительности включает в себя ведение визуальных наблюдений за соблюдением технологического процесса выполнения работ и состоянием почвенно-растительного покрова в пределах земельного отвода и на прилегающей территории.

Производственный мониторинг растительности и мониторинг почв, двух взаимосвязанных компонентов природной среды, проводят одновременно, на одних и тех же точках. Отбор проб и анализ загрязнения почвенного покрова проводился на границах санитарно-защитной зоны предприятия периодичностью 2 раза в год с привлечением специализированных аккредитованных организаций, имеющих лицензию и все необходимые разрешительные документы на проведение мониторинговых исследований. Отбор проб производился на четырех точках, исследования проводились по пяти компонентам: нефтепродукты, свинец, медь, цинк, кобальт. В результате проведенных исследований установлено, что концентрации загрязняющих веществ в почве на границе санитарно-защитной зоны предприятия не превышают предельно-допустимые концентрации ни по одному ингредиенту, наблюдается общая тенденция по их снижению.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – ФИЛИАЛ «ШАГЫРЛЫ-ШОМЫШТЫ"

Радиационный мониторинг

Цель: Получение достоверной информации о радиологической обстановке на территории месторождения Шагырлы-Шомышты.

Ожидаемые результаты: Снижение радиационного риска для персонала и окружающей среды.

Для реальной оценки возможного радиоактивного загрязнения окружающей среды при осуществлении производственной деятельности необходимо проводить регулярный радиационный мониторинг.

Нефтяные и газовые промысла, как показали радиологические исследования в Мангистауской области, являются потенциальными источниками радиационной опасности на любой территории. В результате доставки на поверхность вместе с нефтью и газом солей таких элементов, как радий и торий, загрязняются территории в районе нефтяных месторождений.

Соли радия могут быть обнаружены в отложениях на внутренних поверхностях насосов, нефтепроводов и емкостей для хранения нефти.

С этой целью на месторождении Шагырлы-Шомышты будет проводиться радиационный мониторинг (измерение МЭД) на следующих точках:

- Вахтовый поселок;
- Газосборный пункт– 1 (ГСП-1);
- Газосборный пункт– 2 (ГСП-2);
- Газосборный пункт– 3 (ГСП-3);
- Газосборный пункт– 4 (ГСП-4);
- Установка подготовки газа с ДКС;
- Магистральный газопровод.

Производственный радиационный контроль осуществляется с помощью дозиметра-радиометра «ДРБП-03».

Радиологические исследования будут проводиться 1 раз в год.

Результаты радиологических исследований по итогам 2024г.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – УЧАСТОК "КОСБУЛАК"

В настоящее время участок "Косбулак" является разведочным. Горного отвода не имеется, имеется только геологический отвод. Строение участка не изучено – стадия поисковая. Запасов утвержденных государственным органом нет. Месторождения углеводородов не открыты, имеются только структуры под поисковое и разведочное бурение. Право Компании осуществления операций по недропользованию на участке "Косбулак" предоставлено на основании Контракта №4283-УВС-МЭ и геологического отвода за регистрационным №213 РД-УВС.

Контрактная территория в административном отношении расположена в Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областях Республики Казахстан. Площадь геологического отвода составялет 17 713,07 км2. Глубина геологического отвода-до верхне-девонских отложений палеозоя. Регионально продуктивными являются палеогеновые, нижненеокомские и верхне-нижнеюрские отложения. Основанием для выполнения геологоразведочных работ на участке «Косбулак» является Проект поисковых работ на контрактной территории Компании.

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

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

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

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

В 2019 году на основании интерпретации материалов сейсморазведочных работ 3Д на структуре Северный Шикудук, расположенной на Контраткной 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, нижненеокомских 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.

В 2022 году на основании условия Контракта осуществлён возврат территории площадью 873,3 кв.км. (Акта ликвидации последствий недропользования № II-УВС МЭ РК от 27 декабря 2021 года.). В виду возврата части территории получен новый геологический отвод за рег.№481 Р-УВ от 22.07.2022 г., выданного Комитетом геологии и недропользования МЭГиПР РК.

В апреле 2022 г. по результатам испытания поисковых скважин Шик-7 в интервале 3774,6-3797 м и Шик-8 – 669,0674,3 м АО «КазАзот» обратилось в Комитет геологии с сообщением об обнаружении залежей углеводородов (исх.№25-524-исх/192 от 21.04.2022 г.). В ответ на обращение было получено подтверждение обнаружения от Комитета геологии МЭГиПР РК (исх№ 26-02-26/1284 от 03.05.2022 г.)

В августе 2022 г. на заседании ЦКРР РК рассмотрено и согласовано «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно Контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г.» (Протокол ЦКРР РК30/14 от 18.08.2022 г.), в котором период разведки с целью оценки составил 3 года. Согласно действующему проектному документу выполнены сейсморазведочные работы 3Д общей площадью 1814 кв.км.

В скважине ШИК-7 проведено освоение IV-го объекта методом ГРП. В скважине ШИК-1 проведены исследования по определению мест негерметичности эксплуатационной колонны.

В период с 2016-2023 года были выполнены следующие работы:

• Выполнены региональные сейсморазведочные работы 2Д в количестве 1544,1 пог.км.

• Выполнены сейсморазведочные работы 3Д на площади 663 кв.км.

• Выполнено строительство 4-х поисковых скважин:

• З.Шом-2 глубиной 4150 м;

• Шик-7 – 4750 м;

• Шик-1 – 4500 м;

• Шик-8 – 750 м.

• В поисковых скважинах выполнено испытание 9-ти объектов.

• По результатам испытания поисковых скважин Шик-7 в интервале 3774,6-3797 м и Шик-8 – 669,0674,3 м Комитетом геологии МГЭиПР РК подтверждено обнаружение залежей углеводородов.

• Осуществлено продление периода разведки для оценки залежей УВ на три года – до сентября 2025 г.

• В 2022 г. выполнены сейсморазведочные работы 3Д общей площадью 1814 кв.км.

• В 2023 г. выполнено строительство (бурение) 2-х оценочных скважин:

• З.Шик-1-750м;

• З.Шик-2-3500м.

В 2024г. выполнено строительство (бурение) скважины Шик-2.

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

Цели устойчивого развития и изменения климата

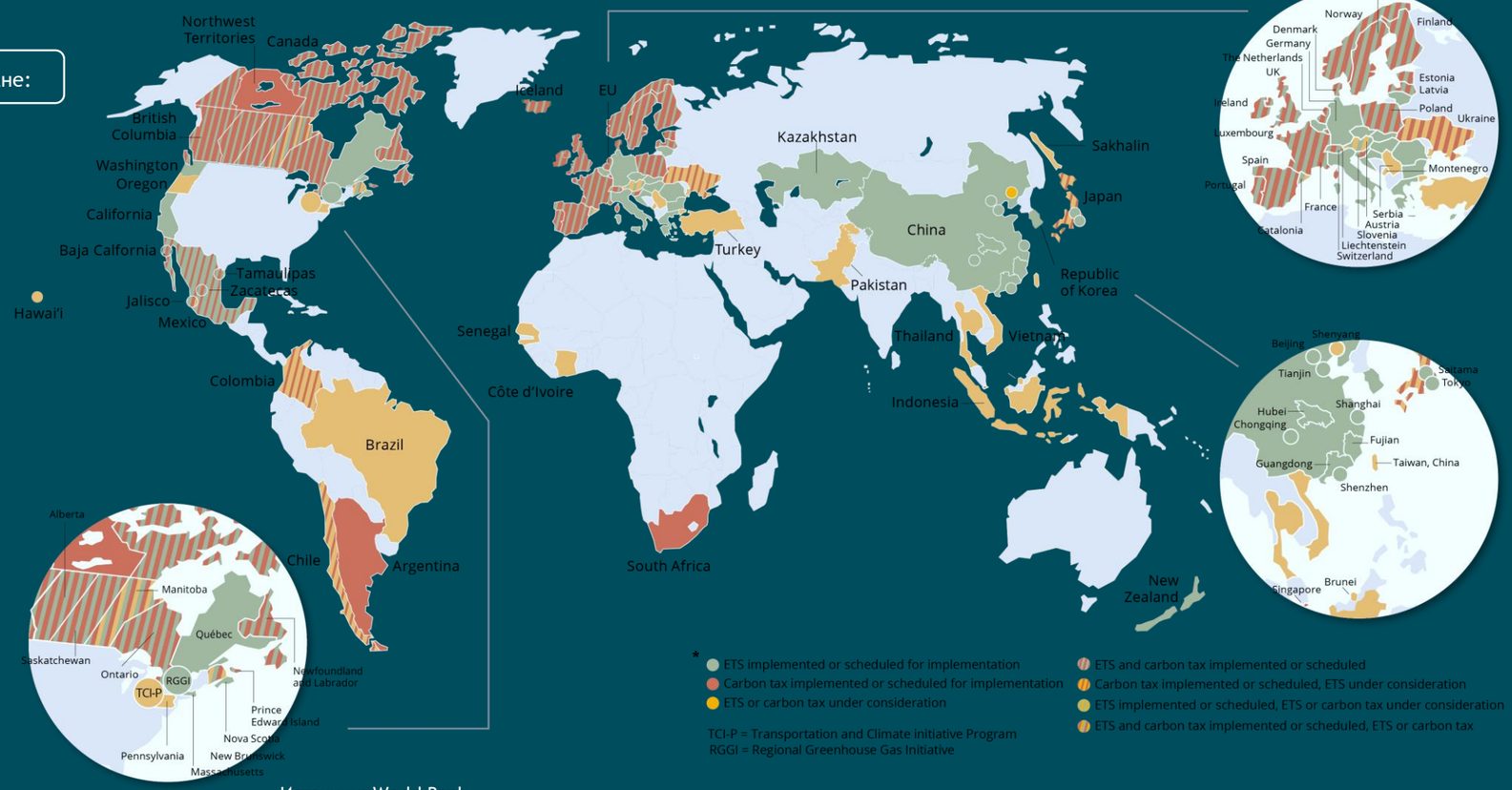
Изменение климата относится к долгосрочным сдвигам температур и погодных условий. Такие сдвиги могут быть естественными, из-за изменений в активности солнца или крупных вулканических извержений. Но с 1800-х годов деятельность человека стала основным фактором изменения климата, в первую очередь из-за сжигания ископаемого топлива, такого как уголь, нефть и газ. Сжигание ископаемого топлива приводит к выбросам парниковых газов, которые действуют как одеяло, окутывающее Землю, удерживая солнечное тепло и повышая температуру. Основные парниковые газы, вызывающие изменения климата, включают углекислый газ, двуокись азота и метан. Климатологи показывают, что люди ответственны практически за все глобальное потепление, человеческая деятельность вызывает парниковые газы, которые нагревают мир быстрее, чем когда-либо за последние две тысячи лет. Средняя температура поверхности Земли сейчас примерно на 1,2С выше, чем в конце 1800-х годов и выше за последние 100 000 лет. В настоящее время к последствиям изменения климата относятся сильные засухи, нехватка воды, сильные пожары, повышение уровня моря, наводнения, таяние полярных льдов, катастрофические штормы и сокращение биоразнообразия. В докладах Организации Объединенных Наций тысячи ученых и правительственных экспертов соглашаются с тем, что ограничение роста глобальной температуры на уровне не более 1,5С поможет нам избежать самых худших климатических последствий и сохранить климат, пригодный для жизни. Цель адаптации к последствиям изменения климата состоит в том, чтобы защитить людей, их жилища, предприятия, источники средств к существованию, инфраструктуру и природные экосистемы. Эта деятельность касается не только нынешних последствий, но и тех, с которыми, вероятно, придется столкнутся в будущем. Текущие национальные климатические планы для 195 сторон Парижского соглашения приведут к значительному увеличению на 9% глобальных выбросов парниковых газов к 2030 голу по сравнению с уровнем 2010 года. Чтобы удержать глобальное потепление на уровне не более 1,5С выбросы необходимо сократить на 45% к 2030году и достичь чистого нуля к 2050 году, что потребует смелых, незамедлительных шагов по сокращению парниковых газов уже в настоящее время.

Разрабатываемая Казахстаном Стратегия достижения углеродной нейтральности до 2060 года станет ориентиром на пути к глубокой декарбонизации экономики и заложит основу для дальнейших действий по достижению цели. По расчетам экспертов, для достижения целей Парижского соглашения, энергоемкость ВВП Казахстана до 2030 года должна быть снижена на 38,9%, доля угля в структуре производства электроэнергии должна будет снизиться за счет естественного выбытия мощностей с текущих 68,9% до 40,1%. При этом будут приняты меры по развитию электротранспорта, устойчивого сельского хозяйства и других секторов экономики. Для усиления международного сотрудничества и снижения негативных последствий в казахстанское национальное законодательство были имплементированы нормы по адаптации к изменению климата. Это позволило создать эффективную систему повышения устойчивости к изменению климата на местном уровне. Для обеспечения высокой конкурентоспособности Казахстан планирует достичь снижения выбросов парниковых газов на национальном уровне, но сохраняет возможность участия в механизмах статьи 6 Парижского соглашения через различные международные механизмы, в том числе через сопряжение систем торговли выбросами. Национальные приоритеты сосредоточены на адаптационных потребностях ключевых секторов, затронутых изменением климата: сельское хозяйство, водные ресурсы, лесное хозяйство, промышленность. Стратегия развития Республики Казахстан до 2050 года является долгосрочной основой всех государственных документов планирования, включая стратегические планы министерств и ведомств. Национальная политика по адаптации к изменению климата будет проходить периодический обзор и пересмотр в рамках пятилетнего цикла в соответствии с циклами мониторинга и оценки государственной политики, включая гендерные аспекты. Пересмотр политики и мер по адаптации к изменению климата создаст возможности для улучшения планирования и реализации мер в соответствии с новейшими достижениями науки и позволит в максимально возможной степени использовать новейшие доступные технологии. В рамках Плана мероприятий на 2021-2030 годы будут разработаны Центрально-Азиатские региональные программы по адаптации к изменению климата, реализованы соглашения об охране качества воды, а также совместном использовании и охране трансграничных водных объектов. В рамках Концепции развития Республики Казахстан на 2022-2026 годы планируются мероприятия по вовлечению молодежи в повышении экологической культуры и бережного отношения к окружающей среде. В данном направлении определены две задачи, первая задача-это интеграция экологических аспектов в систему образования и вторая задача-это формирование эко-ориентированного информационного пространства.

Основные принципы регулирования парниковых газов в Казахстане:

- ✓ Установление углеродного бюджета
- ✓ Углеродное квотирование
- ✓ Администрирование операторов установок

Тарификация выбросов углерода:
Карта региональных, национальных и субнациональных инициатив по установлению углеродных цен



* ETS внедрен или запланирован к внедрению

Углеродный налог внедрен или запланирован к внедрению

ETS или углеродный налог находятся на рассмотрении

ETS и углеродный налог внедрены или запланированы к внедрению

Углеродный налог внедрен или запланирован, ETS на рассмотрении

ETS внедрен или запланирован, ETS или углеродный налог на рассмотрении

ETS и углеродный налог внедрен или запланирован, ETS или углеродный налог

ETS = Схема торговли выбросами

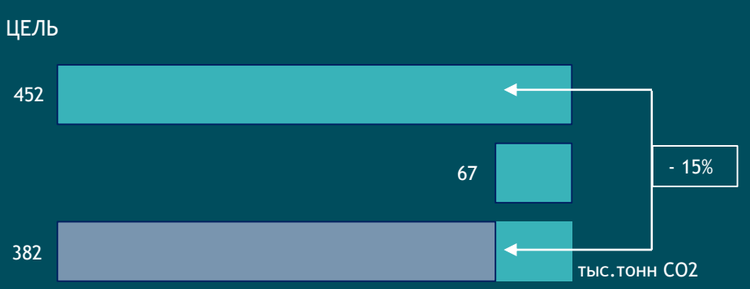
Источник: World Bank

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

АДАПТАЦИЯ К ПОСЛЕДСТВИЯМ ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА

АО «КазАзот» в поддержку государственной политики по декарбонизации экономики, учитывая анализ международного и национального климатического регулирования и его влияния на устойчивость и сохранение конкурентоспособности Компании, определило ключевые показатели для низко углеродного развития, которые будут ежегодно мониторится и пересматриваться. В «зеленом сценарии» предполагается снижение выбросов парниковых газов при сохранении операционной структуры активов через меры по энергоэффективности, использованию возобновляемой энергии, внедрению наилучших доступных техник, внедрению автоматизированной системы мониторинга парниковых газов, озеленению территории с использованием системы капельного орошения.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НИЗКОУГЛЕРОДНОГО РАЗВИТИЯ АО «КазАзот» на 2023г.-2030г.



КЛЮЧЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ

повышение энергоэффективности	озеленение санитарно-защитной зоны	внедрение наилучших доступных техник	автоматизация системы мониторинга эмиссий

ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА

♦ проведение энергоаудита завода по производству сложных минеральных удобрений

♦ разработка, внедрение и пересмотр политики по энергосбережению

♦ поэтапная замена устаревшего оборудования, не соответствующего требованиям по эффективности

♦ повышение уровня сознательности в вопросах энергоэффективности на местах

♦ модернизация производства

ВНЕДРЕНИЕ НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНИК

♦ гидробиологические исследования по выращиванию хлореллы в конденсате сокового пара

♦ «пилотный проект» утилизации углекислого газа с использованием хлореллы

♦ реализация рабочего проекта по угле аммонийным солям

♦ строительство и ввод в эксплуатацию промышленной установки утилизации углекислого газа с получением пищевого диоксида углерода высшего качества

ВНЕДРЕНИЕ АВТОМАТИЗИРОВАННОЙ СИСТЕМЫ МОНИТОРИНГА ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

♦ закуп, монтаж и ввод в эксплуатацию системы непрерывного мониторинга на базе мульти газовых анализаторов MIR FT ENVEA на четырех выхлопных трубах газо-поршневой электростанции (непрерывному мониторингу подлежат CO2, N2O, CH4)

♦ закуп, монтаж и ввод в эксплуатацию системы непрерывного мониторинга на базе мульти газовых анализаторов на выхлопной трубе производства слабой азотной кислоты (непрерывному мониторингу подлежит N2O)

ОЗЕЛЕНЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ

♦ снижение техногенной нагрузки на среду обитания и здоровье местного населения путем создания полосы древесно-кустарниковых растений на территории предприятия с монтажом системы капельного орошения существующих и вновь проектируемых зеленых насаждений.

ПОЛИТИКА НИЗКОУГЛЕРОДНОГО РАЗВИТИЯ

Сокращение выбросов парниковых газов - часть стратегии АО «КазАзот» в рамках приверженности целям ООН в области устойчивого развития и вклада в реализацию приоритетной цели борьбы с изменением климата. Успешная реализация данной стратегии основана на минимизации воздействия на окружающую среду, эффективном углеродном менеджменте и снижении углеродного следа продукции. Для подтверждения серьезности своих намерений АО «КазАзот» 11 декабря 2023г. разработало и внедрило Политику низко углеродного развития Компании. Основными обязательствами Политики являются:

♦ выполнение законодательных и нормативных требований Республики Казахстан, принятых обязательств по сокращению выбросов парниковых газов;

♦ снижение выбросов парниковых газов при сохранении операционной структуры активов через меры по энергоэффективности, использованию возобновляемой энергии, внедрению наилучших доступных технологий, внедрению автоматизированной системы мониторинга парниковых газов, озеленению территории, финансированию и реализации проектов с отрицательным углеродным следом;

♦ тестирование «пилотных проектов» по сокращению выбросов парниковых газов для последующего масштабирования;

♦ идентификация, оценка, мониторинг и уменьшение потенциальных рисков, связанных с климатическими изменениями, которые могут негативно отразиться на стратегические и операционные цели Компании;

♦ информированность акционеров, ключевых руководящих работников о подверженности Компании климатическим рискам, интеграция их в систему управления рисками;

♦ оценка текущей ситуации и прогнозируемых событий по изменению климата и их влияния на деятельность Компании в кратко-средне-срочной перспективе;

♦ изменение требований к проектированию и строительству с введением расчетов на устойчивость зданий и сооружений к будущим климатическим условиям и экстремальным погодным явлениям;

♦ модернизация системы управления отходами, введение стандартов «зеленой» экономики;

♦ информационно-пропагандистская деятельность, участие семей сотрудников Компании, их информированность об их роли в качестве проводников перемен;

♦ постоянный учет и раскрытие данных по выбросам парниковых газов по всей производственной цепочке, а также по углеродному следу продукции;

♦ разработка, верификация и размещение ежеквартальной отчетности CBAM на портале Reporting Declarant Portal

Политика распространяется на все подразделения Компании, доводится до сведения всех сотрудников и заинтересованных сторон, будет ежегодно анализироваться и пересматриваться. В рамках реализации стратегии низко углеродного развития АО «КазАзот» реализует «пилотные проекты», которые позволят ей нарастить свой потенциал и повысить конкурентоспособность в долгосрочной перспективе. В настоящее время ведутся работы по разработке и реализации «пилотных проектов» по гидробиологическим исследованиям по выращиванию хлореллы в конденсате сокового пара, утилизации углекислого газа с получением пищевого диоксида углерода высшего качества.

Выбросы парниковых газов

АО «КазАзот» уделяет первостепенное внимание мерам по снижению техногенной нагрузки на экосистемы. Нашими приоритетами являются бережное и рациональное использование природных ресурсов, снижение энергозатрат, повышение энерго эффективности, минимизация экологических рисков. Основными направлениями политики Компании по управлению парниковыми газами являются:

◆ осуществление деятельности в строгом соответствии с действующим природоохранным законодательством и международными конвенциями, ратифицированными Республикой Казахстан

◆ соблюдение установленных квот на выбросы парниковых газов

◆ проведение регулярного учета, инвентаризации и мониторинга источников выделения парниковых газов

◆ внедрение системы непрерывного мониторинга

◆ четкое распределение обязанностей, повышение компетентности, обучение и осведомленности

◆ управление углеродными активами

◆ постоянное улучшение деятельности по управлению выбросами парниковых газов

◆ формирование и верификация ежеквартальной отчетности CBAM на портале декларанта

В долгосрочной стратегии Компании определены следующие приоритетные направления по управлению парниковыми газами:

◆ внедрение наилучших доступных техник

◆ разработка офсетных проектов, торговля офсетными единицами

◆ увеличение финансирования «зеленых проектов»

В соответствии со статьей 294 Экологического Кодекса Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02.01.21г. за отчетный период времени Компания выполнила расчет фактических объемов выбросов и поглощений парниковых газов посредством заполнения государственного углеродного кадастра, верифицировала его аккредитованным органом по валидации и верификации. На основе зарегистрированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов выполнен анализ и прогнозирование выбросов и поглощений парниковых газов на 2024г.-2025г.

