

**АО «КазАзот»**

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

**31 декабря 2023 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 .....	13
5	Пересчет сравнительной информации .....	16
6	Применение новых и пересмотренных стандартов и разъяснений .....	21
7	Новые стандарты и интерпретации.....	21
8	Выручка по договорам с покупателями.....	21
9	Себестоимость реализации .....	22
10	Расходы по реализации .....	22
11	Административные расходы .....	22
12	Финансовые доходы и расходы .....	23
13	Прибыль/(убыток) от курсовой разницы.....	23
14	Прочие доходы и расходы .....	23
15	Подходный налог .....	24
16	Основные средства .....	26
17	Разведочные и оценочные активы .....	27
18	Займы выданные .....	28
19	Авансы выданные .....	29
20	Запасы .....	29
21	Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	30
22	Денежные средства и эквиваленты денежных средств.....	30
23	Капитал.....	31
24	Займы полученные .....	32
25	Резервы .....	37
26	Торговая и прочая кредиторская задолженность.....	37
27	Обязательства по договорам с покупателями.....	38
28	Расчеты и операции со связанными сторонами.....	38
29	Условные и договорные обязательства .....	39
30	Управление финансовыми рисками .....	42
31	Информация по сегментам .....	48
32	События после отчетной даты.....	50



## 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 2023 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 на 31 декабря 2023 года
- отчет о финансовом положении по состоянию на указанную дату;
- отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- 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.



## Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 2

### Наша методология аудита

#### Краткий обзор

<b>Существенность</b>	Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом: 1,400,000 тысяч казахстанских тенге, что составляет примерно 5% от прибыли до налогообложения.
<b>Ключевые вопросы аудита</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Оценка справедливой стоимости займа выданного</li><li>• Оценка обязательства по выбытию активов и восстановлению месторождения</li></ul>

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.



## Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 3

### Наша методология аудита

#### Краткий обзор

<b>Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом</b>	1,400,000 тысяч казахстанских тенге
<b>Как мы ее определили</b>	Примерно 5% от прибыли до налогообложения.
<b>Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности</b>	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности 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. 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.

### 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.

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p><b>Оценка справедливой стоимости займа выданного</b></p> <p><i>Примечания 4, 5 и 18 к финансовой отчетности</i></p> <p>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. Соответственно, Компания пересмотрела классификацию займа выданного акционеру с оцениваемого по амортизированной стоимости на оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток с даты первоначального признания и скорректировала сравнительные данные. Для оценки справедливой стоимости займа выданного за предыдущие периоды, а также на 31 декабря 2023 года Компания привлекла внешнего независимого эксперта по оценке.</p> <p>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.</p>	<p>Наши аудиторские процедуры включали:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Мы изучили условия договора займа, предоставленного в декабре 2021 года ТОО «Kazakhstan Petrochemicals»;</li> <li>- 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;</li> <li>- Мы подтвердили независимость и компетентность независимого эксперта по оценке;</li> <li>- 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;</li> <li>- Мы привлекли наших технических специалистов по бухгалтерскому учету для оказания помощи в рассмотрении порядка учета займа выданного с встроенным деривативом;</li> <li>- Мы получили письмо-подтверждение по остатку займа выданного от акционера на 31 декабря 2023 года;</li> <li>- Мы оценили соответствующее раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет соответствия требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО.</li> </ul>

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p data-bbox="277 542 823 595">Оценка обязательства по выбытию активов и восстановлению месторождения</p> <p data-bbox="277 622 874 654"><i>Примечания 4, 5 и 25 к финансовой отчетности</i></p> <p data-bbox="277 689 877 1066">По состоянию на 31 декабря 2022 года Компания признала обязательство по выбытию активов в отношении нефтегазовых скважин в соответствии с контрактами на недропользование и Законом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года. Однако, согласно новому Экологическому Кодексу, который вступил в силу с 1 июля 2021 года, Компании также необходимо признавать обязательство по выбытию активов в отношении всей инфраструктуры газовых месторождений и завода по производству аммиака и аммиачной селитры.</p> <p data-bbox="277 1106 877 1393">Компания произвела оценку дополнительного обязательства по выбытию активов в соответствии с требованиями Экологического Кодекса по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также осуществила пересмотр ранее признанного обязательства с учетом данной информации и скорректировала сравнительные данные. Оценка обязательства по выбытию активов на отчетную дату была сделана на основании обновленных ставок дисконтирования и инфляции.</p> <p data-bbox="277 1429 871 1684">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.</p>	<p data-bbox="903 622 1398 654">Наши аудиторские процедуры включали:</p> <ul data-bbox="903 685 1477 1729" style="list-style-type: none"><li data-bbox="903 685 1477 887">- Мы изучили положения Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года и нового Экологического Кодекса Республики Казахстан, который вступил в силу с 1 июля 2021 года, и применение положений законодательных актов в отношении деятельности Компании;</li><li data-bbox="903 918 1477 1061">- Мы проверили расчеты Компании, сверили основные допущения, используемые в расчете обязательства по выбытию активов и восстановлению месторождения к внешним и внутренним источникам;</li><li data-bbox="903 1093 1477 1236">- Мы проверили на выборочной основе исходные данные, используемые в расчете номинальной стоимости обязательства, включая физический объем работ, удельную стоимость и строительно-сметные нормы;</li><li data-bbox="903 1267 1477 1438">- Мы подтвердили независимость и компетентность независимого эксперта, который производил оценку обязательства по восстановлению месторождения в отношении нефтегазовых скважин и прилегающей инфраструктуры;</li><li data-bbox="903 1469 1477 1581">- Мы проверили полноту активов в отношении которых необходимо создание обязательства по выбытию активов и восстановлению месторождения;</li><li data-bbox="903 1612 1477 1729">- Мы оценили соответствующее раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет соответствия требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО.</li></ul>

---

### Прочая информация

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 данного 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, 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.

---

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

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.

---

### Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

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

- 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 к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что 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, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.



## Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 7

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 LLP

Утверждено и подписано:



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

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

26 июля 2024 года

Алматы, Казахстан




## АО «КазАзот»

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе  
за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2023 г.	2022 г. (Пересчитано*)
Выручка по договорам с покупателями	8	61,856,249	75,232,656
Себестоимость реализации	9	(23,731,561)	(26,630,467)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>38,124,688</b>	<b>48,602,189</b>
Расходы по реализации	10	(5,814,381)	(4,539,952)
Административные расходы	11	(5,835,223)	(4,763,843)
Прочие доходы	14	1,411,658	1,731,319
Прочие расходы	14	(549,543)	(631,260)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>27,337,199</b>	<b>40,398,453</b>
Финансовые доходы	12	6,912,922	798,568
Финансовые расходы	12	(6,940,046)	(9,669,308)
Прибыль/(убыток) от курсовой разницы	13	1,048,169	(2,650,203)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>28,358,244</b>	<b>28,877,510</b>
Расходы по подоходному налогу	15	(6,630,622)	(5,082,263)
<b>ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД</b>		<b>21,727,622</b>	<b>23,795,247</b>
Прочий совокупный доход		-	-
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД</b>		<b>21,727,622</b>	<b>23,795,247</b>
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в тысячах казахстанских тенге на акцию)	23	217	238

\* Детали пересчета предыдущих периодов представлены в Примечании 5.

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 26 июля 2024 года:

		
А.А. Маулшев Генеральный директор	Е.Т. Биалиева Заместитель генерального директора по экономике и финансам	М.М. Жанбатырова Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности/Главный бухгалтер

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г. (Пересчитано*)	1 января 2022 г. (Пересчитано*)
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>Долгосрочные активы</b>				
Основные средства	16	88,926,125	83,194,499	74,102,225
Нематериальные активы		614,753	633,919	663,886
Разведочные и оценочные активы	17	25,812,241	22,949,146	17,500,291
Инвестиционное имущество		267,927	282,367	20,795
Займы выданные	18	57,173,564	50,529,527	53,571,626
Авансы, выданные за долгосрочные активы	19	4,645,885	6,230,157	2,382,694
Денежные средства, ограниченные в использовании	22	2,091,371	1,939,845	723,319
Прочие долгосрочные активы	20	1,030,453	768,749	646,735
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>180,562,319</b>	<b>166,528,209</b>	<b>149,611,571</b>
<b>Краткосрочные активы</b>				
Запасы	20	13,203,818	8,597,125	5,457,154
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	6,136,225	5,299,116	3,126,058
Налоги к возмещению, кроме налога на прибыль		95,797	491,388	268,127
Авансы выданные	19	949,475	540,141	475,621
Предоплата по подоходному налогу		220,143	991,882	766,658
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	22	9,754,750	18,812,559	24,188,597
Прочие краткосрочные активы		760,995	799,604	430,021
<b>Итого краткосрочные активы</b>		<b>31,121,203</b>	<b>35,531,815</b>	<b>34,712,236</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>211,683,522</b>	<b>202,060,024</b>	<b>184,323,807</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>КАПИТАЛ</b>				
Акционерный капитал	23	17,754,292	17,754,292	17,754,292
Прочие резервы		(3,194,520)	-	-
Нераспределенная прибыль		91,723,581	69,995,959	56,200,712
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>106,283,353</b>	<b>87,750,251</b>	<b>73,955,004</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Займы	24	65,078,291	70,429,628	76,357,577
Доходы будущих периодов	24	4,970,431	5,320,123	5,766,627
Обязательство по историческим затратам		-	36,293	71,572
Резервы	25	13,279,601	10,924,832	6,078,279
Отложенные налоговые обязательства	15	3,315,796	3,358,210	4,588,477
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>86,644,119</b>	<b>90,069,086</b>	<b>92,862,532</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Займы	24	9,293,909	16,422,320	8,738,354
Доходы будущих периодов	24	446,503	446,503	454,516
Торговая и прочая кредиторская задолженность	26	5,804,846	5,192,572	4,830,313
Обязательство по договорам с покупателями	27	2,587,686	1,510,004	2,845,088
Обязательство по историческим затратам		44,354	47,619	47,619
Налоги и прочие обязательные платежи к уплате		578,752	621,669	590,401
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>18,756,050</b>	<b>24,240,687</b>	<b>17,506,271</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>105,400,169</b>	<b>114,309,773</b>	<b>110,368,803</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>211,683,522</b>	<b>202,060,024</b>	<b>184,323,807</b>
Балансовая стоимость одной простой акции (в тысячах казахстанских тенге)	23	1,057	871	733

\* Детали пересчета предыдущих периодов представлены в Примечании 5.

