

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**По состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года****1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Прилагаемая 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 2022 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 голосов 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 2022 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 2021 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 2022 года валютный обменный курс КФБ составлял 476.89 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2021 года: 431.80 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, 30 сентября 2022 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 2021 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений вступивших в силу на 1 января 2022 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 отчётность Группы, ни на ее промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

**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 (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 «Реформа базовой процентной ставки – этап 2»

Поправки предоставляют временные освобождения, которые применяются для устранения последствий для финансовой отчетности в случаях, когда межбанковская ставка предложения (IBOR) заменяется альтернативной практически безрисковой процентной ставкой.

Поправки предусматривают следующее:

- упрощение практического характера, согласно которому изменения договора или изменения денежных потоков, непосредственно требуемые реформой, должны рассматриваться как изменения плавающей процентной ставки, эквивалентные изменению рыночной процентной ставки;
- допускается внесение изменений, требуемых реформой IBOR, в определение отношений хеджирования и документацию по хеджированию без прекращения отношений хеджирования;
- организациям предоставляется временное освобождение от необходимости соблюдения требования относительно отдельно идентифицируемых компонентов в случаях, когда инструмент с безрисковой ставкой определяется по усмотрению организации в качестве рискового компонента в рамках отношений хеджирования.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа намерена применять упрощения практического характера в будущих периодах, если это будет необходимо.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Уступки по аренде, связанные с пандемией Covid-19, действующие после 30 июня 2021 года»

28 мая 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» – «Уступки по аренде, связанные с пандемией Covid-19». Данная поправка предусматривает освобождение для арендаторов от применения требований МСФО (IFRS) 16 в части учета модификаций договоров аренды в случае уступок по аренде, которые возникают в качестве прямого следствия пандемии Covid-19. В качестве упрощения практического характера арендатор может принять решение не анализировать, является ли уступка по аренде, предоставленная арендодателем в связи с пандемией Covid-19, модификацией договора аренды. Арендатор, который принимает такое решение, должен учитывать любое изменение арендных платежей, обусловленное уступкой по аренде, связанной с пандемией Covid-19, аналогично тому, как это изменение отражалось бы в учете согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды.

Предполагалось, что данная поправка будет применяться до 30 июня 2021 года, но в связи с продолжающимся влиянием пандемии Covid-19 31 марта 2021 года Совет по МСФО решил продлить срок применения упрощений практического характера до 30 июня 2022 года.

Новая поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 апреля 2021 года или после этой даты.

Группа не имеет планов применять упрощения практического характера.

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 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.

**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) 17 «Договоры страхования» (продолжение)

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. 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) 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 обязательства;

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 2023 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. Ожидается, что данные поправки не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Ссылки на Концептуальные основы»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» – «Ссылки на концептуальные основы». Цель данных поправок – заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчётности», выпущенную в 1989 году, на ссылки на «Концептуальные основы представления финансовых отчётов», выпущенные в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования стандарта.

Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций.

В то же время Совет решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчётности» не окажет влияния.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и применяются перспективно.

**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) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «*Основные средства: поступления до использования по назначению*», который запрещает 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.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчётности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Группу.

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчётности

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 1 «*Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности*». Согласно данной поправке дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в финансовой отчётности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО. Данная поправка также применима к ассоциированным организациям и совместным предприятиям, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. *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 учётной 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 учётной политике и изменениям в бухгалтерских оценках, которые происходят на дату начала указанного периода или после неё. Допускается досрочное применение разрешено при условии раскрытия этого факта. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Группу.

Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учётной 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 учётной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учётной политике за счёт замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учётной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учётной политике, а также за счёт добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учётной 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 учётной политике, не требуется указывать дату вступления в силу данных поправок. В настоящее время Группа проводит оценку влияния этих поправок, которое они могут оказать на раскрытие информации об учётной политике Группы.

