

**ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»**

**Финансовая отчетность в соответствии с  
Международными стандартами финансовой отчетности  
и Аудиторский отчет независимого Аудитора**

**31 декабря 2024 год**

## Содержание

Аудиторский отчет независимого аудитора

Финансовая отчетность

Отчет о финансовом положении.....	1
Отчет о совокупном доходе.....	2
Отчет о движении денежных средств.....	3
Отчет об изменениях в капитале.....	4

Примечания к финансовой отчетности

1	Информация о компании.....	5
2	Существенные положения учетной политики.....	6
3	Существенные учетные суждения, оценки и допущения.....	15
4	Основные средства.....	17
5	Банковские вклады.....	18
6	Торговая дебиторская задолженность.....	18
7	Прочие финансовые активы.....	19
8	Денежные средства и их эквиваленты.....	19
9	Капитал.....	20
10	Резерв по обязательствам по ликвидации активов.....	20
11	Торговая кредиторская задолженность.....	20
12	Прочие краткосрочные обязательства.....	21
13	Прочие нефинансовые обязательства.....	21
14	Выручка по договорам с покупателями.....	21
15	Себестоимость реализации.....	21
16	Общие и административные расходы.....	22
17	Процентные доходы.....	22
18	Расходы по налогу на прибыль.....	22
19	Цели и политика управления финансовыми рисками.....	24
20	Связанные стороны.....	26
21	Договорные и условные обязательства.....	28
22	События после отчетной даты.....	32



## Аудиторский отчет независимого аудитора

Участнику и руководству ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»:

### Наше мнение

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

### Предмет аудита

- Мы провели аудит финансовой отчетности Компании, которая включает:
- отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года;
- отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях в капитале 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.

---

### 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, и руководством, 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.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

*PricewaterhouseCoopers LLP*

Утверждено:

*А. Коурбаев*

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



Подписано:

*Алмаз Садыков*

Алмаз Садыков  
Аудитор-исполнитель  
(Квалификационное свидетельство  
Аудитора №0000745 от 8 февраля 2019  
года)



14 февраля 2025 года  
Астана, Казахстан

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»  
Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года


В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	47,423,008	46,804,592
Нематериальные активы		16,242	21,147
Банковские вклады	5	772,183	1,160,112
		<b>48,211,433</b>	<b>47,985,851</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы		156,636	129,185
Торговая дебиторская задолженность	6	2,823,761	313,923
Авансы выданные		31,592	50,770
Предоплата по налогу на прибыль	18	4,769,807	4,788,042
НДС к возмещению		907,229	1,472,516
Финансовая помощь		1,346,419	50,000
Прочие оборотные активы		52,493	168,182
Банковские вклады	5	136,627	7,595
Прочие финансовые активы	7	–	34,825,682
Денежные средства и их эквиваленты	8	15,017,430	2,863,932
		<b>25,241,994</b>	<b>44,669,827</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>73,453,427</b>	<b>92,655,678</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал	9	23,952,985	23,952,985
Дополнительный оплаченный капитал		60,640	60,640
Нераспределенная прибыль		40,854,560	57,965,750
		<b>64,868,185</b>	<b>81,979,375</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Обязательства по возмещению исторических затрат		190,743	163,217
Резерв по обязательствам по ликвидации активов	10	557,127	447,918
Отложенное налоговое обязательство	18	3,460,398	3,037,392
Прочие долгосрочные обязательства		54	3,596
		<b>4,208,322</b>	<b>3,652,123</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Торговая кредиторская задолженность	11	2,552,897	1,092,431
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	13	–	4,392,849
Обязательства по возмещению исторических затрат		5,152	67,163
Прочие краткосрочные обязательства	12	1,818,871	1,471,737
		<b>4,376,920</b>	<b>7,024,180</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>8,585,242</b>	<b>10,676,303</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>73,453,427</b>	<b>92,655,678</b>

Калменов Д.Б.  
Заместитель Генерального директора  
по экономике и финансам


Карамаканова Г.Н.  
Главный бухгалтер

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»  
Отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
Выручка по договорам с покупателями	14	6,439,253	15,942,819
Себестоимость реализации	15	(3,979,371)	(1,671,158)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>2,459,882</b>	<b>14,271,661</b>
Общие и административные расходы	16	(1,976,628)	(1,639,175)
Расходы по транспортировке и реализации		(36,172)	(378,378)
Прочие доходы		241,413	154,789
Прочие расходы		(61,763)	(821,938)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>626,732</b>	<b>11,586,959</b>
Убыток от обесценения и выбытия разведочных и оценочных активов		–	(2,868,370)
Процентные доходы	17	3,337,947	7,305,007
Финансовые расходы		(23,456)	(323,006)
Убыток от курсовой разницы, нетто		–	(137)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>3,941,223</b>	<b>15,700,453</b>
Расходы по налогу на прибыль	18	(1,052,413)	(3,696,114)
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД</b>		<b>2,888,810</b>	<b>12,004,339</b>
Прочий совокупный доход		–	–
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>2,888,810</b>	<b>12,004,339</b>

  
Калменов Д.Б.  
Заместитель Генерального директора  
по экономике и финансам




  
Карамаканова Г.Н.  
Главный бухгалтер


ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»  
Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.*
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Денежные поступления от покупателей		4,750,278	29,070,059
Денежные платежи поставщикам за товары и услуги		(2,633,869)	(3,689,000)
Денежные платежи работникам		(1,873,215)	(1,675,860)
Социальные отчисления и обязательные пенсионные взносы		(348,798)	(276,227)
Прочие платежи в бюджет		(1,427,987)	(967,607)
Прочие выплаты		(496,701)	(327,689)
Полученные проценты		2,799,001	6,617,104
Прочие поступления		173,272	143,556
Авансы выданные		(60,910)	(321,657)
Корпоративный подоходный налог уплаченный		-	(5,440,000)
Налог на сверхприбыль уплаченный		(87,000)	(1,050,000)
<b>Чистые денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>794,071</b>	<b>22,082,679</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Возврат банковских вкладов		547,265	19,825
Размещение банковских вкладов		(154,739)	(609,498)
Предоставление займов связанным сторонам		(1,346,419)	-
Погашение займов, выданных связанным сторонам		50,000	-
Поступления от погашения нот Национального Банка Республики Казахстан		49,919,356	128,540,432
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(1,213,259)	(1,094,236)
Приобретение активов по разведке и оценке		(1,349,103)	(5,704,736)
Приобретение нот Национального Банка Республики Казахстан	7	(15,093,674)	(163,366,114)
<b>Чистые денежные потоки, полученные от/ (использованные в) инвестиционной деятельности</b>		<b>31,359,427</b>	<b>(42,214,327)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Дивиденды, выплаченные участнику	9	(20,000,000)	(17,000,000)
Погашение обязательств по аренде		-	(13,292)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(20,000,000)</b>	<b>(17,013,292)</b>
<b>Чистое увеличение/(уменьшение)денежных средств и их эквивалентов</b>			
		<b>12,153,498</b>	<b>(37,144,940)</b>
Чистая курсовая разница		-	(270)
Денежные средства и их эквиваленты, на 1 января		2,863,932	40,009,142
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на 31 декабря</b>	<b>8</b>	<b>15,017,430</b>	<b>2,863,932</b>

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 2.

В течение 2024 и 2023 годов Компания совершила неденежные операции с АО «НК «QazaqGaz» по займу и возврату товарного газа (Примечание 13).

  
Калменов Д.Б.  
Заместитель Генерального директора  
по экономике и финансам

  
Карамаканова Г.Н.  
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.



ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»  
Отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 31 декабря 2022 г.		23,952,985	60,640	62,961,411	86,975,036
Чистая прибыль за год		-	-	12,004,339	12,004,339
Итого совокупный доход за год		-	-	12,004,339	12,004,339
Дивиденды	9	-	-	(17,000,000)	(17,000,000)
На 31 декабря 2023 г.		23,952,985	60,640	57,965,750	81,979,375
Чистая прибыль за год		-	-	2,888,810	2,888,810
Итого совокупный доход за год		-	-	2,888,810	2,888,810
Дивиденды	9	-	-	(20,000,000)	(20,000,000)
На 31 декабря 2024 г.		23,952,985	60,640	40,854,560	64,868,185

  
Калменов Д.Б.  
Заместитель Генерального директора  
по экономике и финансам



  
Карамаканова Г.Н.  
Главный бухгалтер

## **1 Информация о компании**

ЗАО «Амангельды Газ» было зарегистрировано как закрытое акционерное общество 15 августа 2003 года. ТОО «Амангельды Газ» (далее – «Компания») было создано 25 августа 2005 года путем преобразования ЗАО «Амангельды Газ» и является правопреемником всех его прав и обязанностей. Единственным участником Компании является АО «Национальная Компания «QazaqGaz» (далее – «QazaqGaz»). 22 октября 2022 года Компания была перерегистрирована в ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz».

До 8 ноября 2021 года АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз») являлось единственным участником QazaqGaz. С 8 ноября 2021 года Правительство Казахстана разрешило отчуждение 100% акций АО «НК «QazaqGaz» от АО «Национальная компания «КазМунайГаз» в пользу АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына». Правительство Республики Казахстан в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 100% долей в QazaqGaz, соответственно все дочерние организации Самрук-Казына рассматриваются как связанные стороны Компании (Примечание 20).

Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Ә. Бөкейхан, д. 12.

Деятельность Компании включает разведку и разработку месторождений Амангельды, Жаркум, Анабай и Айрақты, добычу и реализацию газа и газового конденсата на местном рынке, а также прочую деятельность, связанную с эксплуатацией этих месторождений.

