

АО «КоЖаН»

Примечания к промежуточной финансовой отчётности

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «КоЖаН» (далее – «Компания») было основано 28 апреля 2001 года в Республике Казахстан как Товарищество с ограниченной ответственностью «КоЖаН». 16 октября 2014 года, Компания было реорганизована путём преобразования в акционерное общество на условиях полного правопреемства.

12 августа 2015 года Компания была приобретена АО «Матен Петролеум» (далее – «Материнская Компания»), созданным в соответствии с законодательством Республики Казахстан как акционерное общество и зарегистрированным Министерством Юстиции Республики Казахстан 3 сентября 2010 года.

Юридический адрес: 060005, Республика Казахстан, Атырау, ул. Бактыгерей Құлманов, 105.

Компания осуществляет свою деятельность в секторе минеральных ресурсов. Основным видом деятельности является разведка и добыча на месторождениях, расположенных в Атырауской области. Компания осуществляет владение и управление нефтяными активами:

- Контракт № 1103 от 17 февраля 2003 года на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Морское, включающее месторождение Огайское, расположенных в Атырауской области, действующий до 17 февраля 2034 года. 8 сентября 2020 года, Компания заключила дополнительное соглашение к контракту на расширение контрактной территории;
- Контракт № 1104 от 17 февраля 2003 года на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Каратал, расположенном в Атырауской области, действующий до 17 февраля 2034 года;
- Контракт № 1102 от 17 февраля 2003 года на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Даулеталы, расположенном в Атырауской области. Нефтяное месторождение находилось на стадии разведки до 17 февраля 2019 года. В течении 2023 года Компания приняла решение не продлевать разведку и признала обесценение геолого-разведочных активов месторождения Даулеталы.

Данная финансовая отчётность была утверждена руководством Компании 14 мая 2025 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Прилагаемая финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее – «МСФО») в редакции, утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСФО»).

Финансовая отчётность подготовлена на основании метода учёта по исторической стоимости, за исключением описанного в учётной политике и примечаниях к финансовой отчётности. Все суммы в финансовой отчётности округлены до тысячных значений, если не указано иное.

Пересчёт иностранных валют

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчётности Компании, включённые в данную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность («функциональная валюта»). Финансовая отчётность представлена в тенге, который является функциональной валютой Компании.

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчётную дату, признаются в отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**Пересчет иностранных валют (продолжение)***Курсы обмена валют*

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные Национальным Банком Республики Казахстан (далее - «НБ РК»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

При подготовке данной финансовой отчетности использовались следующие обменные курсы тенге по отношению к доллару США:

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Обменный курс на конец периода (к тенге)		
1 доллар США	503,42	523,54

Средние обменные курсы иностранных валют, в которых Компания проводила существенные сделки, представлены следующим образом:

	3 месяца 2025 год	3 месяца 2024 год
Обменный курс средний за период (к тенге)		
1 доллар США	510,17	450,36

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Сравнительная информация

В случае изменения формата представления финансовой отчетности в течение года сравнительные данные были соответствующим образом пересчитаны.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 — «Обязательство по аренде в рамках операции продажи с обратной арендой»

В поправках к МСФО (IFRS) 16 уточняются требования, которые продавец-арендатор использует при оценке обязательства по аренде, возникающего в результате операции продажи с обратной арендой, чтобы исключить признание продавцом-арендатором любых сумм прибыли или убытка, относящихся к праву пользования, которое сохраняется у продавца-арендатора.

Поправки к МСФО (IAS) 1 — «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

Поправки к МСФО (IAS) 1 уточняют требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- Что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- Право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- На классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства.

Условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Кроме того, организация обязана раскрывать информацию в случаях, когда обязательство, возникающее в связи с кредитным соглашением, классифицируется как долгосрочное и право организации отсрочить урегулирование данного обязательства зависит от соблюдения будущих ковенантов в течение двенадцати месяцев.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Сравнительная информация (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 – «Соглашения о финансировании поставщиков»*

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» поясняют характеристики соглашений о финансировании поставок и содержатся требования относительно раскрытия дополнительной информации о таких соглашениях. Требования к раскрытию информации призваны помочь пользователям финансовой отчетности понять влияние соглашений о финансировании поставок на обязательства организации, ее денежные потоки и подверженность риску ликвидности.