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

На 30 сентября 2022 года года движение по основным средствам представлено следующим образом:

| В тысячах тенге | Нефтегазовые активы | Прочие активы | Незавершенное строительство | Итого |
|--|---------------------|------------------|-----------------------------|--------------------|
| На 1 января 2021 года | 371.733.303 | 3.494.030 | 41.616.518 | 416.843.851 |
| Поступления | 8.361.178 | 43.467 | 68.298.316 | 76.702.961 |
| Изменение в оценке обязательства по выбытию актива | 637.837 | - | - | 637.837 |
| Перемещения | 66.303.183 | 420.036 | (66.723.219) | - |
| Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения | (766.344) | (475.823) | (72.821) | (1.314.988) |
| Начисление износа | (65.952.373) | (481.760) | - | (66.434.133) |
| Восстановление/начисление обесценения | (205.385) | - | - | (205.385) |
| На 1 января 2022 года | 380.111.399 | 2.999.950 | 43.118.794 | 426.230.143 |
| Поступления | 3.270.749 | 91.471 | 55.862.603 | 59.224.823 |
| Изменение в оценке обязательства по выбытию актива | 4.704.703 | - | - | 4.704.703 |
| Перемещения | 52.800.885 | 391.561 | (53.192.446) | - |
| Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения | (307.647) | (1.901) | (273.309) | (582.857) |
| Начисление износа | (59.119.265) | (436.811) | - | (59.556.076) |
| Восстановление/начисление обесценения | - | - | (394.017) | (394.017) |
| На 30 сентября 2022 года | 381.460.824 | 3.044.270 | 45.121.625 | 429.626.719 |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря 2021 года | 871.381.190 | 9.841.495 | 43.229.335 | 924.452.020 |
| Накопленный износ, истощение и обесценение | (491.269.791) | (6.841.545) | (110.541) | (498.221.877) |
| Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 года | 380.111.399 | 2.999.950 | 43.118.794 | 426.230.143 |
| Первоначальная стоимость на 30 сентября 2022 года | 926.211.149 | 10.227.259 | 45.626.183 | 982.064.591 |
| Накопленный износ, истощение и обесценение | (544.750.325) | (7.182.989) | (504.558) | (552.437.872) |
| Балансовая стоимость на 30 сентября 2022 года | 381.460.824 | 3.044.270 | 45.121.625 | 429.626.719 |

Нефтегазовые активы

На 30 сентября 2022 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере 11.357 488 тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере (6.652.785) тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2021 года: (942.247) тыс. тенге и 1.580.084 тыс. тенге, соответственно).

На 30 сентября 2022 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 147.334.228 тыс. тенге и 185.544.545 тыс. тенге, соответственно. (31 декабря 2021 года: 148.941.403 тыс. тенге и 182.643.805 тыс. тенге соответственно).

Незавершенное строительство

На 30 сентября 2022 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 35.285.547 тыс. тенге и 816.790 тыс. тенге (31 декабря 2021 года: 30.806.822 тыс. тенге и 898.539 тыс. тенге соответственно).

На 30 сентября 2022 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 17.215.567 тыс. тенге и 17.915.861 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2021 года: 15.344.310 тыс. тенге и 14.868.494 тыс. тенге соответственно).

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

5. По состоянию на 30 сентября прочие долгосрочные активы включали:

| <i>В тысячах тенге</i> | 30.09.2022 г. | 31.12.2021 г. |
|---|-------------------|-------------------|
| Денежные средства в рамках операций по недропользованию (Примечание 10) | 10.578.376 | 9.575.306 |
| Авансы, выданные за услуги третьим сторонам | | 4.097.260 |
| Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам (Примечание 22) | 720.479 | 1.605.480 |
| Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам | 3.114.354 | 769 |
| Сальдо | 14.413.209 | 15.278.815 |

6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 30.09.2022 г. | 31.12.2021 г. |
|---|-------------------|-------------------|
| Сырьё и прочие товарно-материальные ценности | 11.390.077 | 9.929.191 |
| Сырая нефть | 8.659.652 | 7.897.557 |
| Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы | (1.137.247) | (990.748) |
| | 18.912.482 | 16.836.000 |

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

| <i>В тысячах тенге</i> | |
|---------------------------------------|------------------|
| Сальдо на 1 января 2022 года | 939.655 |
| Начисление / (восстановление) резерва | 197.592 |
| Сальдо 30 сентября 2022 года | 1.137.247 |