В связи с утратой силы Контракта №611 от 12 декабря 2000 года на совмещённую разведку и добычу углеводородного сырья, 17 ноября 2023 года Компания заключила Контракт №5289-УВС на добычу углеводородов на месторождениях Амангельды, Жаркум и Анабай на территории Таласского и Мойынкумского районов Жамбылской области, со сроком действия до 2031 года.

По месторождению Айрақты добыча осуществляется согласно Контракта №5132-УВС от 25 ноября 2022 года. Согласно Дополнению №1 к Контракту от 13 марта 2023 года период добычи углеводородов составляет 25 лет до 2047 года.

6 апреля 2023 года Компания заключила Контракт №5205-УВС на закрепление участка добычи месторождения Барханная с подготовительным периодом на 3 года. Согласно Дополнению №1 к Контракту от 5 апреля 2024 года период добычи на месторождении Барханная закреплен за Компанией до 2048 года. Ввод месторождения в добычу планируется в 2025 году, ведутся подготовительные работы.

В 2024 году Компания получила Контракт №5379-УВС от 1 ноября 2024 года на разведку и добычу углеводородов по сложным проектам на участке Малдыбай в Жамбылской области Республики Казахстан, подписанный между Министерством Энергетики Республики Казахстан и QazaqGaz. В рамках Дополнения №1 к Контракту от 26 декабря 2024 года, права недропользования были переданы Компании. Срок действия Контракта является совмещенным и состоит из периода разведки продолжительностью восемнадцать (18) лет и периода добычи продолжительностью двадцать пять (25) лет.

В рамках соглашения о совместной деятельности от 30 июля 2024 года между QazaqGaz и АО «Нефтяная компания «КОР» (далее – КОР), Компания совместно с ТОО «Бозой Оперейтинг» стали сторонами Контракта №5380-УВС от 1 ноября 2024 года на разведку и добычу углеводородов по сложным проектам на участке Шалкар в Актюбинской области. 6 января 2025 года совместно с ТОО «Бозой Оперейтинг» была зарегистрирована компания-оператор ТОО "Shalqar Energy" с долями участия 50% на 50%. Компания-оператор создана с целью осуществления всех операции по недропользованию от имени и по поручению материнских компаний без получения прибыли или убытка.

Прилагаемая финансовая отчетность была утверждена к выпуску Заместителем Генерального директора по экономике и финансам и Главным бухгалтером Компании 14 февраля 2025 года.

### ***Условия ведения деятельности***

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на казахстанскую экономику. Процентные ставки в тенге остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Компании. Руководство Компании считает, что предпринимает все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

## 2 Существенные положения учетной политики

### **Основа подготовки финансовой отчетности**

Финансовая отчетность Компании подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО (далее – «МСФО») в редакции, как выпущено Советом по международным стандартам финансовой отчетности (далее – «Совет по МСФО»).

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по исторической стоимости. Финансовая отчетность представлена в казахстанских тенге («тенге»), являющихся функциональной валютой Компании. Все суммы округлены до целых тысяч, кроме случаев, где указано иное.

Компания подготовила свою финансовую отчетность исходя из допущения о непрерывности деятельности.

### **Пересчет сравнительной информации**

Поступления от погашения нот Национального Банка Республики Казахстан и приобретение нот Национального Банка Республики Казахстан в отчете о движении денежных средств за 2023 год были представлены на гросс-основе в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчетности 2024 года. Компания также объединила сумму полученных вознаграждений по прочим финансовым активам и полученных вознаграждений по банковским депозитам в одну строку «Полученные проценты» в операционной деятельности в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчетности 2024 года.

### **Краткий обзор существенных положений учетной политики**

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

### **Курсы обмена**

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 31 декабря 2024 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 523.54 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 декабря 2024 года (31 декабря 2023 года: 454.56 тенге за 1 доллар США).

### **Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Компания впервые применила приведенные ниже стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты. Применение данных стандартов и поправок не оказало существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

Компания не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

**Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда: обязательства по аренде при продаже с обратной арендой» (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).** Поправки касаются операций продажи с обратной арендой, которые удовлетворяют требованиям МСФО (IFRS) 15 и должны учитываться как продажи. Согласно внесенной поправке, продавцу-арендатору следует впоследствии оценивать обязательства по аренде, возникающие в результате обратной аренды, таким образом, чтобы он не признавал какую-либо сумму прибыли или убытка, относящихся к сохраняемому за ним праву пользования. Это означает отсрочку получения такой прибыли даже если обязательство заключается в осуществлении переменных платежей, не зависящих от индекса или ставки.

**Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии изменены 15 июля 2020 года и 31 октября 2022 года, окончательно вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты).** Согласно данным поправкам, обязательства классифицируются на краткосрочные или долгосрочные, в зависимости от прав, существующих на конец отчетного периода. Обязательства являются долгосрочными, если организация имеет на конец отчетного периода существенное право отложить их погашение по меньшей мере на двенадцать месяцев. Руководство более не содержит требования о том, что такое право должно быть безусловным.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

**Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации: соглашения о финансировании поставщика» (выпущены 25 мая 2023 года).** В ответ на запрос пользователей финансовой отчетности по поводу неуместного или вводящего в заблуждение раскрытия информации о механизмах финансирования в мае 2023 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7, требующие раскрытия информации о договоренностях о финансировании поставщика (также называют «обратным или реверсивным факторингом»). Согласно данным поправкам, необходимо раскрывать информацию о договоренностях о финансировании поставщика, что позволило бы пользователям финансовой отчетности оценить влияние этих соглашений на обязательства и денежные потоки организации, а также на подверженность организации риску ликвидности.

### **Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу**

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Компании. В настоящее время Компания оценивает влияние этих стандартов, поправок и разъяснений на свою финансовую отчетность и намерена применить их, если применимо, с даты их вступления в силу:

- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Ограниченная возможность обмена» (выпущены 15 августа 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты).
- Поправки к требованиям классификации и оценки финансовых инструментов — Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущен 9 апреля 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытия информации» (выпущен 9 мая 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных корректировок» (выпущен 30 января 2014 года).
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО).

Ежегодные усовершенствования Стандартов бухгалтерского учета МСФО (выпущены в июле 2024 года и вступают в силу с 1 января 2026 года).

### **Выручка по договорам с покупателями**

#### *Продажа продукции*

Выручка – это доход, возникающий в ходе обычной деятельности Компании. Выручка признается в размере цены сделки, которая представляет собой возмещение, право на которое Компания ожидает получить в обмен на передачу контроля над обещанными товарами покупателю, без учета сумм, получаемых от имени третьих сторон. Выручка признается за вычетом скидок, возвратов и налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин, акцизов и прочих аналогичных обязательных платежей. Выручка признается в тот момент, когда существует убедительное доказательство (обычно имеющее форму исполненного договора продажи) того, что значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, получение соответствующего возмещения вероятно, понесенные затраты и потенциальные возвраты товаров можно надежно оценить, участие в управлении проданными товарами прекращено и величину выручки можно надежно оценить.

Момент передачи рисков и выгод варьируется в зависимости от конкретных условий договора купли-продажи. При продаже природного газа передача рисков и выгод обычно происходит в момент перехода через замерные узлы учета, находящиеся на месторождениях Анабай, Амангельды, Жаркум и Айракты.

Руководство Компании считает, что элемент финансирования отсутствует, так как продажи осуществляются с предоставлением отсрочки платежа сроком на 30 дней, что соответствует рыночной практике.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

### *Процентные доходы и расходы*

Процентные доходы Компании в основном включают:

- процентный доход по банковским вкладам;
- процентный доход по нотам Национального Банка Республики Казахстан;
- процентный доход по договорам покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трёх месяцев.

Процентные доходы и расходы признаются методом эффективной ставки процента.

### *Налог на прибыль*

Расход по подоходному налогу включает в себя текущий подоходный налог и отложенный налог и отражается в составе прибыли или убытка за период за исключением той их части, которая относится к сделке по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе капитала или в составе прочего совокупного дохода.

#### *(i) Текущий налог*

Текущий подоходный налог включает сумму налога, которая, как ожидается, будет уплачена или возмещена в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, и которая рассчитана на основе налоговых ставок, действующих или, по существу, действующих по состоянию на отчетную дату, а также корректировки по подоходному налогу прошлых лет. В расчет обязательства по текущему подоходному налогу также включается величина налогового обязательства, возникшего в связи дивидендами.

#### *(ii) Отложенный налог*

Отложенный налог признается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и не оказывающей влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние, ассоциированные предприятия и совместную деятельность, в той мере, в которой Компания способна контролировать сроки восстановления этих временных разниц и существует вероятность, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем; и
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой вероятно получение будущей налогооблагаемой прибыли, за счет которой они могут быть реализованы. Величина активов по отложенному налогу анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или, по существу, введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату.

Оценка отложенного налога отражает налоговые последствия, следующие из способа, которым Компания намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов или урегулировать обязательства на конец отчетного периода.

Отложенные налоговые активы и обязательства зачитываются в том случае, если имеется юридически закрепленное право проводить зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств и эти активы и обязательства относятся к подоходным налогам, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

### **Налог на прибыль**

При определении величины текущего и отложенного налога Компания учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога. Основываясь на результатах своей оценки целого ряда факторов, а также на трактовке казахстанского налогового законодательства и опыте прошлых лет, руководство Компании полагает, что обязательства по уплате налогов за все налоговые периоды, за которые налоговые органы имеют право проверить полноту расчетов с бюджетом, отражены в полном объеме. Данная оценка основана на расчетных оценках и допущениях и может предусматривать формирование ряда профессиональных суждений относительно влияния будущих событий. С течением времени в распоряжение Компании может поступать новая информация, в связи с чем у Компании может возникнуть необходимость изменить свои суждения относительно адекватности существующих обязательств по уплате налогов. Подобные изменения величины обязательств по уплате налогов повлияют на сумму налога за период, в котором данные суждения изменились.

