

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

### 1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» в апреле 2002 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «НК «QazaqGaz» (далее – «QazaqGaz» или «Акционер») является единственным акционером Компании. QazaqGaz расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Постановлением Правительства Республики Казахстан № 852 от 30 ноября 2021 года QazaqGaz присвоен статус Национальной компании. Все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (*Примечание 25*).

Основными направлениями деятельности Компании являются транспортировка и реализация товарного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и иные услуги, относящиеся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети и газопроводы, полученные в доверительное управление от местных исполнительных и государственных органов. Тарифы на транспортировку газа и цены на реализацию газа регулируются законодательством Республики Казахстан «О естественных монополиях», Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и контролируются Комитетом по регулированию естественных монополий Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»).

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», Компания как субъект естественных монополий обязана реализовывать инвестиционные программы, утверждённые Министерством энергетики Республики Казахстан и территориальными департаментами Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан. По состоянию на 30 июня 2022 года сумма обязательств по утверждённым инвестиционным программам на 2021-2026 годы составляла 41.564.730 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 43.712.759 тысячи тенге).

В случае неисполнения инвестиционных программ уполномоченный орган обязан утвердить компенсирующий тариф с целью возмещения убытков, причиненных потребителям субъектами естественных монополий, за исключением случаев экономии затрат вследствие проведения тендерных процедур. На 30 июня 2022 года Компания выполняет свои обязательства по утверждённым инвестиционным программам с учётом произведённых корректировок.

По состоянию на 30 июня 2022 года Компания имеет 14 филиалов в Казахстане (в 2021 году: 14 филиалов). Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Нур-Султан, Есильский район, ул. А. Букейханова, д. 12.

Промежуточная сокращённая финансовая отчетность Компании была утверждена к выпуску заместителем генерального директора по экономике и финансам и главным бухгалтером 25 июля 2022 года.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ

#### Основа подготовки

Данная промежуточная сокращённая финансовая отчётность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, была подготовлена в соответствии с МСФО («IAS») 34 «Промежуточная финансовая отчётность». Промежуточная сокращённая финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчётностью Компании по состоянию на 31 декабря 2021 года.

*Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Компанией*

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчётности Компании за год, завершившийся 31 декабря 2021 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу 1 января 2022 года. Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

В 2022 году Компания впервые применила некоторые другие поправки и разъяснения, но они не оказывают влияния на промежуточную сокращённую финансовую отчётность Компании.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)

#### Основа подготовки (продолжение)

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

- Поправки к МСФО (IAS) 37 *Обременительные договоры – затраты на исполнение договора*;
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 *«Ссылки на «Концептуальные основы»*;
- Поправки к МСФО (IAS) 16 – *«Основные средства: поступления до использования по назначению»*;
- Поправка к МСФО (IFRS) 1 *«Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности*;
- Поправка к МСФО (IFRS) 9 *«Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» для прекращения признания финансовых обязательств*;
- Поправка к МСФО (IAS) 41 *«Сельское хозяйство» – налогообложение при оценке справедливой стоимости*.

#### Сезонный характер деятельности

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом более высокие расходы на материалы и ремонт, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором и третьем квартале года, чем в первом и последнем квартале календарного года. Такие колебания, в основном, связаны со снижением объёмов потребления газа в тёплый период года.

#### Пересчёт иностранной валюты

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

При подготовке промежуточной сокращённой финансовой отчётности использовались следующие обменные курсы доллара США по отношению к тенге:

	Обменный курс на дату	Средняя ставка в течение периода
30 июня 2022 года	470,34	450,06
31 декабря 2021 года	431,80	426,04
30 июня 2021 года	427,89	424,22