Вышеуказанные стандарты, разъяснения и поправки не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

Поправки к МСФО (IAS) 21 — «Отсутствие возможности обмена валют»

В августе 2023 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов», в которых разъясняется, каким образом организация должна оценивать, возможен ли обмен одной валюты на другую валюту, и как следует определять текущий обменный курс при отсутствии возможности обмена. Поправки также содержат требования к раскрытию информации, позволяющей пользователям финансовой отчетности понять, каким образом отсутствие возможности обмена одной валюты на другую валюту влияет или, как ожидается, повлияет на финансовые результаты, финансовое положение и денежные потоки организации.

Поправки вступят в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2025 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта. При применении данных поправок организация не может пересчитывать сравнительную информацию.

МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»

В апреле 2024 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 18, который заменит собой МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». МСФО (IFRS) 18 вводит новые требования в отношении представления информации в отчете о прибыли или убытке, включая представление определенных итоговых сумм и промежуточных итоговых сумм. Кроме того, в отчете о прибыли или убытке организации должны представлять все доходы и расходы с разделением их на пять категорий (первые три из которых являются новыми): операционные, инвестиционные и финансовые, налоги на прибыль и прекращенная деятельность.

МСФО (IFRS) 18 содержит требования к раскрытию информации о показателях деятельности, определяемых руководством, промежуточных итоговых суммах доходов и расходов, а также новые требования к агрегированию и дезагрегированию финансовой информации в зависимости от функции основных финансовых отчетов и примечаний.

В результате выпуска нового стандарта были внесены поправки с узкой сферой применения в МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств», согласно которым при применении косвенного метода вместо «прибыли или убытка» для определения денежных потоков от операционной деятельности будет использоваться «операционная прибыль или убыток». Кроме того, поправки отменяют возможность выбора классификации денежных потоков, возникающих в связи с выплатой дивидендов и процентов. Также были внесены сопутствующие поправки в некоторые другие стандарты.

МСФО (IFRS) 18 и соответствующие поправки к другим стандартам вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта. МСФО (IFRS) 18 будет применяться ретроспективно.

В настоящее время Компания работает над определением того, какое влияние новый стандарт и поправки окажут на основные финансовые отчеты и примечания к финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Оценка по справедливой стоимости**

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках обычной операции между участниками рынка на дату оценки. Оценка по справедливой стоимости предполагает, что операция по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- На рынке, который является основным для данного актива или обязательства; или
- При отсутствии основного рынка, на рынке, наиболее выгодном в отношении данного актива или обязательства.

У Компании должен быть доступ к основному или наиболее выгодному рынку.

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка по справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Компания использует такие модели оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки по справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, оцениваемые в финансовой отчётности по справедливой стоимости или справедливая стоимость которых раскрывается в финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются значительными для оценки по справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок);
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке;
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчётности на периодической основе, Компания определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются значительными для оценки по справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Компания классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применённого уровня в иерархии источников справедливой стоимости, как указано выше.

Остатки по договору**Торговая дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность представляет право Компании на возмещение, которое является безусловным (т.е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим к выплате, обусловлено лишь течением времени). Учётная политика в отношении финансовых активов рассматривается в разделе «Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка».

Обязательства по договору

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Компания получила возмещение (либо возмещение, которое подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Компания передаст товар или услугу покупателю, признаётся обязательство по

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Остатки по договору (продолжение)***Обязательства по договору (продолжение)*

договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Компания выполняет свои обязанности по договору.

Основные средства

Основные средства, не связанные с разведкой и добычей нефти и газа, учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа.

Износ рассчитывается прямолинейным методом, исходя из срока полезной службы основных средств. Расчетный полезный срок службы некоторых активов представлен следующим образом:

Здания и сооружения	10-50 лет
Машины и оборудования	3-30 лет
Транспортные средства	5-10 лет
Прочие	4-20 лет

Расходы по замене компонента основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются, в то время как стоимость на отчетную дату заменяемого компонента списывается на расходы за вычетом доходов от реализации данного компонента. Прочие последующие расходы капитализируются, только когда они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в объекте основных средств. Все прочие расходы признаются в отчете о совокупном доходе как расходы по мере их возникновения.

