

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ»**

**Консолидированная финансовая  
отчетность**

**и аудиторское заключение независимого  
аудитора**

**за год, закончившийся 31 декабря 2024 г**

# ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ»

## СОДЕРЖАНИЕ

---

### Страница

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

3

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

4-7

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД,  
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.:

Консолидированный отчет о финансовом положении

8-9

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

100

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

111

Консолидированный отчет о движении денежных средств

12-13

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

14-70



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ»

### ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 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 «Электрические станции» 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 2024 г., результаты деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 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 МСФО; 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 внутреннего контроля в Группе;
- поддержание системы бухгалтерского учета, позволяющей в любой момент с достаточной степенью точности подготовить информацию о финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Кыргызской Республики и стандартами 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 2024 г., была утверждена Руководством Группы 20 марта 2025 г.

От имени руководства Группы:

Өмүрбеков К.  
Генеральный директор

20 марта 2025 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика



Рысбеков У.  
Главный бухгалтер

20 марта 2025 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика



## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Совету директоров и акционерам ОАО «Электрические станции»:

### Мнение с оговоркой

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Электрические станции» (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 г., консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением возможного влияния вопроса, изложенного 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 2024 г., а также её финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - «МСФО»).

### Основание для выражения мнения с оговоркой

#### *Обесценение основных средств*

Основные средства Группы отражены в консолидированном отчете о финансовом положении на 31 декабря 2024 года в сумме 33,335,057 тысяч сом (2023: 29,216,286 тысяч сом). По состоянию на отчетную дату и за год, закончившийся 31 декабря 2024 г., у Группы, согласно МСФО 36 *Обесценение активов*, имелись источники информации характеризующие внутренние признаки обесценения, такие как показатели внутренней отчетности, указывающие на то, что экономическая эффективность актива хуже, чем ожидалось. В последние годы Группа несет значительные убытки, и в настоящее время доходов от продажи электроэнергии недостаточно для покрытия операционных расходов. Увеличение тарифов на электроэнергию и теплоэнергию для покрытия операционных расходов подвержено контролю со стороны Правительства Кыргызской Республики.

Группа не проводила формальную оценку возмещаемой суммы своих основных средств по состоянию на 31 декабря 2024 г. в соответствии с требованиями МСФО 36 *Обесценение активов*, который требует, чтобы организация оценивала возмещаемую сумму своих активов, если есть признаки того, что активы могут быть обесценены. Из-за отсутствия оценки возмещаемой суммы основных средств Группы мы не смогли оценить возможный эффект и влияние убытка от обесценения на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность, согласно указанным стандартам, далее раскрывается в разделе "Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности" нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с «Кодексом этики профессиональных бухгалтеров» Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (далее - «Кодекс СМСЭБ»), 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 консолидированной финансовой отчетности, в котором указано, что по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов Группа накопила убытки в размере 59,804,816 тысяч сомов и 76,611,695 тысяч сомов соответственно. Чистые убытки в течение годов, закончившихся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, составил 16,417,890 тысяч сомов и 14,728,102 тысяч сомов соответственно.

Как указано в Примечании 2, эти события и условия, наряду с другими вопросами, указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Группа входит в реестр стратегических организаций Кыргызской Республики. Акционер, конечная контролирующая сторона Группы, в лице Министерства Энергетики Кыргызской Республики подтверждает намерение о продолжении финансовой и операционной поддержки Группы в обозримом будущем.

Мы не выражаем модифицированного мнения, в связи с этим вопросом.

## **Ключевые вопросы аудита**

### *Учет долгосрочных инвестиций*

Как описано в Примечании 9, по состоянию на 31 декабря 2024 г. на балансе Группы отражены инвестиции в дочернее предприятие ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» и предприятие ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС». Данные предприятия находятся на стадии строительства и не производят электроэнергию. Несмотря на то, что правительство Кыргызской Республики намеревается завершить их строительство, оно не имеет достаточных средств для завершения строительства и твердых заверений со стороны потенциальных инвесторов в настоящее время.

Руководство Группы рассмотрело наличие признаков обесценения данных инвестиций и оценило возмещаемую сумму и убыток от обесценения данных активов.

