

**ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»**

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

**31 декабря 2023 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.....	5
3	Существенные учетные суждения, оценки и допущения.....	17
4	Основные средства .....	19
5	Банковские вклады .....	20
6	Торговая дебиторская задолженность .....	21
7	Авансы выданные .....	21
8	Прочие финансовые активы .....	22
9	Денежные средства и их эквиваленты .....	22
10	Капитал.....	22
11	Резерв по обязательствам по ликвидации активов .....	23
12	Торговая кредиторская задолженность .....	23
13	Прочие краткосрочные обязательства.....	23
14	Прочие нефинансовые обязательства.....	24
15	Выручка по договорам с покупателями.....	24
16	Себестоимость реализации .....	24
17	Общие и административные расходы.....	25
18	Процентные доходы .....	25
19	Расходы по налогу на прибыль .....	25
20	Цели и политика управления финансовыми рисками.....	27
21	Связанные стороны .....	29
22	Договорные и условные обязательства.....	31
23	События после отчетной даты.....	35



## 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 2023 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Компании за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

### Предмет аудита

- Мы провели аудит финансовой отчетности Компании, которая включает:
- отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 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»

*Pricewaterhouse Coopers LLP*

Утверждено:

*А.К. Конратбаев*  
Азамат Конратбаев  
Управляющий директор  
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»  
(Генеральная государственная лицензия  
Министерства Финансов Республики Казахстан  
№00000005 от 21 октября 1999 года)



Подписано:

*Алмас Садықов*  
Алмас Садықов  
Аудитор-исполнитель  
(Квалификационное свидетельство  
Аудитора №0000745 от 8 февраля 2019  
года)



15 февраля 2024 года  
Астана, Казахстан

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	46,804,592	47,078,948
Активы в форме права пользования		-	118,591
Нематериальные активы		21,147	28,191
Авансы за долгосрочные активы	7	-	302,628
Банковские вклады	5	1,160,112	567,196
		<b>47,985,851</b>	<b>48,095,554</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы		129,185	104,734
Торговая дебиторская задолженность	6	313,923	11,389,588
Авансы выданные	7	50,770	318,498
Предоплата по налогу на прибыль	19	4,788,042	2,766,736
НДС к возмещению		1,472,516	1,391,605
Прочие оборотные активы		218,182	178,015
Банковские вклады	5	7,595	4,660
Прочие финансовые активы	8	34,825,682	-
Денежные средства и их эквиваленты	9	2,863,932	40,009,142
		<b>44,669,827</b>	<b>56,162,978</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>92,655,678</b>	<b>104,258,532</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал	10	23,952,985	23,952,985
Дополнительный оплаченный капитал		60,640	60,640
Нераспределенная прибыль		57,965,750	62,961,411
		<b>81,979,375</b>	<b>86,975,036</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Обязательства по аренде		-	77,400
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	14	-	2,278,997
Обязательства по возмещению исторических затрат		163,217	144,015
Резерв по обязательствам по ликвидации активов	11	447,918	2,928,732
Отложенное налоговое обязательство	19	3,037,392	2,279,962
Прочие долгосрочные обязательства		3,596	6,685
		<b>3,652,123</b>	<b>7,715,791</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Торговая кредиторская задолженность	12	1,092,431	1,369,240
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	14	4,392,849	6,069,163
Обязательства по прочим налогам		-	899,780
Обязательства по аренде		-	34,407
Обязательства по возмещению исторических затрат		67,163	23,600
Прочие краткосрочные обязательства	13	1,471,737	1,171,515
		<b>7,024,180</b>	<b>9,567,705</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>10,676,303</b>	<b>17,283,496</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>92,655,678</b>	<b>104,258,532</b>

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



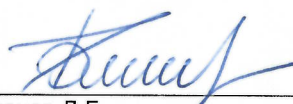
Карамаканова Г.Н.  
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.



ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»  
Отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

В тысячах тенге	Прим.	2023 г.	2022 г.
Выручка по договорам с покупателями	15	15,942,819	70,162,596
Себестоимость реализации	16	(1,671,158)	(12,144,135)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>14,271,661</b>	<b>58,018,461</b>
Общие и административные расходы	17	(1,639,175)	(1,312,316)
Расходы по транспортировке и реализации		(378,378)	(1,462,201)
Прочие доходы		154,789	103,830
Прочие расходы		(821,938)	(274,939)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>11,586,959</b>	<b>55,072,835</b>
Убыток от обесценения и выбытия разведочных и оценочных активов	4	(2,868,370)	(5,893,308)
Процентные доходы	18	7,305,007	870,317
Финансовые расходы		(323,006)	(322,278)
Убыток от курсовой разницы, нетто		(137)	(6,340)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>15,700,453</b>	<b>49,721,226</b>
Расходы по налогу на прибыль	19	(3,696,114)	(11,967,703)
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД</b>		<b>12,004,339</b>	<b>37,753,523</b>
Прочий совокупный доход		-	-
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>12,004,339</b>	<b>37,753,523</b>



