

**Открытое акционерное общество  
«Кыргызнефтегаз»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД,  
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ**

**31 ДЕКАБРЯ 2022 ГОДА**

**И ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

## ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 ГОДА

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей независимых аудиторов, содержащимся в представленном отчете независимых аудиторов, сделано с целью разграничения ответственности аудиторов и руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности ОАО «Кыргызнефтегаз» (далее «Группа»). Руководство Группы отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах, финансовое состояние на 31 декабря 2022 года, результаты деятельности, движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с требованиями Международных Стандартов Консолидированной финансовой отчетности (МСФО).

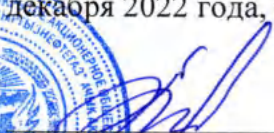
При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащих принципов бухгалтерского учета и их последовательное применение;
- применение обоснованных оценок и расчетов;
- соблюдение требований МСФО и раскрытие всех существенных отклонений от МСФО в комментариях к финансовой отчетности;
- подготовку консолидированной финансовой отчетности с учетом допущения, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Кыргызской Республики и МСФО.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля во всех подразделениях Группы;
- поддержание системы бухгалтерского учета, позволяющей в любой момент с достаточной степенью точности подготовить информацию о финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- принятие мер в пределах своей компетенции для обеспечения сохранности активов Группы;
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, была утверждена руководством 22 марта 2023 года.

  
\_\_\_\_\_  
Председатель Правления

Нишанов Н.Н.

22 марта 2023 года  
г. Кочкор-Ата, Кыргызская Республика



## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2022 года  
(в тыс. сомах)

	Прим	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	5	5 825 811	4 255 351
Нематериальные активы	6	8 512	5 876
Долгосрочные инвестиции	7	4 867	4 867
Дебиторская задолженность		1	-
Прочие долгосрочные активы	10	78 239	76 227
Отложенные налоговые активы	15	2 865	18 510
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>5 920 295</b>	<b>4 360 831</b>
<b>Краткосрочные активы</b>			
Торговая дебиторская задолженность	9	404 446	252 103
Прочая дебиторская задолженность	9	73 104	56 076
Товарно-материальные запасы	8	2 269 421	1 525 705
Авансы выданные	9	216 815	40 802
Денежные средства и их эквиваленты	10	2 796 141	2 198 936
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>5 759 927</b>	<b>4 073 622</b>
<b>ВСЕГО АКТИВЫ</b>		<b>11 680 222</b>	<b>8 434 453</b>
<b>Собственный капитал</b>			
Уставной капитал	21	1 040 582	1 040 582
Нераспределенная прибыль		7 369 433	4 571 335
Резервный капитал		1 920 188	1 920 188
Резерв по переоценке активов		887	710
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>10 331 090</b>	<b>7 532 815</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства	15	-	2 988
Долгосрочные резервы	11	154 466	134 618
Прочие долгосрочные обязательства		42 433	-
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>196 899</b>	<b>137 606</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Торговая кредиторская задолженность	12	309 945	131 904
Авансы полученные	12	223 110	107 409
Краткосрочные долговые обязательства	12	53 966	30 737
Налоги к оплате	13	108 131	131 592
Краткосрочные начисленные обязательства	14	152 150	98 485
Прочие краткосрочные обязательства	14	3 778	708
Резервы	14	301 153	263 197
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>1 152 233</b>	<b>764 032</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>1 349 132</b>	<b>901 638</b>
<b>ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>		<b>11 680 222</b>	<b>8 434 453</b>



Председатель Правления

Главный бухгалтер

Нишанов Н.Н.

Баратова А.А.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ  
СОВОКУПНОМ**

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(в тыс. сомах)

	Прим.	2022 г.	2021 г.
<b>Продолжающаяся деятельность</b>			
Выручка	16	6 398 978	4 853 515
Себестоимость	17	(2 651 145)	(2 124 196)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>3 747 833</b>	<b>2 729 319</b>
Прочие доходы от операционной деятельности	16	221 368	165 331
Прочие расходы от операционной деятельности	17	(109 156)	(80 129)
Расходы по реализации	17	(111 558)	(93 241)
Общие и административные расходы	17	(496 713)	(400 077)
Прочие неоперационные доходы	17	1 039 257	580 741
Прочие неоперационные расходы	17	(455 169)	(566 270)
Доходы (убытки) от курсовых разниц по операциям в иностранной валюте	17	(32 061)	2 972
<b>Прибыль/убыток до вычета налога на прибыль</b>		<b>3 803 801</b>	<b>2 338 646</b>
Доход (Расход) по налогу на прибыль	15	(374 219)	(247 218)
<b>Прибыль за отчетный период</b>		<b>3 429 582</b>	<b>2 091 428</b>

Председатель Правления

Главный бухгалтер



Нишанов Н.Н.

Баратова А.А.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года  
 (в тыс.сомах)

	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
<b>1.Операционная деятельность</b>		
<b>Поступления денежных средств</b>		
От реализации продукции, работ и услуг	7 299 522	5 550 957
Прочие денежные поступления	43 045	12 745
<b>Выплаты денежных средств:</b>		
Поставщикам за запасы	(1 730 175)	(831 747)
Оплаченные операционные расходы	(2 584 702)	(2 511 522)
Прочие выплаты от операционной деятельности	(736 843)	(60 979)
Погашение налога на прибыль	(383 008)	(176 499)
Прочее выбытие денежных средств	(8 479)	(54 572)
<b>Чистый поток денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>1 899 360</b>	<b>1 928 383</b>
<b>2. Инвестиционная деятельность</b>		
<b>Поступления денежных средств</b>		
От продажи основных средств	83	-
Полученные проценты, дивиденды	313 311	106 948
<b>Выплаты денежных средств:</b>		
На покупку основных средств	(968 065)	(277 935)
<b>Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	<b>(654 671)</b>	<b>(170 987)</b>
<b>3.Финансовая деятельность</b>		
<b>Поступления денежных средств:</b>		
	-	-
<b>Выплаты денежных средств:</b>		
Дивиденды	(615 584)	(248 306)
<b>Чистый поток денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>(615 584)</b>	<b>(248 306)</b>
Прибыли / (убытки) от курсовых разниц	(29 888)	2 784
<b>Чистое изменение в состоянии денежных средств</b>	<b>599 217</b>	<b>1 511 874</b>
<b>Денежные средства на начало отчетного периода</b>	<b>2 275 163</b>	<b>763 289</b>
<b>Денежные средства на конец отчетного периода</b>	<b>2 874 380</b>	<b>2 275 163</b>

Председатель Правления

Главный бухгалтер



*(Handwritten signature)*

*(Handwritten signature)*

Нишанов Н.Н.

Баратова А.А.

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 год

(в тыс.сомах)

	Уставны й капитал	Резерв по переоценк е активов	Резервный капитал	Нераспре деленная прибыль	Итого собственны й капитал
<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года</b>	<b>1 040 582</b>	<b>1 207</b>	<b>1 889 941</b>	<b>2 760 827</b>	<b>5 692 557</b>
<b>Изменения в учетной политике, исправление ошибок</b>				(144)	(144)
Прирост (дефицит) от переоценки имущества		(497)		497	-
Прибыль/убыток за период				2 091 428	2 091 428
Эмиссия акций					-
Ограничение прибыли к распределению			30 247	(30 247)	-
Дивиденды объявленные				(251 026)	(251 026)
<b>Сальдо на 31 декабря 2021 года</b>	<b>1 040 582</b>	<b>710</b>	<b>1 920 188</b>	<b>4 571 335</b>	<b>7 532 815</b>
<b>Изменения в учетной политике, исправление ошибок</b>				(4 156)	(4 156)
Прирост (дефицит) от переоценки имущества		177		100	277
Прибыль/убыток за период				3 429 582	3 429 582
Эмиссия акций					-
Ограничение прибыли к распределению					-
Дивиденды объявленные				(627 428)	(627 428)
<b>Сальдо на 31 декабря 2022 года</b>	<b>1 040 582</b>	<b>887</b>	<b>1 920 188</b>	<b>7 369 433</b>	<b>10 331 090</b>

Председатель Правления

Главный бухгалтер



*(Handwritten signature)*

*(Handwritten signature)*

Нишанов Н.Н.

Баратова А.А.

## Заключение независимого аудитора

### Акционерам и членам Совета директоров ОАО «Кыргызнефтегаз»

#### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ОАО «Кыргызнефтегаз» и его дочерних компаний («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года, консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений Учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

#### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

#### Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Ключевые вопросы аудита	Рассмотрение ключевого вопроса в ходе аудита
<p><b>Оценка стоимости основных средств</b></p> <p>Группа не проводило независимую оценку справедливой стоимости Основных средств с 2003 г. Из-за существенности сумм основных средств и неопределенности в оценке справедливой стоимости, данный вопрос был одним из наиболее значимых для нашего аудита. Информация о стоимости основных средств, раскрыта в примечании 5 к финансовой отчетности Группы.</p>	<p>Мы провели осмотр основных средств на выборочной основе с целью проверки их физического наличия, а также осмотра их состояния. Мы изучили проведенный Группой анализ обесценения стоимости основных средств, а также планы руководства по дальнейшему использованию основных средств. Среди прочих, наши процедуры включали в себя обсуждение данного вопроса с сотрудниками технических служб и руководством Группы.</p>

### **Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность**

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с принципами подготовки финансовой отчетности, указанными в Примечании 2 и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Группы.

### **Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск



необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Партнер по заданию, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора - Борбугулова Гульназ Тайырбековна.

Саидов Фируз Абдукаяхорович  
Управляющий Партнер  
ОсОО «PCM КейДжиЗет»



Квалифицированный аудитор  
в Кыргызской Республике  
Квалификационный сертификат № 0489  
от 12 января 2021 года

ОсОО «PCM КейДжиЗет»  
Лицензия на аудит в Кыргызской  
Республике № 0156  
от 26 марта 2020 года выдана  
Государственной службой регулирования  
и надзора за финансовым рынком при  
Правительстве Кыргызской Республики

22 марта 2023 года  
Бишкек, Кыргызская Республика

Борбугулова Гульназ Тайырбековна  
Директор-Партнер по заданию  
ОсОО «PCM КейДжиЗет»



Квалифицированный аудитор  
в Кыргызской Республике  
Квалификационный сертификат № 0350  
от 06 ноября 2015 года

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое Акционерное Общество «Кыргызнефтегаз», далее «Группа» создано в 1996 году посредством преобразования государственной собственности. Зарегистрировано в Ноокенском районе, Жалал-Абадской области. На сметном содержании имеет представительский офис в городе Бишкек. Органы управления представлены Правлением, Советом директоров и Общим собранием.

Группа осуществляет следующие основные виды финансово-хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча нефти;
- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Транспортировка нефти;
- Продажа газа на внутреннем рынке;
- Продажа нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке.

Месторождения, разрабатываемые ОАО «Кыргызнефтегаз», были открыты в 1950 - 1975 годы. В настоящее время эти месторождения находятся в поздней стадии эксплуатации и на фоне естественного ежегодного снижения дебитов скважин, связанного с выработкой запасов, снижением пластового давления, обводнением продукции пластовыми водами, выбытием эксплуатационных скважин из действующего фонда из-за коррозии, усложняются технологические процессы добычи.

Часть добытой нефти реализуется на внутреннем рынке КР. Значительная доля добычи отправляется на нефтеперерабатывающий завод «Кыргыз Нетролсум Компани», расположенный в Джалал-Абаде. Полученный с переработки нефтепродукты в виде бензина, дизельного топлива и мазута, на самостоятельной основе Группа реализует на внутреннем рынке КР, равно как и добытый газ.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя добычу воды, реализацию прочих активов, предоставление транспортных и прочих услуг для населения, коммерческие услуги юридическим лицам. Также Группа выполняет работы по сбору и хранению нефти в резервуарах, с момента ее добычи до отправки на перерабатывающий завод по нефтепроводу и автотранспортом. В емкостях собирается нефть собственной добычи и всех третьих лиц, осуществляющих добычу нефти на месторождениях в зоне дислокации нефтепровода и резервуаров по сбору и хранению нефти.

Взаимоотношения Группы и юридических лиц, осуществляющих добычу нефти на месторождениях Группы, регулируются посредством договоров. Однако, при заключении договора хранения нефти в резервуарах не рассматривается в качестве отдельной услуги. В результате чего, на фоне вытекающего из договора обязательства по обеспечению сохранности не принадлежащего Группе актива, хранение этого актива осуществляется на безвозмездной основе.

Прибыль, полученная в результате хозяйственной деятельности, распределяется по решению акционеров в виде дивидендов, в порядке ими установленными. Право распоряжения чистой прибылью принадлежит исключительно акционерам Компании.

Акционерами Компании являются:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Учреждение "Фонд по управлению государственным имуществом при ПКР"	85,16%	85,16%
Социальный Фонд КР	3,92%	3,92%

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Прочие акционеры	10,92%	10,92%
<b>Итого</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

Вложения Компании в капитал дочерних предприятий представлены ниже:

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
ЗАО «КПК»	100	100
<b>Итого</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

Компания имеет 100% долевое участие в дочерних компаниях.

Данные инвестиций в дочерние компании являются контролируемыми со стороны Общества в рамках требования МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», соответственно финансовые отчетности дочерних компаний включены в консолидированную отчетность Группы.

Среднесписочная численность работников в 2021 и 2022 гг. составила 2 585 и 2 689 единиц, соответственно.

#### **Адрес (место нахождения) и место осуществления деятельности**

Управление деятельностью осуществляет из офиса, расположенного по адресу: город Кочкор-Ата, улица Ленина 44.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

### **Принципы подготовки финансовой отчетности**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами консолидированной финансовой отчетности (далее – «МСФО»), включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты консолидированной финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам консолидированной финансовой отчетности (далее – «КМСФО»), и полностью им соответствует.

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета в Кыргызской Республике. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с МСФО.

### **Принципы оценки**

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости.

### **Функциональная валюта и валюта представления**

Функциональной валютой Группы, является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность. Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в кыргызских сомах, и все значения округлены до тысяч сомов, если не указано.

### **Пересчет иностранных валют**

## Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

### Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

Денежные активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, переводятся в кыргызский сом по обменному курсу на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операций.

Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Но состоянию на 31 декабря 2022 г. и 31 декабря 2021 г. использовались следующие обменные курсы:

	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Российский рубль	1,1763	1,1409
Доллар США	88,6800	84,7586
Евро	91,4377	95,7857
Казахский тенге	0,1852	0,1964

### Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена руководством Группы исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководством Группы был проведен анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и возможности доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

Руководство полагает, что имеющиеся в наличии денежные средства, ожидаемые денежные потоки от операционной деятельности, а также возможности привлечения дополнительного финансирования позволяют Группе поддерживать необходимый уровень оборотного капитала и выполнять существующие обязательства в полном объеме в соответствии с установленными сроками.

### Основные средства

#### Основа расчета балансовой стоимости основных средств

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение. Расходы по строительству, установке или завершению объектов инфраструктуры, таких как эксплуатационные скважины, включая неудачную разработку или оконтуривающие скважины, трубопроводы капитализируются в рамках месторождения нефти и/или газа.

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется. Затраты на обслуживание, текущий ремонт и незначительные обновления относятся на расходы по мере их возникновения. Незначительные обновления включают расходы, в результате которых не происходит качественного технического усовершенствования данного объекта. Прибыли и убытки от выбытия основных средств включаются в отчет о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Носледующие затраты капитализируются только в случае, если в результате происходит рост будущей выгоды от данных затрат. Все прочие затраты признаются в составе прибыли или убытка за год. Затраты на мелкий ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы текущего периода по мере возникновения. Затраты по замене существенных частей или компонентов основных средств капитализируются, замененная часть списывается. Доходы и расходы от выбытия определяются путем сравнения поступлений от выбытия и балансовой стоимости и признаются в составе прибыли или убытка за отчетный период.

#### Лицензии на добычу нефти и газа

Стоимость лицензий на добычу нефти и газа включает в себя затраты по приобретению прав на разработку минеральных ресурсов. Лицензии на добычу нефти и газа классифицируются как основные средства, связанные с добычей нефти и газа.

## Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

### Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

В составе основных средств Месторождения нефти и природного газа эксплуатируются Группа м в соответствии с лицензиями, предоставленными Государственным Агентством по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве КР, однако объемы разведанных запасов в учете не отражаются. Срок действия лицензий, на право пользования недрами, с целью их разработки в конце 2019 года, продлен на следующие 20 лет.

#### Амортизация

Объекты основных средств амортизируются с даты, когда они установлены и готовы к использованию, а для объектов основных средств, возведенных собственными силами – с момента завершения строительства объекта и его готовности к эксплуатации.

Каждый компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает характер ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, и амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период. Земельные участки не амортизируются.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в отчетном периоде были следующими:

<b>Активы</b>	<b>Средний срок полезного использования (лет)</b>
Здания и сооружения	7-50
Машины и оборудование	2-25
Транспортные средства	2-18
Прочие	2-10

#### Обесценение

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу актива и ценности его использования.

Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение расчетных оценок, использованных при определении ценности от использования актива, либо его справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

#### Затраты, связанные с разведкой и оценкой

Согласно МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка полезных ископаемых» расходы, связанные с разведкой и разработкой месторождений нефти и газа, учитываются по методу успешно завершенных изысканий. На этапе геологической и геофизической разведки затраты отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере возникновения. После получения юридически закрепленного права на разведку затраты, непосредственно связанные с разведочной скважиной, капитализируются как нематериальные активы, связанные с разведкой и оценкой, до завершения бурения скважины и оценки результатов.

Эти затраты включают в себя компенсацию сотрудникам, используемые материалы и топливо, буровое оборудование и выплаты подрядчикам. Если углеводороды были обнаружены и после дальнейшей оценки, которая может включать в себя бурение дополнительных скважин, могут подлежать промышленной разработке, затраты продолжают учитываться в качестве нематериального актива при продолжении оценки промышленного значения запасов углеводородов. При этом, поскольку актив не может использоваться, он не амортизируется.

Все подобные затраты проверяются на предмет обесценения с технической и коммерческой точки зрения, а также с точки зрения руководства как минимум раз в год с целью подтверждения намерения продолжать разработку открытого месторождения или иным образом извлекать выгоду из него. Если этого больше не происходит, затраты списываются. После определения доказанных ресурсов нефти и получения разрешения на разработку соответствующие расходы переносятся на месторождения нефти и газа после проверки на предмет обесценения, при этом признаются убытки от обесценения.

Затраты на разведку и оценку, которые считаются материальными, капитализируются и учитываются в составе компонента основных средств по первоначальной стоимости за вычетом затрат на обесценение. В той мере, в которой возмещение капитализированных расходов не ожидается, они списываются в отчете о прибылях и убытках. Если после капитализации расходов принимается решение о низкой вероятности возмещения расходов, соответствующая капитализированная сумма списывается, с отражением в отчете о прибылях и убытках.

Если запасы не были обнаружены, актив, связанный с разведкой, проверяется на предмет обесценения. Если же первая пробуренная скважина оказалась «сухой», т.е. углеводы не были обнаружены, то «Сухая» скважина является важной информацией об объеме минеральных запасов и капитализируется как часть нефтяного месторождения. Согласно МСФО, произведенные затраты не рассматриваются в качестве потерь. Они сопряжены с освоением нефтяного месторождения и направлены на поиск нефтяных скважин, способных в будущем принести значительную экономическую выгоду, которая с тройцей окупит все затраты, включая и расходы «сухой скважины». В меру того, что сухая скважина способствует поиску, приближая сам момент положительного результата, сама она в будущем не будет производить нефть, поэтому понесенные на ее бурение затраты по правилам МСФО (IERS) 6 признаются расходами периода, немедленно относятся на расходы, с отражением в отчете о прибылях и убытках.

## **Аренда**

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Группа определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью.

## **Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью**

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды офисных помещений, техники и оборудования (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку базового актива). Группа также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

## **Группа в качестве арендодателя**

Аренда, по которой у Группы остаются практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, классифицируется как операционная аренда. Возникающий арендный доход учитывается линейным методом на протяжении срока аренды и включается в выручку в отчете о прибылях или убытке ввиду своего операционного характера.

