

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 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 «НК «QazaqGaz» (далее по тексту – «QG»). В июне 2018 года QG произвело отчуждение в пользу АО «Фонд Национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту – «Самрук-Казына») 50% простых акций Компании. В октябре 2018 года QG произвело отчуждение в пользу АО «Baiterek Venture Fund» 50% простых акций Компании (далее по тексту – «Акционеры»).

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. 36, д. 11. Место фактического нахождения: Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. Кунаева, д. 8.

Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность Компании за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года была утверждена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером Компании 27 октября 2023 года.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчетностью Компании по состоянию на 31 декабря 2022 года.

#### Принцип непрерывной деятельности

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа непрерывной деятельности, который предусматривает продолжение обычной деятельности, реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности.

Компания получила чистую прибыль на сумме 1.734.929 тысячи тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 256.576 тысяч тенге), и на эту дату, текущие обязательства Компании превысили её текущие активы на 12.966.180 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: текущие обязательства превышали текущие активы на 19.220.589 тысячи тенге). Способность Компании оплачивать свои текущие обязательства зависит от своевременного получения оплаты за пользование магистрального газопровода «Сарыарка» от АО «Интергаз Центральная Азия».

Руководство считает, что Компания продолжит свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, и при подготовке такого суждения руководство приняло во внимание текущие намерения и финансовое положение Компании.

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

---

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

#### **Принцип непрерывной деятельности (продолжение)**

В частности, при оценке способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, руководство учло следующее:

- По состоянию на 30 сентября 2023 года был подписан договор аренды с АО «Интергаз Центральная Азия» сроком до 31 декабря 2026 года, а также то, что в соответствии с Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 («Приказ»), при формировании и утверждении тарифов субъектов в затратной части тарифа на газ должны учитываться выплаты за привлекаемые инвестиции, связанные со строительством магистрального газопровода «Сарыарка». Таким образом, тарификация по вышеупомянутому Приказу полностью покрывает краткосрочные обязательства Компании.
- При несвоевременном получении оплаты за пользование магистральным газопроводом «Сарыарка» от АО «Интергаз Центральная Азия», что может привести к просрочке оплаты текущих обязательств по проспекту купонных облигаций, руководство Компании рассчитывает на полную финансовую поддержку Акционеров. Акционеры предоставили письма поддержки, в которых заявляют о своих намерениях обеспечить достаточную поддержку, необходимую для продолжения непрерывности деятельности Компании.

#### **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.

#### **Курс обмена валют**

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используется средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 сентября 2023 года валютный обменный курс КФБ был равен 474,47тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 470,34 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 2022 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2023 года. Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

В 2023 году Компания впервые применила приведенные ниже поправки, но они не оказали влияния на её промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые примененные Компанией (продолжение)

Список новых стандартов, а также поправок и разъяснений представлен ниже:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»;
- «Определение бухгалтерских оценок» – Поправки к МСФО (IAS) 8;
- «Раскрытие информации об учетной политике» – Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО;
- «Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции» – Поправки к МСФО (IAS) 12;

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

На 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года основные средства составили:

| <i>В тысячах тенге</i>   | Газопровод   | Машины и оборудование | Здания   | Прочие   | Незавершенное строительство | Итого        |
|--|--------------|-----------------------|----------|----------|-----------------------------|--------------|
| <b>Первоначальная стоимость</b>  |              |                       |          |          |                             |              |
| На 31 декабря 2022 года (аудировано)   | 253.211.351  | 854.798               | 295.089  | 59.957   | 647.886                     | 255.069.081  |
| Поступления  | -            | -                     | -        | 1.072    |                             | 1.072        |
| Изменения в оценке по обязательствам по ликвидации газопровода и восстановлению участка (Примечание 9) | (29.346)     | -                     | -        | -        | -                           | (29.346)     |
| На 30 сентября 2023 года (неаудировано)  | 253.182.005  | 854.798               | 295.089  | 61.029   | 647.886                     | 255.040.807  |
| <b>Накопленный износ</b>   |              |                       |          |          |                             |              |
| На 31 декабря 2022 года (аудировано)   | (27.226.563) | (258.636)             | (22.668) | (47.892) | -                           | (27.555.759) |
| Реклассификация  | -            | -                     | -        | -        | -                           | -            |
| Начисление   | (6.806.641)  | (64.659)              | (5.667)  | (6.479)  | -                           | (6.883.446)  |
| На 30 сентября 2023 года (неаудировано)  | (34.033.204) | (323.295)             | (28.335) | (54.371) | -                           | (34.439.205) |
| <b>Остаточная стоимость</b>  |              |                       |          |          |                             |              |
| На 31 декабря 2022 года (аудировано)   | 225.984.788  | 596.162               | 272.421  | 12.065   | 647.886                     | 227.513.322  |
| На 30 сентября 2023 года (неаудировано)  | 219.148.801  | 531.503               | 266.754  | 6.658    | 647.886                     | 220.601.602  |