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



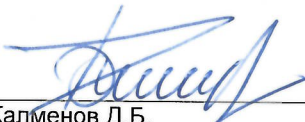

Карамаканова Г.Н.  
Главный бухгалтер

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

В тысячах тенге	Прим.	2023 г.	2022 г.
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Денежные поступления от покупателей		29,070,059	68,210,325
Денежные платежи поставщикам за товары и услуги		(3,689,000)	(3,601,868)
Денежные платежи работникам		(1,675,860)	(1,387,648)
Социальные отчисления и обязательные пенсионные взносы		(276,227)	(236,311)
Прочие платежи в бюджет		(967,607)	(9,129,790)
Прочие выплаты		(327,689)	(169,249)
Полученные вознаграждения по банковским депозитам		3,791,422	763,553
Полученные вознаграждения по прочим финансовым активам		2,825,682	-
Прочие поступления		143,556	127,779
Авансы выданные		(321,657)	(302,703)
Корпоративный подоходный налог уплаченный		(5,440,000)	(13,164,078)
Налог на сверхприбыль уплаченный		(1,050,000)	-
<b>Чистые денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>22,082,679</b>	<b>41,110,010</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Изъятие банковских вкладов		19,825	34,686
Размещение банковских депозитов		(609,498)	(57,936)
Предоставление финансовой помощи		-	(35,000)
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(1,094,236)	(161,559)
Приобретение разведочных и оценочных активов		(5,704,736)	(4,729,562)
Приобретение нот Национального Банка Республики Казахстан	8	(34,825,682)	-
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(42,214,327)</b>	<b>(4,949,371)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Дивиденды, выплаченные участнику	10	(17,000,000)	(6,794,315)
Погашение обязательств по аренде		(13,292)	(24,655)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(17,013,292)</b>	<b>(6,818,970)</b>
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(37,144,940)</b>	<b>29,341,669</b>
Чистая курсовая разница		(270)	(5,666)
Денежные средства и их эквиваленты, на 1 января		40,009,142	10,673,139
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на 31 декабря</b>	<b>9</b>	<b>2,863,932</b>	<b>40,009,142</b>

В течение 2023 и 2022 годов Компания совершила неденежные операции с АО «НК «QazaqGaz» по займу и возврату товарного газа (Примечание 14).



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



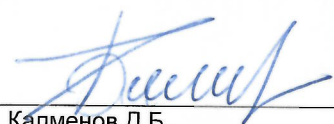

Караманова Г.Н.  
Главный бухгалтер



ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

В тысячах тенге	Прим.	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 31 декабря 2021 г.		23,952,985	60,640	32,002,203	56,015,828
Чистая прибыль за год		-	-	37,753,523	37,753,523
Итого совокупный доход за год		-	-	37,753,523	37,753,523
Дивиденды	10	-	-	(6,794,315)	(6,794,315)
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	10	-	-	(17,000,000)	(17,000,000)
На 31 декабря 2023 г.		23,952,985	60,640	57,965,750	81,979,375



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 21).

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

12 декабря 2000 года QazaqGaz заключило контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на проведение разведки и добычи на месторождениях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, Амангельды, Жаркум, Анабай, Айрақты и Кумырлы, а также блоках XXXIV-49, 50, 51 и XXXV-50 на территории Таласского и Мойынкумского районов Жамбылской области (далее – «Контракт на недропользование») сроком на 31 год.

В августе 2012 года Компания приобрела у своего единственного участника права на недропользование в виде государственной лицензии на эксплуатацию горных производств на месторождениях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, Амангельды, Жаркум, Анабай, Айрақты и Кумырлы, а также блоках XXXIV-49, 50, 51 и XXXV-50 на территории Таласского и Мойынкумского районов Жамбылской области, а также все относящиеся к ним активы и обязательства. Деятельность Компании включает разведку и разработку данных месторождений, добычу и реализацию газа и газового конденсата на местном рынке, а также прочую деятельность, связанную с эксплуатацией этих месторождений.

Прилагаемая финансовая отчетность была утверждена к выпуску Заместителем Генерального директора по экономике и финансам и Главным бухгалтером Компании 15 февраля 2024 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.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

### *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 2023 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 454.56 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 462,65 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 2023 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.

### *МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»*

МСФО (IFRS) 17 заменяет МСФО (IFRS) 4 и представляет собой единый стандарт, основанный на принципах учета всех видов договоров страхования, включая договоры перестрахования, которыми владеет страховщик.

### *Поправки к МСФО 17 и поправка к МСФО 4*

Поправки содержат ряд разъяснений, призванных облегчить применение МСФО (IFRS) 17, упростить некоторые требования стандарта и переходный период. Поправки относятся к восьми разделам МСФО (IFRS) 17 и не направлены на изменение основополагающих принципов стандарта.

### *Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическому заявлению МСФО (IFRS) 2: «Раскрытие информации об учетной политике»*

В МСФО (IAS) 1 были внесены изменения, требующие от компаний раскрывать информацию о существенной учетной политике, а не о значимых аспектах учетной политики. Поправка содержит определение существенной информации об учетной политике и разъясняет, что информация об учетной политике считается существенной, если без нее пользователи финансовой отчетности не смогут понять другую существенную информацию, содержащуюся в финансовой отчетности. В поддержку этой поправки в практическое заявление МСФО 2 «Вынесение суждений о существенности» также были внесены изменения, чтобы предоставить руководство по применению концепции существенности к раскрытию информации об учетной политике.

### *Поправки к МСФО (IAS) 8 «Определение бухгалтерских оценок»*

Поправка к МСФО (IAS) 8 разъясняет, как компании должны отличать изменения в учетной политике от изменений в бухгалтерских оценках.