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства и соответствующих накопленный износ представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газотранспортная система	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>								
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	264.192	5.431.753	6.977.316	298.522.808	75.274	895.451	4.947.088	317.113.882
Поступления	11.096	—	300	371.167	—	—	1.315.492	1.698.055
Переводы	—	4.831	755.200	95	—	—	(760.126)	—
Изменение учётных оценок по резерву ликвидации газопроводов	—	—	—	(428.079)	—	—	—	(428.079)
Выбытия	—	—	(1.261)	(18.222)	—	(606)	—	(20.089)
На 30 июня 2022 года (неаудированные)	275.288	5.436.584	7.731.555	298.447.769	75.274	894.845	5.502.454	318.363.769
<b>Накопленная амортизация</b>								
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	—	(3.061.735)	(1.650.945)	(65.774.776)	(75.234)	(598.890)	(290.939)	(71.452.519)
Амортизационные отчисления	—	(119.953)	(219.918)	(4.688.270)	—	(35.884)	—	(5.064.025)
Выбытия	—	—	1.207	17.121	—	606	—	18.934
На 30 июня 2022 года (неаудированные)	—	(3.181.688)	(1.869.656)	(70.445.925)	(75.234)	(634.168)	(290.939)	(76.497.610)
<b>Остаточная стоимость</b>								
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	264.192	2.370.018	5.326.371	232.748.032	40	296.561	4.656.149	245.661.363
На 30 июня 2022 года (неаудированные)	275.288	2.254.896	5.861.899	228.001.844	40	260.677	5.211.515	241.866.159

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания безвозмездно получила от населения основные средства, справедливая стоимость которых составляет 370.005 тысяч тенге (за шесть месяцев закончившихся 30 июня 2021 года: 3.521.887 тысяч тенге). Компания признала обязательства по договору на аналогичную сумму (Примечание 15). Прочие поступления основных средств относятся к строительству и модернизации газопроводов.

На 30 июня 2022 года стоимость полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 5.637.281 тысяча тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 5.350.075 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Программное обеспечение	Лицензии	Прочее	Итого
<b>Стоимость</b>				
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	2.264.313	438.911	40.811	2.744.035
На 30 июня 2022 года (неаудированные)	2.264.313	438.911	40.811	2.744.035
<b>Накопленная амортизация</b>				
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	(987.109)	(425.715)	(35.874)	(1.448.698)
Амортизационные отчисления	(135.607)	(10.267)	(1.460)	(147.334)
На 30 июня 2022 года (неаудированные)	(1.122.716)	(435.982)	(37.334)	(1.596.032)
<b>Остаточная стоимость</b>				
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	1.277.204	13.196	4.937	1.295.337
На 30 июня 2022 года (неаудированные)	1.141.597	2.929	3.477	1.148.003

### 5. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО АРЕНДЕ

Ниже представлена балансовая стоимость признанных активов в форме права пользования и ее изменения в течение периода:

<i>В тысячах тенге</i>	Актив в форме права пользования	Обязательство по аренде
На 1 января 2021 года (аудированные)	1.224.738	798.431
Модификация договора аренды	(94.463)	(94.463)
Расходы по амортизации	(382.017)	-
Прочие доходы от модификации	-	(10.154)
Процентный расход	-	31.371
Платежи	-	(385.632)
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	748.258	339.553
Эффект от модификации договора аренды	(194.563)	(194.563)
Расторжение договора аренды	(436.719)	(178.075)
Новый договор аренды	350.087	350.087
Расходы по амортизации (Примечание 21)	(123.341)	-
Процентный расход	-	51.809
Платежи	-	(15.041)
На 30 июня 2022 года (неаудированные)	343.722	353.770
Текущая часть обязательства по аренде	-	93.142
Долгосрочная часть обязательства по аренде	-	260.628

В 2020 году Компания заключила договор аренды офиса с ИП Когай, в результате чего срок аренды был продлен на 3 года без добавления права на использование одного или более базовых активов. 19 мая 2022 года Компания заключила дополнительное соглашение на уменьшение стоимости аренды и признала эффект от модификаций условий договора путем уменьшения обязательств по аренде и активов в форме права пользования на сумму 194.563 тысячи тенге. 20 мая 2022 Компания расторгла договор на аренду офиса с ИП Когай.