Доход или расход от реализации, или выбытия актива определяется как разница между выручкой от реализации и текущей стоимостью актива и признается в отчете о совокупном доходе.

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством нефтегазовых активов и прочих основных средств, включая соответствующее распределение прямых переменных накладных расходов, понесенных в ходе строительства. Начисление износа по таким активам начинается с того момента, когда активы готовы к предназначенному использованию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет её справедливого отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

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.

Краткосрочная аренда

Компания применяет освобождение от признания краткосрочной аренды к своей краткосрочной аренде офисных помещений и оборудования, срок аренды которой составляет не более 12 месяцев с даты начала, и арендодатель имеет безусловное право расторгнуть договор. Арендные платежи по краткосрочным договорам аренды равномерно списываются на расходы в течение срока аренды.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

4. НЕФТЕГАЗОВЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазовые активы	Итого
Первоначальная стоимость:		
На 1 января 2024 года	85 037 755	85 037 755
Перевод из незавершённого строительства (Примечание 6)	588 203	588 203
Поступления	116 113	116 113
Реклассификация	-	-
На 31 марта 2024 года	85 742 071	85 742 071
На 1 января 2025 года	89 823 432	89 823 432
Перевод из незавершённого строительства (Примечание 6)	490 408	490 408
Поступления	-	-
На 31 марта 2025 года	90 313 840	90 313 840
Накопленный износ и истощение:		
На 1 января 2024 года	(41 055 985)	(41 055 985)
Отчисления за год	(1 885 119)	(1 885 119)
Выбытия износа	-	-
На 31 марта 2024 года	(42 941 104)	(42 941 104)
На 1 января 2025 года	(47 738 300)	(47 738 300)
Отчисления за год	(1 652 993)	(1 652 993)
Выбытия износа	-	-
На 31 марта 2025 года	(49 391 293)	(49 391 293)
Остаточная стоимость:		
На 31 марта 2024 года	42 800 907	42 800 907
На 1 января 2025 года	42 085 132	42 085 132
На 31 марта 2025 года	40 922 547	40 922 547

Нефтегазовые активы включают в основном машины и оборудования, передаточные устройства, сооружения, здания, и другие виды нефтегазовых активов для операционной деятельности.

Компания применяет метод начисления амортизации пропорционально добыче, исходя из общих доказанных запасов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение в основных средствах за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 и 31 марта 2024 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие основные средства	Итого
Первоначальная стоимость:					
На 1 января 2024 года	3 000 320	923 831	324 121	340 461	4 588 733
Поступления	21 800	-	-	6 067	27 867
Перевод из незавершённого строительства (<i>Примечание 6</i>)	106 350	72 583	-	11 792	190 725
Выбытия	-	-	-	-	-
На 31 марта 2024 года	3 128 470	996 414	324 121	358 320	4 807 325
На 1 января 2025 года	3 983 849	1 108 236	3 403 982	397 844	8 893 911
Поступления	4 838	-	25 420	3 433	33 691
Реклассификация	-	-	-	-	-
Перевод из незавершённого строительства (<i>Примечание 6</i>)	21 600	75 552	-	6 030	103 182
Выбытия	-	-	-	-	-
На 31 марта 2025 года	4 010 287	1 183 788	3 429 402	407 307	9 030 784
Накопленный износ:					
На 1 января 2024 года	(1 372 010)	(536 391)	(173 611)	(249 369)	(2 331 381)
Отчисления за год	(67 747)	(31 839)	(9 758)	(11 606)	(120 950)
Выбытия износа	-	-	-	-	-
На 31 марта 2024 года	(1 439 757)	(568 230)	(183 369)	(260 975)	(2 452 331)
На 1 января 2025 года	(1 663 550)	(675 411)	(394 646)	(297 596)	(3 031 203)
Отчисления за год	(91 066)	(39 054)	(87 516)	(12 776)	(230 412)
Выбытия износа	-	-	-	-	-
На 31 марта 2025 года	(1 754 616)	(714 465)	(482 162)	(310 372)	(3 261 615)
Остаточная стоимость:					
На 31 марта 2024 года	1 688 713	428 184	140 752	97 345	2 354 994
На 1 января 2025 года	2 320 299	432 825	3 009 336	100 248	5 862 708
На 31 марта 2025 года	2 255 671	469 323	2 947 240	96 935	5 769 169

