

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудированной)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года

---

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ТОО «АстанаГаз КМГ» (далее – «Компания») было создано решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» от 29 октября 2010 года и зарегистрировано 26 ноября 2010 года. В 2014 году Компания была преобразована в АО «АстанаГаз КМГ», которое является правопреемником ТОО «АстанаГаз КМГ». В 2016 году была проведена перерегистрация юридического лица. Справка была выдана департаментом г. Астаны 20 октября 2016 года. Номер государственной регистрации № 1730-1901-02-АК.

До июня 2018 года Единственным участником Компании являлось АО «КазТрансГаз» (далее по тексту – «КТГ»), дочерняя организация АО «НК «КазМунайГаз».

В июне 2018 года АО «КазТрансГаз» произвело отчуждение в пользу АО «Фонд Национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту – «Самрук-Казына») 50% простых акций Компании. В октябре 2018 года АО «КазТрансГаз» произвело отчуждение в пользу АО «Baiterek Venture Fund» 50% простых акций Компании (далее по тексту – «Участники»).

Единственным акционером АО «Baiterek Venture Fund» (далее по тексту – «Baiterek») является АО «Казына Капитал Менеджмент» (дочерняя организация АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек»).

Правительство Республики Казахстан является контролирующим акционером Самрук-Казына, АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» и конечной контролирующей стороной Компании.

Основной вид деятельности Компании – строительство газовых магистральных трубопроводов.

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. А. Бокейхана, д. 12. Место фактического нахождения: Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. А. Бокейхана, д. 12.

Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность Компании за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, была утверждена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером Компании 9 сентября 2024 года.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2024 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Компания подготовила данную финансовую отчетность исходя из допущения о непрерывности деятельности. Руководство считает, что существенные факторы неопределенности, которые могут вызвать серьезные сомнения относительно этого допущения, отсутствуют. Согласно их суждению, можно обоснованно ожидать, что у Компании имеются достаточные ресурсы для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем и как минимум в течение 12 месяцев после даты окончания отчетного периода.

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчетностью Компании по состоянию на 31 декабря 2023 г.

#### Пересчет иностранной валюты

Финансовая отчетность представлена в тенге, который является функциональной валютой Компании.

Операции в иностранных валютах первоначально учитываются в функциональной валюте по обменному курсу, действующему на дату операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на отчетную дату. Все разницы отражаются в отчете о совокупном доходе.

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

Средневзвешенные курсы обмена, устанавливаемые Казахстанской Фондовой Биржей (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных валютных курсов в Республике Казахстан.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

#### Курс обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, уставленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 сентября 2024 года валютный обменный курс КФБ был равен 479,23 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 454,56 тенге за 1 доллар США).

#### Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые примененные Компанией

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2024 года. Компания не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

В 2024 году Компания впервые применила приведенные ниже поправки, но они не оказали влияния на ее промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

- «Соглашения о финансировании поставщиков» – Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7;
- «Обязательство по аренде в операции продажи с обратной арендой» – Поправки к МСФО (IFRS) 16;
- «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных» – Поправки к МСФО (IAS) 1.

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

На 30 сентября 2024 года и на 31 декабря 2023 года основные средства составили:

<i>В тысячах тенге</i>	Газопровод	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2023 года (аудировано)</b>	255.313.967	854.798	295.089	61.029	647.886	257.172.769
Изменения в оценке по обязательствам по ликвидации газопровода и восстановлению участка (Примечание 9)	549.002	-	-	-	-	549.002
<b>На 30 сентября 2024 года (неаудировано)</b>	255.862.969	854.798	295.089	61.029	647.886	257.721.771
<b>Накопленный износ</b>						
<b>На 31 декабря 2023 года (аудировано)</b>	(36.302.084)	(344.848)	(30.224)	(55.676)	-	(36.732.832)
<b>Начисление</b>	(6.806.641)	(64.659)	(5.667)	(1.992)	-	(6.878.959)
<b>На 30 сентября 2024 года (неаудировано)</b>	(43.108.725)	(409.507)	(35.891)	(57.668)	-	(43.611.791)
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2023 года (аудировано)</b>	219.007.398	509.227	264.865	10.561	647.886	220.439.937
<b>На 30 сентября 2024 года (неаудировано)</b>	212.754.244	445.291	259.198	3.361	647.886	214.109.980

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Незавершенное строительство представлено безвозмездно полученным от АО «НК «QazaqGaz» технико-экономическим обоснованием строительства магистрального газопровода «Сары-Арка» с балансовой стоимостью 532.000 тысячи тенге и капитализацией расходов по доработке технико-экономического обоснования в сумме 115.886 тысяч тенге.

### 4. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года НДС к возмещению составлял 13.390.760 тысяч тенге и 16.396.782 тысячи тенге, соответственно. Существенный остаток НДС к возмещению возник в связи с приобретением работ по строительству магистрального газопровода «Сары-Арка» с маршрутом прокладки I этапа в направлении «Кызылорда-Жезказган-Темиртау-Астана». Строительство которого было завершено в течение 2019 года. Компания может получить денежные средства в качестве возмещения НДС или произвести зачет НДС к получению против НДС к оплате или прочих налогов к оплате.