24 мая 2022 Компания заключила новый договор аренды офиса со связанной стороной сроком на 5 лет до 2026 года. Стоимость активов в форме права пользования и финансового обязательства по аренде при первоначальном признании составила 350.087 тысяч тенге. Ставка привлечения дополнительных заемных средств по договору составляет 15,9% годовых.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2021 года (аудирован- ные)
Товарный газ (по себестоимости)	1.710.589	1.927.422
Материалы и запасы (по себестоимости)	97.084	81.695
Прочее	598	46
	<b>1.808.271</b>	<b>2.009.163</b>

### 7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2021 года (аудирован- ные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	17.088.382	37.159.902
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 25)	8.841.730	6.643.918
	<b>25.930.112</b>	<b>43.803.820</b>
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	<b>(3.987.312)</b>	<b>(3.458.120)</b>
	<b>21.942.800</b>	<b>40.345.700</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая дебиторская задолженность была выражена в тенге и является беспроцентной. Изменения в резерве по ожидаемым кредитным убыткам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
На 1 января 2022 года (аудированные)	3.458.120
Восстановление списания за счет резерва	31.901
Начисление за период	740.205
Восстановление за период	(241.840)
Списание	(1.074)
На 30 июня 2022 года (неаудированные)	<b>3.987.312</b>

### 8. ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

Предоплата по налогам, помимо подоходного налога представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2021 года (аудирован- ные)
НДС к возмещению	5.799.943	3.149.842
Налог на имущество	88.720	147.363
Прочее	25.572	25.246
	<b>5.914.235</b>	<b>3.322.451</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 9. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

	30 июня 2022 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2021 года (аудирован- ные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Долгосрочные банковские вклады в тенге со сроком погашения более пяти лет	339.701	413.805
Начисленные проценты к получению	2.468	3.013
	342.169	416.818
За минусом краткосрочной части	(2.468)	(3.013)
<b>Долгосрочные банковские вклады</b>	<b>339.701</b>	<b>413.805</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года долгосрочные банковские вклады в сумме 339.701 тысячи тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по займам, выданным АО «Народный банк Казахстана» сотрудникам Компании со ставкой вознаграждения 1% годовых (31 декабря 2021 года: 413.805 тысяч тенге).

### 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2022 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2021 года (аудирован- ные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	37.302.800	72.322.000
Текущий счёт в тенге	638.726	1.577.604
Денежные средства в пути в тенге	7.390	9.105
Наличность в кассе в тенге	52	-
	37.948.968	73.908.709

По состоянию на 30 июня 2022 года банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев представляют собой депозиты «овернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой 11% (на 31 декабря 2021 года: 7,5%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, начисленный процентный доход от депозитов «овернайт» составлял 4.021.188 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 2.539.615 тысяч тенге).

### 11. КАПИТАЛ

#### Уставный капитал

Простые акции, выпущенные в обращение	30 июня 2022 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2021 года (аудирован- ные)	30 июня 2022 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2021 года (аудирован- ные)
	Количество акций		В тысячах тенге	
Номинальной стоимостью 1.000 тенге	54.862.167	54.862.167	54.862.167	54.862.167
Номинальной стоимостью 1.812 тенге	3.348.393	3.348.393	6.067.389	6.067.389
Номинальной стоимостью 3.493 тенге	1.554.256	1.554.256	5.429.017	5.429.017
Номинальной стоимостью 1.453 тенге	2.591.374	2.591.374	3.765.862	3.765.862
Номинальной стоимостью 1.461 тенге	685.440	685.440	1.001.627	1.001.627
Номинальной стоимостью 10.000 тенге	5.441.957	5.441.957	54.419.570	54.419.570
	68.483.587	68.483.587	125.545.632	125.545.632

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 11. КАПИТАЛ (продолжение)

#### Уставный капитал (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года все простые акции Компании были утверждены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении и право голоса на собраниях акционеров Компании. Выплата дивидендов по простым акциям осуществляется по усмотрению акционеров.