Мы проанализировали оценки руководства о наличии индикаторов обесценения, приняв во внимание текущее состояние объектов, будущие планы Группы относительно них и другую имеющуюся информацию.

По результатам проведенных процедур мы пришли к выводу об обоснованности оценки руководства.

### Амортизированная стоимость займов

Займы Группы за закончившийся 31 декабря 2024 и 2023 гг. составляют 17,454,871 тысяч сом и 56,617,716 тысяч сом соответственно. Займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Займы, полученные по ставке, отличающейся от рыночной процентной ставки, оцениваются используя рыночную процентную ставку, чтобы привести финансовый инструмент к справедливой стоимости на дату первоначального признания.

Мы уделили особое внимание вопросу оценке займов в соответствии с требованиями МСФО 9, *Финансовые инструменты*, в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений, а также значимости займов в финансовом положении Группы.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки займов включали:

- Оценка обоснование применяемой рыночной ставки дисконтирования;
- Тестирование правильности амортизированной стоимости, примененной в соответствии с МСФО 9;
- Рассмотрения потенциального воздействия диапазона рыночной ставки дисконтирования.
- Проверка правильности и целесообразности исправления, сделанного в отношении предыдущих периодов в связи с применением скорректированной ставки дисконтирования.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.



## **Другие вопросы**

### *Использование отчета*

Данный отчет был подготовлен для руководства, совета директоров и акционеров Группы. В максимальной степени, разрешенной законодательством, проведенный аудит был проделан в целях предоставления всей информации, требуемой в аудиторском заключении согласно МСА и МСФО и не для каких-либо иных целей. Мы не несем ответственности за использование информации в других целях или иными пользователями, которые могут когда-либо ознакомиться с данным отчетом.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО, соблюдение требований законодательства Кыргызской Республики 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 настоящей консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности Группы.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор над процессом подготовки консолидированной 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 консолидированной 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 оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;



- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения 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 консолидированной 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 консолидированной 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.

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, в котором указывается, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

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

Мира Атаканова  
Сертифицированный аудитор,  
Генеральный директор  
ОсОО «Либертас Групп»



24 марта 2025 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика

# ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.

(в тысячах кыргызских сомов)

	Прим.	31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
<b>АКТИВЫ:</b>				
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ:</b>				
Основные средства	5	33,335,057	29,216,286	27,136,146
Нематериальные активы	6	10,737	11,642	1,777
Авансы, выданные за строительные работы	7	1,222,055	1,537,326	13,488
Торговая дебиторская задолженность, долгосрочная часть	8	106,120	106,120	-
Долгосрочные инвестиции	9	12,991	12,991	-
Займы выданные, долгосрочная часть	10	348,049	353,960	5,664
Прочие долгосрочные активы	14	489,043	476,793	-
		<b>35,524,052</b>	<b>31,715,118</b>	<b>27,157,075</b>
<b>ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ:</b>				
Товарно-материальные запасы	11	1,085,108	927,473	4,202,474
Денежные средства и их эквиваленты	15	3,175,823	1,846,306	300,581
Торговая дебиторская задолженность, краткосрочная часть	8	298,846	893,608	500,930
Авансы выданные	12	798,518	629,395	224,964
Налоги, оплаченные авансом	13	61,054	89,425	9,420
Займы выданные, краткосрочная часть	10	212,287	198,267	13,615
Прочие краткосрочные активы	14	5,102,439	233,403	87,734
		<b>10,734,075</b>	<b>4,817,877</b>	<b>5,339,718</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>46,258,127</b>	<b>36,532,995</b>	<b>32,496,793</b>



# ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.

(в тысячах кыргызских сомов)