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года****6. НЕЗАВЕРШЁННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО***В тысячах тенге*

На 1 января 2025	2 988 919
Приобретения	492 741
Выбытие	-
Переведено в нефтегазовые активы и основные средства (Примечания 4 и 5)	(593 590)
Переведено в ГРА	-
Списано	-
На 31 марта 2025 года	2 888 070

По состоянию на 31 марта 2025 года на незавершенном строительстве 3 скважины, находящиеся на стадии строительства и монтажных работ и нет скважин, по которым ведутся проектные работы (на 31 марта 2024 года: незавершенное строительство включают 3 скважины, находящиеся на стадии строительства и монтажных работ, с соответствующими оборудованьями и материалами, такие как насосные агрегаты, контейнера, установки, электрические оборудованья, станки, трубы, нефтепроводы и 16 скважин, по которым ведутся проектные работы).

В течение 3 месяцев 2025 г. скважины в эксплуатацию не вводились (2024г 3 мес-0).

7. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

Разведочные и оценочные активы на 31 марта 2025 и 31 марта 2024 годов представляют разведочные работы, проводимые на месторождении Даулеталы.

*В тысячах тенге***2025 год****2024 год**

На 1 января	-	-
Приобретения	-	-
Переведено в нефтегазовые активы	-	-
Резерв	-	-
На 31 марта	-	-

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ*В тысячах тенге***На 31 марта 2025****На 31 декабря 2024**

Готовая продукция – нефть	654 427	608 959
Сырье и материалы	1 714 190	1 693 590
Минус: резерв по устаревшим запасам	(14 121)	(15 117)
	2 354 496	2 287 432

Изменения в резерве по устаревшим товарно-материальным запасам за годы, закончившиеся 31 марта, представлены следующим образом:

*В тысячах тенге***На 31 марта 2025**

Резерв по устаревшим товарно-материальным запасам на начало периода	15 117
Отчисления / (сторнирование) за период	(996)
Резерв по устаревшим товарно-материальным запасам на конец периода	14 121

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2025	На 31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	48 631 217	27 228 713
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(1 429 447)	(1 486 577)
	47 201 770	25 742 136

Торговая дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена следующим образом:

		Не просроченные и не обесцененные				
В тысячах тенге	Итого		<30 дней	30-90 дней	90-120 дней	>120 дней
31 декабря 2024	25 742 136	25 742 136	-	-	-	-
31 марта 2025	47 201 770	47 201 770	46 311 951	889 264		545

10. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

На период 31 марта 2025 года займы выданные представляют собой займы Geo-Jade Petroleum Corporation на сумму 3.534.946 тысяч тенге (процентная ставка 7,2% и сроком на 5 лет (до 31.10.2029г), АО «Sozak Oil and Gas» (Созак Ойл энд Газ) 5.156.373 тыс. тенге соответственно (процентная ставка 15%, по требованию).

11. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2025	На 31 декабря 2024
Налог на добавленную стоимость	712 077	883 517
Прочие	307 026	468 696
	1 019 103	1 352 213

12. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2025	На 31 декабря 2024
Предоплата за товары и услуги	2 746 997	2 509 508
Предоплата по договорам страхования	39 729	10 609
Минус: авансы, выданные за внеоборотные активы	(82 309)	(82 309)
	2 704 417	2 437 808

13. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2025	На 31 декабря 2024
Предоплата по обязательным платежам в бюджет	-	-
Краткосрочные расходы будущих периодов	63 775	48 029
Прочие	1 311 216	1 310 723
	1 374 991	1 358 752

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

14. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2025	На 31 декабря 2024
Деньги на счетах в банках, в иностранной валюте	926 213	2 606 699
Деньги на счетах в банках, в тенге	525 711	92 390
Деньги в кассе	1 046	1 432
Денежные средства, ограниченные в использовании	1 101 562	1 080 072
Минус: денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании	(1 101 562)	(1 080 072)
	1 452 970	2 700 521

По состоянию на 31 марта 2025 года Компания имела денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании, в размере 1 101 562 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 1 080 072 тысяч тенге). Данные средства не имеют определённого срока возврата, и процентная ставка составляет 0% годовых (в 2024 году: 0% годовых). В соответствии с законодательством Республики Казахстан Компания аккумулирует денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании, для погашения обязательств по ликвидации и восстановлению месторождений (*Примечание 16*).

15. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Компания разместила 10,748,046 штук именных простых акций с номинальной стоимостью 1,000 тенге на одну акцию (свидетельство о государственной регистрации выпуска ценных бумаг от 13 ноября 2014 года за № А5986). В августе 2015 года произошла смена акционеров, в результате чего единственным держателем простых акций Компании является АО «Матен Петролеум».

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 и 31 марта 2024 годов, базовая прибыль на простую акцию составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2025	На 31 марта 2024
Чистая прибыль за год	3 378 167	4 769 049
Прибыль, неиспользованная для расчёта базовой прибыли на акцию	3 378 167	4 769 049
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой прибыли на акцию	10 748 046	10 748 046
Базовая прибыль на акцию (в тенге)	314	444

4 октября 2010 года Казахстанская Фондовая Биржа («КФБ») утвердила новые листинговые требования, согласно которым Компания должна раскрывать балансовую стоимость акции на дату отчёта.

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2025	На 31 декабря 2024
Активы, всего	115 736 612	96 728 742
Нематериальные активы	(136 628)	(27 491)
Обязательства, всего	(43 018 474)	(27 388 771)
Итого чистые активы	75 581 510	69 312 480
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой прибыли на акцию	10 748 046	10 748 046
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	6 753	6 449

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

16. РЕЗЕРВ ПО ЛИКВИДАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

<i>В тысячах тенге</i>	2025
На 1 января	2 569 215
Расходы по приросту обязательства с течением времени (<i>Примечание 24</i>)	51 384
Расходы по созданию резерва	-
На 31 марта	2 620 599

Руководство полагает, что резерв по ликвидации и восстановлению месторождений должны быть признаны по будущим затратам по оставшимся 167 скважинам, пробуренным на месторождениях Морское, Огай, Каратап и Даулеталы по состоянию на 31 марта 2025 года. Руководство полагает, что данные обязательства, вероятнее всего, будут исполнены на этапах завершения добычи на данных месторождениях, ожидаемые в 2034 году.

По состоянию на 31 марта 2025 года, при расчете резерва по ликвидации и восстановлению месторождений были использованы ставки инфляции, равной 5,5%, и ставки дисконтирования, равной 8% (31 марта 2024 год: ставка инфляции, равная 5,5%, и ставка дисконтирования, равная 8%).

17. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2025	31 декабря 2024
Обязательства по социальной инфраструктуре	865 045	882 678
Долгосрочные гарантийные обязательства	-	-
	865 045	882 678

Движение обязательств по социальной инфраструктуре и историческим затратам:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по социальной инфраструктуре	Обязательства по историческим затратам	Итого
На 01 января 2025	882 678	-	882 678
Расходы по приросту обязательств с течением времени (<i>Примечание 24</i>)	16 312	-	16 312
Изменения в оценке	-	-	-
Расход от курсовой разницы	(33 945)	-	(33 945)
На 31 марта 2025	865 045	-	865 045

Компания имеет обязательство по возмещению определённых исторических затрат, понесённых Правительством Республики Казахстан (далее «Правительство»), в соответствии с соглашениями о приобретении геологической информации: по контракту на недропользование № 1103 от 17 февраля 2003 года по месторождениям Морское и Огай; по контракту на недропользование № 1104 от 17 февраля 2003 года по месторождению Каратап.