#### Балансовая стоимость акции

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудированные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Итого активы	317.186.617	370.238.282
Минус: нематериальные активы	1.148.003	1.295.337
Минус: общие обязательства	153.160.878	206.593.814
Чистые активы для простых акций	162.877.736	162.349.131
Количество простых акций	68.483.587	68.483.587
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2,378	2,371

#### Прибыль на акцию

Базовый и разводнённый доход на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованных для расчёта базовой прибыли на акцию за отчётные периоды, закончившиеся 30 июня:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	381.271	9.237.532
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	68.483.587	68.483.587
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период в тысячах тенге	0,005	0,135

По состоянию на и в течение периодов, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 годов, инструменты, разводняющие прибыль на акцию, выпущены не были.

#### Дивиденды

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Компания начислила дивиденды в размере 10.245.744 тысячи тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: ноль). В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года дивиденды были полностью выплачен.

### 12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

Банк	Валюта	Дата погашения	Процентная ставка	30 июня 2022 года (неаудированные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года 29 сентября 2027 года	6-месячный ИПЦ + 2,15%	8.592.663	9.666.746
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге		10,20%	7.498.003	8.179.639
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	26 марта 2028 года	10,08%	6.870.600	7.443.150

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10,02%	4.000.629	4.445.143
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7,00%	3.294.118	3.764.706
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	28 декабря 2030	13,67%	3.014.925	3.192.274
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8,20%	3.011.120	3.387.510
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	2.953.383	3.691.728
		19 сентября 2023			
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	года	8,10%	1.572.941	2.097.255
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	113.377	226.754
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(293.077)	(325.834)
				40.628.682	45.769.071
				594.175	600.772
<b>Проценты к уплате</b>				<b>41.222.857</b>	<b>46.369.843</b>
Минус: краткосрочная часть процентных займов				(10.827.092)	(10.947.066)
Долгосрочная часть процентных займов				30.395.765	35.422.777

### АО «Европейский банк реконструкции и развития»

26 мая 2016 года Компания заключила договор займа с АО «Европейский банк реконструкции и развития» на 10 лет для проекта «Газификация и модернизация системы газопроводов в Мангистауской, Актюбинской и Костанайской областях». В течение 2016-2018 годов Компания получила 17.185.324 тысячи тенге несколькими траншами в рамках договора займа. Процентная ставка равна 6-месячному ИПЦ в годовом выражении с суммой спреда в размере 100 базисных пунктов + 2,15%.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания выплатила основную сумму по договору займа в размере 1.074.083 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 1.074.083 тысячи тенге). В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания начислила и выплатила проценты в сумме 591.590 тысяч тенге и 539.614 тысяч тенге, соответственно (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 503.028 тысяч тенге и 485.294 тысячи тенге, соответственно).

### АО «Банк развития Казахстана»

Компания заключила несколько соглашений о возобновляемой кредитной линии с АО «Банк развития Казахстана» по проектам модернизации системы газопроводов в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актобе и «Строительство резервной нитки на газопроводе Узень-Жетыбай». В течение 2020 года Компания заключила новый договор займа на общую сумму 3.546.971 тысяча тенге для реализации проекта «Газификация пяти населенных пунктов Кордайского района».

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания погасила основной долг в сумме 4.099.064 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 4.099.064 тысячи тенге). В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания начислила и выплатила проценты в сумме 1.691.888 тысяч тенге и 1.750.461 тысяч тенге, соответственно (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 2.063.847 тысяч тенге и 2.124.201 тысяча тенге, соответственно).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 32.757 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 33.340 тысяч тенге).