	Прим.	31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>				
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ:</b>				
Акционерный капитал	16	41,500,612	10,190,284	-
Выкупленные собственные акции		-	-	-
Резервный капитал		189,749	189,749	-
Дополнительно оплаченный капитал		41,425,529	38,163,284	-
Накопленный убыток		(59,804,816)	(76,611,695)	29,540,508
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>		<b>23,311,074</b>	<b>(28,068,378)</b>	<b>29,540,508</b>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>				
Займы полученные, долгосрочная часть	17	15,919,386	51,360,095	-
Отсроченные доходы, долгосрочная часть	18	3,391,581	3,660,088	1,307,980
Отложенные налоговые обязательства	34	122,728	1,645,055	-
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	19	129,822	126,519	179,414
Обязательства по рекультивации земель	20	-	-	66,922
		<b>19,563,517</b>	<b>56,791,757</b>	<b>1,554,316</b>
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>				
Займы полученные, краткосрочная часть	17	1,528,053	5,257,621	-
Торговая кредиторская задолженность	21	1,200,247	1,658,437	781,677
Обязательства по заработной плате	22	388,231	354,430	385,648
Авансы полученные		10,454	59,725	168,143
Налоги к оплате		113,021	150,180	16,453
Отсроченные доходы, краткосрочная часть	18	46,635	46,635	-
Прочие обязательства	23	96,895	282,588	50,048
		<b>3,383,536</b>	<b>7,809,616</b>	<b>1,401,969</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>22,947,053</b>	<b>64,601,373</b>	<b>2,956,285</b>
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>46,258,127</b>	<b>36,532,995</b>	<b>32,496,793</b>

От имени руководства Группы:

Өмүрбеков К.  
Генеральный директор

20 марта 2025 г.

г. Бишкек, Кыргызская Республика

Примечания на страницах 14-70 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности. Аудиторское заключение независимого аудитора приведено на страницах 4-7.

Рысбеков У.  
Главный бухгалтер

20 марта 2025 г.

г. Бишкек, Кыргызская Республика

# ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.

(в тысячах кыргызских сомов)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
Доходы	24	11,254,230	15,932,134
Себестоимость	25	(12,264,690)	(23,409,173)
<b>ВАЛОВЫЙ УБЫТОК</b>		<b>(1,010,460)</b>	<b>(7,477,039)</b>
Расходы по реализации	26	(185,332)	(49,691)
Прочие доходы	27	170,874	143,726
Прочие расходы	28	(388,445)	(437,542)
Общие и административные расходы	29	(927,533)	(962,194)
Чистый убыток по операциям с иностранной валютой	30	715,593	(1,683,019)
Финансовые доходы	31	167,188	283,026
Финансовые расходы	32	(11,703,219)	(3,944,075)
Прочие неоперационные доходы, нетто	33	(4,777,729)	(161,914)
<b>УБЫТОК ДО НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ</b>		<b>(17,939,063)</b>	<b>(14,288,722)</b>
Расход по налогу на прибыль	34	1,521,173	(439,380)
<b>ЧИСТЫЙ УБЫТОК от продолжающейся деятельности</b>		<b>(16,417,890)</b>	<b>(14,728,102)</b>
Прибыль от прекращенной деятельности		207,061	23,011
<b>ИТОГО УБЫТОК</b>		<b>(16,210,829)</b>	<b>(14,705,091)</b>
Прочий совокупный доход		10,388	(82,234)
<b>ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК</b>		<b>(16,200,441)</b>	<b>(14,787,325)</b>

От имени руководства Группы:

  
**Өмүрбеков К.**  
**Генеральный директор**

20 марта 2025 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика

  
**Рысбеков У.**  
**Главный бухгалтер**

20 марта 2025 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика

Примечания на страницах 14-70 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности. Аудиторское заключение независимого аудитора приведено на страницах 4-7.



# ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.

(в тысячах кыргызских сомов)

	Прим.	Акционер- ный капитал	Выкуплен- ные собствен- ные акции	Резервный капитал	Дополни- тельно оплачен- ный капитал	Накоплен- ный убыток	Итого
<b>31 декабря 2022 г.</b>	<b>16</b>	<b>4,790,284</b>	<b>(7,310)</b>	<b>189,749</b>	<b>34,435,953</b>	<b>(32,283,862)</b>	<b>7,124,814</b>
Выпуск новых акции		5,400,000	7,310	-	(6,320)	-	5,400,990
Изменение резервного капитала <sup>1</sup>		-	-	-	3,733,651	-	3,733,651
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	(82,234)	(82,234)
Убыток за год		-	-	-	-	(14,705,091)	(14,705,091)
<b>31 декабря 2023 г.</b>		<b>10,190,284</b>	<b>-</b>	<b>189,749</b>	<b>38,163,284</b>	<b>(47,071,187)</b>	<b>1,472,130</b>
Выпуск новых акции		31,310,328	-	-	-	-	31,310,328
Изменение дополнительно оплаченного капитала		-	-	-	3,262,245	-	3,262,245
Передача филиалов		-	-	-	-	3,466,812	3,466,812
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	10,388	10,388
Убыток от продолжающейся деятельности		-	-	-	-	(16,417,890)	(16,417,890)
Прибыль от прекращенной деятельности		-	-	-	-	207,061	207,061
<b>31 декабря 2024 г.</b>		<b>41,500,612</b>	<b>-</b>	<b>189,749</b>	<b>41,425,529</b>	<b>(59,804,816)</b>	<b>23,311,074</b>