### **Запасы**

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой цене продажи. Себестоимость запасов определяется на основе ФИФО («первое поступление – первый отпуск») метода и в нее включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние. Применительно к запасам собственного производства и незавершенного производства, в себестоимость также включается соответствующая доля производственных накладных расходов, рассчитываемая исходя из нормальной загрузки производственных мощностей Компании

Чистая цена продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи запасов в ходе обычной деятельности Компании, за вычетом расчетных затрат на завершение производства запасов и на их продажу.

### **Основные средства**

#### *(i) Признание и оценка*

Объекты основных средств отражаются по себестоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и накопленных убытков от обесценения.

В себестоимость включаются затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В себестоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и удаление активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Если значительные компоненты, составляющие объект основных средств, имеют разный срок полезного использования, они учитываются как отдельные объекты (значительные компоненты) основных средств.

Любая сумма прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяется посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признается в нетто-величине по строке «прочие доходы» или «прочие расходы» в составе прибыли или убытка за период.

#### *(ii) Последующие затраты*

Затраты, связанные с заменой значительного компонента объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятно, что Компания получит будущие экономические выгоды, связанные с указанным компонентом, и ее стоимость можно надежно оценить. Балансовая стоимость замененного компонента списывается. Затраты на повседневное обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

#### *(iii) Амортизация*

Объекты основных средств амортизируются с даты, когда они установлены и готовы к использованию, а для объектов основных средств, возведенных собственными силами – с момента завершения строительства объекта и его готовности к эксплуатации. Амортизация рассчитывается исходя из себестоимости актива за вычетом его расчетной остаточной стоимости

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

Износ газовых активов начисляется с использованием производственного метода в части доказанных разработанных запасов соответствующего месторождения, за исключением активов, чей срок полезного использования короче, чем срок эксплуатации месторождения, в этом случае применяется прямолинейный метод начисления износа. По земельным участкам амортизация не начисляется.

Прочие объекты основных средств амортизируются линейным методом на протяжении ожидаемого срока их полезного использования и включают объекты инфраструктуры, потребление которых не происходит пропорционально производству, или которые обычно используются на многих месторождениях, а также активы, которые не являются газовыми активами, такие как офисные здания, транспортные средства, оборудование информационных технологий и офисное оборудование и принадлежности. Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в отчетном и сравнительном периодах были следующими (в годах):

Здания и сооружения	8-100
Машины и оборудование	3-30
Транспортные средства	5-10
Прочее	3-12

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

### **Активы по разведке и оценке**

Активы по разведке и оценке включают затраты, понесенные до подтверждения возможности осуществления коммерчески рентабельного производства, такие как затраты на геологические и геофизические исследования, затраты на бурение скважин и накладные расходы, связанные с разведкой.

В рамках затрат на приобретение прав на добычу газа Компания обязана провести ликвидацию скважины и восстановление участка. Эти затраты являются обязательными в соответствии с условиями приобретения прав. Указанные затраты учитываются как часть стоимости приобретения при первоначальном признании, при этом соответствующее обязательство признается равным приведенной стоимости будущих выплат на ликвидацию скважины и восстановление участка в течение периода разведки.

В зависимости от успеха разведки и оценки запасов газа, или от решения Компании переходить или нет к стадии добычи, действие соответствующего контракта на недропользование может быть прекращено до завершения периода разведки и оценки.

Затраты на разведку и оценку капитализируются по мере того, как они понесены. Активы по разведке и оценке классифицируются как материальные или нематериальные в зависимости от их природы.

Активы по разведке и оценке более не классифицируются как таковые, когда техническая осуществимость и коммерческая рентабельность добычи углеводородных ресурсов доказуемы. Активы по разведке и оценке, после проведения теста на обесценение, реклассифицируются либо как материальные, либо как нематериальные активы для освоения, и амортизируются по производственному методу, основанному на оценках подтвержденных запасов.

Активы по разведке и оценке оцениваются на предмет обесценения, когда факты и обстоятельства говорят о том, что балансовая стоимость данных активов может превышать их возмещаемую величину, что имеет место в следующих случаях: срок действия лицензии на разведку истек и не ожидается его продления; значительные затраты на дальнейшую разведку не планируются; разведка не привела к коммерческому обнаружению запасов; существуют признаки того, что активы по разведке и оценке не будут полностью возмещены путем успешной разработки месторождения или путем продажи.

Общие и административные расходы, не связанные напрямую с деятельностью по разведке и оценке, относятся на расходы по мере их понесения.

Работы, осуществляемые до приобретения прав на добычу газа, являются предразведочными работами. Все затраты, связанные с предразведочными работами, такими как проектные работы по газовым операциям, техническая и экономическая оценка проекта, разработка геологической и гидродинамической модели определения углеводородного сырья и его оценки, а также накладные расходы, относящиеся к предразведочным работам, относятся на расходы по мере их понесения.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

### Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка

#### (i) Финансовые активы

##### Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы Компании включают денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные и долгосрочные депозиты, прочие финансовые активы, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются соответственно, как финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости; финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовый актив учитывается по амортизированной стоимости, если соблюдены два критерия:

- 1) целью бизнес-модели является удержание финансового актива для получения всех договорных денежных потоков; и
- 2) договорные потоки денег представлены только платежами по процентному вознаграждению и основному долгу. Вознаграждение представляет собой плату за временную стоимость денег и кредитный риск, связанный с основным долгом к погашению в определенный период времени.

Если хотя бы один из вышеуказанных критериев не соблюден, финансовый актив измеряется по справедливой стоимости.

Финансовые активы Компании, не учитываемые по амортизированной стоимости, учитываются по справедливой стоимости.

Финансовый актив учитывается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если соблюдены два критерия:

- 1) целью бизнес-модели является удержание финансового актива как для получения всех договорных денежных потоков, так и путем продажи финансового актива; и
- 2) договорные потоки денег представлены только платежами по процентному вознаграждению и основному долгу. Вознаграждение представляет собой плату за временную стоимость денег и кредитный риск, связанный с основным долгом к погашению в определенный период времени.

Компания учитывает финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда они отражаются по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

##### Последующая оценка

В последующем финансовые активы оцениваются по амортизированной или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход или через прибыль или убыток, основываясь на бизнес-модели Компании по управлению финансовыми активами. Бизнес-модель определяется руководством Компании.

##### Прекращение признания

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться на балансе, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек;
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива; либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.



## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

Если Компания передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, то в каком объеме. Если Компания не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признается в той степени, в которой Компания продолжает свое участие в переданном активе. В этом случае Компания также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Компании.

### (ii) Обесценение финансовых активов

#### Признание ожидаемых кредитных убытков

Компания признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный убыток с момента первоначального признания значительно увеличился. Компания не уменьшает балансовую стоимость финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, а признает оценочный резерв в составе прочего совокупного дохода.

При определении того, нет ли значительного увеличения кредитного риска по финансовому активу с момента его первоначального признания, Компания ориентируется на изменения риска наступления дефолта на протяжении срока действия кредитного инструмента, а не на изменения суммы ожидаемых кредитных убытков.

Если условия предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу были пересмотрены или модифицированы и признание финансового актива не было прекращено, Компания оценивает, изменился ли значительно кредитный риск по финансовому инструменту, путем сравнения:

- 1) оценки риска наступления дефолта по состоянию на отчетную дату (на основании модифицированных договорных условий);
- 2) оценки риска наступления дефолта при первоначальном признании (на основе первоначальных немодифицированных договорных условий).

Если значительное увеличение кредитного риска отсутствует, Компания признает оценочный резерв под убытки по финансовому активу в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам, за исключением:

- 1) приобретенных или созданных кредитно-обесцененных финансовых активов;
- 2) торговой дебиторской задолженности или активов по договору, возникающих вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»; и
- 3) дебиторской задолженности по аренде.

По финансовым активам, указанным в пунктах (1)-(3), Компания оценивает резерв под убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

Если в предыдущем отчетном периоде Компания оценила оценочный резерв под убытки по финансовому инструменту в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, но по состоянию на текущую отчетную дату определяет, что значительное увеличение кредитного риска отсутствует, то на текущую отчетную дату Компания должна оценить оценочный резерв в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

Компания признает в качестве прибыли или убытка от обесценения сумму, необходимую для корректировки оценочного резерва под убытки до суммы ожидаемых кредитных убытков по состоянию на отчетную дату.

По приобретенным или созданным кредитно-обесцененным финансовым активам Компания признает благоприятные изменения ожидаемых кредитных убытков за весь срок в качестве восстановления убытка от обесценения, даже если ожидаемые кредитные убытки за весь срок меньше величины ожидаемых кредитных убытков, которые были включены в расчетные денежные потоки при первоначальном признании.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

### Оценка ожидаемых кредитных убытков

Компания оценивает ожидаемые кредитные убытки по финансовому инструменту способом, который отражает:

- 1) непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов;
- 2) временную стоимость денег;
- 3) обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступных на отчетную дату.

Максимальный период, рассматриваемый при оценке ожидаемых кредитных убытков – это максимальный период по договору (с учетом опционов на продление), на протяжении которого Компания подвержена кредитному риску.

Для достижения цели признания ожидаемых кредитных убытков за весь срок, обусловленных значительным увеличением кредитного риска с момента первоначального признания, может понадобиться оценка значительного увеличения кредитного риска на групповой основе, например, посредством анализа информации, указывающей на значительное увеличение кредитного риска по группе или подгруппе финансовых инструментов. Это гарантирует достижение Компанией цели признания ожидаемых кредитных убытков за весь срок в случае значительного увеличения кредитного риска, даже если подтверждение такого значительного увеличения кредитного риска на уровне отдельного инструмента еще недоступно.