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

#### Ковенанты

По условиям процентных займов Компания обязана соблюдать определённые ковенанты, такие как (а) соотношение финансового долга за вычетом денежных средств и их эквивалентов (Чистый финансовый долг) и валового дохода за вычетом общих и административных расходов добавлением обратного износа и амортизации (ЕБИТДА) с пороговым значением 4, (б) соотношение Чистого финансового долга к сумме Чистого финансового долга и собственного капитала с максимальным значением 0,5, (в) соотношение заемных средств к собственному капиталу, (г) показатель долговой нагрузки (Debt/ЕБИТДА), (д) соотношение денежного потока от операционной деятельности (FFO) к заемным средствам и стоимость собственного капитала.

Компания пересматривает соблюдение условий кредитных соглашений на каждые полгода. Невыполнение финансовых и нефинансовых ковенантов даёт кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года Компания соблюдала все ковенанты.

### 13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Процентная ставка	30 июня 2022 года (неаудированные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Сумма основного долга	Тенге	29 сентября 2025 года	7,50%	21.242.991	21.242.991
Минус: Дисконт				(1.967.962)	(2.189.089)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				136.031	137.258
За вычетом краткосрочного вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				(136.031)	(137.258)
<b>Долгосрочная часть долговых ценных бумаг</b>				<b>19.275.029</b>	<b>19.053.902</b>

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания начислила и выплатила вознаграждение в размере 795.386 тысяч тенге и 796.613 тысяч тенге, соответственно (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 810.355 тысяч тенге и 796.613 тысяч тенге, соответственно).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания признала амортизацию дисконта в размере 221.127 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 194.646 тысяч тенге) (Примечание 23).

По состоянию на 30 июня 2022 года, выпущенные долговые ценные бумаги состояли из фиксированных процентных облигаций, включенных в официальный список Казахской Фондовой Биржи («КФБ») с целью рефинансирования займов и финансирования инвестиционных программ, и представлены ниже:

Код облигации	Количество зарегистрированных облигаций	Период купонных выплат	Номинальная стоимость в тенге	Сумма основного долга в тысячах тенге
«КТGAb2»	17.054.125	Раз в полгода	1.000	16.242.991
«КТGAe1»	100	Раз в полгода	50.000.000	5.000.000
<b>30 июня 2022 года (неаудированные)</b>				<b>21.242.991</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 14. БЕСПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ ОТ АКЦИОНЕРА

17 августа 2020 года Компания подписала договор с QazaqGaz на получение беспроцентной финансовой помощи на сумму 1.100.000 тысяч тенге сроком менее одного года с даты получения для установки приборов учета газа с функцией дистанционного управления и налаживания системы учета газа в рамках проекта «Цифровой учет газа». В соответствии с договором Компания получила два транша в размере 287.618 тысяч тенге и 812.382 тысячи тенге. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания полностью погасила заем на сумму 1.100.000 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: ноль).

1 апреля 2021 года Компания подписала договор с QazaqGaz на получение беспроцентной финансовой помощи на сумму 2.733.941 тысяча тенге сроком на два года для реализации инвестиционного проекта «Модернизацию газораспределительной сети города Тараз». В 2021 году Компания получила четыре транша на общую сумму 2.187.132 тысячи тенге. Разница между полученной суммой и справедливой стоимостью траншей, рассчитанной по рыночным ставкам 12,9% - 17%, в размере 442.491 тысячи тенге была признана в качестве взносов со стороны Акционера в капитале. В течение шести месяцев закончившихся 30 июня 2022 года, амортизация дисконта по данному займу составила 279.746 тысячи тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 14.301 тысяч тенге) В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания частично погасила заем на сумму 1.526.932 тысячи тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: ноль).