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 26 июля 2024 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

В тысячах казахстанских тенге	Акционерный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
На 31 декабря 2021 г.	17,754,292	-	65,272,639	83,026,931
Корректировки*	-	-	(9,071,927)	(9,071,927)
На 1 января 2022 г. (пересчитано*)	17,754,292	-	56,200,712	73,955,004
Прибыль за год (пересчитано*)	-	-	23,795,247	23,795,247
Прочий совокупный доход	-	-	-	-
<b>Итого совокупный доход за год (пересчитано*)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>23,795,247</b>	<b>23,795,247</b>
Дивиденды объявленные (Примечание 23)	-	-	(10,000,000)	(10,000,000)
На 31 декабря 2022 г. (пересчитано*)	17,754,292	-	69,995,959	87,750,251
Прибыль за год	-	-	21,727,622	21,727,622
Прочий совокупный доход	-	-	-	-
<b>Итого совокупный доход за год</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>21,727,622</b>	<b>21,727,622</b>
Прочие операции с акционерами (Примечания 15, 18)	-	(3,194,520)	-	(3,194,520)
На 31 декабря 2023 г.	17,754,292	(3,194,520)	91,723,581	106,283,353

\* Детали пересчета предыдущих периодов представлены в Примечании 5.

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 26 июля 2024 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

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2023 г.	2022 г. (Пересчитано*)
Прибыль за год		21,727,822	23,795,247
Корректировки на:			
Расходы по подоходному налогу	15	6,630,822	5,082,263
Износ и амортизация		6,688,048	5,473,001
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	14	47,978	13,233
Финансовые расходы за вычетом доходов	12	27,124	8,870,740
Амортизация доходов будущих периодов	14	(446,502)	(454,516)
Обесценение долгосрочных активов	16,17	171,593	94,617
Обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных	19,21	(52,402)	(111,902)
Списание запасов	20	-	(1,590)
Прочее		-	329
(Прибыль)/убыток от курсовой разницы	13	(1,048,169)	2,650,203
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>33,745,914</b>	<b>45,411,625</b>
Изменение запасов	16, 20	(7,203,902)	(3,138,381)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	21	(991,191)	(2,061,156)
Изменение авансов выданных	19	(366,166)	(261,128)
Изменение текущих налоговых активов и обязательств		(188,260)	49,779
Изменение прочих текущих активов		38,609	(369,583)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	26	661,531	362,260
Изменение обязательств по договорам	27	1,190,371	(1,335,064)
Изменение прочих долгосрочных активов		(261,704)	(122,014)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>26,625,202</b>	<b>38,536,338</b>
Подоходный налог уплаченный		(3,735,833)	(6,741,470)
Проценты уплаченные	24	(4,518,493)	(5,456,090)
<b>Чистые денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>18,370,876</b>	<b>26,338,778</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:</b>			
Проценты полученные	12	526,726	798,568
Поступления от выбытия основных средств и инвестиционного имущества		483,450	-
Приобретение основных средств		(7,489,286)	(14,190,190)
Приобретение разведочных и оценочных активов		(2,911,876)	(5,424,045)
Приобретение нематериальных активов		(19,802)	(10,407)
Выплаты по историческим затратам		(40,308)	(47,619)
Изменение денежных средств, ограниченных в использовании	22	(151,526)	(1,216,527)
Предоставление заемных средств	18	(5,000,000)	-
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(14,602,622)</b>	<b>(20,090,220)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности:</b>			
Привлечение заемных средств	24	63,785,291	4,875,462
Погашение заемных средств	24	(76,308,088)	(8,619,584)
Выплата дивидендов		-	(10,000,000)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(12,522,797)</b>	<b>(13,744,122)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и эквивалентов денежных средств</b>		<b>(8,754,543)</b>	<b>(7,495,564)</b>
Чистая курсовая разница		(303,266)	2,120,630
Оценочный резерв по обесценению денежных средств и эквивалентов денежных средств		-	(1,104)
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на 1 января	22	18,812,559	24,188,597
<b>Денежные средства и эквиваленты денежных средств на 31 декабря</b>	22	<b>9,754,750</b>	<b>18,812,559</b>

\* Детали пересчета предыдущих периодов представлены в Примечании 5.

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 26 июля 2024 года:

А.А. Маулицев  
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

## 1 Общая информация

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2023 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 2023 и 2022 годов акционерами Компании являются:

	Доля акций в %	
	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
ТОО «Kazakhstan Petrochemicals»	85%	85%
Аблазимов Бахаридин Нугманович	15%	15%
<b>Итого</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

На 31 декабря 2023 года 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.

7 февраля 2023 года Компания заключила Контракт на недропользование с Министерством Энергетики РК на проведение разведки и добычи углеводородов на участке Мурынсор Мангистауской области на срок разведки не более 6 лет (на участке недр по сложным проектам не более 9 лет).

Средняя численность персонала Компании на 31 декабря 2023 года составляет 1,291 человек (на 31 декабря 2022 года: 1,250 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.

Война в Украине и антироссийские санкции повлияли на цены на сырьевые товары и увеличили волатильность курса тенге. Уровень инфляции составил 9.8% в декабре 2023 года после достижения пика в размере 21.3% в феврале 2023 года. Рост экономики в 2023 году составил 4.8%, и, по прогнозам аналитиков, темпы роста национальной экономики в ближайшие три года составят в среднем чуть менее 4% в год. По состоянию на дату настоящей финансовой отчетности официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 474.72 тенге за 1 доллар США по сравнению с 454.56 тенге за 1 доллар США по состоянию на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 462.65 тенге за 1 доллар США).

## **2 Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность (продолжение)**

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Кроме того, производственный сектор в Республике Казахстан остается подверженным 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***

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

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

### ***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. Пересчет по курсу на конец года не проводится в отношении неденежных статей, измеряемых по исторической стоимости.

На 31 декабря 2023 года официальный обменный курс закрытия, использованный для пересчета остатков по счетам в иностранной валюте, составлял 454.56 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2022 года: 462.65 тенге за 1 доллар США), 502.24 тенге за 1 Евро (31 декабря 2022 года: 492.86 тенге за 1 Евро), 5.06 тенге за 1 российский рубль (31 декабря 2022 года: 6.43 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.

	<u>Срок полезной службы</u>
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.

#### 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.

### 3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

#### **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 стоимости 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.

##### *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.

### 3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

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.

#### *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.

### 3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

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:

$$BVCS = NAV / NOCS, \text{ где}$$

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

Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле:

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

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

#### 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.

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.

### 3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

#### **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.

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.

### **3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)**

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).

#### **Подходный 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 подходному 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 подходному налогу, за исключением пеней и штрафов, отражаются в составе расходов по подходному налогу. Корректировки по неопределенным позициям по подходному налогу в части пеней и штрафов отражаются в составе административных расходов.

#### **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 определенных 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.

### 3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

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 2023 года, была утверждена к выпуску руководством Компании 26 июля 2024 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».

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.

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

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.

	2023 г.	2022 г.
Номинальная стоимость	22,607,935 тысяч тенге	20,575,377 тысяч тенге
Ставка дисконтирования	10.5%-14% годовых	9.8% годовых
Долгосрочный индекс инфляции	4.81% годовых	6.59% годовых

Анализ чувствительности обязательства по восстановлению месторождения и выбытию активов на существенные допущения по состоянию на 31 декабря 2023 года представлен следующим образом:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	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)

Анализ чувствительности обязательства по восстановлению месторождения и выбытию активов на существенные допущения по состоянию на 31 декабря 2022 года представлен следующим образом:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Изменения в допущениях	(Уменьшение)/увеличение обязательства по восстановлению месторождения и выбытию активов
Ставка инфляции	1%/(1)%	1,871,200/(1,610,052)
Ставка дисконтирования	(1%)/1%	1,812,356/(1,540,186)

**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 2023 года руководство не определило наличие индикаторов обесценения долгосрочных активов Компании.

Также Компания провела оценку на наличие признаков обесценения разведочных и оценочных активов согласно МСФО 6. По состоянию на 31 декабря 2023 года руководство определило наличие индикаторов обесценения разведочных и оценочных активов Компании в отношении контракта на недропользование «Мурынсор» (Примечания 17, 32). Компания признала обесценение разведочных и оценочных активов по контракту на сумму 22,753 тысячи тенге в составе себестоимости реализации.

**Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию**

Казахстанское налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию допускают возможность различных толкований (Примечание 29).

**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.



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

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 18). Компания привлекла внешнего независимого эксперта для оценки справедливой стоимости займа выданного по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов. Доходы и расходы от переоценки займа выданного признаются в отчете о прибыли или убытке как финансовые доходы или расходы. Первоначальное признание и последующая оценка займов выданных описаны в Примечании 3.

##### **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 2023 года составляют 10,087,400 тысяч м<sup>3</sup> (на 1 января 2022 года – 10,887,530 тысяч м<sup>3</sup>).

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 Пересчет сравнительной информации

В данном примечании представлены корректировки и реклассификации, необходимые для исправления ошибок предыдущих периодов, на 31 декабря 2022 года и 1 января 2022 года.