## **Деятельность по разработке и добыче**

Деятельность по разведке и добыче нефти и газа учитывается по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с методом учета результативных затрат,

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными.

### **Товарно-материальные запасы**

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости или возможной цене реализации. Чистая цена реализации является расчетной ценой реализации в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности за вычетом переменных расходов по реализации.

Себестоимость запасов основывается на средневзвешенном принципе и включает в себя расходы, которые были понесены при приобретении этих запасов, их доставке и доведении до существующего состояния. На запасы и материалы, полностью или частично утратившие свои первоначальные свойства, а также запасы и материалы, текущая рыночная стоимость которых снизилась, начисляется резерв на обесценение.

### **Финансовые активы**

Группа признает финансовые активы в отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда Группа становится стороной по договору в отношении такого инструмента.

При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории:

1. финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости;
2. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (далее – «ПСД»); или
3. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Группой для управления этими активами.

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

1. финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
2. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через ПСД с последующей реклассификацией накопленных прибылей и убытков (долговые инструменты);
3. финансовые активы, классифицированные по усмотрению организации как оцениваемые по справедливой стоимости через ПСД без последующей реклассификации накопленных прибылей и убытков при прекращении признания (долевые инструменты);
4. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Все производные инструменты отражаются в балансе по справедливой стоимости как оборотные финансовые активы, внеоборотные финансовые активы, краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам или долгосрочные обязательства по производным финансовым инструментам. Признание и классификация прибыли или убытка, полученного в результате отражения в учете корректировки производного инструмента по справедливой стоимости, зависит от цели его выпуска или приобретения.

Справедливая стоимость – цена, которая была бы получена при продаже актива или улачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка



## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

на дату оценки. После первоначального признания справедливая стоимость финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости, которая котируется на активном рынке, определяется как котировка на покупку активов и котировка на продажу выпущенных обязательств на дату оценки.

Если рынок для финансовых активов не является активным, тогда Группа оценивает справедливую стоимость с использованием следующих методов:

- анализа операций с таким же инструментом, проведенных в недавнем времени между независимыми сторонами;
- текущей справедливой стоимости подобных финансовых инструментов;
- дисконтирования будущих денежных потоков.

Ставка дисконтирования отражает минимально допустимую отдачу на вложенный капитал, при которой инвестор не предпочтет участие в альтернативном проекте по вложению тех же средств с сопоставимой степенью риска.

Финансовый актив должен оцениваться по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

1. финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков;
2. договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Примерами финансовых активов, включаемых в эту категорию, могут быть выданные займы, дебиторская задолженность, облигации и векселя третьих лиц, которые не котируются на активном рынке в случае удовлетворения условий, перечисленных выше.

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

1. финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов; и
2. договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В частности, к этой категории относятся акции других компаний, которые не включены в категорию учитываемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

### **Прекращение признания финансовых активов**

Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

При прекращении признания в отчете о финансовом положении инвестиций в долговые инструменты (облигации, векселя и иные бумаги долгового характера), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки реклассифицируются в состав прибыли или убытка за период.

По инвестициям в долевые инструменты (акции, паи и пр.), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки никогда не могут быть впоследствии перенесены в состав прибыли или убытка за период.

### **Финансовые обязательства**

Группа признает финансовые обязательства в отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда Группа становится стороной по договору в отношении такого инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая обычно является ценой сделки, т.е. справедливой стоимостью полученного или уплаченного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков; или
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей или убытков, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой не котируемых долевых инструментов.

При первоначальном признании Группа вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке, и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, классифицированные как оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков, отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости.

### **Прекращение признания финансового обязательства**

Группа исключает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) из отчета о финансовом положении, только когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре обязательство исполнено, или аннулировано, или срок его действия истек. Обмен между существующими заемщиком и кредитором долговыми инструментами с существенно различающимися условиями должен учитываться как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Аналогично, значительное изменение условий существующего финансового обязательства или его части (независимо от того, связано это изменение с финансовыми трудностями должника или нет) следует учитывать как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Разница между балансовой стоимостью погашенного или переданного другой стороне финансового обязательства (или части финансового обязательства) и выплаченным возмещением, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, должна быть признана в составе прибыли или убытка.

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»** **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Группа не имеет финансовых обязательств, предназначенных для продажи, и финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков. Группа не имеет производных финансовых инструментов.

### **Признание ожидаемых кредитных убытков**

На каждую отчетную дату Группа должно признать оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу, оцениваемому по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, дебиторской задолженности по аренде, активу по договору или обязательству по предоставлению займа и по договору финансовой гарантии, к которым применяются требования, касающиеся обесценения. Требования МСФО (IFRS) 9, касающиеся обесценения, не применяются к долевым инструментам вне зависимости от категории, в которую они определены, и к инструментам, определенным в категорию оцениваемых по справедливой стоимости с отнесением их изменения в состав прибыли или убытка за период.

Будущие кредитные убытки по существенным контрагентам в т.ч. банкам определяются с учетом кредитного рейтинга конкретного контрагента и соответствующей ему вероятности дефолта.

### **Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизационной стоимости**

Оценочный резерв под убытки по финансовым активам, которые оцениваются по амортизированной стоимости, признается в составе прибыли или убытка за период в корреспонденции с балансовым счетом, уменьшающим стоимость финансового актива. Оценочный резерв под убытки по финансовым активам, которые оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, не должен уменьшать балансовую стоимость финансового актива в Балансе, а должен признаваться в составе прочего совокупного дохода.

Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их понесения в результате одного или более событий («событий убытка»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или срока расчётных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

Если объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива отсутствуют (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения.

Основными факторами, которые принимаются во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы;
- контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или
- стоимость обеспечения, если такое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

образом в связи с финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной процентной ставки до пересмотра условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости ожидаемых денежных потоков (которая не включает в себя будущие убытки по кредиту, которые в настоящее время еще не были понесены), дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу.

Расчет дисконтированной стоимости ожидаемых денежных потоков финансового актива, обеспеченного залогом, включает денежные потоки, которые могут возникнуть в результате обращения взыскания на предмет залога, за вычетом затрат на получение и продажу обеспечения, независимо от степени вероятности обращения взыскания на предмет залога.

Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения снижается, и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыль или убыток за год.

Активы, погашение которых невозможно и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного на балансе резерва под обесценение.

Последующее восстановление ранее списанных сумм кредитуется на счет потерь от обесценения в прибыли или убытке за год.

### **Предоплата**

Предоплата отражается в консолидированной финансовой отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата отражается в составе внеоборотных активов в отчете о финансовом положении, если относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный актив при первоначальном признании.

### **Резервы**

Резервы признаются, когда Группа в следствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется отток ресурсов и величина которых, может быть, оценена с достаточной степенью надежности.

Резервы оцениваются по текущей стоимости затрат, которая, как ожидается, потребуется для погашения обязательства. Увеличение резерва с течением времени признается в качестве процентного расхода.

### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе, суммы на банковских счетах Группы, денежные средства в пути и процентные депозиты. Денежными эквивалентами являются высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые могут быть обменены на известную сумму денежных средств и имеют срок погашения три месяца или менее с даты их покупки. Они учитываются по стоимости приобретения с учетом накопленных процентов, что приблизительно равно их справедливой стоимости.

### **Налогообложение**

**Расходы по налогу на прибыль** включают текущий налог на прибыль и отложенный налог.

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»** **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Текущий налог на прибыль включает в себя задолженность по налогу на прибыль за год, согласно принятым на дату отчета о финансовом положении налоговым ставкам, и любые корректировки задолженности по налогу на прибыль в отношении предыдущих периодов.

Отложенные налоговые обязательства как правило признаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отложенные налоговые активы признаются в размере налогооблагаемой прибыли, вероятность получения которой достаточно велика и против которой могут быть зачтены уменьшающие налогооблагаемую базу временные разницы.

Отложенный налог на прибыль не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств по операциям, отличным от операций по приобретению бизнеса, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

Отложенные налоговые обязательства отражаются в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные Группы, за исключением тех случаев, когда Группа способна контролировать сроки уменьшения временных разниц и существует вероятность того, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы в отношении перенесенных на будущие периоды налоговых убытков, налоговых льгот и вычитаемых временных разниц признаются в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использована временная разница. Руководство анализирует величину отложенных налоговых активов на каждую отчетную дату и снижает на сумму, по которой отсутствует высокая вероятность возмещения соответствующего налогового актива.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам налога, которые должны применяться к периоду, когда актив будет реализован или когда обязательство будет погашено. Они отражаются в отчете о прибылях и убытках за исключением случаев, когда отложенные налоги относятся к статьям, отражаемым непосредственно в составе капитала или прочего совокупного дохода. В этом случае отложенные налоги также относятся на капитал или прочий совокупный доход.

Отложенные налоговые активы и обязательства засчитываются, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа намерено провести зачет своих налоговых активов и обязательств в свернутом виде.

### ***Налог на добавленную стоимость***

Налог на добавленную стоимость (НДС) по реализации подлежит уплате в бюджет Кыргызской Республики в момент отгрузки товаров или оказания услуг. НДС по приобретениям, как правило, подлежит зачету с НДС по реализации при получении налоговой счета-фактуры от поставщика. Налоговое законодательство разрешает проводить зачет НДС на чистой основе. Соответственно, НДС по операциям реализации и приобретения, которые не были зачтены на отчетную дату, признаны в отчете о финансовом положении на чистой основе.

### ***Роялти***

Роялти, который уплачивается государству в зависимости от выручки без учета НДС и налога с продаж, получаемой от реализации полезных ископаемых или продукции, полученной в результате переработки полезных ископаемых; объема реализованной продукции в натуральном выражении; объема отбираемой воды из педр по водомеру.

### **Акционерный капитал и собственные выкупленные акции**

Обыкновенные и привилегированные акции классифицируются в составе капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются в составе капитала в качестве вычетов из доходов после налогообложения. Сумма превышения справедливой стоимости

полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как премия на акции.

Собственные выкупленные акции—это непогашенные собственные акции, выкупленные у акционеров. Собственные выкупленные акции представляются в отчете о финансовом положении как вычет из капитала по стоимости выкупа.

### **Дивиденды объявленные**

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены до конца отчетного периода включительно.

Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до конца отчетного периода, а также рекомендованы или объявлены после конца отчетного периода, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности к выпуску.

### **Нераспределенная прибыль**

Нераспределенная прибыль, которая в соответствии с законодательством может быть направлена на распределение между акционерами, основана на суммах, подлежащих распределению в соответствии с применимым законодательством и отраженных в финансовой отчетности, составленной согласно национальному законодательству.

### **Вознаграждения сотрудникам**

Заработная плата, взносы в фонды социального страхования, оплаченные ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы, начисляются в том периоде, в котором оказаны соответствующие услуги работникам Группы.

### **Признание выручки**

Выручка от реализации представляет собой общую стоимость нефти, поставленной покупателям и оказания услуг по переработке нефти, без учета налога на добавленную стоимость и акциза, и отражается при соблюдении всех следующих условий:

- Группа передала покупателю все существенные риски и выгоды от владения;
- Группа не сохранила ни возможность управления, которая обычно связана с владением, ни контроль над проданным товаром;
- сумма выручки может быть достоверно рассчитана;
- экономическая выгода от данной операции поступит с большой степенью вероятности;
- затраты, которые были понесены или будут понесены в связи с данной операцией, могут быть достоверно рассчитаны.

Выручка рассчитывается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению вознаграждения и представляет собой полученные суммы за поставленные товары, отраженные за вычетом скидок, возвратов и НДС.

Цена на нефть, нефтепродукты устанавливается комиссией, созданной приказом руководства Группы, и цена на природный газ устанавливаются путем согласования с Антимонопольным Комитетом Кыргызской Республики.

Взаимосвязанные покупки и продажи запасов с одним и тем же контрагентом объединяются, рассматриваются в качестве одной договоренности и сворачиваются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Когда Группа действует в качестве агента при покупке и продаже запасов, информация о них также отражается в свернутом виде. Выручка отражается за вычетом скидок и НДС.

### **Расходы по кредитам и займам**

Расходы по кредитам и займам, напрямую относящиеся к приобретению, строительству или производству активов, в отношении которых требуются значительные временные затраты на приведение их в состояние, пригодное для предполагаемого использования, капитализируются как часть стоимости таких активов, вплоть до момента готовности активов к предполагаемому использованию. Все остальные расходы по кредитам и займам отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

Курсовые разницы, возникающие в связи с заимствованиями в иностранной валюте, капитализируются в той степени, в какой они рассматриваются в качестве корректировки процентных расходов.

### **Учет условных обязательств**

На дату составления консолидированной финансовой отчетности может существовать ряд условий, которые в дальнейшем под воздействием одного или нескольких факторов, не определенных на дату составления финансовой отчетности, могут привести к убыткам или обязательствам для Группы. Руководство Группы оценивает сумму таких возможных будущих обязательств. Оценка производится на основе предположений и включает в себя фактор субъективности. При определении величины возможных потерь в результате судебных или налоговых разбирательств с участием Группы или требований, которые могут быть предъявлены в виде исков к Группе, руководство Группы, в результате консультаций с юристами и налоговыми консультантами, оценивает как перспективы таких судебных или налоговых разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которое противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если в результате оценки вероятности появления будущего обязательства выявляется, что обязательство, имеющее денежное выражение, определено с достаточной степенью уверенности (является вероятным), тогда стоимостная оценка такой задолженности отражается в финансовой отчетности. В случае если предполагаемое обязательство, имеющее значительную стоимостную оценку, не может быть классифицировано как вероятное, а является лишь возможным, либо стоимостная оценка вероятного обязательства не определена, то в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности включается информация о характере такого обязательства и его стоимостная оценка (если сумма может быть определена с достаточной степенью уверенности и является значительной).

Если вероятность будущего убытка является незначительной, то обычно информация о подобном возможном убытке не включается в примечания к финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такой возможный убыток относится к выданной финансовой гарантии. В таких случаях сущность гарантии подлежит раскрытию. Однако, в некоторых случаях условные обязательства или другие нетипичные случаи будущих обязательств, могут быть отражены в примечаниях к финансовой отчетности, если по мнению Руководства, основанному на консультациях с юристами или налоговыми консультантами, информация о таких обязательствах может быть необходима акционерам и другим пользователям финансовой отчетности.

### **ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ**

Консолидированная финансовая отчетность составлена в соответствии с Международными Стандартами Консолидированной финансовой отчетности (далее МСФО), выпущенными Комитетом по Международным стандартам консолидированной финансовой отчетности (далее КМСФО) и Интерпретациями, выпущенными Комитетом по интерпретациям международных стандартов консолидированной финансовой отчетности (далее КИМСФО).

На дату утверждения консолидированной финансовой отчетности были выпущены и введены в действие в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2022 года, следующие МСФО и интерпретации к МСФО:

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

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов». Цель данных поправок - заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности», выпущенную в 1989 году, на ссылку на «Концептуальную основу представления финансовых отчетов», выпущенных в марте 2018 года, без внесения значительных изменений и требования стандарта.

Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», как если бы они возникли в рамках отдельных операций. Совет также решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок не окажет влияния. Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Группу.

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

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «Основные средства: поступления до использования по назначению», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка. Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в консолидированной финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки. Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Группу.

- **Поправки к МСФО (IAS) 37 – «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора»**

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 37, в которых разъясняется, какие затраты организация должна учитывать при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным. Поправки предусматривают применение подхода, основанного на «затратах, непосредственно связанных с договором». Затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, включают как дополнительные затраты на исполнение этого договора, так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и, следовательно, исключаются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору. Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Группу.

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

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



предприятиям, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1. Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Группу.

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

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9. В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку. Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Группу.

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

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство». Данная поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41. Данная поправка не применима к Группе.

#### **Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.**

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

- **МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»**

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт консолидированной финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т. е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учета договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- Определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);

- Упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

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

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

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS)1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательств;
- условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство сам по себе, является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 01 января 2023 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Группа анализирует возможное влияние данных поправок на текущую классификацию обязательств и необходимость пересмотра условий по существующим договорам займов

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

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 8, в которых вводится определение «бухгалтерских оценок». В поправках разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок. Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, и применяются к изменениям в учетной политике и изменениям в бухгалтерских оценках, которые происходят на дату начала указанного периода или после нее. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

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

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности», которые содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Поправки к МСФО (IAS) 1 применяются в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, с возможностью досрочного применения. Поскольку

поправки к Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО содержат обязательное руководство в отношении применения определения существенности к информации об учетной политике, не требуется указывать дату вступления в силу данных поправок. В настоящее время Группа изучает раскрываемую информацию об учетной политике с целью обеспечения соблюдения исправленных требований.

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

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

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

#### **ПРИМЕЧАНИЕ 4. ВАЖНЕЙШИЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ**

При подготовке финансовой отчетности, руководство Группы должно производить ряд расчетных оценок информировать ряд допущений, связанных с отражением активов и обязательств, а также раскрытием информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от таких расчетных оценок.

Наиболее значительные оценочные данные и существенные допущения, используемые руководством Группы при подготовке финансовой отчетности, включают в себя следующее:

- создание резервов под ожидаемые кредитные убытки;
- оценку обязательств, связанных с выбытием активов;
- оценку условных обязательств по налогам и судебным разбирательствам, признание и раскрытие условных обязательств;
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль;
- оценку обязательств по защите окружающей среды;
- оценку справедливой стоимости.

Допущениями и предположениями, имеющими наибольшее влияние на отчетность, являются допущения, которые используются для оценки экономической целесообразности добычи резервов.

Подобные допущения и оценки могут меняться по мере получения новой информации, например, по результатам:

- получения более детальной информации, относительно резервов (по результатам более детальных инженерных расчетов или в результате бурения дополнительных разведочных скважин);
- проведения дополнительных работ по повышению отдачи месторождений;

изменения экономических предположений и допущений (например, изменение ценовых факторов).

#### **ПРИМЕЧАНИЕ 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

В 2022 году группой были переоценены полностью амортизированные транспортные средства на сумму 277 тыс. сомов, которые планировалось продать в 2023 году.

Также в 2021 и 2022 годах были списаны ранее переоцененные транспортные средства на суммы 497 тыс. сомов и 100 тыс. сомов соответственно.

Информация о движении корректировки по переоценке основных средств представлена ниже:

На 31 декабря 2020 г.	1 207
Списание	(497)
На 31 декабря 2021 г.	710
Формирование	277
Списание	(100)
На 31 декабря 2022 г.	877

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

	<b>Здание</b>	<b>Оборудование</b>	<b>Прочие основные средства</b>	<b>Незавершенное строительство</b>	<b>Итого</b>
<b>Нервоначальная стоимость</b>					
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>	<b>4 961 408</b>	<b>1 090 678</b>	<b>573 362</b>	<b>592 678</b>	<b>7 218 126</b>
Поступления	744 856	113 648	82 475	863 012	1 803 991
Выбытие	(1 369)	(24 451)	(964)	(944 715)	(971 499)
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>5 704 895</b>	<b>1 179 875</b>	<b>654 873</b>	<b>510 975</b>	<b>8 050 618</b>
Поступления	1 007 282	312 873	379 016	2 502 196	4 201 367
Выбытие	(1 492)	(4 309)	(4 187)	(2 211 976)	(2 221 964)
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>6 710 685</b>	<b>1 488 439</b>	<b>1 029 702</b>	<b>801 195</b>	<b>10 030 021</b>
<b>Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение</b>					
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>	<b>2 505 284</b>	<b>660 023</b>	<b>308 264</b>	<b>-</b>	<b>3 473 571</b>
Износ, истощение и амортизация	238 703	74 337	33 747	-	346 787
Выбытие	(470)	(23 676)	(945)	-	(25 091)
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>2 743 517</b>	<b>710 684</b>	<b>341 066</b>	<b>-</b>	<b>3 795 267</b>
Износ, истощение и амортизация	284 320	75 139	56 641	0	416 100
Выбытие	(1 110)	(3 081)	(2 966)	0	(7 157)
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>3 026 726</b>	<b>782 742</b>	<b>394 742</b>	<b>0</b>	<b>4 204 210</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>2 456 124</b>	<b>430 655</b>	<b>265 098</b>	<b>592 678</b>	<b>3 744 555</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 г.</b>	<b>2 961 378</b>	<b>469 191</b>	<b>313 807</b>	<b>510 975</b>	<b>4 255 351</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>3 683 958</b>	<b>705 697</b>	<b>634 961</b>	<b>801 195</b>	<b>5 825 811</b>

Полностью самортизированные основные средства по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. составили 1 973 881 тыс. сом и 1 747 576 тыс. сом, соответственно по первоначальной стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЕ 6. ИЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Нематериальные активы	8 512	5 876
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>8 512</b>	<b>5 876</b>

Нематериальные активы, включающие программное обеспечение, товарные знаки и прочие НМА отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 116 798 тыс. кыргызских сомов на 31 декабря 2021 г. За год, закончившийся 31 декабря 2022 г., накопленная амортизация составила 117 584 тыс. кыргызских сомов.