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

УГЛЕРОДНЫЙ СЛЕД ПРОДУКЦИИ

С 2021 года АО «КазАзот» ежегодно разрабатывает и верифицирует отчеты по исследованию углеродного следа товарной продукции на соответствие требованиям национального стандарта СТ РК ISO 14067-2019. Границы иссле-дуемой системы включают процессы добычи сырья (природного газа) до выпуска товарной продукции (подход cradle-to-gate). За 2021 год в расчет включены прямые выбросы парниковых газов в процессе производства продукции (scope I) и косвенные выбросы парниковых газов, возникающие при потреблении закупаемой электрической энергии (scope 2). За 2022 год в расчет включены прямые выбросы парниковых газов в процессе производства продукции (scope I), косвенные выбросы парниковых газов, возникающие при потреблении закупаемой электрической и тепловой энергии (scope 2) и прочие косвенные выбросы парниковых газов, связанные с деятельностью производства (scope 3). В границы исследования scope 3 включены выбросы следующих категорий согласно Corporate Value Chain Standart как наиболее существенные с точки зрения воздействия на изменение климата: категория 3 «Прочие косвенные выбросы от потребления энергии», категория 5 «Образующиеся отходы», категория 6 «Деловые и командировочные поездки сотрудников» и категория 9 «Транспортировка и доставка готовой продукции». По итогам 2023 года выполнен и верифицирован отчет по исследованию углеродного следа товарной продукции : аммиака безводного сжиженного и аммиачной селитре, в расчет включены прямые выбросы парниковых газов в процессе производства продукции (scope I), косвенные выбросы парниковых газов, возникающие при потреблении закупаемой электрической и тепловой энергии (scope 2) и прочие косвенные выбросы парниковых газов, связанные с деятельностью производства (scope 3). В границы исследования scope 3 включены выбросы следующих категорий согласно Corporate Value Chain Standart как наиболее существенные с точки зрения воздействия на изменение климата: категория 1 «Приобретение и использование продукции», категория 2 «Приобретенные капитальные товары и услуги», категория 3 «Выбросы при добыче сырья, используемого поставщиком для выработки электроэнергии для отчетной Компании», категория 4 «Приобретение сырья и предварительная обработка», категория 5 «Образующиеся отходы», категория 6 «Деловые и командировочные поездки сотрудников», категория 7 «Поездки сотрудников на работу», категория 9 «Транспортировка и доставка готовой продукции», категория 10 «Выбросы от производства промежуточной продукции», категория 13 «Эксплуатация сданных в аренду активов» и категория 15 «Инвестиции».

В рамках границ исследования не оценивались выбросы парниковых газов scope 3 по категории 8 «Арендуемые активы», категории 11 «Использование готовой продукции», категории 12 «Завершение срока службы продукции», категории 14 «Франшизы».

Целью данных работ является:

- идентификация и анализ рисков и возможностей, связанных с выбросами парниковых газов в цепочке создания стоимости продукции
- определение возможностей сокращения выбросов парниковых газов
- установление целевых показателей, сокращения и отслеживание результатов
- вовлечение партнеров по цепочке создания стоимости в управлении выбросами парниковых газов
- повышение информированности заинтересованных сторон и корпоративной репутации

В качестве методологии при проведении инвентаризации жизненного цикла продукции и в целях распределения по категориям выбросов использован транснациональный стандарт Протокол по парниковым газам (Greenhouse Gas Protocol, Scope 2 Guidance, Corporate Value Chain (Scope 3) Accouting and Reporting Standard). Для установления границ исследования были приняты следующие критерии оценки:

- существенность с точки зрения воздействия на изменение климата
- анализ инвентаризации жизненного цикла с использованием одной категории воздействия - изменение климата
- процессы и потоки должны относиться к системе продуктов АО «КазАзот»
- наличие операционного контроля над процессами
- исследуемые процессы и источники выбросов парниковых газов должны регулироваться в рамках действующей СТВ РК
- стадии жизненного цикла, процессы, входные и выходные данные в рамках исследуемой системы могут быть исключены ввиду отсутствия значимости
- для определения единиц процессов количественная оценка выбросов парниковых газов может основываться на первичных и вторичных данных
- применение вторичных данных (входных и выходных потоков) при оценке анализируемой системы допустимо в тех случаях, когда сбор первичных данных практически невозможен, или для процессов незначительной важности В рамках выбранного подхода в исследовании углеродного следа продукции были включены следующие процессы:
- приобретение и использование продуктов (в том числе и средств производства)
- добыча, производство и транспортировка топлива, потребляемого при выработке электрической и тепловой энергии внешним поставщиком;
- бурение, испытание и обслуживание скважин
- добыча, испытание и обслуживание скважин
- сжигание топлива и транспортировка природного газа
- производство, передача и распределение внешней электрической и тепловой энергии
- потребление закупленной электрической и тепловой энергии
- потребление собственной электрической энергии
- промышленные выбросы (производство аммиака без-водного сжиженного, слабой азотной кислоты, процессы декарбонизации дистиллята и газового конденсата)
- эксплуатация арендованных активов
- реализация готовой и промежуточной продукции
- конец жизненного цикла (обращение с отходами)
- инвестиции

Количественные определения выбросов было проведено по следующим парниковым газам:

- диоксил углерода (CO2)
- метан (CH4)
- закись азота (N2O)

МЕХАНИЗМ ПОГРАНИЧНОЙ УГЛЕРОДНОЙ КОРРЕКТИРОВКИ

В рамках комплексного пакета климатических мер Евро-комиссия опубликовала предложение по введению так называемого Carbon Border Adjustment Mechanism - механизма пограничной углеродной корректировки - инструмента, который для Европейского Союза является необходимым шагом в борьбе с изменением климата. CBAM-аналог таможенного сбора, рассчитываемый на основе прямых выбросов парниковых газов (scope1), произведенных в ходе производственных процессов при выпуске продукции и цены за эмиссии, равной цене на рынке обязательных углеродных сертификатов EU-ETS. Данный сбор оплачивает импортер, который должен зарегистрироваться в специальном регулирующем органе, предоставить информацию об объемах парниковых газов и приобрести сертификаты CBAM для погашения эмиссий. CBAM распространяется на пять товарных групп - цемент, удобрения, железо и сталь, алюминий, электроэнергия. Это самый мягкий из форматов регулирования с точки зрения охвата эмиссий парниковых газов. Однако, с 2026 года возможно включение в периметр углеродного регулирования импорта косвенных выбросов - выбросов, связанных с используемыми в производственных процессах электро-энергии, пара и тепла (scope2) и для сложных продуктов - выбросы в составе сырья и материалов (scope3).

Подсчет эмиссий парниковых газов может быть реализован как на основании фактических данных производителя и на основании средних показателей для страны экспортера, либо по бенчмаркингу 10% худших производителей. Что касается цены на эмиссии парниковых газов, то сейчас она составляет порядка 50—55 Евро за тонну CO2, аналитики прогнозируют ее на уровне 100 Евро за тонну CO2 к 2030 году. Оплата будет

осуществляться через погашение сертификатов CBAM, которые будут продаваться специальным регулятором по соответствующей цене на рынках. По включенным в CBAM товарам импортер должен будет предоставлять отчетность по выбросам, которые и будут служить основой для расчета финансовых платежей.

Решение/действие:

АО «КазАзот» разработало и опубликовало отчетность CBAM на портале декларанта за 4 квартал 2023г., в настоящее время ведутся работы по корректировке предоставленного отчета и размещению отчетности за 1 и 2 кварталы 2024г.

Результат:

Результат данных работ позволит:

- предоставить в переходный период с 01.10.23г. по 31.12.25г. ежеквартальную отчетность по прямым и косвенным выбросам парниковых газов
- к 31.05.27г. предоставить первую ежегодную декларацию за 2026 год
- зарегистрироваться и приобрести сертификаты CBAM для импортируемых выбросов CO2
- верифицировать отчет по углеродному следу продукции

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

Климатические риски

Риски, связанные с изменением климата

Физические климатические риски	**обусловливаются текущими и ожидаемыми (в долгосрочной перспективе) изменениями физических параметров климата в регионе присутствия компании, которые могут привести к дополнительным издержкам (капитальным и операционным), если изменения:** **• температур приземного слоя воздуха,** **• объемов и режима выпадения осадков,** **• а также частоты и характера экстремальных погодных явлений** **способны привести к аварийным ситуациям, требуют технологических изменений или большего расхода энергетических и прочих ресурсов. Физические риски признаются существенными, если дополнительные издержки могут значительно превысить риск-аппетит компании и отразиться негативно на финансовой результативности деятельности, соответственно, на ликвидности и ценности активов.**
Регуляторные климатические риски	(они же переходные) обусловливаются: • уровнем удельных выбросов парниковых газов (ПГ) на единицу товарной продукции • ожидаемым ужесточением регулирования выбросов ПГ в тех юрисдикциях, где осуществляется производственная деятельность и реализуется товарная продукция. Актуальны для компании: - соответствие фактических УКВ2 (удельные коэффициенты выбросов ПГ)утвержденным бенчмаркам в Казахстане, - текущие и ожидаемые изменения регуляторной политики в свете страновой Стратегии достижения углеродной нейтральности РК до 2060 год - и методика расчета импортной углеродной пошлины в рамках CBAM3 (Carbon Border Adjustment Mecha) в Евросоюзе.

Климатические особенности

Все элементы производственно-логистической цепочки от добычи сырья до отгрузки товаров находятся в Мангистауской области, климат которой характерен зоне пустынь – резко континентальный, крайне засушливый.

• Средние температуры воздуха: в январе −7°C (может понижаться до -38°C), в июле +27°C (в отдельные дни достигает +47°C).

• Осадков выпадает очень мало. Объем не превышает 90-180 мм в год, в основном приходится на теплый период года.

• Территории региона характерен самый высокий уровень инсоляции в Казахстане – до 1 кВт/м2, что весьма благоприятно для развития солнечной энергетики - перехода к декарбонизации энергетического хозяйства компании.

• Территория Мангистауской области также располагает большими энергетическими запасами ветра

Современные климатические условия Мангистауской области

Изменение температуры воздуха Территория Казахстана, находящаяся в средних широтах Евразийского континента и значительно удаленная от океанов, прогревается более интенсивно, чем земной шар в среднем. При этом больше прогреваются западные и южные регионы стран.

Изменение количества и режима осадков Если в целом в Казахстане общее количество осадков не значительно, но все же росло на 0,3% каждые 10 лет, то в Мангистауской области количество осадков убывало со значительной скоростью – 6,8% каждые 10 лет. Соответственно, за прошедшие 46 лет осадки в регионе сократились на 30,6% от многолетней нормы предыдущего периода

Экстремальные погодные явления Мангистауская область относится к наиболее благоприятным регионам в отношении проявления экстремальных метеорологических явлений (ЭМЯ). Установленная частота ЭМЯ в регионе составляет не более 1 случая в год

Риски, связанные с ужесточением национального углеродного регулирования

Казахстан имеет национальные обязательства по сокращению выбросов ПГ: - достичь в 2030 году сокращения выбросов на 15-25% относительно уровня 1990 года (цели ОНУВ); - и достичь углеродную нейтральность до 2060 года (цель СДУН). В настоящее время из 7 парниковых газов в Казахстане регулируются только выбросы CO2 от крупных эмиттеров с годовым объемом выбросов от 20 тыс. тонн в год в рамках национальной системы квотирования и торговли углеродными единицами (далее – СТВ). С 2021 года национальное углеродное регулирование начало ужесточаться10. 1. В Экологический кодекс была внесена норма о том, что углеродный бюджет ежегодно будет сокращаться не менее чем на 1,5%, соответственно будут сокращаться объемы бесплатно распределяемых квот. Операторы квотируемых установок должны будут вынуждены: - либо сокращать свои выбросы ПГ - либо покупать недостающие углеродные единицы на рынке, - либо успеть зарегистрировать, реализовать офсетный проект, подтвердить сокращение/поглощение выбросов ПГ и получить офсетные единицы для погашения лишних выбросов. При завершении углеродного бюджетного периода подводятся итоги. Изымаются излишне выданные квоты, а превышения квот должны быть погашены в срок. Иначе должникам грозит штраф в добавок к обязательности погашение недостающих квот. 2. Поскольку распределение бесплатных квот основано на использовании утвержденных бенчмарков (УКВ), операторы квотируемых установок обязаны ежегодно сдавать верифицированный Отчет об инвентаризации выбросов ПГ онлайн на платформе Государственного углеродного кадастра, согласно утвержденному формату электронной отчетности. Оператор СТВ отслеживает динамику фактических УКВ регулируемых эмиттеров. 3. Всем физическим и юридическим лицам, согласно действующим правилам, дана возможность инициировать и реализовывать проекты сокращения и поглощения выбросов ПГ (офсетные проекты). Такие проекты регистрируются в Государственном реестре углеродных единиц (Реестр), открывается углеродный счет на инициатора проекта, после подтверждения сокращений и поглощений выбросов CO2, на счет проекта в Реестре начисляются соответствующие офсетные единицы бессрочного действия, которыми владелец счета может распоряжаться на свое усмотрение.

Влияние физических климатических рисков

С учетом того, что существующая инфраструктура создана в целом под климатические условия прошлых десятилетий, изменение физических параметров климата Мангистауской области в основном приведут к отрицательным последствиям

Прежде всего, негативные последствия связаны с ростом частоты и интенсивности волн жары и с изменениями гидрологического цикла.

Ожидаемые ущербы следует просчитать и разработать корпоративный План мероприятий по адаптации к изменению климата.

Учащение и увеличение продолжительности периодов с высокими температурами воздуха в теплый период года ведет к негативным последствиям для транспортной инфраструктуры:

- к деформации автодорожных покрытий,
- к деформации железнодорожного полотна,
- средства проводной связи могут выходить из строя,

2. Поскольку технология производства связана с высокими температурами, оборудование требует охлаждения. Рост дефицита естественного холода увеличит нагрузку на системы охлаждения технологического оборудования и помещений. Это в свою очередь увеличит нагрузку на системы электроснабжения и водоснабжения производства. Увеличение водопотребления увеличит потребление электрической энергии, что выльется в увеличение углеродного следа товарной, в том числе экспортной продукции.

3. Учитывая, что в Мангистауской области будет реализовываться гигантский проект по производству зеленого водорода (Svevind Energy Group), вероятность усиления водного стресса в регионе увеличивается. Это может привести к ужесточению регулирования водопользованием в рамках региона. Например, по опыту стран ЕС (например, Испании) в маловодные годы Правительство может сократить норму потребления воды физическим и юридическим лицам.

Влияние регуляторных климатических рисков

Для регулирования платежей за выбросы ПГ и в Казахстане, и в ЕС, компания должна постоянно искать и принимать решения, ведущие к сокращению углеродного следа продукции

Техническая сторона CBAM

Таким образом для того, чтобы поставлять продукцию в ЕС КазАзот должен:

• до 2026 года наладить ежеквартальную корпоративную отчетность по углеродному следу каждого вида продукции, что очень сложно сделать без внедрения СЭнМ в соответствии с международным стандартом;

• обращаться для верификации этих отчетов к признаваемым ЕС международным аккредитованным верификаторам до тех пор, пока система MRV в Казахстане не станет считаться удовлетворяющей требованиям ЕС

Коммерческие риски CBAM

Размер импортной углеродной пошлины зависит от двух значимых переменных:

• общего объема выбросов ПГ по охватам 1 и 2, относящегося к тому объему товара, который ввозится на территорию ЕС в конкретный момент (неделю);

• разницы средней цены на углеродные единицы в СТВ ЕС на неделе, в которой был ввезен товар на территорию ЕС, и цены, которую заплатил производитель товара в стране происхождения товара.

Для сравнения:

Цена углеродной единицы в ЕС в феврале составляла около 86 евро за 1 тонну CO2-экв., в Казахстане актуальная цена составляла 81 евроцент (396 тенге). При этом КазАзот получает квоты бесплатно, то есть платит 0 евроцентов

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление компании	59 – 60
Совет директоров	61 – 62
Структурные подразделения компании	63
Дирекция компании	64 – 65
Информация о вознаграждениях	66
Акционерный капитал	66
Информация о дивидендах	66
Права миноритарных акционеров	67
Информация о крупных сделках	67
Информационная политика	67
Внутренний контроль и аудит	68
Взаимодействие с заинтересованными лицами	68

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ КОМПАНИИ

Система корпоративного управления 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 Компании и уделяет особое внимание организации и надзору за эффективным функционированием системы управления, рисками, внутренним контролем, а также корпоративным управлением и этикой.

В 2024 году Общество продолжило работу по совершенствованию практики корпоративного управления, в этих целях:

- решением заочного голосования Совета директоров Общества №2/2024-А от 29 апреля 2024 года утверждена Стратегия устойчивого развития Общества на 2023-2030 годы, созданы три Комитета при Совете директоров: Комитет по кадрам, вознаграждению и социальным вопросам; Комитет по вопросам внутреннего аудита; Комитет по вопросам стратегического планирования и устойчивого развития.
- решением заочного голосования Совета директоров Общества №8/2024-А от 20 ноябре 2024 года утверждены: Отчет об устойчивом развитии Общества за 2023 год; Политика о вознаграждении членов Совета директоров; Политика об оценке деятельности Совета директоров.

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.

Структура корпоративного управления компании

Органами управления АО "КазАзот" являются:

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

Компетенция органов управления АО "КазАзот" определена Уставом Общества, а также Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года № 415-II "Об акционерных обществах" (с изменениями и дополнениями).

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

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

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 собраний акционеров Общества;
3) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);
4) принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;
5) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества;
6) утверждение положений о 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;
13) утверждение внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг Общества;

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ КОМПАНИИ

Совет директоров

14) принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них;
15) принятие решения о приобретении (отчуждении) Обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц;
16) принятие решений по вопросам деятельности, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) юридического лица, десять и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) которого принадлежит Обществу;
17) увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;
18) определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;
19) принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность, за исключением крупных сделок, решение о заключении которых принимается общим собранием акционеров общества в соответствии с Законом РК «Об акционерных обществах»;
20) утверждение годовых бюджетов и корректировок в бюджет, в соответствие 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

Решением заочного голосования Совета директоров Общества №2/2024-А от 29 апреля 2024 года созданы три Комитета при Совете директоров: Комитет по кадрам, вознаграждению и социальным вопросам; Комитет по вопросам внутреннего аудита; Комитет по вопросам стратегического планирования и устойчивого развития.

1. Комитет Совета директоров по кадрам, вознаграждению и социальным вопросам.
Количественный состав 3 человека.
Председатель – Мангитов Арман Ахтуреевич.
Члены Комитета – Аблазимов Бахаридин Нугманович и Маулешев Арман Ахметжанович.

2. Комитет Совета директоров по вопросам внутреннего аудита.
Количественный состав 3 человека.
Председатель – Кулекеев Жаксыбек Абдрахметович.
Члены Комитета – Аблазимов Бахаридин Нугманович и Аязбаев Рустем Рахматуллаевич.

3. Комитет Совета директоров по вопросам стратегического планирования и устойчивого развития.
Количественный 4 человека.
Председатель – Кулекеев Жаксыбек Абдрахметович
Члены Комитета – Аблазимов Бахаридин Нугманович и Маулешев Арман Ахметжанович.
Эксперт Комитета – Нагуманова Тахмина Утагалиевна.

Решением № 5/2019-А заочного голосования Совета директоров АО "КазАзот" от 22 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.

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

Лицо осуществляющее функции единоличного исполнительного органа акционерного общества	Должности, занимаемые Генеральным директором, за последние три года и в настоящее время	% голосующих акций,
Маулешев Арман Ахметжанович 23.01.1981 г.р.	С 02 июля 2018 года по настоящее время Генеральный директор АО «КазАзот» С 19 декабря 2022 года по настоящее время Президент ТОО «KazAzot PRIME»	0,00%



СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров является органом управления Компании, обеспечивающим стратегическое руководство Компанией и контроль за деятельности 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

Сведения о членах Совета директоров

Протоколом №3/А об итогах заочного голосования без проведения заседания внеочередного общего собрания акционеров АО "КазАзот" от 22 декабря 2021 года был определен количественный состав Совета директоров в количестве 5 (пяти) членов на срок полномочий до принятия решения о прекращении полномочий и избран новый состав Совета директоров, включая двух независимых директоров.

1) Аблазимов Бахаридин Нугманович (Председатель Совета директоров);
2) Аязбаев Рустем Рахматуллаевич (член Совета директоров);
3) Исказиев Курмангазы Орынгазиевич (член Совета директоров – независимый директор);
4) Ибрашев Кенжебек Ниязович (член Совета директоров – независимый директор);
5) Маулешев Арман Ахметжанович (член Совета директоров).

Решением Совета директор №10/2021-А от 27 декабря 2021 года Председателем Совета директоров избран – Аблазимов Бахаридин Нугманович на срок полномочий Совета директоров в целом.

Полномочия Члена Совета директоров – независимого директора – Исказиева Курмангазы Орынгазиевича досрочно прекращены протоколом №3/А об итогах заочного голосования без проведения заседания внеочередного общего собрания акционеров АО "КазАзот" от 17 мая 2022 года, взамен был избран Мангитов Арман Ахтуреевич с даты принятия решения (17.05.2022г.) на срок полномочий до принятия решения о прекращении полномочий.

15 мая 2023 года Член Совета директоров – независимый директор Ибрашев Кенжебек Ниязович досрочно прекратил свои полномочия (по собственной инициативе на основании п. 4 ст. 55 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»).

- протоколом №4/А об итогах заочного голосования без проведения заседания внеочередного общего собрания акционеров от 15.06.2023г. в Совет директоров был избран Кулекеев Жаксыбек Абдрахметович (членом Совета директоров – независимым директором) на срок 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.

За отчетный период Советом директоров было принято 9 решений посредством заочного голосования касательно:

- одобрения заключения сделок, в совершении которой Обществом имеется заинтересованность;
- утверждения документов Общества, регулирующих внутреннюю деятельность Компании;
- создание Комитетов при Совете директоров;
- продление срока утверждения годовой финансовой отчетности Общества за 2023 год;
- предварительное утверждение годовой финансовой отчетности за 2023 год Общества;
- принятия решений о созыве годового/внеочередного общего собрания акционеров;
- определения размера оплаты услуг аудиторской организации ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» за аудит финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года;
- утверждение бюджета Компании на 2025 год;
- изменение структуры Общества.