Влияние пересчета на отдельные статьи отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>Отражено ранее</b>	<b>Пересчет</b>	<b>Пересчитано</b>
Себестоимость реализации	(а, г, е)	(23,831,734)	(2,798,733)	(26,630,467)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>51,400,922</b>	<b>(2,798,733)</b>	<b>48,602,189</b>
Прочие доходы	(в, е)	1,277,814	453,505	1,731,319
Прочие расходы	(а, е)	(3,140,640)	2,509,380	(631,260)
<b>Операционная прибыль</b>	(е)	<b>42,097,127</b>	<b>(1,698,674)</b>	<b>40,398,453</b>
Финансовые доходы	(б)	3,934,218	(3,135,650)	798,568
Финансовые расходы	(б, в, г, е)	(5,714,654)	(3,954,654)	(9,669,308)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>35,803,662</b>	<b>(6,926,152)</b>	<b>28,877,510</b>
Расходы по подоходному налогу	(д)	(7,221,746)	2,139,483	(5,082,263)
<b>Прибыль за год</b>		<b>28,581,916</b>	<b>(4,786,669)</b>	<b>23,795,247</b>
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>28,581,916</b>	<b>(4,786,669)</b>	<b>23,795,247</b>
Базовая и разводненная прибыль на акцию		286	(48)	238

## 5 Пересчет сравнительной информации (продолжение)

Влияние пересчета на отдельные статьи отчета о финансовом положении по состоянию на 1 января 2022 года и 31 декабря 2022 года:

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	1 января 2022 г.			31 декабря 2022 г.		
		Отражено ранее	Пересчет	Пересчи- тано	Отражено ранее	Пересчет	Пересчи- тано
<b>Долгосрочные активы</b>							
Основные средства	(г, е)	71,026,429	3,075,796	74,102,225	76,260,824	6,933,675	83,194,499
Нематериальные активы	(е)	86,676	577,210	663,886	77,983	555,936	633,919
Разведочные и оценочные активы	(г)	17,480,034	20,257	17,500,291	22,904,079	45,067	22,949,146
Займы выданные	(б)	62,887,203	(9,315,577)	53,571,626	66,022,853	(15,493,326)	50,529,527
Авансы, выданные за долгосрочные активы	(е)	1,733,868	648,826	2,382,694	5,384,723	845,434	6,230,157
Денежные средства, ограниченные в использовании	(е)	653,950	69,369	723,319	1,922,171	17,674	1,939,845
Прочие долгосрочные активы	(е)	341,483	305,252	646,735	520,638	248,111	768,749
<b>Краткосрочные активы</b>							
Запасы	(е)	5,905,393	(448,239)	5,457,154	8,950,168	(353,043)	8,597,125
Авансы выданные	(е)	1,124,447	(648,826)	475,621	1,385,575	(845,434)	540,141
Денежные средства, ограниченные в использовании	(е)	69,369	(69,369)	-	17,674	(17,674)	-
<b>Капитал</b>							
Нераспределенная прибыль		65,272,639	(9,071,927)	56,200,712	83,854,555	(13,858,596)	69,995,959
<b>Долгосрочные обязательства</b>							
Займы, долгосрочная часть	(в)	75,298,558	1,059,019	76,357,577	69,374,689	1,054,939	70,429,628
Доходы будущих периодов, долгосрочная часть	(в)	7,280,162	(1,513,535)	5,766,627	6,821,565	(1,501,442)	5,320,123
Резервы	(г)	2,534,579	3,543,700	6,078,279	2,733,259	8,191,573	10,924,832
Отложенные налоговые обязательства	(д)	4,845,551	(257,074)	4,588,477	5,754,767	(2,396,557)	3,358,210
<b>Краткосрочные обязательства</b>							
Доходы будущих периодов, краткосрочная часть	(в)	-	454,516	454,516	-	446,503	446,503
Балансовая стоимость одной простой акции		829	(96)	733	1,015	(144)	871

Влияние пересчета на отдельные статьи отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Отражено ранее	Пересчет	Пересчитано
Прибыль за год		28,581,916	(4,786,669)	23,795,247
Корректировки на:				
Расходы по подоходному налогу	(д)	7,221,746	(2,139,483)	5,082,263
Износ и амортизация	(г)	5,277,254	195,747	5,473,001
Финансовые расходы за вычетом доходов	(б, в, г)	1,780,436	7,090,304	8,870,740
Доходы будущих периодов	(в)	-	(454,516)	(454,516)
Обесценение долгосрочных активов	(е)	-	94,617	94,617
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>45,411,625</b>	<b>-</b>	<b>45,411,625</b>
Изменение запасов	(е)	(3,043,185)	(95,196)	(3,138,381)
Изменение текущих налоговых активов и обязательств		11,724	38,055	49,779
Изменение прочих долгосрочных активов	(е)	(179,155)	57,141	(122,014)

**5 Пересчет сравнительной информации (продолжение)***(а) Классификация расходов, связанных с простоем на производстве*

В 2022 году Компания классифицировала расходы, связанные с простоем в процессе производства, в составе прочих расходов в сумме 2,252,608 тысяч тенге. В 2023 году Компания изменила классификацию расходов по простоям и отразила данные расходы в составе себестоимости реализации в соответствии с МСФО 1. Сравнительные данные были скорректированы соответствующим образом.

*(б) Учет займов выданных*

В декабре 2021 года Компания предоставила займ ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» (Примечание 18) на приобретение 85% акций АО «КазАзот». Сумма займа составила 144.5 миллионов долларов США. Срок погашения – 31 декабря 2031 года, процентная ставка – 5%, и цель займа – приобретение 85% акций АО «КазАзот». В финансовой отчетности за 2021-2022 годы Компания признала займ, выданный ТОО «Kazakhstan Petrochemicals», как долгосрочный финансовый актив в тенге по амортизированной стоимости. Однако, 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. Соответственно, Компания пересмотрела классификацию займов выданных связанным сторонам с оцениваемых по амортизированной стоимости на оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток с даты первоначального признания и скорректировала сравнительные данные, как представлено ниже (Примечание 4).

Для оценки справедливой стоимости займа выданного за предыдущие периоды, а также на 31 декабря 2023 года Компания привлекла внешнего независимого эксперта по оценке. Компания отразила следующие корректировки в финансовой отчетности для отражения займа выданного по справедливой стоимости.

Влияние пересчета на отдельные статьи отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Отражено ранее</b>	<b>Пересчет</b>	<b>Пересчитано</b>
Займы выданные	66,022,853	(15,493,326)	50,529,527
Нераспределенная прибыль	(83,854,555)	15,493,326	(68,361,229)

Влияние пересчета на отдельные статьи отчета о финансовом положении по состоянию на 1 января 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Отражено ранее</b>	<b>Пересчет</b>	<b>Пересчитано</b>
Займы выданные	62,887,203	(9,315,577)	53,571,626
Нераспределенная прибыль	(65,272,639)	9,315,577	(55,957,062)

При этом в 2022 году в результате уменьшения справедливой стоимости займа Компания признала финансовый убыток на сумму 6,177,749 тысяч тенге, включая сторнирование ранее признанного финансового дохода (процентного дохода) на сумму 3,135,650 тысяч тенге.

*(в) Учет государственных субсидий*

Компания получает государственные субсидии в виде займов, полученных по ставке ниже рыночной, а также в виде кредитов, часть платежей по которым субсидируются государством. В соответствии с МСФО (IAS) 21 доход от субсидируемых займов должен признаваться как прочий доход в момент получения оплаты. Компания неверно учитывала данные субсидии в расчете дисконтированной стоимости. В результате корректировки доходы будущих периодов уменьшились, а займы полученные увеличились на 1,054,939 тысяч тенге по состоянию на 31 декабря 2022 года (1 января 2022 года: 1,059,019 тысяч тенге).

Также на 31 декабря 2022 года Компания реклассифицировала часть доходов будущих периодов, возмещаемых в течение 12 месяцев, из долгосрочных обязательств в краткосрочные на сумму 446,503 тысячи тенге (1 января 2022 года: 454,516 тысяч тенге).

**5 Пересчет сравнительной информации (продолжение)**

Кроме того, Компания ранее неверно отражала амортизацию доходов будущих периодов от государственных субсидий в составе финансовых расходов. В соответствии с пунктом 24 МСФО (IAS 20), Компания перевела 454,516 тысяч тенге из финансовых расходов в прочие доходы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

**(е) Обязательство по ликвидации последствий деятельности по недропользованию**

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. Объекты Компании относятся к I категории (причиняют значительный вред окружающей среде). Согласно статье 147 нового Экологического кодекса: «в стоимость работ по ликвидации последствий эксплуатации объекта I категории должны быть включены административные и управленческие расходы, а также расходы на: 1) демонтаж и снос капитальных строений (зданий, сооружений, комплексов); 2) демонтаж и удаление технологического оборудования; 3) восстановление, утилизацию и (или) удаление отходов; 4) рекультивацию нарушенных земель; 5) мониторинг качества поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, состояния почвы и растительности; 6) выполнение иных работ по ликвидации последствий эксплуатации объекта I категории, предусмотренных условиями комплексного экологического разрешения».

По состоянию на 31 декабря 2022 года Компания признала обязательства по выбытию активов только в отношении нефтегазовых скважин. Однако, согласно новому Экологическому Кодексу, Компании необходимо признавать обязательства по выбытию активов в отношении всей инфраструктуры газовых месторождений и завода по производству аммиака и аммиачной селитры. Компания произвела оценку дополнительного обязательства по выбытию активов, а также осуществила пересмотр ранее признанного обязательства на основании обновленных ставок дисконтирования и инфляции.

Влияние пересчета на отдельные статьи отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2022</b>	<b>31 декабря 2021</b>
Основные средства	7,492,720	3,523,443
Разведочные и оценочные активы	45,067	20,257
Резервы	(8,191,573)	(3,543,700)
Нераспределенная прибыль	653,786	-

Влияние пересчета на отдельные статьи отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2022 год:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Пересчет</b>
Себестоимость реализации	195,747
Финансовые расходы	458,039

**(д) Отложенное налоговое обязательство**

В результате корректировок в отношении справедливой стоимости займов выданных и признания обязательства по выбытию активов, а также рассмотрения влияния налога на сверхприбыль на отложенное налоговое обязательство, Компания также скорректировала отложенное налоговое обязательство, как представлено ниже.