Полностью самортизированные нематериальные активы по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. составили 116 651 тыс. сом и 116 651 тыс. сом, соответственно по первоначальной стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ**

Группа учитывает инвестиции в ассоциированные предприятия по фактической стоимости. У организации имеются 1 дочернее предприятие ЗАО «КПК» и 3 предприятия на оперативном управлении (Учреждение "ДОО №3 "Колокольчик", Учреждение "ДОО №2 "Тюльпан", Учреждение "ДОО №5 "Солнышко"). Доля в дочернем предприятии 100 %. Инвестиции в дочерние и ассоциированные предприятия составляют:

<b>Наименование инвестируемой Компании</b>	<b>31 декабря 2022 года</b>		<b>31 декабря 2021 года</b>	
	<b>Доля в %</b>	<b>Сумма инвестиций</b>	<b>Доля в %</b>	<b>Сумма инвестиций</b>
ЗАО «КНГ Гидрокарбонс»	28	112	28	112
ОсОО «Ока Керамика»	26,28	4 742	26,28	4 742
ЗАО «Юпи Мед Вотерс»	10	10	10	10
ОсОО «Южный Деррик»	30	3	30	3
<b>Всего:</b>		<b>4 867</b>		<b>4 867</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Готовая продукция	275 044	161 010
Запасы сырья и основных материалов	907 573	583 324
Вспомогательные материалы	1 086 804	781 371
<b>Итого запасы</b>	<b>2 269 421</b>	<b>1 525 705</b>

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Копсолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

**ИРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И АВАИСЫ ВЫДАНИЕ**

	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	457 264	340 714
Резерв на безнадежные долги по счетам к получению	(52 818)	(88 611)
<b>Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности</b>	<b>404 446</b>	<b>252 103</b>
	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Налоги, оплаченные авансом	10 057	14 642
Прочая дебиторская задолженность	63 047	41 434
Авансы выданные	216 815	40 802
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>694 365</b>	<b>348 981</b>

Торговая дебиторская задолженность выросла по сравнению 2021 годом на сумму 116 550 тыс. сомов. Это объясняется тем, что дебиторская задолженность образовалась с прохождением ОЗП за 2022-2023 год согласно Постановления Нравительства Кыргызской Республики: ГП «Кыргызтеплоэнерго» в сумме 359 560 тыс. сомов, ОАО «Электрические Станции» для Ош ТЭЦ в сумме 36 839 тыс. сомов и др.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности формируется на каждую отчетную дату. Группа начислила оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем существенным суммам дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2022 г. в сумме 36 745 тыс. сомов и 31 декабря 2021 г в сумме 72 538 тыс. еомов. ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани» начислила оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по проблемным суммам дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2022 г. в сумме 16 073 тыс. сомов и на 31 декабря 2021 г. в сумме 16 073 тыс. сомов .

Расчет резерва дебиторской задолженности за 2022 год:

Группа просрочки	Срок Собираемости (оборачиваемости Дт задолженности по дням)	Сумма погашения нарастающим итогом	Непогашенный остаток	Общая сумма кредитного убытка	Исторический коэф. убытка в	Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2022г	Прогнозируемый коэф-т кредитных убытков
От 1 до 30 дней	5 184 725	5 184 725	162 367	10	0,006%	468 506	28
От 31 до 60 дней	138 392	5 323 117	23 975	10	0,040%	121	1
От 61 дней до 180 дней	16 923	5 340 040	7 052	10	0,137%	75 024	102
От 181 до 365 дней	7 042	5 347 082	10	10	100%	353	353
Более 365 дней	10	5 347 092	10	10	100%	36 261	36 261
<b>Итого</b>	<b>5 347 092</b>					<b>580 265</b>	<b>36 745</b>

Расчет резерва дебиторской задолженности за 2021 год:

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Группа просрочки	Срок Собираемости (оборачиваемости Дт задолженности по дням	Сумма погашения нарастающим итогом	Непогашенный остаток	Общая сумма кредитного убытка	Исторический коэффициент убытков	Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2021г	Прогнозируемый коэффициент кредитных убытков
От 1 до 30 дней	1 858 518	1 858 518	833 707	58 763	7%	344 648	24 292
От 31 до 60 дней	465 161	2 323 679	368 546	58 763	16%	3 852	614
От 61 дней до 180 дней	40 081	2 363 760	328 466	58 763	18%	747	134
От 181 до 365 дней	269 702	2 633 462	58 763	58 763	100%	181	181
Более 365 дней	58 763	2 692 225	58 763	58 763	100%	47 317	47 317
<b>Итого</b>	<b>2 692 225</b>					<b>396 745</b>	<b>72 538</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Денежные средства на счетах в иностранной валюте	446 665	381 578
Денежные средства на счетах в национальной валюте	2 348 260	1 816 285
Денежные средства в кассе	1 216	1 073
Денежные средства, ограниченные к использованию	78 239	76 227
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>2 874 380</b>	<b>2 275 163</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ**

**Обязательства по выводу активов из эксплуатации**

При решении вопроса о начислении и признании в консолидированной финансовой отчетности резервов Группа руководствуется МСФО 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы». Группа создала рекультивационные счета и в них держит денежные средства на рекультивацию земель, но в конце учетного года корректировала на счет «Денежные средства, ограниченные к использованию» предназначенные для обобщения информации о наличии и движении денежных средств на текущих или сберегательных счетах банка, удерживаемый в качестве компенсационных остатков согласно требованиям соглашений по долгосрочному заимствованию, удерживаемых в качестве фонда для погашения облигаций и других законительных фондов, или каким либо другим образом ограниченных в использовании на период, более чем двенадцать месяцев после отчетной даты.

Резерв предназначен для отражения в учете начисленных обязательств, неопределенных по величине, либо с неопределенным сроком исполнения, урегулирование которых в будущем приведет к выбытию ресурсов, содержащих экономическую выгоду.

Группой в 2020 году был создан резерв на рекультивацию земель. В 2019 году в декабре месяце Группа продлила лицензию на 20 лет. Любые оценочные резервы (в т.ч. и резерв на вывод объектов из эксплуатации) требует глубокого анализа обязательств, применения профессионального суждения и обработки информации из различных источников для



**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

адекватного расчета резерва. Группа разработала методику расчета резерва на рекультивацию земель.

Информация о движении резерва на рекультивацию земельных участков:

На 31 декабря 2020 г.	116 666
Формирование/ (восстановление) резервов	17 757
Корректировки	195
На 31 декабря 2021 г.	134 618
Формирование/ (восстановление) резервов	19 848
На 31 декабря 2022 г.	154 466

Информация о начислении амортизации резерва на рекультивацию земельных участков:

На 31 декабря 2020 г.	2 355
Начислено за период	2 433
На 31 декабря 2021 г.	4 788
Начислено за период	2 452
На 31 декабря 2022 г.	7 240

Резерв начисляется в случае, если у предприятия есть существующее обязательство, возникшее в результате какого-либо прошлого события для урегулирования этого обязательства, потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды (например, выбытие денежных средств в погашении обязательства) и возможность привести надежную расчетную оценку величины обязательства. Для этих целей Группа создало рекультивационный счет и каждый месяц производит накопление по этим счетам и увеличивает актив. По состоянию на 31 декабря 2022 г. остаток денежных средств на данном счете составляет 78 239 тыс. сом

**ПРИМЕЧАНИЕ 12. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Счета к оплате	309 945	131 904
Авансы полученные	223 110	107 409
Краткосрочные долговые обязательства	53 966	30 737
<b>Итого</b>	<b>587 021</b>	<b>270 050</b>

Кредиторская задолженность выросла по сравнению с 2021 годом на сумму 316 971 тыс. сомов.

**ПРИМЕЧАНИЕ 13. НАЛОГИ К ОПЛАТЕ**

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Налог на прибыль	49 004	93 314
Подоходный налог	10 619	9 427
НДС	27 506	1 508
Налог на акциз	6 919	11 176
Прочие налоги	14 083	16 167
	<b>108 131</b>	<b>131 592</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 14. КРАТКОСРОЧНЫЕ НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие краткосрочные обязательства за период, закончившийся 31 декабря 2022 и 2021 года, включают:

	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Начисленная заработная плата	89 891	56 725
Начисленные взносы на социальное страхование	34 805	23 863
Дивиденды к выплате	26 524	17 287
Прочие начисленные расходы	930	610
Прочие краткосрочные обязательства	3 778	708
Резервы	301 153	263 197
	<b>457 081</b>	<b>362 390</b>

Долгосрочные обязательства за период, закончившийся 31 декабря 2022 и 2021 года, включают:

	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Отложенные налоговые обязательства	-	2 988
Прочие долгосрочные обязательства	42 433	-
Резервы	154 466	134 618
<b>Итого долгосрочные обязательства:</b>	<b>196 899</b>	<b>137 606</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 15. ПАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Расходы по налогу на прибыль за период, закончившийся 31 декабря 2022 и 2021 года, включают:

	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль	361 562	267 135
Отсроченные расходы по налогу, связанные с перенесением на будущие периоды неиспользованных налоговых убытков	12 657	(19 917)
<b>Итого расход/(доход) по налогу на прибыль за год</b>	<b>374 219</b>	<b>247 218</b>

По итогам года на 31 декабря 2022 года отсроченные налоговые активы составляют 2 865 тыс. сомов.

**Отсроченные налоговые активы и обязательства:**

<b>2022 год</b>				
Балансовая	Налоговая	Вычитаема	Ста	Сумма

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

	стоимость актива или обязательств ва	база актива или обязательств а	я (налого- облагаемая ) разница	вка нало га	отложенного актива (обязательства)
<b>Активы</b>					
Основные средства и НМА	4 831 828	4 306 968	(524 860)	10%	(52 486)
<b>Итого:</b>	<b>4 831 828</b>	<b>4 306 968</b>	<b>(524 860)</b>	<b>10%</b>	<b>(52 486)</b>
<b>Обязательства</b>					
Резерв по отпускам	(101 807)	-	101 807	10%	10 181
Резерв по вознаграждениям	(173 090)	-	173 090	10%	17 309
Резерв на рекультивацию	(154 466)	-	154 466	10%	15 447
Резерв на расходы на аудит	(520)	-	520	10%	52
Резерв на безнадежные долги	(52 817)	-	52 817	10%	5 282
Резервы на обесценение ТМЦ	(45 077)	-	45 077	10%	4 508
Резерв на пенсионное обязательство	(25 736)	-	25 736	10%	2 572
<b>Итого:</b>	<b>(553 513)</b>	<b>-</b>	<b>553 513</b>	<b>10%</b>	<b>55 351</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>4 278 315</b>	<b>4 306 968</b>	<b>28 653</b>	<b>10%</b>	<b>2 865</b>

Отсроченные налоговые обязательства, по итогам года на 31 декабря 2021 года отсроченные налоговые обязательства ЗАО «КПК» составляют 2 988 тыс. сомов, а отсроченные налоговые требования ОАО «КНГ» составляют 18 510 тыс. сомов.

**Отсроченные налоговые активы и обязательства ОАО «КНГ»**

	2021 год				
	Балансовая стоимость актива или обязательств ва	Налоговая база актива или обязательства	Вычитаема я (налого- облагаемая ) разница	Ста вка нало га	Сумма отложенного актива (обязательства)
<b>Активы</b>					
Основные средства и НМА	3 599 808	3 217 758	(382 050)	10%	(38 205)
<b>Итого:</b>	<b>3 599 808</b>	<b>3 217 758</b>	<b>(382 050)</b>	<b>10%</b>	<b>(38 205)</b>
<b>Обязательства</b>					
Резерв по отпускам	(60 343)	-	60 343	10%	6 034
Резерв по вознаграждениям	(153 584)	-	153 584	10%	15 358
Резерв на рекультивацию	(134 618)	-	134 618	10%	13 462
Резерв на безнадежные долги	(72 538)	-	72 538	10%	7 254
Резервы на обесценение ТМЦ	(115 771)	-	115 771	10%	11 577
Резерв на пенсионное обязательство	(30 297)	-	30 297	10%	3 030
<b>Итого:</b>	<b>(567 151)</b>	<b>-</b>	<b>567 151</b>	<b>10%</b>	<b>56 715</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>3 032 657</b>	<b>3 217 758</b>	<b>185 101</b>	<b>10%</b>	<b>18 510</b>

**Отсроченные налоговые активы и обязательства ЗАО «КПК»**

2021 год

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

	<b>Балансовая стоимость актива или обязательства</b>	<b>Налоговая база актива или обязательства</b>	<b>Вычитаемая (налогооблагаемая) разница</b>	<b>Ставка налога, 10%</b>	<b>Сумма отложенного актива (обязательства)</b>
<b>Активы</b>					
Основные средства	106 673	37 440	(69 233)	10%	(6 923)
<b>Итого:</b>	<b>106 673</b>	<b>37 440</b>	<b>(69 233)</b>	<b>10%</b>	<b>(6 923)</b>
<b>Обязательства</b>					
Резерв по отпускам	(4 587)	-	4 587	10%	459
Резерв по вознаграждениям	(14 075)	-	14 075	10%	1 408
Резерв на расходы на аудит	(310)	-	310	10%	31
Резерв на безнадежные долги	(16 073)	-	16 073	10%	1 607
Резервы на обесцепение ТМЦ	(4 311)	-	4 311	10%	431
<b>Итого:</b>	<b>(39 356)</b>	<b>-</b>	<b>39 356</b>	<b>10%</b>	<b>3 936</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>67 317</b>	<b>37 440</b>	<b>(29 877)</b>	<b>10%</b>	<b>(2 988)</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 16. ВЫРУЧКА И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

	<b>2022 год</b>	<b>2021 год</b>
Выручка от реализации	6 173 129	4 791 836
Выручка от прочей реализации	225 849	61 679
<b>Итого выручка</b>	<b>6 398 978</b>	<b>4 853 515</b>
Прочие доходы от операционной деятельности	221 368	165 331
<b>Итого доходы от операционной деятельности</b>	<b>6 620 346</b>	<b>5 018 846</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 17. СЕБЕСТОИМОСТЬ**

Себестоимость готовой продукции товаров и услуг представлена следующим образом:

	<b>2022 год</b>	<b>2021 год</b>
--	-----------------	-----------------

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»****Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Реализация ГСМ	1 189 466	1 596 288
Расходы на сырье и материалы	644 778	205 608
Реализация нефти	503 332	67 504
Реализация природного газа	96 324	88 530
Расходы на персонал	75 320	61 697
Резерв отпуск и годовое вознаграждение	72 759	37 413
Резерв на обесценение ТМЗ	-	20 368
Реализация услуг вода и канализация	30 965	20 858
Расходы на амортизацию основных средств	18 143	13 109
Расходы на ремонт и обслуживание основных средств	5 609	2 413
Расходы на амортизацию резерва на недропользование	2 452	2 433
Себестоимость прочей продукции	1 493	1 471
Расходы на лабораторные анализы	886	266
Расходы на коммунальные услуги	1 111	1 045
Расходы на услуги внешней переработки	489	376
Расходы на аренду	1 591	1 208
Транспортные расходы	175	193
Реализация транспортных услуг	197	282
Расходы на налоги	485	407
Командировочные расходы	877	146
Прочие расходы	4 693	2 581
<b>Итого</b>	<b>2 651 145</b>	<b>2 124 196</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 18. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Прочие расходы от операционной деятельности включают:

	<b>2022 год</b>	<b>2021 год</b>
Реализация прочих услуг	67 068	51 402
Реализация электроэнергии	35 848	26 321
Реализация материалов	6 006	2 180
Реализация спец одежды	220	220
Реализация услуг связи	14	6
<b>Итого</b>	<b>109 156</b>	<b>80 129</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 19. РАСХОДЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ**

Расходы на реализацию представлены следующим образом:

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

	2022 год	2021 год
Железнодорожные расходы	59 006	34 688
Транспортные расходы	5 204	11 177
Заработная плата и социальные отчисления	28 503	19 619
Плата за загрязнение окружающей среды	3 717	1 773
Износ	1 240	1 143
Расходы на таможенное оформление	2	163
Прочие расходы	13886	24 678
<b>Итого</b>	<b>111 558</b>	<b>93 241</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

Общие и административные расходы включают:

	2022 год	2021 год
Заработная плата и социальные отчисления	315 692	253 017
Резерв на отпуск и годовое вознаграждение	24 522	23 473
Расход по налогам, помимо подоходного налога	1 612	14 537
Расходы по охране окружающей среды	13 709	10 837
Штрафы и пени	5 079	6 315
Износ и амортизация	13 917	6 012
Командировочные расходы	5 376	2 945
Услуги связи	1 152	1 234
Банковские услуги	1 458	1 748
Профессиональные услуги	851	1 666
Техническое обслуживание и ремонт	1 693	402
Благотворительность и спонсорство	3 634	1 318
Прочие общие и административные расходы	108 018	76 573
<b>Итого</b>	<b>496 713</b>	<b>400 077</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 21. ПРОЧИЕ НЕОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ**

Прочие доходы от неоперационной деятельности включают:

	2022 год	2021 год
Процентные доходы	332 503	113 938
Доход от списания кредиторской задолженности	884	1 845
Доход от продажи ОС и НМА	489	437
Прочие доходы	705 381	464 521
<b>Итого</b>	<b>1 039 257</b>	<b>580 741</b>

За 2022 года доход от неоперационной деятельности составляет в сумме 1 039 257 тыс. сомов. Эти суммы образовались от нижеследующих источников: доход от ИИК (доля по нефти) 618

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

997 тыс. сомов, от начисленных процентов от банковских услуг в сумме 332 503 тыс. сомов, 1 946 тыс. сомов от неисполнения условий договора поставки и др.

За 2021 год доход от неоперационной деятельности составил 580 741 тыс. сомов. Эти суммы образовались от нижеследующих источников: доход от ИИК (доля по нефти) 457 388 тыс. сомов, от начисленных процентов от банковских услуг в сумме 113 938 тыс. сомов, от штрафных санкций 1 753 тыс. сомов, 4 367 тыс. сомов от неисполнения условий договора поставки и др.

**ПРИМЕЧАНИЕ 22. ПРОЧИЕ НЕОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	<b>2022 год</b>	<b>2021 год</b>
Дополнительная оплата	64 932	144 095
Резерв на годовое вознаграждение	128 975	128 975
Резерв на покрытие непредвиденных расходов	-	70 924
Расходы по непром. группе	62 319	44 608
Резерв на выплату единовременного пособия при выходе на пенсию	-	30 297
Начисленный соцфонд	13 969	26 987
Резерв на дополнительную оплату	26 830	24 610
Расходы ПКФ «Нефтчи» согласно смете	30 000	22 000
Резерв на недропользование	19 848	17 757
Спонсорская помощь	34 798	14 134
Льгота на газ	6 884	9 735
Выходные пособие с выходом на пенсию	-	4 361
Премии	10 429	4 174
Льготная пенсия	3 078	3 432
Материальная помощь	1 175	2 609
Расходы ликвидированных объектов	109	1 241
Расходы от списания ОС и материалов	318	725
Прочие расходы	51 505	15 606
<b>Итого</b>	<b>455 169</b>	<b>566 270</b>

За 2022 года расходы от неоперационной деятельности составляют в сумме 455 169 тыс. сомов. Эти суммы образовались от нижеследующих источников: расходы на содержание социально культурных объектов (непромгруппа) в сумме 62 319 тыс. сомов, на содержание ПКФ «Нефтчи» в сумме 30 000 тыс. сомов, выходное пособие с выходом на пенсию работников Группы и др.