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| <i>В тысячах тенге</i>   | <b>30 сентября<br/>2023 года<br/>(неаудировано)</b> | 31 декабря<br>2022 года<br>(аудировано) |
|--|---|---|
| Торговая дебиторская задолженность от связанных сторон<br><i>(Примечание 15)</i> | <b>3.011.188</b>                                    | -                                       |
|  | <b>3.011.188</b>                                    | -                                       |

На 30 сентября 2023 года торговая дебиторская задолженность представлена суммой к получению за аренду магистрального газопровода «Сары-Арка». На 30 сентября 2023 года торговая дебиторская задолженность выражена в тенге и является беспроцентной.

### 5. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

| <i>В тысячах тенге</i>  | <b>30 сентября<br/>2023 года<br/>(неаудировано)</b> | 31 декабря<br>2022 года<br>(аудировано) |
|---|---|---|
| Банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше трёх месяцев,<br>но менее одного года | <b>7.060.464</b>                                    | -                                       |
|   | <b>7.060.464</b>                                    | -                                       |

По состоянию на 30 сентября 2023 года Компания разместила депозит в АО «Евразийский банк развития» по процентной ставке 16% в год в тенге со сроком погашения 31 декабря 2023 года.

### 6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года денежные средства и их эквиваленты включали:

| <i>В тысячах тенге</i>          | <b>30 сентября<br/>2023 года<br/>(неаудировано)</b> | 31 декабря<br>2022 года<br>(аудировано) |
|---------------------------------|---|---|
| Текущие счета в банках, в тенге | <b>3.322.782</b>                                    | 7.123.293                               |
|                                 | <b>3.322.782</b>                                    | 7.123.293                               |

Остатки денежных средств на текущих счетах в банках являются беспроцентными. По состоянию на 30 сентября 2023 года, овернайты в тенге были размещены по процентной ставке от 14% до 16% годовых и окончательным сроком погашения не более 30 дней (по состоянию на 31 декабря 2022 года: от 7% до 14.75%).

По состоянию на 30 сентября 2023 года денежные средства на сумму 2.507.669 тысяч тенге, размещенные в АО «Евразийский банк развития», являются ограниченными в использовании в целях исполнения обязательств по проспекту купонных облигаций по целевому использованию средств (на 31 декабря 2022 года: 6.774.425 тысяч тенге).

### 7. КАПИТАЛ

#### Уставный капитал

На 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года объявленный уставный капитал составил 84.911.556 тысяч тенге. Номинальная стоимость одной акции составляет 2 тысячи тенге.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 7. КАПИТАЛ (продолжение)

#### 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 2023 года и 31 декабря 2022 года балансовая стоимость акции была представлена следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i>                          | <b>30 сентября<br/>2023 года<br/>(неаудировано)</b> | 31 декабря<br>2022 года<br>(аудировано) |
|---|---|---|
| Чистые активы за вычетом нематериальных активов | <b>50.709.838</b>                                   | 48.974.037                              |
| Количество простых акций в обращении            | <b>42.455.778</b>                                   | 42.455.778                              |
| <b>Балансовая стоимость акции (в тенге)</b>     | <b>1.194</b>  | 1.154                                   |

#### Прибыль на акцию

Суммы базовой и разводненной прибыли на акцию рассчитаны путём деления чистой прибыли за период на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение года. Средневзвешенное количество простых акций в обращении составило 42.455.778 штук за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (2022 год: 42.455.778 штук). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года базовая и разводненная прибыль на акцию составила 40,86 тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: базовый и разводненный убыток 6,04 тенге).