### *Отложенный налог, относящийся к активам и обязательствам, возникающим в результате одной сделки - Поправки к МСФО (IAS) 12*

Поправки к МСФО (IAS) 12 уточняют порядок учета отложенного налога по таким операциям, как аренда и обязательства по выводу активов из эксплуатации. В определенных обстоятельствах компании освобождаются от признания отложенного налога при первом признании активов или обязательств. Ранее существовала некоторая неопределенность в отношении того, распространяется ли данное освобождение на такие операции, как аренда и обязательства по выводу объектов из эксплуатации, - операции, по которым признаются как актив, так и обязательство. Поправки разъясняют, что данное исключение не применяется и что компании должны признавать отложенный налог по таким операциям. Поправки требуют от компаний признавать отложенный налог по операциям, которые при первоначальном признании приводят к возникновению равных сумм налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

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

*Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»: Международная налоговая реформа - Типовые правила второго уровня (выпущены 23 мая 2023 года)*

Поправки узкого профиля к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» были введены в связи с предстоящим внедрением модельных правил второго компонента, выпущенных Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) в результате международной налоговой реформы. Поправки предусматривают временное исключение из требования признавать и раскрывать отложенные налоги, возникающие в связи с принятым или по существу принятым налоговым законодательством, которое реализует модельные правила Второго Уровня. В соответствии с датой вступления в силу МСФО, компании могут применять исключение немедленно, однако требования к раскрытию информации должны быть установлены для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты.

### **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 (IFRS) 16 – «Аренда: Обязательства по аренде при продаже и обратной аренде» (вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Классификация обязательств как текущих или долгосрочных» (вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации» - «Соглашения о финансировании поставщиков» (вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или внесение активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием» (дата вступления в силу будет определена Советом по МСФО).

### **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 Айрақты.

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.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

### Основные средства (продолжение)

#### (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

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.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

### **Активы по разведке и оценке (продолжение)**

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.

### **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.



## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

### Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)

#### (i) Финансовые активы

##### 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.

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.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

### **Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)**

#### **(ii) Обесценение финансовых активов (продолжение)**

##### *Признание ожидаемых кредитных убытков (продолжение)*

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.

##### *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.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

### *Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)*

#### *(iii) Обесценение нефинансовых активов (продолжение)*

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.

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.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

### *Аренда*

В момент заключения договора Компания оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Компания определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

#### *Активы в форме права пользования*

Компания признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Компании отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

#### *Обязательства по аренде*

На дату начала аренды Компания признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе, по существу, фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Компания использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, производится переоценка балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки опциона на покупку базового актива.

#### *Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью*

Компания применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды техники и оборудования (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опцион на покупку). Компания также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

#### *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.

## 2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

### *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.

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 2021 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.

В течение 2022 и 2023 годов Компания проводила бурение только на месторождении Амангельды и на категории запасов «В» (категория детально изученных запасов). Полученные результаты бурения не внесли новых изменений в геологическое строение месторождения Амангельды. На месторождениях Айрақты, Жарқум и Анабай новые скважины в 2022 и 2023 годах не были пробурены. В связи с этим, в 2023 году для расчета износа газовых активов Компания использовала остаточные доказанные запасы по оценке, проведенной независимыми нефтегазовыми инженерами по состоянию на 31 декабря 2021 года и вычитала добытый объем газа и конденсата в 2022 и 2023 годах, замеренный промысловой системой добычи. Руководство считает, что данный подход по оценке запасов достоверно отражает промышленные запасы газа и соответствует мировой отраслевой практике.

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.



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

#### 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 19). Остальные неопределённости, относящиеся к налогообложению, раскрыты в Примечании 22.

#### 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 Республике 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 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Ставка дисконтирования	9.07%	8.38%
Средняя ставка инфляции	4.2%	4.32%
Срок исполнения обязательства	31 год	9 лет

Ниже представлен анализ чувствительности, демонстрирующий суммы возможного обесценения на различных уровнях наиболее существенных допущений (при неизменности всех прочих переменных) при их отклонении от значений, использованных при прогнозировании потоков денежных средств:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Изменение в объеме добычи (-10%)	(6,128,429)	(6,337,823)
Изменение в объеме реализации (-10%)	(3,744,501)	(6,025,309)
Изменение в ценах реализации на газ (-5%)	(2,454,559)	(2,864,857)
Изменение в ставке дисконтирования (+5%)	(12,330,304)	(7,700,647)

#### 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 (2022 год: возврата не было), включая ранее обесцененные разведочные и оценочные активы (Примечание 4). По остальным разведочным и оценочным активам признаков обесценения на 31 декабря 2023 года не было обнаружено.