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

| <i>В тысячах тенге</i> | 30.09.2022 г. | 31.12.2021 г. |
|--|------------------|------------------|
| На 1 января | 7.897.558 | 5.904.334 |
| Итого производственные затраты, понесённые за период | 267.020.316 | 197.693.520 |
| Себестоимость реализации (Примечание 18) | (264.285.244) | (198.312.842) |
| Потребление для собственных нужд | (406.523) | (286.252) |
| Потери сырой нефти | (1.479.915) | (1.113.475) |
| Перевод с/(на) технологической/(ую) нефти | (86.540) | |
| | 8.659.652 | 3.885.285 |

Производственные затраты, понесённые за три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 и 2021 годов, представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 г. | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. |
|--|--|--|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 84.876.277 | 59.779.863 |
| Износ, истощение и амортизация | 48.863.960 | 45.798.518 |
| Ремонт и обслуживание основных средств | 55.512.587 | 34.989.836 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 30.181.924 | 21.391.070 |
| Использованные товарно-материальные запасы | 10.969.045 | 11.169.985 |
| Транспортные расходы | 9.728.937 | 5.166.007 |
| Потребление для собственных нужд | 6.341.143 | 3.805.585 |
| Геофизические и геологические расходы | 1.210.637 | 5.424.915 |
| Электричество и коммунальные услуги | 7.619.841 | 2.076.675 |
| Затраты по питанию | 2.301.869 | 1.776.608 |
| Затраты по проживанию | 2.069.090 | 1.530.715 |
| Аренда | 1.632.289 | 891.982 |
| Страхование | 368.254 | 341.280 |
| Прочие налоги | 153.800 | 142.315 |
| Прочее | 5.190.663 | 3.408.166 |
| 6 | 267.020.316 | 197.693.520 |

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

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 сентября 2022 г. 31 декабря 2021 года | |
|--|--|------------------|
| Задолженность связанных сторон в долл США (Примеч. 22) | 22.777.303 | 2.613.680 |
| Задолженность третьих сторон в долларах США | 22.776.767 | 2.570.321 |
| Задолженность третьих сторон в тенге | 2.367.341 | 1.890.637 |
| Задолженность связанных сторон в тенге (Примеч. 22) | 1.095.915 | 1.054.624 |
| Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки | (1.862.747) | (1.862.167) |
| | 47.154.579 | 6.267.095 |

По состоянию на 30 сентября 2022 года задолженность связанных сторон в долларах США, в основном представлена компанией «KazMunaiGas Trading AG» за продажу сырой нефти на сумму 22.777.303 тысяч тенге (на 31 декабря 2021 года: «KazMunaiGas Trading AG» за продажу сырой нефти на суммы 2.613.680 тысяч тенге). По состоянию на 30 сентября 2022 года задолженность третьих сторон в долларах США, представлена компанией «Euro-Asian Oil PTE» (бывшая «Euro-Asian Oil SA») на сумму 22.776.767 тысяча тенге за продажу сырой нефти.

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | |
|---------------------------------------|------------------|
| Сальдо на 1 января 2022 года | 1.862.167 |
| Начисление / (восстановление) резерва | 580 |
| Сальдо на 30 сентября 2022 года | 1.862.747 |

8. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 сентября 2022 г. 31 декабря 2021 года | |
|--|--|-------------------|
| Авансы, выданные связанным сторонам (Примеч. 22) | 14.124.260 | 9.623.690 |
| Авансы, выданные третьим сторонам | 7.083.299 | 1.568.218 |
| Минус: резерв на возможное неисполнение | (6.583.058) | (814.334) |
| | 14.624.501 | 10.377.574 |

Авансы выданные выражены в тенге и относятся к поставкам товаров и услуг в ходе операционной деятельности

9. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

По состоянию на 30 сентября 2022 г. НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет включали:

| <i>В тысячах тенге</i> | 30.09.2022 год | 31.12.2021 год |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Таможенная пошлина | 13.552.035 | 9.301.027 |
| НДС к возмещению | 3.352.608 | 9.702.731 |
| Налоги от доходов нерезидентов | 2.854.971 | 1.955.137 |
| Рентный налог на экспорт | | 3.709.951 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 1.530.715 | 3.430.901 |
| Социальный налог | 552.084 | 1.419.375 |
| Индивидуальный подоходный налог | 157.476 | 1.175.345 |
| Налог на имущество | 92.085 | 999.276 |
| Фонд охраны природы | 172.802 | 189.593 |
| Прочие налоги | 405.240 | 98.524 |
| Минус: резерв на НДС к возмещению | | (5.305.960) |
| | 22.670.016 | 26.675.900 |

