

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****По состоянию на и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года****1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Прилагасмая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее – «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее – совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана.

Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). На 30 сентября 2023 года АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ») и «China National Petroleum Company» являются конечными совместно контролирующими сторонами MIBV, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в MIBV.

НК КМГ принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») (доля владения 90%) и Национальному Банку Республики Казахстан (доля владения 10%). Правительство Республики Казахстан (далее – «Правительство») является единственным акционером Самрук-Казына.

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company LTD» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее – «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (далее – «КНР»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по следующему адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСБУ»).

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года. Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

**Курсы обмена валют**

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»).

На 30 сентября 2023 года валютный обменный курс КФБ составлял 474,47 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2022 года: 462,65 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 июня 2023 года.

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой**

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений вступивших в силу на 1 января 2023 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Группа впервые применила некоторые другие поправки и разъяснения в 2022 году, но они не оказывают влияния ни на годовую консолидированную финансовую отчетность Группы, ни на ее промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 37 – «Обременительные договоры: затраты на исполнение договора»*

Обременительный договор — это договор, по которому неизбежные затраты на выполнение обязательств (т. е. затраты, которых Группа не может избежать, поскольку она связана договором) превышают ожидаемые от его исполнения экономические выгоды.

Поправки уточняют, что при оценке того, является ли договор обременительным или приносящим убытки, организации необходимо включить затраты, непосредственно связанные с производством товаров или услуг по такому договору, в том числе дополнительные затраты (например, непосредственные трудозатраты и стоимость материалов) и распределение затрат, непосредственно связанных с деятельностью по договору (например, амортизация оборудования, используемого для исполнения договора, и стоимость управления и надзора за исполнением договора). Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и исключаются из оценки, если только они не возлагаются явным образом на контрагента по договору.

Группа применяет поправки в отношении договоров, по которым она не выполнила всех обязательств по состоянию на начало отчетного периода.

До применения поправок Группа не определяла обременительные договоры, поскольку неизбежные затраты по договорам (т. е. затраты на их исполнение) включали только дополнительные затраты, непосредственно связанные с договорами. В результате применения поправок Группа включила определенные категории прочих непосредственно связанных затрат в оценку затрат на исполнение договоров.

Эти поправки не оказали никакого влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IFRS) 3 — Ссылки на Концептуальные основы*

Поправки заменяют ссылку на предыдущую версию «Концептуальных основ» МСФО ссылкой на текущую версию, выпущенную в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования стандарта.

Поправки добавляют исключение из принципа признания по МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня» для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций. Исключение требует от организаций определять, существует ли текущее обязательство по состоянию на дату приобретения, применяя критерии МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21, соответственно, вместо применения положений Концептуальных основ.

Поправки также добавляют новый абзац в МСФО (IFRS) 3, разъясняющий, что условные активы не подлежат признанию на дату приобретения.

Данные поправки не оказали никакого влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку у Группы в течение отчетного периода не возникло никаких условных активов, обязательств или условных обязательств, попадающих под действие таких поправок.

*Поправки к МСФО (IAS) 16 «Аренда» – «Основные средства: поступления до использования по назначению»*

Поправки запрещают организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Эти поправки не оказали никакого влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не продавала такие изделия, произведенные в процессе приведения основных средств в состояние, которое пригодно для использования с начала наиболее раннего отраженного периода.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)**

*МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» — «Дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности»*

Поправка позволяет дочерней компании, решающей применять положения пункта D16(a) МСФО (IFRS) 1, оценивать накопленные курсовые разницы от пересчета валюты, используя суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на учет по МСФО, если в связи с процедурами консолидации и объединения бизнесов, в рамках которого материнская организация приобрела дочернюю компанию, не происходило никаких корректировок. Эта поправка также распространяется на ассоциированные организации или совместные предприятия, которые принимают решение применять положения пункта D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Данные поправки не оказали никакого влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не применяет международные стандарты финансовой отчетности впервые.

*МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств*

Поправка уточняет суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только суммы, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Аналогичные поправки в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: Признание и оценка» не предлагались.

Данная поправка не оказала влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку у Группы отсутствовали модификации финансовых инструментов в течение отчетного периода.

*МСФО (IAS) 41 – «Сельское хозяйство: налогообложение при оценке справедливой стоимости»*

Поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41.