За 2021 год расходы от неоперационной деятельности составляют в сумме 566 270 тыс. сомов. Эти суммы образовались от нижеследующих источников: расходы на содержание социально культурных объектов (непромгруппа) в сумме 44 608 тыс. сомов, на содержание ПКФ «Нефтчи» в сумме 22 000 тыс. сомов, выходное пособие с выходом на пенсию работников Группы и др.

**ПРИМЕЧАНИЕ 23. ДОХОДЫ (УБЫТКИ) ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ ПО ОПЕРАЦИЯМ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ**

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

**Доходы и убытки от курсовых разниц**

	2022 год	2021 год
Доход от курсовых разниц	64 951	10 507
Убыток от курсовых разниц	(97 012)	(7 535)
<b>Итого финансовые доходы и расходы</b>	<b>(32 061)</b>	<b>2 972</b>

Доходы и убытки от курсовых разниц образовались в основном от неустойчивого курса доллара США на финансовом рынке.

**ПРИМЕЧАНИЕ 24. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. Связанные стороны могут заключать сделки, которые были бы невозможны, если бы эти стороны не были связаны. Сделки между связанными сторонами и сделки между несвязанными сторонами могут предусматривать разные сроки, условия и суммы. Сделками между связанными сторонами для Группы являются Правительство Кыргызской Республики, а также дочерняя Группа ЗАО «КПК». На 31 декабря 2022 года 85,16% акций зарегистрировано за Фондом по управлению государственным имуществом при Правительстве Кыргызской Республики.

Правительство Кыргызской Республики также владеет долями участия в других предприятиях. Расходы Группы по связанным сторонам представляют собой расходы производственного характера по услугам, получаемых от государственных учреждений и предприятий, также находящимся под контролем Правительства Кыргызской Республики.

Ниже приведен перечень связанных организаций с большой степенью значительности по суммам операций

	Операции	2022 год
<b>Доходы</b>		
ОАО «Эл.СТАНЦИИ Ош ТЭЦ»	За поставленный мазут	466 508
ГП «Кыргызтеплоэнерго»	За поставленный мазут	700 550
<b>Итого:</b>		<b>1 167 058</b>
<b>Расходы</b>		
ОАО «Ошэлектро»	Услуги передачи электроэнергии	(18 981)
ОАО «Жалалабатэлектро»	Услуги передачи электроэнергии	(88 329)
ГП НК «КТЖ»	За жд.услуги	(36 801)
ГП Служба специальной связи	За услуги связи	(5)
<b>Итого:</b>		<b>(144 116)</b>
<b>Чистая позиция</b>		<b>1 022 942</b>
		<b>2022 год</b>
<b>Активы</b>		
Торговая дебиторская задолженность		423 790
Авансы выданные		120 621
<b>Итого:</b>		<b>544 411</b>
<b>Обязательства</b>		-
<b>Чистая позиция</b>		<b>544 411</b>
		<b>2021 год</b>
	Операции	2021 год
<b>Доходы</b>		



**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

ОАО «Эл.СТАНЦИИ Ош ТЭЦ»	За поставленный мазут	274 336
ГН «Кыргызтеплоэнерго»	За поставленный мазут	265 049
<b>Итого:</b>		<b>539 385</b>
<b>Расходы</b>		
ОАО «Ошэлектро»	Услуги передачи электроэнергии	(15 469)
ОАО «Жалалабатэлектро»	Услуги передачи электроэнергии	(68 124)
ГП НК «КТЖ»	За жд.услуги	(22 492)
ГП Служба специальной связи	За услуги связи	(8)
<b>Итого:</b>		<b>(106 093)</b>
<b>Чистая позиция</b>		<b>433 292</b>
<b>Активы</b>		
Торговая дебиторская задолженность		292 788
Авансы выданные		22 924
<b>Итого:</b>		<b>315 712</b>
<b>Обязательства</b>		
		-
<b>Чистая позиция</b>		<b>315 712</b>

**Условия сделок со связанными сторонами**

Сделки продажи и покупки со связанными сторонами происходят по обычным рыночным ценам. Балансовые остатки на конец года не обеспечены, являются беспроцентными, и оплата по ним производится денежными средствами или взаимозачетом. Ни одного поручительства не было представлено или получено в отношении кредиторской или дебиторской задолженности связанных сторон.

**Сделки с другими связанными сторонами.**

В целях данных отчетов ключевой управленческий персонал Группы является связанными сторонами. В состав ключевого управленческого персонала Группы входят члены Совета директоров и Правления

Вознаграждение, полученное ключевым управленческим персоналом в отчетном году и отраженное в составе расходов на персонал (Примечания 20), представлено следующим образом:

	2022 г.	2021 г.
Оплата труда и премии	12 456	11 247
Отчисления в Социальный фонд	2 142	1 940
<b>Итого:</b>	<b>14 598</b>	<b>13 187</b>

**Операции, контролируемые государством**

В ходе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими Группами, контролируемые государством. В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» и в связи с тем, что Основные акционеры Группы находятся под контролем государства, была раскрыта следующая информация.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными Группами в связи с тем, что Основные акционеры находятся под контролем Правительства Кыргызской Республики.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими Группами, контролируемые государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в Кыргызской

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз» Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Республике регулируются Государственным агентством по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики. Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с налоговым законодательством.

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность относятся к Группе м, контролируемым государством.

В ходе регулярной деятельности Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию. Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством.

### **ПРИМЕЧАНИЕ 25. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

#### **Социальные обязательства**

Группа производит отчисления денежных средств на социальные программы обязательного и добровольного характера и оказывает поддержку объектам социальной сферы в регионах, где расположены основные производственные мощности. Объекты социальной сферы, принадлежащие Группе, а также местные социальные программы рассчитаны не только на сотрудников Группы, но и на жителей тех областей и регионов, где она осуществляет свою деятельность. Данные отчисления включаются в расходы в том периоде, в котором они произведены.

#### **Страхование**

Согласно Законам об обязательном страховании в Кыргызской Республики Группы на 31 декабря 2017 года имеет:

- Договор обязательного страхования гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты;
- Договор обязательного страхования гражданской ответственности работодателя за причинение вреда жизни и здоровью работника при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей;
- Полис по страхованию от несчастных случаев;
- Полис обязательного страхования гражданской ответственности работодателя за причинение вреда жизни и здоровью; и
- Договор обязательного страхования гражданской ответственности перевозчика опасных грузов.

На 31 декабря 2022 года Группа не имела страхового покрытия (кроме указанного выше) в отношении своих активов и деятельности, по своим общественным обязательствам и прочим рискам, подлежащим страхованию.

#### **Договорные обязательства по закупкам**

На 2022 год по заявкам подразделений и участков ОАО «Кыргызнефтегаз» (далее- ОАО «КНГ») Управлением материального обеспечения, маркетинга и закупок сформирован годовой план закупок в размере 3 088 338 ,9 тыс. сомов.

В период с 01.01.2022г.- по 15.05.2022 г. Управление материального обеспечения, маркетинга и закупок проводил конкурсы через официальный портал государственных закупок Министерства финансов Кыргызской Республики [zakupki.gov.kg](http://zakupki.gov.kg). Через портал государственных закупок УМОМиЗ опубликовал 249 конкурсов на сумму 3 212 369,9 тыс. сомов, из них:

- 189 конкурсов на приобретение товаров на сумму 2 229 197,8 тыс. сомов,
- 44 конкурса на приобретение услуг на сумму 56 991,3тыс. сомов,
- 16 конкурс на приобретение работ на сумму 926 180,8 тыс. сомов.

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Все 249 конкурсов на приобретение товаров, работ и услуг опубликованы методами и способами указанные в Законе КР «О государственных закупках», из них:

- 154 конкурс одноэтапным методом;
- 60 конкурс упрощенным методом;
- 35 конкурс методом прямого заключения.

Общая сумма заключенных договоров составляет 2 076 398,2 тыс.сом, из них:

- 1 494 169,1 тыс. сомов на приобретение товаров;
- 28 994,1 тыс. сомов на приобретение услуг;
- 553 235,0 тыс. сомов на приобретение работ.

В период с 01.01.2022 года по 15.05.2022 года ОАО «Кыргызнефтегаз» закупал все товары, работы и услуги на основании Закона Кыргызской Республики, всеми методами и способами указанные в вышеуказанном Законе через официальный портал государственных закупок.

После принятия Кабинетом Министров Типового порядка «О закупке товаров, работ и услуг акционерными обществами» ОАО «Кыргызнефтегаз» создал рабочую комиссию по разработке Положения «О закупке товаров работ и услуг ОАО «Кыргызнефтегаз» и утверждено Правлением и Советом Директоров ОАО «Кыргызнефтегаз». С 12.07.2022 года. УМОМиЗ провел все конкурсы в соответствии с требованиями вышеуказанного Положения через портал закупок tenders.kg. Общее количество проведенных конкурсов через портал tenders.kg составляет 203 конкурса, из них на приобретение товаров 173 конкурса, на приобретение услуг 30 конкурсов, не состоялись 44 конкурса по причине несоответствия квалификационным и техническим требованиям конкурсной документации. Общая сумма заключенных договоров составляет 1 143 319,1 тыс. сомов.

В целом выполнение плана закупок на 2022 год было затруднено ограничительными мерами по противодействию распространения коронавирусной инфекции, а также геополитическими событиями в мире, в частности военная операция Российской Федерации в Украине. Указанные события привели к закрытию границ, срыву поставок товаров и комплектующих.

Все конкурсные заявки участников проверяются на соответствие квалификационным и техническим требованиям конкурсной документации и оформляются протоколом процедур закупок. Все протоколы процедур закупок оформляются подписями всех членов конкурсной комиссии. Всем участникам отправляются уведомления своевременно, согласно условиям конкурса, требуются и проверяются гарантийное обеспечение договора.

### **Судебные разбирательства**

Основными задачами юридического отдела ОАО «Кыргызнефтегаз» являются обеспечение правовой защиты Группы, представительство интересов Группы в государственных и общественных организациях и в суде. Дача заключений по предложениям о привлечении работников предприятия к дисциплинарной и материальной ответственности, участие в рассмотрении материалов о состоянии дебиторской и кредиторской задолженности с целью выявления долга, требующих принудительного взыскания и дача заключений по предложениям о списании безнадежной задолженности, а также принятия мер по их ликвидации. Группа участвует в определенных судебных разбирательствах в ходе своей обычной деятельности.

Правовая защита и представительство ОАО «Кыргызнефтегаз» по доследственным проверкам и возбужденным уголовным делам:

- в Генеральной прокуратуре Кыргызской Республики и ее территориальных подразделениях;
- в Министерстве внутренних дел Кыргызской Республики и ее территориальных подразделениях;
- в Государственном комитете национальной безопасности Кыргызской Республики и ее территориальных подразделениях;
- в Государственной службе по борьбе с экономическими преступлениями при Правительстве Кыргызской Республики и ее территориальных подразделениях.

- 1) в качестве ответчика по иску ОсОО «ЮниТрейд компани» к ОАО «Кыргызнефтегаз» об обязанности ОАО «Кыргызнефтегаз» вернуть ОсОО «ЮниТрейд компани» 8 390 тонн нефти добытой из скважины №550 на участке "Майлуу-Суу IV - Восточный Избаскент" приобретенной в качестве

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

неосновательного обогащения или в случае невозможности возвратить неосновательно приобретенную нефть, взыскать с ОАО «Кыргызнефтегаз» 2 265 000 долларов США и об обязанности ОАО «Кыргызнефтегаз» передавать 83,9% добываемой нефти со экважины №550 на участке "Майлуу-Суу IV – Восточный Избаскент" в пользу ОсОО «ЮниТрейд компани» в качестве возврата неосновательного приобретаемого имущества; и **встречное исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» к ОсОО «ЮниТрейд компани» о взыскании с ОсОО «ЮниТрейд компани» 75 344 688,64 сом полные затраты ОАО «Кыргызнефтегаз» по договору о совместной деятельности №294 от 7 октября 2009 года и контракту № 297 от 09 октября 2009 года по поставке бурового оборудования модели ZJ40J в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз».**

22 января 2021 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Ноокенский районный суд с заявлением об увеличении размера исковых требований и взыскании с ОсОО «ЮниТрейд компани» в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" 83 103 935,71 сом полных затрат ОАО «Кыргызнефтегаз» по договору о совместной деятельности №294 от 07 октября 2009 года и контракту № 297 от 09 октября 2009 года по поставке бурового оборудования модели ZJ40J в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз».

15 марта 2022 года со стороны ОАО "Кыргызнефтегаз" было подано возражение к исковому заявлению ОсОО «ЮниТрейд компани» о взыскании с ОАО "Кыргызнефтегаз" в пользу ОсОО «ЮниТрейд компани» 340 050 сомов и заявлению о применении исковой давности.

24 марта 2022 года в ходе судебного разбирательства со стороны ОсОО «ЮниТрейд компани» было подано заявление о принятии мер обеспечения иска, а именно наложения ареста на денежные средства на расчетном счете ОАО "Кыргызнефтегаз" №1090220128660189 в филиале ОАО "Оптима Банк" в городе Жалал-Абад в пределах суммы иска.

Определением Ноокенского районного суда от 24 марта 2022 года в удовлетворении заявления ОсОО «ЮниТрейд компани» о принятии мер обеспечения иска было отказано.

По согласившись с вынесенным определением Ноокенского районного суда от 24 марта 2022 года, ОсОО «ЮниТрейд компани» обратилось с частной жалобой в Жалал-Абадский областной суд.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 23 мая 2022 года определение Ноокенского районного суда от 24 марта 2022 года было оставлено в силе.

20 сентября 2022 года Верховным судом Кыргызской Республики судебные акты первой и второй инстанций были оставлены в силе.

29 ноября 2022 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Ноокенский районный суд с заявлением об увеличении размера исковых требований и взыскании с ОсОО «ЮниТрейд компани» в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" 30 695 201 сомов полных затрат ОАО «Кыргызнефтегаз» по договору о совместной деятельности №294 от 07 октября 2009 года и контракту № 297 от 09 октября 2009 года по поставке бурового оборудования модели ZJ40J в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз».

07 марта 2023 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Ноокенский районный суд с заявлением о дополнении к встречному исковому заявлению об обращении взыскания задолженности ОсОО «ЮниТрейд компани» в размере 30 695 201 (тридцать миллионов шестьсот девяносто пять тысяч двести один) сомов 01 тыйынов, путем обращения взыскания на буровое оборудование модели ZJ40J, принадлежащее ОсОО «ЮниТрейд компани».

Дело назначено к рассмотрению в Ноокенском районном суде на 24 марта 2023 года к 14-00 часам.

- 2) **в качестве истца по исковому заявлению ОАО "Кыргызнефтегаз" к ОсОО "ЮниТрейд компани" о принудительном обязанности ответчика ОсОО "ЮниТрейд компани" за свой счет демонтировать и полностью вывести буровую установку марки ZJ40J, в номенклатуре и количестве, поставленного по Контракту №297 от 09 октября 2009 года, с лицензионной территории ОАО "Кыргызнефтегаз" "Майли-Суу IV - Восточный Избаскент".**

28 апреля 2022 года в ходе слушания дела, со стороны представителя ОсОО "ЮниТрейд компани" было заявлено ходатайство о передаче дела по подсудности в Ошский городской суд.

Определением Ноокенского районного суда от 28 апреля 2022 года (председательствующий судья Кулгаев Т.К.) ходатайство представителя ответчика С.Шамбетова удовлетворено, данное исковое заявление было передано на рассмотрение по месту регистрации юридического лица в Ошский городской суд.

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Не согласившись с определением Ноокенского районного суда от 28 апреля 2022 года, ОАО «Кыргызнефтегаз» обратилось с частной жалобой в Жалал-Абадский областной суд.

Определением судебной коллегии по гражданским и экономическим делам Жалал-Абадского областного суда от 2 августа 2022 года, определение Ноокенского районного суда от 28 апреля 2022 года было отменено, и направлено на новое рассмотрение в тот же суд.

Повторно, после поступления дела в Ноокенский районный суд, дело было назначено к слушанию на 26 сентября 2022 года.

26 сентября 2022 года в ходе слушания дела, вновь со стороны представителя ОсОО "ЮниТрейд компани" было заявлено ходатайство о передаче дела по подсудности в Ошский городской суд.

Определением Ноокенского районного суда от 26 сентября 2022 года (председательствующий судья Абдрасул уулу Б.) ходатайство представителя ОсОО "ЮниТрейд компани" С.Шамбетова удовлетворено, данное исковое заявление было передано по месту регистрации юридического лица в Ошский городской суд.

27 сентября 2022 года ОАО «Кыргызнефтегаз» обратилось в Жалал-Абадский областной суд с частной жалобой на определение Ноокенского районного суда от 26 сентября 2022 года, которое находится на стадии рассмотрения.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 7 декабря 2022 года определение Ноокенского районного суда от 26 сентября 2022 года было отменено, дело направлено по подсудности в Ноокенский районный суд для рассмотрения его по существу.

Не согласившись с определением Жалал-Абадского областного суда от 7 декабря 2022 года, ОсОО "ЮниТрейд компани" обратилось с частной жалобой в кассационном порядке в Верховный суд Кыргызской Республики.

Дело назначено к рассмотрению в Верховном суде Кыргызской Республики на 12 апреля 2023 года к 14-00 часам.

- 3) **в качестве ответчика** по исковому заявлению истца Жалал-Абадского регионального управления Министерства природных ресурсов, экологии и технического надзора КР к ОАО "Кыргызнефтегаз" о взыскании с ОАО "Кыргызнефтегаз" суммы причиненного ущерба порчей земель в размере 196 000 сомов (Дело №ГД-866/22Д7).

Решением Ноокенского районного суда от 20 сентября 2022 года в удовлетворении искового заявления истца Жалал-Абадского регионального управления Министерства природных ресурсов, экологии и технического надзора КР было отказано.

Не согласившись с решением Ноокенского районного суда от 20 сентября 2022 года, истец Ош-Жалал-Абадское региональное управление Министерства природных ресурсов, экологии и технического надзора КР обратилось с апелляционной жалобой в Жалал-Абадский областной суд.

Дело назначено к рассмотрению в Жалал-Абадском областном суде на 16 марта 2023 года к 10-00 часам

- 4) **в качестве потерпевшей стороны** по уголовному делу №37-15-111, возбужденного по заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» в отношении бывшего работника ОАО «Кыргызнефтегаз» Нышанкулова Абдилмурата Момунжановича за предоставление поддельного диплома при устройстве на работу и незаконно получавшего заработную плату.

Постановлением Ноокенского районного суда Жалал-Абадской области от 7 сентября 2018 года, уголовное дело №37-15-111 было направлено в СО ОВД Ноокенского района на доследование для устранения пробелов следствия.

Однако со стороны прокуратуры Ноокенского района было подано представление в апелляционном порядке на постановление Ноокенского районного суда от 7 сентября 2018 года.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 24 октября 2018 года постановление Ноокенского районного суда от 7 сентября 2018 года было оставлено в силе без изменений.

Однако со стороны Нышанкулова А.М. была подана жалоба в надзорном порядке в Верховный суд КР на определение Жалал-Абадского областного суда от 24 октября 2018 года.

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

27 мая 2019 года Верховным судом КР постановление Ноокенского районного суда от 7 сентября 2018 года и определение Жалал-Абадского областного суда от 24 октября 2018 года были оставлены в силе.

Впоследствии уголовное дело №37-15-111 по обвинению Нышанкулова Абдилмурата Момунжановича в совершении преступлений, предусмотренных ст.ст.166 ч.3, 350 ч1,2 Уголовного кодекса Кыргызской Республики (в редакции 1997г.) было передано в производство СО ОВД Ноокенского района МВД Кыргызской Республики.