### 15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудированные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
Доходы будущих периодов	11.991.903	11.902.674
Обязательства по договорам на поставку газа	6.178.402	3.570.993
Обязательства по договорам перед связанными сторонами (Примечание 25)	8.838	9.727
Обязательства по договорам на прочие услуги и товары	1.477.850	1.508.055
	19.656.993	16.991.449
Минус: текущая часть обязательств по договору	8.246.614	5.661.473
<b>Долгосрочная часть обязательств по договору</b>	<b>11.410.379</b>	<b>11.329.976</b>

Доходы будущих периодов были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудированные)	31 декабря 2021 года (аудированные)
На начало периода	11.902.674	8.911.805
Безвозмездно полученные основные средства (Примечание 3)	370.005	3.522.094
Признано в качестве выручки в течение периода	(280.776)	(531.225)
На конец периода	11.991.903	11.902.674
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(581.524)	(572.698)
<b>Долгосрочная часть доходов будущих периодов</b>	<b>11.410.379</b>	<b>11.329.976</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 16. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2021 года (аудирован- ные)
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 25)	25.641.398	63.731.707
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	2.309.185	4.675.880
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 25)	6.416.467	6.416.467
	<b>34.367.050</b>	<b>74.824.054</b>

На 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года начисленные обязательства перед связанными сторонами включают задолженность перед ТОО «Азиатский Газопровод» по возмещению расходов и убытков, возникших в рамках соглашения о займе газа.

На 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2021 года (аудирован- ные)
Тенге	34.364.505	74.817.436
Российский рубль	2.545	6.608
Доллар США	-	10
	<b>34.367.050</b>	<b>74.824.054</b>

### 17. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года оценочные обязательства Компании представляют собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа PetroChina International Co. Ltd в размере 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 34.378.974 тысячам тенге) (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 31.561.936 тысячам тенге) по договору займа газа).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 2.817.038 тысяч тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы.

### 18. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2021 года (аудирован- ные)
Начисленные обязательства	1.116.762	1.474.038
Прочее	1.140.438	1.179.085
	<b>2.257.200</b>	<b>2.653.123</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года начисленные обязательства состоят из резервов по бонусам и неиспользованным отпускам, относящимся к сотрудникам Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года*	2022 года	2021 года*
Выручка от реализации товарного газа	34.776.394	33.850.598	121.048.055	108.846.484
Выручка от услуг по транспортировке газа	5.652.888	6.470.979	24.257.099	26.732.850
Прочая выручка	376.890	600.317	806.584	1.154.684
	<b>40.806.172</b>	<b>40.921.894</b>	<b>146.111.738</b>	<b>136.734.018</b>

**20. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года*	2022 года	2021 года*
Себестоимость товарного газа	32.238.868	28.646.822	115.396.564	99.336.959
Транспортировка и доставка	3.991.660	2.868.001	6.820.578	5.866.388
Износ и амортизация	2.493.941	2.368.335	4.992.368	4.860.862
Заработная плата и соответствующие налоги	1.867.124	1.211.840	3.894.925	2.464.126
Услуги по биллингу	1.789.359	1.796.658	2.994.887	2.324.417
Потери газа в пределах норм	24.045	203.259	2.229.664	2.137.133
Налог на имущество и прочие налоги	922.845	904.371	1.846.809	1.848.440
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	408.872	277.994	960.379	963.781
Расходы по оказанным услугам	354.090	536.948	785.049	1.024.036
Сырье и материалы	3.481	8.116	4.096	34.383
Прочие	437.579	488.375	924.249	916.389
	<b>44.531.864</b>	<b>39.310.719</b>	<b>140.849.568</b>	<b>121.776.914</b>