Влияние пересчета на отдельные статьи отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Отражено ранее</b>	<b>Пересчет</b>	<b>Пересчитано</b>
Отложенные налоговые обязательства	(5,754,767)	2,396,557	(3,358,210)
Нераспределенная прибыль	(83,854,555)	(2,396,557)	(86,251,112)

**5 Пересчет сравнительной информации (продолжение)**

Влияние пересчета на отдельные статьи отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2022 год:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Отражено ранее</b>	<b>Пересчет</b>	<b>Пересчитано</b>
Расходы по подоходному налогу	(7,221,746)	2,139,483	(5,082,263)

Влияние пересчета на отдельные статьи отчета о финансовом положении по состоянию на 1 января 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Отражено ранее</b>	<b>Пересчет</b>	<b>Пересчитано</b>
Отложенные налоговые обязательства	(4,845,551)	257,074	(4,588,477)
Нераспределенная прибыль	(65,272,639)	(257,074)	(65,529,713)

*(е) Прочие корректировки*

Компания также отразила некоторые прочие корректировки, которые не являются существенными для финансовой отчетности по отдельности и в совокупности. Корректировки 2022 и 2021 годов включают:

*Реклассификации по отчету о финансовом положении:*

1) реклассификацию запасов для капитального строительства из запасов в основные средства в сумме 104,932 тысячи тенге в 2022 году (2021 год: 142,987 тысяч тенге),

2) реклассификацию аварийного запаса материалов для ремонта и производства из запасов в прочие долгосрочные активы в сумме 248,111 тысяч тенге в 2022 году (2021 год: 305,252 тысячи тенге),

3) реклассификацию прав на недропользование с основных средств в нематериальные активы на сумму 555,936 тысяч тенге в 2022 году (2021 год: 577,210 тысяч тенге),

4) обесценение капитальных проектов в составе основных средств в сумме 108,041 тысячи тенге (2021 год: 13,424 тысячи тенге),

5) реклассификацию авансов, выданных на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, из краткосрочных активов в долгосрочные активы в сумме 845,434 тысячи тенге в 2022 году (2021 год: 648,826 тысяч тенге),

6) реклассификацию неснижаемого остатка по денежным средствам, ограниченным в использовании, из краткосрочных активов в долгосрочные активы в сумме 17,674 тысячи тенге в 2022 году (2021 год: 69,369 тысяч тенге),

*Реклассификации по отчету о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:*

7) реклассификацию списания капитальных проектов без прогресса из прочих расходов в себестоимость реализации в сумме 255,761 тысячи в 2022 году,

8) зачет расходов и доходов от электричества в сумме 1,011 тысячи тенге в 2022 году.

Компания также пересмотрела презентацию прочих доходов и расходов в составе результата операционной прибыли, так как данные доходы и расходы относятся к операционной деятельности.

## 6 Применение новых и пересмотренных стандартов и разъяснений

Следующие поправки стали обязательными для Компании с 1 января 2023 года, но не оказали существенного воздействия на Компанию:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправки к МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования».
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 – Переходная опция для страховщиков в применении МСФО (IFRS) 17.
- Поправки к МСФО (IAS) 8 «Определение бухгалтерских оценок».
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной и той же операции».
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль: Международная налоговая реформа – Типовые правила второго компонента» (Pillar Two).

Компания приняла Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и Положение о практике МСФО №2 «Раскрытие информации об учетной политике» и сделала соответствующие изменения в финансовой отчетности.

## 7 Новые стандарты и интерпретации

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты, и которые Компания не приняла досрочно:

- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда: обязательства по аренде при продаже с обратной арендой».
- Поправки к МСФО (IAS) 1 – Классификация обязательств как краткосрочных и долгосрочных.
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации: механизмы финансирования поставщиков».
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отсрочек к регулированию».
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – Продажа или вклад активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на финансовую отчетность Компании.

## 8 Выручка по договорам с покупателями

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Аммиачная селитра	38,442,113	51,123,997
Газ товарный	18,796,573	20,207,793
Аммиак	4,597,512	4,449,230
Прочие виды продукции	22,807	6,135
	<b>61,859,005</b>	<b>75,787,155</b>
Минус: возврат проданной продукции (аммиачная селитра) от покупателя	(2,756)	(554,499)
<b>Итого</b>	<b>61,856,249</b>	<b>75,232,656</b>

Географические регионы – Республика Казахстан, Грузия, Киргизия, Узбекистан, Литва, Польша, Швейцария, Эстония, Словакия (2022 год: Республика Казахстан, Литва, Швейцария, Украина, Соединенные Штаты Америки).

Сроки признания выручки – товары реализуются в определенный момент времени, согласно условиям договора.

**8 Выручка по договорам с покупателями (продолжение)**

Реализация аммиачной селитры местным сельскохозяйственным компаниям субсидируются по государственной программе развития сельского хозяйства. В 2023 году Компания признала выручку от реализации в рамках государственной программы на сумму 16,024,216 тысяч тенге (2022 год: на сумму 22,013,914 тысяч тенге).

**9 Себестоимость реализации**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г. (Пересчитано)</b>
Сырье и материалы	9,437,677	10,077,056
Износ и амортизация	6,158,578	5,117,643
Оплата труда и связанные расходы	6,135,821	6,080,139
Услуги сторонних организаций	5,063,943	4,909,875
Налог на добычу полезных ископаемых	684,530	956,574
Обесценение активов	171,593	350,378
Изменение в готовой продукции	(4,630,536)	(1,549,287)
Прочее	709,955	688,089
<b>Итого</b>	<b>23,731,561</b>	<b>26,630,467</b>

**10 Расходы по реализации**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Транспортные расходы	4,717,755	3,399,179
Расходы по сбыту продукции	362,024	597,110
Сырье и материалы	199,254	229,029
Прочее	535,348	314,634
<b>Итого</b>	<b>5,814,381</b>	<b>4,539,952</b>

**11 Административные расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Оплата труда и связанные расходы	2,816,903	2,777,591
Страхование	1,659,741	99,213
Услуги сторонних организаций	471,871	446,988
Командировочные и представительские расходы	192,605	200,012
Сырье и материалы	177,957	140,228
Износ и амортизация	169,487	154,709
Налоги и прочие платежи	99,184	163,957
Прочее	247,475	781,145
<b>Итого</b>	<b>5,835,223</b>	<b>4,763,843</b>

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.

Гонорар аудитору Компании, ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс», члену сети PwC, в 2023 году составил 40,000 тысяч тенге.



**12 Финансовые доходы и расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>Прим.</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г. (Пересчитано)</b>
Доходы от переоценки займов выданных	18	6,368,293	-
Процентные доходы по краткосрочным депозитам		526,726	798,568
Процентные доходы по займам выданным	18	17,903	-
<b>Итого</b>		<b>6,912,922</b>	<b>798,568</b>
Процентные расходы по займам полученным	24	(5,934,270)	(6,178,931)
Амортизация дисконта по резервам	25	(1,150,474)	(656,389)
Амортизация дисконта по историческим затратам		(750)	(6,108)
Расходы от переоценки займов выданных	18	-	(3,042,099)
За вычетом сумм, капитализированных в составе фиксированных активов	16	145,448	214,219
<b>Итого</b>		<b>(6,940,046)</b>	<b>(9,669,308)</b>

**13 Прибыль/(убыток) от курсовой разницы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Прибыль от курсовой разницы	37,722,176	76,427,589
Убыток от курсовой разницы	(36,674,007)	(79,077,792)
<b>Итого</b>	<b>1,048,169</b>	<b>(2,650,203)</b>

**14 Прочие доходы и расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>Прим.</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г. (Пересчитано)</b>
Доходы от государственных субсидий		716,357	592,948
Амортизация доходов будущих периодов от государственных субсидий	24	446,502	454,516
Доход от штрафов, пени и возмещения ущерба		56,031	359,905
Восстановление резерва по безнадежным требованиям по авансам выданным		50,000	-
Доход от списания обязательств		10,335	731
Восстановление резерва по безнадежным требованиям по дебиторской задолженности		9,403	126,172
Прочие доходы		123,030	197,047
<b>Итого</b>		<b>1,411,658</b>	<b>1,731,319</b>
Расходы при обмене валюты		107,443	90,876
Убыток от продажи материалов		93,894	76,328
Убыток от выбытия основных средств		47,978	13,233
Износ и амортизация		44,324	31,242
Расходы на содержание основных средств неосновной деятельности		25,564	23,582
Резерв по обесценению авансов выданных		6,836	108,144
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности		165	14,270
Прочие расходы		223,339	273,585
<b>Итого</b>		<b>549,543</b>	<b>631,260</b>

**15 Подоходный налог**

Расходы по подоходному налогу, отраженные в прибыли или убытке за год, включают следующие компоненты:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г. (Пересчитано)</b>
Текущий подоходный налог	4,657,022	6,271,589
Налог на сверхприбыль	468,375	40,941
Расходы/(экономия) по отложенному подоходному налогу	1,505,225	(1,230,267)
<b>Итого</b>	<b>6,630,622</b>	<b>5,082,263</b>

Текущая ставка подоходного налога, применяемая к прибыли Компании за 2023 и 2022 годы, составляет 20%. Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по подоходному налогу:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г. (Пересчитано)</b>
Прибыль до налогообложения	28,358,244	28,877,510
Расчетная сумма расхода по подоходному налогу по установленной законом ставке 20%:	5,671,649	5,775,502
Отложенный налог на сверхприбыль	364,568	(862,189)
Налог на сверхприбыль	468,375	40,941
Невычитаемые расходы	126,030	128,009
<b>Итого</b>	<b>6,630,622</b>	<b>5,082,263</b>

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 2023 года и 31 декабря 2022 года были рассчитаны на основе долгосрочной эффективной ставки подоходного налога, равной 32.64% (включая эффект НСП). Средняя ожидаемая ставка НСП в 12.64% за 2023 и 2022 годы была рассчитана на основании пятилетнего бюджета Компании.