### 8. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОБЛИГАЦИЯМ И ЗАЙМАМ

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года обязательства по облигациям и займу составили:

#### Краткосрочная часть процентных облигаций и займа

| <i>В тысячах тенге</i>  | Процентная<br>ставка | Срок<br>погашения | <b>30 сентября<br/>2023 года<br/>(неаудировано)</b> | 31 декабря<br>2022 года<br>(аудировано) |
|---|----------------------|-------------------|---|---|
| Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге                    | 10%                  | 2029 год          | <b>19.989.408</b>                                   | 19.989.408                              |
| 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>30.274.410</b>                                   | 30.274.408                              |

#### Долгосрочная часть процентных облигаций и займа

| <i>В тысячах тенге</i>                                       | Процентная<br>ставка | Срок<br>погашения | <b>30 сентября<br/>2023 года<br/>(неаудировано)</b> | 31 декабря<br>2022 года<br>(аудировано) |
|--|----------------------|-------------------|---|---|
| Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге                   | 10%                  | 2029 год          | <b>65.059.018</b>                                   | 78.405.891                              |
| 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>165.852.018</b>                                  | 171.485.141                             |
| <b>Итого процентные облигации и заем</b>                     |                      |                   | <b>196.126.428</b>                                  | 201.759.549                             |

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

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

Движение облигаций и займа за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года представлено ниже:

| <i>В тысячах тенге</i>                        | <b>31 декабря<br/>2022 года<br/>(аудировано)</b> | <b>Начисленные<br/>проценты<br/>(Примечание 15)</b> | <b>Выплаты</b>    | <b>30 сентября<br/>2023 года<br/>(неаудировано)</b> |
|---|--|---|-------------------|---|
| Облигации на сумму<br>102.000.000 тысяч тенге | <b>98.395.299</b>                                | <b>6.642.538</b>                                    | <b>19.989.409</b> | <b>85.048.428</b>                                   |
| Облигации на сумму<br>85.000.000 тысяч тенге  | <b>103.364.250</b>                               | <b>7.713.750</b>                                    | <b>-</b>          | <b>111.078.000</b>                                  |
| <b>Итого</b>                                  | <b>201.759.549</b>                               | <b>14.356.288</b>                                   | <b>19.989.409</b> | <b>196.126.428</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 2023 года, Компания соблюдает все требования проспектов выпуска облигаций.

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

По состоянию на 30 сентября 2023 долговые движения по обязательству по ликвидации газопроводов и восстановлению участка составили:

| <i>В тысячах тенге</i>                         | <b>2023 год</b>  |
|--|------------------|
| <b>На начало периода (аудировано)</b>          | <b>4.466.824</b> |
| Амортизация дисконта (Примечание 9)            | <b>257.064</b>   |
| Пересмотр оценок за счет актива (Примечание 3) | <b>(29.346)</b>  |
| <b>На конец года</b>                           | <b>4.694.542</b> |

По состоянию на 30 сентября 2023 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения обязательств по ликвидации газопровода и восстановлению участка, составили 4,40% и 8,74%, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 4,10% и 8,42%, 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 4.694.542 тысячи 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. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| <i>В тысячах тенге</i>  | <b>30 сентября<br/>2023 года<br/>(неаудировано)</b> | <b>31 декабря<br/>2022 года<br/>(аудировано)</b> |
|---|---|--|
| Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 15) | <b>3.659</b>  | 881  |
| Кредиторская задолженность сторонним организациям             | <b>14.790</b>                                       | 27.262   |
|   | <b>18.449</b>                                       | 28.143   |

### 11. ВЫРУЧКА

| <i>В тысячах тенге</i>          | <b>За девять месяцев, закончившихся<br/>30 сентября (неаудировано)</b> |                  |
|---------------------------------|--|------------------|
|                                 | <b>2023 года</b>   | <b>2022 года</b> |
| Доход от аренды (Примечание 15) | <b>25.205.261</b>  | 25.304.264       |
|                                 | <b>25.205.261</b>  | 25.304.264       |

31 декабря 2021 года заключен договор аренды с АО «Интергаз Центральная Азия» сроком до 31 декабря 2026 года.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 12. СЕБЕСТОИМОСТЬ АРЕНДЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | За девять месяцев, закончившихся<br>30 сентября (неаудировано) |                  |
|------------------------|--|------------------|
|                        | 2023 года  | 2022 года        |
| Амортизация            | 6.876.967  | 6.876.967        |
| Налог на имущество     | 2.499.453  | 2.598.457        |
| Прочие                 | 896  | 1.484            |
|                        | <b>9.377.316</b>   | <b>9.476.908</b> |