Данная поправка не оказала никакого влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку у Группы по состоянию на отчетную дату отсутствовали активы, на которые распространяется действие МСФО (IAS) 41.

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

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

*МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»*

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т.е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учёта договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)***МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (продолжение)*

В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учётных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учёта договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учёта. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- определённые модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- упрощённый подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчётных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Группе.

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

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 8, в которых вводится определение «бухгалтерских оценок». В поправках разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются к изменениям в учетной политике и изменениям в бухгалтерских оценках, которые происходят на дату начала указанного периода или после нее. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются 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 отчётного периода;
- на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательств;
- условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. Ожидается, что данные поправки не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

*Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике»*

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности», которые содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)**

*Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике» (продолжение)*

Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Поправки к МСФО (IAS) 1 применяются в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, с возможностью досрочного применения. Поскольку поправки к Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО содержат необязательное руководство в отношении применения определения существенности к информации об учетной политике, не требуется указывать дату вступления в силу данных поправок.

В настоящее время Группа изучает раскрываемую информацию об учетной политике с целью обеспечения соблюдения исправленных требований.

*Поправки к МСФО (IAS) 12 – «Отложенное налогообложение в связи с активами и обязательствами, возникающими в результате одной операции»*

В мае 2021 года Совет выпустил поправки к МСФО (IAS) 12, в соответствии с которыми сократился объем освобождения от признания отложенных налогов при первоначальном признании активов и обязательств в соответствии с МСФО (IFRS) 12. Теперь оно не применяется к операциям, в которых при первоначальном признании возникают равные суммы вычитаемых и облагаемых налогом временных разниц.

Поправки применяются к операциям, возникающим с начала наиболее раннего представленного сравнительного периода. Кроме того, по состоянию на начало наиболее раннего представленного сравнительного периода отложенный налоговый актив (при условии, что имеется достаточная налогооблагаемая прибыль) и отложенное налоговое обязательство должны также признаваться для всех подлежащих вычету и налогообложению временных разниц, связанных с арендой и обязательствами по выводу из эксплуатации.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Новое обязательство по аренде в сделках продажи с обратной арендой»*

В сентябре 2022 года Совет опубликовал «Обязательство по аренде при продаже с обратной арендой» (поправки к МСФО (IFRS) 16).

Поправка к МСФО (IFRS) 16 устанавливает требования, которые продавец-арендатор должен использовать при оценке обязательства по аренде, возникающего при продаже с обратной арендой, чтобы гарантировать, что продавец-арендатор не признает какую-либо сумму прибыли или убытка, связанную с правом пользования, которое он сохраняет.

После даты начала сделки продажи с обратной арендой продавец-арендатор применяет пункты 29–35 МСФО (IFRS) 16 к активу в форме права пользования, возникающему в результате обратной аренды, и пункты 36–46 МСФО (IFRS) 16 к обязательству по аренде, возникающему в результате признания обратной аренды. Применяя пункты 36–46, продавец-арендатор определяет «арендные платежи» или «пересмотренные арендные платежи» таким образом, чтобы продавец-арендатор не признал какую-либо сумму прибыли или убытка, связанную с правом пользования, сохраняемым за продавцом-арендатором.

Применение этих требований не мешает продавцу-арендатору признавать в составе прибыли или убытка любую прибыль или убыток, связанные с частичным или полным прекращением аренды, как того требует пункт 46(а) МСФО (IFRS) 16.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. Ожидается, что данные поправки не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