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 30.09.2022 год | 31.12.2021 год |
|--|-------------------|-------------------|
| Средства на банковских счетах в долларах США | 44.609.913 | 15.755.761 |
| Средства на банковских счетах в тенге | 821.477 | 962.883 |
| Средства на банковских счетах в рублях | 19.206 | 6.216 |
| | 45.450.596 | 16.724.860 |

По состоянию на 30.09.2022 года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались от 4,0% до 13,0% (в 2021 году: от 7,5% до 8,25%)

**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 2021 года | 107.856.540 | 1.089.460 | 107.856.540 | 101.844 | 107.958.384 |
| На 30 сентября 2022 года | 107.856.540 | 1.089.460 | 107.856.540 | 101.844 | 107.958.384 |

Акционерный капитал

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 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

12 ноября 2021 года решением единственного акционера распределена нераспределённая прибыль Группы по итогам 2020 года, на выплату дивидендов в расчёте на одну простую и привилегированную акцию в размере 780 тенге на сумму – 84.128.102 тысячи тенге и 849.779 тысяч тенге, соответственно.

02 июня 2022 года решением единственного акционера утвержден следующий порядок распределения нераспределённой прибыли по итогам 2021 года, выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 836 тенге, по простым акциям в сумме – 90.168.067 тысяч тенге, по привилегированным акциям в сумме – 910.789 тысяч тенге.

По состоянию на 30 сентября 2022 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили 0 тенге и 81.708 тысячи тенге, соответственно (31 декабря 2021 года: 0 тенге и 108.944 тысячи тенге).

12. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 сентября 2022 г. | 30 сентября 2021 г. |
|--|---------------------|---------------------|
| Чистая прибыль, приходящаяся на держателя акций Группы | 109.517.950 | 102.924.235 |
| Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении | 108.946.000 | 108.946.000 |
| Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию) | 1.00 | 0.94 |

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 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|--|--------------------------|-------------------------|
| Итого активы | 597.464.814 | 519.216.876 |
| Минус: нематериальные активы | (400.103) | (373.151) |
| Минус: итого обязательства | (284.677.119) | (224.868.275) |
| Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций | (101.844) | (101.844) |
| Чистые активы для простых акций | 312.285.748 | 293.873.606 |
| Количество простых акций | 107.856.540 | 107.856.540 |
| Балансовая стоимость простой акции, в тенге | 2.895 | 2.725 |
| Долговая составляющая привилегированных акций | 987.616 | 987.616 |
| Привилегированные акции | 101.844 | 101.844 |
| База для расчёта привилегированных акций | 1.089.460 | 1.089.460 |
| Количество привилегированных акций | 1.089.460 | 1.089.460 |
| Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге | 1.000 | 1.000 |

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

| <i>В тысячах тенге</i> | Обязательства по выбытию активов | Обязательства по экологической реабилитации | Резервы по налогам и прочие резервы | Итого |
|---------------------------------|--|---|---|--------------------|
| На 1 января 2022 года | 66.416.470 | 85.513.706 | 2.856.703 | 154.786.879 |
| Начислено в течение года | 1.826.342 | 1.378.565 | 39.372 | 3.244.279 |
| Амортизация дисконта | 3.084.472 | 3.977.413 | 14.160 | 7.076.045 |
| Изменение в оценке | 11.357.488 | (6.652.785) | 184.282 | 4.888.985 |
| Использовано / Сторнирование | (410.089) | (419.567) | (1.167.064) | (1.996.720) |
| На 30 сентября 2022 года | 82.274.683 | 83.797.332 | 1.927.453 | 167.999.468 |
| Минус: текущая часть | (1.624.926) | (19.435.594) | (1.909.331) | (22.969.851) |
| Долгосрочная часть | 80.649.757 | 64.361.738 | 18.122 | 145.029.617 |
| На 31 декабря 2021 года | 66.416.470 | 85.513.706 | 2.856.703 | 154.786.879 |
| Минус: текущая часть | (1.401.695) | (12.888.113) | (2.830.231) | (17.120.039) |
| Долгосрочная часть | 65.014.775 | 72.625.593 | 26.472 | 137.666.840 |

Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2022 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, увеличилась с 6,2492% до 8,1218%.

