

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО,**

**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г.  
И ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»**

**СОДЕРЖАНИЕ**

---

	<b>Страница</b>
ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 Г.	3
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	4
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ	9
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ	11
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ	12
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	13
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	14



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»**

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ  
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ  
2023 Г.**

Нижеследующее подтверждение, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей независимых аудиторов, сделано с целью разграничения ответственности независимых аудиторов и руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Чакан ГЭС» и его дочерних компаний (далее – «Группа»).

Руководство Группы отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2023 г., результаты деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «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 законодательства о бухгалтерском учете Кыргызской Республики и МСФО; или раскрытие всех существенных отклонений от МСФО в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности; и
- подготовку консолидированной финансовой отчетности, исходя из допущения, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.

Руководство также несет ответственность за:

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

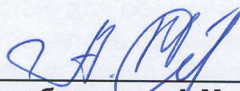
Настоящая консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., была утверждена Руководством Группы 11 апреля 2024 г.

От имени руководства Группы:

  
\_\_\_\_\_  
**Садыков Н.М.**  
Генеральный директор



г. Бишкек, Кыргызская Республика

  
\_\_\_\_\_  
**Кожомбердиева А.М.**  
Главный бухгалтер

г. Бишкек, Кыргызская Республика



**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО  
АУДИТОРА****Акционерам ОАО «Чакан ГЭС»****Мнение с оговоркой**

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ОАО «Чакан ГЭС» (Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 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 финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике.

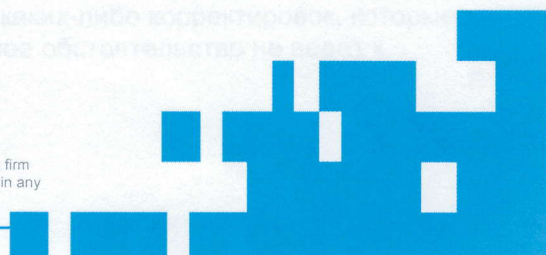
По нашему мнению, за исключением возможного влияния обстоятельств, описанных в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

**Основание для выражения мнения с оговоркой**

- (i) Сумма основных средств и нематериальных активов Компании, с учетом накопленного износа и амортизации отражена в отчете о финансовом положении Группы в размере 3 083 079 тыс. сом по состоянию на 31 декабря 2023 года (952 620 тыс. сом по состоянию на 31 декабря 2022 года). Мы не получили достаточных надлежащих аудиторских доказательств по накопленному износу основных средств и накопленной амортизации нематериальных активов на 31 декабря 2023 г., а также расходов по износу и амортизации за год, закончившийся на эту дату, так как нам не был представлен доступ к соответствующим данным. Как следствие данных обстоятельств, мы не смогли определить какие корректировки могли бы быть необходимыми в отношении полноты, точности и оценки данных элементов отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 г., отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату.
- (ii) Как указано в Примечании 3 к финансовой отчетности, учетной политикой Группы в отношении основных средств применяется модель переоценки. Согласно требованиям учетной политики и МСФО (IAS) 16 «Основные средства», переоценка основных средств должна проводиться с достаточной регулярностью для обеспечения того, чтобы балансовая стоимость основных средств не отличалась существенно от ее справедливой стоимости на отчетную дату. Переоценка основных средств Группы не проводилась в

**THE POWER OF BEING UNDERSTOOD**  
ASSURANCE | TAX | CONSULTING

RSM Kyrgyzstan is a member of the RSM network and trades as RSM. RSM is the trading name used by the members of the RSM network. Each member of the RSM network is an independent accounting and consulting firm each of which practices in its own right. The RSM network is not itself a separate legal entity of any description in any jurisdiction.





отношении основных средств с 1 мая 2009 г. и впоследствии не проводилась. Руководство Группы не ведет учет резерва переоценки по реализованным, амортизированным и списанным основным средствам. Существует ряд факторов, указывающих на то, что справедливая стоимость основных средств могла существенно измениться с даты последней переоценки.

Используемые индексы для переоценки основных средств, проведенных в 1993, 1996 и 1997 годах, основывались на инструкциях, выпущенных Национальным статистическим комитетом Кыргызской Республики. Эти инструкции были признаны в качестве условной первоначальной стоимости основных средств на дату разделения баланса и передачи основных средств Группы от АО «Кыргызэнерго» 08 ноября 2000 года. Данная переоценка не соответствует требованиям МСФО (IAS) 16 «Основные средства».

Влияние данного отклонения от требований МСФО на финансовую отчетность не было определено.

- (iii) Сумма финансовых обязательств по состоянию на 31 декабря 2023 года отражена в отчете о финансовом положении Группы в размере 3 023 144 тыс.сом (1 450 000 тыс.сом по состоянию на 31 декабря 2022 года). Мы не смогли получить достаточные аудиторские доказательства для подтверждения полноты и точности остатков по финансовым обязательствам по состоянию на 31 декабря 2023 года. Мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства балансовой стоимости финансовых обязательств по состоянию на 31 декабря 2023 года, так как нам не был предоставлен доступ к финансовой информации. Следовательно, мы не могли определить, требуется ли внесение корректировок в указанные суммы
- (iv) Мы обнаружили, что учет валютных операций в Группе не соответствует требованиям МСФО (IAS) 21 и Учетной политике. В частности, при поступлении основных средств и запасов, оплаченных в иностранной валюте, используется курс национального банка на день выписки счета-фактуры поставщика, включая случаи предварительной оплаты. Кроме того, дата операции для целей определения обменного курса не всегда соответствует дате первоначального признания соответствующего актива или обязательства. Эти несоответствия могут привести к недостоверности финансовой отчетности Группы. Влияние данного несоответствия МСФО на финансовую отчетность не было определено.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность, согласно указанным стандартам, раскрывается далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Кыргызской Республике, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с данными требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нами мнения с оговоркой.

#### **Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности**

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к прилагаемой финансовой отчетности, где указывается, что накопленный убыток по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. составил 30,014 тыс. сомов и 135,317 тыс. сомов, соответственно. Данные обстоятельства указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызывать значительные сомнения относительно способности Группы продолжать свою деятельность непрерывно в ближайшем будущем (включая ее способность выполнять свои краткосрочные обязательства перед кредиторами и третьими лицами за счет оборотных активов Группы). Руководство предполагает рост доходов и прибыли Группы в будущем в результате увеличения тарифов, объема продаж и дальнейшего повышения доходов. Прилагаемая финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые могут возникнуть в результате этой неопределенности. Данное обстоятельство не ведет к модификации аудиторского мнения.



### Прочие сведения

Аудит финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, был проведен другим аудитором, который выразил модифицированное мнение в отношении данной отчетности 22 марта 2023 года.

Мы не были привлечены для проведения аудита, обзорной проверки или выполнения процедур в отношении финансовой отчетности Группы за 2022 год, и, следовательно, мы не выражаем мнения или уверенности в какой-либо другой форме в отношении финансовой отчетности за 2022 год в целом.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую Руководство считает необходимой для подготовки консолидированной 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 нее 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 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.



ПАРТНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»

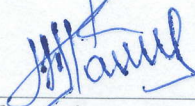
Партнер по заданию, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора - Борбугулова Гульназ Тайырбековна.

Саидов Фират  
Управляющий партнер  
ОсОО «РСО Кыргызстан»



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

Борбугулова Гульназ Тайырбековна  
Директор-Партнер по заданию  
ОсОО «RSM Кыргызстан»



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

Идентификационный регистрационный номер № 2101308

от 08 августа 2023 года,  
зарегистрированный

Государственной службой регулирования и надзора за финансовым рынком при Министерстве экономики и торговли Кыргызской Республики

11 апреля 2024 года

г. Бишкек, Кыргызская Республика

Квалификационный сертификат № 0489

от 12 января 2021 года

Квалификационный сертификат № 0350

ИТОГИ АУДИТЕЛЬСТВА:

Активы

Активы по балансу

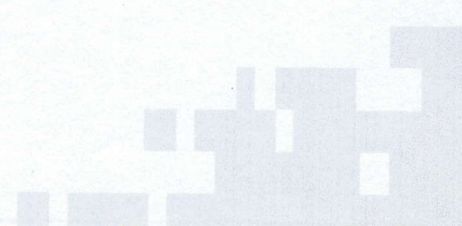
Активы по балансу

Активы по балансу

Активы по балансу

Активы по балансу

	4 707	
	3 104 848	1 704 078
10	17 324	218 298
11	39 118	48 000
12	100 940	37 000
13	409 047	200 000
14	6 356	
15	203	
16	745 518	970 000
17	1 374 697	1 200 000
	4 479 145	2 400 000
17	292 681	274 724
17	4 472	4 472
17	1 003 477	780 422
17	314	265
17	(30 014)	(135 317)
	1 271 430	894 385





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ  
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2023 г.

(в тысячах кыргызских сомов)

	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>АКТИВЫ:</b>			
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ:</b>			
Основные средства	6	3 082 483	951 990
Нематериальные активы	7	596	630
Предоплата по внеоборотным активам	8	16 762	202 008
Инвестиции в совместную деятельность	9	4 707	-
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>3 104 548</b>	<b>1 154 628</b>
<b>ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ:</b>			
Товарно-материальные запасы	10	17 324	216 268
Торговая дебиторская задолженность	11	39 118	47 650
Налоги, оплаченные авансом	12	156 840	32 514
Авансы оплаченные	13	409 047	35 741
Краткосрочные финансовые активы	14	6 355	2 426
Прочие текущие активы	15	397	38
Денежные средства и их эквиваленты	16	745 516	971 327
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 374 597</b>	<b>1 305 964</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>4 479 145</b>	<b>2 460 592</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
<b>КАПИТАЛ:</b>			
Акционерный капитал	17	292 681	274 724
Резервный капитал	17	4 472	4 472
Резерв по переоценке	17	1 003 477	750 422
Резерв по актуарным расчетам	17	814	265
Накопленный убыток	17	(30 014)	(135 317)
<b>Итого капитал</b>		<b>1 271 430</b>	<b>894 566</b>



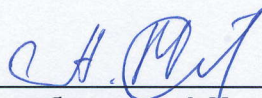
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2023 г.

(в тысячах кыргызских сомов)

	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Долгосрочные долговые обязательства	18	2 865 746	1 450 000
Отложенные налоговые обязательства	33	34 572	38 426
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами – долгосрочная часть	19	3 833	4 636
Отсроченный доход, долгосрочная часть	20	118	356
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>2 904 269</b>	<b>1 493 418</b>
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
Торговая кредиторская задолженность	21	94 218	29 541
Авансы полученные	22	29	-
Начисленные текущие обязательства	23	20 261	17 561
Налоговые и прочие обязательства в бюджет	24	12 877	1 902
Отсроченный доход, краткосрочная часть	20	237	237
Краткосрочные финансовые обязательства	25	157 398	-
Прочие текущие обязательства	26	18 426	23 367
<b>Итого текущие обязательства</b>		<b>303 446</b>	<b>72 608</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>3 207 715</b>	<b>1 566 026</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>4 479 145</b>	<b>2 460 592</b>

  
 Садыков Н.М.  
 Генеральный директор

  
 Кожомбердиева А.М.  
 Главный бухгалтер



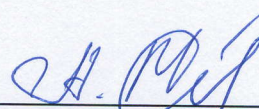
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ  
ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 г.

(в тысячах кыргызских сомов)

		За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
<b>Продолжающаяся деятельность</b>			
Выручка	27	330 270	299 754
Себестоимость	28	(190 916)	(183 939)
<b>ВАЛТОВЫЙ ДОХОД</b>		<b>139 354</b>	<b>115 815</b>
Прочие доходы / (расходы) от операционной деятельности	29	1 627	1 596
Общие и административные расходы	30	(73 240)	(57 578)
Финансовые доходы	31	20 685	13 075
Финансовые расходы	31	(613)	(42 496)
Доходы (убытки) от курсовых разниц в иностранной валюте	32	25 428	(24 998)
Прочие доходы / (расходы) от неоперационной деятельности	33	(2 710)	(990)
<b>ПРИБЫЛЬ ДО ВЫЧЕТА НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ</b>		<b>110 531</b>	<b>4 424</b>
Расходы по налогу на прибыль	34	(9 938)	(2 948)
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ</b>		<b>100 593</b>	<b>1 476</b>
Прочий совокупный доход:	17	549	164
<b>ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД</b>		<b>101 142</b>	<b>1 640</b>


  
 Садыков Н.М.  
 Генеральный директор


  
 Кожомбердиева А.М.  
 Главный бухгалтер



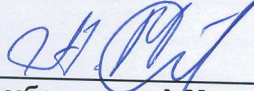
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 г.