На 30 сентября 2023 года года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное Строительство	Итого
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>380.111.399</b>	<b>2.999.950</b>	<b>43.118.794</b>	<b>426.230.143</b>
Поступления	4.257.897	236.970	90.811.984	95.306.851
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(6.833.908)	-	-	(6.833.908)
Перемещения	84.894.711	544.474	(85.439.185)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(1.203.220)	(1.900)	(281.496)	(1.486.616)
Начисление износа и истощения за год	(90.746.743)	(591.388)	-	(91.338.131)
Восстановление/начисление обесц	-	-	(394.017)	(394.017)
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>370.480.136</b>	<b>3.188.106</b>	<b>47.816.080</b>	<b>421.484.322</b>
Поступления	2.902.329	36.210	83.696.086	86.634.625
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(11.669.298)	-	-	(11.669.298)
Перемещения	70.124.040	598.277	(70.722.317)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(379.827)	(38.086)	(1.103.644)	(1.521.557)
Начисление износа и истощения	(73.425.381)	(590.431)	-	(74.015.812)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	484.934	484.934
<b>На 30 сентября 2023 года</b>	<b>358.031.999</b>	<b>3.194.076</b>	<b>60.171.139</b>	<b>421.397.214</b>
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2022 года</b>	<b>943.952.149</b>	<b>10.446.685</b>	<b>48.320.638</b>	<b>1.002.719.472</b>
Накопленный износ, истощение и обесценение	(573.472.013)	(7.258.579)	(504.558)	(581.235.150)
<b>Балансовая(остаточная) стоимость на 31.12.2022 года</b>	<b>370.480.136</b>	<b>3.188.106</b>	<b>47.816.080</b>	<b>421.484.322</b>
<b>Первоначальная стоимость на 30 сентября 2023 года</b>	<b>1.000.283.088</b>	<b>10.933.597</b>	<b>60.190.763</b>	<b>1.071.407.448</b>
Накопленный износ, истощение и обесценение	(642.251.089)	(7.739.521)	(19.624)	(650.010.234)
<b>Балансовая(остаточная) стоимость на 30.09.2023 года</b>	<b>358.031.999</b>	<b>3.194.076</b>	<b>60.171.139</b>	<b>421.397.214</b>

**Нефтегазовые активы**

На 30 сентября 2023 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере (6.053.675) тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере (5.615.623) тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2022 года: 6.593.503 тыс. тенге и (13.427.411) тыс. тенге, соответственно).

На 30 сентября 2023 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 158.742.572 тыс. тенге и 177.748.930 тыс. тенге, соответственно (31 декабря 2022 года: 153.761.312 тыс. тенге и 181.004.088 тыс. тенге соответственно).

На 30 сентября 2023 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 70.832.354 тыс. тенге (31 декабря 2022 года: 59.384.545 тыс. тенге).

**Незавершенное строительство**

На 30 сентября 2023 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 45.413.219 тыс. тенге и 292.345 тыс. тенге (31 декабря 2022 года: 36.987.846 тыс. тенге и 881.202 тыс. тенге соответственно).

На 30 сентября 2023 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 18.528.716 тыс. тенге и 26.507.594 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2022 года: 15.182.799 тыс. тенге и 21.222.056 тыс. тенге соответственно).



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 30 сентября прочие долгосрочные активы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2023 г.	31.12.2022 г.
Денежные средства в рамках операций по недропользованию ( <i>Примечание 10</i> )	10.524.695	10.262.504
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам ( <i>Примечание 22</i> )	115.841	144.093
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	4.178.483	3.797.611
<b>Сальдо</b>	<b>14.819.019</b>	<b>14.204.208</b>

**6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г.	31.12.2022 года
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	18.299.965	11.985.908
Сырая нефть	11.375.953	19.091.400
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(1.828.620)	(1.196.935)
	<b>27.847.298</b>	<b>29.880.373</b>

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2023 года	1.196.935
Начисление / (восстановление) резерва	631.685
<b>Сальдо 30 сентября 2023 года</b>	<b>1.828.620</b>

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022г.
<b>На 1 января</b>	<b>19.091.400</b>	<b>7.897.558</b>
Итого производственные затраты, понесённые за период	290.033.711	267.020.316
Себестоимость реализации ( <i>Примечание 18</i> )	(295.836.434)	(264.285.244)
Потребление для собственных нужд	(348.151)	(406.523)
Потери сырой нефти ( <i>Примечание 20</i> )	(1.589.152)	(1.479.915)
Перевод с/(на) технологической/(ую) нефти	24.579	(86.540)
<b>На 30 сентября</b>	<b>11.375.953</b>	<b>8.659.652</b>