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 30 сентября, торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

| <i>В тысячах тенге</i> | 30.09.2022 г. | 31.12.2021 г. |
|--|-------------------|-------------------|
| Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примеч. 22) | 18.542.844 | 19.105.176 |
| Кредиторская задолженность третьим сторонам | 5.986.309 | 7.530.509 |
| | 24.529.153 | 26.635.685 |

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 /АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

На 30 сентября, авансы полученные включали:

| <i>В тысячах тенге</i> | 30.09.2022 г. | 31.12.2021 г. |
|--|-------------------|-------------------|
| Авансы полученные от связанных сторон (Примеч. 22) | 15.816.819 | 25.188.342 |
| Авансы полученные от третьих сторон | 15.388 | 33.228 |
| | 15.832.207 | 25.221.570 |

На 30 сентября 2022 года авансы полученные от связанных сторон, представлены авансами, полученными от ТОО «Petrosun» в размере 15.816.819 тысячи тенге, за поставки сырой нефти сентябрь 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 25.188.342 тысяч тенге).

16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 сентября 2022 года | 31 декабря 2021 года |
|-------------------------------------|--------------------------|-------------------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 28.784.486 | - |
| Рентный налог на экспорт | 40.256.436 | - |
| Индивидуальный подоходный налог | 256.971 | 222.671 |
| Прочие налоги | 878.206 | 435.771 |
| | 70.176.099 | 658.442 |

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 девять месяцев закончившихся 30 сентября 2022 года, выручка по договорам с покупателями представлена следующим образом:

| Сегменты | За год, закончившийся на 30 сентября 2022 г. | | | |
|--|--|------------------|-------------------|--------------------|
| | Реализация сырой нефти | Реализация газа | Прочая реализация | Итого |
| <i>В тысячах тенге</i> | | | | |
| Виды товаров | | | | |
| Реализация сырой нефти на экспорт | 431.464.128 | - | - | 431.464.128 |
| Усть-Луга | 234.782.469 | | | 234.782.469 |
| Новороссийск | 168.648.596 | | | 168.648.596 |
| Махамбет | 11.894.592 | | | 11.894.592 |
| Аланшанькоу | 16.138.471 | | | 16.138.471 |
| 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 |
| | 684.708.136 | 8.521.278 | 1.017.518 | 694.246.932 |
| Географические регионы | | | | |
| 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 |
| | 684.708.136 | 8.521.278 | 1.017.518 | 694.246.932 |
| Сроки признание выручки | | | | |
| Товары передается в определенный момент | 684.708.136 | 8.521.278 | 1.017.518 | 694.246.932 |
| Услуги оказываются в течении периода | - | - | - | - |
| | 684.708.136 | 8.521.278 | 1.017.518 | 694.246.932 |
| Выручка по договорам с покупателями | | | | |
| 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 |
| | 684.708.136 | 8.521.278 | 1.017.518 | 694.246.932 |

| Сегменты | За год, закончившийся на 30 сентября 2021 г. | | | |
|---|--|------------------|-------------------|--------------------|
| | Реализация сырой нефти | Реализация газа | Прочая реализация | Итого |
| <i>В тысячах тенге</i> | | | | |
| Виды товаров | | | | |
| Реализация сырой нефти на экспорт | 395.627.205 | - | - | 395.627.205 |
| Усть-Луга | 280.872.170 | | | 280.872.170 |
| Новороссийск | 114.755.035 | | | 114.755.035 |
| Реализация сырой нефти на внутренний рынок | 143.144.846 | - | - | 143.144.846 |
| Реализация газа | - | 7.488.690 | - | 7.488.690 |
| Прочая реализация | - | - | 1.510.053 | 1.510.053 |
| | 538.772.051 | 7.488.690 | 1.510.053 | 547.770.794 |
| Географические регионы | | | | |
| Швейцария | 197.793.945 | - | - | 197.793.945 |
| Сингапур | 197.833.260 | | | 197.833.260 |
| Казахстан | 143.144.846 | 7.488.690 | 1.510.053 | 152.143.589 |
| | 538.772.051 | 7.488.690 | 1.510.053 | 547.770.794 |
| Сроки признание выручки | | | | |
| Товары передается в определенный момент времени | 538.772.051 | 7.488.690 | 1.510.053 | 547.770.794 |
| Услуги оказываются в течении периода | - | - | - | - |
| | 538.772.051 | 7.488.690 | 1.510.053 | 547.770.794 |
| Выручка по договорам с покупателями | | | | |
| Продажи внешним покупателям | 197.833.260 | 65.272 | 1.244.148 | 199.142.680 |
| Межсегментные покупатели | 340.938.791 | 7.423.418 | 265.905 | 348.628.114 |
| | 538.772.051 | 7.488.690 | 1.510.053 | 547.770.794 |