(в тысячах кыргызских сомов)

	Акционер- ный капитал	Резерв- ный капита л	Резерв по переоценке	Резерв по актуарным расчетам	Накоплен- ный убыток	Итого капитал
Сальдо на 31 декабря 2021 года	274 724	4 472	750 422	101	(135 490)	894 229
Чистая прибыль	-	-	-	-	1 476	1 476
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(1 303)	(1 303)
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	-	-	-	164	-	164
Сальдо на 31 декабря 2022 года	274 724	4 472	750 422	265	(135 317)	894 566
Корректировка ошибок прошлых лет	-	-	-	-	5 079	5 079
Чистая прибыль	-	-	-	-	100 593	100 593
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(369)	(369)
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	-	-	-	549	-	549
Эмиссия акций	17 957	-	-	-	-	17 957
Прирост от переоценки имущества	-	-	253 055	-	-	253 055
Сальдо на 31 декабря 2023 года	292 681	4 472	1 003 477	814	(30 014)	1 271 430

  
 Садыков Н.М.  
 Генеральный директор

  
 Кожомбердиева А.М.  
 Главный бухгалтер

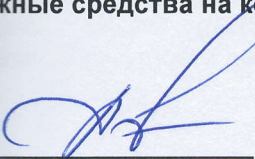


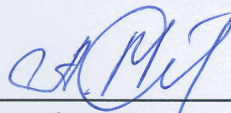
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 г.

(в тысячах кыргызских сомов)

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
<b>1. Операционная деятельность</b>		
<b>Поступления денежных средств:</b>		
От реализации продукции, работ и услуг	387 145	324 095
<b>Выплаты денежных средств:</b>		
Поставщикам за запасы	(64 019)	(216 418)
Оплаченные операционные расходы	(182 280)	(145 741)
Прочие выплаты от операционной деятельности	(2 000)	(8 000)
Прочее выбытие денежных средств	(58 758)	(17 369)
<b>Чистый поток денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>80 088</b>	<b>(63 433)</b>
<b>2. Инвестиционная деятельность</b>		
<b>Поступления денежных средств:</b>		
От продажи основных средств	791	777
Полученные проценты, дивиденды	22 961	13 076
От погашения займов	497	207
<b>Выплаты денежных средств:</b>		
На покупку основных средств	(1 768 144)	(397 282)
Денежные средства, выплаченные при приобретении ценных бумаг	(1 750)	
Предоставление денежных займов	(9 690)	(5 737)
<b>Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	<b>(1 755 335)</b>	<b>(388 959)</b>
<b>3. Финансовая деятельность</b>		
<b>Поступления денежных средств:</b>		
Полученные кредиты и займы	1 575 859	1 450 000
<b>Выплаты денежных средств:</b>		
Погашение кредитов займов	(17 073)	-
Выплаченные дивиденды	(369)	(1 303)
Оплаченные проценты	(100 866)	(42 062)
<b>Чистый поток денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>1 457 551</b>	<b>1 406 635</b>
Прибыли и убытки от курсовых разниц	(8 115)	(26 608)
<b>Чистое изменение в состоянии денежных средств</b>	<b>(225 811)</b>	<b>927 635</b>
<b>Денежные средства на начало отчетного периода</b>	<b>971 327</b>	<b>43 692</b>
<b>Денежные средства на конец отчетного периода</b>	<b>745 516</b>	<b>971 327</b>

  
Садыков Н.М.  
Генеральный директор

  
Кожомбердиева А.М.  
Главный бухгалтер

Примечания на страницах с 14 по 51 составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

## 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Чакан ГЭС» (далее – «Группа») было создано на основании распоряжения Правительства Кыргызской Республики № 154 от 24 апреля 2000 г. в целях эффективного использования гидроэнергетических ресурсов малых рек Кыргызской Республики. Компания включает девять малых гидроэлектростанций, восемь из которых объединены в Каскад Аламединских ГЭС, девятая - Быстровская ГЭС.

Компания является правопреемником ОАО «Чакан ГЭС», перерегистрированного Управлением юстиции Чуйской области 22 февраля 2011 г., регистрационный номер 14235-3308-ОАО. Дата первичной регистрации Группы 8 ноября 2000 г. Группа осуществляет производство, передачу, распределение и продажу электроэнергии в соответствии с лицензиями, полученными в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики. Кроме того, Группа покупает электроэнергию от других энергетических систем, проводит научно-исследовательские, изыскательные и поисковые работы с целью исследования гидроэнергетических ресурсов малых рек Кыргызской Республики.

Группа зарегистрирована и располагается по адресу: Кыргызская Республика, Чуйская область, Аламудунский район, поселок ГЭС-3, улица Суворова, дом 113. Количество сотрудников Группы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. составляло 262 и 224 человек, соответственно.

Единственным акционером Группы по состоянию на 31 декабря 2022 гг. являлся ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания», но в 2023 году после ликвидации ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания» акции переданы под юрисдикцию Министерства энергетики КР. Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2023 г. Министерство энергетики КР является держателем 100% акций Группы.

Компания имеет лицензию, на выполнение строительно-монтажных работ и ремонтных работ, выданную Государственной Комиссией при Правительстве Кыргызской Республики по Архитектуре и Строительству.

Распоряжением кабинета министров Кыргызской Республики от 7 февраля 2022 г. № 50-р рекомендовано ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания» внести пакет акций ОАО «Каракульская гидроэлектростанция» в уставный капитал ОАО «Чакан ГЭС».

По состоянию на дату составления данной консолидированной финансовой отчетности, ОАО «Чакан ГЭС» получило акции ОАО «Каракульская гидроэлектростанция» на сумму 15 000 тыс. сом по соглашению о передаче ценных бумаг от 23 марта 2023 года, заключенному с ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания».

Вложения Группы в капитал дочерних предприятий представлены ниже:

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
ОАО «Каракульская гидроэлектростанция»	15 000	-
<b>Итого</b>	<b>15 000</b>	<b>-</b>

Группа имеет 100% доленое участие в дочерней компании.

Данные инвестиции в дочернюю компанию являются контролируруемыми со стороны Общества в рамках требования МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», соответственно финансовые отчетности дочерних компаний включены в консолидированную отчетность Группы.



## 2. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### Заявление о соответствии

Настоящая финансовая отчетность Группы была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - «МСФО»), выпущенными Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности и Интерпретациями, выпущенными Комитетом по интерпретациям Международных стандартов финансовой отчетности.

### Использование оценок и предположений

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством оценок и предположений, которые оказывают влияние на проводимые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытие условных активов и обязательств. В силу неопределенности, присущей таким оценкам, фактические результаты, отраженные в будущих отчетных периодах, могут основываться на суммах, отличающихся от данных оценок.

Ключевые источники оценки неопределенности, возникающие при составлении данной финансовой отчетности, представлены в Примечании 4.

### Функциональная валюта и валюта представления

Статьи, включенные в финансовую отчетность Группы, оцениваются, используя валюту, которая лучше всего отражает экономическую суть лежащих в основе событий или обстоятельств, касающихся данной Группы (далее «функциональная валюта»). Функциональной валютой и валютой представления настоящей финансовой отчетности является кыргызский сом (далее – «сом»).

Данная финансовая отчетность представлена в тысячах кыргызских сомов, если не указано иное. Настоящая финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением оценки отдельных финансовых инструментов, которые учитываются по справедливой стоимости.

### Принцип непрерывной деятельности

Данная финансовая отчетность была подготовлена на основе допущения о том, что Группа будет продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывной деятельности.

Группа входит в реестр стратегических организаций Кыргызской Республики. Данная финансовая отчетность была подготовлена на основе допущения о том, что Группа будет продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывной деятельности. Непокрытый убыток Группы за период с момента образования по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. составил 30 014 тыс. сомов и 135 317 тыс. сомов, соответственно. Руководство предполагает рост доходов и прибыли Группы в будущем в результате увеличения тарифов, объема продаж и дальнейшего повышения доходов. Прилагаемая финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые могут возникнуть в результате этой неопределенности.

## 3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

### Признание доходов и расходов

Доходы Группы от оказания услуг и реализации товаров учитываются по методу начисления согласно МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», который представляет собой пятиступенчатую модель учета выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, которая отражает возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Доход признается при вероятности получения экономических выгод Группой, связанных со сделкой, и возможности достоверно оценить сумму дохода.

Расходы учитываются в момент движения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда они были оплачены, и отражаются в финансовой отчетности в периоде, к которому они относятся.



### Основные средства и нематериальные активы

Основные средства, приобретенные после даты образования Группы, учитываются по переоцененной стоимости. Стоимость основных средств, возведенных самой Группой, включает стоимость материалов, прямые затраты по оплате труда и соответствующую часть производственных накладных расходов. В том случае, когда основные средства включают существенные компоненты с различными сроками полезной службы, они отражаются как отдельные основные средства.

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств, включая соответствующее распределение прямых переменных накладных расходов, понесенных в ходе строительства за вычетом убытков от обесценения. Аналогично прочим основным средствам, начисление износа по таким активам начинается с момента их ввода в эксплуатацию.

Капитализированные затраты включают в себя основные расходы по улучшению и замене, продлевающие сроки полезной службы активов или же увеличивающие их способность приносить экономическую выгоду при их использовании. Расходы по текущему и капитальному ремонту отражаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе операционных расходов в периоде их возникновения, если они не удовлетворяют требованиям к капитализации.

Нематериальные активы при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Нематериальные активы, произведенные внутри Группы, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в прибылях и убытках в отчетный период, в котором он возник.

Износ и амортизация начисляется на балансовую стоимость основных средств и нематериальных активов с целью списания активов в течение срока их полезного использования. Начисление износа и амортизации производится на основе прямолинейного метода с использованием следующих сроков службы:

Группы основных средств и НМА	Срок полезной службы
Благоустройство земельных участков	40 лет
Здания	5 - 125 лет
Создания	5 - 100 лет
Передаточные устройства	15 - 59 лет
Оборудование	2 - 45 лет
Специальное оборудование	3 - 5 лет
Мебель и принадлежности	3 - 50 лет
Транспортные средства	5 - 29 лет
Прочие основные средства	2 - 12 лет
Нематериальные активы	5 - 10 лет

Стоимость технического обслуживания, ремонта и замены небольших частей основных средств относится на расходы по ремонту и обслуживанию. При продаже или выбытии стоимость и соответствующий накопленный износ списываются со счетов основных средств. Любые доходы или убытки при продаже или выбытии включаются в отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

### Обесценение основных средств и нематериальных активов

На каждую дату составления отчета о финансовом положении Группа оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости основных средств и нематериальных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка на предмет возможного снижения стоимости возмещения активов (если таковое имеет место). Если невозможно оценить возмещаемую сумму для отдельного актива, Группа определяет возмещаемую сумму генерирующей единицы, к которой принадлежит актив.



Если возмещаемая сумма актива (или генерирующей единицы) по данным оценки меньше, чем его текущая стоимость, то текущая стоимость актива (или генерирующей единицы) уменьшается до возмещаемой суммы актива. Убыток от обесценения немедленно признается в качестве расхода, за исключением случаев, когда соответствующий актив (земля, здания, кроме инвестиционной недвижимости, или оборудование) учитывался по переоцененной стоимости. В этом случае убыток от обесценения отражается как уменьшение соответствующего фонда по переоценке.

Если убыток от обесценения впоследствии сторнируется, то балансовая стоимость актива (или генерирующей единицы) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой стоимости, но так чтобы увеличенная балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по активу не был признан убыток от обесценения (или генерирующей единицы) в предыдущие годы. Сумма убытка от обесценения немедленно признается в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, только если соответствующий актив не учитывается по переоцененной стоимости, в этом случае сторнирование убытка от обесценения учитывается как увеличение переоценки.