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.

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 2021 – 2023 годы, а также за отчетный 2024 год обращения Акционеров на действия Общества и его должностных лиц отсутствовали.

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.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Члены совета директоров общества	Должности, занимаемые членами совета директоров общества за последние 3 (три) года и в настоящее время	% от голосующих акции	Доля участия в уставном капитале в дочерних и зависимых организациях
Аблазимов Бахаридин Нугманович 28.03.1969 г.р. Председатель Совета директоров	декабрь 2021 года - по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" декабрь 2021 года - по настоящее время Председатель Совета директоров АО "КазАзот" январь 2022 года - по настоящее время Советник директора по общим вопросам АО "КазАзот"	15%	0%
Аязбаев Рустем Рахматуллаевич 12.06.1985 г.р. Член Совета директоров	март 2017 года - по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" январь 2022 года - по настоящее время Советник по инвестициям АО "КазАзот"	0%	0%
Маулешев Арман Ахметжанович 23.01.1981 г.р. Член Совета директоров	июль 2018 года - по настоящее время Генеральный директор АО "КазАзот" декабрь 2022 года по настоящее время Президент ТОО "KazAzot PRIME".	0%	0%
Мангитов Арман Ахтуреевич 18.10.1981 г.р. Член Совета директоров, независимый директор	март 2020 – апрель 2022 Заместитель Председателя Правления, ДО АО Банк ВТБ Казахстан май 2022 – по настоящее время Член Совета директоров – независимый директор АО «КазАзот»	0%	0%
Кулекеев Жаксыбек Абдрахметович 24.07.1957 г.р. Член Совета директоров, независимый директор	январь 2020 года – настоящее время Член Совета директоров, независимый директор НАО «Фонд социального медицинского страхования» октябрь 2022 года -настоящее время Председатель Совета директоров НАО «Евразийский национальный университет им. Л. Гумилева июнь 2023 года – настоящее время Член Совета директоров, независимый директор АО «КазАзот»	0%	0%

СТРУКТУРНЫЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ КОМПАНИИ

Структурные подразделения

№	Наименование структурного подразделения
1	Дирекция
2	Департамент бухгалтерского учета и отчетности (ДБУиО)
3	Юридический департамент (ЮД)
4	Производственно-технический департамент (ПТД)
5	Департамент автоматизации и энергетики (ДАиЭ)
6	Департамент материально-технического снабжения (ДМТС)
7	Департамент сбыта и маркетинга (ДСиМ)
8	Департамент управления персоналом (ДУП)
9	Департамент производственного контроля (ДПК)
10	Департамент бюджетирования и финансов (ДБиФ)
11	Департамент финансового анализа и процессного управления (ДФАиПУ)
12	Отдел информационных технологий (ОИТ)
13	Департамент транспорта и ремонта (ДТР)
14	Департамент организации строительства и управления проектами (ДОСиУП)
15	Производство аммиака (ПАМ)
16	Цех слабой азотной кислоты (ЦСАК)
17	Производство сложных минеральных удобрений (ПСМУ)
18	Служба поддержки бизнеса (СПБ)
19	Департамент устойчивого развития (ДУР)
20	Группа научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ (НИОКР)
21	Бюро пропусков
22	Испытательный центр
23	Департамент экологии и промсанитарии
24	Аппарат Генерального директора (АГД)
25	Филиал "Шагырлы-Шомышты"

По состоянию на 31 декабря 2024 года производственная структура АО "КазАзот" состояла из 25 подразделений. Количество работников Компании за 2024 год – 1 307 человек.

Сведения о руководителях 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.
2	Мухамбетов Мырзабай Аманкосович	Департамент закупок и материально-технического снабжения (ДЗиМТС), директор департамента	19.06.1978 г.р
3	Кошевая Елена Анатольевна	Департамент геологии, бурения и разработки, директор департамента (главный геолог)	23.09.1978 г.р
4	Карасартов Бауыржан Ислемгалиевич	Департамента добычи нефти и газа, директор департамента (главный технолог)	17.08.1973 г.р

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	Жумабеков Дауржан Саттарович	Дирекция, Заместитель генерального директора по производству, главный инженер	06.03.1979 г.р.
3	Биалиева Елена Танатаровна	Дирекция, Заместитель генерального директора по экономике и финансам	30.12.1968 г.р.
4	Бакиров Мансур Мамашович	Дирекция, Заместитель генерального директора по общим вопросам	20.06.1967 г.р.
5	Нагуманова Тахмина Утагалиевна	Дирекция, Заместитель генерального директора по корпоративному и устойчивому развитию	04.11.1974 г.р.
6	Жанбатырова Майра Мергеновна	Департамент бухгалтерского учета и отчетности (ДБУиО), директор департамента, главный бухгалтер	02.08.1978 г.р.
7	Квон Дмитрий Данилович	Юридический департамент (ЮД), директор департамента	20.12.1976 г.р.
8	Кабаков Асылбек Онгарбаевич	Производственно-технический департамент (ПТД) директор департамента	16.12.1984 г.р.
9	Мальцев Дмитрий Валентинович	Департамент автоматизации и энергетики (ДАиЭ), директор департамента (главный энергетик)	21.03.1978 г.р.
10	Абдурахимов Айтжан Халжанович	Департамент материально-технического снабжения (ДМТС), директор департамента	15.01.1973 г.р.
11	Сауғабаев Әділжан Мағзамұлы	Департамент сбыта и маркетинга (ДСиМ), директор департамента	07.12.1971 г.р.
12	Шорнаев Рустам Абаевич	Департамент управления персоналом (ДУП), директор департамента	26.04.1977 г.р.
13	Пригода Елена Михайловна	Департамент производственного контроля (ДПК) , директор департамента	01.02.1969 г.р.
14	Моргунова Олеся Юрьевна	Департамент бюджетирования и финансов (ДБиФ), директор департамента	01.03.1986 г.р.
15	Домарева Екатерина Анатольевна	Департамент финансового анализа и процессного управления (ДФАиПУ), директор департамента	15.02.1985 г.р.
16	Дерягин Александр Александрович	Отдел по информационным технологиям (ОИТ), главный специалист по ИТ	21.03.1983 г.р.
17	Избасов Кожагул Нурмуханович	Департамент транспорта и ремонта (ДТР), директор департамента	26.07.1967 г.р.
18	Тлепов Серик Жумарстанович	Департамент организации строительства и управления проектами (ДОСиУП), директор департамента	10.07.1981 г.р.
19	Мырзакельдиев Данияр Сраилович	Производство аммиака (ПАМ), начальник производства	16.02.1984 г.р.
20	Айнабеков Талгат Нуралиевич	Цех слабой азотной кислоты (ЦСАК), начальник цеха	16.01.1988 г.р.
21	Токсанов Нурлан Алиевич	Производство сложных минеральных удобрений (ПСМУ), начальник производства	20.10.1985 г.р.
22	Мауленбаев Дамир Уланович	Служба поддержки бизнеса (СПБ), Руководитель службы-помощник генерального директора	22.05.1985 г.р.
23	Қали Даулет Қуатұлы	Департамент устойчивого развития (ДУР), директор департамента	18.04.1987 г.р
24	Муровцева Людмила Вениаминовна	Испытательный центр (ИЦ), начальник испытательного центра	19.05.1965 г.р.
25	Сюникова Ирина Владимировна	Департамент экологии и промсанитарии, директор департамента, главный эколог	09.03.1968 г.р.

Сведения о руководителе Аппарат Генерального директора АО "КазАзот"

№	Фамилия, имя, отчество руководителя филиала	Наименование филиала, должность руководителя	Год рождения
1	Тарбанов Максат Онгарович	Аппарат Генерального директора (АГД), руководитель аппарата	29.06.1975 г.р

ДИРЕКЦИЯ КОМПАНИИ



Маулешев Арман Ахметжанович

Генеральный директор

Год рождения: 23.01.1981 г.р.

Образование

1. Казахский экономический университет им. Т.Рыскулова;
2. Казахский национальный технический университет им. К.Сатпаева;
3. Российский Государственный Университет нефти и газа имени И.М. Губкина (MBA)

Опыт работы

- Февраль 2003 года - Оператор ППД-4, ОАО «Узеньмунайгаз»;
- Май 2003 года - Экономист базы производственного обслуживания №2;
- Сентябрь 2003 года - Ведущий специалист контрольно-аналитического департамента;
- Апрель 2004 года - Начальник отдела мониторинга ресурсов по ПФ УМГ департамента казначейства ПФ «Озенмунайгаз», АО «РД «Каз Мунай Газ»;
- 2006-2012 г.г. - Заместитель главы представительства в г. Алматы по логистике, маркетингу и качеству, ТОО «Арнаойл»;
- 2008–2012 г.г. - Управляющий директор по коммерции АО «Ордабасы МунайГаз»;
- 2012 год - Управляющий директор по реализации нефти и логистике - Член Правления по организации подготовки и продажи нефти, АО «Матен Петролеум»;
- 2016-2018 г.г. - Директор по маркетингу, АО «Матен Петролеум»;
- С Июля 2018 года - Генеральный директор АО «КазАзот».



Бакиров Мансур Мамашович

Заместитель Генерального директора по общим вопросам

Год рождения: 20.06.1967 г.р.

Образование

1. Казахский политехнический университет им. В.И. Ленина

Опыт работы

- 1991 год – Подземный горный мастер в Шалкинском рудоуправлении;
- 1993-2000 г.г. – Главный механик в АО «Автокомбинат» №3;
- 2002-2003 г.г. – Директор ТОО СП «Фламинго»;
- 2004 г- Директор ТОО «Южный квартал»;
- 2004-2007 г.г. – Заместитель начальника Центральной базы материально-технического снабжения ПФ «Узеньмунайгаз»;
- 2007-2011 г.г. – Директор ТОО «KICOM-Сервис»;
- 2011-2013 г.г. - Директор Филиала АО «ОрдабасыМұнайГаз»;
- С 2013 года - Заместитель генерального директора АО «КазАзот».



Биалиева Елена Танатаровна

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Год рождения: 30.12.1968 г.р.

Образование

1. Казахская государственная Академия управления.

Опыт работы

- 1991-1997 г.г. – Специалист-оператор ЭВМ отдела информационных технологий Мангистауское Областное Управление «ПромстройБанка»;
- 1997-2008 г.г. – В «Банк ТуранАлем» занимала должности:
  - Старший специалист отдела информационных технологий;
  - Специалист отдела операционного обслуживания;
  - Старший специалист отдела розничного бизнеса и корпоративных отношений;
  - Главный специалист отдела учета активно-пассивных операций;
  - Заместитель главного бухгалтера- начальник операционного отдела.
- 2008-2010 г.г. – В АО «БТА Банк» занимала должности:
  - Начальник Управления клиентских отношений;
  - Начальник Центрального Операционного зала.
- 2010-2011 г.г. – Начальник Операционого отдела ДБ АО «Сбербанк России»;
- 2011-2023 г.г. - Директор департамента финансов и бюджетирования АО «КазАзот»;
- С 2023 года - Заместитель генерального директора АО «КазАзот».

ДИРЕКЦИЯ КОМПАНИИ



Нагуманова Тахмина Утагалиевна

Заместитель Генерального директора по корпоративному развитию

Год рождения: 04.11.1974 г.р.

Образование

1. Казахская государственная академия управления;
2. Высшая школа права Әділет;
3. Швейцарская школа бизнеса (Executive MBA)

Опыт работы

- Сентябрь 1996 по март 1997 - Менеджер в ТОО «Азимут», г. Алматы;
- Ноябрь 1997 – апрель 1998 – Заместитель начальника по экономике Актауской военно-технической школы МО РК;
- Апрель 1998 – январь 2000 – Служба в органах налоговой полиции, г. Актау;
- Февраль 2000 – апрель 2004 – Бухгалтер налоговой группы ОАО «Узеньмунайгаз»;
- Апрель 2004 – январь 2007 – Заместитель директора департамента финансов ПФ «Озенмунайгаз» АО «Разведка Добыча КазМунайГаз»;
- Февраль 2007 – декабрь 2010 – заместитель генерального директора по экономике и финансам ТОО «Проектный институт OPTIMUM», г.Актау;
- Декабрь 2010 – август 2012 – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ТОО «КазАзот»;
- Август 2012 по настоящее время – Заместитель генерального директора по корпоративному развитию АО «КазАзот».



Жумабеков Дауржан Саттарович

Заместитель Генерального директора по производству, главный инженер

Год рождения: 06.03.1979 г.р.

Образование

1. Южно-Казахстанский государственный университет им. М.О.Ауезова

Опыт работы

- 2003 - 2004 г.г. - Оператор технологической установки по очистке газа от серосодержащих соединений и углекислых газов, ОАО «Узеньмунайгаз» ;
- 2003 - 2007 г.г. – В ПФ «Узеньмунайгаз» занимал должности:
  - Начальник отделения ГМК и ГРП Компрессорного цеха;
  - Начальник отделения К-890 (центробежные компрессоры).
- 2007 - 2009 г.г. – Заместитель начальника Компрессорного цеха. ТОО «Каз ГПЗ»;
- 2009 - 2011 г.г. - – В ТОО «Бейбарс Газ» занимал должности:
  - Заместитель технического директора;
  - Технический директор.
- 2011 год – Начальник газонаполнительной станции, ТОО «Алау Газ»;
- 2013 - 2023 г.г. - В АО «КазАзот» занимал должности:
  - заместитель начальника Технического отдела;
  - начальник Технического отдела;
  - заместитель главного инженера по производству.
- С 2023 года - Заместитель генерального директора по производству, главный инженер, АО «КазАзот».



Ермаганбетов Нуртас Дуйсенгалиевич

Директор филиала "Шагырлы-Шомышты“

Год рождения: 16.01.1978 г.р.

Образование

1. Актауский университет им. Ш.Есенова;
2. Центрально-Азиатский университет

Опыт работы

- 2000 год - Машинист 3 разряда компрессорного цеха Управления по переработке газа, ТОО «КазГПЗ»;
- 2002 год - Начальник установки отделения ГМК компрессорного цеха;
- 2004 - 2013 г.г. - В ТОО «КазГПЗ» занимал должности:
  - Заместитель начальника компрессорного цеха;
  - Начальник товарно-сырьевого цеха;
  - Начальник отдела реализации;
  - Заместитель начальника производственного отдела;
  - Начальник производственного отдела;
  - Главный специалист по переработке газа-начальник производственно-технического отдела.
- 2013 год - Главный технолог - начальник ПТО Филиала «Шагырлы – Шомышты» АО «КазАзот»;
- Декабрь 2013 года - Технический директор Филиала «Шагырлы – Шомышты» АО «КазАзот»;
- Декабрь 2019 года - Директор филиала «Шағырлы-Шомышты».

ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ

2022 год. На годовом общем собрании Акционеров (протокол №4/А от 31 мая 2022 года) рассмотрение вопроса о выплате дивидендов перенесено на следующее внеочередное общее собрание Акционеров после соответствующего анализа финансового состояния Общества и получения соответствующих согласий на выплату дивидендов АО «Банк Развития Казахстана», АО «Банк ЦентрКредит» и АО «Банк «Bank RBK» в рамках действующих обязательств. Впоследствии на внеочередном общем собрании Акционеров (протокол №5/А от 07 июля 2022 года) было принято решение о выплате дивидендов в сумме 10 000 000 000 тенге. Размер дивиденда в расчете на одну простую акцию: 100 000 тенге. Дата начала выплаты дивидендов: в течение 2 рабочих дней после принятия решения общим собранием Акционеров о выплате дивидендов.
По итогам 2021 года дивиденды начислены в сумме 10 000 000 000 тенге.
Фактическая выплата путем безналичного перечисления 07 июля 2022 года составила 10 000 000 000 тенге, в том числе:
- 8 500 000 000 тенге путем безналичного перечисления на банковский счет акционера Общества ТОО «Kazakhstan Petrochemicals»;
- 1 500 000 000 тенге путем безналичного перечисления на банковский счет акционера Общества Аблазимова Б.Н.

2023 год. На годовом общем собрании Акционеров (протокол №3/А от 31 мая 2023 года) было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2022 года.

2024 год. На годовом общем собрании Акционеров (протокол №1/А от 12 августа 2024 года) было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2023 года.

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 (невостребованные дивиденды), Компания осуществляет выплату таких дивидендов в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан. Вознаграждение по невостребованным дивидендам не начисляется.

ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ

2024 году ключевой управленческий персонал состоял из десяти сотрудников Компании. Суммарный размер заработной платы и всех видов поощрений членам Совета директоров и Генеральному директору Общества составило 1 696 548 тыс. тенге.

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

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

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.

По состоянию на 31 декабря 2024 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. В 2024 году дивиденды не начислялись и не выплачивались

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 2024 года

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

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

Акционерами Компании являются:

1. Товарищество с ограниченной ответственностью "Kazakhstan Petrochemicals", БИН 210840002840, представленное Генеральным директором Аязбаевым Рустемом Рахматуллаевичим, действующего на основании Устава, владеет 85% (восемьдесят пять процентов) от размещенного объема акций, в количестве 85 000 (восемьдесят пять тысяч) голосующих акций Компании.

2. Гражданин Республики Казахстан Аблазимов 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.

ПРАВА МИНОРИТАРНЫХ АКЦИОНЕРОВ

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 неразмещенных объявленный 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.
На дату предоставления отчета в Компании отсутствуют миноритарные акционеры.

ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ

В отчетном году Компанией не совершались крупные сделки.

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.

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.

№	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

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.

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.

Prepared by
A.T.Zholaman
Aktau, 2025

ПРИЛОЖЕНИЯ

Финансовая отчетность и Заключение независимых аудиторов за год, закончившийся 31 декабря 2024 года 70 – 98

Контактная информация 99

АО «КазАзот»

Финансовая отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО и Аудиторский отчет независимого аудитора

31 декабря 2024 года

Содержание

Аудиторский отчет независимого аудитора

Финансовая отчетность

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе 1
Отчет о финансовом положении 2
Отчет об изменениях в капитале 3
Отчет о движении денежных средств 4

Примечания к финансовой отчетности

1 Общая информация 5
2 Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность 5
3 Существенная информация об учетной политике 6
4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики 14
5 Применение новых и пересмотренных стандартов и разъяснений 17
6 Новые стандарты и интерпретации 17
7 Выручка по договорам с покупателями 17
8 Себестоимость реализации 18
9 Расходы по реализации 18
10 Административные расходы 18
11 Финансовые доходы и расходы 19
12 (Убыток)/прибыль от курсовой разницы 19
13 Прочие доходы и расходы 20
14 Подоходный налог 20
15 Основные средства 22
16 Разведочные и оценочные активы 23
17 Займы выданные 24
18 Авансы выданные 25
19 Запасы 26
20 Торговая и прочая дебиторская задолженность 26
21 Денежные средства и эквиваленты денежных средств 27
22 Капитал 28
23 Займы полученные 29
24 Резервы 32
25 Торговая и прочая кредиторская задолженность 32
26 Обязательства по договорам с покупателями 33
27 Расчеты и операции со связанными сторонами 33
28 Условные и договорные обязательства 35
29 Управление финансовыми рисками 38
30 Информация по сегментам 44
31 События после отчетной даты 47

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров АО «КазАзот»:

Наше мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «КазАзот» (далее – «Компания») по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Компании за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

Предмет аудита

Мы провели аудит финансовой отчетности Компании которая включает:

- отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2024 года;
- отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года;
- отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату; и
- примечания к финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ и этическими требованиями Республики Казахстан, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности.

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
Пр. Аль Фараби 34, Здание А, 4 этаж, A25D5F6 Алматы, Казахстан
Т: +7 (727) 330 3200, Ф: +7 (727) 244 6868, www.pwc.com/kz

Наша методология аудита

Краткий обзор

Существенность	• Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом: 1,000,000 тысяч казахстанских тенге, что составляет примерно 5% от средневзвешенной прибыли до налогообложения за 2022-2024 годы.
Ключевые вопросы аудита	• Оценка справедливой стоимости займа выданного • Оценка обязательства по выбытию активов и восстановлению месторождения • Соблюдение ковенантов по договорам займов

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о финансовой отчетности в целом с учетом структуры Компании, используемых Компанией учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Компания осуществляет свою деятельность.

Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне финансовой отчетности Компании в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на финансовую отчетность в целом.

Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом	1,000,000 тысяч казахстанских тенге
Как мы ее определили	примерно 5% от средневзвешенной прибыли до налогообложения за 2022-2024 годы
Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности средневзвешенную прибыль до налогообложения, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи для оценки результатов деятельности Компании, и он является общепризнанным базовым показателем. Было применено средневзвешенное значение за три года, чтобы отразить высокую волатильность внешних рыночных факторов, существенно влияющих на прибыль. Мы установили существенность на уровне 5%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли, в данном секторе.

Мы согласовали с лицами, отвечающими за корпоративное управление, что мы сообщим им об искажениях, выявленных в ходе нашего аудита, свыше 100,000 тысяч казахстанских тенге, а также об искажениях меньше этой суммы, которые, на наш взгляд, необходимо сообщить в связи с их качественными характеристиками.

Ключевые вопросы аудита

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

Ключевые вопросы аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевых вопросов аудита
Оценка справедливой стоимости займа выданного Примечания 3, 4 и 17 к финансовой отчетности В декабре 2021 года Компания предоставила займ ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» на приобретение 85% акций АО «КазАзот». В соответствии с условиями договора займа, сумма займа и сумма вознаграждения подлежат корректировке в случае изменения курса валют тенге к доллару США (при этом указан нижний порог курса валют), то есть договор займа содержит пункт об односторонней индексации. Данная индексация встроена в финансовый актив, и, соответственно, данный актив необходимо оценивать в совокупности. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 финансовые инструменты могут оцениваться по амортизированной стоимости только при прохождении SPPI-теста, когда Компания ожидает к получению выплаты исключительно основной суммы долга и процентов по займам. Данный критерий теста не соблюдается при наличии платежей по индексации. Для оценки справедливой стоимости займа выданного на конец года Компания привлекла внешнего независимого эксперта по оценке. Мы посчитали этот вопрос ключевым вопросом аудита из-за сложности расчета и суждения руководства при оценке справедливой стоимости займа выданного. Займы выданные также являются существенной статьей в финансовой отчетности Компании.	Наши аудиторские процедуры включали: - Мы проверили расчеты Компании к отчету независимого оценщика, сверили основные допущения, используемые в модели оценки справедливой стоимости займа выданного, к внешним и внутренним источникам, а также сверили графики платежей к договору займа; - Мы привлекли наших технических специалистов по бухгалтерскому учету для оказания помощи в рассмотрении порядка учета займа выданного с встроенным деривативом; - Мы подтвердили независимость и компетентность независимого эксперта по оценке; - Мы привлекли наших экспертов по оценке для проверки методологии расчета справедливой стоимости и также подтверждения аккуратности ставок, использованных независимым оценщиком в расчетах справедливой стоимости займа выданного; - Мы получили письмо-подтверждение по остатку займа выданного от акционера на 31 декабря 2024 года; - Мы оценили соответствующее раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет соответствия требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО.