### 13. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

| <i>В тысячах тенге</i>               | За девять месяцев, закончившихся<br>30 сентября (неаудировано) |                |
|--------------------------------------|--|----------------|
|                                      | 2023 года  | 2022 года      |
| Заработная плата и связанные расходы | 340.073  | 431.260        |
| Расходы по аренде офиса              | 25.920   | 16.834         |
| Налоги                               | 30.746   | 37.018         |
| Транспортные расходы                 | 17.987   | 14.388         |
| Износ и амортизация                  | 7.350  | 10.520         |
| Прочие                               | 48.341   | 39.793         |
|                                      | <b>477.867</b>   | <b>549.813</b> |

### 14. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

| <i>В тысячах тенге</i>  | За девять месяцев, закончившихся<br>30 сентября (неаудировано) |                   |
|---|--|-------------------|
|   | 2023 года  | 2022 года         |
| Расходы по вознаграждению по облигациям и займу (Примечание 8)  | 14.356.288   | 15.252.600        |
| Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации газопроводов и восстановлению участка (Примечание 9) | 257.063  | 309.959           |
|   | <b>14.613.351</b>  | <b>15.562.559</b> |

### 15. 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 шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, у Компании отсутствует обесценение дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2022 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 (продолжение)

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

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года и 2022 годов, представлены ниже:

| <i>В тысячах тенге</i>                                      | За девять месяцев, закончившихся<br>30 сентября (неаудировано) |   |
|---|--|---|
|   | 2023 года  | 2022 года                               |
| <b>Приобретения товаров и услуг</b>                         |  |   |
| Организации, контролируемые «Самрук-Казына»                 | 5.381  | 6.177                                   |
|   | <b>5.381</b>   | <b>6.177</b>                            |
|   | 30 сентября<br>2023 года<br>(неаудировано)                     | 31 декабря<br>2022 года<br>(аудировано) |
| <i>В тысячах тенге</i>                                      |  |   |
| <b>Дебиторская задолженность</b>                            |  |   |
| Организации, контролируемые «Самрук-Казына» (Примечание 4)  | 3.011.188  | -                                       |
|   | <b>3.011.188</b>   | <b>-</b>                                |
|   | 30 сентября<br>2023 года<br>(неаудировано)                     | 31 декабря<br>2022 года<br>(аудировано) |
| <i>В тысячах тенге</i>                                      |  |   |
| <b>Кредиторская задолженность</b>                           |  |   |
| Организации, контролируемые «Самрук-Казына» (Примечание 10) | 3.659  | 881                                     |
|   | <b>3.659</b>   | <b>881</b>                              |
|   | 30 сентября<br>2023 года<br>(неаудировано)                     | 31 декабря<br>2022 года<br>(аудировано) |
| <i>В тысячах тенге</i>                                      |  |   |
|   | За девять месяцев, закончившихся<br>30 сентября (неаудировано) |   |
| <i>В тысячах тенге</i>                                      | 2023 года  | 2022 года                               |
| <b>Реализация товаров и услуг</b>                           |  |   |
| Организации, контролируемые «Самрук-Казына» (Примечание 11) | 25.205.261   | 25.304.264                              |
|   | <b>25.205.261</b>  | <b>25.304.264</b>                       |
|   | 30 сентября<br>2023 года<br>(неаудировано)                     | 31 декабря<br>2022 года<br>(аудировано) |
| <i>В тысячах тенге</i>                                      |  |   |
| <b>Займы и облигации</b>                                    |  |   |
| Организации, контролируемые Правительством                  | 111.078.000  | 96.067.950                              |
|   | <b>111.078.000</b>   | <b>96.067.950</b>                       |

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 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 2022 года: 7.713.750 тысяч тенге).

#### Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой руководящий персонал включает 4 человека по состоянию на 30 сентября 2023 года (31 декабря 2022 года: 4 человека). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в сумме 98.859 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 163.317 тысяч тенге), состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, была включена в состав общих административных затрат.



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

---

### **16. 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 «Нур-Султан – 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 2023 года. Руководство Компании полагает, что по состоянию на 30 сентября 2023 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.