#### **Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из себестоимости или чистой стоимости реализации. Себестоимость для топлива определяется по методу средневзвешенной стоимости, для остальных товарно-материальных запасов применяется метод ФИФО.

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

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в банках и в кассе. Для целей отдельного отчета о движении денежных средств денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств в банках и кассе.

#### **Авансы выданные**

Авансы выданные учитываются по первоначальной стоимости, за минусом резерва на обесценение. Авансы выданные классифицируются как внеоборотные, когда товары или услуги, относящиеся к авансам, должны быть получены в течение срока более одного года, или если авансы относятся к активу, который при первоначальном признании классифицируется как внеоборотный. Авансы за основные средства относятся на стоимость этих основных средств, когда Группа получает контроль над этими активами и существует вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с этими активами. Когда существуют показатели невозможности получить товары или услуги, относящиеся к авансам выданным, балансовая стоимость снижается и признается соответствующий убыток от обесценения через прибыль или убыток в отчете о совокупном доходе.

#### **Первоначальное признание и оценка финансовых инструментов**

Финансовые активы и финансовые обязательства отражаются в отчете о финансовом положении Группы, когда Группа становится стороной по договору в отношении соответствующего финансового инструмента. Группа отражает приобретения и реализацию финансовых активов и обязательств, имеющих регулярный характер на дату расчетов.

Финансовые активы и обязательства первоначально отражаются по справедливой стоимости. Первоначальная стоимость финансовых активов и обязательств, которые не являются финансовыми активами и обязательствами, учитываемыми по справедливой стоимости через прибыли или убытки, корректируется на сумму понесенных операционных издержек, непосредственно связанных с приобретением или созданием финансового актива или выпуском финансового обязательства. Принципы последующей оценки стоимости финансовых активов и обязательств раскрываются в соответствующих положениях учетной политики, представленных ниже.

Группа классифицирует финансовые активы по следующим основным категориям:

- Финансовый актив, оцениваемый по амортизированной стоимости;
- Финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД);
- Финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прибыли или убытки.



## Долговые инструменты

Классификация и последующий учет долговых инструментов зависит исходя из:

- Бизнес-модели Группы, используемой для управления финансовыми активами;
- Характеристик финансового актива, связанных с предусмотренным договором потоками денежных средств.

Прибыли и убытки от долевых инвестиций, определенных как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убыток отражаются в составе «Чистого торгового дохода» в отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе.

## Долевые инструменты

Группа не владеет долевыми финансовыми инструментами.

## Реклассификация

Группа реклассифицирует финансовые активы тогда и только тогда, когда она вносит изменения в бизнес-модель, используемую для управления финансовыми активами, которые затрагивают указанные активы, и, если данное изменение является существенным по отношению к операциям Группы.

Если Группа реклассифицирует финансовые активы, то реклассификация производится перспективно с даты реклассификации. Группа не пересчитывает ранее признанные прибыли, убытки или проценты.

## Прекращение признания финансовых активов

Отражение финансового актива (или, если применимо, части финансового актива или части группы аналогичных финансовых активов) прекращается, когда:

- прекратилось действие прав на получение денежных средств от актива;
- Группа передала свои права на получение денежных средств от актива или оставила за собой право на получение денежных средств от актива, но приняла обязательство по их выплате без существенной задержки третьей стороне по соглашению о 'переходе'; и
- Группа или (а) передала практически все риски и выгоды по активу, или (б) не передала, не оставила у себя практически все риски и выгоды по активу, но передала контроль над активом.

## Классификация и последующий учет финансовых обязательств

Группа классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.

## Взаимозачет активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства Группы взаимозачитываются и отражаются в отчете о финансовом положении в свернутом виде в том случае, если для этого существуют юридические основания и намерение сторон урегулировать задолженность на нетто-основе или реализовать актив и исполнить обязательство одновременно.

## Прекращение признания финансового обязательства

Финансовое обязательство (или его часть) считается погашенным, если должник:

- (а) либо выполняет это обязательство (или его часть) путем выплаты кредитору, как правило, денежными средствами, прочими финансовыми активами, товарами или услугами,
- (б) либо юридически освобожден от ответственности по этому обязательству (или его части) в результате выполнения юридической процедуры или в результате решения кредитора об освобождении заемщика.

Прекращение признания финансовых обязательств происходит также в случае значительных изменений потоков денежных средств, т.е. если приведенная стоимость потоков денежных средств в соответствии с новыми условиями, включая выплату комиссии после вычета комиссии, дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается не менее чем на 10% дисконтированной



показанной стоимости оставшихся денежных потоков от первоначального финансового обязательства.

**Обесценение финансовых активов**

Применение МСФО (IFRS) 9 радикально не изменило порядок учета, используемый Группой в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСФО (IAS) 39 и основанный на понесенных убытках, был заменен на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков (CECL).

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Группа отражала оценочный резерв на ожидаемые кредитные убытки по всем займам и прочим долговым финансовым активам, не оцениваемым по справедливой стоимости чистая прибыль или убыток.

Группа использует упрощенный подход к обесценению дебиторской задолженности для торговой дебиторской задолженности, денежных средств и их эквивалентов, которые не содержат значительного компонента финансирования. Упрощенный подход не требует отслеживания изменений кредитного риска и ожидаемые кредитные убытки могут моделироваться на весь срок жизни финансового актива.

**Операции в иностранной валюте**

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, переводятся в сом по фиксированным обменным курсам, действующим на 31 декабря 2023 и 2022 гг. Операции, выраженные в иностранных валютах, отражаются по курсам обмена на дату совершения операции. Любые доходы или убытки от изменений в обменных курсах после даты совершения операции отражаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. официальный курс доллара США, евро, российского рубля и казахстанского тенге по отношению к сом составил:

Валюты	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Российский рубль	0,9935	1,1763
Доллар США	89,0853	88,6800
Евро	98,5328	91,4377
Казахский тенге	0,1960	0,1852

**Налогообложение**

Расходы по налогу на прибыль представляют собой сумму текущих налогов к оплате и отложенных налогов.

**Текущий налог на прибыль**

Сумма расходов по налогу на прибыль в текущем периоде определяется с учетом размера налогооблагаемой прибыли, полученной за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие годы, а также исключает не облагаемые и не учитываемые в целях налогообложения статьи. Начисление расходов Группы по налогу на прибыль в текущем году осуществляется с использованием ставок налога, введенных в течение отчетного периода.

**Отложенный налог на прибыль**

Отложенный налог отражается на основе балансового метода учета и представляет собой требования или обязательства по налогу на прибыль, начисляемые на разницу между балансовой стоимостью активов и обязательств, и соответствующими данными налогового учета, использованными для расчета налогооблагаемой прибыли. Отложенные налоговые обязательства обычно отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а отложенные налоговые требования отражаются с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли для зачета соответствующих отложенных налоговых активов. Подобные налоговые требования и обязательства не отражаются в финансовой отчетности, если временные разницы связаны с деловой



депутацией и возникают вследствие первоначального признания (кроме случаев объединения компаний) других требований и обязательств в рамках операций, которые не влияют на размер налогооблагаемой или бухгалтерской прибыли.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц, когда Группа имеет возможность контролировать сроки обратимости временной разницы, и представляется вероятным, что данная разница не изменится в обозримом будущем. Отложенные налоговые активы, возникающие в результате вычитаемых временных разниц, связанных с такими инвестициями и долями, признаются только в той мере, в какой вероятно, что будет получена достаточная налогооблагаемая прибыль, в счет которой могут быть использованы льготы по временным разницам, и ожидается, что они будут сторнированы в обозримом будущем.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов проверяется на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в которой больше не существует вероятности того, что будет получена выгода от реализации налогового требования, достаточная для полного или частичного возмещения актива.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в период погашения задолженности или реализации актива. Отложенные налоги отражаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, за исключением случаев, когда они связаны со статьями, непосредственно относимыми на капитал, и в этом случае отложенные налоги также отражаются в составе капитала.

Группа проводит взаимозачет отложенных налоговых требований и отложенных налоговых обязательств и отражает в финансовой отчетности итоговую разницу, если:

- Группа имеет юридически закрепленное право проводить зачет текущих налоговых требований против текущих налоговых обязательств; и
- Отложенные налоговые требования и отложенные налоговые обязательства относятся к налогу на прибыль, взыскиваемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогового субъекта.

В Кыргызской Республике, где Группа ведет свою деятельность, помимо налога на прибыль существуют требования по начислению и уплате прочих различных налогов, применяющихся в отношении деятельности Группы.

#### **Условные активы и обязательства**

Условные обязательства не признаются в данной финансовой отчетности. Они раскрываются, только если возникновение потребности в каком-либо оттоке заключающих в себе экономические выгоды ресурсов для исполнения этой обязанности является вероятным. Условный актив не признается в данной финансовой отчетности, но раскрывается, когда возможно получение экономических выгод.

#### **Акционерный капитал**

Акционерный капитал отражается по первоначальной стоимости.

Дивиденды отражаются как уменьшение собственных средств в том периоде, в котором они были объявлены. Дивиденды, объявленные после отчетной даты, рассматриваются в качестве События после отчетного периода согласно МСФО (IAS) 10 «События после отчетного периода», и информация о них раскрывается соответствующим образом.

#### **Пенсионные обязательства и социальные гарантии**

В соответствии с требованиями законодательства Кыргызской Республики Группа удерживает суммы пенсионных взносов из заработной платы сотрудников и перечисляет их в государственный пенсионный фонд. Существующая система пенсионного обеспечения предусматривает расчет текущих взносов работодателя как процента от текущих общих выплат работникам. Такие расходы признаются в периоде, к которому относятся соответствующие выплаты работникам. При выходе на пенсию, все пенсионные выплаты производятся государственным пенсионным фондом.

Группа не имеет дополнительных схем пенсионного обеспечения, кроме участия в государственной пенсионной системе Кыргызской Республики. Однако у Группы имеются льготы, предоставляемые работникам в момент и после выхода на пенсию. При увольнении сотрудника Группы по собственному желанию в связи с выходом на пенсию, имеющего непрерывный стаж работы в энергосистеме не менее



Ежегодно, достигшего пенсионного возраста, выплачивается единовременная помощь с учетом трудового стажа.

Сотрудникам Группы, устроившимся на работу после выхода на пенсию в других организациях, уволившимся в связи с достижением пенсионного возраста и сотрудникам, достигшим пенсионного возраста и продолжающим работать после истечения двух месяцев с момента достижения пенсионного возраста, при увольнении выплачивается единовременная выплата в размере 5 тыс. сом, независимо от стажа работы.

Неработающим пенсионерам, вышедшим на пенсию, проработавшим в энергосистеме не менее 5 лет, в честь Дня пожилых людей оказывается единовременная материальная помощь (1 раз в год) в денежном выражении и в виде продуктов питания.

Кроме того, в соответствии с Коллективным договором и Положением о социальных гарантиях и об оказании материальной помощи сотрудникам у Группы имеются единовременные выплаты к юбилейной дате, в случаях смерти работника/члена семьи/его ближайших родственников, при регистрации брака, при рождении ребенка, по случаю празднования Нового года и Дня защиты детей, к праздничным и профессиональным датам, за успешное прохождение осенне-зимнего периода и прочие выплаты.

#### Резервы

Резервы отражаются в учете при наличии у Группы текущих обязательств (определяемых нормами права или подразумеваемых), возникших в результате прошлых событий, и вероятно, что Группа должна будет погасить обязательство, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

#### Применение новых и пересмотренных международных стандартов финансовой отчетности

Финансовая отчетность составлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (далее МСФО), выпущенными Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности (далее КМСФО) и Интерпретациями, выпущенными Комитетом по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности (далее КИМСФО).

На дату утверждения финансовой отчетности были выпущены и введены в действие в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года, следующие МСФО и интерпретации к МСФО:

##### • МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. МСФО (IFRS) 17 заменяет 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 ранее действовавших местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет комплексную модель учета договоров страхования, охватывая все значимые аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

• Определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменной вознаграждения);

• Упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров. Данный стандарт применим к Группе.