Постановлением начальника СО ОВД Ноокенского района подполковника милиции Исакова.Ч.Т. от 30.12.2021 года уголовное дело №03-072-2019-000019 (№37-15-111) на основании п.2 ч.1 ст.27 Уголовного процессуального кодекса Кыргызской Республики было прекращено.

03 февраля 2022 года на основании вышеуказанного постановления юридическим отделом было дано юридическое заключение.

16 июня 2022 года в нотариальной форме было заключено Соглашение об отсутствии взаимных претензий между ОАО "Кыргызнефтегаз" и Нышанкуловым А.М.

- 5) **в качестве истца** по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ИП Темирову Кыззбаю о взыскании суммы задолженности за поставленный природный газ.

Решением Межрайонного суда г.Бишкек от 14 октября 2015 года исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» к ИП Темирову Кыззбаю о принудительном взыскании суммы задолженности в размере 5 698 523,20 сом было удовлетворено.

Не согласившись с данным решением суда, Темиров Кыззбай обратился с кассационной жалобой в Бишкекский городской суд об отмене вышеуказанного решения.

Постановлением Бишкекского городского суда от 4 апреля 2016 года решение Межрайонного суда города Бишкек от 14 октября 2015 года оставлено в силе, а кассационная жалоба ИП Темирова Кыззбая – без удовлетворения.

Со стороны ИП Темирова Кыззбая подана надзорная жалоба в Верховный суд Кыргызской Республики на вышеуказанные судебные акты об их отмене.

Постановлением Верховного суда Кыргызской Республики от 8 ноября 2016 года решение Межрайонного суда г.Бишкек от 14 октября 2015 года и постановление Бишкекского городского суда от 4 апреля 2016 года отменены, дело направлено в Межрайонный суд г.Бишкек на новое рассмотрение.

Решением Межрайонного суда г.Бишкек от 4 сентября 2017 года исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» удовлетворено частично. Взыскано с ИП Темирова Кыззбая сумма основной задолженности в размере 5 180 475,64 сомов. Взыскано с ИП Темирова Кыззбая в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» сумма пени в размере 518 047,56 сомов. В части требований ОАО «Кыргызнефтегаз» о взыскании с ИП Темирова Кыззбая суммы пени в размере 1 310 808 сомов – отказано.

19 марта 2018 года Межрайонным судом г.Бишкек выдан исполнительный лист по делу №ЭД-162/17мбс о взыскании с ИП Темирова Кыззбая в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» сумму основной задолженности в размере 5 180 475,64 сомов. Взыскании с ИП Темирова Кыззбая в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» суммы пени в размере 518 047,56 сомов.

Судебный исполнитель ПССИ по экономическим делам г.Бишкек в целях обеспечения исполнительного документа, постановлением от 16 июля 2018 года наложил запрет проводить регистрационные действия по отчуждению (снятию учета) автотранспортных средств:

марки «Лексус-RX300», 2002 года выпуска, госномер В3005АL;

марки «МЕРСЕДЕС-БЕНЦ308», 1990 года выпуска, госномер В3206АК;

марки «ДАФ95ХЕ430», 2000 года выпуска, госномер В5074АЗ;

марки «ФОЛЬКСВАГЕН-LT35TDI», 2004 года выпуска, госномер В6596АW;

марки «ШАКМАН-SX3314DT366», 2014 года выпуска, госномер В9743АV.

Со стороны ОАО «Кыргызнефтегаз» было подано в Межрайонный суд города Бишкек заявление об изменении способа и порядка исполнения решения Межрайонного суда г.Бишкек от 4 сентября 2017 года, путем обращения взыскания на вышеуказанные автотранспортные средства.

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Определением Межрайонного суда города Бишкек от 12 марта 2019 года, заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» об изменении способа и порядка исполнения решения Межрайонного суда г.Бишкек от 4 сентября 2017 года было удовлетворено.

Изменен способ и порядок исполнения решения Межрайонного суда г.Бишкек от 4 сентября 2017 года путем обращения взыскания на автотранспортные средства (имущества) должника – индивидуального предпринимателя Темирова Кыззбая, а именно:

- марки «Лексус-RX300», 2002 года выпуска, госномер В3005АL;
- марки «МЕРСЕДЕС-БЕНЦ308», 1990 года выпуска, госномер В3206АК;
- марки «ДАФ95ХЕ430», 2000 года выпуска, госномер В5074АЗ;
- марки «ФОЛЬКСВАГЕН-LT35TDI», 2004 года выпуска, госномер В6596АW;
- марки «ШАКМАН-SX3314DT366», 2014 года выпуска, госномер В9743АV.

22 марта 2019 года определение Межрайонного суда города Бишкек от 12 марта 2019 года вступило в законную силу.

30 октября 2020 года Ленинским районным судом города Бишкек был выдан исполнительный лист (дело №СЭ-31/19мбс5, ЭД-162/17мбс5).

В ходе исполнительного производства в ПССИ Ленинского района города Бишкек, 26 января 2022 года должником – индивидуальным предпринимателем Темировым Кыззбаем было дано обязательство о полном погашении в течении текущего года имеющегося долга перед ОАО "Кыргызнефтегаз".

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ Ленинского района города Бишкек.

- б) в качестве истца по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ОсОО «Кыргыз Мунай» о взыскании с ОсОО «Кыргыз Мунай» задолженности по договору на хранение мазута №194 от 20 мая 2009 года в размере 1 845 403,56 сомов (дело №ЭД-1002/19мбс4).

Решением Межрайонного суда г.Бишкек от 07 июня 2019 года исковое заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" удовлетворено. Взыскано в ОсОО "Кыргыз Мунай" в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" денежные средства в размере 1 845 403,56 сомов, уплаченную государственную пошлину в размере 46 908,06 сомов.

6 сентября 2019 года Межрайонным судом г.Бишкек выдан исполнительный лист по делу №ЭД-1002/19мбс4.

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ по экономическим делам г.Бишкек.

8 марта 2022 года со стороны ПССИ по экономическим делам г.Бишкек были перечислены денежные средства в сумме 9847 сом на расчетный счет взыскателя ОАО «Кыргызнефтегаз».

Кроме того по данным Единой информационной системы по недвижимости (ЕИСН) за ОсОО «Кыргыз Мунай» зарегистрировано право собственности на единицу недвижимости – расположенной по адресу: Баткенская область, город Кызыл-Кия, улица Промышленная площадка, дом № б/н, с идентификационным кодом 8040400020844, на основании договора купли-продажи №2010/746 от 03 марта 2010 года, выданное гос.регистром, в связи с чем постановлением ПССИ по экономическим делам г.Бишкек от 22 сентября 2022 года на вышеуказанное недвижимое имущество был наложен арест.

Также, постановлением ПССИ по экономическим делам г.Бишкек от 12 декабря 2019 года был наложен арест и на движимое имущество должника. Со стороны ОАО «Кыргызнефтегаз» было подано заявление об изменении способа и порядка исполнения решения Межрайонного суда города Бишкек от 07 июня 2019 года по делу №ЭД1002/19мбс4, а именно обратиться взыскание на движимые имущества должника ОсОО «Кыргыз Мунай»:

1. а/м БОЛГАН, 1996 года выпуска, госномер 002 BR, цвет белый;
2. а/м ФУРХУВ, 1996 года выпуска, госномер 003 BR, цвет серый;
3. а/м ХОВО, 2011 года выпуска, госномер 01 KG 532 AD, цвет золотисто-серый;
4. а/м ФУРХУВ, 1995 года выпуска, госномер 003 BT, цвет серебристый;

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

5. а/м СОБО-ХЕРМАНОС, 1993 года выпуска, госномер 102 ВД, цвет красно-белый;
6. а/м ИНДОКС, 1997 года выпуска, госномер 169 ВТ, цвет белый;
7. а/м СРЕМ-СТРОЙЛЛЕТ, 1998 года выпуска, госномер 260 ВТ, цвет белый;
8. а/м ХОВО, 2009 года выпуска, госномер 4315 ВС, цвет красный;
9. а/м ШААНЧИ-SX5314GYUNT456, 2012 года выпуска, госномер 5091 ВС, цвет серебристый;
10. а/м МАН 26, 463, 2000 года выпуска, госномер 5830 ВС, цвет белый;
11. а/м МАН 33, 464, 2001 года выпуска, госномер 7706 ВС, цвет желтый;
12. а/м МАН 26, 463, 1997 года выпуска, госномер 01 КГ 37АЕ, цвет бирюзовый.

Ленинским районным судом города Бишкек данное дело направлено по подсудности в Первомайский районный суд города Бишкек.

- 7) **в качестве заявителя** по досудебному производству №03-137-2019-000015, возбужденного по признакам преступлений предусмотренного ч.2 ст.320 Уголовного кодекса Кыргызской Республики в отношении должностных лиц мэрии г.Кочкор-Ата, Ноокенского районного управления по градостроительству и архитектуре, Ноокенского районного управления по землеустройству и регистрации прав на недвижимое имущество, по факту строительства жилых домов в охранной зоне нефтепровода ОАО «Кыргызнефтегаз».

Прокуратурой Ноокенского района по результатам проверки в отношении должностных лиц мэрии г.Кочкор-Ата, Ноокенского районного управления по градостроительству и архитектуре, и Ноокенского районного управления по землеустройству и регистрации прав на недвижимое имущество было зарегистрировано досудебное производство за №03-137-2019-000015 по признакам преступлений предусмотренного ч.2 ст.320 УК Кыргызской Республики, которое для организации расследования было поручено СО УГСБЭП по Жалал-Абадской области.

По результатам следствия 24 декабря 2020 года следователем СО УГСБЭП по Жалал-Абадской области Т.Аденовым досудебное производство было прекращено производством на основании ст.26 ч.1 п.2 Уголовного процессуального кодекса Кыргызской Республики.

23 декабря 2021 года прокуратурой Жалал-Абадской области, по результатам изучения, принятое следователем СО УГСБЭП по Жалал-Абадской вышеуказанное решение о прекращении досудебного производства было отменено, уголовное дело за №03-137-2019-000015 было направлено в прокуратуру Ноокенского района для организации дальнейшего расследования.

В настоящее время ведется досудебное производство в прокуратуре Ноокенского района.

- 8) **в качестве административного истца** по иску ОАО «Кыргызнефтегаз» к Ответчикам Мэрии города Кочкор-Ата, Ноокенскому филиалу Государственного учреждения "Кадастр" при Государственном агентстве по земельным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики, третьему лицу Ноокенскому районному управлению по градостроительству и архитектуре о признании недействительными правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов на земельные участки на земельные участки, расположенных по адресу: город Кочкор-Ата, ул.Семетей.

Решением Административного суда Жалал-Абадской области от 19 ноября 2021 года административный иск ОАО "Кыргызнефтегаз" был удовлетворен.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 4 июля 2022 года решение Административного суда Жалал-Абадской области от 19 ноября 2021 года было оставлено в силе.

Со стороны ОАО "Кыргызнефтегаз" в адрес Ноокенского филиала ГУ "Кадастр", Мэрии города Кочкор-Ата были направлены уведомления об исполнении вышеуказанных судебных актов.

- 9) **в качестве истца по исковому заявлению** ОАО «Кыргызнефтегаз» к специальному администратору ГАО Разрез «Ак-Улак» о признании ОАО «Кыргызнефтегаз» кредитором ГАО Разрез «Ак-Улак» с суммой требования 39 675 тонн угля марки БР.



## Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

### Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

Решением Межрайонного суда Нарынской области от 7 февраля 2013 года иски требования ОАО «Кыргызнефтегаз» удовлетворены полностью. Так ОАО «Кыргызнефтегаз» был признан кредитором ГАО Разрез «Ак-Улак» с суммой требования 39 675 тонн угля марки БР. А специальный администратор ГАО Разрез «Ак-Улак» был обязан включить ОАО «Кыргызнефтегаз» в список кредиторов ГАО Разрез «Ак-Улак» с суммой требования 39 675 тонн угля марки БР.

Определением Межрайонного суда Нарынской области от 2 марта 2017 года (дело №СЭ-07/17-МН) исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено частично. Специальный администратор ГАО «Разрез Ак-Улак» обязан произвести оценку суммы требования ОАО «Кыргызнефтегаз» в размере 39 675 тонн угля марки БР в денежном выражении из расчета 1000 сом за одну тонну.

Задолженность ГАО Разрез «Ак-Улак» будет погашена в порядке очередности в соответствии со статьей 87 Закона Кыргызской Республики «О банкротстве (несостоятельности)».

#### 10) по дебиторской задолженности ОАО "Майлуу-Сууйский электроламповый завод":

Решением Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 16 февраля 2009 года по делу №ЭД-17/09МД заявление Управления по делам банкротства при Государственном комитете Кыргызской Республики по управлению государственным имуществом о признании ОАО "Майлуу-Сууйский электроламповый завод" банкротом (несостоятельным) было удовлетворено.

ОАО "Майлуу-Сууйский электроламповый завод" было признано банкротом (несостоятельным) и в отношении него была назначена процедура специального администрирования.

В соответствии со ст.55 Закона Кыргызской Республики «О банкротстве (несостоятельности)», специальным администратором было принято решение о проведении реструктуризации ОАО "МСЭЛЗ"-банкрот. На базе жизнедеятельных активов ОАО "МСЭЛЗ"-банкрот в 2010 году было создано новое Общество с ограниченной ответственностью "Майлуу-Сууйский ламповый завод" (далее ОсОО "МСЛЗ") в целях дальнейшей продажи для удовлетворения требований кредиторов.

ОсОО "МСЛЗ" зарегистрировано в Управлении юстиции Жалал-Абадской области 30 ноября 2010 года (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии УР №0068164).

Остаток признанной задолженности на 31 декабря 2019 года складывается из сумм:

Наименование кредитора	Основная сумма задолженности	Проценты, пенни	Итого сумма задолженности	% к общей сумме признанной задолженности
Социальный фонд КР	20 664,76	28 390,50	49 055,26	28,33
ОсОО "Газпром Кыргызстан"	54 169,40	38 745,10	92 914,50	53,57
ОАО "Кыргызнефтегаз"	9 146,80	6 941,40	16 088,20	9,17
Прочие кредиторы	14 376,93	689,21	15 066,14	8,79
<b>Итого:</b>	<b>98 357,89</b>	<b>74 766,21</b>	<b>173 124,10</b>	<b>100,0</b>

24 декабря 2021 года, между ОАО "Кыргызнефтегаз" и Министерством финансов Кыргызской Республики, было заключено Соглашение об уступке права требования задолженности ОАО «Майлуу-Сууйский электроламповый завод»-банкрот перед ОАО "Кыргызнефтегаз" на сумму 16 087 990 сомов, согласно которому Министерство финансов Кыргызской Республики до 31 декабря 2021 года погашает ОАО "Кыргызнефтегаз" часть суммы основного долга в размере

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

8 905 798 сомов, до 31 марта 2022 года оставшуюся часть основного долга в сумме 393 492 сома и пени по решению суда – 6 788 700 сомов.

Платежным поручением №814 от 28 декабря 2021 года со стороны Государственного агентства по управлению бюджетными кредитами при Министерстве финансов Кыргызской Республики на расчетный счет ОАО "Кыргызнефтегаз" было перечислено 8 905 798 сомов, согласно пункту 1.3 Соглашения об уступке права требования №19-04-01/82.

Платежным поручением №7742677 от 26 февраля 2022 года со стороны Государственного агентства по управлению бюджетными кредитами при Министерстве финансов Кыргызской Республики на расчетный счет ОАО "Кыргызнефтегаз" было перечислена оставшаяся часть основного долга в сумме 393 492 сома, согласно пункту 1.3 Соглашения об уступке права требования №19-04-01/82.

Платежным поручением №83/7744262652838 от 26 февраля 2022 года со стороны Государственного агентства по управлению бюджетными кредитами при Министерстве финансов Кыргызской Республики на расчетный счет ОАО "Кыргызнефтегаз" было перечислена сумма пени в размере – 6 788 700 сомов, согласно пункту 1.3 Соглашения об уступке права требования №19-04-01/82.

Таким образом, дебиторская задолженность ОАО "Майлуу-Сууйский электроламповый завод"-банкрот перед ОАО "Кыргызнефтегаз" на сумму 16 087 990 сомов полностью погашена.

- 11) в качестве истца** по иску ОАО «Кыргызнефтегаз» к Каримову Омурбеку, уроженцу села Шанкол Ноокатского района Ошской области, о возмещении ущерба, причиненного дорожно-транспортным происшествием автомашине ОАО «Кыргызнефтегаз» марки Лексус RX-300 гос.номер 47 77 ВВ на сумму в размере 231 057 сом.

Заочным решением Ленинского районного суда города Бишкек от 15 декабря 2015 года исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено.

28 апреля 2017 года Ленинским районным судом г.Бишкек выдан исполнительный лист по делу №ГД-3729/15гБ1 о взыскании с Каримова Омурбека Асановича в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» сумму материального ущерба в размере 230 157 сом.

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ Ленинского района города Бишкек. Должник ограничен в выезде.

- 12) в качестве истца** по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ООО «СПЕЦСЕРВИС» (Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, город Нарткала, улица Мусаева, 9) о расторжении Контракта №425 от 18 августа 2014 года, Дополнительного соглашения №65 от 02 февраля 2015 года и принудительном взыскании с Ответчика суммы задолженности в размере 7 248 267 рублей РФ.

Решением Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 29 апреля 2016 года исковое заявление и заявление об увеличении исковых требований ОАО «Кыргызнефтегаз» удовлетворено. Расторгнут Контракт №425 от 18 августа 2014 года и Дополнительное соглашение №65 от 02 февраля 2015 года, заключенные между ОАО «Кыргызнефтегаз» и ООО «СПЕЦСЕРВИС». Взыскана с ООО «СПЕЦСЕРВИС» в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» сумма в размере: 7 248 267 рублей РФ – основная сумма задолженности; 823 160 рублей РФ – сумма гарантийного обеспечения исполнения контракта; 2 743 867 рублей РФ – сумма пенн, всего 10 815 294 рублей РФ, что эквивалентно 11 402 564 сомам Кыргызской Республики.

03 ноября 2016 года ОАО «Кыргызнефтегаз» обратилось в Судебный департамент при Верховном суде Кыргызской Республики с ходатайством исх.№ЖН-969 о признании и разрешении принудительного исполнения на территории Российской Федерации решения Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 29 апреля 2016 года.

Судебный департамент при Верховном суде Кыргызской Республики письмом исх.№СП-1-220/4009 от 09 ноября 2016 года уведомило о том, что ходатайство ОАО «Кыргызнефтегаз» направлено в Министерство юстиции Российской Федерации для исполнения.

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

16 января в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз» ноступило письмо Судебного департамента при Верховном суде Кыргызской Республики исх.№СП-1-220/88 от 29 января 2017года о возврате ходатайства ОАО «Кыргызнефтегаз» с приложением письма заместителя директора Департамента международного права и сотрудничества Министерства юстиции Российской Федерации В.И. Лысак исх.№06-148298/16 от 22 декабря 2016года.

03 мая 2017 года ОАО «Кыргызнефтегаз» направило ходатайство исх.№АБ-399 о признании и разрешении принудительного исполнения на территории Российской Федерации решения Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 29 апреля 2016 года в Судебный департамент при Верховном суде Кыргызской Республики.

28 октября 2017 года в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз» поступило письмо Судебного департамента при Верховном суде Кыргызской Республики исх.№СП-1-220/4192 от 18.10.2017 года с копией определения Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 28 августа 2017 года об оставлении ходатайства ОАО «Кыргызнефтегаз» без удовлетворения.

01 ноября 2017 года ОАО «Кыргызнефтегаз» через Судебный департамент при Верховном суде Кыргызской Республики обратилось в Компетентный суд РФ с частной жалобой исх.№РА-1075 на определение Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 28 августа 2017 года.

Определением Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 21 февраля 2018 года ходатайство ОАО «Кыргызнефтегаз» о восстановлении процессуального срока подачи частной жалобы на определение Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 28 августа 2017 года было удовлетворено.