Производственные затраты, понесённые за три месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	59.264.856	84.876.277
Износ, истощение и амортизация	65.836.238	48.863.960
Ремонт и обслуживание основных средств	73.234.062	55.512.587
Заработная плата и соответствующие налоги	36.850.872	30.181.924
Использованные товарно-материальные запасы	15.618.344	10.969.045
Транспортные расходы	11.236.668	9.728.937
Потребление для собственных нужд	6.975.505	6.341.143
Геофизические и геологические расходы	4.620.412	1.210.637
Электричество и коммунальные услуги	1.396.784	7.619.841
Затраты по питанию	2.402.457	2.301.869
Затраты по проживанию	2.128.600	2.069.090
Аренда	2.507.172	1.632.289
Страхование	538.330	368.254
Прочие налоги	229.725	153.800
Прочее	7.193.686	5.190.663
	<b>290.033.711</b>	<b>267.020.316</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г. 31 декабря 2022 года	
Задолженность связанных сторон в долл США (Примеч. 22)	21.431.074	2.559.864
Задолженность третьих сторон в долларах США	18.298.940	2.586.096
Задолженность третьих сторон в тенге	2.016.813	1.906.833
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 22)	998.699	1.203.007
Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.872.569)	(1.863.361)
	<b>40.872.957</b>	<b>6.392.439</b>

По состоянию на 30 сентября 2023 года задолженность связанных сторон в долларах США, в основном представлена компанией «KazMunaiGas Trading AG» за продажу сырой нефти на сумму 18.394.060 тысяч тенге, Petrochina International за продажу сырой нефти на сумму 3.037.014 тысяч тенге, (на 31 декабря 2022 года: «KazMunaiGas Trading AG» за продажу сырой нефти на суммы 2.559.864 тысяч тенге).

По состоянию на 30 сентября 2023 года задолженность третьих сторон в долларах США, представлена компанией «Euro-Asian Oil PTE» (бывшая «Euro-Asian Oil SA») на сумму 18.298.940 тысяча тенге за продажу сырой нефти.

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2023 года	1.863.361
Начисление / (восстановление) резерва	9.208
Сальдо на 30 сентября 2023 года	<b>1.872.569</b>

**8. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г. 31 декабря 2022 года	
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 22)	17.374.881	11.423.691
Авансы, выданные третьим сторонам	7.797.827	5.540.768
Минус: резерв на возможное неисполнение	(4.877.919)	(5.203.250)
	<b>20.294.789</b>	<b>11.761.209</b>

Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 17.010.069 тысячи тенге, на строительство и ремонт объектов на месторождениях Каламкас и Жетыбай, что составляет 30% от общей стоимости договоров. Все остальные авансы выданные относятся к поставкам товаров и услуг для операционной деятельности.

**9. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

По состоянию на 30 сентября НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет включали:

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2023 г. 31.12.2022 года	
Таможенная пошлина	14.869.292	16.693.405
НДС к возмещению	8.069.104	7.030.868
Удержание налога с нерезидентов	3.098.558	2.895.328
Налог на добычу полезных ископаемых	237.289	1.749.219
Налог на имущество	374.825	1.322.431
Фонд охраны природы	130.901	164.240
Социальный налог	498.932	5.141
Индивидуальный подоходный налог	91.355	4.006
Прочие налоги	370.239	403.225
	<b>27.740.495</b>	<b>30.267.863</b>

**10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2023 год	31.12.2022 год
Средства на банковских счетах в долларах США	93.316.404	25.080.440
Средства на банковских счетах в тенге	509.805	2.908.768
Средства на банковских счетах в рублях	6.687	19.460
Средства на кассе		39
	<b>93.832.896</b>	<b>28.008.707</b>

По состоянию на 30 сентября 2023 года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались от 0.25% до 14.75,2% (в 2022 году: от 7,5% до 14,5%)



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11 КАПИТАЛ**

<i>В тысячах тенге</i>	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого акционерный капитал
	Простые акции	Привилеги- рованные акции	Простые акции	Привилеги- рованные акции	
На 31 декабря 2022 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 сентября 2023 года	<b>107.856.540</b>	<b>1.089.460</b>	<b>107.856.540</b>	<b>101.844</b>	<b>107.958.384</b>

**Акционерный капитал**

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года общее количество выпущенных простых и привилегированных акций составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге каждая.

**Дивиденды**

02 июня 2022 года решением единственного акционера распределена нераспределённая прибыль Группы по итогам 2021 года, на выплату дивидендов в расчёте на одну простую и привилегированную акцию в размере 836 тенге на сумму – 90.168.067 тысячи тенге и 910.789 тысяч тенге, соответственно.

15 июня 2023 года решением единственного акционера утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли по итогам 2022 года, выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 124 тенге, по простым акциям в сумме – 13.374.211 тысяч тенге, по привилегированным акциям в сумме – 135.093 тысяч тенге.