#### 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 2022 г.		40,387,363	61,331	17,382,164	2,357,466	60,188,324
Поступления		376,840	85,488	2,855,149	2,076,542	5,394,019
Изменения в оценках резерва по обязательствам по ликвидации активов	11	(998,393)	–	–	–	(998,393)
Переводы из ТМЗ		–	–	6,081	2,824	8,905
Внутренние переводы		3,054,885	(536)	–	(3,054,349)	–
Выбытия		(387,683)	(4,472)	–	–	(392,155)
<b>31 декабря 2022 г.</b>		<b>42,433,012</b>	<b>141,811</b>	<b>20,243,394</b>	<b>1,382,483</b>	<b>64,200,700</b>
Поступления		902,369	67,194	3,987,824	2,526,634	7,484,021
Изменения в оценках резерва по обязательствам по ликвидации активов	11	(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>
<b>Накопленный износ и обесценение</b>						
1 января 2022 г.		9,759,369	47,152	–	–	9,806,521
Износ		1,533,512	5,650	–	–	1,539,162
Выбытия		(112,767)	(4,472)	–	–	(117,239)
Внутренние переводы		251	(251)	–	–	–
Обесценение разведочных и оценочных активов		–	–	5,893,308	–	5,893,308
<b>31 декабря 2022 г.</b>		<b>11,180,365</b>	<b>48,079</b>	<b>5,893,308</b>	<b>–</b>	<b>17,121,752</b>
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>
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 31 декабря 2022 г.		31,252,647	93,732	14,350,086	1,382,483	47,078,948
На 31 декабря 2023 г.		41,430,388	95,853	3,397,254	1,880,827	46,804,592

В течение 2023 года Компания завершила обустройство месторождения Анабай и перевело его из незавершенного строительства в газовые активы в связи с введением месторождения в эксплуатацию в ноябре 2023 года.

На 31 декабря 2023 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, все еще находящихся в эксплуатации, составила 709,066 тысячи тенге (на 31 декабря 2022 года: 376,942 тысячи тенге).

#### 4 Основные средства (продолжение)

Активы по разведке и оценке представлены проектами на следующих месторождениях:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Анабай	–	8,236,610
Барханная	3,397,524	6,113,477
Султанкудук	–	4,951,262
Коскудук	–	427,527
Молдыбай	–	236,941
Учарал-Кемпиртобе	–	119,925
Прочее	–	157,652
За минусом: резерва на обесценение	–	(5,893,308)
	<b>3,397,524</b>	<b>14,350,086</b>

В соответствии с Контрактными обязательствами № 611 от 12 декабря 2000 года период разведки месторождений Султанкудук, Молдыбай, Кашкынбай, Коскудук и других месторождений завершился 28 декабря 2022 года. Согласно пункта 4.5. Контракта №611 от 12 декабря 2000 года Советом директоров АО «НК «QazaqGaz» протоколом №19 от 5 октября 2022 года было вынесено решение о возврате контрактных территорий (геологических отводов) Компании за вычетом горных отводов. В 2023 году Компания провела ликвидационные работы согласно «Проекту ликвидации последствий недропользования по возвращаемой территории ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». 15 декабря 2023 года геологические отводы площадью 1827,579 кв.км., за вычетом горных отводов площадью 156,894 кв.км, общей стоимостью 8,761,678 тысяч тенге, были возвращены государству согласно «Акту ликвидации последствий недропользования №6-УВС МЭ РК от 15 декабря 2023 года». В связи с этим, в 2023 году Компания признала убыток от выбытия разведочных и оценочных активов на общую сумму 2,847,342 тысяч тенге (2022 год: выбытия не было).

В течение 2023 года Компания обесценила разведочные и оценочные активы по участкам Кашкынбай, по месторождениям Учарал-Кемпиртобе, Кумырлы, Малдыбай на сумму 21,028 тысяч тенге (2022 год: 5,893,308 тысяч тенге). К концу 2023 года данные активы также были возвращены государству и включены в общую сумму выбытия 8,761,678 тысяч тенге, указанной выше.

#### 5 Банковские вклады

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Краткосрочное вознаграждение к получению по банковским вкладам	7,595	4,660
	<b>7,595</b>	<b>4,660</b>
Банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше одного года	1,167,051	576,521
Резерв под ожидаемые кредитные убытки банковских вкладов	(6,939)	(9,325)
	<b>1,160,112</b>	<b>567,196</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 2023 года сумма депозита составляет 52,645 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: 71,613 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. Остаток по депозиту на 31 декабря 2023 года составляет 528,719 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: 504,908 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 2023 года составляет 585,687 тысяч тенге.

## 6 Торговая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Торговая дебиторская задолженность от связанных сторон	21	8,120	11,272,795
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон		310,219	118,314
Минус: резерв по ожидаемым кредитным убыткам		(4,416)	(1,521)
		<b>313,923</b>	<b>11,389,588</b>

Торговая дебиторская задолженность от связанных сторон на 31 декабря 2022 года была представлена задолженностью ТОО «Азиатский газопровод» 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 2023 г.	Резерв по ожидаемым кредитным убыткам 2023 г.	Валовая стоимость 2022 г.	Резерв по ожидаемым кредитным убыткам 2022 г.
Непросроченная	313,658	(2,090)	11,386,691	(8)
Просроченная на 31-90 дней	9	-	190	(5)
Просроченная на 91-120 дней	-	-	-	-
Просроченная более чем на 360 дней	4,672	(2,326)	2,228	(1,508)
	<b>318,339</b>	<b>(4,416)</b>	<b>11,391,109</b>	<b>(1,521)</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 Авансы выданные

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Оборотные активы</b>			
Авансы, выданные третьим сторонам		50,763	318,498
Авансы, выданные связанным сторонам	21	7	-
		<b>50,770</b>	<b>318,498</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Авансы, выданные связанным сторонам		-	302,628
Авансы, выданные третьим сторонам		275,487	275,487
Резерв по долгосрочным авансам		(275,487)	(275,487)
		<b>-</b>	<b>302,628</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов Компания имеет требования о возврате суммы долгосрочных авансов к ТОО «НАТ-Техсервис» в размере 221.055 тысяч тенге за работы по строительству скважин и к ТОО «SIRIUS NAFTA» в размере 54,432 тысячи тенге за поставку передвижной азотно-компрессорной станции. По обеим суммам предоплаты Компания имеет решения Специализированного межрайонного экономического суда г. Алматы о взыскании сумм предоплаты, и в данный момент судебными исполнителями ведутся работы по принудительному взысканию задолженности. Тем не менее, Компания оценивает вероятность возврата сумм выплаченных авансов как маловероятную, так как в собственности ответчиков нет имущества, на которое могло бы быть обращено взыскание. В прошлых годах Компанией был признан резерв по обесценению данных авансов.