## 15 Подоходный налог (продолжение)

Налоговый эффект движения временных разниц за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, приведен ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2023 г.	Отнесено на прибыль или убыток 2023 г.	Отнесено на капитал 2023 г.	31 декабря 2022 г. (Пересчитано)	Отнесено на прибыль или убыток 2022 г. (Пересчитано)	31 декабря 2021 г. (Пересчитано)
<b>Отложенные налоговые активы</b>						
Займы выданные	5,543,167	(1,060,834)	1,547,639	5,056,362	992,818	4,063,544
Резервы по выбытию активов	4,333,896	1,401,579	-	2,932,317	1,184,686	1,747,631
Доходы будущих периодов	1,767,856	(114,125)	-	1,881,981	(148,335)	2,030,316
Резерв по дебиторской задолженности	24,064	(3,067)	-	27,131	(36,520)	63,651
Резерв по обесценению денежных средств	360	-	-	360	(74)	434
Резерв по запасам	12,234	-	-	12,234	(519)	12,753
Резерв по авансам выданным	19,852	(15,442)	-	35,294	31,258	4,036
Обязательство по историческим затратам	14,475	(12,910)	-	27,385	(11,514)	38,899
Налоги и платежи к уплате	101,860	(10,361)	-	112,221	72,644	39,577
Займы полученные	-	(37,249)	-	37,249	1,438,775	(1,401,526)
<b>Активы по отложенному налогу</b>	<b>11,817,764</b>	<b>147,591</b>	<b>1,547,639</b>	<b>10,122,534</b>	<b>3,523,219</b>	<b>6,599,315</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>						
Основные средства	(13,879,550)	(1,465,227)	-	(12,414,323)	(1,955,624)	(10,458,699)
Разведочные и оценочные активы	(1,039,473)	26,948	-	(1,066,421)	(337,328)	(729,093)
Займы полученные	(214,537)	(214,537)	-	-	-	-
<b>Обязательства по отложенному налогу</b>	<b>(15,133,560)</b>	<b>(1,652,816)</b>	<b>-</b>	<b>(13,480,744)</b>	<b>(2,292,952)</b>	<b>(11,187,792)</b>
<b>Итого отложенные налоговые (обязательства)/активы</b>	<b>(3,315,796)</b>	<b>(1,505,225)</b>	<b>1,547,639</b>	<b>(3,358,210)</b>	<b>1,230,267</b>	<b>(4,588,477)</b>

## 16 Основные средства

Движение по основным средствам за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, представлено следующим образом:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Земельные участки	Здания и сооружения	Нефтегазовые активы	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Стоимость</b>								
На 1 января 2022 г. (пересчитано)	30,751	11,962,303	37,070,863	32,066,392	3,586,807	703,423	10,915,089	96,335,628
Поступления	-	28,118	782,394	114,532	36,627	5,325	10,365,062	11,332,058
Капитализированные проценты по займам	-	-	-	-	-	-	214,219	214,219
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	-	2,031,651	179,684	1,954,018	-	-	-	4,165,353
Выбытия	-	(297,045)	(12,997)	(660,795)	(161,232)	(37,227)	(315,284)	(1,484,580)
Перемещения из незавершенного строительства	-	4,491,171	2,543,145	7,535,611	463,988	108,848	(15,142,763)	-
<b>31 декабря 2022 г. (пересчитано)</b>	<b>30,751</b>	<b>18,216,198</b>	<b>40,563,089</b>	<b>41,009,758</b>	<b>3,926,190</b>	<b>780,369</b>	<b>6,036,323</b>	<b>110,562,678</b>
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 по займам	-	-	-	-	-	-	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 из незавершенного строительства	-	1,360,285	1,817,742	2,782,074	163,284	22,318	(6,145,703)	-
<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>30,751</b>	<b>20,166,646</b>	<b>42,505,065</b>	<b>43,863,926</b>	<b>4,461,297</b>	<b>801,047</b>	<b>11,112,582</b>	<b>122,941,314</b>
<b>Износ и обесценение</b>								
На 1 января 2022 г. (пересчитано)	-	(2,140,121)	(8,342,090)	(10,179,664)	(969,311)	(602,217)	-	(22,233,403)
Начисление за год	-	(626,095)	(2,056,110)	(2,383,794)	(277,291)	(82,487)	-	(5,425,777)
Выбытия	-	168	12,997	205,558	149,335	30,984	-	399,042
Обесценение активов	-	-	-	-	-	-	(108,041)	(108,041)
<b>31 декабря 2022 г. (пересчитано)</b>	<b>-</b>	<b>(2,766,048)</b>	<b>(10,385,203)</b>	<b>(12,357,900)</b>	<b>(1,097,267)</b>	<b>(653,720)</b>	<b>(108,041)</b>	<b>(27,368,179)</b>
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)
<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>-</b>	<b>(3,761,683)</b>	<b>(12,467,583)</b>	<b>(15,325,075)</b>	<b>(1,504,435)</b>	<b>(699,532)</b>	<b>(256,881)</b>	<b>(34,015,189)</b>
<b>Балансовая стоимость</b>								
31 декабря 2022 г.	30,751	15,450,150	30,177,886	28,651,858	2,828,923	126,649	5,928,282	83,194,499
<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>30,751</b>	<b>16,404,963</b>	<b>30,037,482</b>	<b>28,538,851</b>	<b>2,956,862</b>	<b>101,515</b>	<b>10,855,701</b>	<b>88,926,125</b>

**16 Основные средства (продолжение)**

На 31 декабря 2023 года объекты основных средств являлись предметом залога по банковским кредитам на сумму 60,414,933 тысячи тенге (2022 год: 49,128,210 тысяч тенге) (Примечание 24).

По состоянию на 31 декабря 2023 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 2,643,291 тысячу тенге (2022 год: 1,947,531 тысяча тенге).

В 2023 году Компания капитализировала вознаграждение по займам в стоимость незавершенного строительства на сумму 145,448 тысяч тенге (2022 год: 214,219 тысяч тенге).

**17 Разведочные и оценочные активы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г. (Пересчитано)</b>
На 1 января (пересчитано)*	22,949,146	17,500,291
Услуги по бурению и строительству скважин	2,539,695	574,464
Сейсморазведка	273,213	5,451,594
Перемещение	(152,219)	(782,394)
Изменения в оценке обязательства по ликвидации активов	(26,028)	24,811
Обесценение активов	(22,753)	-
Прочее	251,187	180,380
<b>На 31 декабря</b>	<b>25,812,241</b>	<b>22,949,146</b>

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-УВС 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 км<sup>2</sup>. 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».

**17 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.

**18 Займы выданные**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г. (Пересчитано)</b>
<b>Займы, выданные связанным сторонам, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток ТОО «Kazakhstan Petrochemicals»</b>	56,897,820	50,529,527
	<b>56,897,820</b>	<b>50,529,527</b>
<b>Займы, выданные связанным сторонам, по амортизированной стоимости ТОО «Kazakhstan Petrochemicals»</b>	275,744	-
	<b>275,744</b>	-
<b>Итого</b>	<b>57,173,564</b>	<b>50,529,527</b>

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 5).

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.

Движение по займам выданным представлено ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г. (Пересчитано)</b>
На 1 января		50,529,527	53,571,626
Предоставление займов		5,000,000	-
Проценты начисленные	12	17,903	-
Переоценка справедливой стоимости займов выданных	12	6,368,293	(3,042,099)
Убыток от первоначального признания займа выданного, признанный через капитал		(4,742,159)	-
<b>На 31 декабря</b>		<b>57,173,564</b>	<b>50,529,527</b>

**19 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 2023 и 2022 годов краткосрочные авансы выданные включали:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г. (Пересчитано)</b>
Авансы, выданные третьим сторонам	1,010,295	648,285
За вычетом резерва под обесценение авансов выданных	(60,820)	(108,144)
<b>Итого</b>	<b>949,475</b>	<b>540,141</b>

Изменение в резерве под обесценение авансов выданных представлено ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г. (Пересчитано)</b>
На 1 января	108,144	-
Начислено за год	6,832	108,144
Восстановлено за год	(50,000)	-
Списание за счет резерва	(4,156)	-
<b>На 31 декабря</b>	<b>60,820</b>	<b>108,144</b>

**20 Запасы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г. (Пересчитано)</b>
Готовая продукция	7,855,935	3,225,399
Сырье и материалы	5,385,369	5,409,212
Резерв под обесценение запасов	(37,486)	(37,486)
<b>Итого</b>	<b>13,203,818</b>	<b>8,597,125</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания отразила сырье и материалы для аварийного запаса в составе прочих долгосрочных активов на сумму 1,030,453 тысячи тенге (31 декабря 2022 года: 768,749 тысяч тенге).

За 2023 год сырье и материалы были признаны в составе: расходов по производству в сумме 9,437,677 тысяч тенге (2022 год: 10,077,056 тысяч тенге), административных расходов в сумме 177,957 тысяч тенге (2022 год: 140,228 тысяч тенге), расходов по реализации в сумме 199,254 тысячи тенге (2022 год: 229,029 тысяч тенге), прочих расходов в сумме 283,689 тысяч тенге (2022 год: 254,477 тысяч тенге).