По состоянию на 30 сентября 2023 года дивиденды к уплате по привилегированным акциям составили 81.139 тысячи тенге (31 декабря 2022 года: 108.944 тысяча тенге).

**12. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г.	30 сентября 2022 г.
Совокупный доход, приходящийся на держателя акций Группы	<b>87.047.741</b>	109.517.950
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	<b>108.946.000</b>	108.946.000
<b>Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)</b>	<b>0.80</b>	1.01

Приведённое выше раскрытие включает как простые, так и привилегированные акции, так как владельцы привилегированных акций имеют равные права участия в распределении чистой прибыли на акцию, как и владельцы простых акций, что ведёт к идентичному доходу на акцию для обоих классов акций.

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными «КФБ» правилами.

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Итого активы	<b>650.797.615</b>	546.533.898
Минус: нематериальные активы	<b>(412.270)</b>	(492.703)
Минус: итог обязательств	<b>(274.804.817)</b>	(244.079.537)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	<b>(101.844)</b>	(101.844)
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>375.478.684</b>	301.859.814
Количество простых акций	<b>107.856.540</b>	107.856.540
<b>Балансовая стоимость простой акции, в тенге</b>	<b>3.481</b>	2.799
Долговая составляющая привилегированных акций	<b>987.616</b>	987.616
Привилегированные акции	<b>101.844</b>	101.844
<b>База для расчёта привилегированных акций</b>	<b>1.089.460</b>	1.089.460
Количество привилегированных акций	<b>1.089.460</b>	1.089.460
<b>Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге</b>	<b>1.000</b>	1.000



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>66.416.470</b>	<b>85.513.706</b>	<b>2.856.703</b>	<b>154.786.879</b>
Начислено в течение года	2.228.354	1.629.908	1.192.231	5.050.493
Амортизация дисконта	4.144.187	5.343.910	18.880	9.506.977
Изменение в оценке	6.593.503	(13.427.411)	173.133	(6.660.775)
Использовано	(1.561.649)	(2.909.446)	(178.243)	(4.649.338)
Сторнирование резерва по налогам			(1.213.894)	(1.213.894)
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>77.820.865</b>	<b>76.150.667</b>	<b>2.848.810</b>	<b>156.820.342</b>
Начислено в течение года	1.475.469	875.521	10.160.379	12.511.369
Амортизация дисконта	5.381.520	5.278.226	26.127	10.685.873
Изменение в оценке	(6.053.675)	(5.615.623)	1.213.424	(10.455.874)
Использовано/ Сторнирование резерва	(260.930)	(2.447.502)	(1.689.112)	(4.397.544)
<b>На 30 сентября 2023 года</b>	<b>78.363.249</b>	<b>74.241.289</b>	<b>12.559.628</b>	<b>165.164.166</b>
Минус: текущая часть	(4.927.608)	(11.120.267)	(12.536.821)	(28.584.696)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>73.435.641</b>	<b>63.121.022</b>	<b>22.807</b>	<b>136.579.470</b>
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>77.820.865</b>	<b>76.150.667</b>	<b>2.848.810</b>	<b>156.820.342</b>
Минус: текущая часть	(982.844)	(14.260.992)	(2.819.572)	(18.063.408)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>76.838.021</b>	<b>61.889.675</b>	<b>29.238</b>	<b>138.756.934</b>

**Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации**

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2023 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, увеличилась с 9.347% до 13.374%.

**14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

На 30 сентября 2023 и 31 декабря 2022 годов, торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2023 г.	31.12.2022 г.
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 22)	17.571.905	22.063.604
Кредиторская задолженность третьим сторонам	12.193.559	12.680.910
	<b>29.765.464</b>	<b>34.744.514</b>

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно оплачивается в течение 30 (тридцати) дней и в основном выражена в тенге.

**15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

На 30 сентября обязательства по договорам с покупателями включали:

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2023 г.	31.12.2022 г.
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 22)	23.380.922	30.791.475
Авансы, полученные от третьих сторон	95.188	6.944
	<b>23.476.110</b>	<b>30.798.419</b>

На 30 сентября 2023 года авансы полученные от связанных сторон, представлены авансами, полученными от ТОО «Retrosun» в размере 23.380.922 тысяч тенге, за поставки сырой нефти в январе 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 30.791.475 тысячи тенге).