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

Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности» 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



раскрытия «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. Данный стандарт применим к Группе.

#### – Определение бухгалтерских оценок (Поправки к МСФО 8)

В поправках к МСФО (IAS) 8 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. Действует для годовых отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года. Данный стандарт применим к Группе.

#### – «Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции» – Поправки к МСФО (IAS) 12

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» сужают сферу применения исключения в отношении первоначального признания таким образом, что оно больше не применяется к операциям, которые приводят к возникновению равновеликих налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц, например, в случае аренды или обязательств по выводу объектов из эксплуатации. Действует для годовых отчетных периодов, начиная с 1 января 2023 года. Данный стандарт применим к Группе.

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

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

Поправки, внесенные в МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности в 2020 и 2022 годах», разъяснили, что обязательства классифицируются как краткосрочные или долгосрочные в зависимости от прав, которые существуют на конец отчетного периода. На классификацию не влияют ожидания организации или события, произошедшие после отчетной даты (например, получение отказа от обязательств или нарушение ковенанта).

Ковенанты по кредитным соглашениям не влияют на классификацию обязательства как краткосрочного или долгосрочного на отчетную дату, если организация должна соблюдать ковенанты только после отчетной даты. Однако, если организация должна соблюдать ковенант до или на отчетную дату, это повлияет на классификацию как действующего или долгосрочного, даже если ковенант проверяется на соответствие только после отчетной даты.

Поправки требуют раскрытия информации, если организация классифицирует обязательство как долгосрочное и на это обязательство распространяются обязательства, которые организация должна выполнить в течение 12 месяцев с отчетной даты.

Поправки также разъясняют, что имеет в виду МСФО (IAS) 1, когда речь идет об «урегулировании» обязательства. Условия обязательства, которые по выбору контрагента могут привести к его погашению путем передачи собственного долевого инструмента организации, могут быть проигнорированы только в целях классификации обязательства как краткосрочного или долгосрочного, если организация классифицирует опцион как долевого инструмент. Однако при определении текущей и долгосрочной классификации конвертируемой ноты необходимо учитывать варианты конвертации, которые классифицируются как обязательство.

Поправки должны применяться ретроспективно в соответствии с обычными требованиями МСФО (IAS) «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Специальные переходные правила применяются, если организация ранее приняла поправки 2020 года в отношении классификации обязательств на краткосрочные или долгосрочные.

Данный стандарт вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 01 января 2024 года или после этой даты. Данный стандарт применим к Группе.

#### – Общие требования МСФО (IFRS) S1 к раскрытию финансовой информации, связанной с устойчивым развитием

МСФО (IFRS) S1 устанавливает общие требования с целью обязать предприятие раскрывать информацию о своих устойчивостью связанных рисках и возможностях, которая была бы полезна



основным пользователям отчетов общего назначения при принятии решений относительно выделения ресурсов предприятию.

МСФО (IFRS) S1 был опубликован в июне 2023 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года. Данный стандарт не применим к Группе.

**– МСФО (IFRS) S2 «Раскрытие информации, связанной с климатом»**

МСФО (IFRS) S2 устанавливает требования к выявлению, измерению и раскрытию информации о климатических рисках и возможностях, которая была бы полезна основным пользователям отчетов общего назначения при принятии решений относительно предоставления ресурсов Организации.

МСФО (IFRS) S2 был опубликован в июне 2023 года и применяется для годовых отчетных периодов, начиная с 1 января 2024 года. Данный стандарт не применим к Группе.

**– Обязательства по аренде при продаже и возвратном лизинге – Поправки к МСФО (IFRS) 16**

В сентябре 2022 года Совет по МСФО завершил работу над узконаправленными поправками к требованиям к операциям по продаже и возвратному лизингу в МСФО (IFRS) 16 «Аренда», которые разъясняют, каким образом организация учитывает продажу и обратную аренду после даты совершения сделки.

В поправках указано, что при оценке обязательств по аренде после продажи и возвратного лизинга продавец-арендатор определяет «арендные платежи» и «пересмотренные арендные платежи» таким образом, чтобы продавец-арендатор не признавал какую-либо сумму прибыли или убытка, относящегося к праву пользования, которое он сохраняет. В частности, это может повлиять на сделки купли-продажи и возвратного лизинга, когда лизинговые платежи включают переменные платежи, не зависящие от индекса или ставки

Действует для годовых отчетных периодов, начиная с 1 января 2024 года. Данный стандарт применим к Группе.

**– Договоренности о финансировании поставщиков – Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7**

Совет по МСФО выпустил новые требования к раскрытию информации о механизмах финансирования поставщиков («SFA») после того, как в ответ на решение Комитета по интерпретации МСФО было подчеркнуто, что информация, требуемая МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», не соответствует потребностям пользователей в информации.

Целью нового раскрытия информации является предоставление информации об ОТС, которая позволяет инвесторам оценить влияние на обязательства организации, денежные потоки и подверженность риску ликвидности. Новая информация включает в себя следующую информацию:

Правила и условия SFA.

- a) Балансовая стоимость финансовых обязательств, входящих в состав SFA, и статьи, в которых эти обязательства представлены.
- b) Балансовая стоимость финансовых обязательств в пункте (b), по которым поставщики уже получили платежи от поставщиков финансирования.
- c) Диапазон сроков оплаты как по финансовым обязательствам, которые являются частью SFA, так и по сопоставимой торговой кредиторской задолженности, которая не является частью таких соглашений.
- d) Неденежные изменения балансовой стоимости финансовых обязательств в пункте (b).
- e) Доступ к кредитам SFA и концентрация риска ликвидности у поставщиков финансирования.

Совет по МСФО предоставил переходную меру, не требуя сравнительной информации в первый год, а также, не требуя раскрытия указанных начальных остатков. Кроме того, требуемое раскрытие информации применимо только к годовым периодам в течение первого года подачи заявки. Таким образом, новая информация должна быть предоставлена не ранее годовых финансовых отчетов за декабрь 2024 года, за исключением случаев, когда финансовый год организации составляет менее 12 месяцев.

Данный стандарт применим к Группе.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 01 января 2024 года или после этой даты, и применяются ретроспективно.



В настоящее время Группа анализирует возможное влияние данных поправок на текущую деятельность Группы.

#### **4. КЛЮЧЕВЫЕ ИСТОЧНИКИ ОЦЕНКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ**

В процессе применения учетной политики Группы, которая описывается в Примечании 3, руководство должно применять оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, которые не известны, из других источников. Оценки и связанные с ними допущения основаны на историческом опыте и прочих факторах, которые считаются приемлемыми. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Оценки и лежащие в их основе допущения регулярно проверяются. Изменения в учетных оценках признаются в периоде, в котором оценка пересматривается, если изменение влияет только на тот период или в периоде изменения и будущих периодах, если изменение влияет как на текущий, так и на будущий периоды.

Ниже приводятся ключевые предположения, касающиеся будущего, и прочие ключевые источники оценки неопределенности на дату баланса, которые несут значительный риск существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году.

##### **Оценочные значения и допущения**

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчетную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки финансовой отчетности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Группе обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

##### **Сроки полезной службы основных средств**

Группа производит оценку сроков полезной службы основных средств на каждую отчетную дату. Оценка сроков полезной службы основных средств зависит от таких факторов как экономное использование, программы ремонта и обслуживание, технический прогресс и прочие условия бизнеса. Оценка руководством сроков полезной службы основных средств отражает соответствующую информацию доступную руководству на дату финансовой отчетности.

##### **Обесценение нефинансовых активов**

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Расчет справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу коммерческим сделкам продажи аналогичных активов или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выбытием актива.

Расчет ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие три года и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Группы еще не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемого на предмет обесценения подразделения, генерирующего денежные потоки. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.

##### **Переоценка основных средств**

При проведении переоценки основных средств, руководством Группы были использованы такие предположения как увеличение тарифов, увеличение объема продаж, увеличение себестоимости продаж, увеличение общих и административных расходов. При изменении предположений и входящих данных результаты переоценки могут значительно поменяться.



### **Резерв на ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности**

Для оценки резерва на ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности Группа использует матрицу оценочных резервов для расчета ожидаемых кредитных убытков (ОКУ) по торговой дебиторской задолженности. Ставки оценочных резервов устанавливаются в зависимости от количества дней просрочки платежа для групп различных клиентских сегментов с аналогичными характеристиками возникновения убытков.

Первоначально в основе матрицы оценочных резервов лежат наблюдаемые данные возникновения дефолтов в прошлых периодах. Группа будет обновлять матрицу, чтобы скорректировать прошлый опыт возникновения кредитных убытков с учетом прогнозной информации. На каждую отчетную дату наблюдаемые данные об уровне дефолта в предыдущих периодах обновляются и изменения прогнозных оценок анализируются.

Оценка взаимосвязи между историческими наблюдаемыми уровнями дефолта, прогнозируемыми экономическими условиями, и ОКУ является значительной расчетной оценкой. Величина ОКУ чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Группы и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателя в будущем.

### **Резерв по кредитам выданным, резерв на неликвидные товарно-материальные запасы**

Определение руководством резервов по кредитам выданным и резерва на неликвидные товарно-материальные запасы требует от руководства применения допущений на основе лучших оценок способности Группы реализовать данные активы. В результате общих изменений в экономике или других подобных обстоятельствах после даты баланса руководство может сделать заключения, которые могут отличаться от заключений, сделанных при подготовке данной финансовой отчетности.

### **Справедливая стоимость финансовых инструментов**

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых инструментов и финансовых обязательств, признанных в отчете о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определенная доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают учет таких исходных данных как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в финансовой отчетности.

### **Признание долгосрочных обязательств по вознаграждениям работникам**

Текущая стоимость обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, и соответствующая стоимость текущих услуг определяются в соответствии с актуарной оценкой. Актуарная оценка приводит к предположениям, которые могут отличаться от фактических развитий событий в будущем. Они включают в себя определения ставки дисконта, будущий уровень повышения заработной платы, коэффициент смертности и будущий уровень повышения пенсионных выплат. В случае если требуются дальнейшие изменения в ключевых допущениях, это может существенно повлиять на будущие суммы затрат на пенсионное обеспечение. Все допущения оцениваются на каждую отчетную дату.

При определении соответствующей ставки дисконта, руководство Группы рассматривает безрисковые процентные ставки государственных облигаций и экстраполированный срок, относящийся ожидаемой продолжительности обязательства по выплатам работникам. Коэффициент смертности основывается на общедоступных таблицах по смертности для стран. Будущий уровень повышения заработной платы и пенсионных выплат зависит от ожидаемого роста заработной платы.

Чистое обязательство по вознаграждениям работникам с установленными выплатами на 31 декабря 2023 и 2022 гг. составило 5 114 тыс. сомов и 4 924 тыс. сомов, соответственно (Примечание 17).



**Налого**

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, а также сумм и сроков получения будущей налогооблагаемой прибыли существует неопределенность. С учетом долгосрочного характера и сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчетности сумм расходов или экономии по налогу на прибыль.

Величина возможных налоговых обязательств может зависеть от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства Группой налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от тех или иных условий.

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Группа не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, определения ожидаемых результатов по забираательствам и результата осуществления налоговой проверки на соответствие.

Отложенные налоговые активы признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть признаны налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчетности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства.