**8 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. Компания признала полученное вознаграждение по данным операциям в составе процентных доходов (Примечание 18).

**9 Денежные средства и их эквиваленты**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Денежные депозиты со сроком погашения менее трех месяцев в тенге	2,857,000	39,972,000
Счета в банках в тенге	6,933	37,144
Минус: резерв по ожидаемым кредитным убыткам	(1)	(2)
	<b>2,863,932</b>	<b>40,009,142</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов счета в банках являются беспроцентными.

Денежные депозиты со сроком погашения менее трех месяцев представляют собой овернайт депозиты, размещенные в АО «Народный Банк Казахстана» со ставкой вознаграждений 15.55% годовых (на 31 декабря 2022 года: 15.25% годовых).

В 2023 году Компания заключала соглашения «прямого РЕПО» с контрагентами на КФБ для совершения операций по сделкам обратного РЕПО через брокерские счета в АО «Казпочта». Данные соглашения относились к казначейским обязательствам Министерства финансов РК, купонным облигациям АО «Банк развития Казахстана», АО «Казахстанский фонд устойчивости» и нотам Национального Банка РК и совершались под залог ГЦБ. Остаток на брокерском счете на 31 декабря 2023 года составляет 283 тенге.

**10 Капитал****Уставный капитал**

На 31 декабря 2023 и 2022 годов уставный капитал Компании составляет 23,952,985 тысяч тенге и является полностью оплаченным.

**Дивиденды**

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.

26 мая 2022 года Компания объявила дивиденды на сумму 6,794,315 тысяч тенге. 29 сентября 2022 года Компания выплатила всю сумму объявленных дивидендов.

## 11 Резерв по обязательствам по ликвидации активов

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
На начало года		2,928,732	3,476,025
Амортизация дисконта		265,639	291,210
Поступления		105,816	159,890
Изменение оценок	4	(2,852,269)	(998,393)
<b>На конец года</b>		<b>447,918</b>	<b>2,928,732</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 9.07% представляет собой номинальную безрисковую ставку (2022 год: 8.38%);
- средняя ставка прогнозируемой инфляции – 4.2% (в 2022 году: 4.32%).

## 12 Торговая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами		895,568	1,012,381
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	21	196,863	356,859
		<b>1,092,431</b>	<b>1,369,240</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.

## 13 Прочие краткосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Резерв по неиспользованным отпускам и премиям сотрудникам и руководству	567,234	479,771
Обязательства по налогам, кроме подоходного налога	344,697	70,252
Заработная плата к оплате	117,113	91,683
Обязательство на социально-экономическое развитие региона	98,538	78,037
Индивидуальный подоходный налог к уплате	37,749	27,644
Обязательство по пенсионным отчислениям	37,208	32,466
Резерв по расходам на НИОКР	23,726	297,653
Обязательства по социальному страхованию	2,841	1,706
Прочие	242,631	92,303
	<b>1,471,737</b>	<b>1,171,515</b>



#### 14 Прочие нефинансовые обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Обязательство по обмену заемного газа перед связанной стороной	21	4,392,849	8,348,160
Минус: краткосрочная часть		-	(2,278,997)
		<b>4,392,849</b>	<b>6,069,163</b>

2 февраля 2022 года Компания заключила договор займа товарного газа с АО «НК QazaqGaz» объемом 399,906 тысяч кубических метров. Компания обязуется возвратить газ АО «НК QazaqGaz» в таком же объеме и на тех же условиях договора. Заем товарного газа является беспроцентным, возвратным. На 31 декабря 2023 года остаток товарного газа к возврату составляет 180,918 тысяч кубических метров.

#### 15 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>	2023 г.	2022 г.
Доходы от реализации природного газа	14,789,896	69,037,434
Доходы от реализации продуктов переработки газа	1,152,923	1,125,162
	<b>15,942,819</b>	<b>70,162,596</b>

В 2022 году и в первом квартале 2023 года весь природный газ был реализован ТОО «Азиатский газопровод». С апреля 2023 года Компания приостановила реализацию природного газа, т.к. весь добытый объем газа передавался в АО «НК QazaqGaz» для погашения нефинансового обязательства перед АО «НК QazaqGaz» (Примечание 14). Компания ожидает, что данное нефинансовое обязательство будет полностью погашено до конца 2024 года.