Расходы по приросту обязательств с течением времени признаются как часть финансовых затрат. На 31 марта 2025 года данные обязательства деноминированы в долларах США и дисконтированы по ставке 8% (на 31 марта 2024 года: 8%).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

18. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2025	31 декабря 2024
В тенге	20 722 381	1 986 512
В долларах США	113 570	228 736
В российских рублях	-	-
	20 835 951	2 215 248

19. ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2025	31 декабря 2024
Резервы по административным штрафам	9 595 804	9 595 804
Обязательства по заработной плате и соответствующим отчислениям	241 305	231 031
Обязательства по социальной инфраструктуре (краткосрочная часть)	135 923	141 356
Прочие	61 227	188 543
	10 034 259	10 156 734

20. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2025	31 декабря 2024
Обязательства по договорам с покупателями	1 551 012	7 759 287
Прочее	1 239	-
	1 552 251	7 759 287

21. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

Обязательства по прочим налогам к уплате по состоянию на 31 марта представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 марта 2025	31 декабря 2024
Рентный налог	2 310 554	-
Налог на добычу полезных ископаемых	1 115 089	-
Подоходный налог у источника выплаты	2 275	83 106
Социальный налог	17 202	12 173
Прочие налоги	20 799	17 502
	3 465 919	112 781

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

22. ДОХОД ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2024
Экспортные продажи сырой нефти	15 175 710	12 904 440
Внутренние продажи сырой нефти	4 031 250	5 962 946
	19 206 960	18 867 386

В течение 3 месяцев 2025 года добыча сырой нефти составила 100 863 тонны, из которых 96 847,686 тонны были реализованы (за 3 месяца 2024 года: 112 198 тонны добыто, из которых 108 923 тонны были реализованы).

23. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

Себестоимость нефти

<i>В тысячах тенге</i>	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2024
Износ и амортизация	1 803 085	1 980 522
Налог на добычу полезных ископаемых	1 115 089	992 324
Заработная плата и соответствующие налоги	597 485	573 260
Транспортные услуги и спец техники	503 035	511 729
Товарно-материальные запасы	240 473	295 634
Имущественный налог	151 687	159 213
Текущий ремонт и техобслуживание	63 426	90 812
Питание	58 334	52 769
Расходы по обслуживанию скважин	37 208	22 818
Электроэнергия	21 316	21 833
Услуги охраны	20 230	21 068
Страхование	15 334	55 697
Геологические и геофизические работы	10 727	-
НИОКР	-	907 916
Прочие расходы	105 345	113 171
Изменения в запасах сырой нефти	(80 646)	(238 829)
	4 662 128	5 559 937

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

24. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2024
Рентный налог	2 462 065	2 173 588
Таможенные процедуры	2 063 448	1 582 986
Подготовка и транспортировка нефти	1 803 106	1 777 585
Демередж	57 417	79 549
Технические потери при транспортировке и перекачке нефти	35 177	37 487
Износ и амортизация	16 963	17 815
Прочие расходы	305 541	339 930
	6 743 717	6 008 940

25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2024
Заработная плата и соответствующие налоги	1 094 873	304 426
Расходы по аренде	105 744	104 784
Налоги и другие платежи в бюджет	55 656	29 400
Командировочные и представительские расходы	21 541	12 347
Износ и амортизация	20 781	16 928
Аудиторские, консультационные и информационные услуги	18 829	1 237
Обучение персонала	15 143	10 430
Товарно-материальные запасы	7 783	6 472
Банковские услуги	4 281	2 155
Спонсорская помощь и соц. программа	3 722	-
Страхование	3 410	7 766
Услуги связи	2 111	1 874
Штрафы и пени	1 670	-
Прочие расходы	241 687	47 554
	1 597 231	545 373

26. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2024
Расходы по вознаграждению	-	-
Расходы по приросту резерва по ликвидации и восстановлению месторождений с течением времени (Примечание 16)	51 384	46 946
Расходы по приросту обязательств по социальной инфраструктуре (Примечание 17)	16 312	15 801
Прочие	116 339	345 506
	184 035	408 253

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

27. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2024
Процентный доход от выданного займа	144 740	137 170
	144 740	137 170

28. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 марта, включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2024
Расходы по текущему подоходному налогу	1 118 857	1 306 739
Расходы по налогу на сверхприбыль	176 285	517 667
Итого расходы по текущему подоходному налогу	1 295 142	1 824 406
(Экономия) / расход по отсроченному корпоративному подоходному налогу	196 638	(70 665)
(Экономия)/расход по налогу на сверхприбыль	242 842	(33 590)
Корректировка предыдущих лет	-	-
Итого (экономия) / расход по отсроченному подоходному налогу	439 480	(104 255)
Итого расходы по подоходному налогу	1 734 622	1 720 151