### (iii) Обесценение нефинансовых активов

Балансовая стоимость нефинансовых активов Компании, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для того, чтобы определить, существуют ли признаки их обесценения. При наличии любого такого признака рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива.

Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, которая генерирует приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, в значительной степени независимый от других активов или ЕГДС (единица, генерирующая денежные средства).

Корпоративные активы Компании не генерируют независимые денежные потоки и ими пользуются более одной ЕГДС. Стоимость корпоративных активов распределяется между ЕГДС на разумной и последовательной основе, и проверка их на обесценение осуществляется в рамках тестирования той ЕГДС, на которую был распределен соответствующий корпоративный актив.

Возмещаемая стоимость актива или ЕГДС, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием до налоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, специфичные для данного актива или ЕГДС.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей ему ЕГДС, оказывается выше его (ее) расчетной возмещаемой стоимости.

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения ЕГДС сначала относятся на уменьшение балансовой активов единицы (группы единиц) следующим образом:

- сначала на уменьшение балансовой стоимости гудвила, отнесенного к генерирующей единице (группе единиц); и
- затем на другие активы единицы (группы единиц) пропорционально балансовой стоимости каждого актива в единице (группе единиц).

Эти уменьшения балансовой стоимости должны рассматриваться как убытки от обесценения по отдельным активам и признаваться немедленно в составе прибыли или убытка.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

В отношении прочих активов, на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить, или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если произошли изменения в оценках, использованных при расчете возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, по которой они бы отражались (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

### **(iv) Финансовые обязательства**

#### *Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства при первоначальном признании классифицируются соответственно, как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом в случае займов, кредитов и кредиторской задолженности непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность.

#### *Последующая оценка*

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

#### *Торговая и прочая кредиторская задолженность*

Торговая и прочая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости, и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

#### *Прекращение признания*

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчете о совокупном доходе.

### **Денежные средства и краткосрочные депозиты**

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства на банковских счетах и краткосрочные депозиты со сроком погашения три месяца или менее. Краткосрочные депозиты сроком более трех месяцев исключаются из состава денежных средств для целей составления отчета о движении денежных средств.

### **Резервы**

Резерв признается в том случае, если в результате прошлого события у Компании возникло правовое обязательство или обязательство, обусловленное сложившейся практикой, величину которого можно надежно оценить, и вероятен отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие амортизацию дисконта, признаются в качестве финансовых расходов.

#### *Резерв по обязательствам по ликвидации активов*

В соответствии с действующим законодательством и отраслевой практикой, Компания оценивает будущие расходы на ликвидацию скважин и восстановление участков по газовым активам, исходя из оценки, представленной внешними или собственными инженерами, после учета предполагаемого метода ликвидации скважин и степени восстановления участков.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

Величина обязательства представляет собой приведенную (дисконтированную) стоимость расчетных затрат, ожидаемых для урегулирования обязательства, скорректированную на ожидаемую инфляцию и дисконтированную с использованием средних долгосрочных безрисковых ставок вознаграждения для суверенного долга развивающегося рынка, с учетом рисков, присущих рынку Казахстана. Соответствующая сумма, эквивалентная сумме резерва, также признается в составе первоначальной стоимости соответствующих основных средств. Изменение ожидаемых сроков ликвидации скважин или расчетных затрат на закрытие скважин учитываются «перспективно», с помощью корректировки суммы резерва и соответствующей корректировки основных средств. Суммы, отражающие амортизацию дисконта по резерву на закрытие скважин, признаются в качестве финансовых расходов. Компания оценивает будущие расходы на ликвидацию скважин, используя цены текущего года и средний долгосрочный рост инфляции. Зачет обязательств ожидается на дату истечения срока лицензии или истощения доказанного резерва, в зависимости от того, что наступит ранее.

Компания рассматривает обязательства по резерву по ликвидации скважин и инфраструктуры на каждую отчетную дату и корректирует их для отражения текущих лучших расчетов согласно КР МСФО 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению природных ресурсов и иных аналогичных обязательствах».

### **Бартерные операции и взаимное погашение**

В случаях недостаточности объема собственного газа для выполнения обязательств по договорам поставки газа своим клиентам, Компания может занимать необходимый объем товарного газа на стороне с обязательством вернуть такой же объем газа собственного производства в будущем. Данные сделки выполняются в форме бартера на безналичной основе. Компания не признает запасы в бартерной сделке. Справедливая стоимость нефинансового обязательства за заемный газ определяется по себестоимости производства собственного газа.

## 3 Существенные учетные суждения, оценки и допущения

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, представлена далее.

### **Износ газовых активов**

Износ по материальным и нематериальным газовым активам Компании начисляется в течение соответствующего срока эксплуатации газовых месторождений с использованием производственного метода на основании доказанных разработанных запасов газа.

В 2024 году, для расчета износа газовых активов, Компания привлекала независимых нефтегазовых инженеров, которые провели оценку запасов в соответствии с правилами Общества инженеров-нефтяников. Независимые инженеры провели оценку промышленных запасов на основании информации, подготовленной имеющим соответствующую квалификацию персоналом, которая включает геологические и технические данные о размере, глубине, форме и категории углеводородного сырья, а также о соответствующих методах добычи и коэффициентах газоотдачи. Промышленные запасы оцениваются с использованием оценок геологических запасов, коэффициентов газоотдачи и будущих цен на газ. Компания считает, что данная оценка более достоверна отражает промышленные запасы газа, а также соответствует мировой отраслевой практике.

### 3 Существенные учетные суждения, оценки и допущения (продолжение)

При определении срока эксплуатации газового месторождения, допущения, действительные на дату оценки, могут измениться в результате появления новой информации. Следующие факторы могут повлиять на оценку сроков эксплуатации месторождения:

- изменение доказанных и предполагаемых запасов газа;
- разницы между фактическими товарными ценами и допущениями товарных цен, использованными при оценке запасов газа;
- непредвиденные операционные вопросы непосредственно на месторождениях;
- изменения в капитале, операционных затратах, затратах на переработку и восстановление, ставках дисконтирования и курсах обмена валют могут отрицательно отразиться на экономической жизнеспособности нефтегазовых запасов.

Любые из этих изменений могут отразиться на будущем износе и балансовой стоимости газовых активов.

#### Налог на прибыль

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущей налогооблагаемой прибыли существует неопределенность. Разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчетности сумм налогооблагаемых доходов и расходов. Основываясь на обоснованных допущениях, Компания создаёт резервы под возможные последствия налоговых проверок, проводимых налоговыми органами.

Суждения, применяемые Руководством, могут изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, поправок в условия налогообложения в контрактах Компании на недропользование, определения ожидаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие налоговому законодательству.

Если изменение в оценке происходит в последующем периоде, то влияние такого изменения отражается в составе прибыли или убытка в том периоде, в котором произошло изменение в оценке.

Резервы и условные обязательства по подоходному налогу входят в состав и раскрываются как обязательства по подоходному налогу или условные обязательства (Примечание 18). Остальные неопределённости, относящиеся к налогообложению, раскрыты в Примечании 21.

#### Резерв по обязательствам по ликвидации активов

Резерв по обязательствам по ликвидации активов оценивается на основе рассчитанной Компанией стоимости проведения работ по демонтажу и рекультивации земель в соответствии с действующими в Республики Казахстан техническими правилами и нормами. Сумма резервов была определена на конец отчётного года с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый срок исполнения обязательства, и ставки дисконта на конец отчетного года, представленных ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
Ставка дисконтирования	10.02%	9.07%
Средняя ставка инфляции	5.15%	4.2%
Срок исполнения обязательства	30 лет	31 год

#### Обесценение нефинансовых активов.

В конце каждого отчетного периода Компания проводит оценку активов для выявления признаков их возможного обесценения. Исходя из анализа внутренних и внешних факторов, руководство установило отсутствие признаков обесценения на конец отчетного периода.

### 3 Существенные учетные суждения, оценки и допущения (продолжение)

#### Обесценение разведочных и оценочных активов

Активы по разведке и оценке оцениваются на предмет обесценения, когда факты и обстоятельства говорят о том, что балансовая стоимость данных активов может превышать их возмещаемую величину, что имеет место в следующих случаях: срок действия лицензии на разведку истек и не ожидается его продления; значительные затраты на дальнейшую разведку не планируются; разведка не привела к коммерческому обнаружению запасов; существуют признаки того, что активы по разведке и оценке не будут полностью возмещены путем успешной разработки месторождения или путем продажи.

В связи с завершением срока действия контракта на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья, в течение 2023 года Компания признала обесценение разведочных и оценочных активов на сумму 21,028 тысяч тенге (2022 год: 5,893,308 тысяч тенге). В конце 2023 года Компания вернула государству разведочные и оценочные активы на сумму 8,761,678 тысяч тенге. В 2024 году возврата государству не было, включая ранее обесцененные разведочные и оценочные активы. Признаков обесценения разведочных и оценочных активов на 31 декабря 2024 года обнаружено не было.