**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 | |
|-----------------------------------|---|-------------------|---|--------------------|
| | 2022 года | 2021 года | 2022 года | 2021 года |
| Себестоимость реализованной нефти | 107.853.321 | 70.449.441 | 264.285.244 | 198.312.842 |
| Себестоимость реализованного газа | 693.477 | 447.565 | 1.927.306 | 1.287.491 |
| Прочая себестоимость | 3.843.295 | 2.654.514 | 9.434.382 | 9.024.548 |
| На 30 сентября | 112.390.093 | 73.551.520 | 275.646.932 | 208.624.881 |

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|--|--|------------------|--|-------------------|
| | 2022 года | 2021 года | 2022 года | 2021 года |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 2.717.706 | 2.080.685 | 7.915.710 | 5.954.494 |
| Прочие налоги, кроме подоходного налога | 1.410.600 | 1.322.009 | 4.225.630 | 3.433.512 |
| Изменение в резерве по неиспользованным отпускам | (544.211) | (401.672) | 15.459 | (434.485) |
| Износ и амортизация | 82.250 | 78.219 | 236.792 | 216.814 |
| Использованные товарно-материальные запасы | 38.733 | 19.170 | 121.652 | 64.039 |
| Расходы по аренде | 62.468 | 52.883 | 187.745 | 159.817 |
| Спонсорство | 53.454 | 100.196 | 145.664 | 687.911 |
| Безвозмездная передача ТОО «Caspian Food» | 250.195 | 158.278 | 513.088 | 458.087 |
| Транспортные расходы | 48.446 | 22.296 | 122.352 | 66.586 |
| Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению | 194.339 | 241.837 | (320.287) | 53.117 |
| Резерв на спонсорскую помощь | - | - | (19.012) | (475.000) |
| Изменение в прочих резервах | - | 819.960 | (1.167.064) | 1.138.858 |
| Консультационные услуги | 5.192 | 8.928 | 60.567 | 537.275 |
| Прочее | 1.182.601 | 348.391 | 3.633.672 | 1.196.225 |
| | 5.501.773 | 4.851.180 | 15.671.968 | 13.057.250 |

20. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|--------------------------------------|---|-------------------|---|--------------------|
| | 2022 года | 2021 года | 2022 года | 2021 года |
| Транспортные расходы | 23.419.351 | 20.615.664 | 61.438.972 | 60.858.534 |
| Экспортная таможенная пошлина | 23.341.928 | 17.992.729 | 65.650.492 | 49.462.057 |
| Рентный налог на экспорт | 43.849.379 | 22.830.338 | 124.566.387 | 62.282.458 |
| Потери сырой нефти (Примечание 4) | 487.423 | 306.663 | 1.480.423 | 885.785 |
| Прочее | 100.330 | 83.638 | 296.357 | 244.208 |
| | 91.198.411 | 61.829.032 | 253.132.631 | 173.733.042 |

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

По состоянию на 30 сентября 2022 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2020 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 три и девять месяцев закончившихся 30 сентября 2022 года, представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|---|---|------------|---|------------|
| | 2022 года | 2021 года | 2022 года | 2021 года |
| Текущий подоходный налог | | | | |
| Корпоративный подоходный налог | (493.726) | 14.390.445 | 34.229.028 | 36.468.044 |
| Налог на сверхприбыль | (12.962.005) | 1.429.124 | 939.093 | 4.491.016 |
| Отсроченный подоходный налог | | | | |
| Корпоративный подоходный налог | | | | |
| Подоходный налог предыдущих периодов | | | | |
| Корпоративный подоходный налог | - | 1.679.929 | 242.185 | 1.679.929 |
| Налог на сверхприбыль | - | 182.465 | 732.150 | 182.465 |
| | (13.455.731) | 17.681.963 | 36.142.456 | 42.821.454 |