На основе ожидаемых продаж на следующий год Компания оценила краткосрочный НДС к возмещению в размере 4.017.001 тысяча тенге на 30 сентября 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 4.017.001 тысяча тенге).

По состоянию на 30 сентября 2024 года Компания классифицировала остаток НДС к возмещению в сумме 9.373.759 тысяч тенге как долгосрочный НДС к возмещению (на 31 декабря 2023 года: 12.379.781 тысяча тенге).

### 5. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2024 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2023 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность от связанных сторон (Примечание 14)	<b>2.999.361</b>	-
	<b>2.999.361</b>	-

На 30 сентября 2024 года торговая дебиторская задолженность представлена суммой к получению за аренду магистрального газопровода «Сары-Арка». На 30 сентября 2024 года торговая дебиторская задолженность выражена в тенге и является беспроцентной.

### 6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2024 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2023 года (аудировано)
Текущие счета в банках, в тенге	<b>15.545.302</b>	11.993.099
	<b>15.545.302</b>	11.993.099

Остатки денежных средств на текущих счетах в банках являются беспроцентными. По состоянию на 30 сентября 2024 года овернайт в тенге были размещены по процентной ставке от 12% до 14% годовых и окончательным сроком погашения не более 30 дней (по состоянию на 31 декабря 2023 года: от 12,75% до 16%).

По состоянию на 30 сентября 2024 года денежные средства на сумму 13.666.934 тысячи тенге, размещенные в Евразийском банке развития, являются ограниченными в использовании в целях исполнения обязательств по проспекту купонных облигаций по целевому использованию средств (на 31 декабря 2023 года: 10.871.126 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 7. КАПИТАЛ

#### Балансовая стоимость акций

В соответствии с требованиями Казахстанской фондовой биржи компания рассчитала балансовую стоимость акции на основе количества простых акций на отчетную дату. По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года балансовая стоимость акции была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2024 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2023 года (аудировано)</b>
Чистые активы за вычетом нематериальных активов	<b>54.024.235</b>	51.414.151
Количество простых акций в обращении	<b>42.455.778</b>	42.455.778
<b>Балансовая стоимость акции (в тенге)</b>	<b>1.273</b>	1.211

#### Прибыль на акцию

Суммы базовой и разводненной прибыли на акцию рассчитаны путём деления чистой прибыли за год на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение года. Средневзвешенное количество простых акций в обращении составило 42.455.778 штук за период, закончившийся 30 сентября 2024 года (2023 год: 42.455.778 штук). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 базовая и разводненная прибыль на акцию составила 61,46 тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: базовая и разводненная прибыль 40,9 тенге).

### 8. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОБЛИГАЦИЯМ И ЗАЙМЫ

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года обязательства по облигациям и займу составили:

#### Краткосрочная часть процентных облигаций и займа

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Процентная ставка</b>	<b>Срок погашения</b>	<b>30 сентября 2024 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2023 года (аудировано)</b>
Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге	10%	2029 год	<b>19.989.412</b>	19.989.410
Облигации на сумму 85.000.000 тысяч тенге	10%	2033 год	<b>10.285.000</b>	10.285.000
<b>Итого краткосрочная часть процентных облигаций и займа</b>			<b>30.274.412</b>	30.274.410

#### Долгосрочная часть процентных облигаций и займа

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Процентная ставка</b>	<b>Срок погашения</b>	<b>30 сентября 2024 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2023 года (аудировано)</b>
Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге	10%	2029 год	<b>53.091.371</b>	67.273.197
Облигации на сумму 85.000.000 тысяч тенге	10%	2033 год	<b>100.793.000</b>	93.079.250
<b>Итого долгосрочная часть процентных облигаций и займа</b>			<b>153.884.371</b>	160.352.447
<b>Итого процентные облигации и заем</b>			<b>184.158.783</b>	190.626.857

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 8. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОБЛИГАЦИЯМ И ЗАЙМЫ (продолжение)

#### Долгосрочная часть процентных облигаций и займа (продолжение)

Движение облигаций и займа за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 года (аудировано)	Начисленные проценты (Примечание 14)	Выплаты	30 сентября 2024 года (неаудировано)
Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге	87.262.607	5.807.586	19.989.410	<b>73.080.783</b>
Облигации на сумму 85.000.000 тысяч тенге	103.364.250	7.713.750	–	<b>111.078.000</b>
<b>Итого</b>	<b>190.626.857</b>	<b>13.521.336</b>	–	<b>184.158.783</b>

#### Ковенанты

Компания должна обеспечить соблюдение требований по условиям проспекта выпуска облигаций. Неисполнение данных требований дает кредиторам право требования досрочного погашения займа. По состоянию на 30 сентября 2024 года Компания соблюдает все требования проспектов выпуска облигаций.