### 4 Основные средства

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газовые активы	Прочее	Активы по разведке и оценке	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
1 января 2023 г.		42,433,012	141,811	20,243,394	1,382,483	64,200,700
Поступления		902,369	67,194	3,987,824	2,526,634	7,484,021
Изменения в оценках резерва по обязательствам по ликвидации активов	10	(2,852,269)	-	-	-	(2,852,269)
Переводы из ТМЗ		-	-	12,966	673	13,639
Переводы в ТМЗ		-	-	-	(20,160)	(20,160)
Внутренние переводы		14,131,259	(37,474)	(12,084,982)	(2,008,803)	-
Выбытия		(16,540)	-	(8,761,678)	-	(8,778,218)
<b>31 декабря 2023 г.</b>		<b>54,597,831</b>	<b>171,531</b>	<b>3,397,524</b>	<b>1,880,827</b>	<b>60,047,713</b>
Поступления		197,481	11,656	964,676	2,887,079	4,060,892
Изменения в оценках резерва по обязательствам по ликвидации активов	10	28,472	-	-	-	28,472
Переводы из ТМЗ		-	-	1,745	1,150	2,895
Переводы в ТМЗ		-	-	-	(2,372)	(2,372)
Внутренние переводы		2,734,723	(9,044)	17,609	(2,743,288)	-
Выбытия		(147,325)	(30,961)	-	-	(178,286)
<b>31 декабря 2024 г.</b>		<b>57,411,182</b>	<b>143,182</b>	<b>4,381,554</b>	<b>2,023,396</b>	<b>63,959,314</b>
<b>Накопленный износ и обесценение</b>						
1 января 2023 г.		11,180,365	48,079	5,893,308	-	17,121,752
Износ		1,988,314	34,469	-	-	2,022,783
Выбытия		(8,106)	-	(5,914,336)	-	(5,922,442)
Внутренние переводы		6,870	(6,870)	-	-	-
Обесценение разведочных и оценочных активов		-	-	21,028	-	21,028
<b>31 декабря 2023 г.</b>		<b>13,167,443</b>	<b>75,678</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13,243,121</b>
Износ		3,376,353	37,248	-	-	3,413,601
Выбытия		(89,454)	(30,962)	-	-	(120,416)
Внутренние переводы		3,121	(3,121)	-	-	-
<b>31 декабря 2024 г.</b>		<b>16,457,463</b>	<b>78,843</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16,536,306</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 31 декабря 2023 г.		41,430,388	95,853	3,397,524	1,880,827	46,804,592
На 31 декабря 2024 г.		40,953,719	64,339	4,381,554	2,023,396	47,423,008

#### 4 Основные средства (продолжение)

На 31 декабря 2024 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, все еще находящихся в эксплуатации, составила 872,570 тысячи тенге (на 31 декабря 2023 года: 709,066 тысячи тенге).

Активы по разведке и оценке представлены проектами на следующих месторождениях:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
Барханная	4,318,750	3,397,524
Малдыбай	62,804	-
	<b>4,381,554</b>	<b>3,397,524</b>

В 2024 году в рамках Дополнения №1 к Контракту №5379-УВС от 1 ноября 2024 года на разведку и добычу углеводородов по сложным проектам, Компания получила права недропользования на участке Малдыбай в Жамбылской области Республики Казахстан.

#### 5 Банковские вклады

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
Краткосрочное вознаграждение к получению по банковским вкладам	136,627	7,595
	<b>136,627</b>	<b>7,595</b>
Банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше одного года	774,573	1,167,051
Резерв под ожидаемые кредитные убытки банковских вкладов	(2,390)	(6,939)
	<b>772,183</b>	<b>1,160,112</b>

#### **Банковские вклады, со сроком погашения свыше одного года**

22 апреля 2014 года Компанией был размещен депозит в АО «Народный банк Казахстана» со ставкой вознаграждения 1% годовых. Данный депозит был размещен в качестве обеспечения в рамках Жилищной программы Компании сроком на 10 лет. По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма депозита составляет 35,035 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 52,645 тысячи тенге).

В марте 2018 года с целью аккумулирования средств для ликвидации активов Компания разместила депозит в АО «ForteBank» со ставкой вознаграждения 5% годовых и сроком до 31 декабря 2031 года. В августе текущего года депозит был закрыт (на 31 декабря 2023 года: 528,719 тысячи тенге).

В октябре 2023 года с целью аккумулирования средств для ликвидации активов Компания разместила депозит в АО «Банк ЦентрКредит» со ставкой вознаграждения 8.5% годовых. Остаток по депозиту на 31 декабря 2024 года составляет 739,538 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 585,687 тысяч тенге).

#### 6 Торговая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность от связанных сторон	20	2,207,101	8,120
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон		697,519	310,219
Минус: резерв по ожидаемым кредитным убыткам		(80,859)	(4,416)
		<b>2,823,761</b>	<b>313,923</b>

## 6 Торговая дебиторская задолженность (продолжение)

Торговая дебиторская задолженность от связанных сторон на 31 декабря 2024 года была представлена задолженностью АО «НК «QazaqGaz» за товарный газ.

По состоянию на отчетную дату распределение торговой дебиторской задолженности по количеству дней просрочки платежа было следующим:

<i>В тысячах тенге</i>	Валовая стоимость 2024 г.	Резерв по ожидаемым кредитным убыткам 2024 г.	Валовая стоимость 2023 г.	Резерв по ожидаемым кредитным убыткам 2023 г.
Непросроченная	2,412,696	(302)	313,658	(2,090)
Просроченная на 31-90 дней	202,654	(5,557)	9	-
Просроченная на 91-120 дней	97,313	(24,664)	-	-
Просроченная более чем на 120 дней	191,957	(50,336)	4,672	(2,326)
	<b>2,904,620</b>	<b>(80,859)</b>	<b>318,339</b>	<b>(4,416)</b>

Компания использует счета оценочных резервов для отражения убытков от обесценения торговой дебиторской задолженности, за исключением случаев, когда Компания убеждена, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива. Проверка на предмет обесценения проводилась индивидуально в каждом конкретном случае с учетом положения конкретного юридического или физического лица в совокупности.

## 7 Прочие финансовые активы

27 декабря 2023 года Компанией были приобретены Ноты Национального Банка Республики Казахстан на сумму 34,825,682 тысячи тенге с годовой ставкой 14.9063% и сроком 14 дней через договор брокерского обслуживания и номинального держания ценных бумаг с АО «Казпочта». Компания инвестировала в Ноты с дальнейшей целью увеличения доходности от временно свободных денежных средств путем максимального размещения в финансовые инструменты. 10 января 2024 года Ноты Национального Банка Республики Казахстан были погашены по номинальной стоимости. Компания признала полученное вознаграждение по данным операциям в составе процентных доходов (Примечание 17).

## 8 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Денежные депозиты со сроком погашения менее трех месяцев в тенге	14,977,322	2,857,000
Счета в банках в тенге	40,109	6,933
Минус: резерв по ожидаемым кредитным убыткам	(1)	(1)
	<b>15,017,430</b>	<b>2,863,932</b>

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов счета в банках являются беспроцентными.

Денежные депозиты со сроком погашения менее трех месяцев представляют собой овернайт депозиты, размещенные в АО «Береке Банк» со ставкой вознаграждений 15% годовых и в АО «Народный Банк Казахстана» со ставкой вознаграждения 15.05% годовых (на 31 декабря 2023 года: в АО «Народный Банк Казахстана» со ставкой вознаграждения 15.55% годовых).



## 9 Капитал

### Уставный капитал

На 31 декабря 2024 и 2023 годов уставный капитал Компании составляет 23,952,985 тысяч тенге и является полностью оплаченным.

### Дивиденды

28 марта 2024 года Компания объявила дивиденды акционерам материнской компании на сумму 20,000,000 тысяч тенге. 25 апреля 2024 года Компания выплатила всю сумму объявленных дивидендов.

31 марта 2023 года Компания объявила дивиденды участнику на сумму 17,000,000 тысяч тенге. 27 апреля 2023 года Компания выплатила всю сумму объявленных дивидендов.

## 10 Резерв по обязательствам по ликвидации активов

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
<b>На начало года</b>		<b>447,918</b>	<b>2,928,732</b>
Амортизация дисконта		44,889	265,639
Поступления		35,848	105,816
Изменение оценок	4	28,472	(2,852,269)
<b>На конец года</b>		<b>557,127</b>	<b>447,918</b>

Ниже представлены ключевые допущения, послужившие основой для расчета балансовой стоимости обязательств по ликвидации скважин и восстановлению месторождения:

- расчет ожидаемого периода для оттока денежных средств по месторождениям основывается на в ожидаемом сроке добычи подтвержденных запасов газа на месторождениях Компании с учетом среднегодового объема добычи. В 2023 года Руководство Компании пересмотрело суждение касательно ожидаемого периода добычи подтвержденных запасов газа на месторождениях Компании с 2038 года до 2054 года, что существенно отразилось на текущую стоимость ожидаемых расходов;
- ставка дисконта 10,02% представляет собой номинальную безрисковую ставку (2023 год: 9.07%);
- средняя ставка прогнозируемой инфляции – 5,15% (в 2023 году: 4.2%).

## 11 Торговая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами		2,324,776	895,568
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	20	228,121	196,863
		<b>2,552,897</b>	<b>1,092,431</b>

Кредиторская задолженность за активы и полученные услуги включает задолженность за услуги по строительству скважин, связанных с системой разведки и добычи газа. Кредиторская задолженность является беспроцентной, обычно погашается в течение 30 дней и выражена в тенге.

## 12 Прочие краткосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Резерв по неиспользованным отпускам и премиям сотрудникам и руководству	606,545	567,234
Обязательства по налогам, кроме подоходного налога	244,328	344,697
Заработная плата к оплате	180,996	117,113
Обязательство на социально-экономическое развитие региона	78,038	98,538
Индивидуальный подоходный налог к уплате	38,421	37,749
Обязательство по пенсионным отчислениям	42,786	37,208
Резерв по расходам на НИОКР	23,725	23,725
Обязательства по социальному страхованию	3,761	2,841
Прочие	600,271	242,632
	<b>1,818,871</b>	<b>1,471,737</b>

## 13 Прочие нефинансовые обязательства

2 февраля 2022 года Компания заключила договор займа товарного газа с АО «НК QazaqGaz» объемом 399,906 тысяч кубических метров. Заем товарного газа является беспроцентным, возвратным. На 31 декабря 2024 года заем товарного газа был полностью погашен.