Движение резерва под обесценение запасов представлено ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г. (Пересчитано)</b>
На 1 января	37,486	39,076
Восстановлено резерва	-	(1,590)
<b>На 31 декабря</b>	<b>37,486</b>	<b>37,486</b>

**21 Торговая и прочая дебиторская задолженность**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность	6,078,359	5,285,238
Прочая дебиторская задолженность	131,601	97,010
	<b>6,209,960</b>	<b>5,382,248</b>
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(73,735)	(83,132)
<b>Итого</b>	<b>6,136,225</b>	<b>5,299,116</b>

Торговая и прочая дебиторская задолженность в разрезе валют представлена ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Тенге	5,998,225	5,382,248
Доллар США	172,877	-
Евро	36,833	-
Рубль	2,025	-
<b>Итого</b>	<b>6,209,960</b>	<b>5,382,248</b>

Движение оценочного резерва под кредитные убытки представлено ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
На 1 января	83,132	195,034
Начислено за год	165	14,270
Восстановлено за год	(9,403)	(126,172)
Списано за счет резерва	(159)	-
<b>На 31 декабря</b>	<b>73,735</b>	<b>83,132</b>

Анализ торговой дебиторской задолженности по кредитному качеству представлен ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Непросроченная и необесцененная</b>	<b>До 30 дней</b>	<b>От 31 до 60 дней</b>	<b>От 61 до 90 дней</b>	<b>Остальные (не менее 91 дней)</b>	<b>Более одного года</b>	<b>Итого</b>
31 декабря 2023 года	4,338,289	231,699	78,340	222,373	1,133,555	74,103	6,078,359
31 декабря 2022 года	4,155,844	596,142	239,480	102,891	87,624	103,257	5,285,238

**22 Денежные средства и эквиваленты денежных средств****Денежные средства, ограниченные в использовании**

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 2022 года 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.



**22 Денежные средства и эквиваленты денежных средств (продолжение)**

Денежные средства, ограниченные в использовании, представлены в разрезе следующих валют:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Тенге	1,030,866	862,097
Доллар США	1,056,986	1,074,641
Евро	3,013	2,464
Рубль	506	643
<b>Итого</b>	<b>2,091,371</b>	<b>1,939,845</b>

**Денежные средства и эквиваленты денежных средств**

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 2022 года денежные средства и эквиваленты денежных средств представлены ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Денежные средства на депозитных банковских счетах	9,637,456	18,627,282
Денежные средства на текущих счетах в банках	115,312	183,459
Денежные средства в кассе	3,086	2,922
	<b>9,755,854</b>	<b>18,813,663</b>
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(1,104)	(1,104)
<b>Итого</b>	<b>9,754,750</b>	<b>18,812,559</b>

Денежные средства и эквиваленты денежных средств представлены в разрезе следующих валют:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Тенге	192,720	306,275
Доллар США	8,414,755	18,353,715
Евро	1,148,327	149,758
Рубль	52	3,915
<b>Итого</b>	<b>9,755,854</b>	<b>18,813,663</b>

**23 Капитал**

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 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 году дивиденды не начислялись и не выплачивались. В 2022 году Компания выплатила дивиденды акционерам в размере 10,000,000 тысяч тенге.

**23 Капитал (продолжение)**

В 2023 и 2022 годах базовая прибыль на акцию была равна:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г. (Пересчитано)</b>
Прибыль за период	21,727,622	23,795,247
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	21,727,622	23,795,247
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение периода	100,000	100,000
<b>Базовая прибыль на акцию (EPS), в тысячах казахстанских тенге на акцию</b>	<b>217</b>	<b>238</b>

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.

На 31 декабря 2023 и 2022 годов балансовая стоимость одной простой акции составляла:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г. (Пересчитано)</b>
Активы, всего	211,683,522	202,060,024
Нематериальные активы	(614,753)	(633,919)
Обязательства, всего	(105,400,169)	(114,309,773)
<b>Итого чистые активы</b>	<b>105,668,600</b>	<b>87,116,332</b>
Количество обыкновенных акций для расчета балансовой стоимости одной акции	100,000	100,000
<b>Балансовая стоимость одной простой акции, в тысячах казахстанских тенге</b>	<b>1,057</b>	<b>871</b>

**24 Займы полученные**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г. (Пересчитано)</b>
АО «Forte Bank»	59,364,684	-
АО «Банк Развития Казахстана»	7,601,243	13,354,686
АО «Банк Центр Кредит»	7,406,273	7,598,557
АО «RBK Bank»	-	65,898,705
<b>Итого</b>	<b>74,372,200</b>	<b>86,851,948</b>
Долгосрочная часть	65,078,291	70,429,628
Краткосрочная часть	9,293,909	16,422,320

**24 Займы полученные (продолжение)**

Движение по займам полученным представлено ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г. (Пересчитано)</b>
На 1 января		86,851,948	85,095,931
Поступления займов		63,939,048	4,875,462
Погашение основного долга		(76,308,088)	(8,619,584)
Выплата процентов		(4,518,493)	(5,456,090)
Проценты начисленные	12	5,918,981	6,178,931
Курсовая разница		(1,275,918)	4,777,298
Амортизация комиссии	12	15,289	-
Признание отложенных доходов		(96,810)	-
Признание комиссии за выдачу займа		(153,757)	-
<b>На 31 декабря</b>		<b>74,372,200</b>	<b>86,851,948</b>

На 31 декабря 2023 года 50% акций, депозитные счета и права на недропользование Компании, а также движимое и недвижимое имущество с чистой балансовой стоимостью 60,414,933 тысячи тенге (2022 год: 49,128,210 тысяч тенге), были заложены в качестве обеспечения по займам Компании.

Займы полученные в разрезе валют представлены ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г. (Пересчитано)</b>
Тенге	13,140,677	19,038,967
Доллар США	61,231,523	67,812,981
<b>Итого</b>	<b>74,372,200</b>	<b>86,851,948</b>

**Доходы будущих периодов**

На 31 декабря 2023 года и 2022 года 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:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г. (Пересчитано)</b>
На 1 января	5,766,626	6,221,143
Амортизация дохода будущих периодов от государственных субсидий	(446,502)	(454,517)
Признание отложенных доходов	96,810	-
<b>На 31 декабря</b>	<b>5,416,934</b>	<b>5,766,626</b>
Долгосрочная часть	4,970,431	5,320,123
Краткосрочная часть	446,503	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 2023 и 2022 годов общая сумма мультивалютной кредитной линии составляла 40,550,000 тысяч тенге, разделенные на три 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; 3) на 3,490,578 тысяч тенге со ставкой вознаграждения 13.86% 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.

**24 Займы полученные (продолжение)**

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. Компания выполнила все ковенанты по данному Соглашению. По состоянию на 31 декабря 2023 года следующие активы предоставлены Компанией в залог: движимое и недвижимое имущество, право недропользования на месторождении Шагырлы-Шомышты.

29 июня 2020 года Компания заключила Соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана» на сумму 3,000,000 тысяч тенге со ставкой вознаграждения 6.88% годовых. Срок траншей до 12 месяцев, но не более срока Кредитной линии. Срок кредитной линии с 29 июня 2020 год по 29 июня 2023 года. 10 февраля 2022 года к действующему Соглашению об открытии кредитной линии было заключено дополнительное соглашение на увеличение срока периода доступности до 19 июля 2022 года. Целевое назначение займа - финансирование затрат на оплату сырья, материалов и расходов с целью производства азотных удобрений с последующим экспортом продукции Компании. В рамках кредитной линии Компания получила заем на сумму 3,000,000 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2023 года займ был полностью погашен.

9 июня 2023 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана». По состоянию на 31 декабря 2023 года общая сумма кредитной линии составляет 2,053,513 тысяч тенге со ставкой вознаграждения 9.54% годовых. 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. По состоянию на 31 декабря 2023 года следующие активы предоставлены Компанией в залог: движимое и недвижимое имущество, право недропользования на месторождении Шагырлы-Шомышты.

**АО «Банк Центр Кредит»**

26 октября 2018 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк Центр Кредит» по программе поддержки индустриально-инновационного развития РК посредством финансирования АО «Банк Развития Казахстана» по программе кредитования «БРК Өндіріс». По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов 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 12.7% годовых. По состоянию на 31 декабря 2023 года займ был полностью выплачен.

Компания выполнила все ковенанты по данному Соглашению. По состоянию на 31 декабря 2023 года следующие активы предоставлены Компанией в залог: денежные средства и эквиваленты денежных средств, движимое и недвижимое имущество.

**24 Займы полученные (продолжение)**

1 ноября 2018 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк Центр Кредит». По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов, общая сумма кредитной линии составляла 2,000,000 тысяч тенге, ставка вознаграждения 14.95% годовых, из которых субсидированию подлежит 8.95% по Государственной программе поддержки и развития бизнеса «Дорожная карта бизнеса-2020» Фонда «Даму», оставшаяся часть 6% годовых оплачивается Компанией. Срок погашения займа составляет 5 лет с момента подписания договора. Целевое назначение – капитальные вложения по заводу, а также бурение и обустройство месторождения.

Ставка вознаграждения 14.95% годовых была признана рыночной. По состоянию на 31 декабря 2023 года займ был полностью выплачен.

Компания выполнила все ковенанты по данному Соглашению. По состоянию на 31 декабря 2023 года следующие активы предоставлены Компанией в залог: денежные средства и эквиваленты денежных средств, движимое и недвижимое имущество.

29 марта 2019 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк Центр Кредит» по программе поддержки индустриально-инновационного развития Республики Казахстан посредством финансирования АО «Банк Развития Казахстана» по программе кредитования «БРК Өндіріс». По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов 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.

Компания выполнила все ковенанты по данному Соглашению. По состоянию на 31 декабря 2023 года следующие активы предоставлены Компанией в залог: денежные средства и эквиваленты денежных средств, движимое и недвижимое имущество.

10 марта 2020 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк Центр Кредит». По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов 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.

Компания выполнила все ковенанты по данному Соглашению. По состоянию на 31 декабря 2023 года следующие активы предоставлены Компанией в залог: денежные средства и эквиваленты денежных средств, движимое и недвижимое имущество.

15 сентября 2022 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк Центр Кредит». По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов, 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.