**21. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Заработная плата и соответствующие налоги	524.427	494.015	1.082.515	904.420
Профессиональные услуги	155.805	164.058	429.890	423.908
Износ и амортизация	107.006	92.274	216.714	182.295
Расходы по краткосрочной аренде	63.968	56.904	127.420	116.532
Расходы на амортизацию активов в форме права пользования (Примечание 5)	45.305	88.958	123.341	191.018
Ремонт и техническое обслуживание	67.617	321.223	122.134	368.507
Расходы на социальные деятельности	58.151	221.514	75.265	232.343
Налоги помимо подоходного налога	25.993	17.069	52.600	47.285
Комиссия банка	43.385	27.183	49.941	75.879
Услуга связи	8.742	13.644	19.517	25.617
Командировочные расходы	9.443	19.000	14.891	38.207
Реклама	7.675	10.544	10.631	18.602
Повышение квалификации	8.414	2.292	10.877	2.310
Прочие	38.011	174.419	64.252	190.228
	<b>1.163.942</b>	<b>1.703.097</b>	<b>2.399.988</b>	<b>2.817.151</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 22. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года*	2022 года	2021 года*
	Штрафы и пени	395.101	318.251	552.186
Доход от аренды	53.620	15.599	62.768	32.286
Доходы от выбытия основных средств, нетто	–	1.579.694	–	1.574.953
Прочие доходы	46.051	24.325	59.319	39.450
	494.772	1.937.869	674.273	2.168.355

### 23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	Проценты и амортизация, начисленные по банковским займам и беспроцентным займам от акционера (Примечание 12 и 14)	1.377.616	1.298.074	2.595.981
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	398.231	398.230	795.386	810.355
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 13)	112.448	99.757	221.127	194.646
Амортизация дисконта по резерву на вывод актива из эксплуатации	21.519	18.226	43.037	81.253
Обязательства по аренде: Амортизация дисконта	31.501	22.300	51.810	31.371
Прочие затраты	(69)	–	78	2.648
	1.941.246	1.836.587	3.707.419	3.734.789

### 24. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в промежуточном отчёте о совокупном доходе представлены ниже:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	Расходы / (экономия) по текущему подоходному налогу	(1.409.413)	(124.259)	10.977
Корректировка за предыдущий год	(209.351)	–	61.203	159.978
Расходы / (экономия) по отложенному подоходному налогу	251.693	317.273	76.115	(239.877)
Расходы по подоходному налогу	(1.367.071)	193.014	148.295	2.655.288

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 25. САЛЬДО ПО СДЕЛКАМ И СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Компания имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

Значительные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 годов, а также остатки, сформировавшиеся на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года, представлены далее:

		Реализация газа и прочих товаров*	Реализация услуг*	Приобре- тение товаров и услуг*	Торговая дебиторс- кая задолжен- ность	Торговая кредиторс- кая задолжен- ность
<i>В тысячах тенге</i>						
QazaqGaz и компании, находящиеся под контролем и совместным контролем QazaqGaz	2022 год	5.531.045	7.984	125.745.142	2.899.881	32.044.601
	2021 год	17.729.993	459.259	108.756.695	1.182.386	70.146.591
Под контролем и совместным Самрук-Казына	2022 год	7.831.055	17.096	22.346	456.606	13.223
	2021 год	8.483.309	70.680	341.911	1.613.554	1.572
Под контролем или совместным контролем Правительства	2022 год	17.634.691	31.089	174	5.485.243	41
	2021 год	15.992.025	4.341	307	3.847.978	11

\* Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под контролем или совместным контролем Правительства, за шесть месяцев 2021 года, указанное выше отличается от представления в финансовой отчётности по состоянию на 30 июня 2021 года, поскольку Компания не раскрывала эти суммы в финансовой отчётности за шесть месяцев 2021 года.