**Б. КОРРЕКТИРОВКА ОШИБОК ПРОШЛЫХ ЛЕТ**

Группа отразила корректировку нераспределенного убытка по операциям, относящимся к прошлым периодам в своей финансовой отчетности в 2023 году на сумму 5 079 тыс.сом, в том числе:

	<b>2023</b>
Списание резерва ОКУ	2 689
Корректировка ранее признанных процентов к получению	2 815
Основные средства	(405)
Корректировка э/энергии поставленной Таласским ПЭС конт №56	(20)
<b>Итого все изменения</b>	<b>5 079</b>



## 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 г. представлены следующим образом:

	Земля	Благоустройство	Незавершенное строительство	Модернизация оборудования	Здания	Сооружения	Производственное оборудование	Офисное оборудование	Мебель и принадлежности	Транспортные средства	Монтаж оборудования	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>												
на 31 декабря 2021 г.	4 184	1 118	25 510	250	721 966	1 019 160	2 086 906	11 809	8 625	20 628	-	3 900 156
Поступления	-	-	90 771	-	7 796	342	30 346	2 486	652	8 334	-	140 727
Выбытия	-	-	(8 704)	-	(7 363)	-	(10 910)	(32)	(38)	(1 044)	-	(28 091)
на 31 декабря 2022 г.	4 184	1 118	107 577	250	722 399	1 019 502	2 106 342	14 263	9 239	27 918	-	4 012 792
Поступления	11 888	-	1 312 361	3 433	-	2 014	4 914	136	29	3 626	614 317	1 952 718
Переоценка	253 055	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	253 055
Начисление резерва	-	-	(6 455)	-	-	-	-	-	-	-	-	(6 455)
Выбытия	-	-	(3 651)	(1 393)	-	(18)	(1 578)	(1 312)	(998)	(998)	(10 869)	(19 819)
на 31 декабря 2023 г.	269 127	1 118	1 409 832	2 290	722 399	1 021 498	2 109 678	14 399	7 956	30 546	603 448	6 192 291
<b>Накопленная амортизация</b>												
на 31 декабря 2021 г.	-	502	-	-	545 853	654 163	1 802 747	8 204	5 978	10 367	-	3 027 814
Начислено за период	-	154	-	-	5 978	13 620	22 088	1 463	420	1 851	-	45 574
Выбытия	-	-	-	-	(6 787)	-	(4 800)	(28)	(36)	(935)	-	(12 586)
на 31 декабря 2022 г.	-	656	-	-	545 044	667 783	1 820 035	9 639	6 362	11 283	-	3 060 802
Начислено за период	-	154	-	-	7 556	13 743	24 767	1 640	447	2 253	-	50 560
Выбытия	-	-	-	-	-	(13)	(993)	-	(24)	(524)	-	(1 554)
на 31 декабря 2023 г.	-	810	-	-	552 600	681 513	1 843 809	11 279	6 785	13 012	-	3 109 808
<b>Чистая балансовая стоимость</b>												
на 31 декабря 2021 г.	4 184	616	25 510	250	176 113	364 997	284 159	3 605	2 647	10 261	-	872 342
на 31 декабря 2022 г.	4 184	462	107 577	250	177 355	351 719	286 307	4 624	2 877	16 635	-	951 990
на 31 декабря 2023 г.	269 127	308	1 409 832	2 290	169 799	339 985	265 869	3 120	1 171	17 534	603 448	3 082 483

На 1 мая 2009 г. была проведена переоценка основных средств. Основные средства, приобретенные до 1 мая 2009 г. отражены по переоцененной стоимости за вычетом переоцененного износа. По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 г. резерв по переоценке основных средств равен 1 003 477 тыс. сомов и 750 422 тыс. сомов соответственно.



31 августа 2020 г. в соответствии с договором №TRPP2/ICB/PG-19/001 от 10 февраля 2020 г. между ЗАО «КБМ» и ЗАО «Грант Торнтон», где ОсОО «КБМ» выступает в качестве поставщика, ЗАО «Грант Торнтон» в качестве покупателя, а ОАО «Чакан ГЭС» в качестве получателя, Группа получила серверное оборудование «Server Lenovo ThinkSystem» на безвозмездной основе в сумме 1 185 тыс. сом.

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. сумма используемых полностью амортизированных основных средств составляла 1 002 760 тыс.сомов и 978 896 тыс. сомов, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 года основные средства, находящиеся в залоге в качестве обеспечения по обязательствам, отсутствовали.

## II. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. представлены следующим образом:

	Программное обеспечение
<b>Первоначальная стоимость</b>	
31 декабря 2021 года	3 100
31 декабря 2022 года	3 100
31 декабря 2023 года	3 100
<b>Накопленный износ</b>	
31 декабря 2021 года	2 412
начислено за период	
31 декабря 2022 года	58
начислено за период	
31 декабря 2023 года	34
	2 504
<b>Балансовая стоимость</b>	
31 декабря 2021 года	688
31 декабря 2022 года	630
31 декабря 2023 года	596

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. сумма используемых полностью амортизированных нематериальных активов составляла 2 505 тыс. сомов и 2 213 тыс. сомов, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. нематериальные активы, находящиеся в залоге в качестве обеспечения по обязательствам, отсутствовали.

## III. ПРЕДОПЛАТА ПО ВНЕОБОРОТНЫМ АКТИВАМ

Предоплата по внеоборотным активам по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Авансы по капитальному строительству и основным средствам	16 762	202 008
<b>Итого</b>	<b>16 762</b>	<b>202 008</b>



Информация о наиболее крупных оплаченных авансах представлена ниже:

Наименование организации	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Шаньдун Тайкай	16 761	-
Global Hydro Energy GmbH	-	189 294
ARNIKON MUHENDISLIK LTD.STI.	-	8 613
JSC CHIRCHIQ TRANSFORMATOR ZAVODI	-	4 097
<b>Итого</b>	<b>16 761</b>	<b>202 004</b>
В процентах от общей суммы предоплаты	99,99%	99,99%

## IX. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2023 года инвестиции в совместную деятельность представлены инвестициями в долевые инструменты ОАО «Дирекция строящихся электростанций» на сумму 1 750 тыс. сомов, в соответствии с размерами долевого участия, утвержденными распоряжением Кабинета Министров от 10 июля 2023 года. Кроме того, были получены акции ОАО «Найман ГЭС» на сумму 2 957 тыс. сомов в рамках соглашения о передаче ценных бумаг для увеличения уставного капитала ОАО «Чакан ГЭС» от 23 марта 2023 года.

Инвестиции в долгосрочные долевые инструменты отражены в финансовой отчетности по первоначальной стоимости.

## X. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Запасы сырья и основных материалов	23 355	222 507
Специальные активы	1 886	1 964
Запасные части	853	820
Топливо	248	414
Прочие	1 538	1 398
Резерв на неликвидные ТМЗ	(10 556)	(10 835)
<b>Итого</b>	<b>17 324</b>	<b>216 268</b>

Движение резерве на неликвидные товарно-материальных запасов за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлено следующим образом:

	2023	2022
Остаток на начало года	(10 835)	(7 781)
(Формирование)/восстановление резервов	279	(3 054)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>(10 556)</b>	<b>(10 835)</b>



**11. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. представлена следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Счета к получению - За товарную продукцию	43 562	45 712
Счета к получению - За реализованные основные средства	27	82
Счета к получению - За услуги	1 923	7 981
Счета к получению - За аренду	452	316
Счета к получению по прочим операциям	3	9
Резерв на ожидаемые кредитные убытки	(6 849)	(6 450)
<b>Итого торговая дебиторская задолженность (нетто)</b>	<b>39 118</b>	<b>47 650</b>

Движение в резерве на ожидаемые кредитные убытки за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлено следующим образом:

	2023	2022
<b>Остаток на начало года</b>	(6 450)	(6 450)
(Формирование)/восстановление резервов	(399)	-
<b>Остаток на конец года</b>	<b>(6 849)</b>	<b>(6 450)</b>

Наиболее крупными дебиторами Группы являются следующие организации:

Наименование организации	31 декабря 2023	31 декабря 2022
ОАО «НЭСК-Чуйское ПЭС»	37 601	42 117
ЗАО «ШОРО»	2 685	2 215
Куликовский	1 430	793
ГЛАВМОЛПРОМ	587	-
Аламудун базары	335	326
<b>Итого</b>	<b>42 638</b>	<b>45 451</b>
В процентах от общей суммы счетов к получению	92,76%	84,01%

**12. НАЛОГИ, ОПЛАЧЕННЫЕ АВАНСОМ**

Налоги, оплаченные авансом, по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Налог на прибыль, оплаченный авансом	-	4 997
Авансы по налогу на доходы нерезидента	51	-
Налог на имущество, оплаченный авансом	19	15
НДС, оплаченный авансом	1	-
Налог на землю, оплаченный авансом	41	15
НСП, оплаченный авансом	2 987	-
Прочие сборы и платежи, оплаченные авансом	100	23
Налоги, подлежащие возмещению	153 637	27 464
НДС на авансы	4	-
<b>Итого налоги к оплате</b>	<b>156 840</b>	<b>32 514</b>



**13. АВАНСЫ ОПЛАЧЕННЫЕ**

Авансы, оплаченные по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Запасы, оплаченные авансом	102	284
Услуги, оплаченные авансом	1 164	18
Аренда, оплаченная авансом	37	4
Авансы по ремонту	407 075	35 435
Прочие виды авансированных платежей	669	-
<b>Итого</b>	<b>409 047</b>	<b>35 741</b>

Наиболее крупные авансы, оплаченные Группой, являются следующие организации:

Наименование организации	31 декабря 2023	31 декабря 2022
China National Heavy Machinery Corporation	340 731	-
Integra Engineering Group	63 166	13 731
ОАО "НЭСК" - Таласское предприятие электрических сетей	1 637	-
Проектный институт "Ак-Башат"	1 289	-
НЭСК	-	21 601
<b>Итого</b>	<b>406 823</b>	<b>35 332</b>
В процентах от общей суммы авансов выданных	99,46%	98,86%

**14. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

Краткосрочные финансовые активы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Кредиты, займы выданные	4 894	-
Резерв на безнадежные долги по инвестициям	(1 257)	-
Дебиторская задолженность сотрудников и директоров - Ссуда, текущая	2 179	2 426
Проценты к получению	539	-
<b>Итого</b>	<b>6 355</b>	<b>2 426</b>

**15. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

Прочие текущие активы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Дебиторская задолженность сотрудников и директоров	8	-
Дебиторская задолженность сотрудников и директоров - Аванс по зарплате	68	-
Соц.фонд оплаченный авансом	21	-
Прочая дебиторская задолженность	169 144	166 153
Резерв на безнадежные долги по прочей дебиторской задолженности	(168 850)	(166 121)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	6	6
<b>Итого</b>	<b>397</b>	<b>38</b>



**VI. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. представлены следующим образом:

	на 31 декабря 2023		на 31 декабря 2022	
	в нац. валюте	в ин. валюте	в нац. валюте	в ин. валюте
Наличные, том числе	12	-	200	-
Касса, сом	12	-	200	-
Безналичные, в том числе	745 504	-	971 127	-
Счета в национальной валюте сом	369 212	-	490 439	-
Счета в долларах США	1 342	15	2 362	28
Счета в евро	1 384	14	478 768	5 236
Счета в рублях	2 190	2 204	2 247	1 910
Счета в тенге	6	30	-	-
Резерв ОКУ	-	-	(2 689)	-
Аккредитив (евро)	371 370	4 102	-	-
<b>Итого</b>	<b>745 516</b>	<b>-</b>	<b>971 327</b>	<b>-</b>

Группа осуществляет операции в национальной и иностранной валютах посредством счетов в ОАО «Оптим Банк», ОАО «РСК Банк», ОАО «Айыл Банк», ОАО «Бакай банк» и ЗАО «Демир Банк». По данным банковским счетам Группы начисляется процентный доход, за исключением счета в кыргызских сомах ОАО «Оптим Банк». По состоянию на 31 декабря 2023 г. и на 31 декабря 2022 г. денежные средства и их эквиваленты были выражены в кыргызских сомах, долларах США, евро и российских рублях. Также имеется аккредитив в ОАО «РСК Банк» в размере 371 370 тыс. сом.

**VII. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ**

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. величина зарегистрированного акционерного капитала составила 274,724 тыс. сом. Акционерный капитал представлен 2 747 тыс. сом простыми акциями номинальной стоимостью 100 сом каждая. По состоянию на 31 декабря 2022 г. ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания» являлся держателем 100% акций Группы, но в 2023 году после ликвидации ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания» акции переданы под юрисдикцию Министерства энергетики КР. Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2023 г. Министерства энергетики КР является держателем 100% акций Группы. По результатам финансовой деятельности за 2022 год, было принято решение о выплате дивидендов в сумме 369 тыс. сом. На 31 декабря 2023 г. данные дивиденды выплачены.