Оценка обязательства по выбытию активов и восстановлению месторождения

Примечания 3, 4 и 24 к финансовой отчетности

В соответствии с контрактами на недропользование и Законом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года Компания как недропользователь обязана произвести демонтаж и ликвидацию последствий своей деятельности. Также согласно новому Экологическому Кодексу Республики Казахстан, который вступил в силу с 1 июля 2021 года, объекты классифицируются по степени вреда, причиненного деятельностью предприятий. Согласно новому Кодексу Компания признает обязательство по выбытию активов в отношении нефтегазовых скважин и в отношении всей инфраструктуры газовых месторождений и завода по производству аммиака и аммиачной селитры. Компания произвела оценку обязательства по выбытию активов на основании обновленных ставок дисконтирования и инфляции на 31 декабря 2024 года. Мы посчитали этот вопрос ключевым вопросом аудита из-за сложности расчета и суждения руководства при интерпретации действующего законодательства и оценке активов, в отношении которых необходимо создание обязательства по выбытию активов. Обязательство по выбытию активов и восстановлению месторождения также является существенной статьей в финансовой отчетности.

Наши аудиторские процедуры включали:

- Мы проверили расчеты Компании, сверили основные допущения, используемые в расчете обязательства по выбытию активов и восстановлению месторождения к внешним и внутренним источникам;

- Мы проверили на выборочной основе исходные данные, используемые в расчете номинальной стоимости обязательства, включая физический объем работ, удельную стоимость и строительно-сметные нормы;

- Мы подтвердили независимость и компетентность независимого эксперта, который производил оценку обязательства по восстановлению месторождения в отношении нефтегазовых скважин и прилегающей инфраструктуры;

- Мы проверили полноту активов в отношении которых необходимо создание обязательства по выбытию активов и восстановлению месторождения;

- Мы оценили соответствующее раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет соответствия требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО.

Соблюдение ковенантов по договорам займов

Примечания 3, 4 и 23 к финансовой отчетности

В соответствии с условиями кредитных соглашений с АО «Банк Развития Казахстана», АО «ForteBank» и АО «Банк ЦентрКредит» Компания должна соблюдать определенные финансовые и нефинансовые ковенанты. В ходе финансового анализа по состоянию на 31 декабря 2024 года Компания выявила нарушение финансового ковенанта, касающегося соотношения финансового долга к EBIT, предусмотренного кредитным договором с АО «ForteBank», соотношение составило 5.14, при целевом значении 5.00. В указанный отчетный период Компания не уведомила банк о данном нарушении и, соответственно, не получила официального письма-согласия от банка, подтверждающего согласие банка не применять меры в связи с нарушением ковенантов и согласие банка не требовать досрочного погашения займа. Неисполнение ковенанта по договору с АО «ForteBank» привело к кросс-дефолту по займам от АО «Банк Развития Казахстана» и АО «Банк ЦентрКредит» и реклассификации долгосрочной части всех займов в состав краткосрочных обязательств на 31 декабря 2024 года. Мы сосредоточили внимание на этой области, поскольку соблюдение условий ковенантов может оказать существенное влияние на допущение о непрерывности деятельности, используемое при подготовке финансовой отчетности.

Наши аудиторские процедуры включали:

- Мы получили понимание финансовых и нефинансовых ковенантов, применимых к кредитным соглашениям с АО «Банк Развития Казахстана», АО «ForteBank» и АО «Банк ЦентрКредит», включая поправки и изменения;

- Мы проверили анализ и расчет ковенантов, включая финансовые коэффициенты, выполненные руководством Компании на конец года;

- Мы оценили арифметическую точность расчета финансовых ковенантов и сравнили данные, использованные в расчетах, с финансовой отчетностью;

- Мы получили и изучили письма от АО «Банк ЦентрКредит», АО «Банк Развития Казахстана» и АО «ForteBank», полученные от банков в июне 2025 года, подтверждающие, что банки не планируют воспользоваться своим правом объявлять кросс-дефолт и требовать досрочного погашения задолженности по займам;

- Мы получили и изучили дополнительное соглашение о реструктуризации займа с АО «ForteBank», которое откладывает выплату плановых платежей по основному долгу, приходящихся к погашению на май, август, ноябрь 2025 года и февраль 2026 года, на конец срока кредита – 1 мая 2031 года;

- Мы привлекли наших технических специалистов по бухгалтерскому учету для оказания помощи в рассмотрении влияния нарушения ковенантов на финансовую отчетность, а также оценили будущие планы руководства, учитываемые при оценке способности Компании продолжать деятельность по принципу непрерывности деятельности в обозримом будущем;

- Мы оценили соответствующее раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет соответствия требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО.

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет (но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о данной отчетности), который, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета 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 за подготовкой финансовой отчетности Компании.

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 отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

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

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате 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 оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации.
- 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 отчете соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что 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.

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

pwc

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

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

Руководитель задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, – Азамат Конратбаев.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

PricewaterhouseCoopers

Утверждено и подписано:

Азамат Конратбаев
Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства Финансов Республики Казахстан
№0000005 от 21 октября 1999 года)

Аудитор-исполнитель
(Квалификационное свидетельство Аудитора
№0000315 от 28 декабря 2015 года)

27 июня 2025 года
Алматы, Казахстан

АО «КазАзот»
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
Выручка по договорам с покупателями	7	66,780,554	61,856,249
Себестоимость реализации	8	(33,899,642)	(23,731,561)
Валовая прибыль		**32,880,912**	**38,124,688**
Расходы по реализации	9	(13,016,708)	(5,814,381)
Административные расходы	10	(5,793,510)	(5,835,223)
Прочие доходы	13	1,308,893	1,411,658
Прочие расходы	13	(688,382)	(549,543)
Операционная прибыль		**14,691,205**	**27,337,199**
Финансовые доходы	11	9,241,698	6,912,922
Финансовые расходы	11	(7,440,372)	(6,940,046)
(Убыток)/прибыль от курсовой разницы	12	(7,957,127)	1,048,169
Прибыль до налогообложения		**8,535,404**	**28,358,244**
Расходы по подоходному налогу	14	(2,571,861)	(6,630,622)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		**5,963,543**	**21,727,622**
Прочий совокупный доход		-	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		**5,963,543**	**21,727,622**
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в тысячах казахстанских тенге на акцию)	22	60	217

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 27 июня 2025 года:

А.А. Маулешев
Генеральный директор

Е.Т. Биалиева
Заместитель генерального директора по экономике и финансам

М.М. Жанбатырова
Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности/Главный бухгалтер

Пояснительные примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

АО «КазАзот»
Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	15	91,143,070	88,926,125
Нематериальные активы		571,464	614,753
Разведочные и оценочные активы	16	29,224,003	25,812,241
Инвестиционное имущество		253,487	267,927
Займы выданные	17	66,200,158	57,173,564
Авансы, выданные за долгосрочные активы	18	2,194,069	4,645,885
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	2,568,007	2,091,371
Прочие долгосрочные активы	19	1,732,769	1,030,453
Итого долгосрочные активы		**193,887,027**	**180,562,319**
Краткосрочные активы			
Запасы	19	11,840,647	13,203,818
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	6,460,613	6,136,225
Налоги к возмещению, кроме налога на прибыль		418,274	95,797
Авансы выданные	18	799,522	949,475
Предоплата по подоходному налогу		2,131,784	220,143
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	21	5,607,741	9,754,750
Прочие краткосрочные активы		709,206	760,995
Итого краткосрочные активы		**27,967,787**	**31,121,203**
ИТОГО АКТИВЫ		**221,854,814**	**211,683,522**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ			
Акционерный капитал	22	17,754,292	17,754,292
Прочие резервы		(5,334,754)	(3,194,520)
Нераспределенная прибыль		97,687,124	91,723,581
ИТОГО КАПИТАЛ		**110,106,662**	**106,283,353**
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы	23	-	65,078,291
Доходы будущих периодов	23	4,651,754	4,970,431
Резервы	24	15,086,859	13,279,601
Отложенные налоговые обязательства	14	4,237,731	3,315,796
Итого долгосрочные обязательства		**23,976,344**	**86,644,119**
Краткосрочные обязательства			
Займы	23	76,699,232	9,293,909
Доходы будущих периодов	23	409,434	446,503
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	7,477,606	5,804,846
Обязательство по договорам с покупателями	26	2,486,114	2,587,686
Обязательство по историческим затратам		-	44,354
Налоги и прочие обязательные платежи к уплате		699,422	578,752
Итого краткосрочные обязательства		**87,771,808**	**18,756,050**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**111,748,152**	**105,400,169**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**221,854,814**	**211,683,522**
Балансовая стоимость одной простой акции (в тысячах казахстанских тенге)	22	1,095	1,057

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 27 июня 2025 года:

А.А. Маулешев
Генеральный директор

Е.Т. Биалиева
Заместитель генерального директора по экономике и финансам

М.М. Жанбатырова
Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности/Главный бухгалтер

Пояснительные примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

АО «КазАзот»
Отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах казахстанских тенге	Акционерный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2023 г.	17,754,292	-	69,995,959	87,750,251
Прибыль за год	-	-	21,727,622	21,727,622
Прочий совокупный доход	-	-	-	-
Итого совокупный доход за год	**-**	**-**	**21,727,622**	**21,727,622**
Прочие операции с акционерами (Примечания 14, 17)	-	(3,194,520)	-	(3,194,520)
На 31 декабря 2023 г.	**17,754,292**	**(3,194,520)**	**91,723,581**	**106,283,353**
Прибыль за год	-	-	5,963,543	5,963,543
Прочий совокупный доход	-	-	-	-
Итого совокупный доход за год	**-**	**-**	5,963,543	5,963,543
Прочие операции с акционерами (Примечания 14, 17)	-	(2,140,234)	-	(2,140,234)
На 31 декабря 2024 г.	**17,754,292**	**(5,334,754)**	**97,687,124**	**110,106,662**

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 27 июня 2025 года:

А.А. Маулешев
Генеральный директор

Е.Т. Биалиева
Заместитель генерального директора по экономике и финансам

М.М. Жанбатырова
Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности/Главный бухгалтер

Пояснительные примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

АО «КазАзот»
Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
Прибыль за год		5,963,543	21,727,622
Корректировки на:			
Расходы по подоходному налогу	14	2,571,861	6,630,622
Износ и амортизация		6,851,052	6,688,048
Убыток от выбытия основных средств	13	41,645	47,978
Финансовые расходы за вычетом доходов	11	(1,801,396)	27,124
Амортизация доходов будущих периодов	13	(409,435)	(446,502)
Обесценение долгосрочных активов	15, 16	-	171,593
Обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных	18, 20	77,215	(52,402)
Убыток/(прибыль) от курсовой разницы	12	7,957,127	(1,048,169)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		**21,251,612**	**33,745,914**
Изменение запасов		(1,256,973)	(7,203,902)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(541,880)	(991,191)
Изменение авансов выданных		153,793	(366,166)
Изменение текущих налоговых активов и обязательств		(198,818)	(188,260)
Изменение прочих текущих активов		51,789	38,609
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		1,617,383	661,531
Изменение обязательств по договорам		(101,566)	1,190,371
Изменение прочих долгосрочных активов		(702,316)	(261,704)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		**20,273,024**	**26,625,202**
Подоходный налог уплаченный		(2,759,200)	(3,735,833)
Проценты уплаченные	23	(5,966,391)	(4,518,493)
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		**11,547,433**	**18,370,876**
Проценты полученные	11	331,656	526,726
Поступления от выбытия основных средств и инвестиционного имущества		559,687	483,450
Приобретение основных средств		(3,650,414)	(7,489,286)
Приобретение разведочных и оценочных активов		(3,411,762)	(2,911,876)
Приобретение нематериальных активов		(9,964)	(19,802)
Выплаты по историческим затратам		(47,619)	(40,308)
Изменение денежных средств, ограниченных в использовании		(476,636)	(151,526)
Предоставление заемных средств	17	(3,300,000)	(5,000,000)
Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности		**(10,005,052)**	**(14,602,622)**
Привлечение заемных средств	23	1,847,474	63,785,291
Погашение заемных средств	23	(8,596,515)	(76,308,088)
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности		**(6,749,041)**	**(12,522,797)**
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		**(5,206,660)**	**(8,754,543)**
Чистая курсовая разница		1,059,651	(303,266)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	21	9,754,750	18,812,559
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	21	**5,607,741**	**9,754,750**

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 27 июня 2025 года:

А.А. Маулешев
Генеральный директор

Е.Т. Биалиева
Заместитель генерального директора по экономике и финансам

М.М. Жанбатырова
Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности / Главный бухгалтер

Пояснительные примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

АО «КазАзот»
Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2024 года

1 Общая информация

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, для акционерного общества «КазАзот» (далее по тексту – «Компания»).

Компания является акционерным обществом (далее по тексту – «АО»), согласно определению Гражданского Кодекса Республики Казахстан (далее по тексту – «РК»). Компания зарегистрирована 11 ноября 2005 года в Министерстве Юстиции РК. 16 сентября 2014 года Компания была перерегистрирована как товарищество с ограниченной ответственностью (далее по тексту – «ТОО»). 21 декабря 2016 года Компания провела перерегистрацию в связи с изменением своей формы собственности с ТОО на АО, о чем свидетельствует Справка с Управления Юстиции города Актау, БИН 051140001409.

На 31 декабря 2024 и 2023 годов акционерами Компании являются ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» (85%) и Аблазимов Бахаридин Нугманович (15%). Конечной контролирующей стороной Компании является Аблазимов Бахаридин Нугманович.

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

Основные виды деятельности Компании – 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 Контракт с Министерством Энергетики РК на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области на срок, включая период разведки, на 6 лет и период добычи 25 лет. 20 сентября 2022 года Компания утвердила с Министерством Энергетики РК продление периода разведки на 3 года до 20 сентября 2025 года. Компания планирует перейти к стадии добычи углеродного сырья после завершения оперативного подсчета запасов в 2025 году (Приложение 16).

Средняя численность персонала Компании на 31 декабря 2024 года составляет 1,230 человек (на 31 декабря 2023 года: 1,291 человек).

2 Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность

24 февраля 2022 года Россия начала военное вторжение в Украину. В ответ на вторжение, США, Европейский союз и ряд других государств ввели широкомасштабные санкции в отношении России, включая запрет российским банкам пользоваться системой Swift. Россия является крупнейшим торговым партнером Казахстана. Казахстан также в значительной степени зависит от Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), по которому транспортируется до 80% экспорта нефти.

Уровень инфляции был относительно стабильным в течение 2024 года и составил 8.6% в декабре 2024 года по сравнению с 9.8% в декабре 2023 года. Рост экономики в 2024 году замедлился до 3.8% по сравнению с 5.1% в 2023 году. По состоянию на дату настоящего отчета официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 518.34 тенге за 1 доллар США по сравнению с 523.54 тенге за 1 доллар США по состоянию на 31 декабря 2024 года (31 декабря 2023 года: 454.56 тенге за 1 доллар США).

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Кроме того, промышленный и сельскохозяйственные секторы в Республике Казахстан остаются подверженными влиянию политических, законодательных, финансовых и регуляторных изменений в стране. Неопределенность сохраняется в отношении обменного курса тенге и цен на сырьевые товары.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании. Руководство принимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Компании. Однако, будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Перспективы будущей экономической стабильности в Республике Казахстан во многом зависят от эффективности экономических мер, принимаемых правительством, а также от правовых и политических изменений, которые находятся вне контроля Компании.

3 Существенная информация об учетной политике

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО на основе правил учета по первоначальной стоимости, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости.

Существенная информация об учетной политике, применявшаяся при подготовке настоящей финансовой отчетности, представлена ниже. Данная политика применялась последовательно в отношении всех периодов, представленных в отчетности, если не указано иное.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Компании. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для финансовой отчетности, указаны в Примечании 4.

Непрерывность деятельности

Руководство подготовило данную финансовую отчетность на основе допущения о непрерывности деятельности. Решение руководства основывается на рассмотрении финансового положении Компании, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам.

По состоянию на 31 декабря 2024 года краткосрочные обязательства Компании превысили ее краткосрочные активы на 59,804,021 тысячу тенге. Данное превышение было вызвано нарушением финансового ковенанта по кредитной линии от АО «ForteBank» и соответствующим кросс-дефолтам по кредитным линиям от АО «Банк Развития Казахстана» и АО «Банк ЦентрКредит», в результате чего вся задолженность Компании по займам полученным в сумме 76,699,232 тысячи тенге на 31 декабря 2024 года была классифицирована как краткосрочная (Примечание 23).

При оценке способности Компании продолжать свою деятельность по принципу непрерывности деятельности в обозримом будущем руководство учитывало следующие факторы:

- 18 апреля 2025 года Компания заключила дополнительное соглашение о реструктуризации займа с АО «ForteBank», которое откладывает выплату плановых платежей по основному долгу, приходящихся к погашению на май, август, ноябрь 2025 года и февраль 2026 года, на конец срока кредита – 1 мая 2031 года. В июне 2025 года Компания получила уведомления от АО «Банк ЦентрКредит» и АО «Банк Развития Казахстана», подтверждающие, что банки не планируют воспользоваться своим правом объявлять кросс-дефолт и требовать досрочного погашения задолженности по займам.

- В 2024 году чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 11,547,433 тысячи тенге (2023 год: 18,370,876 тысяч тенге). В 2025 году Компания ожидает сгенерировать чистые денежные средства от операционной деятельности в сумме 25,452,392 тысячи тенге. Компания продемонстрировала положительную операционную прибыль в первом квартале 2025 года.

- Компания является единственным производителем аммиака и аммиачной селитры в Казахстане, полностью удовлетворяя потребности страны в азотных минеральных удобрениях. Компания ожидает увеличения спроса на производимую продукции в обозримом будущем.

  В рамках стратегии развития химической промышленности и расширения производственных мощностей в Республике Казахстан, Компания (через связанную сторону ТОО «KazAzot PRIME») реализует проект по строительству аммиачно-карбамидного комплекса в Мангистауской области. Проект финансируется в том числе за счет собственных средств Компании, предоставленных в виде внутригруппового финансирования. Общий объем инвестиций в проект составляет порядка 1,350 миллиарда долларов США. Завершение строительных и пусконаладочных работ запланировано на 2029 год, с началом этапа реализации – в 2025 году. Проектная мощность производственного комплекса предусматривает выпуск до 660 тыс. тонн аммиака, 577.5 тыс. тонн карбамида, 500 тыс. тонн аммиачной селитры и 395 тыс. тонн азотной кислоты в год. Общий объем готовой продукции, планируемый к производству, составит до 1.5 млн тонн в год. Проектирование и реализация осуществляется с участием международного подрядчика — китайской инжиниринговой компании Wuhuan Engineering Co. Ltd. выступающей в качестве EPC-контрагента. Подрядчик несёт ответственность за разработку базовой и детальной проектной документации, поставку технологического оборудования, авторский надзор, обучение персонала, а также проведение пуско-наладочных работ.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Реализация нового проекта имеет важное стратегическое значение в развитии химической сельскохозяйственной и промышленной отраслей страны. Проект по модернизации входит в перечень 17-ти приоритетных инвестиционных проектов Казахстана. Финансирование проекта планируется за счет государственной поддержки и привлечения заемных средств от китайских финансовых организаций через АО «Банк Развития Казахстана». На сегодняшний день подписано соглашение об инжиниринге, закупках и строительстве (EPC) между ТОО «KazAzot PRIME» и консорциумом в составе крупных китайских производителей, мировых лидеров в области химической промышленности.

Реализация данного проекта подтверждает долгосрочные планы акционеров и руководства в отношении будущего развития и деятельности Компании. В настоящее время Компания управляет производственным комплексом, введенным в эксплуатацию более 50-ти лет назад и реанимированным текущим руководством и акционерами Компании. Новый современный завод позволит существенно расширить ассортимент и увеличить объем производимой продукции.

- Компания получила письмо поддержки от материнской компании, подтверждающее ее намерение оказать достаточную поддержку и помощь Компании, чтобы она могла выполнить свои обязательства по мере наступления срока их погашения и продолжать свою деятельность без существенного сокращения операций в обозримом будущем и не менее чем в течение 12 месяцев с даты утверждения финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

- У руководства или акционеров Компании нет намерения или необходимости ликвидировать или существенно сократить масштабы деятельности Компании. Руководству неизвестно о каких-либо решениях, принятых акционерами, или о какой-либо возможной или планируемой ликвидации или продаже Компании третьим лицам в обозримом будущем.

Руководство считает, что имеет доступ к достаточным ресурсам для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем, и что подготовка данной финансовой отчетности на основании допущения о непрерывности деятельности является уместной, и, соответственно, Компания будет в состоянии реализовать свои активы и погашать обязательства в ходе обычной деятельности.

Финансовая отчетность раскрывает все вопросы, связанные со способностью Компании продолжать непрерывную деятельность, включая все значительные условия и события, смягчающие факторы и планы Компании. Эта финансовая отчетность не включает никаких корректировок балансовой стоимости активов и обязательств, доходов и расходов или классификации отчета о финансовом положении, которые были бы необходимы, если бы предположение о непрерывности деятельности не могло быть использовано.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Функциональной валютой Компании является валюта основной экономической среды, в которой она осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой, а также валютой представления отчетности Компании является национальная валюта Республики Казахстан – казахстанский тенге. Если не указано иначе, показатели данной финансовой отчетности выражены в тысячах тенге.