**16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 года	31 декабря 2022 года
Налог на добычу полезных ископаемых	23 594 598	3.797.108
Рентный налог на экспорт	24 043 066	2.271.518
Индивидуальный подоходный налог	261 284	995.703
Прочие налоги	1.204.731	813.435
	<b>49.103.679</b>	<b>7.877.764</b>

Компания произведет оплату начисленной суммы налогов, в установленном сроку согласно Налоговому кодексу Республика Казахстан.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВАРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ.**

За год, закончившиеся 30 сентября, выручка по договорам с покупателями представлена следующим образом:

Сегменты	За год, закончившийся на 30 сентября 2023 г.			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<i>В тысячах тенге</i>				
<b>Виды товаров</b>				
Реализация сырой нефти на экспорт	396.349.370	-	-	396.349.370
Усть-Луга	265.650.078			265.650.078
Новороссийск	109.137.533			109.137.533
Махамбет				
Аланшанькоу	21.561.759			21.561.759
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	227.972.550	-	-	227.972.550
Реализация газа	-	7.873.019	-	7.873.019
Прочая реализация	-	-	1.354.085	1.354.085
	<b>624.321.920</b>	<b>7.873.019</b>	<b>1.354.085</b>	<b>633.549.024</b>
<b>Географические регионы</b>				
Швейцария	187.414.023			187.414.023
Сингапур	208.935.347			208.935.347
Казахстан	227.972.550	7.873.019	1.354.085	237.199.654
	<b>624.321.920</b>	<b>7.873.019</b>	<b>1.354.085</b>	<b>633.549.024</b>
<b>Сроки признание выручки</b>				
Товары передается в определенный момент	624.321.920	7.873.019	1.354.085	633.549.024
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	<b>624.321.920</b>	<b>7.873.019</b>	<b>1.354.085</b>	<b>633.549.024</b>
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>				
Продажи внешним покупателям	187.373.588	37.660	1.050.442	188.461.690
Межсегментные покупатели	436.948.332	7.835.359	303.643	445.087.334
	<b>624.321.920</b>	<b>7.873.019</b>	<b>1.354.085</b>	<b>633.549.024</b>

Сегменты	За год, закончившийся на 30 сентября 2022 г.			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<i>В тысячах тенге</i>				
<b>Виды товаров</b>				
Реализация сырой нефти на экспорт	431.464.128	-		431.464.128
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	253.244.008	-	-	253.244.008
Реализация газа	-	8.521.278		8.521.278
Прочая реализация	-	-	1.017.518	1.017.518
	<b>684.708.136</b>	<b>8.521.278</b>	<b>1.017.518</b>	<b>694.246.932</b>
<b>Географические регионы</b>				
Швейцария	201.744.583			201.744.583
Сингапур	229.719.545			229.719.545
Казахстан	253.244.008	8.521.278	1.017.518	262.782.804
	<b>684.708.136</b>	<b>8.521.278</b>	<b>1.017.518</b>	<b>694.246.932</b>
<b>Сроки признание выручки</b>				
Товары передается в определенный момент времени	684.708.136	8.521.278	1.017.518	694.246.932
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	<b>684.708.136</b>	<b>8.521.278</b>	<b>1.017.518</b>	<b>694.246.932</b>
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>				
Продажи внешним покупателям	213.581.074	35.088	839.147	214.455.309
Межсегментные покупатели	471.127.062	8.486.190	178.371	479.791.623
	<b>684.708.136</b>	<b>8.521.278</b>	<b>1.017.518</b>	<b>694.246.932</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Себестоимость реализованной нефти	106.738.620	107.853.321	295.836.434	264.285.244
Себестоимость реализованного газа	648.752	693.477	1.942.303	1.927.306
Прочая себестоимость	79.945	3.843.295	8.212.616	9.434.382
<b>На 30 сентября</b>	<b>107.467.317</b>	<b>112.390.093</b>	<b>305.991.353</b>	<b>275.646.932</b>