Сверка расходов по подоходному налогу в отношении прибыли до налогообложения, рассчитанных с использованием официальной ставки в размере 20%, с расходами по текущему корпоративному подоходному налогу за 3 месяца, закончившиеся 31 марта представлена ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2024
Прибыль до налогообложения	5 112 789	6 489 200
Подоходный налог по установленной ставке 20%	1 022 558	1 297 840
Корректировки с целью учёта		
Расходы по налогу на сверхприбыль	176 285	517 667
Невычитаемые расходы	535 779	(95 356)
Расходы по подоходному налогу	1 734 622	1 720 151

На 31 марта сальдо по отсроченным налогам, рассчитанные путем применения официальных налоговых ставок, действующих на отчетную дату, к временным разницам между базой активов и обязательств и суммами, отраженными в финансовой отчетности, включали следующие позиции:

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

28. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025	31 декабря 2024
Активы по отсроченному подоходному налогу		
Прочие начисленные обязательства	327 716	328 827
Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождений	516 178	513 024
Переносимые налоговые убытки	206 679	206 679
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	-
	1 050 573	1 048 530
Минус: резерв по непризнанным налоговым убыткам	-	-
	1 050 573	1 048 530
Обязательства по отсроченному подоходному налогу		
Основные средства и нефтегазовые активы	(2 370 995)	(1 931 438)
Налоги к уплате	(1 966)	-
	(2 372 961)	(1 931 438)
Чистые активы по отсроченному подоходному налогу	(1 322 388)	(882 908)

Отложенный налоговый актив признается только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использован этот актив. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той степени, в какой отсутствует вероятность реализации соответствующей налоговой льготы.

Сальдо отсроченного налога рассчитывается посредством применения ставок подоходного налога, действующих на соответствующие отчётные даты, к временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и суммами, показанными в финансовой отчётности. На 31 марта 2025 года, согласно применяемому Компанией законодательству, срок перенесённых налоговых убытков в целях налогообложения истекает через 10 (десять) лет после того, как убытки были понесены. Следовательно, большая часть перенесённых налоговых убытков Компании, имеющихся на 31 марта 2025 года, истекают в целях налогообложения в 2025-2033 годах.

29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают в себя акционеров, аффилированные компании и компании под общим контролем, на которые Компания может оказывать значительное влияние, а также ключевое руководство Компании.

Следующие балансы со связанными сторонами включённые в отчёт о финансовом положении по состоянию на:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	40 229 543	18 976 355
Торговая кредиторская задолженность	19 675 378	48 363
Займы предоставленные	5 156 373	5 073 991
Займы полученные	-	-
Авансы выданные за внеоборотные активы	-	-

Следующие операции со связанными сторонами включены в отчёт о совокупном доходе по состоянию на 31 марта 2025 и 2024 годов:

<i>В тысячах тенге</i>	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025	За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2024
Продажи товаров и услуг	4 031 250	5 962 946
Приобретения товаров и услуг	1 422 026	992 002
Финансовые доходы	82 383	83 298

На 31 марта 2025 года ключевой управленческий персонал состоял из 1 человека (31 марта 2024 года: 1 человек). За периоды, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 годов общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу Компании состояла в основном из заработной платы работнику и составила 250 781 тысяч тенге и 65.637 тысяч тенге, соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года

30. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Условные обязательства по Контрактам на недропользование***Несоблюдение Контрактов на недропользование*

Правительство имеет право приостановить или отменить Контракты на недропользование, если Компания существенно нарушит свои обязательства по Контрактам на недропользование. Руководство Компании считает, что соблюдает обязательства, указанные в Контрактах на недропользование. Однако такое соблюдение может быть оспорено соответствующими органами, чья интерпретация может существенно отличаться от такового Акционера Компании.

31. ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В ходе обычной деятельности, Компания подвержена рыночным рискам, которые включают в себя товарно-ценовой риск, валютный риск, риск процентной ставки, риск ликвидности и кредитный риск.