## 14 Выручка по договорам с покупателями

Вся выручка Компании представляет собой выручку по договорам с покупателями, по которым обязательства по исполнению выполняются в определенный момент времени. Вся продукция была продана на внутренний рынок.

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Доходы от реализации природного газа	5,324,141	14,789,896
Доходы от реализации продуктов переработки газа	1,115,112	1,152,923
	<b>6,439,253</b>	<b>15,942,819</b>

С апреля 2023 года Компанией весь добытый объем газа передавался в АО «НК QazaqGaz» для погашения нефинансового обязательства перед АО «НК QazaqGaz» (Примечание 13). Компанией данное нефинансовое обязательство полностью было погашено 5 августа 2024 года. С 6 августа 2024 года весь добытый объем природного газа был реализован АО «НК QazaqGaz», в октябре-ноябре месяце 2024 года часть объема газа был реализован ТОО «Азиатский газопровод».

## 15 Себестоимость реализации

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Износ и амортизация	1,723,786	553,056
Заработная плата и связанные расходы	887,644	351,349
Налоги, помимо подоходного налога	441,966	205,401
Расходы по аренде основных средств и нематериальных активов	230,270	124,271
Расходы НИОКР	2,057	84,911
Текущий ремонт	119,349	72,042
Расходы по эксплуатации месторождения	173,962	60,486
Питание	75,645	41,198
Расходы на обеспечение безопасности	54,734	35,096
Налог на добычу полезных ископаемых	31,785	25,928
Материалы	64,430	24,352
Страхование	24,013	20,922
Электроэнергия	30,670	14,722
Обучение сотрудников	21,451	10,236
Социальные программы, в соответствии с контрактными условиями	52,471	7,515
Прочие	45,138	39,673
	<b>3,979,371</b>	<b>1,671,158</b>

## 16 Общие и административные расходы

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2024 г.</b>	<b>2023 г.</b>
Заработная плата и связанные расходы	880,351	700,838
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	17,614	142,573
Прочие услуги сторонних организаций	124,762	112,710
Расходы по аренде основных средств и нематериальных активов	122,272	108,610
Налоги, помимо подоходного налога	70,095	91,963
Износ и амортизация	42,843	49,995
Расходы на социальную сферу	62,288	43,402
Консультационные и аудиторские услуги	34,799	38,255
Обслуживание и содержание основных средств	25,504	34,393
Обучение сотрудников	19,706	29,996
Страхование	4,412	13,786
Материалы	4,415	5,854
Связь	3,887	4,492
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам	76,535	2,895
Прочие	487,145	259,413
	<b>1,976,628</b>	<b>1,639,175</b>

### *Сведения по аудиторским вознаграждениям*

В связи с проведением аудита финансовой отчетности Компании за год, закончившийся на 31 декабря 2024 года, сумма вознаграждения услуг аудита по договору о закупках услуг аудита финансовой отчетности с ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» составляет 16,273 тысяч тенге без учета НДС. По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания выплатила ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» 18,226 тысяч тенге из общей суммы вознаграждения.

## 17 Процентные доходы

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2024 г.</b>	<b>2023 г.</b>
Полученные вознаграждения по банковским вкладам	2,696,118	4,464,990
Полученные вознаграждения по обратному РЕПО	287,269	1,253,244
Полученные вознаграждения по Нотам НБРК	349,018	1,572,438
Прочие финансовые доходы	135	–
Прочие доходы	5,407	14,335
	<b>3,337,947</b>	<b>7,305,007</b>

## 18 Расходы по налогу на прибыль

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2024 г.</b>	<b>2023 г.</b>
Текущий подоходный налог	419,090	2,791,608
Расходы по налогу на сверхприбыль	210,317	147,076
Отложенный подоходный налог	423,006	757,430
	<b>1,052,413</b>	<b>3,696,114</b>

## 18 Расходы по налогу на прибыль (продолжение)

Ниже представлена сверка расходов по корпоративному подоходному налогу, применимому к доходу до налогообложения по официальной ставке подоходного налога, с расходами по текущему подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>3,941,223</b>	<b>15,700,453</b>
Официальная ставка налога	20%	20%
<b>Прибыль до налогообложения по официальной ставке</b>	<b>788,245</b>	<b>3,140,091</b>
Налог на сверхприбыль	210,317	147,076
Обесценение разведочных и оценочных активов	12,353	4,205
Списание разведочных и оценочных активов	–	569,468
Прочие разницы	41,498	(164,726)
<b>Расходы по корпоративному подоходному налогу, отраженные в отчете о совокупном доходе</b>	<b>1,052,413</b>	<b>3,696,114</b>

На 31 декабря 2024 и 2023 годов, компоненты отложенных налоговых активов и обязательств представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>Активы по отложенному налогу</b>		
Резервы по обязательствам по ликвидации активов	257,891	286,214
Резервы по неиспользованным отпускам и премиям	52,173	113,448
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	17,925	2,618
Обязательства по налогам	481	1,388
Прочие	27,724	72,446
	<b>356,194</b>	<b>476,114</b>
<b>Обязательства по отложенному налогу</b>		
Газовые активы	(2,106,731)	(2,179,808)
Геологоразведочные работы	(1,594,769)	(1,223,098)
Обязательства по возмещению исторических затрат	(115,092)	(110,600)
	<b>(3,816,592)</b>	<b>(3,513,506)</b>
<b>Чистое обязательство по отложенному налогу</b>	<b>(3,460,398)</b>	<b>(3,037,392)</b>

Изменение в чистых обязательствах по отложенному корпоративному подоходному налогу по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Чистое обязательство на 1 января	3,037,392	2,279,962
Сумма, признанная в составе прибыли или убытка	423,006	757,430
<b>Чистое обязательство на 31 декабря</b>	<b>3,460,398</b>	<b>3,037,392</b>

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания имела предоплату по корпоративному подоходному налогу в размере 4,769,610 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 4,784,898 тысяч тенге).

## 19 Цели и политика управления финансовыми рисками

### Основные принципы управления рисками

Руководство Компании несет общую ответственность за организацию системы управления рисками Компании и надзор за функционированием этой системы.

Политика Компании по управлению рисками разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Компания, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений, Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Компании, Руководство устанавливает стандарты и процедуры с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

### Кредитный риск

Кредитный риск — это риск возникновения у Компании финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств, и возникает, главным образом, в связи с имеющейся у Компании дебиторской задолженностью и средствами в кредитных учреждениях.

#### Торговая дебиторская задолженность

Подверженность Компании кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя/клиента, Однако руководство также учитывает факторы, которые могут оказать влияние на кредитный риск клиентской базы Компании, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли или стране, в которой осуществляют свою деятельность клиенты, особенно в текущих условиях ухудшения экономической ситуации, В 2024 году примерно 73.91% (в 2023 году: 71.86%) выручки Компании приходится на продажи одному покупателю.

#### Денежные средства и их эквиваленты, и банковские вклады

По состоянию на 31 декабря 2024 года денежные средства Компании размещаются в банках, имеющих кредитные рейтинги «ВВ», «ВВВ-», выпущенные рейтинговым агентством Standard and Poor's, и «В+», выпущенные рейтинговыми агентствами Fitch, соответственно, Компания не ожидает возникновения дефолтов со стороны этих контрагентов.

#### Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Компания подвержена кредитному риску, Максимальная подверженность кредитному риску по состоянию на отчетную дату:

В тысячах тенге	Прим.	Балансовая стоимость	
		31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая дебиторская задолженность	6	2,823,761	313,923
Банковские вклады, долгосрочная часть	5	772,183	1,160,112
Банковские вклады, краткосрочная часть	5	136,627	7,595
Денежные средства и их эквиваленты	8	15,017,430	2,863,932
Займы, выданные связанным сторонам		1,346,419	50,000
		<b>20,096,420</b>	<b>4,395,562</b>

### Риск ликвидности

Риск ликвидности — это риск того, что у Компании возникнут сложности при выполнении обязательств, связанных с финансовыми обязательствами, 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 стрессовых условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Компании.

## 19 Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

### Риск ликвидности (продолжение)

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств. 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.

		31 декабря 2024 г.					Потоки денежных средств по договору
В тысячах тенге	Прим.	Балансовая стоимость	0-6 месяцев	6-12 месяцев	1 год – 5 лет	Более 5 лет	
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>							
Обязательства по возмещению исторических затрат		195,895	37,478	37,479	33,581	87,357	33,151
Торговая кредиторская задолженность	11	2,552,897	2,552,897	-	-	-	2,552,897
		<b>2,748,792</b>	<b>2,590,375</b>	<b>37,479</b>	<b>33,581</b>	<b>87,357</b>	<b>2,586,048</b>

		31 декабря 2023 г.					Потоки денежных средств по договору
В тысячах тенге	Прим.	Балансовая стоимость	0-6 месяцев	6-12 месяцев	1 год – 5 лет	Более 5 лет	
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>							
Обязательства по возмещению исторических затрат		230,380	17,090	17,090	68,360	178,792	281,812
Торговая кредиторская задолженность	11	1,092,431	1,092,431	-	-	-	1,092,431
		<b>1,322,811</b>	<b>1,109,521</b>	<b>17,090</b>	<b>68,360</b>	<b>178,792</b>	<b>1,374,243</b>

### Справедливая стоимость

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств со стандартными условиями, обращающихся на активных ликвидных рынках, определяется на основании рыночных цен;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования на основе анализа дисконтированных денежных потоков с использованием цен текущих рыночных сделок;
- справедливая стоимость производных финансовых инструментов основана на рыночных котировках.