#### 16 Себестоимость реализации

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Износ и амортизация	553,056	3,932,903
Заработная плата и связанные расходы	351,349	2,637,058
Налоги, помимо подоходного налога	205,401	1,380,491
Расходы по аренде основных средств и нематериальных активов	124,271	854,575
Расходы НИОКР	84,911	374,086
Текущий ремонт	72,042	489,624
Расходы по эксплуатации месторождения	60,486	504,633
Питание	41,198	277,413
Расходы на обеспечение безопасности	35,096	209,396
Налог на добычу полезных ископаемых	25,928	461,547
Материалы	24,352	500,677
Страхование	20,922	165,495
Электроэнергия	14,722	126,982
Обучение сотрудников	10,236	89,939
Социальные программы, в соответствии с контрактными условиями	7,515	64,469
Прочие	39,673	74,847
	<b>1,671,158</b>	<b>12,144,135</b>

## 17 Общие и административные расходы

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Заработная плата и связанные расходы	700,838	698,720
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	142,573	22,554
Прочие услуги сторонних организаций	112,710	73,466
Расходы по аренде основных средств и нематериальных активов	108,610	42,235
Налоги, помимо подоходного налога	91,963	144,957
Обязательные пенсионные взносы	64,487	56,649
Износ и амортизация	49,995	97,108
Расходы на социальную сферу	43,402	18,495
Консультационные и аудиторские услуги	38,255	27,692
Обслуживание и содержание основных средств	34,393	36,341
Обучение сотрудников	29,996	24,659
Страхование	13,786	17,438
Материалы	5,854	7,280
Связь	4,492	3,790
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам	2,895	(301)
Прочие	194,926	41,233
	<b>1,639,175</b>	<b>1,312,316</b>

### Сведения по аудиторским вознаграждениям

В связи с проведением аудита финансовой отчетности Компании за год, закончившийся на 31 декабря 2023 года, сумма вознаграждения услуг аудита по договору о закупках услуг аудита финансовой отчетности с ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» составляет 17,556 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания выплатила ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» 12,289 тысяч тенге из общей суммы вознаграждения. Стоимость услуг аудита в 2022 году, выплаченная ТОО «Эрнст энд Янг», составила 18,000 тысяч тенге.

## 18 Процентные доходы

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Полученные вознаграждения по банковским вкладам	4,464,990	870,317
Полученные вознаграждения по обратному РЕПО	1,253,244	–
Полученные вознаграждения по Нотам НБРК	1,572,438	–
Прочие доходы	14,335	–
	<b>7,305,007</b>	<b>870,317</b>

## 19 Расходы по налогу на прибыль

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Текущий подоходный налог	2,791,608	10,929,232
Расходы по налогу на сверхприбыль	147,076	899,780
Отложенный подоходный налог	757,430	138,691
	<b>3,696,114</b>	<b>11,967,703</b>

## 19 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>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>15,700,453</b>	<b>49,721,226</b>
Официальная ставка налога	20%	20%
<b>Прибыль до налогообложения по официальной ставке</b>	<b>3,140,091</b>	<b>9,944,245</b>
Налог на сверхприбыль	147,076	899,780
Обесценение разведочных и оценочных активов	4,205	1,178,660
Списание разведочных и оценочных активов	569,468	–
Прочие разницы	(164,726)	(54,982)
<b>Расходы по корпоративному подоходному налогу, отраженные в отчете о совокупном доходе</b>	<b>3,696,114</b>	<b>11,967,703</b>

На 31 декабря 2023 и 2022 годов, компоненты отложенных налоговых активов и обязательств представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
<b>Активы по отложенному налогу</b>		
Резервы по обязательствам по ликвидации активов	286,214	366,109
Резервы по неиспользованным отпускам и премиям	113,448	95,954
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	2,618	2,039
Обязательства по налогам	1,388	11,891
Прочие	72,446	68,038
	<b>476,114</b>	<b>544,031</b>
<b>Обязательства по отложенному налогу</b>		
Газовые активы	(2,179,808)	(1,934,380)
Геологоразведочные работы	(1,223,098)	(727,536)
Обязательства по возмещению исторических затрат	(110,600)	(118,422)
Резервы и отчисления на социально-экономическое развитие региона	–	(43,655)
	<b>(3,513,506)</b>	<b>(2,823,993)</b>
<b>Чистое обязательство по отложенному налогу</b>	<b>(3,037,392)</b>	<b>(2,279,962)</b>

Изменение в чистых обязательствах по отложенному корпоративному подоходному налогу по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Чистое обязательство на 1 января	2,279,962	2,141,271
Сумма, признанная в составе прибыли или убытка	757,430	138,691
<b>Чистое обязательство на 31 декабря</b>	<b>3,037,392</b>	<b>2,279,962</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания имела предоплату по корпоративному подоходному налогу в размере 4,784,898 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 2,766,736 тысяч тенге).

## 20 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 2023 году примерно 71.86 % (в 2022 году: 98.63%) выручки Компании приходится на продажи одному покупателю.

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года денежные средства Компании размещаются в банках, имеющих кредитные рейтинги «ВВ», «В» выпущенные рейтинговым агентством Standard and Poor's и «ВВ», «В» и «bb», 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 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Торговая дебиторская задолженность	6	313,923	11,389,588
Банковские вклады, долгосрочная часть	5	1,160,112	567,196
Банковские вклады, краткосрочная часть	5	7,595	4,660
Денежные средства и их эквиваленты	9	2,863,932	40,009,142
		<b>4,345,562</b>	<b>51,970,586</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.