Товарно-ценовой риск

Товарно-ценовой риск — это риск, при котором изменения в рыночных ценах на продукты Компании (нефть) будут отрицательно влиять на текущие или будущие доходы Компании. Компания не использует хеджирование товаров с целью ограничения влияния колебаний цен на нефть. Компания управляет товарно-ценовым риском путем проведения периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

Кредитный риск

Компания подвержена кредитному риску, который сопряжен с возможным неисполнением одной из сторон своих обязательств по финансовому инструменту, в результате чего другая сторона понесёт финансовый убыток. Кредитный риск Компании в первую очередь связан с её торговой дебиторской задолженностью. Данные суммы представлены в отчёте о финансовом положении за вычетом резерва по ожидаемым кредитным убыткам.

Риск процентной ставки

Риск процентной ставки определяется как риск возможного изменения стоимости финансового инструмента в связи с неблагоприятными изменениями процентных ставок.

Валютный риск

Валютный риск определяется как риск того, что справедливая стоимость или будущие денежные потоки по финансовому инструменту будут колебаться из-за изменений в курсах валют.

Валютный риск Компании в основном связан с банковскими займами, торговой дебиторской задолженностью, а также денежными средствами.

Операционный валютный риск Компании связан с продажами сырой нефти в валюте, отличной от функциональной валюты Компании. Большая часть продаж Компании выражена в долларах США, в то время как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть выручки от реализации поступает в течение 30 дней с момента продажи. Таким образом, подверженность риску изменения курса обмена, связанного с торговой дебиторской задолженностью, в любой момент времени ограничена одним месяцем.

Балансовая стоимость денежных активов и денежных обязательств Компании, выраженных в иностранной валюте:

<i>В долларах США</i>	31 марта 2025	31 декабря 2024
Активы	10 039 074	12.855.173
Обязательства	(1 141 089)	(1.266.574)
Чистая балансовая позиция	8 897 985	11.588.599

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**За 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 года****Анализ чувствительности к валютному риску**

Компания в основном подвержена риску, связанным с влиянием колебаний обменного курса доллара США к тенге. При составлении отчётов о валютном риске для ключевого управленческого персонала Компании используется уровень чувствительности в 9.09/(7.34)%.

В анализ чувствительности включены только суммы денежных активов и денежных обязательств деноминированных в долларах США, имеющиеся на конец периода. При конвертации на конец периода используются курсы, изменённые на 9.09/(7.34)%.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли до налогообложения (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости денежных активов и обязательств), к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при условии неизменности всех прочих параметров. Увеличение на 9.09% представляет ослабление тенге по отношению к доллару США, в то время как уменьшение на 7,34% представляет укрепление тенге по отношению к доллару США.

	31 марта 2025		31 декабря 2024	
	тенге/ доллар США +9.09%	тенге/ доллар США -7.34%	тенге/ доллар США +9.09%	тенге/ доллар США -7.34%
Чистый доход/(убыток)	808 827	(653 112)	1 053 404	(850 603)

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Компания не сможет погасить свои обязательства при наступлении фактического срока их оплаты. Позиция ликвидности Компании тщательно контролируется и управляется. Компания использует процесс детального бюджетного планирования и прогнозирования денежных средств для обеспечения наличия адекватных денежных средств для выполнения всех обязательств по оплате.

Операционный риск

Операционный риск – это риск для Компании понести финансовые убытки в результате прерывания деятельности и возможного ущерба для имущества Компании в результате природных бедствий и технологических аварий.

По состоянию на 31 марта 2025 года Компания считает, что имеет достаточно действующих страховых полисов в отношении гражданско-правовой ответственности.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость определяется как сумма, по которой инструмент может быть обменен между осведомлёнными сторонами на коммерческих условиях, за исключением ситуаций с вынужденной реализацией или реализацией при ликвидации. Так как для большинства финансовых инструментов Компании отсутствуют существующие доступные рыночные механизмы для определения справедливой стоимости, при оценке справедливой стоимости Компания использует допущения на основе текущих экономических условий и конкретных рисков, присущих инструменту.

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости.

32. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

В период после отчётной даты существенных событий не было.



Кусниденова Э. С.
Главный бухгалтер