Пересчет иностранных валют

Монетарные активы и обязательства пересчитываются в тенге по официальному курсу Национального Банка Республики Казахстан на конец соответствующего отчетного периода. Положительные и отрицательные курсовые разницы от расчетов по операциям в иностранной валюте и от пересчета денежных активов и обязательств в тенге на конец года отражаются в прибыли или убытке за год и представляются в отчете о совокупном доходе в составе статьи «(Убыток)/прибыль от курсовой разницы». Пересчет по курсу на конец года не проводится в отношении неденежных статей, измеряемых по исторической стоимости.

На 31 декабря 2024 года официальный обменный курс закрытия, использованный для пересчета остатков по счетам в иностранной валюте, составлял 523.54 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2023 года: 454.56 тенге за 1 доллар США), 546.47 тенге за 1 Евро (31 декабря 2023 года: 502.24 тенге за 1 Евро), 4.99 тенге за 1 российский рубль (31 декабря 2023 года: 5.06 тенге за 1 российский рубль).

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Основные средства

Основные средства отражаются в учете по стоимости приобретения за вычетом накопленного износа и убытков от обесценения.

Нефтегазовые активы состоят из имущества, стоимости строительства газовых скважин, вспомогательного оборудования, а также ожидаемой стоимости ликвидации.

Износ основных средств

Компания амортизирует объекты основных средств, за исключением железнодорожных цистерн, катализаторных сеток и основных средств нефтегазового производства, прямолинейным методом на протяжении ожидаемого срока их полезного использования.

	Срок полезной службы
Здания и сооружения	5 – 100 лет
Машины и оборудование	2 – 50 лет
Транспортные средства	3 – 25 лет
Прочие	2 – 20 лет

Износ нефтегазовых активов рассчитывается по производственному методу, исходя из доказанных разработанных запасов. Основные средства, включенные в нефтегазовые активы и имеющие срок полезной службы, отличающийся от оценочного срока доказанных разработанных нефтяных запасов, амортизируются с использованием прямолинейного метода на протяжении ожидаемого срока их полезного использования. Железнодорожные цистерны и катализаторные сетки амортизируются производственным методом исходя из ожидаемого уровня использования.

Разведочные и оценочные активы

Разведочные и оценочные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение, при необходимости.

Капитализация затрат на разведку начинается, когда имеется высокая степень уверенности в рентабельности проекта и существует вероятность того, что Компания получит будущие экономические выгоды.

При выявлении коммерческой целесообразности добычи на месторождении разведочные и оценочные активы переводятся в состав основных средств и нематериальных активов в соответствии с характером активов.

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

Поисковые и поисково-оценочные работы

Данные активы 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.

Прочие расходы на разведку

Данные активы 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.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости и чистой возможной цены. Стоимость сырья и материалов учитывается по методу средневзвешенной стоимости. Стоимость готовой продукции учитывается по методу ФИФО.

Авансы выданные

Авансы выданные отражаются в отчетности по фактическим затратам за вычетом резерва под обесценение. Авансы выданные классифицируются как долгосрочные активы, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Компанией контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Компанией. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

Финансовые инструменты

Категории оценки финансовых активов

Финансовые активы Компании включают денежные средства и эквиваленты денежных средств, торговую и прочую дебиторскую задолженность и займы выданные.

Компания первоначально признает денежные средства и эквиваленты денежных средств, торговую и прочую дебиторскую задолженность по справедливой стоимости и впоследствии оценивает их по амортизированной стоимости. Компания признает займы выданные по справедливой стоимости и впоследствии оценивает их по амортизированной или справедливой стоимости в зависимости от их классификации.

1) Денежные средства и эквиваленты денежных средств

Денежные средства и эквиваленты денежных средств включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и другие краткосрочные банковские депозиты с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Остатки денежных средств, ограниченных в использовании, исключаются из состава денежных средств и эквивалентов денежных средств для целей составления отчета о движении денежных средств.

Оценочный резерв под обесценение денежных средств и эквивалентов денежных средств определяется с использованием модели ожидаемых кредитных убытков.

2) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 15 за вычетом оценочного резерва под обесценение, который определяется с использованием модели ожидаемых кредитных убытков.

3) Займы выданные

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

После первоначального признания займы выданные оцениваются по амортизированной или по справедливой стоимостям по методу эффективной процентной ставки. Все расходы по займам отражаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в том периоде, в котором они понесены.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Обесценение финансовых активов: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки

Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости, торговая и прочая дебиторская задолженность представляется в отчете о финансовом положении за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки. Изменения в амортизированной стоимости займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости, без учета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, отражаются в составе прибыли или убытка.

Компания применяет «трехэтапную» модель учета обесценения на основании изменений кредитного качества с момента первоначального признания. Финансовый инструмент, который не является обесцененным при первоначальном признании, классифицируется как относящийся к Этапу 1. Для финансовых активов Этапа 1 ожидаемые кредитные убытки оцениваются в сумме, равной части ожидаемых кредитных убытков за весь срок, которые возникают в результате дефолтов, которые могут произойти в течение следующих 12 месяцев или до даты погашения согласно договору, если она наступает до истечения 12 месяцев («12-месячные ожидаемые кредитные убытки»). Если Компания идентифицирует значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания, то актив переводится в Этап 2, а ожидаемые кредитные убытки по этому активу оцениваются на основе ожидаемых кредитных убытков за весь срок, то есть до даты погашения согласно договору, но с учетом ожидаемой предоплаты, если она предусмотрена («ожидаемые кредитные убытки за весь срок»). Если Компания определяет, что финансовый актив является обесцененным, актив переводится в Этап 3 и ожидаемые по нему кредитные убытки оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности Компания использует упрощенный подход на основе матрицы резервов, позволяющий начисление оценочного резерва под убытки за весь срок договора. Матрица резервов рассчитывается на основании исторического опыта кредитных убытков с учетом прогнозных макроэкономических оценок и обновляется на каждую отчетную дату. Торговая дебиторская задолженность поделена на категории в зависимости от дней просрочки, и на основе исторического анализа коэффициентов дефолтов определяются уровни ожидаемых кредитных убытков. Изменения оценочного резерва под убытки отражаются в составе отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Категории оценки финансовых обязательств

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, займы полученные и обязательства по историческим затратам.

1) Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается первоначально по справедливой стоимости, а затем по амортизированной стоимости.

2) Займы полученные

Займы полученные первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал формируется по справедливой стоимости вкладов. Превышение справедливой стоимости вкладов над установленным капиталом отражается в качестве прочих резервов в составе капитала.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены до окончания отчетного периода включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до окончания отчетного периода, а также рекомендованы или объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения финансовой отчетности к выпуску.

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 по тексту – «KASE»), (не является показателем, рассчитанным по стандартам бухгалтерского учета МСФО), утвержденных протоколом заседания Совета Директоров от 27 апреля 2017 года № 15, введенные в действие с 1 июня 2017 года.

- 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, где

BVCS	(book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;
NAV	(net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;
NOCS	(number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле:

NAV = (TA - IA) - TL - PS, 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.

Сегментная отчетность

Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководителю Компании, отвечающему за операционные решения. Руководитель Компании, отвечающий за операционные решения, занимается распределением ресурсов и проводит оценку операционных сегментов. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

Государственные субсидии

Государственные субсидии отражаются в финансовой отчетности Компании только при наличии обоснованной уверенности в том, что все условия, необходимые для их получения, выполняются, и субсидии будут предоставлены.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Государственные субсидии признаются в составе прибыли или убытка на систематической основе: 1) в течение периода, когда Компания несет расходы, которые подлежат субсидированию, или 2) в течение периода, когда амортизируются активы, которые были приобретены на субсидируемые средства. Субсидии Компании связаны с компенсацией расходов на уплату процентов по займам, соответствующим определенным условиям.

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

Резервы

Резервы представлены резервом на восстановление месторождения и выбытие активов. Резервом на будущее восстановление месторождения и выбытие активов является ожидаемая текущая стоимость правовых обязательств, связанных с демонтажем и восстановлением объектов вследствие выбытия долгосрочных активов. Обязательство по восстановлению месторождения и выбытие активов 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.

Вознаграждения работникам

Компания не имеет дополнительных схем пенсионного обеспечения, кроме участия в государственной пенсионной системе РК, которая предусматривает расчет текущих отчислений работодателя как процента от текущих общих выплат работникам; такие расходы начисляются в период получения соответствующей заработной платы. Компания удерживает пенсионные отчисления из заработной платы сотрудников и перечисляет их в Единый накопительный пенсионный фонд. При выходе работников на пенсию все выплаты осуществляются пенсионным фондом.

Налог на добавленную стоимость

Налоговые органы разрешают расчеты по налогу на добавленную стоимость (далее по тексту – «НДС») на нетто-основе. НДС, относящийся к выручке от реализации, оплачивается в бюджет ежеквартально на нетто-основе. НДС, уплаченный при приобретении товаров и услуг, обычно подлежит возмещению путем зачета против НДС, начисленного с выручки от реализации, при получении счета-фактуры продавца. НДС к уплате и НДС уплаченный раскрываются в отчете о финансовом положении на нетто-основе в составе активов или обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности убыток от обесценения отражается на полную сумму задолженности, включая НДС.

Выручка

Выручка – это доход, возникающий в ходе обычной деятельности Компании. Выручка признается в размере цены сделки. Цена сделки представляет собой возмещение, право на которое Компания ожидает получить в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами покупателю. Выручка признается за вычетом скидок, возвратов, налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин и прочих аналогичных обязательных платежей.

Доход от основной деятельности Компании представляет собой доход от продажи аммиачной селитры, товарного газа, аммиака и прочих видов продукции. Компания пришла к выводу, что, как правило, она выступает в качестве принципала в заключенных ею договорах, предусматривающих получение выручки, поскольку обычно Компания контролирует товары до их передачи покупателю.

Продажа товаров

При продаже аммиачной селитры и аммиака (по договорам, в которых право собственности переходит в момент отгрузки, или отсутствует положение о моменте перехода права собственности) выручка от продажи товаров признается в момент их отгрузки со склада, что подтверждается выставлением счета-фактуры в момент отгрузки и выпиской накладной на отпуск товаров. По договорам, условия которых предусматривают переход права собственности в момент доставки товаров покупателю, выручка признается в момент доставки товара покупателю, что подтверждается выпиской железнодорожной накладной, либо, если товар пересекает таможенную границу – подтверждается коносаментом.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Согласно договорам, по которым продажа товара определяется на условиях международных правил Инкотермс, выручка признается в момент, когда риски износа и утраты товара переходят к покупателю. При продаже аммиачной селитры и аммиака на внутреннем рынке, по условиям международных правил Инкотермс DDP, выручка от продажи признается в момент доставки Компанией неразгруженного товара в распоряжение покупателя в определенном месте назначения, который подтверждается накладной, которая подписывается со стороны Продавца и Покупателя, и подтверждает факт передачи товара. Оплата производится по частичной предоплате и по 100% предоплате.

При продаже товара на экспорт оплата производится по 100% предоплате, в течение 5 дней после выставления счета-фактуры. Выручка при продаже на экспорт признается в соответствии с условиями международных правил Инкотермс: DAP, FCW, EXW.

Также, Компания реализует аммиачную селитру местным сельскохозяйственным компаниям, которые были субсидированы в соответствии со статьей 11 Закона «О государственном регулировании развития агропромышленного комплекса и сельских территорий», по которым право собственности переходит в момент отгрузки товара на складе у Компании. С сельскохозяйственными компаниями оплата производится на частичной предоплате.

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

Обязательства по договору

Обязательство по договору признается, если платеж от покупателя получен или становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее) прежде, чем Компания передаст соответствующие товары или услуги. Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Компания выполняет свои обязанности по договору (т.е. передает контроль над соответствующими товарами или услугами покупателю).

Подоходный налог

Текущий налог представляет собой сумму налога, которую предполагается уплатить в государственный бюджет или возместить из государственного бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды с использованием налоговых ставок, действующих или, по существу, вступивших в силу на отчетную дату, а также любых корректировок в отношении предыдущих налоговых периодов.

Отложенные 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.

Отложенный 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 отложенных налоговых активов уменьшается в той степени, в какой больше не существует вероятности того, что соответствующая налоговая льгота будет реализована.

Неопределенные налоговые позиции

Неопределенные налоговые позиции Компании оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по подоходному налогу, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Компании будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода. Корректировки по неопределенным позициям по подоходному налогу, за исключением пеней и штрафов, отражаются в составе расходов по подоходному налогу. Корректировки по неопределенным позициям по подоходному налогу в части пеней и штрафов отражаются в составе административных расходов.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают процентные доходы от займов связанной стороны и вознаграждение по банковским депозитам. Финансовые расходы включают процентные расходы по займам (за вычетом сумм, капитализированных в составе фиксированных активов) и амортизацию дисконта определённых долгосрочных обязательств. Финансовые затраты, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого долгосрочного актива, капитализируются как часть стоимости такого актива. Прочие финансовые затраты признаются как расходы в момент возникновения.

Амортизация дисконта текущей стоимости, возникающая по обязательствам по восстановлению месторождения и выбытию активов или отсроченных платежей на приобретение права на недропользование (исторические затраты), относится на расходы как финансовые затраты по мере возникновения.

Утверждение финансовой отчетности

Финансовая отчетность Компании за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, была утверждена к выпуску руководством Компании 27 июня 2025 года.

4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики

Компания производит бухгалтерские оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Бухгалтерские оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, помимо связанных с бухгалтерскими оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и бухгалтерские оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

Сроки полезного использования основных средств

Оценка срока полезного использования основных средств и отдельных компонентов производилась с применением профессионального суждения на основе имеющегося опыта в отношении аналогичных активов. Будущие экономические выгоды, связанные с этими активами, в основном, будут получены в результате их использования.

Однако другие факторы, такие как устаревание с технологической или коммерческой точки зрения, а также износ основных средств, часто приводят к уменьшению экономических выгод, связанных с этими активами. Руководство оценивает оставшийся срок полезного использования основных средств и отдельных компонентов, исходя из текущего технического состояния активов и с учетом расчетного периода, в течение которого данные активы будут приносить Компании экономические выгоды. При этом во внимание принимаются следующие основные факторы: (а) ожидаемый срок использования активов; (б) ожидаемый физический износ основных средств, который зависит от эксплуатационных характеристик и регламента технического обслуживания; и (в) моральный износ основных средств с технологической и коммерческой точки зрения в результате изменения рыночных условий.

Резервы на восстановление месторождения и выбытие активов

В соответствии с Экологическим кодексом РК, Кодексом о недрах и недропользовании РК, а также прочими нормативно-правовыми актами РК, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков.

Компания применила значительное суждение при оценке обязательства. Любые будущие изменения в законодательстве, его интерпретации и практике применения могут повлиять на суждения и оценки, сделанные Компанией, и, следовательно, потенциально могут привести к пересмотру соответствующих обязательств ликвидации последствий эксплуатации объектов.

Компания пересматривает резервы на восстановление месторождения и выбытие активов 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».

4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики (продолжение)

К обязательствам Компании относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий, сооружений и оборудования производственного комплекса и рекультивация контрактных территорий.

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 законодательстве и отраслевой практике. Компания рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту.

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. Ожидаемым периодом ликвидации были определены 2025-2039 годы. Ставка дисконта основывается на безрисковой ставке, определенной как доходность государственных облигаций со сроками погашения, совпадающими со сроком ликвидации объектов. Уровень инфляции был основан на данных S&P Global с учетом проведения ликвидационных мероприятий в соответствующие периоды.

	2024 г.	2023 г.
Номинальная стоимость	23,416,564 тысячи тенге	22,607,935 тысяч тенге
Ставка дисконтирования	8.35% -14.5% годовых	10.5%-14% годовых
Долгосрочный индекс инфляции	8.4% годовых	4.81% годовых

Анализ чувствительности обязательства по восстановлению месторождения и выбытию активов на существенные допущения по состоянию на 31 декабря 2024 года представлен следующим образом:

В тысячах казахстанских тенге	Изменения в допущениях	(Уменьшение)/увеличение обязательства по восстановлению месторождения и выбытию активов
Ставка инфляции	1%/(1)%	2,288,895/(2,015,983)
Ставка дисконтирования	(1%)/1%	2,239,636/(1,932,236)

Анализ чувствительности обязательства по восстановлению месторождения и выбытию активов на существенные допущения по состоянию на 31 декабря 2023 года представлен следующим образом:

В тысячах казахстанских тенге	Изменения в допущениях	(Уменьшение)/увеличение обязательства по восстановлению месторождения и выбытию активов
Ставка инфляции	1%/(1)%	2,167,501/(1,878,619)
Ставка дисконтирования	(1%)/1%	2,111,865/(1,805,342)

Оценка признаков обесценения долгосрочных активов

Руководство провело соответствующую оценку на наличие признаков того, что долгосрочные активы (в том числе основные средства, нематериальные активы и инвестиционная недвижимость), для которых МСФО (IAS) 36 не требует проведения ежегодного теста на обесценение, могут быть обесценены. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов руководство не определило наличие индикаторов обесценения долгосрочных активов Компании.

Также Компания провела оценку на наличие признаков обесценения разведочных и оценочных активов согласно МСФО 6 и по состоянию на 31 декабря 2024 года не определила наличие таких индикаторов. По состоянию на 31 декабря 2023 года руководство определило наличие индикаторов обесценения разведочных и оценочных активов Компании в отношении контракта на недропользование «Мурынсор» (Примечание 16). В 2023 году Компания признала обесценение разведочных и оценочных активов по контракту на сумму 22,753 тысячи тенге в составе себестоимости реализации.

4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики (продолжение)

Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию

Казахстанское налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию допускают возможность различных толкований (Примечание 28).

Справедливая стоимость займов выданных

Компания применила суждение при классификации и оценке справедливой стоимости займов выданных, учитываемых как финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток в связи с положением об индексации платежей по займам.

В договорах некоторых займов, выданных связанным сторонам, присутствует пункт об индексации. В соответствии с условиями договора займа, сумма займа подлежит корректировке в случае увеличения обменного курса тенге к доллару США, то есть договор займа содержит одностороннюю индексацию. Данная индексация встроена в финансовый актив, и данный актив необходимо оценивать в совокупности. Предусмотренные договором денежные потоки по индексации не являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга, а также не являются возмещением за временную стоимость денег и кредитный риск. Соответственно, характеристики займа выданного не соответствует критериям оценки и признания финансового актива по амортизированной стоимости и требуют отражения займа выданного по справедливой стоимости (Примечание 17). Компания привлекла внешнего независимого эксперта для оценки справедливой стоимости займа выданного по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов. Доходы и расходы от переоценки займа выданного признаются в отчете о прибыли или убытке как финансовые доходы или расходы.

Запасы газа

Запасы газа являются существенным фактором в расчетах износа 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 1 июля 2022 года независимой организацией ТОО «Проектный институт Оптимум» (далее по тексту – «ТОО ПИ «Оптимум»). ТОО ПИ «Оптимум» провело оценку запасов газа в соответствии с международными стандартами системы управления нефтяными ресурсами. Доказанные разрабатываемые запасы на 1 января 2024 года составляют 9,353,138 тысяч $м^3$ (на 1 января 2023 года – 10,087,400 тысяч $м^3$).

Оценки анализируются и корректируются на регулярной основе. Оценки могут проверяться вследствие внедрения проектов для улучшения результатов, изменений в производственной мощности или изменений в стратегии разработки. 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 года, на основании условий существующего контракта на недропользование. Компания имеет преимущественное право на продление срока контракта.

5 Применение новых и пересмотренных стандартов и разъяснений

Следующие новые стандарты и поправки вступили в силу с 1 января 2024 года:

- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда: обязательства по аренде при продаже с обратной арендой» (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты);
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии дополнены 15 июля 2020 года и 31 октября 2022 года, в конечном итоге вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации: соглашения о финансировании поставщика» (выпущены 25 мая 2023 года).

Данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияли на финансовую отчетность Компании.

6 Новые стандарты и интерпретации

Ряд новых стандартов, поправок к стандартам и интерпретаций вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2025 года, и не применялись при подготовке настоящей финансовой отчетности. Ожидается, что следующие поправки к стандартам и интерпретациям не окажут существенного влияния на деятельность Компании:

- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Ограниченная возможность обмена» (выпущены 15 августа 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты);
- Поправки к требованиям классификации и оценки финансовых инструментов – Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущен 9 апреля 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытия информации» (выпущен 9 мая 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных корректировок» (выпущен 30 января 2014 года);
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО);
- Ежегодные усовершенствования Стандартов бухгалтерского учета МСФО (выпущены в июле 2024 года и вступают в силу с 1 января 2026 года).

7 Выручка по договорам с покупателями

В тысячах казахстанских тенге	**2024 г.**	**2023 г.**
Аммиачная селитра	48,351,979	38,442,113
Газ товарный	15,021,580	18,796,573
Аммиак	3,149,894	4,597,512
Прочие виды продукции	262,059	22,807
	66,785,512	**61,859,005**
Минус: возврат проданной продукции (аммиачная селитра) от покупателя	(4,958)	(2,756)
Итого выручка по договорам с покупателями	**66,780,554**	**61,856,249**

7 Выручка по договорам с покупателями (продолжение)

Географические регионы – Республика Казахстан, Украина, Швейцария, Румыния, Великобритания, Литва, Польша, ОАЭ, Кипр, США, Эстония, Нидерланды, Китай, Грузия, Кыргызстан, Чехия (2023 год: Республика Казахстан, Грузия, Киргизия, Узбекистан, Литва, Польша, Швейцария, Эстония, Словакия, ОАЭ, Чехия, Великобритания, Кипр, Турция).

Сроки признания выручки – товары реализуются в определенный момент времени, согласно условиям договора.

Реализация аммиачной селитры местным сельскохозяйственным компаниям субсидируются по государственной программе развития сельского хозяйства. В 2024 году Компания признала выручку от реализации в рамках государственной программы на сумму 13,302,058 тысяч тенге (2023 год: на сумму 16,024,216 тысяч тенге).

8 Себестоимость реализации

В тысячах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Сырье и материалы	9,929,573	9,437,677
Оплата труда и связанные расходы	7,296,701	6,135,821
Износ и амортизация	6,117,414	6,158,578
Услуги сторонних организаций	6,103,344	5,063,943
Налог на добычу полезных ископаемых	688,625	684,530
Обесценение активов	71,426	171,593
Изменение в готовой продукции	2,934,334	(4,630,536)
Прочее	758,225	709,955
Итого себестоимость реализации	**33,899,642**	**23,731,561**

9 Расходы по реализации

В тысячах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Транспортные расходы	11,357,492	4,717,755
Расходы по сбыту продукции	383,059	362,024
Сырье и материалы	357,844	199,254
Прочее	918,313	535,348
Итого расходы по реализации	**13,016,708**	**5,814,381**

В 2024 году Компания перешла на активное использование морских перевозок для транспортировки товара, что существенно повлияло на расходы по реализации. Объем перевезённых морем грузов в 2024 году составил 120,062 тонны (2023 год: 174 тонны), средняя ставка транспортировки – 95 долларов США за тонну/в среднем 44,597 тенге за тонну.