## 20 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 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	12	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>

		31 декабря 2022 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 аренде		111,807	–	34,407	77,400	–	111,807
Обязательства по возмещению исторических затрат		167,615	17,140	17,140	68,560	85,057	187,897
Торговая кредиторская задолженность	12	1,369,240	1,369,240	–	–	–	1,369,240
		<b>1,648,662</b>	<b>1,386,380</b>	<b>51,547</b>	<b>145,960</b>	<b>85,057</b>	<b>1,668,944</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 2023 г.	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Обязательства по возмещению исторических затрат	230,380	167,615	230,380	167,615
<b>Итого</b>	<b>230,380</b>	<b>167,615</b>	<b>230,380</b>	<b>167,615</b>

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

### Справедливая стоимость (продолжение)

Руководство Компании полагает, что по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 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.

## 21 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 2023 года, Компания не отразила какого-либо обесценения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2022 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 2023 года и 31 декабря 2022 года, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
<b>Реализации товаров и услуг</b>		
Совместные предприятия, в которых АО «НК «QazaqGaz» является участником	14,815,432	69,037,434
Организации, контролируемые АО «Самрук-Казына»	786	944
	<b>14,816,218</b>	<b>69,038,378</b>
<b>Получение (возврат) товарного газа</b>		
Совместные предприятия, в которых АО «НК «QazaqGaz» является участником	(3,659,231)	7,453,715
	<b>(3,659,231)</b>	<b>7,453,715</b>

## 21 Связанные стороны (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
<b>Приобретения товаров и услуг</b>			
Организации под общим контролем АО «НК «QazaqGaz»		933,758	9,288,213
Организации, контролируемые АО «Самрук-Казына»		356,071	91,068
		<b>1,289,829</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	11,272,628
Организации, контролируемые АО «Самрук-Казына»		33	167
		<b>8,120</b>	<b>11,272,795</b>
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>			
	<b>12</b>		
Организации под общим контролем АО «НК «QazaqGaz»		181,402	356,351
Организации, контролируемые АО «Самрук-Казына» и Правительством		15,461	508
		<b>196,863</b>	<b>356,859</b>
<b>Прочие нефинансовые обязательства</b>			
	<b>14</b>		
Организации под общим контролем АО «НК «QazaqGaz»		4,392,849	8,348,160
		<b>4,392,849</b>	<b>8,348,160</b>
<b>Авансы выданные</b>			
	<b>7</b>		
Организации под общим контролем АО «НК «QazaqGaz»		7	302,628
		<b>7</b>	<b>302,628</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.

### **Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой руководящий персонал включает 1 человека по состоянию на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 1 человек). За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в сумме 59,032 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 15,040 тысяч тенге), состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, была включена в состав общих и административных расходов в отчете о совокупном доходе.



## 22 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 2023 года Компания имела договорные обязательства по капиталовложениям в отношении основных средств на общую сумму 99,798 тысячи тенге (31 декабря 2022 года: 1,485,167 тысяч тенге).

### Обязательства по Контрактам на недропользование

Компания осуществляет добычу углеводородного сырья согласно Контрактам № 611, №5289-УВС и 5132-УВС в пределах Контрактной территории месторождений Амангельды, Жаркум, Анабай и Айрақты.

На основании проектного документа «Проект разработки газоконденсатного месторождения Амангельды» по состоянию на 1 июля 2019 года по рекомендуемому II варианту разработки, подписано Дополнение №15 к Контракту (государственный регистрационный номер №4926-УВС от 10 июня 2021 года) с утверждением измененной Рабочей программы, согласно которой были внесены корректировки с проектными показателями на 5 лет, с 2020 года по 2024 год.

В связи с завершением геологоразведочных работ по месторождению Анабай было подписано Дополнение №17 к Контракту (государственный регистрационный номер №4970-УВС от 13 октября 2021 года) о закреплении участка добычи месторождения Анабай с подготовительным периодом на 3 года (до 13 октября 2024 года).

В 2021 году был составлен «Подсчет запасов газа и попутных компонентов месторождения Анабай, Жамбылской области РК» по состоянию изученности на 2 января 2021 года, и утвержден ГКЗ РК 2 июля 2021 года. На основе «Подсчета запасов» был разработан и утвержден «Проект разработки месторождения Анабай» на 5 лет. Месторождения Анабай после обустройства введено в эксплуатацию в ноябре 2023 года.

На основании проектного документа «Анализ разработки газоконденсатного месторождения Жаркум» по состоянию на 1 июля 2021 года, были внесены корректировки в проектных показателях на период 2022 -2023 годы, Подписано Дополнение №19 к Контракту № 611 (государственный регистрационный номер №5287-УВС от 17 ноября 2023 года) по внесению изменения в Рабочую программу месторождения Жаркум с проектными показателями на 2023 год.

В соответствии с Контрактными обязательствами № 611 от 12 декабря 2000 года период разведки месторождений завершился 28 декабря 2022 года. Согласно пункта 4.5. Контракта №611 от 12 декабря 2000 года Советом директоров АО «НК «QazaqGaz» протоколом №19 от 5 октября 2022 года вынесено решение о возврате контрактных территорий (геологических отводов) ТОО «Разведка и добыча Qazaq Gaz» за вычетом горных отводов. Компанией в 2023 году проведены ликвидационные работы согласно «Проекта ликвидации последствий недропользования по возвращаемой территории ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». 15 декабря 2023 года геологические отводы площадью 1827,579 кв.км. за вычетом горных отводов площадью 156,894 кв.км возвращены государству согласно «Акта ликвидации последствий недропользования №6-УВС МЭ РК от 15 декабря 2023 года».