**19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Заработная плата и соответствующие налоги	3.058.086	2.717.706	8.921.073	7.915.710
Прочие налоги, кроме подоходного налога	1.385.778	1.410.600	3.981.400	4.225.630
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	(380.985)	(544.211)	(160.091)	15.459
Износ и амортизация	83.786	82.250	260.221	236.792
Использованные товарно-материальные запасы	32.658	38.733	95.748	121.652
Расходы по аренде	71.544	62.468	221.317	187.745
Спонсорство	122.859	53.454	376.646	145.664
Безвозмездная передача ТОО «Caspian Food»	315.545	250.195	810.865	513.088
Транспортные расходы	73.038	48.446	166.510	122.352
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	(421.543)	194.339	277.565	(320.287)
Резерв на спонсорскую помощь	-	-	-	(19.012)
Изменение в прочих резервах	2.002.530	-	10.160.379	(1.167.064)
Консультационные услуги	9.450	5.192	145.807	60.567
Прочее	1.225.531	1.182.601	3.326.776	3.633.672
	<b>7.578.277</b>	<b>5.501.773</b>	<b>28.584.216</b>	<b>15.671.968</b>

**20. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Транспортные расходы	22.657.878	23.419.351	68.493.138	61.438.972
Экспортная таможенная пошлина	20.283.632	23.341.928	59.128.113	65.650.492
Рентный налог на экспорт	24.706.259	43.849.379	48.771.548	124.566.387
Потери сырой нефти (Примеч.4)	460.352	487.423	1.262.482	1.180.423
Прочее	104.775	100.330	301.612	296.357
	<b>68.212.896</b>	<b>91.198.411</b>	<b>177.956.893</b>	<b>253.132.631</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

По состоянию на 30 сентября 2023 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2022 год 20%). Группа также облагается налогом на сверхприбыль, который рассчитывается на основе налогооблагаемой прибыли, за вычетом расходов по корпоративному подоходному налогу, по ставке от 0% до 60% в зависимости от размера налогооблагаемой базы.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 30 сентября представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
<b>Текущий подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	10.858.921	(493.726)	31.655.064	34.229.028
Налог на сверхприбыль		(12.962.005)		939.093
<b>Отсроченный подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог				
<b>Подоходный налог предыдущих периодов</b>				
Корпоративный подоходный налог	-	-		242.185
Налог на сверхприбыль	-	-		732.150
	<b>10.858.921</b>	<b>(13.455.731)</b>	<b>31.655.064</b>	<b>36.142.456</b>

**Отложенный подоходный налог**

Актив по отложенному налогу признается только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, относительно которой актив может быть использован. На 30 сентября 2023 года Группа не признала активы по налогу по результатам деятельности, соответственно, которые могут быть зачтены против будущей налогооблагаемой прибыли в будущих периодах. Перенесенные налоговые убытки могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли в течение 10 (десяти) последовательных лет. В отношении этих убытков не были признаны активы по отсроченному налогу, поскольку они не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли Компании и прочих компаний Группы. Группа провела анализ и пришла к выводу, что вероятность возмещения данных активов не является вероятной.

**22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы включает в себя промежуточную сокращённую финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

Страна регистрации		30 сентября 2023 года	30 сентября 2022 года
АО «Атыраумунайгаз»	Казахстан	100%	100%
Snow Leopard International Inc.	Багамские Острова	100%	100%

**Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами**

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченные остатки на конец года являются необеспеченным, и беспроцентными и оплата по ним производится денежными средствами.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 30 сентября 2023 и 2022 годов, представлены ниже:

**Доходы**

<u>В тысячах тенге</u>	<u>2023 год</u>	<u>2022 год</u>
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	415.386.573	284.250.982
Компании под общим контролем КННК	21.561.759	186.876.080
	<b>436.948.332</b>	<b>471.127.062</b>
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	7.835.359	8.486.190
	<b>7.835.359</b>	<b>8.486.190</b>
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	220.566	104.025
Компании под общим контролем КННК	83.077	74.346
	<b>303.643</b>	<b>178.371</b>
	<b>445.087.334</b>	<b>479.791.623</b>

**Приобретения**

<u>В тысячах тенге</u>	<u>2023 год</u>	<u>2022 год</u>
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	37.156.364	33.020.691
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	30.507.153	28.019.662
Компании под общим контролем КННК	67.663.517	61.040.353
	<b>135.327.034</b>	<b>122.080.706</b>
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	113.595.613	91.327.474
Компании под общим контролем КННК	18.908.375	17.184.212
	<b>132.503.988</b>	<b>108.511.686</b>
	<b>200.167.505</b>	<b>169.552.039</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)****Торговая и прочая дебиторская задолженность**

У Компании были следующие остатки по расчётам со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2023 г. и на 31 декабря 2022 г