10 Административные расходы

В тысячах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Оплата труда и связанные расходы	3,608,266	2,816,903
Страхование	666,798	1,659,741
Услуги сторонних организаций	530,441	471,871
Сырье и материалы	221,128	177,957
Налоги и прочие платежи	215,833	99,184
Командировочные и представительские расходы	177,275	192,605
Износ и амортизация	153,868	169,487
Прочее	219,901	247,475
Итого административные расходы	**5,793,510**	**5,835,223**

10 Административные расходы (продолжение)

В 2023 году Компания заключила договор добровольного страхования имущества, расходы по которому составили 1,302,983 тысячи тенге, а также договор добровольного страхования судебных издержек, расходы по которому составили 256,513 тысяч тенге. В целях оптимизации затрат в 2024 году Компания прекратила договор добровольного титульного страхования имущественных интересов, связанных с возникновением убытков в результате прекращения прав владения, пользования и распоряжения недвижимым имуществом филиала «Шагырлы-Шомышты» АО «КазАзот».

Гонорар аудитору Компании, ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс», члену сети PwC, в 2024 году составил 45,500 тысяч тенге (2023 год: 40,000 тысяч тенге).

11 Финансовые доходы и расходы

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
Доходы от переоценки займов выданных	17	8,846,247	6,368,293
Процентные доходы по краткосрочным депозитам		331,656	526,726
Процентные доходы по займам выданным	17	63,795	17,903
Итого финансовые доходы		**9,241,698**	**6,912,922**
Процентные расходы по займам полученным	23	(6,221,542)	(5,934,270)
Амортизация дисконта по резервам	24	(1,101,866)	(1,150,474)
Убыток от первоначального признания займа выданного	17	(287,569)	-
Амортизация дисконта по историческим затратам		(3,265)	(750)
За вычетом сумм, капитализированных в составе фиксированных активов	15	173,870	145,448
Итого финансовые расходы		**(7,440,372)**	**(6,940,046)**

12 (Убыток)/прибыль от курсовой разницы

В тысячах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Прибыль от курсовой разницы	35,534,710	37,722,176
Убыток от курсовой разницы	(43,491,837)	(36,674,007)
Итого (убыток)/прибыль от курсовой разницы	**(7,957,127)**	**1,048,169**

13 Прочие доходы и расходы

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
Доходы от государственных субсидий		644,979	716,357
Амортизация доходов будущих периодов от государственных субсидий	23	409,435	446,502
Доход от штрафов, пени и возмещения ущерба		175,732	56,031
Восстановление резерва по безнадежным требованиям по авансам выданным		3,234	50,000
Доход от списания обязательств		1,009	10,335
Восстановление резерва по безнадежным требованиям по дебиторской задолженности		608	9,403
Прочие доходы		73,896	123,030
Итого прочие доходы		**1,308,893**	**1,411,658**
Убыток от продажи материалов		247,778	93,894
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности		149,913	165
Расходы при обмене валюты		97,303	107,443
Износ и амортизация		46,099	44,324
Расходы на содержание основных средств неосновной деятельности		46,002	25,564
Убыток от выбытия основных средств		41,645	47,978
Резерв по обесценению авансов выданных		-	6,836
Прочие расходы		59,642	223,339
Итого прочие расходы		**688,382**	**549,543**

14 Подоходный налог

Расходы по подоходному налогу, отраженные в прибыли или убытке за год, включают следующие компоненты:

В тысячах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Корпоративный подоходный налог	756,779	4,657,022
Налог на сверхприбыль	137,502	468,375
Отложенный подоходный налог	1,677,580	1,505,225
Итого расходы по подоходному налогу	**2,571,861**	**6,630,622**

Текущая ставка подоходного налога, применяемая к прибыли Компании за 2024 и 2023 годы, составляет 20%. Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по подоходному налогу:

В тысячах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Прибыль до налогообложения	8,535,404	28,358,244
Расчетная сумма расхода по подоходному налогу по установленной законом ставке 20%:	1,707,081	5,671,649
Отложенный налог на сверхприбыль	424,832	364,568
Налог на сверхприбыль	137,502	468,375
Невычитаемые расходы	302,446	126,030
Итого расходы по подоходному налогу	**2,571,861**	**6,630,622**

Различия между стандартами бухгалтерского учета МСФО и налоговым законодательством Казахстана приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в целях составления финансовой отчетности и их базой для расчета подоходного налога. Отложенные налоговые активы и обязательства по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов были рассчитаны на основе долгосрочной эффективной ставки подоходного налога, равной 26.19% и 32.64%, соответственно (включая эффект НСП). Средняя ожидаемая ставка НСП в 6.19% за 2024 год и 12.64% за 2023 год была расчитана на основании пятилетнего бюджета Компании.

14 Подоходный налог (продолжение)

Налоговый эффект движения временных разниц за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, приведен ниже:

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	Отнесено на прибыль или убыток	Отнесено на капитал	31 декабря 2023 г.	Отнесено на прибыль или убыток	Отнесено на капитал	31 декабря 2022 г.
Отложенные налоговые активы							
Займы выданные	3,770,096	(2,528,716)	-	5,543,167	(1,060,834)	755,645	5,056,362
Резервы по выбытию активов	3,951,550	(382,346)	-	4,333,896	1,401,579	-	2,932,317
Доходы будущих периодов	1,357,074	(410,782)	-	1,767,856	(114,125)	-	1,881,981
Резерв по дебиторской задолженности	40,543	16,479	-	24,064	(3,067)	-	27,131
Резерв по обесценению денежных средств	289	(71)	-	360	-	-	360
Резерв по запасам	9,599	(2,635)	-	12,234	-	-	12,234
Резерв по авансам выданным	14,924	(4,928)	-	19,852	(15,442)	-	35,294
Обязательство по историческим затратам	-	(14,475)	-	14,475	(12,910)	-	27,385
Налоги и платежи к уплате	26,206	(75,654)	-	101,860	(10,361)	-	112,221
Торговая и прочая кредиторская задолженность	194,905	194,905	-	-	-	-	-
Займы полученные	-	-	-	-	(37,249)	-	37,249
Налоговые убытки	846,516	846,516	-	-	-	-	-
Активы по отложенному налогу	**10,211,702**	**(2,361,707)**		**11,817,764**	**147,591**	**755,645**	**10,122,534**
Отложенные налоговые обязательства							
Основные средства	(10,641,116)	3,238,434	-	(13,879,550)	(1,465,227)	-	(12,414,323)
Разведочные и оценочные активы	(3,725,647)	(2,686,174)	-	(1,039,473)	26,948	-	(1,066,421)
Займы полученные	(82,670)	131,867	-	(214,537)	(214,537)	-	-
Обязательства по отложенному налогу	**(14,449,433)**	**684,127**		**(15,133,560)**	**(1,652,816)**	**-**	**(13,480,744)**
Итого отложенные налоговые (обязательства)/активы	**(4,237,731)**	**(1,677,580)**		**(3,315,796)**	**(1,505,225)**	**755,645**	**(3,358,210)**

15 Основные средства

Движение по основным средствам за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлено следующим образом:

В тысячах казахстанских тенге	Земельные участки	Здания и сооружения	Нефтегазовые активы	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость								
На 1 января 2023 г.	30,751	18,216,198	40,563,089	41,009,758	3,926,190	780,369	6,036,323	110,562,678
Поступления	-	-	152,219	26,569	389,556	-	8,505,210	9,073,554
Переводы с запасов	-	-	-	14,958	-	-	2,582,251	2,597,209
Капитализированные проценты	-	-	-	-	-	-	145,448	145,448
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	-	594,233	31,529	571,619	-	-	32,942	1,230,323
Выбытия	-	(4,070)	(59,514)	(541,052)	(17,733)	(1,640)	(43,889)	(667,898)
Перемещения	-	1,360,285	1,817,742	2,782,074	163,284	22,318	(6,145,703)	-
31 декабря 2023 г.	**30,751**	**20,166,646**	**42,505,065**	**43,863,926**	**4,461,297**	**801,047**	**11,112,582**	**122,941,314**
Поступления	-	-	-	61,724	459,609	11,208	5,569,689	6,102,230
Переводы с запасов	-	-	-	-	-	-	2,620,144	2,620,144
Капитализированные проценты	-	-	-	-	-	-	173,870	173,870
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	-	307,876	105,857	291,659	-	-	-	705,392
Выбытия	-	(105,647)	-	(479,940)	(254,387)	(12,079)	(108,151)	(960,204)
Перемещения	-	1,293,574	929,923	6,846,491	60,776	195,688	(9,326,452)	-
31 декабря 2024 г.	**30,751**	**21,662,449**	**43,540,845**	**50,583,860**	**4,727,295**	**995,864**	**10,041,682**	**131,582,746**
Износ и обесценение								
На 1 января 2023 г.	-	(2,766,048)	(10,385,203)	(12,357,900)	(1,097,267)	(653,720)	(108,041)	(27,368,179)
Начисление за год	-	(998,163)	(2,104,946)	(3,073,731)	(410,348)	(47,452)	-	(6,634,640)
Выбытия	-	2,528	22,566	106,556	3,180	1,640	-	136,470
Обесценение активов	-	-	-	-	-	-	(148,840)	(148,840)
31 декабря 2023 г.	**-**	**(3,761,683)**	**(12,467,583)**	**(15,325,075)**	**(1,504,435)**	**(699,532)**	**(256,881)**	**(34,015,189)**
Начисление за год	-	(1,397,906)	(2,082,236)	(2,674,810)	(552,347)	(76,060)	-	(6,783,359)
Выбытия	-	21,064	-	72,724	254,387	10,697	-	358,872
31 декабря 2024 г.	**-**	**(5,138,525)**	**(14,549,819)**	**(17,927,161)**	**(1,802,395)**	**(764,895)**	**(256,881)**	**(40,439,676)**
Балансовая стоимость								
31 декабря 2023 г.	30,751	16,404,963	30,037,482	28,538,851	2,956,862	101,515	10,855,701	88,926,125
31 декабря 2024 г.	**30,751**	**16,523,924**	**28,991,026**	**32,656,699**	**2,924,900**	**230,969**	**9,784,801**	**91,143,070**

15 Основные средства (продолжение)

На 31 декабря 2024 года объекты основных средств являлись предметом залога по банковским кредитам на сумму 52,021,348 тысяч тенге (2023 год: 60,414,933 тысячи тенге) (Примечание 23).

По состоянию на 31 декабря 2024 года первоначальная стоимость полностью самортизированных основных средств составила 2,587,084 тысячи тенге (2023 год: 2,643,291 тысячу тенге).

В 2024 году Компания капитализировала вознаграждение по займам в стоимость незавершенного строительства на сумму 173,870 тысяч тенге (2023 год: 145,448 тысяч тенге).

16 Разведочные и оценочные активы

В тысячах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
На 1 января	25,812,241	22,949,146
Услуги по бурению и строительству скважин	2,966,369	2,539,695
Сейсморазведка	-	273,213
Перемещение	-	(152,219)
Изменения в оценке обязательства по ликвидации активов	-	(26,028)
Обесценение активов	-	(22,753)
Прочее	445,393	251,187
На 31 декабря	**29,224,003**	**25,812,241**

24 марта 2016 года Компания заключила контракт № 4283-УВС-МЭ с Министерством энергетики Республики Казахстан (далее - «МЭ РК») на срок, включающий период разведки на 6 лет и период добычи 25 лет углеводородного сырья на участке «Косбулак», Мангистауской области Республики Казахстан. В период с 2016-2021 годы на участке выполнялись сейсморазведочные работы 2D и 3D, а также строительство поисковых скважин. Дополнением №7 к Контракту от 23 мая 2022 года МЭ РК был продлен период разведки до 18 июля 2022 года. 24 апреля 2022 года в Комитет геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан (далее – «Комитет») в соответствии с пунктом 5 статьи 123 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее – «Кодекс») Компанией было направлено уведомление об обнаружении углеводородов на участке «Косбулак». В ответ на данное уведомление 3 мая 2022 года Комитет подтвердил обнаружение залежей углеводородов на участке «Косбулак», после чего согласно пункту 11 статьи 123 Кодекса, 30 мая 2022 года Компания письменно уведомила об этом компетентный орган (МЭ РК) и начала разработку дополнения к проекту разведочных работ, предусматривающего проведение работ по оценке. В августе 2022 года составлено и рассмотрено на заседании Центральной Комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых Республики Казахстан Дополнение №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года. 20 сентября 2022 года подписано Дополнение №8 к Контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области Республики Казахстан, в котором период разведки продлен на три года – до 20 сентября 2025 года. В 2022 году на основании условия Контракта осуществлён возврат территории площадью 873.3 кв.км. (Акта ликвидации последствий недропользования № II-YBC МЭ РК от 27 декабря 2021 года.). Ввиду возврата части территории получен новый геологический отвод. Площадь геологического отвода участка Косбулак, за вычетом горного отвода месторождения Шагырлы-Шомышты составляет — 16,839.77 км2. Глубина геологического отвода - до верхнедевонских отложений палеозоя. 30 мая 2023 года подписано Дополнение №9 к Контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области Республики Казахстан, в котором, в связи с уменьшением участка недр, заменено Приложение №2 «Геологический отвод» и «Картограмма расположения геологического отвода».

В настоящее время завершаются работы согласно утвержденному базовому проектному документу «Дополнение №4 к Проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года» (Протокол МЭ РК № 61/5 от 3 апреля 2025 года, письмо МЭ РК за исх.№17-1-0/2468-вн от 15 апреля 2025 года). Для осуществления перехода на этап добычи в рамках Контракта №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области Республики Казахстан, Компания приступила к выполнению «Оперативного подсчета запасов», с целью дальнейшего перехода на пробную эксплуатацию.

16 Разведочные и оценочные активы (продолжение)

7 февраля 2023 года между Министерством Энергетики Республики Казахстан и Компанией был подписан Контракт №5164-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Мурынсор Мангистауской области Республики Казахстан (участок 170). Площадь участка по геологическому отводу составляет 405.4 кв.км, глубина - до кристаллического фундамента. В течение 2023 года Компания занималась изучением геологических материалов и пришла к выводу, что в связи с невыгодным расположением участка последующие геолого-разведочные работы потребовали бы существенных затрат. На основании заявления АО «КазАзот», отправленного в Министерство Энергетики Республики Казахстан, 27 июня 2024 года Компания получила подтверждающее письмо о досрочном прекращении операций по недропользованию посредством возврата всего участка разведки и добычи на участке Мурынсор. Компания произвела соответствующее списание активов, связанных с произведенными затратами по контракту на недропользование на участке Мурынсор, в сумме 22,753 тысячи тенге.

17 Займы выданные

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Займы, выданные связанным сторонам, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
ТОО «Kazakhstan Petrochemicals»	65,744,068	56,897,820
	65,744,068	**56,897,820**
Займы, выданные связанным сторонам, по амортизированной стоимости		
ТОО «Kazakhstan Petrochemicals»	360,428	275,744
ТОО «KazAzot PRIME»	81,165	-
Тулеубеков Адлет Сергалиевич	14,497	-
	456,090	**275,744**
Итого займы выданные	**66,200,158**	**57,173,564**

В декабре 2021 года Компания (далее по тексту – «Заимодатель») предоставила заемные средства ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» (далее по тексту – «Заемщик») в сумме 144,500 тысяч долларов США сроком до 31 декабря 2031 года, с выплатой вознаграждения в размере 5% годовых. Несмотря на указанные в договоре условия возврата займа, Заемщик обязуется по требованию Заимодателя досрочно погасить сумму займа в размере, указанном в требовании. Предоставленный Заимодателем займ является целевым, займ был предоставлен Заемщику для осуществления покупки 85% акций АО «КазАзот». Данный займ учитывается по справедливой стоимости через прибыль или убыток (Примечание 4).

В апреле 2023 года Заимодатель заключил с Заемщиком новый договор займа на сумму 5,000,000 тысяч тенге сроком до 31 декабря 2040 года, с выплатой вознаграждения в размере 0.001% годовых. Данный займ учитывается по амортизированной стоимости. Займ, выданный связанной стороне, не является просроченным или обесцененным.

В феврале 2024 года Заимодатель заключил с Заемщиком новый договор займа на сумму 700,000 тысяч тенге сроком до 31 декабря 2041 года, с выплатой вознаграждения в размере 0.001% годовых. Данный займ учитывается по амортизированной стоимости. Займ, выданный связанной стороне, не является просроченным или обесцененным.

В мае и сентябре 2024 года Компания предоставила заемные средства связанной стороне, ТОО «KazAzot PRIME», на суммы 1,300,000 и 1,000,000 тысяч тенге со сроком погашения 30 мая 2044 и 5 сентября 2044 года, соответственно, с выплатой вознаграждения в размере 0.001% годовых. Данные займы учитываются по амортизированной стоимости. Займы, выданные связанной стороне, не являются просроченными или обесцененными.

17 Займы выданные (продолжение)

В феврале 2024 года Заимодатель заключил со связанной стороной, Тулеубековым А. С. (участник ТОО «KazAzot PRIME»), новый договор займа на сумму 300,000 тысяч тенге сроком до 31 декабря 2041 года, с выплатой вознаграждения в размере 0.001% годовых. Данный займ учитывается по амортизированной стоимости. Займ, выданный связанной стороне, не является просроченным или обесцененным. 28 февраля 2025 года заключено соглашение о передаче долга ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» с отчуждением доли в уставном капитале ТОО «KazAzot PRIME» в размере 30% (Примечание 31).

Движение по займам выданным представлено ниже:

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
На 1 января		57,173,564	50,529,527
Предоставление займов		3,300,000	5,000,000
Проценты начисленные	11	63,795	17,903
Переоценка справедливой стоимости займов выданных	11	8,846,247	6,368,293
Убыток от первоначального признания займа выданного, признанный через финансовые расходы	11	(287,569)	-
Убыток от первоначального признания займа выданного, признанный через капитал		(2,895,879)	(4,742,159)
На 31 декабря		**66,200,158**	**57,173,564**

18 Авансы выданные

Авансы, выданные за долгосрочные активы

Долгосрочные авансы включают авансы, выданные поставщикам и подрядчикам за оказание услуг по строительно-монтажным работам, по поставке основных средств и материалов для капитальных ремонтов и авансы за научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы. Долгосрочные авансы выданные не являются просроченными или обесцененными.

Краткосрочные авансы выданные

На 31 декабря 2024 и 2023 годов краткосрочные авансы выданные включали:

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Авансы, выданные третьим сторонам	824,917	978,459
Авансы, выданные связанным сторонам	31,585	31,836
За вычетом резерва под обесценение авансов выданных	(56,980)	(60,820)
Итого авансы выданные	**799,522**	**949,475**

Изменение в резерве под обесценение авансов выданных представлено ниже:

В тысячах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
На 1 января	60,820	108,144
Начислено резервов	-	6,832
Восстановлено за год	(3,840)	(50,000)
Списано за счет резерва	-	(4,156)
На 31 декабря	**56,980**	**60,820**

19 Запасы

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Сырье и материалы	6,789,665	5,385,369
Готовая продукция	4,921,601	7,855,935
Товары	166,028	-
Резерв по обесценению запасов	(36,647)	(37,486)
Итого запасы	**11,840,647**	**13,203,818**

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания отразила сырье и материалы для аварийного запаса в составе прочих долгосрочных активов на сумму 1,541,562 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 1,030,453 тысячи тенге). Прочие долгосрочные активы также включают расходы будущих периодов на сумму 191,207 тысяч тенге в 2024 году (31 декабря 2023 года: расходы будущих периодов в составе прочих долгосрочных активов отсутствуют).

За 2024 год сырье и материалы были признаны в составе: расходов по производству в сумме 9,929,573 тысячи тенге (2023 год: 9,437,677 тысяч тенге), административных расходов в сумме 221,128 тысяч тенге (2023 год: 177,957 тысяч тенге), расходов по реализации в сумме 357,844 тысячи тенге (2023 год: 199,254 тысячи тенге), прочих расходов в сумме 247,778 тысяч тенге (2023 год: 283,689 тысяч тенге).

Движение резерва под обесценение запасов представлено ниже:

В тысячах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
На 1 января	37,486	37,486
Восстановлено резерва	(839)	-
На 31 декабря	**36,647**	**37,486**

20 Торговая и прочая дебиторская задолженность

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая дебиторская задолженность	6,517,189	6,078,359
Прочая дебиторская задолженность	98,214	131,601
	6,615,403	**6,209,960**
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(154,790)	(73,735)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	**6,460,613**	**6,136,225**

Торговая и прочая дебиторская задолженность в разрезе валют представлена ниже:

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Тенге	5,893,515	5,998,225
Доллар США	683,235	172,877
Евро	38,653	36,833
Рубль	-	2,025
Итого	**6,615,403**	**6,209,960**

20 Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Движение оценочного резерва под кредитные убытки представлено ниже:

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
На 1 января	73,735	83,132
Начислено за год	149,917	165
Восстановлено за год	(68,862)	(9,403)
Списано за счет резерва	-	(159)
На 31 декабря	**154,790**	**73,735**

Анализ торговой дебиторской задолженности по кредитному качеству представлен ниже:

В тысячах казахстанских тенге	Непросроченная и необесцененная	До 30 дней	От 31 до 60 дней	От 61 до 90 дней	Остальные (не менее 91 дней)	Более одного года	Итого
31 декабря 2024 года	3,246,462	520,804	810,413	185,664	1,659,820	94,026	6,517,189
31 декабря 2023 года	4,338,289	231,699	78,340	222,373	1,133,555	74,103	6,078,359

21 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

Денежные средства, ограниченные в использовании

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов денежные средства, ограниченные в использовании, представляют собой депозиты в банках, в соответствии с условиями соглашения недропользования. Согласно контрактам на недропользование, 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.