		Финансо- вые расходы	Обяза- тельства по дого- вору	Авансы выплачен- ные	Обяза- тельство по аренде	Беспро- центный заем от материн- ской компании	Выпущен- ные долговые ценные бумаги и процент- ные займы
<i>В тысячах тенге</i>							
QazaqGaz и компании, находящиеся под контролем и совместным контролем QazaqGaz	2022 год	1.062.655	-	-	-	594.187	14.688.344
	2021 год	791.946	-	-	-	2.941.373	14.514.548
Под контролем и совместным Самрук-Казына	2022 год	-	8.838	2.234	-	-	-
	2021 год	-	9.727	406	-	-	-
Под контролем или совместным контролем Правительства	2022 год	1.715.386	-	-	353.770	-	32.596.998
	2021 год	2.083.662	-	-	-	-	36.743.949

### Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевым руководящим персоналом является Председатель Правления и члены Правления Компании. За период, закончившийся 30 июня 2022 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в сумме 57.543 тысячи тенге состояла главным образом из заработной платы и прочих выплат, и была включена в состав общих и административных расходов в промежуточном отчёте о совокупном доходе.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

### 26. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Балансовая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов представленных ниже:

В тысячах тенге	30 июня 2022 года (неаудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые обязательства					
Процентные займы	41.222.857	37.836.810	–	37.836.810	–
Займы от связанной стороны	594.187	426.596	–	426.596	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	19.411.060	16.916.916	16.916.916	–	–

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года (аудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые обязательства					
Процентные займы	46.369.843	43.148.919	–	43.148.919	–
Займы от связанной стороны	2.941.373	1.744.642	–	1.744.642	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	19.191.160	17.849.984	17.849.984	–	–

#### Оценочные значения и допущения

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату.

Руководство Компании определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности и торговой кредиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

Справедливая стоимость займов определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года переводов между уровнями 1 и 2 не было.

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

---

**27. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

Руководство Компании анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года Компания имеет один сегмент – доходы от продаж природного газа и услуг по транспортировке газа. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

**28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

По состоянию на 30 июня 2022 года Компания находится на стадии судебного разбирательства по оспариванию решения Департамента КРЕМ по Кызылординской области о необоснованном снижении тарифа на услуги по коммерческой транспортировке газа с 9.083,51 тенге за тысячу м3 без учёта НДС до 5.941,35 тенге за тысячу м3.

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года сумма неурегулированных судебных разбирательств составляет приблизительно 1.420.315 тысяч тенге и 885.060 тысяч тенге за газ, транспортированный в течение 2020 года и шести месяцев 2021 года, соответственно. Компания оценивает вероятность неблагоприятного исхода данных разбирательств как возможную. В 2021 году Компания начислила резерв по штрафным санкциям в размере 885.060 тысяч тенге, который был включен в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе

**Вопросы охраны окружающей среды**

В соответствии с законодательством, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов и рекультивация территории. По состоянию на 30 июня 2022 года сумма резерва составила 765.154 тысячи тенге (31 декабря 2021 года: 1.150.196 тысяч тенге).

По состоянию на 30 июня 2022 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5,5% и 8,9%, соответственно (на 31 декабря 2021 года: 5,50% и 6,97%, соответственно).

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. В соответствии с поправками к Экологическому кодексу Республики Казахстан, который вступил в законную силу с 1 июля 2021 года, Руководство считает, что существуют возможные обязательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты деятельности Компании.

На дату выпуска промежуточной сокращённой финансовой отчетности Компания анализирует изменения и не может достоверно оценить сумму дополнительных потенциальных обязательств, связанных с выбытием активов и рекультивацией земель, за исключением отраженных в данной финансовой отчетности.

**29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

20 июля 2022 года состоялось заседание судебной коллегии по административным делам Верховного Суда Республики Казахстан по оспариванию приказа Департамента Комитета по регулированию естественных монополий по Кызылординской области (далее – ДКРЕМ) от 30 июня 2021 года об утверждении временного компенсирующего тарифа в размере 3.320,45 тенге без НДС за тысячу м3. Указанный временный компенсирующий тариф утвержден за неприменение тарифа в размере 5.941,35 тенге без НДС за тысячу м3.

Действие указанного временного компенсирующего тарифа после внесенных поправок в приказ вступает в силу с 1 августа 2022 по 31 июля 2023 года.