## **24 Займы полученные (продолжение)**

Компания выполнила все ковенанты по данному Соглашению. По состоянию на 31 декабря 2023 года следующие активы предоставлены Компанией в залог: денежные средства и эквиваленты денежных средств, движимое и недвижимое имущество.

### **АО «Банк «Bank RBK»**

25 февраля 2021 года Компания заключила Рамочное соглашение о предоставлении финансирования на сумму 753,300 тысяч тенге по Программе финансирования субъектов крупного предпринимательства в сфере обрабатывающей промышленности из средств Национального фонда РК, с АО «Банк Развития Казахстана». Целевое назначение займа – инвестиции (приобретение ж/д цистерн для перевозки аммиака), со сроком погашения кредитной линии 25 февраля 2028 года, со ставкой вознаграждения 6% годовых. В течение 2021 года Компания освоила заем в сумме 680,000 тысяч тенге в рамках данной кредитной линии. Компания выполнила все финансовые ковенанты по долгосрочному займу.

6 декабря 2021 года заключено дополнительное соглашение на увеличение линии на 144,500,000 долларов США, со ставкой вознаграждения 5% годовых, сроком до 6 декабря 2031 года. Целевое назначение – финансирование сделки по выкупу акций АО «КазАзот». По состоянию на 31 декабря 2021 года сумма 144,500,000 долларов США была полностью освоена.

28 июля 2022 года было заключено Дополнительное соглашение к данному Рамочному соглашению №27-01-04-10-21 от 25 февраля 2021 года на увеличение ставки вознаграждения с 5.0% до 5.25% годовых.

По состоянию на 31 декабря 2022 года в залог предоставлены следующие активы: движимое и недвижимое имущество, ж/д вагоны-цистерны для перевозки аммиака в количестве 130 единиц, залог 100% акций АО «КазАзот».

В 2023 году займ от АО «Банк «Bank RBK» был рефинансирован займом от АО «ForteBank».

### **АО «ForteBank»**

10 октября 2023 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «ForteBank». По состоянию на 31 декабря 2023 года общая сумма кредитной линии составляла 178,000 тысяч долларов США, включая: 1) 136,700 тысяч долларов США со ставкой вознаграждения 7% годовых, целевое назначение – рефинансирование задолженности с АО «Банк «Bank RBK»; 2) 40,000 тысяч долларов США со ставкой вознаграждения 7% годовых, в тенге – 19% годовых или 21.25% годовых в случае субсидирования ставки, целевое назначение – инвестиции, условные обязательства; 3) 500,000 тысяч тенге со ставкой вознаграждения 19% годовых или 21.25% годовых в случае субсидирования ставки, целевое назначение – инвестиции, связанные с целями недропользования на месторождении Шагырлы-Шомышты. Срок погашения займа – 1 мая 2031 года. Ставка вознаграждения 7% годовых была признана рыночной.

Компания выполнила все ковенанты по данному Соглашению. По состоянию на 31 декабря 2023 года следующие активы предоставлены Компанией в залог: движимое и недвижимое имущество, право недропользования на месторождении Шагырлы-Шомышты, 50% акций АО «КазАзот».

**25 Резервы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	Обязательство по выбытию активов и восстановлению месторождения
На 1 января 2022 г. (пересчитано)		6,078,279
Изменения оценок, отнесенные на основные средства	16	4,165,353
Изменения оценок, отнесенные на разведочные и оценочные активы	17	24,811
Амортизация дисконта	12	656,389
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>		<b>10,924,832</b>
На 1 января 2023 г. (пересчитано)		10,924,832
Изменения оценок, отнесенные на основные средства	16	1,230,323
Изменения оценок, отнесенные на разведочные и оценочные активы	17	(26,028)
Амортизация дисконта	12	1,150,474
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>		<b>13,279,601</b>

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 2023 года составила 10.5-14% годовых (2022 год: 9.8% годовых). Уровень долгосрочной прогнозной инфляции для расчёта ожидаемых будущих затрат на выполнение обязательств по восстановлению участка на 31 декабря 2023 года составил 4.81 % (2022 год: 6.59%).

**26 Торговая и прочая кредиторская задолженность**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Торговая кредиторская задолженность	4,286,782	4,123,248
Задолженность по оплате труда	898,300	625,297
Резерв по неиспользованным отпускам	550,496	379,306
Прочая кредиторская задолженность	69,268	64,721
<b>Итого</b>	<b>5,804,846</b>	<b>5,192,572</b>

Торговая и прочая кредиторская задолженность в разрезе валют представлена ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Тенге	5,652,756	4,825,065
Доллар США	109,525	-
Российский рубль	39,878	221,243
Евро	2,687	146,264
<b>Итого</b>	<b>5,804,846</b>	<b>5,192,572</b>

**27 Обязательства по договорам с покупателями**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
На 1 января	1,510,004	2,845,068
Отнесено в течение года на будущие периоды	27,176,779	31,416,274
Признано в качестве выручки в течение года	(26,099,097)	(32,751,338)
<b>На 31 декабря</b>	<b>2,587,686</b>	<b>1,510,004</b>

На 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года обязательства по договорам с покупателями представлены авансами, полученными за готовую продукцию:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Экспортные продажи	2,420,041	831,905
Продажи на внутреннем рынке	167,645	678,099
<b>Итого</b>	<b>2,587,686</b>	<b>1,510,004</b>

**28 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 2023 и 2022 годов, Компания не признавала обесценения дебиторской задолженности, относящейся к суммам задолженности связанных сторон.

Остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2023 года представлены ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Материнская компания</b>	<b>Прочие акционеры</b>	<b>Предприятия под общим контролем</b>	<b>Прочие связанные стороны</b>
Прочие краткосрочные активы	31,585	-	251	-
Займы выданные	57,173,564	-	-	-

Остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2022 года представлены ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Материнская компания</b>	<b>Прочие акционеры</b>	<b>Предприятия под общим контролем</b>	<b>Прочие связанные стороны</b>
Прочие краткосрочные активы	31,585	-	236	-
Займы выданные	50,529,527	-	-	-

Статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, представлены ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Материнская компания</b>	<b>Прочие акционеры</b>	<b>Предприятия под общим контролем</b>	<b>Прочие связанные стороны</b>
Выручка	-	-	2,498	-
Приобретение товаров и услуг	-	593	1,559,496	7,629
Финансовые доходы	6,368,293	-	-	-



**28 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)**

Статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, представлены ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Материнская компания	Прочие акционеры	Предприятия под общим контролем	Прочие связанные стороны
Выручка	-	-	2,530	-
Приобретение товаров и услуг	-	472	-	4,165
Финансовые расходы	3,042,099	-	-	-

**Вознаграждение ключевого управленческого персонала**

Ключевой управленческий персонал – это лица, обеспеченные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля над деятельностью Компании. В 2023 году ключевой управленческий персонал состоял из десяти сотрудников Компании (2022 год: десять сотрудников).

В таблице ниже приводятся данные о вознаграждении ключевому руководящему персоналу:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2023 г.		2022 г.	
	Расходы	Обязательство	Расходы	Обязательство
Заработная плата и премии	559,752	158,881	1,237,507	304,096
<b>Итого</b>	<b>559,752</b>	<b>158,881</b>	<b>1,237,507</b>	<b>304,096</b>

**29 Условные и договорные обязательства****Судебные разбирательства**

К Компании периодически, в ходе обычной деятельности, могут поступать иски о возмещении ущерба. 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 отчетности, 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.

## 29 Условные и договорные обязательства (продолжение)

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 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.

### **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 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 (Примечание 17).

## **29 Условные и договорные обязательства (продолжение)**

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 2023 года Компания полностью соблюдает 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 2023 годы сумма отчислений составила 310 тысяч долларов США.

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 2023 годы сумма отчислений составила 300 тысяч долларов США.

### *Фонд ликвидации*

В соответствии с условиями Контракта 1 Компания обязана в размере 1% от годовых затрат на производство пополнять в любом банке Республики Казахстан ликвидационный фонд для будущего восстановления месторождения. В соответствии с условиями Контракта 2 Компания обязана в размере 1% от годовых затрат на сейсмическую разведку пополнять в любом банке Республики Казахстан ликвидационный фонд для будущего восстановления месторождения.

### *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 2023 год должны составить, как минимум, 2,904,143 тысячи тенге (2022 год: 2,999,708 тысяч тенге). Фактические инвестиции Компании в течение 12 месяцев 2023 года составили 6,071,637 тысяч тенге (2022 год: 5,327,041 тысяча тенге).

Контракт 2 включает ГРП до конца срока действия контракта. В соответствии с ГРП планируемые инвестиции за 2023 год должны составить, как минимум, 1,653,382 тысячи тенге (2022 год: 5,480,819 тысяч тенге). Фактические инвестиции Компании в течение 12 месяцев 2023 года составили 3,521,900 тысяч тенге (2022 год: 6,555,899 тысяч тенге).

Компания выполнила лицензионно-контрактные обязательства за 2023 и 2022 годы.

**29 Условные и договорные обязательства (продолжение)****Договорные обязательства капитального характера**

По состоянию на 31 декабря 2023 года у Компании имелись договорные обязательства капитального характера на общую сумму 11,698,885 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 13,039,412 тысяч тенге).