Денежные средства, ограниченные в использовании, представлены в разрезе следующих валют:

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Тенге	1,351,532	1,030,866
Доллар США	1,213,196	1,056,986
Евро	3,279	3,013
Рубль	-	506
Итого денежные средства, ограниченные в использовании	**2,568,007**	**2,091,371**

21 Денежные средства и эквиваленты денежных средств (продолжение)

Денежные средства и эквиваленты денежных средств

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов денежные средства и эквиваленты денежных средств представлены ниже:

В тысячах казахстанских тенге	**31 декабря 2024 г.**	**31 декабря 2023 г.**
Денежные средства на депозитных банковских счетах	4,701,308	9,637,456
Денежные средства на текущих счетах в банках	896,671	115,312
Денежные средства в кассе	10,866	3,086
	5,608,845	**9,755,854**
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(1,104)	(1,104)
Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств	**5,607,741**	**9,754,750**

Денежные средства и эквиваленты денежных средств представлены в разрезе следующих валют:

В тысячах казахстанских тенге	**31 декабря 2024 г.**	**31 декабря 2023 г.**
Тенге	1,301,392	192,720
Доллар США	4,247,524	8,414,755
Евро	59,403	1,148,327
Рубль	526	52
Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств	**5,608,845**	**9,755,854**

22 Капитал

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов акционерный капитал Компании составил 17,754,292 тысячи тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 177,543 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены деньгами.

В 2023 и 2024 годах дивиденды не начислялись и не выплачивались.

В 2024 и 2023 годах базовая прибыль на акцию была равна:

В тысячах казахстанских тенге	**2024 г.**	**2023 г.**
Прибыль за период	5,963,543	21,727,622
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	5,963,543	21,727,622
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение периода	100,000	100,000
Базовая прибыль на акцию (EPS), в тысячах казахстанских тенге на акцию	**60**	**217**

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

Требование Казахстанской Фондовой Биржи (далее - «КФБ») заключается в отражении 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.

22 Капитал (продолжение)

На 31 декабря 2024 и 2023 годов балансовая стоимость одной простой акции составляла:

В тысячах казахстанских тенге	**31 декабря 2024 г.**	**31 декабря 2023 г.**
Активы, всего	221,854,814	211,683,522
Нематериальные активы	(571,464)	(614,753)
Обязательства, всего	(111,748,152)	(105,400,169)
Итого чистые активы	**109,535,198**	**105,668,600**
Количество обыкновенных акций для расчета балансовой стоимости одной акции	100,000	100,000
Балансовая стоимость одной простой акции, в тысячах казахстанских тенге	**1,095**	**1,057**

23 Займы полученные

В тысячах казахстанских тенге	**31 декабря 2024 г.**	**31 декабря 2023 г.**
АО «ForteBank»	66,154,143	59,364,684
АО «Банк Развития Казахстана»	5,285,561	7,601,243
АО «Банк ЦентрКредит»	5,259,528	7,406,273
Итого займы полученные	**76,699,232**	**74,372,200**
Долгосрочная часть	-	65,078,291
Краткосрочная часть	76,699,232	9,293,909

Движение по займам полученным представлено ниже:

В тысячах казахстанских тенге	**Прим.**	**2024 г.**	**2023 г.**
На 1 января		74,372,200	86,851,948
Поступления займов		1,848,724	63,939,048
Погашение основного долга		(8,596,515)	(76,308,088)
Выплата процентов		(5,966,391)	(4,518,493)
Проценты начисленные	11	5,804,552	5,918,981
Курсовая разница		8,874,611	(1,275,918)
Амортизация комиссии	11	416,990	15,289
Признание отложенных доходов		(53,689)	(96,810)
Признание комиссии за выдачу займа		(1,250)	(153,757)
На 31 декабря		**76,699,232**	**74,372,200**

На 31 декабря 2024 года 50% акций, депозитные счета и права на недропользование Компании, а также движимое и недвижимое имущество с чистой балансовой стоимостью 52,021,348 тысяч тенге (2023 год: 60,414,933 тысячи тенге), были заложены в качестве обеспечения по займам Компании.

Займы полученные в разрезе валют представлены ниже:

В тысячах казахстанских тенге	**31 декабря 2024 г.**	**31 декабря 2023 г.**
Тенге	10,460,344	13,140,677
Доллар США	66,238,888	61,231,523
Итого займы полученные	**76,699,232**	**74,372,200**

23 Займы полученные (продолжение)

Доходы будущих периодов

На 31 декабря 2024 и 2023 годов балансовая стоимость отложенных доходов, полученных в результате государственных субсидий, относились к займам, полученным от АО «Банк Развития Казахстана». Движение по доходам будущих периодов представлено ниже:

В тысячах казахстанских тенге	**2024 г.**	**2023 г.**
На 1 января	5,416,934	5,766,626
Амортизация дохода будущих периодов от государственных субсидий	(409,435)	(446,502)
Признание отложенных доходов	53,689	96,810
На 31 декабря	**5,061,188**	**5,416,934**
Долгосрочная часть	4,651,754	4,970,431
Краткосрочная часть	409,434	446,503

АО «Банк Развития Казахстана»

27 ноября 2015 года Компания заключила Соглашение об открытии мультивалютной кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана» по Государственной программе индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2015-2019 годы. По состоянию на 31 декабря 2024 года общая сумма мультивалютной кредитной линии составляла 40,550,000 тысяч тенге, разделенные на два суб-лимита: 1) на 27,033,333 тысячи тенге со ставкой вознаграждения 5.00% годовых; 2) в долларах США в размере эквивалентном 10,026,089 тысячам тенге со 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.

Займы в тенге и долларах США были предоставлены по ставке ниже рыночной и первоначально были признаны по справедливой стоимости по ставкам 9.1%-16.6% и 5.6-10.3% годовых, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2024 года следующие активы предоставлены Компанией в залог: движимое и недвижимое имущество, право недропользования на месторождении Шагырлы-Шомышты.

9 июня 2023 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана» на сумму 2,053,513 тысячи тенге со ставкой вознаграждения 9.54% годовых По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма займа в рамках кредитной линии составила 1,595,528 тысяч тенге. Срок погашения займа составляет 5 лет с момента подписания договора. Целевое назначение – инвестиции (капитальное вложение на модернизацию завода по производству минеральных удобрений). Займ был предоставлен по ставке ниже рыночной и первоначально был признан по справедливой стоимости по ставке 20.8% годовых.

Компания выполнила все ковенанты по данному Соглашению. Однако неисполнение ковенантов по договору с АО «ForteBank», описанному ниже, привело к кросс-дефолту и реклассификации долгосрочной части займа в состав краткосрочных обязательств на 31 декабря 2024 года. По состоянию на 31 декабря 2024 года следующие активы предоставлены Компанией в залог: движимое и недвижимое имущество, право недропользования на месторождении Шагырлы-Шомышты.

АО «Банк ЦентрКредит»

29 марта 2019 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит» со сроком действия до 20 марта до 2024 года по программе поддержки индустриально-инновационного развития Республики Казахстан посредством финансирования АО «Банк Развития Казахстана» по программе кредитования «БРК Өндіріс». По состоянию на 31 декабря 2024 года общая сумма кредитной линии составляла 500,000 тысяч тенге со ставкой вознаграждения 6% годовых. Срок погашения займа составляет 5 лет с момента подписания договора. Целевое назначение – инвестиции (капитальные вложения по заводу). Займы были предоставлены по ставке ниже рыночной и первоначально были признаны по справедливой стоимости по ставке 13.1% годовых.

23 Займы полученные (продолжение)

10 марта 2020 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит». По состоянию на 31 декабря 2024 года общая сумма кредитной линии составляла 6,100,000 тысяч тенге, ставка вознаграждения 14.95% годовых, из которых субсидированию подлежит 8.95% по Государственной программе поддержки и развития бизнеса «Дорожная карта бизнеса-2025» и Национальному проекту по развитию предпринимательства на 2021-2025 годы Фонда «Даму», оставшаяся часть 6% годовых оплачивается Компанией. Срок погашения займа составляет 7 лет с момента подписания договора. Ставка вознаграждения 14.95% годовых была признана рыночной.

30 мая 2024 года было подписано Дополнительное соглашение №9 от 30 мая 2024 года, в котором внесены изменения в перечень предметов залога. В соответствии с соглашением, в залог переданы: 1) движимое имущество с рыночной стоимостью 1,163,364 тысячи тенге; 2) депозитное обеспечение в размере 1,000,000 тысяч тенге; 3) оборудование, поступающее в будущем, на сумму не менее 7,100 тысяч евро; 4) денежные средства, которые в будущем поступят в собственность залогодателя, в размере 11,477,854 тысячи тенге.

15 сентября 2022 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит». По состоянию на 31 декабря 2024 года общая сумма кредитной линии составляла 3,000,000 тысяч тенге, ставка вознаграждения 19% годовых, из которых субсидированию подлежит 12% по Национальному проекту по развитию предпринимательства на 2021–2025 годы Фонда «Даму», оставшаяся часть 7% годовых оплачивается Компанией. Срок погашения займа составляет 5 лет с момента подписания договора. Ставка вознаграждения 19% годовых была признана рыночной.

30 мая 2024 года к Соглашению были заключены дополнительные соглашения, предусматривающие изменения условий обеспечения. Соглашение предусматривает залог денежных средств, которые в будущем поступят в собственность залогодателя, на сумму 11,477,854 тысячи тенге.

Компания выполнила все ковенанты по данному Соглашению. Однако неисполнение ковенантов по договору с АО «ForteBank», описанному ниже, привело к кросс-дефолту и реклассификации долгосрочной части займа в состав краткосрочных обязательств на 31 декабря 2024 года.

АО «ForteBank»

10 октября 2023 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «ForteBank». По состоянию на 31 декабря 2023 года общий лимит составлял 178,000 тысяч долларов США, включая: 1) 136,700 тысяч долларов США по ставке 7% годовых – на рефинансирование задолженности перед АО «Банк «Bank RBK»; 2) 40,000 тысяч долларов США по ставке 7% годовых, 19% или 21.25% годовых в тенге – на инвестиции и условные обязательства; 3) 500,000 тысяч тенге по ставке 19% годовых (21.25% – при субсидировании) – на инвестиции, связанные с недропользованием на месторождении Шагырлы-Шомышты. Срок погашения – 1 мая 2031 года. Ставка вознаграждения 7% годовых была признана рыночной.

В 2024 году в рамках утверждённого тенгового лимита на недропользование были привлечены заемные средства в общей сумме 500,000 тысяч тенге. Финансирование было осуществлено в два этапа: 1) 26 июля 2024 года – на сумму 76,980 тысяч тенге; 2) 8 октября 2024 года – на сумму 423,020 тысяч тенге. Срок погашения по обоим траншам – 1 мая 2031 года. Целевое назначение средств – реализация инвестиционных проектов, связанных с освоением месторождения Шагырлы-Шомышты. В течение 2024 года были подписаны Дополнительные соглашения №1–6, регулирующие условия предоставления и регистрации обеспечения, а также включающие требования по вводу в эксплуатацию и оформлению в залог соответствующего имущества.

По состоянию на 31 декабря 2024 года в обеспечение обязательств по кредитной линии с АО «ForteBank» переданы в залог следующие активы: – имущественный комплекс газового месторождения (включая здания, сооружения, земельные участки, машины и оборудование); – 50% долей участия в АО «КазАзот»; – право недропользования на месторождении Шагырлы-Шомышты; – железнодорожный подвижной состав – 100 единиц; – транспортные средства, спецтехника и оборудование – 70 единиц.

В ходе финансового анализа по состоянию на 31 декабря 2024 года Компания выявила нарушение финансового ковенанта, касающегося соотношения финансового долга к EBIT, предусмотренного кредитным договором с АО «ForteBank», соотношение составило 5.14, при целевом значении 5.00. В указанный отчетный период Компания не уведомила банк о данном нарушении и, соответственно, не получила официального письма-согласия от банка, подтверждающего согласие банка не применять меры в связи с нарушением ковенантов и согласие банка не требовать досрочного погашения займа.

23 Займы полученные (продолжение)

Вследствие нарушения ковенанта долгосрочная часть займа перед АО «ForteBank» в сумме 55,258,510 тысяч тенге была реклассифицирована в состав текущих обязательств по состоянию на 31 декабря 2024 года. Эта реклассификация привела к несоответствию условиям ковенанта ликвидности (текущего коэффициента) по кредитным соглашениям, заключенным с АО «Банк Развития Казахстана» и АО «ForteBank» и АО «Банк ЦентрКредит».

При этом, текущий коэффициент, рассчитываемый как отношение краткосрочных активов к краткосрочным обязательствам, составил 0.32 (при значении краткосрочных активов в 27,967,787 тысяч тенге и краткосрочных обязательств в 87,771,808 тысяч тенге) при целевом значении более 1. Каждое кредитное соглашение содержит положения о дефолте и кросс-дефолте, которые трактуют кросс-дефолт как неисполнение или ненадлежащее исполнение заемщиком договорных и иных обязательств перед третьими лицами в размере, превышающем 5% от суммы кредитной линии.

Компания получила официальные письма-заверения от АО «ForteBank», АО «Банк Развития Казахстана» и АО «Банк ЦентрКредит» на дату публикации финансовой отчетности, подтверждающие, что банки не планируют воспользоваться своим правом объявлять кросс-дефолт и требовать досрочного погашения задолженности по займам.

24 Резервы

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Обязательство по выбытию активов и восстановлению месторождения
На 1 января 2023 г.		10,924,832
Изменения оценок, отнесенные на основные средства	15	1,230,323
Изменения оценок, отнесенные на разведочные и оценочные активы	16	(26,028)
Амортизация дисконта	11	1,150,474
На 31 декабря 2023 г.		**13,279,601**
Изменения оценок, отнесенные на основные средства	15	705,392
Амортизация дисконта	11	1,101,866
На 31 декабря 2024 г.		**15,086,859**

Учётная политика Компании предусматривает создание резервов на ожидаемые затраты по демонтажу объектов по добыче нефти и газа, включая затраты на ликвидацию скважин и восстановление участка, а также завода по производству аммиака и аммиачной селитры, на основании предполагаемого метода и степени восстановления участка в соответствии с текущим законодательством и отраслевой практикой.

Средняя ставка дисконта для расчёта чистой текущей стоимости ожидаемых будущих затрат на выполнение работ по восстановлению участка на 31 декабря 2024 года составила 8.35-14.5% годовых (2023 год: 10.5-14% годовых). Уровень долгосрочной прогнозной инфляции для расчёта ожидаемых будущих затрат на выполнение обязательств по восстановлению участка на 31 декабря 2024 года составил 8.4% (2023 год: 4.81%).

25 Торговая и прочая кредиторская задолженность

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая кредиторская задолженность	5,108,113	4,286,782
Задолженность по оплате труда	1,564,903	898,300
Резерв по неиспользованным отпускам	744,266	550,496
Прочая кредиторская задолженность	60,324	69,268
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	**7,477,606**	**5,804,846**

25 Торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)

Торговая и прочая кредиторская задолженность в разрезе валют представлена ниже:

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Тенге	6,946,143	5,652,756
Доллар США	365,653	109,525
Рубль	119,164	39,878
Евро	46,646	2,687
Итого	**7,477,606**	**5,804,846**

26 Обязательства по договорам с покупателями

В тысячах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
На 1 января	2,587,686	1,510,004
Отнесено в течение года на будущие периоды	38,901,439	27,176,779
Признано в качестве выручки в течение года	(39,003,011)	(26,099,097)
На 31 декабря	**2,486,114**	**2,587,686**

На 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года обязательства по договорам с покупателями представлены авансами, полученными за готовую продукцию:

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Экспортные продажи	1,978,977	2,420,041
Продажи на внутреннем рынке	507,137	167,645
Итого обязательства по договорам с покупателями	**2,486,114**	**2,587,686**

27 Расчеты и операции со связанными сторонами

Связанные стороны включают предприятия под контролем собственников Компании и ключевого управленческого персонала Компании, а также прочие связанные стороны.

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами. Непогашенные остатки на конец года не имеют обеспечения, являются беспроцентными и расчёты производятся в денежной форме. За годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, Компания не признавала обесценения дебиторской задолженности, относящейся к суммам задолженности связанных сторон.

Остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2024 года представлены ниже:

В тысячах казахстанских тенге	Материнская компания	Прочие акционеры	Предприятия под общим контролем	Прочие связанные стороны
Займы выданные	66,104,496	-	81,165	14,497
Авансы выданные	31,585	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	-	141,583
Прочие краткосрочные активы	-	-	1,988	-

27 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2023 года представлены ниже:

В тысячах казахстанских тенге	Материнская компания	Прочие акционеры	Предприятия под общим контролем	Прочие связанные стороны
Прочие краткосрочные активы	31,585	-	251	-
Займы выданные	57,173,564	-	-	-

Статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, представлены ниже:

В тысячах казахстанских тенге	Материнская компания	Прочие акционеры	Предприятия под общим контролем	Прочие связанные стороны
Выручка по договорам с покупателями	-	-	-	323,204
Финансовые доходы	8,903,980	-	6,062	2,064
Финансовые расходы	-	-	-	287,569
Прочие доходы	-	2,444	-	-
Административные расходы	-	-	784	7,383
Прочие расходы	-	-	565,739	37

Статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, представлены ниже:

В тысячах казахстанских тенге	Материнская компания	Прочие акционеры	Предприятия под общим контролем	Прочие связанные стороны
Выручка	-	-	2,498	-
Приобретение товаров и услуг	-	593	1,559,496	7,629
Финансовые доходы	6,368,293	-	-	-

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал – это лица, обеспеченные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля над деятельностью Компании. В 2024 году ключевой управленческий персонал состоял из десяти сотрудников Компании (2023 год: десять сотрудников).

В таблице ниже приводятся данные о вознаграждении ключевому руководящему персоналу:

	2024 г.		2023 г.	
В тысячах казахстанских тенге	Расходы	Обязательство	Расходы	Обязательство
Заработная плата и премии	1,696,548	1,252,374	559,752	158,881
Итого	**1,696,548**	**1,252,374**	**559,752**	**158,881**

28 Условные и договорные обязательства

Судебные разбирательства

К Компании периодически, в ходе обычной деятельности, могут поступать исковые требования. Руководство считает, исходя из собственной оценки, что они не приведут к каким-либо значительным убыткам сверх суммы резервов, отраженных в настоящей финансовой отчетности.

Налогообложение

Казахстанское законодательство и практика налогообложения находятся в состоянии непрерывного развития, и поэтому подвержены различному толкованию и частым изменениям, которые могут иметь обратную силу. В некоторых случаях, в целях определения налогооблагаемой базы, налоговое законодательство ссылается на положения стандартов бухгалтерского учета МСФО, при этом толкование соответствующих положений стандартов бухгалтерского учета МСФО казахстанскими налоговыми органами может отличаться от учетных политик, суждений и оценок, примененных руководством при подготовке данной финансовой отчётности, что может привести к возникновению дополнительных налоговых обязательств у Компании. Налоговые органы могут проводить ретроспективную проверку в течение пяти лет после окончания налогового года

Руководство считает, что ее интерпретации соответствующего законодательства являются приемлемыми и налоговая позиция Компании будет обоснованная. По мнению руководства, Компания не понесет существенных убытков по текущим и потенциальным налоговым искам, превышающим резервы, сформированные в данной финансовой отчетности.

Обязательства по охране окружающей среды

В настоящее время в Республике Казахстан ужесточается природоохранное законодательство и продолжается пересмотр позиции казахстанских государственных органов относительно обеспечения его соблюдения. В 2021 году в Республике Казахстан вступил в силу новый Экологический Кодекс, который регулирует общественные отношения в сфере взаимодействия человека и природы (экологические отношения), возникающие в связи с осуществлением физическими и юридическими лицами деятельности, оказывающей или способной оказать воздействие на окружающую среду. Помимо увеличения ответственности промышленных предприятий за загрязнение окружающей среды, Экологический Кодекс также предусматривает внедрение иерархии управления отходами и предписывает требования по ликвидации последствий деятельности.

Положения данного кодекса обязывает получение комплексных экологических разрешений, связанных с применением наилучших доступных техник, выдаваемые Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

Прочие положения Экологического Кодекса, применимые к Компании, включают установку автоматизированных систем мониторинга выбросов и методы обращения с отходами. До проведения полной оценки, невозможно оценить финансовые последствия новых требований нового Экологического Кодекса, но ожидается увеличение стоимости соблюдения экологических требований, либо в виде дополнительных инвестиций, необходимых для управления отходами и разработки соответствующих процессов мониторинга, либо в виде повышения платы за производство отходов.

Согласно вновь введенным нормам Экологического Кодекса у предприятий есть обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, но требования по ликвидации последствий зависят от категории производственных предприятий и объектов строительства, которые определяются в зависимости от характера объектов, степени воздействия на окружающую среду и сферы деятельности предприятий (Примечание 4).

Страхование

Рынок страховых услуг в Казахстане находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в других странах, пока не доступны. В 2023 году Компания заключила договор добровольного страхования имущества в отношении своих основных средств, а также договор добровольного страхования судебных издержек, однако Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих убытков, вызванных остановками деятельности, возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Компании.

28 Условные и договорные обязательства (продолжение)

Трансфертное ценообразование

В соответствии с законом о трансфертном ценообразовании международные операции подлежат государственному контролю. Данный закон предписывает казахстанским компаниям сохранять, и, при необходимости, представлять экономическое обоснование и метод расчета цен, использованных в международных операциях, включая наличие документации, подтверждающей цены и дифференциалы. В дополнение к этому дифференциалы не могут применяться к международным операциям с компаниями, зарегистрированными в оффшорных странах. В случае отклонения цены сделки от рыночной цены налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и налагать дополнительные налоги, пени и штрафы. Вне зависимости от присущих рисков того, что налоговые органы могут оспорить политику трансфертного ценообразования Компании, руководство считает, что оно сможет обосновать свою позицию и предоставить всю необходимую документацию, подтверждающую формирование экспортных цен в случае, если политика трансфертного ценообразования будет оспорена налоговыми органами.

Обязательства по договорам на разведку и добычу 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 включает период разведки в 6 лет и период добычи в 25 лет. Компания продлила период разведки на 3 года до 20 сентября 2025 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

7 февраля 2023 года между Министерством Энергетики Республики Казахстан и Компанией был подписан контракт №5164-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Мурынсор Мангистауской области Республики Казахстан (участок 170) (далее по тексту – «Контракт 3»). Площадь участка по геологическому отводу составляет 405.4 кв.км., глубина - до кристаллического фундамента. В течение 2023 года Компания занималась изучением геологических материалов и пришла к выводу, что в связи с невыгодным расположением участка, дальнейшие геолого-разведочные работы потребовали бы существенных затрат. На основании заявления, отправленного в Министерство Энергетики Республики Казахстан, 27 июня 2024 года Компания получила подтверждающее письмо о досрочном прекращении операций по недропользованию посредством возврата всего участка разведки и добычи на участке Мурынсор. Компания произвела соответствующее списание активов, связанных с произведенными затратами по контракту на недропользование на участке Мурынсор, в сумме 22,753 тысячи тенге (Примечание 16).