Контракт №611 от 12 декабря 2000 года на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья утратил силу, в связи с возвратами разведочных блоков и выводением добычных активов по отдельности. Подписан Контракт №5289-УВС от 17 ноября 2023 года на добычу углеводородов на месторождениях Амангельды, Жаркум и Анабай. Срок действия Контракта истекает 12 декабря 2031 года. В контракте № 5289-УВС прикреплены горные отводы месторождений Амангельды, Жаркум и Анабай.

## 22 Договорные и условные обязательства (продолжение)

### Обязательства по Контрактам на недропользование (продолжение)

Действующие проектные документы по контракту №5289-УВС:

- Анализ разработки месторождения Амнгельды (протокол ЦКРР РК №46/12 от 14 декабря 2023 года).
- Проект разработки месторождения Жаркум (протокол ЦКРР РК №04-0/5786-вн от 8 октября 2023 года).
- Проект разработки месторождения Анабай (протокол ЦКРР РК №24/11 от 31 марта 2022 года).

По месторождению Айракты добыча осуществляется согласно Контракта №5132-УВС от 25 ноября 2022 года. 13 марта 2023 года подписано Дополнение №1 к Контракту №5132-УВС на закрепление участка добычи и периода добычи углеводородов на срок равный 25 лет. т.е. до 25 ноября 2047 года с учетом закрепленного подготовительного периода.

В 2021 году был составлен «Пересчет запасов газа и попутных компонентов месторождения Айракты. Жамбылской области РК» по состоянию изученности на 2 января 2021 года и утвержден ГКЗ РК 10 октября 2021 года. На основе «Пересчета запасов» был разработан и утвержден «Проект разработки месторождения Айракты» с проектными показателями на 5 лет на период 2022-2027 годы.

Геологоразведочные работы по участку Барханная-Султанкудук завершены. В 2022 году был составлен «Подсчет запасов углеводородов месторождения Барханная, Жамбылской области РК» по состоянию изученности на 1 октября 2022 года и утвержден ГКЗ РК (Протокол ГКЗ №2495-22-У от 19 декабря 2022 года). На основе «Подсчета запасов» получен горный отвод на добычу. Подписан Типовой Контракт №5205-УВС от 6 апреля 2023 года на закрепление участка добычи м.Барханная с подготовительным периодом на 3 года. Ввод месторождения в добычу планируется в 2025 году, ведутся подготовительные работы.

### Обязательства по возмещению исторических затрат по месторождениям

В соответствии с условиями Контракта на недропользование установлено долгосрочное обязательство перед Правительством в размере 22,023,076 долларов США, связанное со стоимостью приобретения геологических и геофизических данных и затратами на буровые работы, понесенные 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 Айракты. Платеж по возмещению исторических затрат в размере 341,804 тысяч тенге должен осуществляться ежеквартально в течение 10 лет с момента начала добычи. Компания признала обязательства по газовому месторождению Айракты 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%.

Компания признала обязательство по возмещению исторических затрат по месторождению Анабай в размере 33,656 тысяч тенге. Согласно налоговому кодексу, оплата будет выплачена одним траншем до апреля 2024 года.

Так же Компания признала обязательство по возмещению исторических затрат по участку Барханная-Султанкудук. Платеж по возмещению исторических затрат в размере 96,468 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.

## 22 Договорные и условные обязательства (продолжение)

### Обязательства по Контрактам на недропользование (продолжение)

#### Обязательства по возмещению исторических затрат по месторождениям (продолжение)

В связи с возвратом контрактных территорий (геологических отводов) за вычетом горных отводов были откорректированы ранее созданные обязательства по возмещению исторических затрат по участкам Кемпиртобе и Северный Учарал.

#### Обязательства по выплате бонуса коммерческого обнаружения

Согласно статье 16 Контракта 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 Контракта на недропользование №5132-УВС, 5289-УВС и 5205-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 2023 года Компания потратила 66,797 тысяч тенге на финансирование обучения работников (2022 год: 59,396 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 Контрактам №5289-УВС, №5205-УВС и №5132-УВС:

- Неисполнение или ненадлежащее исполнение финансовых обязательств: 10% от суммы неисполненного обязательства;
- Невыполнение обязательств по местному содержанию в работах и услугах: 10% от суммы не исполненных за отчетный период обязательств;
- 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.

По итогам 2023 года Компания не ожидает существенных штрафов по уплате неустойки за неисполнение, ненадлежащее исполнение принятых ею обязательств по Контрактам.

#### 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.

## 22 Договорные и условные обязательства (продолжение)

### 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 пеню, 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 2023 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 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 11).

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.

Война в Украине и антироссийские санкции повлияли на цены на сырьевые товары и увеличили волатильность курса тенге. Уровень инфляции составил 9.8% в декабре 2023 года после достижения пика в размере 21.3% в феврале 2023 года. Рост экономики в 2023 году составил 4.8%, и, по прогнозам аналитиков, темпы роста национальной экономики в ближайшие три года составят в среднем чуть менее 4% в год. По состоянию на дату настоящего отчета официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 447.17 тенге за 1 доллар США по сравнению с 454.56 тенге за 1 доллар США по состоянию на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 462.65 тенге за 1 доллар США).

## **22 Договорные и условные обязательства (продолжение)**

### **Операционная среда (продолжение)**

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.

## **23 События после отчетной даты**

У Компании не было существенных событий после отчетного периода.