Сравнение балансовой стоимости и справедливой стоимости финансовых инструментов Компании, кроме тех чья балансовая стоимость объективно приближена к справедливой стоимости, представлено ниже:

В тысячах тенге	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Обязательства по возмещению исторических затрат	195,895	230,380	195,895	230,380
<b>Итого</b>	<b>195,895</b>	<b>230,380</b>	<b>195,895</b>	<b>230,380</b>

## 19 Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

### Справедливая стоимость (продолжение)

Руководство Компании полагает, что по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов балансовая стоимость всех остальных существенных финансовых активов и финансовых обязательств, отраженных в финансовой отчетности по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости.

### Управление капиталом

Руководство Компании преследует политику поддержания устойчивой базы капитала с тем, чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Руководство Компании контролирует показатель доходности капитала; этот показатель определяется Компанией как отношение чистой прибыли от операционной деятельности к общей величине принадлежащего собственникам капитала. В течение отчетного года не произошло никаких изменений в подходах Компании к управлению капиталом.

Компания не является объектом внешних регулятивных требований в отношении капитала.

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

## 20 Связанные стороны

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Компании, Компании группы АО ФНБ «Самрук-Казына» (компании под общим контролем) и компании, контролируемые Правительством (прочие компании, контролируемые государством).

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными, и расчеты производятся в денежной форме. За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, Компания не отразила какого-либо обесценения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2024 года: ноль). Такая оценка осуществляется на каждую отчетную дату посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется ее деятельность.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2024 г.</b>	<b>2023 г.</b>
<b>Реализации товаров и услуг</b>		
Совместные предприятия, в которых АО «НК «QazaqGaz» является участником	564,993	14,815,432
Организации под общим контролем АО «НК «QazaqGaz»	4,784,445	-
Организации, контролируемые АО «Самрук-Казына»	36,957	786
	<b>5,386,395</b>	<b>14,816,218</b>
<b>Получение (возврат) товарного газа</b>		
АО «НК «QazaqGaz»	(3,814,963)	(3,659,231)
	<b>(3,814,963)</b>	<b>(3,659,231)</b>

**20 Связанные стороны (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
<b>Приобретения товаров и услуг</b>			
Организации, контролируемые АО «Самрук-Казына»		66,960	91,068
Организации под общим контролем АО «НК «QazaqGaz»		579,891	9,288,213
		<b>646,851</b>	<b>9,379,281</b>
<b>Торговая дебиторская задолженность</b>			
	<b>6</b>		
Совместные предприятия, в которых АО «НК «QazaqGaz» является участником		-	8,087
Организации, контролируемые АО «Самрук-Казына»		40,546	33
Организации под общим контролем АО «НК «QazaqGaz»		2,166,555	-
		<b>2,207,101</b>	<b>8,120</b>
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>			
	<b>11</b>		
Организации под общим контролем АО «НК «QazaqGaz»		228,121	181,402
Организации, контролируемые АО «Самрук-Казына» и Правительством		-	15,461
		<b>228,121</b>	<b>196,863</b>
<b>Прочие нефинансовые обязательства</b>			
	<b>13</b>		
АО «НК «QazaqGaz»		-	4,392,849
		<b>-</b>	<b>4,392,849</b>
<b>Авансы выданные</b>			
Организации, контролируемые АО «Самрук-Казына»		-	7
		<b>-</b>	<b>7</b>
<b>Займы выданные</b>			
Организации под общим контролем АО «НК «QazaqGaz»		1,346,554	50,000
		<b>1,346,554</b>	<b>50,000</b>
<b>Дивиденды выплаченные</b>			
АО «НК «QazaqGaz»		20,000,000	17,000,000
		<b>20,000,000</b>	<b>17,000,000</b>

**Договор доверительного управления**

В соответствии с меморандумом о сотрудничестве между АО ФНБ «Самрук-Казына», АО «Самрук-Энерго» и АО «НК «QazaqGaz», 26 августа 2021 года Компания заключила договор с ТОО «Тегис-Мунай» о передаче в доверительное управление 100% доли участия в капитале ТОО «Мангышлак Мунай». ТОО «Мангышлак Мунай» владеет правом недропользования по Контракту на добычу газа в пределах нескольких блоков месторождения Придорожное, в Созакском районе, Туркестанской области Республики Казахстан. Данный договор не предоставляет Компании право собственности.

14 октября 2021 года Компания заключила договор беспроцентной финансовой помощи с ТОО «Мангышлак Мунай» для финансирования текущей деятельности на возвратной основе в размере до 50,000 тысяч тенге без обеспечения на 1 год с правом продления еще на 1 год. 30 мая 2024 года финансовая помощь была возвращена полностью.



## 20 Связанные стороны (продолжение)

29 мая 2024 года Компания заключила договор беспроцентной финансовой помощи с ТОО «Мангышлак Мунай» для финансирования текущей деятельности на возвратной основе в размере до 1,400,000 тысяч тенге без обеспечения на 1 год с правом продления еще на 1 год. На 31 декабря 2024 года оказана финансовая помощь на сумму 1,346,419 тысяча тенге.

### **Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой руководящий персонал включает 1 человека по состоянию на 31 декабря 2024 года (31 декабря 2023 года: 1 человек). За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в сумме 80,584 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 59,032 тысяч тенге), состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, была включена в состав общих и административных расходов в отчете о совокупном доходе.

## 21 Договорные и условные обязательства

### **Вопросы страхования**

Отрасль страхования в Республике Казахстан находится в состоянии развития. Многие виды страхования, распространенные в других странах, в целом пока недоступны в Республике Казахстан. Компания не имеет полного страхового покрытия в отношении производственных сооружений, убытков от остановки производственного процесса, а также ответственности перед третьими лицами в связи с ущербом, нанесенным имуществу или окружающей среде в результате аварий, произошедших на объектах Компании или в ходе ее деятельности. До тех пор, пока Компания не получит адекватное страховое покрытие, будет существовать риск убытков от разрушения и потери некоторых активов, что может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и ее финансовое положение.

### **Контрактные обязательства по капитальным затратам**

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания имела договорные обязательства по капиталовложениям в отношении основных средств на общую сумму 9,622,011 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 99,798 тысяч тенге).

### **Обязательства по Контрактам на недропользование**

По состоянию на 31 декабря 2024 года в соответствии с минимальной рабочей программой на период 2025-2059 годы по Контрактам на недропользование у Компании имеются обязательства на общую сумму 329,368,694 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 309,172,931 тысяча тенге).

Компания осуществляет добычу углеводородного сырья согласно Контрактам №5289-УВС и 5132-УВС в пределах Контрактной территории месторождений Амангельды, Жаркум, Анабай и Айракты. Контракт №5289-УВС от 17 ноября 2023 года регулирует добычу углеводородов на месторождениях Амангельды, Жаркум и Анабай и действует до 12 декабря 2031 года.

На месторождении Айракты добыча осуществляется в рамках Контракта №5132-УВС от 25 ноября 2022 года. 13 марта 2023 года было подписано Дополнение №1 к Контракту, которое закрепляет участок и период добычи углеводородов на 25 лет, до 25 ноября 2047 года.

В 2022 году был составлен отчет «Подсчет запасов углеводородов месторождения Барханная» по состоянию на 1 октября 2022 года. На основе данного отчета был получен горный отвод на добычу, а также был разработан и утвержден «Проект разработки месторождения Барханная» с проектными показателями до 2051 года. 6 апреля 2023 года подписан типовой контракт №5205-УВС на закрепление участка добычи месторождения Барханная с трехлетним подготовительным периодом. 5 июня 2024 года подписано Дополнение №1 к Контракту, продлевающее период добычи до 6 апреля 2048 года. Ввод месторождения в добычу планируется на 2025 год, в настоящее время ведутся подготовительные работы.

1 ноября 2024 года заключен Контракт №5379-УВС для разведки и добычи углеводородов на участке Малдыбай в Жамбылской области, подписанный между Министерством Энергетики Республики Казахстан и АО «Национальная компания «QazaqGaz». В рамках Дополнения №1 к Контракту права недропользования переданы Компании. Срок действия Контракта является совмещенным и состоит из периода разведки, продолжительностью восемнадцать (18) лет, и периода добычи, продолжительностью двадцать пять (25) лет, и действует с 1 ноября 2024 года по 1 ноября 2067 года. Ожидается, что финансовые обязательства по Контракту в период поисковых работ в 2025-2027 годы составят 4,541,760 тысяч тенге, основная часть которых приходится на сейсморазведочные и буровые работы. Размер подписного бонуса, уплаченного Недропользователем до заключения Контракта, составляет 80,000,000 (восемьдесят миллионов) тенге.

**21 Договорные и условные обязательства (продолжение)**

1 ноября 2024 года заключен Контракт №5380-УВС для сложных проектов по разведке и добыче углеводородов на участке Шалкар в Актюбинской области, подписанный между Министерством Энергетики Республики Казахстан, QazaqGaz и АО «Нефтяная компания «КОР». В рамках Дополнения №1 к Контракту права недропользования переданы Компании. Срок действия Контракта является совмещенным и состоит из периода разведки, продолжительностью восемнадцать (18) лет, и периода добычи, продолжительностью двадцать пять (25) лет, и действует с 1 ноября 2024 года по 1 ноября 2067 года. Финансовые обязательства по Контракту в период поисковых работ в 2025-2026 годы составят 961,085 тысяч тенге, основная часть которых приходится на бурение одной независимой скважины глубиной 2200 м.

30 июля 2024 года было подписано соглашение о совместной деятельности и финансировании между QazaqGaz и КОР. В рамках этого соглашения АО «Нефтяная компания «КОР» обеспечит полное финансирование (саггу-финансирование) на период разведки на участке Шалкар. Со стороны КОР права недропользования были переданы аффилированному лицу – ТОО «Бозой Оперейтинг». Размер подписного бонуса, уплаченного Недропользователем до заключения Контракта, составляет 80,000,000 (восемьдесят миллионов) тенге.