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 2022 года. Перенесенные налоговые убытки могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли в течении 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 «Мангистаунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

| | Страна регистрации | 30 сентября 2022 года | 30 сентября 2021 года |
|---------------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|
| АО «Атыраунайгаз» | 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 2022 и 2021 годов, представлены ниже:

Доходы

| <i>В тысячах тенге</i> | 30.09.2022 год | 30.09.2021 год |
|--|-----------------------|--------------------|
| Реализация сырой нефти | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 284.250.982 | 197.812.614 |
| Компании под общим контролем КННК | 186.876.080 | 143.126.177 |
| | 471.127.062 | 340.938.791 |
| Реализация газа | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 8.486.190 | 7.423.418 |
| | 8.486.190 | 7.423.418 |
| Прочая реализация | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 104.025 | 208.170 |
| Компании под общим контролем КННК | 74.346 | 57.735 |
| | 178.371 | 265.905 |
| | 479.791.623 | 348.628.114 |

Приобретения

| <i>В тысячах тенге</i> | 30.09.2022 год | 30.09.2021 год |
|--|-----------------------|--------------------|
| Услуги по транспортировке нефти | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 33.020.691 | 24.249.764 |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 28.019.662 | 36.460.674 |
| Компании под общим контролем КННК | | |
| | 61.040.353 | 60.710.438 |
| Прочие услуги | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 91.327.474 | 74.047.085 |
| Компании под общим контролем КННК | 17.184.212 | 10.999.137 |
| | 108.511.686 | 85.046.222 |
| | 169.552.039 | 145.756.660 |

**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 2022 г. и на 31 декабря 2021 г

| <i>В тысячах тенге</i> | 2022 год | 2021 год |
|---|-------------------|-------------------|
| Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7) | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 23.873.035 | 3.665.384 |
| Компании под общим контролем КННК | 183 | 2.920 |
| | 23.873.218 | 3.668.304 |
| Авансы выданные (Примечание 5 и 8) | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 14.844.739 | 11.229.170 |
| Компании под общим контролем КННК | | |
| | 14.844.739 | 11.229.170 |
| | 38.717.957 | 14.897.474 |
| Кредиторская задолженность | | |
| <i>В тысячах тенге</i> | 2022 год | 2021 год |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 14) | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 15.156.444 | 10.696.016 |
| Компании под общим контролем КННК | 3.386.433 | 8.409.160 |
| | 18.542.877 | 19.105.176 |
| Обязательства по договорам с покупателями (Примечание 15) | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 15.816.819 | - |
| Компании под общим контролем КННК | | 25.188.342 |
| | 15.816.819 | 25.188.342 |
| | 34.359.696 | 44.293.518 |

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 30 сентября 2022 года ключевой управленческий персонал состоит из 8 человек (в 31.12.2021 году: 8 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 247.233 тысячи тенге (в 30.09.2021 году: 232.638 тысяч тенге).

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

По состоянию на 30 сентября 2022 года и на 31 декабря 2021 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 сентября 2022 года. Руководство считает, что по состоянию на 30 сентября 2022 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 2022 года Группа поставила 2.838.583 тонн сырой нефти (62,86% от добычи на 30.09.2022 г) за девять месяцев 2021 г: 2.393.700 тонн сырой нефти (54,6% от добычи на 30.09.2021 г).

Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за девять месяцев 2022 году 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 |
|-------------------------------|------------------------------|-------------------------------|
| АО «Мангистаумунайгаз» | | |
| 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 | 2022 год |

**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 сентября 2022 года. Руководство считает, что по состоянию на 30 сентября 2022 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)****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> | Капитальные затраты |
|------------------------|--------------------------------|
| 2022 год | 3.706.671 |
| 2023-2028 годы | 14.887.709 |
| | 18.594.380 |

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчётной даты не произошло.