От имени руководства Группы:

Өмүрбеков К.  
Генеральный директор

20 марта 2025 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика



Рысбеков У.  
Главный бухгалтер

20 марта 2025 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика

Примечания на страницах 14-70 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.  
Аудиторское заключение независимого аудитора приведено на страницах 4-7.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ»****КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.***(в тысячах кыргызских сомов)*

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>		
Денежные поступления от реализации продукции, работ и услуг	11,338,978	18,307,560
Прочие поступления денежных средств	1,818,464	519,732
Поставщикам за запасы	(12,414,339)	(20,956,228)
Зарплата и приравненные выплаты	(4,906,225)	(3,901,563)
Оплаченные налоги и таможенные платежи	(331,099)	(882,573)
Прочие выплаты	(225,128)	(519,384)
Выплата процентов	(1,416,915)	(1,337,002)
<b>Итого использование денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>(6,136,266)</b>	<b>(8,769,458)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>		
Приобретение основных средств, нематериальных активов	(139,998)	(547,267)
Полученные дивиденды и проценты	6,080	6,354
Приобретение акций	-	(1,750)
Погашение/(вложение) депозитов	(26,123)	(26,785)
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>	<b>(160,042)</b>	<b>(569,448)</b>

# ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.

(в тысячах кыргызских сомов)

### ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

(Погашение)/поступление долгосрочных займов и кредитов	(18,959,426)	(4,639,926)
Поступление/(погашение) займов и кредитов	(4,640,573)	7,160,933
Дивиденды выплаченные		(36)
Размещение новых акций	31,310,328	5,400,000
<b>Итого поступление денежных средств на финансовую деятельность</b>	<b>7,710,329</b>	<b>7,920,971</b>
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>1,414,021</b>	<b>(1,417,935)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	2,146,887	3,707,404
Курсовые разницы по остаткам денежных средств	(84,883)	(142,582)
Чистое изменение от прекращенной деятельности	(300,202)	
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	3,175,823	2,146,887

За годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., Группа получила гранты в рамках Фазы 2 и Фазы 3 проекта по «Реабилитации Токтогульской ГЭС», проекта по «Реконструкции Ат-Башинской ГЭС» и проекта «Модернизация Уч-Курганской ГЭС» на строительство основных средств в рамках Фазы 2 и 3 проекта по «Реабилитации Токтогульской ГЭС», а также на реализацию проектов по «Реконструкции Ат-Башинской ГЭС» и проекта «Модернизации Уч-Курганской ГЭС». Общая сумма полученных Группой средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., составила 980 344 тыс. сомов и 614,652 тыс. сомов. сомов соответственно.

От имени руководства Группы:

Өмүрбеков К.  
Генеральный директор

20 марта 2025 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика



*(Signature)*

Рысбеков У.  
Главный бухгалтер

20 марта 2025 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика



# ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 Г.

*(в тысячах кыргызских сомов, если не указано другое)*

---

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОАО «Электрические станции» является энергетической компанией, которая производит и продает электрическую оптовым покупателям в Кыргызской Республике и за ее пределами.

ОАО «Электрические станции» образовано в результате реорганизации ОАО «Кыргызэнерго» в 2001 г. путем выделения из его состава имущественного комплекса Каскада Токтогульских ГЭС, Каскада Таш-Кумырских ГЭС, ТЭЦ г. Бишкек, ТЭЦ г. Ош, Ат-Башинской ГЭС, ПМТС и является его правопреемником по правам и обязательствам в соответствии с разделительным балансом.