**Обязательства инвестиционного характера**

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов обязательства инвестиционного характера были следующими:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Контракт на недропользование	490,658	830,760
Контракт на разведку и добычу	3,836,313	2,011,258
Внеконтрактная деятельность	7,866,976	12,984,737
<b>Итого</b>	<b>12,193,947</b>	<b>15,826,755</b>

**30 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.

**30 Управление финансовыми рисками (продолжение)**

В таблице ниже представлена иерархия источников оценок справедливой стоимости активов и обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2023 г.</b>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	-	-	6,136,225	6,136,225
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	22	-	9,754,750	-	9,754,750
Денежные средства, ограниченные в использовании	22	-	2,091,371	-	2,091,371
Займы выданные	18	-	-	57,173,564	57,173,564
<b>Итого</b>		<b>-</b>	<b>11,846,121</b>	<b>63,309,789</b>	<b>75,155,910</b>
<b>31 декабря 2022 г.</b>					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	26	-	-	5,804,846	5,804,846
Займы полученные	24	-	-	74,372,200	74,372,200
Обязательство по историческим затратам		-	-	44,354	44,354
<b>Итого</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>80,221,400</b>	<b>80,221,400</b>

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2022 г.</b>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	-	-	5,299,116	5,299,116
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	22	-	18,812,559	-	18,812,559
Денежные средства, ограниченные в использовании	22	-	1,939,845	-	1,939,845
Займы выданные	18	-	-	50,529,527	50,529,527
<b>Итого</b>		<b>-</b>	<b>20,752,404</b>	<b>55,828,643</b>	<b>76,581,047</b>
<b>31 декабря 2021 г.</b>					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	26	-	-	5,192,572	5,192,572
Займы полученные	24	-	-	86,851,948	86,851,948
Обязательство по историческим запасам		-	-	83,912	83,912
<b>Итого</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>92,128,432</b>	<b>92,128,432</b>

**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.

**30 Управление финансовыми рисками (продолжение)****Производные инструменты, финансовые инструменты и управление рисками**

Компания не использует производные и финансовые инструменты с целью регулирования своей подверженности колебаниям курсов иностранных валют и других рисков.

**Рыночный риск**

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

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

**Кредитный риск**

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

Подверженность Компании кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя/клиента.

Однако руководство также принимает в расчет демографические показатели клиентской базы Компании, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли или стране, в которой осуществляют свою деятельность клиенты, поскольку эти факторы могут оказывать влияние на уровень кредитного риска.

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:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Внутри страны	5,941,054	5,285,238
Экспорт	137,305	-
<b>Итого</b>	<b>6,078,359</b>	<b>5,285,238</b>

**30 Управление финансовыми рисками (продолжение)**

Максимальный уровень кредитного риска применительно к торговой дебиторской задолженности по группам покупателей был по состоянию на отчетную дату следующим:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Оптовые покупатели	4,465,976	5,153,273
Розничные покупатели	1,455,433	113,448
Прочие	156,950	18,517
<b>Итого</b>	<b>6,078,359</b>	<b>5,285,238</b>

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.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	22	9,754,750	18,812,559
Денежные средства, ограниченные в использовании	22	2,091,371	1,939,845
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	6,136,225	5,299,116
Займы выданные	18	57,173,564	50,529,527
<b>Итого максимальный кредитный риск</b>		<b>75,155,910</b>	<b>76,581,047</b>

Финансовые активы Компании по состоянию на 31 декабря 2023 года и 2022 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.

## 30 Управление финансовыми рисками (продолжение)

В таблице ниже представлены финансовые обязательства Компании по состоянию на 31 декабря на основании договорных не дисконтированных обязательств по погашению:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Процент- ные 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
<b>31 декабря 2023 г.</b>									
<b>Финансовые обязательства</b>									
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	-	-	-	-
<b>Итого</b>		<b>78,703,336</b>	<b>94,922,891</b>	<b>10,340,027</b>	<b>7,971,869</b>	<b>18,047,554</b>	<b>13,419,581</b>	<b>21,632,173</b>	<b>23,511,687</b>
<b>31 декабря 2022 г.</b>									
<b>Финансовые обязательства</b>									
Займы полученные	5%-14.95%	86,851,948	107,116,275	12,097,861	8,894,484	16,830,536	15,998,392	21,125,784	32,169,218
Торговая кредиторская задолженность	-	4,123,248	4,123,248	4,123,248	-	-	-	-	-
Обязательства по историческим затратам	11.50%	83,912	95,237	23,809	23,809	47,619	-	-	-
<b>Итого</b>		<b>91,059,108</b>	<b>111,334,760</b>	<b>16,244,918</b>	<b>8,918,293</b>	<b>16,878,155</b>	<b>15,998,392</b>	<b>21,125,784</b>	<b>32,169,218</b>



**30 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 2023 и 2022 годов была следующей:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>Выражены в долларах США</b>	<b>Выражены в рублях</b>	<b>Выражены в евро</b>	<b>Выражены в тенге</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2023 г.</b>						
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	172,877	2,025	36,833	5,998,225	6,209,960
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	22	8,414,755	52	1,148,327	192,720	9,755,854
Денежные средства, ограниченные в использовании	22	1,056,986	506	3,013	1,030,866	2,091,371
Кредиты и займы	24	(61,231,523)			(13,140,677)	(74,372,200)
Обязательства по историческим затратам		-	-	-	(44,354)	(44,354)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	26	(109,525)	(39,878)	(2,687)	(5,652,756)	(5,804,846)
<b>Итого</b>		<b>(51,696,430)</b>	<b>(37,295)</b>	<b>1,185,486</b>	<b>(11,615,976)</b>	<b>(62,164,215)</b>

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>Выражены в долларах США</b>	<b>Выражены в рублях</b>	<b>Выражены в евро</b>	<b>Выражены в тенге</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2022 г.</b>						
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	-	-	-	5,382,248	5,382,248
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	22	18,353,715	3,915	149,758	306,275	18,813,663
Денежные средства, ограниченные в использовании	22	1,074,641	643	2,464	862,097	1,939,845
Кредиты и займы	24	(67,812,981)	-	-	(19,038,967)	(86,851,948)
Обязательства по историческим затратам		-	-	-	(83,912)	(83,912)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	26	-	(221,243)	(146,264)	(4,825,065)	(5,192,572)
<b>Итого</b>		<b>(48,384,625)</b>	<b>(216,685)</b>	<b>5,958</b>	<b>(17,397,324)</b>	<b>(65,992,676)</b>

В следующей таблице отражается чувствительность Компании к увеличению и уменьшению стоимости тенге по отношению к соответствующим иностранным валютам в 2023 году (2023 и 2022 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.

**30 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 2023 году (2022 год: 30%).

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Повышение курса		Снижение курса	
	Капитал	Прибыли и убытки	Капитал	Прибыли и убытки
<b>31 декабря 2023 г.</b>				
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)
<b>31 декабря 2022 г.</b>				
Доллар США	(11,612,310)	(11,612,310)	11,612,310	11,612,310
Рубль	(52,004)	(52,004)	52,004	52,004
Евро	1,430	1,430	(1,430)	(1,430)

**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 2023 и 2022 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.

**31 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.

**31 Информация по сегментам (продолжение)**

Выручка в разрезе стран представлена ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Казахстан	55,450,798	69,928,004
Литва	2,045,235	356,193
Польша	1,196,765	-
Киргизстан	1,025,085	-
Эстония	703,543	-
Швейцария	637,178	221,291
Украина	-	4,511,327
Прочие страны	797,645	215,841
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>61,856,249</b>	<b>75,232,656</b>

**(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 ТОО «KAP Logistics» с 21% от общей суммы выручки в сегменте в 2023 году (2022 год: 15%). Доля остальных покупателей аммиачной селитры не превышает 10%.

Единственным покупателем товарного газа в 2023 и 2022 годах является АО «НК «QazaqGas».

Самыми крупными покупателями аммиака Компании являются АО «Ульбинский металлургический завод», ТОО «KAP Logistics» и KazAzot Polska sp. z o.o. с 27%, 25% и 12% от общей суммы выручки в сегменте в 2023 году, соответственно (2022 год: 22%, 22% и 0%, соответственно). Доля остальных покупателей аммиака не превышает 10%.

**(в) Информация о прибыли или убытке отчетных сегментов**

В таблице ниже приведена сегментная информация по отчетному сегменту за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Производство и продажа аммиачной селитры		Производство и продажа товарного газа		Производство и продажа аммиака		Прочие		Итого	
	Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся	
	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Внешняя выручка:										
Выручка по договорам с покупателями, признанная в течение периода	38,442,113	51,123,997	18,796,573	20,207,793	4,597,512	4,449,230	22,807	6,135	61,859,005	75,787,155
Минус: Возврат проданной продукции от покупателя	(2,756)	(554,499)	-	-	-	-	-	-	(2,756)	(554,499)
<b>Итого выручка</b>	<b>38,439,357</b>	<b>50,569,498</b>	<b>18,796,573</b>	<b>20,207,793</b>	<b>4,597,512</b>	<b>4,449,230</b>	<b>22,807</b>	<b>6,135</b>	<b>61,856,249</b>	<b>75,232,656</b>
Себестоимость реализации	(16,489,328)	(19,438,190)	(5,996,251)	(6,107,714)	(1,227,192)	(1,076,192)	(18,790)	(8,371)	(23,731,561)	(26,630,467)
<b>Результаты сегментов</b>	<b>21,950,029</b>	<b>31,131,308</b>	<b>12,800,322</b>	<b>14,100,079</b>	<b>3,370,320</b>	<b>3,373,038</b>	<b>4,017</b>	<b>(2,236)</b>	<b>38,124,688</b>	<b>48,602,189</b>

**31 Информация по сегментам (продолжение)****(г) Сверка выручки и прибыли или убытка отчетных сегментов**

Общая сумма выручки включает выручку по договорам с покупателями от реализации аммиачной селитры, аммиака и природного газа и прочее:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Итого результаты отчетных сегментов	38,120,671	48,604,425
Валовая прибыль/(убыток) от прочих операций	4,017	(2,236)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>38,124,688</b>	<b>48,602,189</b>

**(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.

**32 События после отчетной даты**

7 февраля 2023 года между Компанией и Министерством Энергетики Республики Казахстан был подписан контракт на разведку и добычу углеводородов на участке Мурынсор. В течение 2023 года Компания производила разведочные работы и пришла к выводу, что в связи с невыгодным расположением участка, дальнейшие сейсмические работы потребовали бы существенных затрат. Вследствие переговоров с Министерством Энергетики Республики Казахстан 5 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 17).