Постановлением Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 29 марта 2018 года определение Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 28 августа 2017 года было отменено; ходатайство ОАО «Кыргызнефтегаз» о признании и разрешении принудительного исполнения на территории Российской Федерации решения Межрайонного суда Жалал-Абадской области Кыргызской Республики от 29 апреля 2016 года о взыскании с ООО «СПЕЦСЕРВИС» денежных средств и направлении в соответствующий арбитражный суд Российской Федерации по подсудности было удовлетворено.

Определением Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 24 сентября 2018 года (дело №А20-1636/2018) ходатайство ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено. Арбитражным судом Кабардино-Балкарской Республики определено признать и привести в исполнение решение Межрайонного суда Жалал-Абадской области Кыргызской Республики от 29 апреля 2016 по делу №ЭД-72/2016МД о взыскании с общества с ограниченной ответственностью «СПЕЦСЕРВИС» в пользу открытого акционерного общества «Кыргызнефтегаз» 7 248 267 российских рублей основной суммы задолженности, 823 160 российских рублей 10 копеек суммы гарантийного обеспечения исполнения контракта, 2 743 867 российских рублей пени, всего – 10 815 294 российских рублей, что эквивалентно 11 402 265 сомам Кыргызской Республики. Взыскать с общества с ограниченной ответственностью «СПЕЦСЕРВИС» в пользу открытого акционерного общества «Кыргызнефтегаз» 3 000 рублей судебных расходов по уплате государственной пошлины.

Арбитражным судом Кабардино-Балкарской Республики выдан исполнительный лист серии ФС №012700322 от 24 сентября 2018 года по делу №А20-1636/2018, также выдан исполнительный лист серии ФС №012700327 от 24 сентября 2018 года по делу №А20-1636/2018.

Постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа Российской Федерации от 07 февраля 2019 года определение Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 24 сентября 2018 года было оставлено без изменения, кассационная жалоба ООО «СПЕЦСЕРВИС» - без удовлетворения.

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Подлинники исполнительных листов серии ФС №012700322 от 24 сентября 2018 года и серии ФС №012700327 от 24 сентября 2018 года направлены через Судебный департамент при Верховном суде КР в Урванский межрайонный отдел судебных приставов Управления Федеральной службы судебных приставов России по Кабардино-Балкарской Республике для их принятия и возбуждения по ним исполнительного производства в отношении ООО "СПЕЦСЕРВИС".

Постановлением судебного пристава-исполнителя Межрайонного отделения по ИОИП УФССП России по КБР от 04 декабря 2020 года исполнительный лист серии ФС №012700322 от 24 сентября 2018 года был возвращен. Исполнительное производство №59139/19/07020-ИП окончено. Согласно данному постановлению, сумма, взысканная по ИП, составляет: 99 972 рублей РФ.

Постановлением судебного пристава-исполнителя Межрайонного отделения по ИОИП УФССП России по КБР от 04 декабря 2020 года исполнительный лист серии ФС №012700327 от 24 сентября 2018 года был возвращен. Исполнительное производство №59140/19/07020-ИП окончено. Согласно данному постановлению, сумма, взысканная по ИП, составляет: 28 рублей РФ.

08 июля 2021 года подлинники исполнительных листов серии ФС №012700322 от 24 сентября 2018 года и серии ФС №012700327 от 24 сентября 2018 года направлены через Судебный департамент при Верховном суде КР в Урванский межрайонный отдел судебных приставов Управления Федеральной службы судебных приставов России по Кабардино-Балкарской Республике для их принятия и возбуждения по ним исполнительного производства в отношении ООО "СПЕЦСЕРВИС".

Согласно письму Федеральной службы судебных приставов Министерства юстиции Российской Федерации №00071/21/175450 от 20.10.2021 года, на основании исполнительных листов были возбуждены исполнительные производства №34002/21/07020-ИП, №34003/21/07020-ИП, которые были объединены в сводное исполнительное производство №34003/21/07020-СД. В целях установления имущественного положения должника судебным приставом-исполнителем направлены запросы в регистрирующие органы и кредитные организации.

30 марта 2022 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Межрайонное управление по исполнению особых исполнительных производств УФССП России по Кабардино-Балкарской Республике с заявлением о предоставлении информации о ходе сводного исполнительного производства.

31 августа 2022 года согласно письму судебного пристава-исполнителя Шаваева А. направленное на электронную почту ОАО «Кыргызнефтегаз», где было указано, что в соответствии с п.7 ч.2 ст. 43 ФЗ-229 «Об исполнительном производстве» исполнительное производство было прекращено.

Основанием прекращения исполнительного производства послужило то, что было внесено запись об исключении ОсОО «Спецсервис» как юридического лица из единого государственного реестра юридических лиц (далее ЕГРЮЛ).

13 сентября 2022 года со стороны ОАО "Кыргызнефтегаз" была подана жалоба исх.№НН-1054 в Федеральную налоговую службу Российской Федерации.

20 сентября 2022 года со стороны ОАО "Кыргызнефтегаз" была подана жалоба исх.№НН-1097 прокурору Кабардино-Балкарской Республики Российской Федерации.

Решением Межрегиональной инспекции Федеральной налоговой службы по Северо-Кавказскому федеральному округу Российской Федерации от 14 октября 2022 года за №06-29/2311, жалоба ОАО "Кыргызнефтегаз" на решение Управления ФНС России по Кабардино-Балкарской Республике от 29 декабря 2021 года об отмене исключения из Единого

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

государственного реестра юридических лиц ООО "СПЕЦСЕРВИС" оставлено без удовлетворения.

23 ноября 2022 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Арбитражный суд Кабардино-Балкарской Республики Российской Федерации с заявлением №НН-1358 от 16 ноября 2022 года об отмене Решения Межрегиональной инспекции Федеральной налоговой службы по Северо-Кавказскому федеральному округу Российской Федерации от 14 октября 2022 года за №06-29/2311 об отказе в удовлетворении жалобы ОАО "Кыргызнефтегаз" и признании незаконным действия УФНС России по Кабардино-Балкарской Республике по внесению в ЕГРЮЛ сведений об исключении ООО "СПЕЦСЕРВИС" как недействующего юридического лица и восстановить статус ООО "СПЕЦСЕРВИС" в качестве действующего юридического лица путем аннулирования в ЕГРЮЛ записи от 29 декабря 2021 года за №2210700479560.

Определением Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики Российской Федерации от 29 декабря 2022 года назначено предварительное судебное заседание по делу №А20-5051/2022 на 13 февраля 2023 года к 11-30 часам в помещении Арбитражного суда КБР РФ, по адресу: РФ, КБР, г.Нальчик, ул.Мечникова, 130а.

Определением Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики Российской Федерации от 16 февраля 2023 года окончено предварительное судебное заседание по делу №А20-5051/2022 и назначено рассмотрение дела в судебном заседании арбитражного суда первой инстанции на 15 марта 2023 года на 15-00 часам в помещении Арбитражного суда КБР РФ, по адресу: РФ, КБР, г.Нальчик, ул.Мечникова, 130а, каб 42.

- 13) **в качестве взыскателя** по исполнительным листам, выданным Межрайонным судом по экономическим и административным делам Баткенской области от 20 июля 2011 года и от 29 октября 2012 года (дело №ЭД-34/2011МБа).

Со стороны ОАО «Кыргызнефтегаз» в Межрайонный суд по экономическим и административным делам Баткенской области было подано исковое заявление о взыскании денежной суммы в размере 4 000 000 сом с Государственной администрации Баткенской области.

Решением Межрайонного суда по экономическим и административным делам Баткенской области от 06 апреля 2011 года в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» с Государственной администрации Баткенской области была взыскана сумма в размере 4 000 000 сом (дело №ЭД-34/2011МБа).

20 июля 2011 года Межрайонный суд по экономическим и административным делам Баткенской области выдал ОАО «Кыргызнефтегаз» исполнительный лист для принудительного взыскания.

27 августа 2012 года в Межрайонный суд по экономическим и административным делам Баткенской области со стороны ОАО «Кыргызнефтегаз» было подано заявление об изменении способа исполнительного решения.

Определением Межрайонного суда по экономическим и административным делам Баткенской области от 26 сентября 2012 года заявление об изменении способа исполнительного решения ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено полностью.

29 октября 2012 года Межрайонный суд по экономическим и административным делам Баткенской области выдал ОАО «Кыргызнефтегаз» исполнительный лист путем принудительного обращения взыскания на движимые и недвижимые имущества Государственной администрации Баткенской области.

25 ноября 2021 года в адрес ОАО "Кыргызнефтегаз" по электронной почте поступила копия постановления и.о.главного судебного исполнителя Баткенской области У.А.Назарова от 24 ноября 2021 года, согласно которому жалоба ОАО "Кыргызнефтегаз" за исх.№ЗЖ-1035 от 22 сентября 2021 года на постановление судебного исполнителя ПССИ Баткенского района Малашова К.М. от 09 августа 2021 года была оставлена без удовлетворения.

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

В связи, с чем 2 декабря 2021 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Судебный департамент при Верховном суде КР с жалобой па постановление и.о.главного судебного исполнителя Баткенской области У.Назарова от 24 ноября 2021 года.

10 декабря 2021 года Судебным департаментом при Верховном суде КР было принято решение №01-26/120 о направлении вышеуказанных исполнительных документов для исполнения в Баткенское областное управление Судебного департамента и отмене постановления об отказе в принятии к исполнению исполнительного документа от 24 ноября 2021 года.

10 января 2022 года Баткенским областным управлением Судебного департамента исполнительные документы были направлены в ПССИ Баткенского района для исполнения.

10 августа 2022 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в ПССИ Баткенского района о возврате вышеуказанных исполнительных листов.

15 августа 2022 года в ОАО "Кыргызнсфтегаз" поступило письмо Полномочного представителя Президента Кыргызской Республики в Баткенской области исх.№01-33/2363 от 12 августа 2022 года с проектом распоряжения Кабинета Министров Кыргызской Республики о выделении Полномочному представителю Президента Кыргызской Республики в Баткенской области средств в сумме 4 000 000 сомов для погашения задолженности перед ОАО "Кыргызнефтегаз".

28 сентября 2022 года Кабинет Министров Кыргызской Республики издал распоряжение №520-р о выделении Министерством финансов Кыргызской Республики в установленном порядке по согласованию с Комитетом по бюджету, экономической и фискальной политике Жогорку Кенеша Кыргызской Республики Полномочиому представителю Президента Кыргызской Республнки в Баткенской области средств в сумме 4 000 000 сомов для погашения задолженности перед ОАО "Кыргызнефтегаз".

Платежным поручением №222/927007465497 от 20 декабря 2022 года со стороны Аппарата Полномочного представителя Президента Кыргызской Республики в Баткенской области на расчетный счет ОАО "Кыргызнефтегаз" было перечислено 4 000 000 сомов.

Таким образом, дебиторская задолженность Аппарата Полномочного представителя Президента Кыргызской Республики в Баткенской области перед ОАО "Кыргызнефтегаз" на сумму 4 000 000 сомов полностью погашена.

#### **14) по дебиторской задолженности ООО «СнабНефтьКомплект (РФ, г.Екатерицбург, пер.Коллективный, 19-81):**

16 марта 2010 года между ОАО «Кыргызнефтегаз» и ООО «СнабНефтьКомплект» был заключен Контракт №201, согласно которому ООО «СнабНефтьКомплект» приняло на себя обязательство по поставке в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз» запорной арматуры, гаечных ключей, слесарных инструментов на сумму 682 190 российских рублей.

Так в соответствии с п. 4.1 вышеуказанного Контракта оплата должна была быть произведена в два этапа: 50% от общей суммы контракта в виде предоплаты в течение десяти банковских дней после даты заключения контракта; оставшиеся 50% - в течение десяти банковских дней с момента готовности товара к отгрузке.

Первая половинна денежных средств была перечислена ОАО «Кыргызнефтегаз» на расчетный счет ООО «СнабНефтьКомплект» 26 марта 2010 года, а вторая – 06 апреля 2010 года. Как в первом, так и во втором случае переводы были произведены после письменного обращения директора ООО «СнабНефтьКомплект» В.Ю. Кашкарова.

Таким образом, ОАО «Кыргызнсфтегаз» по вышеуказанному Контракту полностью исполнила свои обязательства, а со стороны ООО «СнабНефтьКомплект» обязательства по поставке товара не исполнены по сегодняшний день.

В этой связи, 05 марта 2019 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Генеральную прокуратуру Российской Федерации с заявлением о принятии соответствующих мер и привлечении к уголовной ответственности ответственных лиц ООО «СнабНефтьКомплект» за мошенничество, сопряженное с преднамеренным неисполнением договорных обязательств в сфере предпринимательской деятельности.

08 апреля 2020 года в ОАО "Кыргызнефтегаз" поступило письмо УМВД РФ по г.Екатеринбургу исх.№26/07-1278 от 22.10.2019 года, к которой было приложено постановление об отказе в возбуждении уголовного дела от 22 октября 2019 года.

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

13 апреля 2020 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось с жалобой исх.№РА-36 прокурору Свердловской области РФ на постановление оперуполномоченного ОЭБиПК УМВД России по г.Екатеринбургу капитана полиции Авксёнова И.Е. об отказе в возбуждении уголовного дела от 22 октября 2019 года.

02 сентября 2020 года в адрес ОАО "Кыргызнефтегаз" по почте поступило письмо прокуратуры Железнодорожного района города Екатеринбурга исх.№697ж-20 от 16.07.2020 года и постановление Заместителя прокурора Железнодорожного района г.Екатеринбурга советника юстиции Л.В.Андреевой от 16 июля 2020 года, еогласно которым жалоба ОАО "Кыргызнефтегаз" была удовлетворена, материалы проверки возвращены на дополнительную проверку, о результатах которой ОАО "Кыргызнефтегаз" будет уведомлено сотрудниками УМВД России по городу Екатеринбургу.

29 июня 2020 года в ОАО "Кыргызнефтегаз" поступило письмо УМВД РФ по г.Екатеринбургу от 19 мая 2021 года, к которой было приложено постановление об отказе в возбуждении уголовного дела от августа 2020 года.

07 июля 2021 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось с жалобой исх.№МЖ-752 прокурору Свердловской области РФ на постановление оперуполномоченного ОЭБиПК УМВД России по г.Екатеринбургу капитана полиции Авксёнова И.Е. об отказе в возбуждении уголовного дела от августа 2020 года.

07 февраля 2022 года в адрес ОАО "Кыргызнефтегаз" поступило письмо прокуратуры г.Екатеринбурга №852(2)-2021, согласно которому доводы ОАО "Кыргызнефтегаз" не нашли подтверждения, в связи с чем, оснований для принятия прокуратурой г.Екатеринбурга мер реагирования не установлено. Вместе с данным письмом были направлены также копии письма прокуратуры г.Екатеринбурга от 16 августа 2021 года за №852ж-2021 и постановления об отказе в удовлетворении жалобы.

Не согласившись с вышеуказанным, 01 марта 2022 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в прокуратуру Свердловской области с жалобой исх.№НН-243 на постановление заместителя прокурора г.Екатеринбурга, младшего советника юстиции Давыдова В.А. от 16 августа 2021 года.

Постановлением прокурора города Екатеринбурга старшего советника юстиции Кузнецовой С.В, от 11 апреля 2022 года жалоба ОАО "Кыргызнефтегаз" была удовлетворена частично, в части незаконности постановления об отказе в возбуждении уголовного дела, вынесенного 24 августа 2020 года. Отменено постановление об отказе в возбуждении уголовного дела, вынесенное 24 августа 2020 года по сообщению КУСП УМВД России по г.Екатеринбургу №16198 от 03 июля 2019.

22 ноября 2022 года в адрес ОАО "Кыргызнефтегаз" поступило письмо УМВД РФ по городу Екатеринбургу №3/226608806404 от 21 ноября 2022 года с постановлением старшего оперуполномоченного ОЭБиПК УМВД России по городу Екатеринбургу А.А.Дружинина от 18 октября 2022 года, согласно которому в возбуждении уголовного дела по заявлению ОАО "Кыргызнефтегаз" по ст.159 УК РФ в отношении Кашкарова В.Ю. было отказано на основании п.2 ч.1 ст.24 УПК РФ.

В связи, с чем 28 ноября 2022 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в прокуратуру Свердловской области с жалобой исх.№НН-1453 об отмене постановления старшего оперуполномоченного ОЭБиПК УМВД России по городу Екатеринбургу А.А.Дружинина от 18 октября 2022 года и принятии мер прокурорского реагирования.

26 января 2023 года в адрес ОАО "Кыргызнефтегаз" поступило письмо заместителя прокурора Железнодорожного района г.Екатеринбурга И.И. Ефремова исх.№697ж-20 от 27 декабря 2022 года, согласно которому по результатам проверки 27 декабря 2022 года было вынесено постановление об удовлетворении жалобы ОАО "Кыргызнефтегаз". Материалы проверки направлены в ОЭБиПК УМВД России по городу Екатеринбургу для проведения дополнительной проверки.

- 15) по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ответчику Турдихунову Равшанбеку Хусанбаевичу о принудительном взыскании суммы задолженности по договору возмездного оказания услуг №185 от 22 мая 2015 года в размере 403 347 сомов.

Решением Сузакского районного суда от 06 марта 2020 года исковое заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" было удовлетворено. Взыскано с сельской управы Ырыс в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" сумма в размере 403 347 сомов (дело №ГД-461/20-Д8).

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

14 июля 2020 года Сузакским районным судом был выдан исполнительный лист по делу №ГД-461/20-Д8.

07 июля 2021 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Сузакский районный суд с заявлением об изменении способа исполнения решения Сузакского районного суда от 06 марта 2020 года по делу №ГД-461/20-Д8, а именно обратиться с взысканием суммы задолженности в размере 403 347 сомов на земельные участки сельскохозяйственного назначения, принадлежащие Турдияхупову Равшанбеку Хусанбаевичу на праве частной собственности, общей площадью 0,72 га (идентификационные номера 3-05-13-0015-0053, 3-05-13-0030-1999) по Договору купли-продажи земельного участка сельскохозяйственного назначения №35 от 11 сентября 2007 года на эти земельные участки в пределах их стоимости.

Определением Сузакского районного суда от 11 августа 2021 года по делу №СГ-096/21-Д8 вышеуказанное заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" было удовлетворено.

15 сентября 2021 года Сузакским районным судом был выдан исполнительный лист по делу №СГ-096/21-Д8, который был направлен в ПССИ Сузакского района для исполнения.

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ Сузакского района.

В ходе исполнительного производства было установлено недвижимое имущество должника, на которое может быть обращено взыскание, а именно земельный участок площадью 0,24 га, расположенное по адресу: Сузакский район, Ырыс а/о, село Домор, Коптур-13, идентификационный код 3-05-13-0039-1999.

29 августа 2022 года судебным исполнителем ПССИ Сузакского района Осмоновым Ж.С. было вынесено постановление о привлечении оценщика или оценочной организации для оценки вышеуказанного участка.

Согласно Отчету об оценке от 04 октября 2022 года, выполненного ОсОО "ЛИЯ", рыночная стоимость вышеуказанного земельного участка с учетом ограничительных условий и сделанных допущений составляет 415 000 сомов.

В ходе исполнительного производства судебным исполнителем ПССИ Сузакского района Насирдиновым Т.О. были проведены торги в форме открытого аукциона, по результатам которого объявленный аукцион был признан несостоявшимся.

В связи с чем судебным исполнителем ПССИ Сузакского района Ж.С. Осмоновым 29 ноября 2022 года было предложено ОАО "Кыргызнефтегаз" оставить нереализованное имущество должника за собой по начальной цене первого аукциона и разъяснены последствия от отказа в оставлении имущества должника либо ненаправлении ответа на предложение в установленный срок.

01 декабря 2022 года ОАО "Кыргызнефтегаз" уведомило в письменной форме исх. №НН-1473 судебного исполнителя ПССИ Сузакского района Ж.С. Осмонова о решении оставить нереализованное имущество за собой.

05 декабря 2022 года судебным исполнителем ПССИ Сузакского района Осмоновым Ж.С. было вынесено постановление о передаче нереализованного имущества взыскателю. Передача судебным исполнителем имущества должника Турдияхупова Р.Х. взыскателю ОАО "Кыргызнефтегаз" было оформлено актом приема-передачи.