Капитал по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлен следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Акционерный капитал	292 681	274 724
Резервный капитал	4 472	4 472
Резерв по переоценке	1 003 477	750 422
Резерв по актуарным расчетам	814	265
Накопленный убыток	(30 014)	(135 317)
<b>Итого</b>	<b>1 271 430</b>	<b>894 566</b>



**18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Группы имеют три кредитных договора на строительства малых ГЭС.

- 1) 21 апреля 2022 г. Группой был подписан кредитный договор №19-04-01/54 на сумму 2 000 000 тыс. сомов с Министерством финансов Кыргызской Республики. Кредит получен на строительство малой гидроэлектростанции «Бала Саруу ГЭС» на Кировском водохранилище Манасского района Таласской области. Срок погашения кредита 11.5 лет равномерными ежеквартальными платежами. Льготный период 1.5 года. Процентная ставка по кредиту равна 6% годовых и является среднерыночной ставкой.
- 2) 06 апреля 2023 г. Группой был подписан кредитный договор №19-04-01/15 на сумму 350 000 тыс. сомов с Министерством финансов Кыргызской Республики. Кредит получен на строительство малой гидроэлектростанции «Орто-Токой». Срок погашения кредита 15 лет после ввода в эксплуатацию ежеквартальными платежами. Льготный период до 3 лет. Процентная ставка по кредиту равна 6% годовых и является среднерыночной ставкой.
- 3) 29 июня 2023 года был подписан договор с Российско-Кыргызским Фондом развития: кредитный договор №19-04-01/54 на сумму 10 000 тыс. долларов США. Кредит получен на строительство малой гидроэлектростанции «Бала Саруу ГЭС». Срок погашения кредита 10 лет ежеквартальными платежами. Кредитор предоставляет отсрочку по погашению основной суммы кредита в течение 24 месяцев с даты выдачи первого транша. Процентная ставка по кредиту равна 4% годовых.

Долгосрочные долговые обязательства по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Центральное казначейство Министерства финансов КР (Бала Саруу ГЭС)	1 840 122	1 450 000
Центральное казначейство Министерства финансов КР(Орто-Токой)	350 000	-
Российско-Кыргызский Фонд развития	675 624	-
<b>Итого обязательство</b>	<b>2 865 746</b>	<b>1 450 000</b>

Проценты за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., составили 115 476 тыс. сом.

Кредит выдан под залоговое обеспечение, в виде сооружений и оборудования приобретаемых в рамках проекта строительства ГЭС.

**19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ С УСТАНОВЛЕННЫМИ ВЫПЛАТАМИ**

Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	3 833	4 636
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами (краткосрочная часть)	1 071	288
<b>Итого обязательство</b>	<b>5 114</b>	<b>4 924</b>



Изменение обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлено следующим образом:

	2023	2022
Остаток на начало года	4 924	4 585
Расходы на проценты	613	434
Стоимость текущих услуг	410	419
Актуарная прибыль	(623)	22
Произведенные выплаты	(420)	(536)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>4 904</b>	<b>4 924</b>

### III. ОТСРОЧЕННЫЙ ДОХОД

Отсроченный доход представляет собой основные средства, полученные безвозмездно. По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлен следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Отсроченный доход, долгосрочная часть	118	356
Отсроченный доход, краткосрочная часть	237	237
<b>Итого</b>	<b>355</b>	<b>593</b>

### IV. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. представлена следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Счета к оплате за ТМЗ	926	27 333
Счета к оплате за услуги	1 564	177
Счета к оплате по ремонту	11 367	1 897
Счета к оплате по капитальному строительству и основным средствам	80 097	132
Счета к оплате ОАО "Северэлектро"	4	2
Прочие счета к оплате	260	-
<b>Итого</b>	<b>94 218</b>	<b>29 541</b>

Наиболее крупными кредиторами Группы являются следующие организации:

Наименование организации	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Global Hydro Energy GmbH	56 737	-
JSC CHIRCHIQ TRANSFORMATOR ZAVODI	5 844	-
ООО "Релематика"	5 482	-
Шаньдун Тайкай	4 640	-
ARNIKON MUHENDISLIK LTD.STI.	4 382	-
Таврида Электрик Астана	1 812	-
Металл Торг Сервис	-	27 100
<b>Итого</b>	<b>78 897</b>	<b>27 100</b>
В процентах от общей суммы счетов к оплате	83,74%	91,74%



**II. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ**

Авансы, полученные по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Авансы покупателей и заказчиков за товарную продукцию	19	-
Авансы полученные - За аренду	10	-
<b>Итого</b>	<b>29</b>	<b>-</b>

Наиболее крупные авансы, полученные Группой, являются следующие организации:

Наименование организации	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Бизнес-Пресс	17	-
Сельскохозяйственный кооператив "Сельскохозяйственный коопер"	7	-
ЧП Перова А.М.	1	-
<b>Итого</b>	<b>25</b>	<b>-</b>
В процентах от общей суммы авансов полученных	86,21%	-

**III. НАЧИСЛЕННЫЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. начисленные текущие обязательства представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Начисленная заработная плата	11 700	10 399
Начисленные взносы на социальное страхование	8 216	6 808
Задолженность по депонированной заработной плате	345	354
<b>Итого</b>	<b>20 261</b>	<b>17 561</b>

**IV. НАЛОГОВЫЕ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА В БЮДЖЕТ**

Налоговые и прочие обязательства по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. были представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Налог на прибыль к оплате	6 856	-
Налог на нерезидента	1	1
Подходный налог на доходы физических лиц	2 440	1 901
Налог с продаж	3 538	-
Прочие сборы и платежи	42	-
<b>Итого</b>	<b>12 877</b>	<b>1 902</b>

**V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие обязательства по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. были представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Начисленные проценты к оплате	14 593	-
Текущая часть долгосрочных долговых обязательств	142 805	-
<b>Итого</b>	<b>157 398</b>	<b>-</b>



**VI. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие текущие обязательства по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. были представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Резервы по начисленным обязательствам	6 840	5 482
Кредиторская задолженность сотрудников и директоров	158	6
Обязательства по проф.кому	383	296
Обязательства по ГОИД, ГОКЗ	9 764	17 293
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами (краткосрочная часть)	1 071	288
Прочие текущие обязательства	210	-
<b>Итого</b>	<b>18 426</b>	<b>23 367</b>

**VII. ВЫРУЧКА**

Выручка за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлена следующим образом:

	2023	2022
Доход от реализации электроэнергии	322 063	292 658
Доход от транзита электроэнергии	8 207	7 096
<b>Итого</b>	<b>330 270</b>	<b>299 754</b>

**VIII. СЕБЕСТОИМОСТЬ**

Себестоимость за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлена следующим образом:

	2023	2022
Затраты на персонал и связанные налоги	110 733	100 958
Расходы на амортизацию	47 473	43 174
Расходы на ремонт	12 972	18 911
Списание ТМЦ	5 357	5 560
Резервы на неиспользованные отпуска	4 656	4 348
Эксплуатация МБП	3 463	3 148
Расходы на топливо	2 318	1 547
Услуги спецтехники	1 307	2 775
Расходы на электроэнергию	451	435
Расходы на командировки	341	62
Расходы на канцелярские товары	198	109
Прочее	1 647	2 912
<b>Итого</b>	<b>190 916</b>	<b>183 939</b>



**29. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ / (РАСХОДЫ) ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Прочие доходы(расходы) от операционной деятельности за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлены следующим образом:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Доходы от выбытия ТМЗ	7 750	30
Доходы от операционной аренды	1 559	1 334
Доходы от реализации прочих услуг	116	-
Прочие операционные доходы	1 647	232
Себестоимость прочей реализации (запасы)	(7 828)	-
Себестоимость прочей реализации	(1 617)	-
	<b>1 627</b>	<b>1 596</b>

**30. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлены следующим образом:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Затраты на персонал и связанные налоги	38 432	29 351
Премии	7 532	8 076
Отчисления в фонд социального страхования	6 410	4 912
Расходы по оплате профессиональных услуг	3 029	2 704
Расходы на ремонт и поддержание основных средств	2 958	1 855
Расходы на износ основных средств и амортизацию нематериальных активов	2 717	2 457
Командировочные расходы	1 175	370
Материальная помощь	944	683
Налоги, кроме налога на прибыль	894	1 703
Расходы на проведение культурно-массовых мероприятий	834	871
Расходы на канцелярские принадлежности	640	946
Коммуникационные расходы	326	190
Расходы по коммунальным услугам	199	219
Расходы на страхование	132	796
Расходы по обучению персонала	43	47
Актuarные расчеты	-	36
Прочие	6 975	2 362
<b>Итого</b>	<b>73 240</b>	<b>57 578</b>



## 21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Финансовые доходы и расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлены следующим образом:

	2023	2022
Доход в виде процентов	20 685	13 075
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>20 685</b>	<b>13 075</b>
Проценты по кредитам	-	(42 062)
Проценты по актуарным расчетам	(613)	(434)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(613)</b>	<b>(42 496)</b>
<b>Итого финансовые доходы(расходы)</b>	<b>20 072</b>	<b>(29 421)</b>

## 22. ДОХОДЫ (УБЫТКИ) ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ

Доходы(убытки) от курсовых разниц по операциям с иностранной валютой за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлены следующим образом:

	2023	2022
Доход от курсовых разниц по операциям в иностранной валюте	40 110	108 085
Убытки от курсовых разниц по операциям в иностранной валюте	(14 682)	(133 083)
	<b>25 428</b>	<b>(24 998)</b>

## 23. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ / (РАСХОДЫ) ОТ НЕОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Прочие неоперационные доходы и расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлены следующим образом:

	2023	2022
Прочие неоперационные доходы	9 192	6 881
<b>Итого прочие неоперационные доходы</b>	<b>9 192</b>	<b>6 881</b>
Расходы по выбытию ОС	(1 055)	(1 298)
Прочие неоперационные расходы	(10 847)	(6 573)
<b>Итого прочие неоперационные расходы</b>	<b>(11 902)</b>	<b>(7 871)</b>
<b>Итого прочие неоперационные доходы(расходы)</b>	<b>(2 710)</b>	<b>(990)</b>

## 24. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа составляет расчеты по налогу за текущий период на основании данных налогового учета, осуществляемого в соответствии с требованиями налогового законодательства Кыргызской Республики, которые могут отличаться от Международных стандартов финансовой отчетности. За годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 гг., ставка налога на прибыль для юридических лиц на территории Кыргызской Республики составляла 10%.

В связи с тем, что некоторые виды расходов не учитываются для целей налогообложения, а также ввиду наличия необлагаемого налогом дохода, у Группы возникают определенные постоянные налоговые разницы.

Отложенный налог отражает чистый налоговый эффект от временных разниц между учетной стоимостью активов и обязательств в целях финансовой отчетности и суммой, определяемой в целях налогообложения. Временные разницы, имеющиеся на 31 декабря 2023 и 2022 гг., в основном, связаны с различными методами учета доходов и расходов, а также с учетной стоимостью некоторых активов.



	2023	2022
Расходы по текущему налогу на прибыль	13 853	3 677
Экономия по отложенному налогу на прибыль	(3 915)	(729)
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>9 938</b>	<b>2 948</b>
Прибыль/(убыток) до налогообложения	110 531	4 424
Налог на прибыль по действующей ставке 10%	11 053	442
Налоговый эффект дохода, неподлежащего налогообложению/ (неподлежащих вычету расходов)	(1 115)	2 506
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>	<b>9 938</b>	<b>2 948</b>

Налоговый эффект от временных разниц по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. представлен следующим образом:

	2023	2022
<b>Отложенные налоговые активы в результате:</b>		
Резерва на ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности	175 700	172 571
Резерва на неликвидные товарно-материальные запасы	10 556	10 835
Резерва по неиспользованным отпускам	6 840	5 482
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	4 904	4 924
Резерв на ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и их эквивалентам	-	2 689
Резерв на обесценение незавершенного строительства	6 456	-
Резерва на ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным кредитам выданным	1 257	556
<b>Всего отложенные активы по налогу на прибыль</b>	<b>205 713</b>	<b>197 057</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства в результате:</b>		
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	551 431	580 719
Отсроченный доход	-	593
<b>Всего отложенные обязательства по налогу на прибыль</b>	<b>551 431</b>	<b>581 312</b>
Чистые отложенные налоговые обязательства	(345 718)	(384 255)
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства по установленной ставке (10%)</b>	<b>(34 572)</b>	<b>(38 426)</b>

Налоговые активы и обязательства представлены в финансовой отчетности следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Налог на прибыль к оплате	(6 856)	-
Авансовые платежи по налогу на прибыль	-	4 997
Отложенные налоговые обязательства	(34 572)	(38 426)
<b>Налоговые обязательства</b>	<b>(41 428)</b>	<b>(33 429)</b>



## 35. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Группа не имела обязательств по капитальным затратам. По состоянию на 31 декабря 2023 г. у Группы имелись контрактные обязательства по строительным работам.