### 9. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ЛИКВИДАЦИИ ГАЗОПРОВОДОВ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ УЧАСТКА

По состоянию на 30 сентября 2024 года долговые движения по обязательству по ликвидации газопроводов и восстановлению участка составили:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год
<b>На начало года (аудировано)</b>	<b>6.960.530</b>
Амортизация дисконта (Примечание 13)	518.784
Пересмотр оценок за счет актива (Примечание 3)	549.002
<b>На конец года (неаудировано)</b>	<b>8.028.316</b>

По состоянию на 30 сентября 2024 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения обязательств по ликвидации газопровода и восстановлению участка, составили 5,17% и 9,62%, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 4,23% и 9,11 %, соответственно).

При строительстве магистральных газопроводов Компания в полном объеме создала резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации данных газопроводов на дисконтированной основе. Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 8.028.316 тысяч тенге представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопровода и восстановлению участка, относящихся к основным средствам, которые, как ожидается будут понесены в 2049 году.

### 10. ВЫРУЧКА

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 года	2023 года
Доход от аренды (Примечание 14)	<b>25.106.257</b>	25.205.261
	<b>25.106.257</b>	25.205.261

31 декабря 2021 года заключен договор аренды с АО «Интергаз Центральная Азия» сроком до 31 декабря 2026 года на сумму 167.375.047 тысяч тенге без НДС.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 11. СЕБЕСТОИМОСТЬ АРЕНДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 года	2023 года
Амортизация	6.876.967	6.876.967
Налог на имущество	2.400.449	2.499.453
Прочие	960	896
	<b>9.278.376</b>	<b>9.377.316</b>

### 12. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 года	2023 года
Заработная плата и связанные расходы	366.288	340.073
Расходы по аренде офиса	24.581	25.920
Налоги	41.862	30.746
Транспортные расходы	14.369	17.987
Износ и амортизация	2.864	7.350
Прочие	42.887	48.341
	<b>492.851</b>	<b>477.867</b>

### 13. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 года	2023 года
Расходы по вознаграждению по облигациям и займу (Примечание 8)	13.521.336	14.356.288
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации газопроводов и восстановлению участка (Примечание 9)	518.784	257.063
	<b>14.040.120</b>	<b>14.613.351</b>

### 14. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

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

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам. непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными, и расчёты производятся в денежной форме. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, у Компании отсутствует обесценение дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2023 года: ноль). Такая оценка осуществляется на каждую отчётную дату посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется её деятельность.

31 декабря 2021 года, Компания заключила договор на аренду магистрального газопровода с АО «Интергаз Центральная Азия» на 2022-2026 годы. Общая сумма договора составила 167.375.047 тысяч тенге.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 14. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Основные сделки со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года и 2023 года, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 года	2023 года

#### Приобретения товаров и услуг

Организации, контролируемые «Самрук-Казына»	24.285	5.381
	<b>24.285</b>	<b>5.381</b>

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 года	2023 года

#### Дебиторская задолженность

Организации, контролируемые «Самрук-Казына» (Примечание 5)	2.999.361	3.011.188
	<b>2.999.361</b>	<b>3.011.188</b>

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 года	2023 года

#### Кредиторская задолженность

Организации, контролируемые «Самрук-Казына»	10.885	3.659
	<b>10.885</b>	<b>3.659</b>

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 года	2023 года

#### Реализация товаров и услуг

Организации, контролируемые «Самрук-Казына» (Примечание 10)	25.106.257	25.205.261
	<b>25.106.257</b>	<b>25.205.261</b>

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 года	2023 года

#### Займы и облигации

Организации, контролируемые Правительством	96.067.950	111.078.000
	<b>96.067.950</b>	<b>111.078.000</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Компания начислила проценты по облигациям, держатели которых являются организации, контролируемые Правительством на сумму 7.713.750 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 7.713.750 тысяч тенге).

#### Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой руководящий персонал включает 4 человек по состоянию на 30 сентября 2024 года (31 декабря 2023 года: 4 человека). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в сумме 120.023 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 98.859 тысяч тенге), состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, была включена в состав общих административных затрат.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

---

### **15. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

#### **Обязательства капитального характера**

С 2023 по 2032 годы Компания планирует строительство II, III и IV этапов магистрального газопровода «Сары-Арка» с маршрутом прокладки в направлении «Астана – Кокшетау» (276 км), «Кокшетау – Петропавловск» (177 км) и КС «Жезказган – Темиртау», соответственно.

#### **Вопросы охраны окружающей среды**

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и, поэтому, подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть на основе более строгого толкования существующих положений, гражданского законодательства или изменения в законодательстве, не могут быть достоверно оценены. Руководство считает, что не существует вероятных либо возможных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на операционную деятельность Компании и её финансовое положение.

#### **Налогообложение**

Казахстанское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Компании данного законодательства применительно к операциям и деятельности Компании может быть оспорена соответствующими органами. Недавние события, произошедшие в Казахстане, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жёсткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчётов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учёта, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, штрафы в размере 50%-80% от суммы дополнительно начисленных налогов и пени, начисленные по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1,25. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами, включая мнения касательно отражения доходов, расходов и других статей в финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную по состоянию на 30 сентября 2024 года. Руководство Компании полагает, что по состоянию на 30 сентября 2024 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им правильно, и что позиция Компании, принятая в части налогового, валютного и таможенного законодательства, будет успешна защищена в случае спора.