- 16) в качестве потерпевшей стороны по уголовному делу №43-18-505, возбужденного по признакам преступления, предусмотренного п.2,3 ч.2 ст.164 Уголовного кодекса Кыргызской Республики по факту кражи товарной нефти ОАО «Кыргызнефтегаз» на нефтепроводе от Участка подготовки и перекачки нефти «Избаскент» ОАО «Кыргызнефтегаз» - НПЗ ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани». Приговором Сузакского районного суда от 08 февраля 2019 года житель села Кумуш-Азиз Сузакского района Юлдашев Абдували Абдумаликович был признан виновным в совершении преступления, предусмотренного ч.3 ст.200 Уголовного кодекса Кыргызской Республики с лишением свободы сроком на 6 лет. С Юлдашева Абдували Абдумаликовича в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" взыскана сумма причиненного ущерба в размере 7 672 903 сомов.



**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Определением Сузакского районного суда от 13 ноября 2020 года заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» об изменении способа и порядка исполнения приговора Сузакского районного суда от 08 февраля 2019 года было удовлетворено частично, обращено взыскание на движимое имущество Юлдашева Абдували Абдумаликовича, а именно автомашина марки "Hyundai Porter" гос.номер 04KG063ABY и "Hyundai Porter" гос.номер 04KG592ACE.

05 февраля 2021 года Сузакским районным судом выдан исполнительный лист об обращении взыскания на движимое имущество Юлдашева Абдували Абдумаликовича, а именно на автомашины марки "Hyundai Porter" гос.номер 04KG063ABY и "Hyundai Porter" гос.номер 04KG592ACE (дело №СГ-063/20-Д8).

В соответствии с постановлением судебного исполнителя ПССИ Сузакского района М.С.Сабирова о передаче нереализованного имущества от 10 июня 2021 года и актом приема-передачи имущества, автомашина марки "Hyundai Porter" гос.номер 04KG063ABY была передана ОАО "Кыргызнефтегаз" по оценочной стоимости 649 000 сомов (отчет об оценке от 30 марта 2021 года).

Также согласно постановлению судебного исполнителя ПССИ Сузакского района М.С.Сабирова от 10 июня 2021 года автомашина марки "Hyundai Porter" гос.номер 04KG592ACE была объявлена в розыск и до ее нахождения исполнительное производство было временно приостановлено.

Приговором Сузакского районного суда от 04 июля 2022 года Дехканбаев Абдулазиз Абдурашидович был признан виновным в совершении преступлений, пр. ст.164 ч.2 п.2; ст.164 ч.4 п.2 Уголовного кодекса КР (в ред. УК КР 1997 года) с лишением свободы сроком на 5 (пять) лет. С Дехканбаева Абдулазиза Абдурашидовича солидарно с Юлдашевым Абдували Абдумаликовичем в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" взыскана сумма причипенного ущерба в размере 7 672 903 сомов.

Не согласившись с вынесенным приговором Дехканбаев А.А. обратился в Жалал-Абадский областной суд с апелляционной жалобой.

Приговором Жалал-Абадского областного суда от 15 ноября 2022 года приговор Сузакского районного суда от 04 июля 2022 года был оставлен в силе без изменений, а апелляционная жалоба Дехканбаева А.А. - без удовлетворения.

Не согласившись с вынесенным приговором Жалал-Абадского областного суда от 15 ноября 2022 года и приговором Сузакского районного суда от 04 июля 2022 года, Дехканбаев А.А. обратился в Верховный суд Кыргызской Республики с кассационной жалобой.

- 17) **в качестве ответчика** по исковому заявлению истца Аттакурова Усенбека Аллакуловича к ОАО "Кыргызнефтегаз" о признании приказа №80/к от 03.04.2020 года недействительным, восстановлении на прежней работе (оператора 3 разряда УДН "Избаскент-Инвест" НГДУ ОАО "Кыргызнефтегаз") и оплате суммы вынужденного прогула.

Решением Ноокенского районного суда 15 марта 2022 года по делу №ГД-353-22.Д7 исковое заявление Истца Аттакурова Усенбека Аллакуловича было оставлено без удовлетворения.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 28 июля 2022 года, заявление Аттакурова У. и его представителя Нуркамиловой А. об оставлении апелляционной жалобы без рассмотрения и прекращении апелляционного производства было удовлетворено.

Апелляционное производство по апелляционной жалобе Аттакурова У. и его представителя Нуркамиловой А. на решение Ноокенского районного суда от 15 марта 2022 года было прекращено.

- 18) **в качестве третьего лица** по исковому заявлению ОсОО "ЭйчЭлБи Марка Аудит" к Департаменту государственных закупок при Министерстве экономики и финансов Кыргызской Республики о признании недействительными решения №275133565 от 19 апреля 2021 года, №279458700 от 17 мая 2021 года (дело №АД-1057/21абс8).

Решением Административного суда города Бишкек от 25 января 2022 года в удовлетворении административного иска ОсОО "ЭйчЭлБи Марка Аудит" к Департаменту государственных закупок при Министерстве экономики и финансов Кыргызской Республики о признании недействительными решения Независимой Межведомственной комиссии Департамента государственных закупок при Министерстве финансов Кыргызской Республики, отраженное в протоколе №275133565, размещенном на портале 19.04.2021 года, решение в протоколе №279458700, размещенном на портале 17.05.2021 года по конкурсу №210304266920943, было отказано.

- 19) **в качестве истца** по исковому заявлению к Ответчику Независимой межведомственной комиссии по рассмотрению жалоб и протестов о признании недействительным протоколов Ответчика №302612701

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

от 11 октября 2021 года по конкурсу 210820292328443 и протокола №304615497 от 27 октября 2021 года (дело №АД-1261/21абс8).

Решением Административного суда города Бишкек от 01 февраля 2022 года административный иск ОАО "Кыргызнефтегаз" был удовлетворен. Признан недействительным протокол независимой межведомственной комиссии по рассмотрению жалоб и протестов, а также по включению в базу данных ненадежных и недобросовестных поставщиков №302612701 по конкурсу 210820292328443 от 11 октября 2021 года. Признан недействительным протокол независимой межведомственной комиссии по рассмотрению жалоб и протестов, а также по включению в базу данных ненадежных и недобросовестных поставщиков №304615497 от 27 октября 2021 года.

- 20) в качестве ответчика** по исковому заявлению истца Сейитбекова Асана Ныязалиевича к ОАО "Кыргызнефтегаз" о восстановлении на прежней работе (сторожа Службы безопасности ОАО "Кыргызнефтегаз") и оплате суммы вынужденного прогула.

Определением Ноокенского районного суда 16 февраля 2022 года по делу №ГД-215-22.Д7) исковое заявление Истца Сейитбекова Асана Ныязалиевича было оставлено без рассмотрения.

- 21) в качестве потерпевшей стороны** по уголовному делу №084-04-2031, по обвинению Ботоярова Асанбая Мамаюнусовича в совершении преступлений, пр. ст.350 ч.1,2; 166 ч.2 п.3 и 213 ч.2 Уголовного кодекса Кыргызской Республики (в ред.1997г.).

Постановлением Сузакского районного суда от 03 февраля 2022 года уголовное дело №084-04-2031, по обвинению Ботоярова Асанбая Мамаюнусовича в совершении преступлений, пр. ст.350 ч.1,2; 166 ч.2 п.3 и 213 ч.2 Уголовного кодекса Кыргызской Республики (в ред.1997г.) было прекращено за истечением срока давности уголовного преследования.

- 22) в качестве ответчика** по исковому заявлению Истца Урстамовой Ж.М. об отмене приказа ОАО "Кыргызнефтегаз" №87/к от 05 марта 2020 года, восстановлении на прежней должности методиста ясли-сада №3 "Колокольчик" и оплате вынужденного прогула, а также дополнение к исковому заявлению Истца об отмене приказа ОАО "Кыргызнефтегаз" №192/к от 06 апреля 2020 года. (Дело №ГД-535-20.Д7).

Решением Ноокенского районного суда от 18 июня 2021 года по делу №ГД-535-20.Д7 исковое заявление истца Урстамовой Ж.М. об отмене приказов ОАО «Кыргызнефтегаз» №87/к от 05 марта 2020 года, №192/к от 06 апреля 2020 года, восстановлении на прежней должности и оплате вынужденного прогула было удовлетворено.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 12 августа 2021 года апелляционная жалоба представителя ОАО "Кыргызнефтегаз" Чаканова Э.С. на решение Ноокенского районного суда от 18 июня 2021 года была возвращена.

24 августа 2021 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Верховный суд Кыргызской Республики с частной жалобой в кассационном порядке на определение Жалал-Абадского областного суда от 12 августа 2021 года.

16 декабря 2021 года Верховным судом Кыргызской Республики определение Жалал-Абадского областного суда от 12 августа 2021 года было отменено, частная жалоба ОАО "Кыргызнефтегаз" в кассационном порядке - удовлетворена.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 21 апреля 2022 года по гражданскому делу по иску Урстамовой Ж.М. к ОАО «Кыргызнефтегаз» об отмене приказа от 05 марта 2020 года за №87 и о восстановлении на работу на прежнюю должность методистки детского сада «Колокольчик» ОАО «Кыргызнефтегаз», а также взыскания заработной платы за время вынужденного прогула, решение Ноокенского районного суда от 18 июня 2021 года, вынесенное по данному делу было отменено, между сторонами было утверждено мировое соглашение.

- 23) в качестве потерпевшей стороны** по досудебному производству №02-037-2022-000103, возбужденного в отношении Машаева М.С., Максатбек уулу Нурлана, Камчыбекова Алимбека Камчыбековича по признакам преступления, предусмотренного п.3,4 ч.2,3 ст.205 Уголовного кодекса Кыргызской Республики по факту кражи долота ОАО «Кыргызнефтегаз» на складе №1 ОАО «Кыргызнефтегаз».

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Постановлением Ноокенского районного суда от 06 апреля 2022 года дело №УД-030-22.Д7 №03-037-2022-000040 было прекращено.

24) в качестве истца по взысканию дебиторской задолженности за потребленный природный газ с индивидуальных предпринимателей, занимающихся обжигом извести:

- 1) Решением Межрайонного суда Ошской области от 14 сентября 2017 года по делу № ЭД-000487/17-МО исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено полностью. С ИП Рысбаева Майсала Шакировича в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» была взыскана сумма 609197 (шестьсот девять тысяч сто девяносто семь) сом.

5 декабря 2017 года Межрайонным судом Ошской области был выдан исполнительный лист № ЭД-000487/17-МО, который был направлен в ПССИ города Ош для исполнения.

В связи с неисполнением должником вступившего в законную силу решения суда и исполнительного документа, 3 февраля 2022 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось с заявлением в УВД г.Ош в соответствии со ст. 370 Уголовного кодекса Кыргызской Республики о привлечении к ответственности должника Рысбаева Майсала Шакировича.

На сегодняшний день, должник Рысбаев Майсал Шакирович оплатил часть суммы долга в размере 80 000 сом.

- 2) Решением Межрайонного суда Ошской области от 21 августа 2017 года по делу №ЭД-000428/17-МО исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено полностью. С ИП Токурова Тологонмырза Акпаралиевича в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» была взыскана сумма 989 413 сом.

4 октября 2017 года Межрайонным судом Ошской области был выдан исполнительный лист № ЭД-000428/17-МО, который был направлен в ПССИ Араванского района Ошской области для исполнения.

27 октября 2021 года в Араванский районный суд было подано заявление об изменении способа и порядка исполнения решения Межрайонного суда Ошской области от 21 августа 2017 года, а именно обратиться взыскание на движимое имущество должника ИП Токурова Тологонмырза Акпаралиевича, на автомашину Марки ДЕУ-ТИКО АМТК гос. номер О 5190 АД, указанный в постановлении старшего судебного исполнителя ПССИ Араванского района Ошской области А.У.Маматова от 20 мая 2019 года.

Определением Араванского районного суда от 4 ноября 2021 года заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено.

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ Араванского района Ошской области.

- 3) Решением Межрайонного суда Ошской области от 16 апреля 2014 года по делу № ЭД-000063/14-МО исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено полностью. С ИП Мойдунова Ашима Кунанбековича в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» была взыскана сумма 424 257 сом. 02 июня 2014 года Межрайонным судом Ошской области был выдан исполнительный лист № ЭД-000063/14-МО, который был направлен в ПССИ города Ош для исполнения.

01 сентября 2021 года со стороны ОАО "Кыргызнефтегаз" в Кара-Суйский районный суд было подано заявление об изменении способа и порядка исполнения решения Межрайонного суда Ошской области от 16 апреля 2014 года, а именно обратиться взыскание на недвижимое имущество: дома, расположенного по адресу: Кара-Суйский район, с/у Мады, ул. Социализм-4, дом № 8.

Определением Кара-Суйского районного суда от 8 сентября 2021 года заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" было удовлетворено.

В настоящий момент должник ИП Мойдунов Ашим Кунанбекович погасил сумму задолженности полностью.

- 4) Решением Межрайонного суда Ошской области от 06 февраля 2018 года по делу № ЭД-000040/18-МО исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» на сумму 318 166 сом 12 тыйын, было удовлетворено частично. С ИП Бекмуратовой Чолпоной Анарбековны в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» была взыскана сумма 159 083 сом.

20 марта 2018 года Межрайонным судом Ошской области был выдан исполнительный лист № ЭД-000040/18-МО.

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ города Ош.

## Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

### Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

- 5) 11 октября 2021 года со стороны ОАО "Кыргызнефтегаз" в Ошский городской суд было подано исковое заявление о взыскании задолженности за поставленный газ с ОсОО «Ак-Тилек-Строй» в размере 137 526 сом.  
Решением Ошского городского суда от 06 декабря 2021 года по делу № ГД-5518/21-06 исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено полностью. С ОсОО «Ак-Тилек-Строй» в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» была взыскана сумма задолженности в размере 137 526 сом и 100 сомов государственной пошлины.  
07 февраля 2022 года Ошским городским судом был выдан исполнительный лист № ГД-5518/21-06.  
Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ города Ош. Со стороны должника ОсОО «Ак-Тилек-Строй» произведено частичное погашение долга в размере 40 000 сомов.
- 6) Решением Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 21 февраля 2015 года по делу № ЭД-9/2015МДС, исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» к ИП Мирзахмедовой Нуржан Сабиржановне о взыскании суммы задолженности за поставленный природный газ в размере 307 821 сом было удовлетворено. С ИП Мирзахмедовой Пуржан в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» была взыскана сумма задолженности в размере 307 821 сом.  
18 августа 2021 года должник ИП Мирзахмедова Пуржан Сабиржановна оплатила часть суммы задолженности в размере 50 000 сом.
- 7) Решением Поокеевского районного суда от 23 августа 2022 года по делу №ГД-619/22Д7, исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» к ИП Курбанову Дурусбеку Абдыгапаровичу о взыскании суммы задолженности за поставленный природный газ в размере 65 862 сом было удовлетворено. С ИП Курбаиова Дурусбека Абдыгапаровича в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» была взыскана сумма задолженности в размере 65 862 сом и сумма уплаченной государственной пошлины в размере 100 сомов.  
29 сентября 2022 года Ноокенским районным судом был выдан исполнительный лист № ГД-619/22-Д7.  
Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ Ноокенского района.
- 25) в качестве истца по взысканию дебиторской задолженности за услуги водоснабжения с жителей г. Кочкор-Ата.
- 26) в качестве истца по исковому заявлению к Ответчику Апиеву Ильдарбеку Турдукуловичу об освобождении недвижимого имущества и взыскания суммы арендной платы в размере 120 000 сомов (дело №ГД-1046/22 Д-4).  
Заочным решением Жалал-Абадского городского суда от 26 сентября 2022 года исковое заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" было удовлетворено полностью.  
Не согласившись с принятым решением суда первой инстанции, Апиев И.Т. обратился с апелляционной жалобой в Жалал-Абадский областной суд.  
Определением Жалал-Абадского областного суда от 27 января 2023 года исковое заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" было направлено в Ноокенский районный суд на новое рассмотрение.  
Дело назначено к рассмотрению в Поокенском районном суде на 12 апреля 2023 года к 10-00 часам.
- 27) в качестве истца по исковому заявлению к Ответчику Ботоярову Асанбаю Мамаюнусовичу о взыскании с Ботоярова Асанбая Мамаюнусовича 1 109 642 сомов причиненного материального ущерба в результате совершенного им преступления и уплаченной государственной пошлины в размере 32 192 сомов (дело №ГД-1257/22-д8).  
Решением Сузакского районного суда от 07 октября 2022 года исковое заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" было удовлетворено полностью.  
Не согласившись с принятым решением суда первой инстанции, Ботояров А.М. обратился с апелляционной жалобой в Жалал-Абадский областной суд.  
Определением Жалал-Абадского областного суда от 31 января 2023 года решение Сузакского районного суда от 07 октября 2022 года было оставлено в силе.
- 28) в качестве ответчика по исковому заявлению Истца ОсОО «Аман-Road» («Аман-Роуд») об изменении условий договора в связи с существенным изменением обстоятельств, а именно изменить п. 5.2 Договора №254 от 21 апреля 2022 года заключенного между ОсОО «Аман-Road» («Аман-Роуд») и ОАО «Кыргызнефтегаз» и изложить его в следующей редакции: «Платеж по договору осуществляется банковским переводом на расчетный счет «Поставшпка» предоплата -30% от суммы настоящего

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

договора, остальные 70% после поступления товара по п. 2.1 и согласно п. 4.4». (Дело №ГД-834-22-Д7).

Решением Ноокенского районного суда от 08 сентября 2022 года исковое заявление истца ОсОО «Аман-Род» («Аман-Роуд») было удовлетворено.

- 29) в качестве потерпевшей стороны** по досудебному производству №03-137-2022-000014, возбужденного в отношении Кедеева Алтынбека Адылбековича по признакам преступления, предусмотренного п.3 ч.2 ст.210, п.1,2 ч.4 ст.210 Уголовного кодекса Кыргызской Республики по факту выхода двух нефтевозов, груженых товарной нефтью из участка подготовки и перекачки нефти «Избаскент» Пфеттегазодобывающего управления ОАО «Кыргызнефтегаз», без проведения регистрации в журнале УППН.

Постановлением старшего следователя Ноокенской районной прокуратуры Ш.А.Садырбекова от 09 сентября 2022 года, в связи с добровольным возмещением причиненного ущерба со стороны Кедеева А. и Нурдинова А. зарегистрированное в едином реестре преступлений и проступков, уголовное дело в отношении Кедеева А. и Нурдинова А. по п. 2 ч. 4 ст. 210 Уголовного кодекса Кыргызской Республики (присвоение или растрата вверенного имущества) было прекращено (по нереабилитирующим основаниям).

- 30) в качестве истца** по исковому заявлению к Ответчику ОсОО «Дикси Кей Джи» о принудительном взыскании суммы пени в размере 710 700 сомов (дело №ГД-4694/22Б1).

Решением Ленинского районного суда г.Бишкек от 26 сентября 2022 года исковое заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" было удовлетворено полностью. 18 ноября 2022 года со стороны ОАО "Кыргызнефтегаз" было подано заявление о выдаче исполнительного листа в Ленинский районный суд города Бишкек. 21 ноября 2022 года Ленинским районным судом города Бишкек был вынесен исполнительный лист по делу №ГД-4694/22Б1, который был направлен данным судом в ПССИ Ленинского района города Бишкек для исполнения.

- 31) в качестве ответчика** по исковому заявлению Истца Аматава Калыка Мамадалиевича об истребовании имущества из чужого незаконного владения (телекоммуникационное оборудование). (Дело №ГД-1096/22-Д7). Решением Ноокенского районного суда от 23 декабря 2022 года исковое заявление истца Аматава Калыка Мамадалиевича к ОАО "Кыргызнефтегаз" об истребовании имущества из чужого незаконного владения (телекоммуникационное оборудование) было удовлетворено

- 32) в качестве истца** по исковому заявлению к Ответчику ГП "Кыргызтеплоэнерго" о принудительном взыскании суммы задолженности в размере 234 350 973 сомов.