### Налогообложение

В настоящее время в Кыргызской Республике существует ряд законов в отношении налогов, устанавливаемых республиканскими и местными органами власти. Законы в отношении этих налогов не применялись в течение длительного времени, по сравнению с более развитой рыночной экономикой, поэтому применение их положений очень часто является неясным. Соответственно, количество прецедентов в отношении этих вопросов очень незначительное, кроме того, существуют различные мнения в отношении их юридического толкования. По действующему законодательству налоговые органы имеют право налагать существенные штрафные санкции, и пени за несвоевременную и неправильную сдачу налоговых деклараций и/или оплату налогов. Эти факторы создают в Кыргызской Республике более значительные налоговые риски по сравнению со странами с более развитой налоговой системой.

### Операционная среда

В отличие от более развитых рынков, рынки развивающихся стран, таких как Кыргызская Республика, подвержены действию различных рисков, включая экономические, политические, социальные, юридические и законодательные риски. Опыт прошлого показывает, что как потенциальные, так и фактически существующие финансовые трудности, наряду с увеличением уровня возможных рисков, характерных для инвестиций в страны с развивающейся экономикой, могут отрицательно отразиться как на экономике страны в целом, так и на ее инвестиционном климате в частности.

Нормативно-правовое регулирование деловой активности в Кыргызской Республике по-прежнему подвержено быстрым изменениям. Существует возможность различной интерпретации налогового, валютного и таможенного законодательства, а также другие правовые и фискальные ограничения, с которыми сталкивается Группа, осуществляющая деятельность в Кыргызской Республике. Будущее направление развития Кыргызской Республики во многом определяется применяемыми государствами мерами экономической, налоговой и денежно-кредитной политики, а также изменениями нормативно-правовой базы и политической ситуации в странах.

Настоящая финансовая отчетность не включает в себя какие-либо корректировки, которые были бы необходимы вследствие разрешения данной неопределенности в будущем. Возможные корректировки могут быть внесены в отчетность в том периоде, когда необходимость их отражения станет очевидной и станет возможным оценить их числовые значения.

Тарифы Группы устанавливаются Государственным агентством по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики. С 01 мая 2023 г. утверждены следующие тарифы на электроэнергию:

1) тарифы на электроэнергию для конечных потребителей (за исключением групп потребителей «Население» и «Насосные станции» Токтогульского района Джалал-Абадской области) (без учета налогов):

№	Группы потребителей	Ед. изм.	01.05.2023
1	Население, в том числе:		
1.1	При потреблении до 700 кВт.ч в месяц (кроме населения, проживающего в высокогорных и отдаленных труднодоступных зонах)	тыйын/кВт.ч	100,0
1.2	При потреблении свыше 700 кВт.ч в месяц (кроме населения, проживающего в высокогорных и отдаленных труднодоступных зонах)	тыйын/кВт.ч	216,0
1.3	Население, проживающее в высокогорных и отдаленных труднодоступных зонах	тыйын/кВт.ч	100,0



№	Группы потребителей	Ед. изм.	01.05.2023
1.4	Малообеспеченные семьи, получающие ежемесячное пособие нуждающимся гражданам (семьям), имеющим детей до 16 лет, – «уй-булого комок», при потреблении до 700 кВт.ч в месяц	тыйын/кВт.ч	50,0
1.5	Малообеспеченные семьи, получающие ежемесячное пособие нуждающимся гражданам (семьям), имеющим детей до 16 лет, – «уй-булого комок», при потреблении свыше 700 кВт.ч в месяц	тыйын/кВт.ч	216,0
1.6	Население, использующее электроэнергию без ограничения потребления и мощности	тыйын/кВт.ч	252,0
	Повышающий коэффициент:		
2	Насосные станции		1,3
3	Электрический транспорт	тыйын/кВт.ч	124,7
		тыйын/кВт.ч	тариф + инфляция
3.1	Общественные и частные станции по зарядке электромобилей с установленной мощностью до 23 кВт	тыйын/кВт.ч	287,0
3.2	Общественные и частные станции по зарядке электромобилей, использующие электроэнергию без ограничения потребления и мощности	тыйын/кВт.ч	340,0
	Повышающий коэффициент:		
4	Детские учреждения интернатного типа, социальные стационарные и полустационарные учреждения для инвалидов и/или пожилых граждан	тыйын/кВт.ч	1,3
			тариф + инфляция
5	Религиозные организации	тыйын/кВт.ч	тариф + инфляция
6	Бюджетные потребители	тыйын/кВт.ч	340,0
7	Сельское хозяйство	тыйын/кВт.ч	тариф + инфляция
8	Промышленность	тыйын/кВт.ч	тариф + инфляция
9	Прочие потребители	тыйын/кВт.ч	тариф + инфляция
10	Субъекты майнинга (криптовалюта)	тыйын/кВт.ч	252,0
	Повышающий коэффициент:		
11	Предприятия золоторудной промышленности (золотоизвлекательные фабрики)	тыйын/кВт.ч	2,0
	Повышающий коэффициент:		
12	Литейные, плавильные цеха	тыйын/кВт.ч	2,0
	Повышающий коэффициент:		
13	Предприятия по производству алкогольной продукции	тыйын/кВт.ч	252,0
	Повышающий коэффициент:		
14	Цементные заводы	тыйын/кВт.ч	2,0
	Повышающий коэффициент:		
			252,0
			1,3

2) тарифы на электроэнергию для групп потребителей «Население» и «Насосные станции» Токтогульского района Джалал-Абадской области и села Жазы-Кечуу г. Кара-Куль и г. Кара-Куль (без учета налогов):

№	Группы потребителей	Ед. изм.	01.05.2023	01.06.2024	01.06.2025
1	Население, в т.ч.:				
1.1	При потреблении до 150 кВт.ч в месяц	тыйын/кВт.ч	по себест.	по себест.	по себест.
1.2	При потреблении свыше 150 кВт.ч до 700 кВт.ч в месяц (кроме населения, проживающего в высокогорных и отдаленных труднодоступных зонах)	тыйын/кВт.ч	100,0	тариф + инфляция	тариф + инфляция
1.3	При потреблении свыше 700 кВт.ч в месяц (кроме населения,	тыйын/кВт.ч	216,0	тариф + инфляция	тариф + инфляция



№	Группы потребителей	Ед. изм.	01.05.2023	01.06.2024	01.06.2025
1.4	проживающего в высокогорных и отдаленных труднодоступных зонах) Население, проживающее в высокогорных и отдаленных труднодоступных зонах	тыйын/кВт.ч	100,0	тариф + инфляция	тариф + инфляция
1.5	Малообеспеченные семьи, получающие ежемесячное пособие нуждающимся гражданам (семьям), имеющим детей до 16 лет, – «уй-булого комок», при потреблении свыше 150 кВт.ч до 700 кВт.ч в месяц	тыйын/кВт.ч	50,0	тариф + инфляция	тариф + инфляция
1.6	Население, использующее электроэнергию без ограничения потребления и мощности	тыйын/кВт.ч	252,0	тариф + инфляция	тариф + инфляция
	Повышающий коэффициент:		1,3	1,3	1,3
2	Насосные станции	тыйын/кВт.ч	по себест.	по себест.	по себест.

#### Оценка ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы прогнозная информация (включая макроэкономическую информацию) учитывалась как при оценке существенного увеличения кредитного риска, так и при оценке ожидаемых кредитных убытков. Даже если ожидается, что потребитель погасит все причитающиеся ему суммы, но позже, чем это требуется по контракту, кредитный убыток будет иметь место, если кредитор не получит компенсации за потерянную временную стоимость денег.

#### Судебные разбирательства

Группа продолжает участвовать в судебных разбирательствах время от времени, ни один из которых не оказывает существенное влияние на деятельность Группы по отдельности, либо в совокупности. Руководство считает, что обязательства, возникающие по судебным делам, не имеют существенного влияния на финансовое состояние, либо результаты финансовой деятельности в будущем Группы.

#### 36. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

При рассмотрении каждой возможной связанной стороны особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.

##### Операции с государственными компаниями

Группа применяет освобождение от применения требований МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» к раскрытию информации в отношении операций со связанными сторонами и остатками по таким операциям, включая обязательства, поскольку является связанной с государством. Соответственно, Группа раскрывает характер их отношений с правительством, описание и сумму каждой операции, которая является значительной по отдельности или в совокупности.

Нижеуказанные организации являются для Группы связанными сторонами:

Наименование	Страна регистрации	Связь сторон
ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»	Кыргызстан	Компания, находящаяся под совместным контролем
ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»	Кыргызстан	Компания, находящаяся под совместным контролем
Научно-исследовательский институт энергетики и экономики при МЭ КР	Кыргызстан	Компания, находящаяся под совместным контролем
Найман ГЭС	Кыргызстан	Компания, находящаяся под значительным влиянием
ОАО «Дирекция строящихся электростанций»	Кыргызстан	Компания, находящаяся под значительным влиянием



Нижеприведенная таблица содержит информацию об общих суммах сделок, которые были осуществлены со связанными сторонами за соответствующий отчетный период:

За 2023 год:

	Сальдо кредиторской/ (дебиторской) задолженности на 31.12.2022	Начислено/ реализовано	Оплачено/ Получено	Сальдо кредиторской/ (дебиторской) задолженности на 31.12.2023
<b>ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»</b>				
Счета к оплате	25	29 292	(29 299)	18
Торговая дебиторская задолженность	(42,128)	(300 641)	305 531	(37 238)
Обязательства по ГОИД, ГОКЗ	1 878	-	-	1 878
Авансы выданные	(21 601)	-	19 916	(1 685)
<b>ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»</b>				
Счета к оплате	29	254	(255)	28
<b>Научно-исследовательский институт энергетики и экономики при МЭ КР</b>				
Авансы выданные	-	(318)	-	(318)
<b>Найман ГЭС</b>				
Кредиты, займы выданные	(556)	(4 590)	252	(4 894)
Торговая дебиторская задолженность	1 573	-	-	1 573
Инвестиции в совместную деятельность	-	-	(2 957)	(2 957)
<b>Дирекция строящихся электростанций</b>				
Инвестиции в совместную деятельность	-	-	(1 750)	(1 750)

За 2022 год:

	Сальдо кредиторской/ (дебиторской) задолженности на 31.12.2021	Начислено/ реализовано	Оплачено/ Получено	Сальдо кредиторской/ (дебиторской) задолженности на 31.12.2022
<b>ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»</b>				
Счета к оплате	1	194	(170)	25
Торговая дебиторская задолженность	(30 073)	(273 248)	261 193	(42 128)
Обязательства по ГОИД, ГОКЗ	-	1 878	-	1 878
Авансы выданные	-	(21 601)	-	(21 601)
<b>ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»</b>				
Счета к оплате	14	192	(177)	29
<b>Найман ГЭС</b>				
Кредиты, займы выданные	(631)	-	75	(556)
Торговая дебиторская задолженность	1 573	-	-	1 573



В отчете о совокупном доходе за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, были отражены следующие суммы, возникшие по операциям со связанными сторонами:

За 2023 год:

	ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
Выручка	265 982
Себестоимость	(537)
Прочие неоперационные доходы/(расходы)	(376)

За 2022 год:

	ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
Выручка	243 971
Себестоимость	(72)

#### Условия сделок со связанными сторонами

Сделки продажи и покупки со связанными сторонами в Группе происходят по обычным рыночным ценам.