**Обязательства по возмещению исторических затрат по месторождениям**

В соответствии с условиями Контракта на недропользование установлено долгосрочное обязательство перед Правительством в размере 22,023,776 долларов США, связанное со стоимостью приобретения геологических и геофизических данных и затратами на буровые работы, понесённые Правительством. Обязательства по историческим затратам по газовому месторождению Амангельды в размере 11,412,450 долларов США по состоянию на 31 декабря 2018 года Компания полностью выплатила. По месторождению Жаркум обязательства по возмещению исторических затрат в размере 83,740 долларов США было выплачено одним траншем в январе 2016 года. В 2017 году начата добыча на месторождении Айрақты.

Платёж по возмещению исторических затрат в размере 341,804 тысячи тенге должен осуществляться ежеквартально в течение 10 лет с момента начала добычи. Компания признала обязательства по газовому месторождению Айрақты в отношении оплаты исторических затрат до 2027 года. Балансовая стоимость обязательства определяется дисконтированием ожидаемых будущих денежных потоков по номинальной ставке до налогообложения в размере 8%.

Платёж по возмещению исторических затрат в размере 32,982 тысяч тенге должен осуществляться ежеквартально в течение 10 лет с момента начала добычи. Компания признала обязательства по газовому месторождению Анабай в отношении оплаты исторических затрат до 2033 года. Балансовая стоимость обязательства определяется дисконтированием ожидаемых будущих денежных потоков по номинальной ставке до налогообложения в размере 9%.

Так же Компания признала обязательство по возмещению исторических затрат по участку Барханная-Султанкудук. Платёж по возмещению исторических затрат в размере 94,538 тысяч тенге должен осуществляться ежеквартально равными долями в течение периода продолжительностью, не превышающей срок действия контракта на недропользование, но не более 10 лет с момента начала добычи.

**Обязательства по компенсационной посадке**

В период с 2016 по 2023 годы, в соответствии с Постановлениями Правительства Республики Казахстан №730 от 23 сентября 2022 года и №963 от 2 ноября 2023 года «О переводе отдельных участков земель лесного фонда в земли другой категории» (далее – «Постановление»), Компания осуществила перевод земель из категории лесного фонда в земли промышленности месторождений Айрақты и Анабай (всего 10,736 гектаров). Согласно Лесному кодексу Республики Казахстан от 8 июля 2003 года Компания обязуется осуществить компенсационную посадку лесных культур в двукратном размере от площади переведенного участка и уход за лесными культурами в течение первых трех лет после их посадки.

После проведения геологоразведочных работ и оценки фактической потребности было установлено, что для производственной деятельности требуется 183 гектара, вследствие чего Компанией был инициирован обратный перевод неиспользуемых земель месторождений Айрақты (4,365.8 гектаров) и Анабай (6,187.2 гектаров) в государственный лесной фонд.

На момент выпуска финансовой отчетности Правительством РК разрабатывается постановление по закреплению права лесовладения неиспользуемых земель месторождений Айрақты и Анабай и внесению соответствующих поправок в Постановление, после завершения которых будет рассмотрен вопрос корректировки объемов компенсационной посадки.

## 21 Договорные и условные обязательства (продолжение)

Руководство оценивает вероятность возникновения обязательств по компенсационной посадке по всем полученным землям низкой. Компания ожидает, что финансовые обязательства по компенсационной посадке в 2025-2028 годы составят 341,461 тысячу тенге на общую площадь 366 гектаров, с учетом осуществленного обратного перевода участков земель по месторождениям Айракты и Анабай.

### *Обязательства по выплате бонуса коммерческого обнаружения*

Согласно Контракту на недропользование, Компания обязана осуществлять определённые выплаты либо ежегодно, либо по мере достижения определённых этапов в течение периодов разведки и добычи. Такие выплаты включают в себя бонус коммерческого обнаружения, роялти и определённые налоги, установленные в Контракте на разведку и добычу углеводородов. Размер бонуса коммерческого обнаружения составляет 0.05% от коммерчески рентабельных запасов обнаружения углеводородов.

### *Обязательства по социально-экономическому развитию региона, НИОКР и обучению*

В соответствии с условиями Контрактов на недропользование №5132-УВС, №5289-УВС, №5205-УВС, №5379-УВС и №5380-УВС Компания обязана:

- производить отчисления для социально-экономического развития региона и развития его инфраструктуры в размере 1% от инвестиций по Контракту в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года;
- осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и опытно-конструкторских работ в размере не менее 1% от затрат на добычу, понесенных Недропользователем в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года;
- осуществлять финансирование обучения казахстанских кадров в размере 1% от затрат на добычу, понесенных Недропользователем в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года.

В течение 2024 года Компания потратила 61,722 тысяч тенге на финансирование обучения работников (2023 год: 66,797 тысячи тенге).

### *Обязательства по выплате неустоек*

Компания как недропользователь несет ответственность в виде уплаты неустойки за неисполнение, ненадлежащее исполнение принятых ею следующих обязательств, среди прочих, по недропользованию №5132-УВС, №5289-УВС, №5205-УВС, №5379-УВС и №5380-УВС:

- невыполнение обязательств по внутристрановой ценности в работах и услугах: 10% от суммы неисполненных обязательств;
- невыполнение обязательств по внутристрановой ценности в кадрах в любой отчетный год: 2 000 МРП;
- неисполнение или ненадлежащее исполнение финансовых обязательств: 10% от суммы неисполненных обязательств;
- неисполнение объемов работ, предусмотренной программой работ: 10% от суммы неисполненных обязательств;
- неисполнение программы развития местных поставщиков товаров, работ и услуг: 10% от суммы неисполненных обязательств (применимо к Контрактам №5379-УВС и №5380-УВС);
- приобретение товаров, работ и услуг в нарушение порядка, установленного в соответствии с Контрактом: 30% от суммы закупок, произведенных с таким нарушением (применимо к Контрактам №5379-УВС и №5380-УВС);
- неисполнение, ненадлежащее исполнение одного из показателей проектных документов, указанных в Контракте: 10 000 МРП если начальные геологические запасы по Контракту не превышают сто миллионов тонн нефти или пятьдесят миллиардов кубических метров природного газа или 20 000 МРП если начальные геологические запасы по Контракту превышают сто миллионов тонн нефти или пятьдесят миллиардов кубических метров природного газа (применимо к Контрактам №5379-УВС и №5380-УВС);
- нарушение обязательства по соблюдению недропользователем и (или) его подрядчиками установленного законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании порядка приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по разведке или добыче углеводородов: в размере 5% от суммы совершенного нарушения (применимо к Контрактам №5132-УВС, №5289-УВС и №5205-УВС).

По итогам 2024 года Компания не ожидает существенных штрафов по уплате неустойки за неисполнение, ненадлежащее исполнение принятых ею обязательств по Контрактам.

## 21 Договорные и условные обязательства (продолжение)

### *Судебные процессы и иски*

В ходе осуществления обычной деятельности Компания является объектом различных судебных процессов и исков. Руководство считает, что конечное обязательство, если такое будет иметь место, связанное с такими процессами или исками, не окажет значительного отрицательного влияния ни на финансовое положение, ни на финансовые результаты деятельности Компании в будущем.

### *Налогообложение*

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пени, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2.5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов.

Налоговые проверки могут охватывать срок, ограниченный сроком контракта, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределенности, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную по состоянию на 31 декабря 2024 года.

### *Обязательства по охране окружающей среды*

В настоящее время в Республике Казахстан ужесточается природоохранное законодательство и продолжается пересмотр позиции казахстанских государственных органов относительно обеспечения его соблюдения.

В 2021 году в Республике Казахстан вступил в силу новый экологический кодекс, который регулирует общественные отношения в сфере взаимодействия человека и природы (экологические отношения), возникающие в связи с осуществлением физическими и юридическими лицами деятельности, оказывающей или способной оказать воздействие на окружающую среду. Помимо увеличения ответственности промышленных предприятий за загрязнение окружающей среды, экологический кодекс также предусматривает внедрение иерархии управления отходами и предписывает требования по ликвидации последствий деятельности.

Положения данного кодекса обязывает получение комплексных экологических разрешений, связанных с применением наилучших доступных техник (НДТ), выдаваемые Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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. С момента вступления новых требований Компания осуществляет оценку влияния новых требований на финансовую отчетность Компании. Объекты Компании были определены в первую категорию, т. е. объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду. По результатам такой работы Компания признала обязательство в отношении ликвидации последствий эксплуатации ее объектов (Примечание 10).

Законодательство по защите окружающей среды в Республике Казахстан находится в процессе развития и подвержено постоянным изменениям. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть на основе изменения в законодательстве, не могут быть достоверно оценены. Руководство считает, что не существует вероятных либо возможных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на финансовое положение Компании, отчет о совокупном доходе или отчет о движении денежных средств.

### *Операционная среда*

24 февраля 2022 года Россия начала военное вторжение в Украину. В ответ на вторжение Соединенные Штаты, 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.

## 21 Договорные и условные обязательства (продолжение)

Уровень инфляции был относительно стабильным в течение 2024 года и составил 8.6% в декабре 2024 года по сравнению с 9.8% в декабре 2023 года. Рост экономики в 2024 году замедлился до 3.8% по сравнению с 5.1% в 2023 году. По состоянию на дату настоящего отчета официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 497.88 тенге за 1 доллар США по сравнению с 523.54 тенге за 1 доллар США по состоянию на 31 декабря 2024 года (31 декабря 2023 года: 454.56 тенге за 1 доллар США).

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Кроме того, нефтегазовый 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.

## 22 События после отчетной даты

У Компании не было существенных событий после отчетного периода.