В ходе судебного разбирательства ответчиком ГП "Кыргызтеплоэнерго" было произведено погашение суммы задолженности в размере 180 000 000 (сто восемьдесят миллионов сомов), что подтверждается платежными поручениями № 213332 от 06 декабря 2022 года (на сумму 1 547 474 сомов), № 214822 от 07 декабря 2022 года (на сумму 78 452 526 сомов), № 235123 от 17 января 2023 года (на сумму 50 000 000 сомов), № 229849 от 27 января 2023 года (на сумму платежа 50 000 000 сомов). В этой связи со стороны ОАО "Кыргызнефтегаз" было подано в суд заявление об уменьшении исковых требований в порядке ч.1ст.43 ГПК Кыргызской Республики и взыскании с ГП "Кыргызтеплоэнерго" суммы оставшейся задолженности в размере 54 350 973 сомов.

28 февраля 2023 года ответчиком ГП "Кыргызтеплоэнерго" в счет погашения оставшейся суммы задолженности на расчетный счет ОАО "Кыргызнефтегаз" была перечислена денежная сумма в размере 39 296 498 сомов, что подтверждается платежным поручением №62/22637879849 от 28 февраля 2023 года. В этой связи 01 марта 2023 года со стороны ОАО "Кыргызнефтегаз" было подано в суд заявление об уменьшении исковых требований в порядке ч.1ст.43 ГПК Кыргызской Республики и взыскании с ГП "Кыргызтеплоэнерго" суммы оставшейся задолженности в размере 15 054 475 сомов.

Дело отложено к рассмотрению в Первомайском районном суде города Бишкек на 28 марта 2023 года к 09-00 часам.

- 33) в качестве истца** по исковому заявлению к мэрии г. Жалал-Абад о признании недействительным постановления №284 от 30.04.2002 года, о закреплении земельного участка ЗАО «Мунайзат» с правом временного пользования.

Первой инстанцией, административным судом Жалал-Абадской области 26.10.2022 года вынесено определение о восстановлении срока на подачу иска ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани» к мэрии

## **Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

### **Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

г.Жалал-Абад. Третье лицо «Мунайзат» не согласившись с данным судебным актом, подало частную жалобу в Жалал-Абадский областной суд.

30 января 2023 года определением судебной коллегией по административным делам Жалал-Абадского областного суда оставила без удовлетворения частную жалобу третьего лица ОсОО «Мунайзат».

Примечание: ЗАО «Мунайзат» прошло перерегистрацию 2018 году с изменением организационно-правовой формы в ОсОО «Мунайзат».

Не согласившись с вышеуказанным судебным актом ОсОО «Мунайзат» подало в Верховный суд Кыргызской Республики кассационную жалобу на определение Жалал-Абадского областного суда от 30.01.2023 года.

Рассмотрение дела по данной кассационной жалобе пока не назначено.

### **Охрана окружающей среды**

Деятельность Группы в значительной степени контролируется и регулируется местными властями в тех областях и регионах, где расположены ее производственные мощности. Производственная деятельность Группы приводит к повреждению почвы, загрязнению окружающей среды, возможному воздействию на животный и растительный мир, а также к возникновению иных последствий в области экологии.

Руководство считает, что Группа соблюдает все законы и нормативные акты в области охраны труда, промышленной и экологической безопасности, действующие на сегодняшний день в регионах ее присутствия. Однако в настоящий момент в нормативные акты в области охраны окружающей среды продолжают вноситься изменения. Группа постоянно оценивает свои обязательства в части новых или измененных законов. Она не может предсказать сроки и масштаб будущих изменений нормативных актов в области охраны окружающей среды. В случае вступления в силу таких изменений Группе, возможно, придется проводить модернизацию технической базы и существенно увеличить будущие материальные затраты для соблюдения более строгих требований.

### **Условия ведения хозяйственной деятельности**

Экономическая перспектива Кыргызской Республики во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством КР, а также развития фискальной, правовой и политических систем. Республика продолжает испытывать значительные политические и экономические изменения. В результате чего, осуществляемая в Кыргызстане деятельность, подвергается не типичному для стран с развитой экономикой риску. Неопределенность, исходящая от политической, правовой, налоговой или регулятивной сфер, включая отрицательное влияние изменений любого из этих факторов, может оказать негативное влияние на способность ОАО КНГ продолжать активную производственно-коммерческую деятельность. В настоящее время руководству очень сложно спрогнозировать и определить вид возможных будущих изменений и последствия их влияний на финансовое положение или результаты будущих операций.

Способность продолжать деятельность в обозримом будущем также зависит от поддержания уровня прибыльности в операционной деятельности, на что оказывает значительное влияние развитие будущих событий, которое не поддается прогнозу в настоящее время. Однако, даже в этой ситуации, Группа намерено продолжать свою финансово-экономическую деятельность в обозримом будущем. Данная отчетность, не содержит каких-либо исправительных бухгалтерских проводок относительно классификации и оценок активов и обязательств, которые были бы необходимы при утере способности, продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

На существующие риски значительное влияние оказывают: отсутствие свободной конвертации национальной валюты за пределами страны; слабо развивающиеся рынки долговых ценных бумаг и собственного капитала, испытывающие острую потребность в повышении уровня ликвидности; девальвация национальной валюты и устойчивый рост уровня инфляции.

### **ПРИМЕЧАНИЕ 26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов финансовые инструменты Группы представлены следующим образом:

---

**31 декабря      31 декабря**

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

	2022	2021
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:</b>		
Наличные средства	1 216	1 073
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>		
Долгосрочные инвестиции	4 867	4 867
Счета к получению	404 446	252 103
Краткосрочные финансовые активы	26 208	7 016
Средства в банках	2 873 164	2 274 090
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>3 309 901</b>	<b>2 539 149</b>
	<b>31 декабря</b>	<b>31 декабря</b>
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>		
Счета к оплате	309 945	131 904
Дивиденды	26 524	17 287
Прочие текущие обязательства	456	708
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>336 925</b>	<b>149 899</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>2 972 976</b>	<b>2 389 250</b>

Справедливая стоимость определяется как стоимость, по которой финансовый инструмент может быть реализован при совершении сделки между хорошо осведомленными, желающими совершить такую сделку, независимыми друг от друга сторонами. В связи с отсутствием на данный момент активного рынка для большей части финансовых инструментов Группы, для определения их справедливой стоимости необходимо прибегать к оценке, учитывающей экономические условия и специфические риски, связанные с конкретным инструментом.

Предоставленные оценки могут не отражать суммы, которые Группа могла бы получить при фактической реализации имеющегося пакета тех или иных финансовых инструментов. По оценке руководства Группы по состоянию на отчетные даты справедливая стоимость финансовых инструментов существенно не отличалась от их соответствующей балансовой стоимости.

**Уровни иерархии справедливой стоимости финансовых инструментов**

Справедливая стоимость определяется в первую очередь с использованием рыночных котировок или стандартных моделей ценообразования, основанных на доступных исходных данных рынка при их наличии, и представляют собой ожидаемые валовые будущие денежные притоки/оттоки. Группа классифицирует справедливую стоимость финансовых инструментов в трехуровневой иерархии, основанной на степени источника и наблюдаемости исходных данных, которые используются для оценки справедливой стоимости финансового актива или обязательства следующим образом:

- Уровень 1 Исходные данные 1 Уровня — это котлируемые цены (некорректируемые) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, к которым Группа может получить доступ на дату оценки.
- Уровень 2 Исходные данные 2 Уровня — это исходные данные, которые не являются котлируемыми ценами, включенными в 1 Уровень, и которые прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства.
- Уровень 3 Исходные данные 3 Уровня — это ненаблюдаемые исходные данные для актива или обязательства.

К исходным данным первого уровня в первую очередь относятся финансовые активы и финансовые обязательства, торгуемые на бирже, в то время как в классификацию второго уровня, прежде всего, включают финансовые активы и финансовые обязательства, справедливая стоимость которых определяется, в основном, из валютных котировок и легко наблюдаемых котировок. В классификацию третьего уровня, в первую очередь, относятся

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

финансовые активы и финансовые обязательства, справедливая стоимость которых вытекает преимущественно из моделей, которые используют соответствующие рыночные оценки, качество и кредитные дифференциалы. В условиях, когда Группа не может подтвердить справедливую стоимость с помощью наблюдаемых рыночных исходных данных (справедливая стоимость третьего уровня), возможно, что другая модель оценки может привести к значительно отличающимся оценкам справедливой стоимости.

В соответствии с политикой Группы операции, связанные с торговлей финансовыми инструментами, оформляются в рамках общих соглашений о взаимозачете или иных срочных договоров о возможности взаимозачета остатков перед/от контрагентов в случае их неплатежеспособности или банкротства.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которой отражается в составе прибыли или убытка за период, отнесена к третьему уровню иерархии справедливой стоимости.

Следующие таблицы показывают справедливую стоимость финансовых активов и финансовых обязательств по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг.

*По состоянию на 31 декабря 2022 года:*

<b>Оценка справедливой стоимости с использованием</b>				
<b>Котировки и на активных рынках (Уровень 1)</b>	<b>Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)</b>	<b>Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)</b>	<b>Итого на 31 декабря 2022</b>	
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:</b>				
Наличные средства	-	-	1 216	1 216
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>				
Долгосрочные инвестиции	-	-	4 867	4 867
Счета к получению	-	-	404 446	404 446
Краткосрочные финансовые активы	-	-	26 208	26 208
Средства в банках	-	-	2 873 164	2 873 164
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 309 901</b>	<b>3 309 901</b>
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>				
Счета к оплате	-	-	309 945	309 945
Дивиденды	-	-	26 524	26 524
Прочие текущие обязательства	-	-	456	456
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>336 925</b>	<b>336 925</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 972 976</b>	<b>2 972 976</b>

*По состоянию на 31 декабря 2021 года:*

<b>Оценка справедливой стоимости с использованием</b>				
<b>Котировки на активных рынках</b>	<b>Значительные наблюдаемые исходные данные</b>	<b>Значительные ненаблюдаемые исходные данные</b>	<b>Итого на 31</b>	



**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**

**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

	рынках (Уровень 1)	данные (Уровень 2)	данные (Уровень 3)	декабря 2021
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:</b>				
Наличные средства	-	-	1 073	1 073
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>				
Долгосрочные инвестиции	-	-	4 867	4 867
Счета к получению	-	-	252 103	252 103
Краткосрочные финансовые активы	-	-	7 016	7 016
Средства в банках	-	-	2 274 090	2 274 090
<b>Итого финансовые активы</b>	-	-	<b>2 539 149</b>	<b>2 539 149</b>
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>				
Счета к оплате	-	-	131 904	131 904
Дивиденды	-	-	17 287	17 287
Прочие текущие обязательства	-	-	708	708
<b>Итого финансовые обязательства</b>	-	-	<b>149 899</b>	<b>149 899</b>
<b>Чистая позиция</b>	-	-	<b>2 389 250</b>	<b>2 389 250</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 27 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

Функция управления рисками Группы осуществляется в отношении финансовых и операционных рисков. Финансовые риски включают рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным риском должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренних политик и процедур в целях минимизации данного риска.

**Кредитное качество финансовых активов**

На 31 декабря 2022 и 2021 годов кредитное качество финансовых институтов не может быть оценено на основе кредитных рейтингов или исторической информации по дефолтам встречной стороны, что связано с отсутствием данной информации в общественно доступных источниках.

**Кредитный риск**

Группа осуществляет торговые операции только с надежными кредитоспособными третьими сторонами. В соответствии с политикой Группы все клиенты, которые желают, проводят торговые операции на кредитных условиях, подвергаются процедурам кредитной проверки. Кроме того, остатки по дебиторской задолженности постоянно отслеживаются, что приводит к несущественной подверженности Группы риску невыплаты задолженностей. В отношении кредитного риска, возникающего по другим финансовым активам Группы, включающим в

себя денежные средства и краткосрочные инвестиции, подверженность Группы кредитному риску является следствием невыполнения контрагентом своих обязательств по выплате задолженностей. Максимальна, подверженность риску соответствует балансовой стоимости данных инструментов.

#### **Управление капиталом**

Основной задачей Группы в сфере управления капиталом является обеспечение того, что Группа сохраняла высокий кредитный рейтинг и нормальные коэффициенты достаточности капитала для поддержания своего бизнеса и максимизации акционерной стоимости. Для поддержания или изменения структуры капитала Группа может корректировать размеры дивидендов, выплачиваемых акционерам, осуществлять возврат капитала акционерам или выпускать новые акции. За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, никаких изменений в цели, политики или процессы не вносилось. Группа осуществляет мониторинг капитала с использованием соотношения собственных и заемных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделенную на сумму капитала и чистой задолженности. В соответствии с политикой Группы данный коэффициент поддерживается в диапазоне от 5 % до 20%. В состав чистой задолженности Группа включает процентные займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность за вычетом денежных средств и краткосрочных депозитов.

На 31 декабря 2022 года Группа не имеет задолженность по кредиту и займам.

#### **Рыночный риск**

Группа подвергается рыночному риску, то есть риску того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков финансовых инструментов будет колебаться в связи с изменениями рыночных цен. Рыночный риск возникает из открытой позиции процентных ставок, валютных операций, риска изменения рыночных цен на продукцию Группы, а также прочие ценовые риски включая риски изменения цен на долевые инструменты. Финансовые инструменты, подверженные рыночному риску включают в себя кредиты, займы, дебиторскую задолженность и депозиты.

#### **Риск ликвидности**

Группа контролирует риск недостатка средств посредством мониторинга сроков погашения финансовых активов и обязательств и прогнозируемых денежных потоков от операционной деятельности.

Цель Группы заключается в управлении риском ликвидности таким образом, чтобы обеспечить в любой момент времени превышение текущих активов над текущими обязательствами, без учета будущих денежных потоков от операционной деятельности.

#### **Валютный риск**

Валютный риск представляет собой риск изменения стоимости финансового инструмента в связи с изменением курсов обмена валют. Финансовое положение и денежные потоки Компании подвержены воздействию колебаний курсов обмена иностранных валют (в частности доллара США).

*По состоянию на 31 декабря 2022 года:*

	Сом	Доллар США	Рубль	31 декабря
--	-----	---------------	-------	---------------

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»**  
**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

		1 долл. США = 85,68 сом	1 Рубль = 1.1763 сом	2022
<b>Финансовые активы</b>				
Счета к получению	404 446			404 446
Краткосрочные финансовые активы	26 208			26 208
Долгосрочные инвестиции	4 867			4 867
Денежные средства и их эквиваленты	2 428 715	445 390	275	2 874 380
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>2 864 236</b>	<b>445 390</b>	<b>275</b>	<b>3 309 901</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Счета к оплате	309 945			309 945
Дивиденды	26 524			26 524
Прочие текущие обязательства	456			456
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>336 925</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>336 925</b>
<b>Открытая валютная позиция</b>	<b>2 527 311</b>	<b>445 390</b>	<b>275</b>	<b>2 972 976</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года:

	Сом	Доллар США	Рубль	31 декабря 2022
		1 долл. США = 85,68 сом	1 Рубль = 1.1763 сом	
<b>Финансовые активы</b>				
Счета к получению	252 103			252 103
Краткосрочные финансовые активы	7 016			7 016
Долгосрочные инвестиции	4 867			4 867
Денежные средства и их эквиваленты	1 893 585	381 302	276	2 275 163
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>2 157 571</b>	<b>381 302</b>	<b>276</b>	<b>2 539 149</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Счета к оплате	131 281	623		131 904
Дивиденды	17 287			17 287
Прочие текущие обязательства	708			708
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>149 276</b>	<b>623</b>	<b>0</b>	<b>149 899</b>
<b>Открытая валютная позиция</b>	<b>2 008 295</b>	<b>380 679</b>	<b>276</b>	<b>2 389 250</b>

*Чувствительность к изменениям курсов иностранных валют*

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли до налогообложения Группы и капитала Группы к возможным изменениям в обменном курсе иностранных валют, при условии неизменности всех прочих параметров. При увеличении или уменьшении курса валюты на 10% на указанные показатели будет оказано следующее влияние:

	31 декабря 2022		31 декабря 2021	
	Влияние на прибыль до налогообло жения	Влияние на капитал	Влияние на прибыль до налогообло жения	Влияние на капитал
10% рост курса Доллара США по отношению к сому	44 539	40 085	38 068	34 261
10% снижение курса доллара США по отношению к сому	-44 539	-40 085	-38 068	-34 261
10% рост курса Российского рубля по отношению к сому	28	25	28	25
10% снижение курса Российского рубля по отношению к сому	-28	-25	-28	-25

## ПРИМЕЧАНИЕ 28. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость — это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная на активном рынке цена финансового инструмента. Активный рынок — это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по котированным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню - полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства (т.е., например, цены), и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

Все финансовые активы Группы отражаются по амортизированной стоимости. Их справедливая стоимость относится к 3 Уровню иерархии справедливой стоимости и была оценена с использованием метода дисконтированных денежных потоков.

### *Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости*

Справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтированных потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Примененные нормы дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента. Балансовая стоимость финансовых активов приблизительно равна ее справедливой стоимости.

### *Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости*

## Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

### Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения, по которым рыночные котировки отсутствуют, основывается на дисконтированных денежных потоках с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным сроком до погашения. Ввиду краткосрочности сроков погашения балансовая стоимость кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам приблизительно равна ее справедливой стоимости.

Резервы предназначены для отражения в учете начисленных обязательств, неопределенных по величине, либо с неопределенным сроком исполнения, урегулирование которых в будущем приведет к выбытию ресурсов, содержащих экономическую выгоду.

МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» посвящен правилам признания, оценки и учета условных обязательств и резервов. В соответствии с данным стандартом резерв — это обязательство с неопределенным сроком исполнения или обязательство неопределенной величины. Резерв начисляется в случае, если у предприятия есть существующее обязательство, возникшее в результате какого-либо прошлого события; для урегулирования этого обязательства потребуются выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды (например, выбытие денежных средств в погашении обязательства) и возможность привести надежную расчетную оценку величины обязательства. Группа создала для этих целей рекультивационный счет и каждый месяц производит накопление по этим счетам и увеличивает актив.

#### ПРИМЕЧАНИЕ 29. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Уставный капитал	1 040 582	1 040 582
Резервный капитал	1 920 178	1 920 178
Нераспределенная прибыль	7 369 433	4 571 335
Прочий капитал	887	710
<b>Итого:</b>	<b>10 331 090</b>	<b>7 532 815</b>

По состоянию на 31 декабря 2022 года все выпущенные в обращение обыкновенные акции полностью оплачены. Каждая простая акция наделена одним голосом. Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов, а также на получение средств при распределении капитала.

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Разрешенные к выпуску акции, шт	24 202 862	24 202 862
Номинальная стоимость обыкновенных акций (в соммах)	42,9942	42,9942
Выпущенные акции на начало и конец года, шт	24 202 862	24 202 862
<b>Итого акционерный капитал, в тысячах кыргызских сом</b>	<b>1 040 582</b>	<b>1 040 582</b>

#### *Прибыль на акцию*

Группа рассчитывает базовую прибыль на акцию по данным о прибыли или убытках, приходящихся на долю держателей обыкновенных акций предприятия, и, если таковые представляются, по данным о приходящейся на долю этих акционеров прибыли или убытках от продолжающейся деятельности.

**Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»****Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.**

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытков, приходящихся на долю держателей обыкновенных акций (числитель), на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение этого периода (знаменатель).

	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.
Чистая прибыль/(убыток), принадлежащая акционерам	3 429 582	2 091 428
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (штук)	24 202 862	24 202 862
<b>Итого прибыль/(убыток) на акцию (сом на одну акцию)</b>	<b>141,70</b>	<b>86,41</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

После окончания отчетного периода до даты выпуска данной консолидированной финансовой отчетности не произошло никаких событий, которые повлияли бы на суммы и раскрытия информации в представленных отчетах.

Председатель Правления

Главный бухгалтер



Нишанов Н.Н.

Баратова А.А.