В тысячах тенге	2023 год	2022 год
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	19.387.376	3.760.074
Компании под общим контролем КННК	3.042.397	2.797
	<b>22.429.773</b>	<b>3.762.871</b>
<b>Авансы выданные (Примечание 8)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	17.374.881	11.567.784
Компании под общим контролем КННК	17.374.881	11.567.784
	<b>39.804.654</b>	<b>15.330.655</b>

**Кредиторская задолженность**

В тысячах тенге	2023 год	2022 год
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 14)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	12.220.736	15.827.152
Компании под общим контролем КННК	5.351.169	6.236.452
	<b>17.571.905</b>	<b>22.063.604</b>
<b>Обязательства по договорам с покупателями (Примечание 15)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	23.380.922	30.791.475
Компании под общим контролем КННК	23.380.922	30.791.475
	<b>40.952.827</b>	<b>52.855.079</b>

**23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ  
РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

По состоянию на 30 сентября 2023 года и на 31 декабря 2022 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

**24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**Судебные иски**

Группа участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к её хозяйственной деятельности. Группа не считает, что подобные судебные дела, находящиеся в стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на её консолидированное финансовое положение или консолидированные результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Группа оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в своей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена.

В настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности не было создано резерва ни на какие условные обязательства, упомянутые выше.

**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 по отношению к интерпретации МСФО по учёту доходов, расходов, и прочих элементов финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50-80% 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.

Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение 5 календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определённых обстоятельствах налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределённости, 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 на 30 июня 2023 года. Руководство считает, что по состоянию на 30 июня 2023 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена.

*Трансфертное ценообразование*

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном ценообразовании отсутствует подробное руководство относительно того, как эти правила должны применяться на практике, а определение налоговых обязательств Группы в контексте нормативно-правовых актов о трансфертном ценообразовании требует интерпретации закона о трансфертном ценообразовании.

Группа проводит сделки, подпадающие под контроль трансфертного ценообразования. Существует возможность, по мере развития интерпретации налогового законодательства и закона о трансфертном ценообразовании в Казахстане и изменений в подходе казахстанских налоговых органов, что такие сделки могут быть оспорены в будущем. Влияние любого такого возражения нельзя оценить, но оно может оказаться существенным.

Хотя существует риск, что налоговые органы Казахстана могут оспорить применяемую политику трансфертного ценообразования, руководство Группы считает, что оно сможет добиться успеха в защите любого такого возражения. Далее, руководство придерживается мнения, что размер потенциального иска налоговых органов, который может быть существенным, нельзя оценить с достаточной степенью надёжности, за исключением любых резервов, начисленных в данной консолидированной финансовой отчётности.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды**

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками местных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахстанское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды. Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определённом периоде. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 13*, не включены в прилагаемую промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

**Обязательства по поставкам на внутренний рынок**

Правительство Казахстана обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для обеспечения энергетических потребностей. Цена по таким поставкам сырой нефти может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство Республики Казахстан обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше доходов, чем от продажи сырой нефти на экспорт. Это, в свою очередь, может существенно отрицательно повлиять на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Группы.

В соответствии с приказом Министерства Энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи.

За девять месяцев 2023 года Группа поставила 2.800.399 тонн сырой нефти (61,0% от добычи на 30.09.2023 г) за девять месяцев 2022 г: 2.838.583 тонн сырой нефти (62,86% от добычи на 30.09.2022г).

Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок в 2023 и 2022 годах были полностью выполнены Группой.

**Обязательства по контрактам на недропользование**

Месторождения нефти и газа Группы расположены на земельных участках, принадлежащей Мангистауской областным акиматам. Основные контракты на недропользование Группы и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
<b>АО «Мангистаунаугаз»</b>		
Каламкас	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Жетыбай	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (11 месторождений)	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (3 месторождения)	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)**

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе.

Обязательства Компании по капиталовложениям в соответствии с долгосрочной рабочей программой на срок действия контрактов на недропользование ММГ представлены в следующей таблице:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Капитальные затраты</b>
2023 год	3.587.277
2024-2028 годы	11.300.431
	<b>14.887.708</b>

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

На 30 сентября 2023 года ключевой управленческий персонал состоит из 8 человек (в 31.12.2022 году: 8 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 315.939 тысячи тенге (в 30.09.2022 году: 247.233 тысячи тенге).

**25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

Существенных событий после отчётной даты не произошло.