Балансовые остатки на конец года не обеспечены, являются беспроцентными, и оплата по ним производится денежными средствами. Ни одного поручительства не было предоставлено 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 Генеральный директор, первый заместитель генерального директора, заместитель генерального директора и заместитель директора по безопасности.

Общая сумма вознаграждений и прочих компенсаций ключевому управленческому персоналу Группы за отчетный и предыдущий периоды составила 6 466 тыс. сом и 4 800 тыс. сом, соответственно.

### 37. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. финансовые инструменты Группы представлены следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:</b>		
Наличные средства	12	200
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>		
Торговая дебиторская задолженность	39 118	47 650
Краткосрочные финансовые активы	6 355	2 426
Средства в банках	745 504	971 127
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>790 989</b>	<b>1 021 403</b>



**Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:**

Торговая кредиторская задолженность	94 218	29 541
Краткосрочные финансовые обязательства	157 398	-
Долгосрочные долговые обязательства	2 865 746	1 450 000
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>3 117 362</b>	<b>1 479 541</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>(2 326 373)</b>	<b>(458 138)</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 котируемые 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 котируемыми 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 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 2023 и 2022 гг.

По состоянию на 31 декабря 2022 года:

	Оценка справедливой стоимости с использованием			Итого на 31 декабря 2023
	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаем ые исходные данные (Уровень 3)	
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:</b>				
Наличные средства	-	-	12	12
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>				
Торговая дебиторская задолженность	-	-	39 118	39 118
Краткосрочные финансовые активы	-	-	6 355	6 355
Средства в банках	-	-	745 504	745 504
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>790 989</b>	<b>790 989</b>
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>				
Торговая кредиторская задолженность	-	-	94 218	94 218
Краткосрочные финансовые обязательства	-	-	157 398	157 398
Долгосрочные долговые обязательства	-	-	2 865 746	2 865 746
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 117 362</b>	<b>3 117 362</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2 326 373)</b>	<b>(2 326 373)</b>



По состоянию на 31 декабря 2022 года:

	Оценка справедливой стоимости с использованием			Итого на 31 декабря 2022
	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаем ые исходные данные (Уровень 3)	
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:</b>				
Наличные средства	-	-	200	200
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>				
Торговая дебиторская задолженность	-	-	47 650	47 650
Краткосрочные финансовые активы	-	-	2 426	2 426
Средства в банках	-	-	971 127	971 127
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 021 403</b>	<b>1 021 403</b>
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>				
Торговая кредиторская задолженность	-	-	29 541	29 541
Долгосрочные долговые обязательства	-	-	1 450 000	1 450 000
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 479 541</b>	<b>1 479 541</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(458 138)</b>	<b>(458 138)</b>

**38. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ**

Основные финансовые обязательства Группы представлены кредиторской задолженностью и займами. Основным предназначением данных финансовых инструментов является управление краткосрочными денежными потоками и привлечение средств для выполнения программы капитальных вложений Компании. У Группы имеются различные финансовые активы, такие как дебиторская задолженность, денежные средства и инвестиции.

Основными рисками, которые могли бы оказать негативное воздействие на принадлежащие Группе финансовые активы, обязательства или будущие денежные потоки, являются кредитный риск, риск изменения цен, риск изменения процентной ставки, валютный риск, риск ликвидности и кредитный риск. Руководство пересматривает и согласует политики управления каждым из данных типов рисков, которые приводятся ниже:

**Кредитный риск**

Кредитный риск представляет собой риск, связанный с тем, что клиент может своевременно не выполнить свои обязательства перед Группой, что приведет к финансовым убыткам для Группы. Основные кредитные риски для Группы представляют собой счета к получению от клиентов за



реализованную продукцию. Группа не использует механизмы по страхованию данных рисков в своей деятельности.

Максимальный уровень кредитного риска, которому подвержена Группа представлен следующим образом:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая дебиторская задолженность	39 118	47 650
Краткосрочные финансовые активы	6 355	2 426
Средства в банках	745 504	971 127
<b>Всего максимальный риск</b>	<b>790 977</b>	<b>1 021 203</b>

Информация о просроченных активах представлена следующим образом:

По состоянию на 31 декабря 2023 года:

	Не просроч. активы	Просроченные активы				Резерв	31 декабря 2023
		до 6 мес.	до 1 года	до 3 лет	свыше 3 лет		
Торговая дебиторская задолженность	44 023	311	22	-	1 611	(6 849)	39 118
Краткосрочные финансовые активы	7 612	-	-	-	-	(1 257)	6 355
Средства в банках	745 504	-	-	-	-	-	745 504
<b>Итого:</b>	<b>797 139</b>	<b>311</b>	<b>22</b>	<b>-</b>	<b>1 611</b>	<b>(8 106)</b>	<b>790 977</b>

По состоянию на 31 декабря 2022 года:

	Непроср оч. активы	Просроченные активы				Резерв	31 декабря 2022
		до 6 мес.	до 1 года	до 3 лет	свыше 3лет		
Торговая дебиторская задолженность	36 617	11 033	-	-	6 450	(6 450)	47 650
Краткосрочные финансовые активы	2 426	-	-	-	-	-	2 426
Средства в банках	971 127	-	-	-	-	-	971 127
<b>Итого:</b>	<b>1 010 170</b>	<b>11 033</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 450</b>	<b>(6 450)</b>	<b>1 021 203</b>

### Операционный риск

Группа подвержена операционному риску, который представляет собой риск потерь, возникающих в результате любых системных сбоев или прерываний внутренних процессов, систем, человеческих ошибок или влияния внешних негативных факторов.

### Географическая концентрация

Руководство осуществляет контроль за риском, связанным с изменениями в нормах законодательства, и оценивает его воздействие на деятельность Группы. Группа не имеет активов и обязательств в других странах. Все операции производятся в Кыргызской Республике.

### Риск ликвидности

Группа контролирует свой риск нехватки средств путем мониторинга своего коэффициента платежеспособности и сроков погашения текущей задолженности.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения, исходя из периода, остающегося до даты погашения, согласно условиям договоров. Суммы в таблице представляют собой потоки денежных средств в соответствии с договорами. Остатки, подлежащие



погашению в течение 12 месяцев, равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.

По состоянию на 31 декабря 2023 года:

	Дней до срока погашения				Всего
	до 1 мес	до 6 мес	до 1 года	Более 1 года	
<b>Финансовые активы</b>					
Торговая дебиторская задолженность	39 118	-	-	-	39 118
Краткосрочные финансовые активы	1 112	1 498	1 498	2 247	6 355
Средства в банках	745 504	-	-	-	745 504
<b>Итого</b>	<b>785 734</b>	<b>1 498</b>	<b>1 498</b>	<b>2 247</b>	<b>790 977</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
Торговая кредиторская задолженность	94 218	-	-	-	94 218
Краткосрочные финансовые обязательства	13 079	53 740	79 878	10 701	157 398
Займы полученные	-	-	-	2 865 746	2 865 746
<b>Итого</b>	<b>107 297</b>	<b>53 740</b>	<b>79 878</b>	<b>2 876 447</b>	<b>3 117 362</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>678 437</b>	<b>(52 242)</b>	<b>(78 380)</b>	<b>(2 874 200)</b>	<b>(2 326 385)</b>

По состоянию на 31 декабря 2022 года:

	Дней до срока погашения				Всего
	до 1 мес	до 6 мес	до 1 года	Более 1 года	
<b>Финансовые активы</b>					
Торговая дебиторская задолженность	47 650	-	-	-	47 650
Краткосрочные финансовые активы	-	-	247	2 179	2 426
Средства в банках	971 127	-	-	-	971 127
<b>Итого</b>	<b>1 018 777</b>	<b>-</b>	<b>247</b>	<b>2 179</b>	<b>1 021 203</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
Торговая кредиторская задолженность	29 541	-	-	-	29 541
Займы полученные	-	-	17 073	1 432 927	1 450 000
<b>Итого</b>	<b>29 541</b>	<b>-</b>	<b>17 073</b>	<b>1 432 927</b>	<b>1 479 541</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>989 236</b>	<b>-</b>	<b>(16 826)</b>	<b>(1 430 748)</b>	<b>(458 338)</b>

#### Риск изменения процентной ставки

Риск изменения процентной ставки представляет собой риск того, что изменения в плавающих процентных ставках негативно отразятся на финансовых результатах Группы. Группа не использует производные инструменты для управления риском изменения процентной ставки.

#### Валютный риск

Валютный риск представляет собой риск изменения стоимости финансового инструмента в связи с изменением курсов обмена валют.



Группа подвержена валютному риску по совершаемым им операциям. Данный риск возникает вследствие продажи или покупки валют, а также возникновение валютного риска связано с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте. Группа управляет данным риском посредством соотношения поступлений и выплат в одной валюте.

Информация об уровне валютного риска Группы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлена следующим образом:

По состоянию на 31 декабря 2023 года:

	ВАЛЮТА					Всего
	Сом	USD	EUR	RUB	Тенге	
<b>Финансовые активы</b>						
Торговая дебиторская задолженность	45 967	-	-	-	-	45 967
Краткосрочные финансовые активы	7 612	-	-	-	-	7 612
Денежные средства и их эквиваленты	369 224	1 342	372 754	2 190	6	745 516
<b>Итого</b>	<b>422 803</b>	<b>1 342</b>	<b>372 754</b>	<b>2 190</b>	<b>6</b>	<b>799 095</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Торговая кредиторская задолженность	14 904	10 484	61 225	7 605	-	94 218
Краткосрочные финансовые обязательства	153 506	3 892	-	-	-	157 398
Займы полученные	2 858 162	-	7 584	-	-	2 865 746
<b>Итого</b>	<b>3 026 572</b>	<b>14 376</b>	<b>68 809</b>	<b>7 605</b>	<b>-</b>	<b>3 117 362</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>(2 603 769)</b>	<b>(13 034)</b>	<b>303 945</b>	<b>(5 415)</b>	<b>6</b>	<b>(2 318 267)</b>

По состоянию на 31 декабря 2022 года:

	ВАЛЮТА				Всего
	Сом	USD	EUR	RUB	
<b>Финансовые активы</b>					
Торговая дебиторская задолженность	54 100	-	-	-	54 100
Краткосрочные финансовые активы	2 426	-	-	-	2 426
Денежные средства и их эквиваленты	490 639	2 362	478 768	2 247	974 016
<b>Итого</b>	<b>547 165</b>	<b>2 362</b>	<b>478 768</b>	<b>2 27</b>	<b>1 030 542</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
Торговая кредиторская задолженность	29 541	-	-	-	29 541
Займы полученные	1 450 000	-	-	-	1 450 000
<b>Итого</b>	<b>1 479 541</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 479 541</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>(932 375)</b>	<b>2 362</b>	<b>478 768</b>	<b>2 246</b>	<b>(448 999)</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 2023		31 декабря 2022	
	Влияние на прибыль до налогообложения	Влияние на капитал	Влияние на прибыль до налогообложения	Влияние на капитал
10% рост курса Доллара США по отношению к сом	(1 303)	(1 173)	236	213
10% снижение курса доллара США по отношению к сом	1 303	1 173	(236)	(213)
10% рост курса Рубля по отношению к сом	(542)	(487)	225	202
10% снижение курса Рубля по отношению к сом	542	487	(225)	(202)
10% рост курса Евро по отношению к сом	30 395	27 355	47 877	43 089
10% снижение курса Евро по отношению к сом	(30 395)	(27 355)	(47 877)	(43 089)
10% рост курса Тенге по отношению к сом	1	1	-	-
10% снижение курса Тенге по отношению к сом	(1)	(1)	-	-

#### 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 Группы может корректировать размеры дивидендов, выплачиваемых акционерам, осуществлять возврат капитала акционерам или выпускать новые акции. За годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов никаких изменений в цели, политику или процессы не вносилось.

#### 39. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ


По состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности не произошло никаких других существенных событий или операций, которые должны быть раскрыты в соответствии с МСФО (IAS) 10 «События после отчетной даты», кроме описанных выше.

#### 40. ОДОБРЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Консолидированная финансовая отчетность была одобрена руководством Группы и утверждена для выпуска 11 апреля 2024 г.



Садыков Н.М.  
Генеральный директор



Кожомбердиева А.М.  
Главный бухгалтер