Правительство имеет право на приостановление или расторжение контракта на недропользование в случае существенного нарушения обязательств и условий, предусмотренных контрактом. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов Компания полностью соблюдала контрактные обязательства и требования.

В соответствии с контрактами на недропользование Компания имеет следующие обязательства:

Обязательства по социально-экономической сфере

В соответствии с контрактом на добычу газа Компания обязана ежегодно производить отчисления на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры на сумму в размере 50,000 долларов США по курсу Национального банка РК на дату перечисления средств в бюджет местного исполнительного органа области. В период с 2014 по 2024 годы сумма отчислений составила 390 тысяч долларов США. Фактические затраты за 2024 год на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры составили 25,763 тысячи тенге (условие по контракту – 25,000 тысяч тенге).

В соответствии с контрактом на совмещенную разведку и добычу обязательства составляют 60,000 долларов США по курсу Национального банка Республики Казахстан на дату перечисления средств в бюджет местного исполнительного органа области. В период с 2016 по 2024 годы сумма отчислений составила 360 тысяч долларов США. Фактические затраты за 2024 год на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры составили 30,915 тысяч тенге (условие по контракту – 30,000 тысяч тенге).

28 Условные и договорные обязательства (продолжение)

Фонд ликвидации

В соответствии с условиями Контракта 1 Компания обязана пополнять в любом банке Республики Казахстан ликвидационный фонд для будущего восстановления месторождения в размере 1% от годовых затрат на добычу. В соответствии с условиями Контракта 2 Компания обязана пополнять в любом банке Республики Казахстан ликвидационный фонд для будущего восстановления месторождения в размере 1% от годовых затрат на геолого-сейсмическую разведку.

Возмещение исторических затрат

Согласно Контракту 1 Компания обязана возместить в бюджет расходы, понесенные государством на геологическую информацию. Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору составляет 490,914 тысяч тенге, которая должна быть выплачена в течение 10 лет с момента добычи газа в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

Согласно Контракту 2 Компания обязана возместить в бюджет расходы, понесенные государством на геологическую информацию. Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору составляет 108,832 тысячи тенге в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

Обязательства по научной сфере

В соответствии с контрактом на добычу газа Компания обязана ежегодно осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и опытно-конструкторских работ, оказываемых казахстанскими производителями товаров, работ и услуг, в размере не менее 1% от совокупного годового дохода по контрактной деятельности. Соответствующая сумма ежегодно переводится в Фонд инновационных технологий.

Годовая рабочая программа

Контракт 1 включает годовую рабочую программу (далее по тексту – «ГРП») до конца срока действия контракта. В соответствии с ГРП планируемые инвестиции за 2024 год должны составить, как минимум, 4,415,675 тысяч тенге (2023 год: 2,904,143 тысячи тенге). Фактические инвестиции Компании в течение 12 месяцев 2024 года составили 5,584,573 тысячи тенге (2023 год: 6,071,637 тысяч тенге).

Контракт 2 включает ГРП до конца срока действия контракта. В соответствии с ГРП планируемые инвестиции за 2024 год должны составить, как минимум, 4,742,501 тысяча тенге (2023 год: 1,653,382 тысячи тенге). Фактические инвестиции Компании в течение 12 месяцев 2024 года составили 4,350,304 тысячи тенге (2023 год: 3,521,900 тысяч тенге). Компания не выполнила лицензионно-контрактные обязательства за 2024 год по Контракту №2 в полной мере.

Договорные обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов договорные обязательства капитального характера были следующими:

В тысячах казахстанских тенге	**31 декабря 2024 г.**	**31 декабря 2023 г.**
Контракт на недропользование	790,527	490,658
Контракт на разведку и добычу	2,586,049	3,836,313
Внеконтрактная деятельность	3,380,689	7,866,976
Итого	**6,757,265**	**12,193,947**

29 Управление финансовыми рисками

В состав основных финансовых инструментов Компании входят займы выданные и полученные, торговая дебиторская задолженность, обязательства по историческим затратам, денежные средства и эквиваленты денежных средств, денежные средства, ограниченные в использовании, и торговая кредиторская задолженность. К числу основных рисков, связанных с финансовыми инструментами Компании, относится валютный и кредитный риск. Кроме того, Компания осуществляет мониторинг кредитного риска и риска ликвидности, связанного со всеми финансовыми инструментами.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Для раскрытия справедливой стоимости Компания определила классы активов и обязательств на основе характеристик и рисков активов или обязательств и уровня иерархии справедливой стоимости.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчетности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В таблице ниже представлена иерархия источников оценок справедливой стоимости активов и обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов:

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
31 декабря 2024 г.					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	-	-	6,460,613	6,460,613
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	21	-	5,607,741	-	5,607,741
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	-	2,568,007	-	2,568,007
Займы выданные	17	-	-	66,200,158	66,200,158
Итого		**-**	**8,175,748**	**72,660,771**	**80,836,519**
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	-	-	7,477,606	7,477,606
Займы полученные	23	-	-	76,699,232	76,699,232
Итого		**-**	**-**	**84,176,838**	**84,176,838**

29 Управление финансовыми рисками (продолжение)

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
31 декабря 2023 г.					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	-	-	6,136,225	6,136,225
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	21	-	9,754,750	-	9,754,750
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	-	2,091,371	-	2,091,371
Займы выданные	17	-	-	57,173,564	57,173,564
Итого		**-**	**11,846,121**	**63,309,789**	**75,155,910**
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	-	-	5,804,846	5,804,846
Займы полученные	23	-	-	74,372,200	74,372,200
Обязательство по историческим затратам		-	-	44,354	44,354
Итого		**-**	**-**	**80,221,400**	**80,221,400**

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 Республики 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 Республики Казахстан 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.

29 Управление финансовыми рисками (продолжение)

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.

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 применительный к торговой дебиторской задолженности в разрезе географических регионов был по состоянию на отчетную дату следующим:

В тысячах казахстанских тенге	**31 декабря 2024 г.**	**31 декабря 2023 г.**
Внутри страны	5,821,268	5,941,054
Экспорт	695,921	137,305
Итого	**6,517,189**	**6,078,359**

Максимальный уровень кредитного риска применительно к торговой дебиторской задолженности по группам покупателей был по состоянию на отчетную дату следующим:

В тысячах казахстанских тенге	**31 декабря 2024 г.**	**31 декабря 2023 г.**
Оптовые покупатели	3,142,183	4,465,976
Розничные покупатели	2,521,749	1,455,433
Прочие	853,257	156,950
Итого	**6,517,189**	**6,078,359**

Кредитный риск, относящийся к другим финансовым активам Компании, включающим, в основном займы выданные, денежные средства и эквиваленты денежных средств, денежные средства, ограниченные в использовании, 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 казахстанских тенге	**Прим.**	**31 декабря 2024 г.**	**31 декабря 2023 г.**
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	21	5,607,741	9,754,750
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	2,568,007	2,091,371
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	6,460,613	6,136,225
Займы выданные	17	66,200,158	57,173,564
Итого максимальный кредитный риск		**80,836,519**	**75,155,910**

29 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Финансовые активы Компании по состоянию на 31 декабря 2024 года и 2023 года не были обременены залогами.

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. Руководство ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Компании для контроля риска 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 репутацию Компании.

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

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

АО «КазАзот»
Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2024 года

29 Управление финансовыми рисками (продолжение)

В таблице ниже представлены финансовые обязательства Компании по состоянию на 31 декабря на основании договорных не дисконтированных обязательств по погашению:

В тысячах казахстанских тенге	Процентные ставки	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	Менее 6 месяцев	6-12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 5 лет	Более 5 лет
31 декабря 2024 г.									
Финансовые обязательства									
Займы полученные	5%-14.95%	76,699,232	88,573,842	10,040,734	9,580,887	15,603,742	13,633,734	23,450,303	16,264,442
Торговая кредиторская задолженность		5,108,113	5,251,183	5,251,183	-	-	-	-	-
Итого		**81,807,345**	**93,825,025**	**15,291,917**	**9,580,887**	**15,603,742**	**13,633,734**	**23,450,303**	**16,264,442**
31 декабря 2023 г.									
Финансовые обязательства									
Займы полученные	5%-14.95%	74,372,200	90,588,490	6,029,436	7,948,059	18,047,554	13,419,581	21,632,173	23,511,687
Торговая кредиторская задолженность		4,286,782	4,286,782	4,286,782	-	-	-	-	-
Обязательства по историческим затратам	11.50%	44,354	47,619	23,809	23,810	-	-	-	-
Итого		**78,703,336**	**94,922,891**	**10,340,027**	**7,971,869**	**18,047,554**	**13,419,581**	**21,632,173**	**23,511,687**

АО «КазАзот»
Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2024 года

29 Управление финансовыми рисками (продолжение)

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 2024 и 2023 годов была следующей:

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Выражены в долларах США	Выражены в рублях	Выражены в евро	Выражены в тенге	Итого
31 декабря 2024 г.						
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	683,235	-	38,653	5,893,515	6,615,403
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	21	4,247,524	526	59,403	1,301,392	5,608,845
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	1,213,196	-	3,279	1,351,532	2,568,007
Кредиты и займы	23	(66,238,888)	-	-	(10,460,344)	(76,699,232)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	(365,653)	(119,164)	(46,646)	(6,946,143)	(7,477,606)
Итого		**(60,460,586)**	**(118,638)**	**54,689**	**(8,860,048)**	**(69,384,583)**

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Выражены в долларах США	Выражены в рублях	Выражены в евро	Выражены в тенге	Итого
31 декабря 2023 г.						
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	172,877	2,025	36,833	5,998,225	6,209,960
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	21	8,414,755	52	1,148,327	192,720	9,755,854
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	1,056,986	506	3,013	1,030,866	2,091,371
Кредиты и займы	23	(61,231,523)	-	-	(13,140,677)	(74,372,200)
Обязательства по историческим затратам		-	-	-	(44,354)	(44,354)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	(109,525)	(39,878)	(2,687)	(5,652,756)	(5,804,846)
Итого		**(51,696,430)**	**(37,295)**	**1,185,486**	**(11,615,976)**	**(62,164,215)**

В следующей таблице отражается чувствительность Компании к увеличению и уменьшению стоимости тенге по отношению к соответствующим иностранным валютам в 2024 году (2024 и 2023 годы: 30%). 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.

29 Управление финансовыми рисками (продолжение)

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 указана подверженность Компании валютному риску, при изменении тенге на 30% по отношению к соответствующей валюте в 2024 году (2023 год: 30%).

	Повышение курса		Снижение курса	
В тысячах казахстанских тенге	**Капитал**	**Прибыли и убытки**	**Капитал**	**Прибыли и убытки**
31 декабря 2024 г.				
Доллар США	(14,510,541)	(14,510,541)	14,510,541	14,510,541
Рубль	(28,473)	(28,473)	28,473	28,473
Евро	13,125	13,125	(13,125)	(13,125)
31 декабря 2023 г.				
Доллар США	(12,407,143)	(12,407,143)	12,407,143	12,407,143
Рубль	(8,951)	(8,951)	8,951	8,951
Евро	284,517	284,517	(284,517)	(284,517)

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 2024 и 2023 годов 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.

30 Информация по сегментам

Операционные сегменты – это компоненты, осуществляющие финансово-хозяйственную деятельность, позволяющую получить прибыль или предусматривающую понесение расходов, результаты операционной деятельности которых на регулярной основе анализируются ответственным за принятие операционных решений, и в отношении которых имеется в наличии отдельная финансовая информация. Руководством, принимающим операционные решения, является лицо или группа лиц, занимающиеся распределением ресурсов и оценкой результатов деятельности организации. Функции руководства, принимающего операционные решения, выполняются Руководством Компании.

(а) Описание продуктов и услуг, являющихся источником выручки отчетного сегмента

Операции Компании организованы по трем основным бизнес-сегментам: продажа аммиачной селитры, продажа природного газа и продажа аммиака. Основные виды деятельности Компании – производство и реализация аммиачной селитры, аммиака и природного газа. Продукция Компании реализуется в Республики Казахстан и на экспорт.

30 Информация по сегментам (продолжение)

Выручка в разрезе стран представлена ниже:

В тысячах казахстанских тенге	**2024 г.**	**2023 г.**
Казахстан	45,016,949	55,450,798
Украина	7,691,757	-
Великобритания	2,538,836	132,357
Литва	2,374,620	2,045,235
Польша	1,878,118	1,196,765
ОАЭ	1,676,519	2,505
Кипр	1,674,835	168,453
США	1,096,636	-
Эстония	832,556	703,543
Швейцария	831,080	637,178
Киргизстан	283,041	1,025,085
Прочие страны	885,607	494,330
Итого выручка по договорам с покупателями	**66,780,554**	**61,856,249**

(б) Факторы, используемые руководством для определения отчетного сегмента

Руководство выделяет и анализирует доходность по операционной и финансовой деятельности, связанной с производством и продажей аммиачной селитры, природного газа и аммиака. Соответственно, Компания идентифицирует три отчетных сегмента – производство и реализация аммиачной селитры, производство и реализация аммиака и производство и реализация природного газа.

Самым крупным покупателем аммиачной селитры Компании является ООО «КАСПИТ ТРЕЙД» и ТОО «Богатырь Комир» с 5.55% и 5.47% соответственно от общей суммы выручки в сегменте в 2024 году. Доля остальных покупателей аммиачной селитры не превышает 5%.

Единственным покупателем товарного газа в 2024 и 2023 годах является АО «НК «QazaqGas».

Самыми крупными покупателями аммиака Компании являются АО «Ульбинский металлургический завод», ТОО «Talas Investment Company» и ТОО «KAP Logistics» с 36%, 30% и 24% от общей суммы выручки в сегменте в 2024 году, соответственно (2023 год: 27%, 9% и 25%, соответственно). Доля остальных покупателей аммиака не превышает 10%.

АО «КазАзот»
Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2024 года

30 Информация по сегментам (продолжение)

(в) Информация о прибыли или убытке отчетных сегментов

В таблице ниже приведена сегментная информация по отчетному сегменту за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Производство и продажа аммиака		Прочие		Итого	
	Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся	
В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Внешняя выручка:						
Выручка по договорам с покупателями, признанная в течение периода	3,149,894	4,597,512	262,059	22,807	66,785,512	61,859,005
Минус: Возврат проданной продукции от покупателя	-	-	-	-	(4,958)	(2,756)
Итого выручка	**3,149,894**	**4,597,512**	**262,059**	**22,807**	**66,780,554**	**61,856,249**
Себестоимость реализации	(933,060)	(1,227,192)	(115,232)	(18,790)	(33,899,642)	(23,731,561)
Результаты сегментов	**2,216,834**	**3,370,320**	**146,827**	**4,017**	**32,880,912**	**38,124,688**

	Производство и продажа аммиачной селитры		Производство и продажа товарного газа		Итого	
	Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся	
В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Внешняя выручка:						
Выручка по договорам с покупателями, признанная в течение периода	48,351,979	38,442,113	15,021,580	18,796,573	66,785,512	61,859,005
Минус: Возврат проданной продукции от покупателя	(4,958)	(2,756)	-	-	(4,958)	(2,756)
Итого выручка	**48,347,021**	**38,439,357**	**15,021,580**	**18,796,573**	**66,780,554**	**61,856,249**
Себестоимость реализации	(27,403,930)	(16,489,328)	(5,447,420)	(5,996,251)	(33,899,642)	(23,731,561)
Результаты сегментов	**20,943,091**	**21,950,029**	**9,574,160**	**12,800,322**	**32,880,912**	**38,124,688**

АО «КазАзот»
Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2024 года

30 Информация по сегментам (продолжение)

(г) Сверка выручки и прибыли или убытка отчетных сегментов

Общая сумма выручки включает выручку по договорам с покупателями от реализация аммиачной селитры, аммиака и природного газа и прочее:

В тысячах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Итого результаты отчетных сегментов	32,734,085	38,120,671
Валовая прибыль от прочих операций	146,827	4,017
Валовая прибыль	**32,880,912**	**38,124,688**

(д) Оценка прибыли или убытка операционных сегментов

Руководство, принимающее операционные решения, анализирует финансовую информацию, подготовленную в соответствии с требованиями МСФО, и оценивает результаты сегмента на основании суммы валовой прибыли.

31 События после отчетной даты

Займы выданные

В январе 2025 года ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» полностью погасило задолженность по договору займа №93/24 от 5 февраля 2024 года перед АО «КазАзот» в размере 700,000 тысяч тенге, включая начисленные проценты на дату погашения. В январе 2025 года ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» частично досрочно погасил задолженность перед АО «КазАзот» по договору займа №207 от 10 апреля 2023 года в сумме 420,993 тысячи тенге.

В феврале и мае 2025 года АО «КазАзот» предоставило заемные средства связанной стороне ТОО «KazAzot PRIME», на суммы 1,000,000 и 520,000 тысяч тенге со сроком погашения 6 февраля 2045 года и 30 мая 2045 года, соответственно, с выплатой вознаграждения в размере 0.001% годовых. Данные займы учитывается по амортизированной стоимости. Займы, выданные связанной стороне, не являются просроченными или обесцененными.

28 февраля 2025 года Компания, ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» и Тулеубеков Адлет Сергалиевич заключили трехстороннее соглашение о переводе долга. Основанием для заключения соглашения явилось отчуждение Тулеубековым Адлетом Сергалиевичем доли участия в размере 30% в уставном капитале ТОО «KazAzot PRIME» в пользу ТОО «Kazakhstan Petrochemicals», а также наличие задолженности по Договору займа №94/24 от 5 февраля 2024 года, ранее заключенному между Компанией и Тулеубековым Адлетом Сергалиевичем (Примечание 17). В соответствии с соглашением, ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» приняло на себя все обязательства Тулеубекова Адлета Сергалиевича по указанному договору займа. По состоянию на дату заключения соглашения задолженность составила: основной долг – 300,000 тысяч тенге, начисленное вознаграждение – 3,164.38 тенге.

Займы полученные

18 апреля 2025 года между Компанией и АО «ForteBank» была проведена реструктуризация займа в рамках ранее действующего кредитного соглашения №К-11-28-2023 от 10 октября 2023 года (Примечание 23). Реструктуризация стала следствием неисполнения ковенанта по результатам 2024 года, обусловленного неблагоприятными внешними факторами, включая геополитическую ситуацию, демпинг цен на аммиачную селитру российскими производителями на рынке Казахстана, следствие паводков, повлиявших на логистику, и рост экспортных объемов с фиксированными ценами на условиях FOB при высоких транспортных расходах. В рамках реструктуризации срок погашения основного долга был изменён: платежи, ранее приходившиеся на май, август, ноябрь 2025 года и февраль 2026 года, были объединены и перенесены на дату окончания срока кредитной линии – 1 мая 2031 года. Прочие условия займа остались без изменений.

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

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
Биалиева Елена Танатаровна
Телефон: +7 (7292) 579-840;
Факс: +7 (7292) 579-860;
E-mail: ye.bialiyeva@kazazot.kz

Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности (Главный бухгалтер)
Жанбатырова Майра Мергеновна
Телефон: +7 (7292) 579-858;
Факс: +7 (7292) 579-871;
E-mail: m.zhanbatyrova@kazazot.kz

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

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

Аудиторская компания
ТОО “ПрайсуотерхаусКуперс”
A25D5F6 Казахстан, г. Алматы,
пр. Аль-Фараби, 34, Здание А, 4 этаж
Телефон: +7 (727) 330-32-00;
E-mail: tendersinfo@kz.pwc.com
Официальный сайт: https://www.pwc.com/kz/ru.html

ГЛОССАРИЙ

АО - акционерное общество
АПК - агропромышленный комплекс
БГС - барабан – грануляторов-сушилок
БиОТ - безопасность и охрана труда
ВВП – валовой внутренний продукт
ВОЦ - водооборотный цикл
ГКП - государственное коммунальное предприятие
ГОСТ - государственный стандарт
ГПД - газопоршневой двигатель
ГПУ - газопоршневая установка
ГПЭА – газопоршневой электроагрегат
ГПЭС - газопоршневая электростанция
ГСП - газосборные пункты
ДБ – дочерний банк
ДОП - дистиллят общего потока
ЗРК – закон Республики Казахстан
ИИИ - источники ионизирующего излучения
ИП – индивидуальный предприниматель
ИЦА - АО "Интергаз Центральная Азия"
кВт - киловатт
КГП - коммунальное государственное предприятие
КНС - канализационная насосная станция
МВД – Министерство Внутренних Дел
МВт - мегаватт
МГ – магистральный газопровод
МИР - министерство индустрии и инфраструктурного развития
МОГТ - метод общей глубинной точки
Мпа – мегапаскаль
МРП - месячный расчетный показатель
НК – национальная компания
ПАМ - производство аммиака
ПАО - публичное акционерное общество
ПКУ - паровой котел-утилизатор
ПСМУ - производство сложных минеральных удобрений
ПТМ - пожарно-технический минимум
РГУ - Республиканское Государственное Учреждение
РД – Разведка Добыча
РК – Республика Казахстан
РФ – Российская Федерация
САК - слабая азотная кислота
СНГ - Содружество Независимых Государств
США – Соединенные Штаты Америки
ТБО - твердые бытовые отходы
ТК – трудовой кодекс
ТМЦ - товарно-материальные ценности
ТО - техническое обслуживание
ТОО – товарищество с ограниченной ответственностью
ТУ - технические условия
ТЭК - топливно-энергетический комплекс
ТЭЦ - теплоэлектроцентраль
УОД - установка обессоливания дистиллята
УПГ - установка подготовки газа
УТПГ - утилизация аммиака из танко – продувочных газов
ХВО - химводоочистка
ЦДКС - центральная дожимная компрессорная станция
ЧС - чрезвычайная ситуация
DAP - Di-Ammonium Phosphate - диаммонийфосфат
MAP - Mono-Ammonium Phosphate - моноаммонийфосфат
MMBtu - Million British thermal unit - британская тепловая единица
NPK – nitrogen, phosphorus, potassium -азотно-фосфорно-калийное удобрение
n/a - not applicable (не применяется)