ОАО «Электрические станции» как юридическое лицо зарегистрировано в Министерстве юстиции КР 18 октября 2001 г. и прошло перерегистрацию 17 января 2008 г. С января 2008 г. образован филиал «Камбаратинская ГЭС», который был ликвидирован 1 ноября 2009 г., и на базе которого создано самостоятельное ОАО «Камбаратинская ГЭС-2». 1 марта 2009 г. Был ликвидирован филиал ПМТС. В соответствии с Постановлением Временного Правительства КР ВП №43 от 7 мая 2010 г. и на основании решения Жалал-Абадского Межрайонного суда по административным и экономическим делам по делу № ЭД-166/1ОМД от 25 июня 2010 г. о признании государственной регистрации ОАО «Камбаратинская ГЭС-2» недействительной, ОАО «Электрические станции» приняло все активы и обязательства ОАО «Камбаратинская ГЭС-2», с образованием филиала «Камбаратинская ГЭС-2».

По распоряжению N:51-р от 8 февраля 2022г. Кабинета Министров Кыргызской Республики ОАО "Электрические станции" и ОАО «Бишкектепелось» были реорганизованы путем присоединения ОАО «Бишкектепелось» к ОАО «Электрические станции».

По постановлению №303 от 07 июня 2024 года Кабинета Министров Кыргызской Республики были переданы Министерству финансов филиалы ТЭЦ города Бишкек и Бишкектепелось.

Согласно Постановлению Кабинета Министров от 23.07.2024 №402 имущественные комплексы филиала открытого акционерного общества «Электрические станции» – теплоэлектроцентрали города Ош были переданы в муниципальную собственность мэрии города Ош.

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- производство и продажу электрической в соответствии с лицензиями в пределах территории Кыргызской Республики оптовым покупателям;
- экспорт электрической энергии за пределы республики;
- регулирование частоты на внутреннем и внешнем электроэнергетическом рынке;
- покупку электрической энергии от производителей энергии из других стран в счет договорных обязательств при возникновении форс-мажорных обстоятельств, ремонтно- восстановительных работ, маловодных и других климатических условий.

ОАО «Электрические станции» состоит из четырех филиалов и головного офиса, расположенного в городе Кара-Куль, который административно координирует операционную деятельность своих подразделений.

Общее количество работников Группы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. составляло 5,041 и 5,246 сотрудников, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. состав акционеров выглядит следующим образом:

	31 декабря 2024 г.		31 декабря 2023 г.	
	Сумма, тыс. сом	Доля, %	Сумма, тыс. сом	Доля, %
Министерство финансов Кыргызской Республики	16,698,595	40,24	3,396,422	33,33
Министерство энергетики Кыргызской Республики	23,893,956	57,57	5,862,945	57,53
Юридические лица	687,270	2,72	704,415	6,92
Физические лица	220,791	0,53	226,502	2,22
	<b>41,500,612</b>	<b>100.00%</b>	<b>10,190,284</b>	<b>100.00%</b>

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя отчеты всех филиалов ОАО «Электрические станции», головного офиса и дочерних предприятий:

Филиалы:

Каскад Токтогульских ГЭС (КТГЭС)  
Каскад Таш-Кумырских ГЭС (КТКГЭС)  
Ат-Башинская ГЭС  
Камбаратинская ГЭС-2  
Головной офис: АиЦПС

Дочерние предприятия: ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»

ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» создано учредительным собранием акционеров общества 7 мая 2009 г. на основании Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Кыргызской Республики о строительстве Камбаратинской ГЭС, подписанного 3 февраля 2009 г. в г. Москва, ратифицированного законом Кыргызской Республики «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Кыргызской Республики о строительстве Камбаратинской ГЭС, подписанного 3 февраля 2009 г. в г. Москва» от 10 февраля 2009 г. № 44 (далее - «Межправительственное соглашение») и в соответствии с гражданским законодательством Кыргызской Республики.

ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» зарегистрировано в Министерстве юстиции Кыргызской Республики, свидетельство о государственной перерегистрации серии ГПЮ №002080 от 20 июня 2011 г., регистрационный номер 105671-3300-ЗАО, код ОКПО 26434693.

Уставный капитал ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» составляет 105,680 тыс. сом. По состоянию на 31 декабря 2024 г. ОАО «Электрические станции» является единственным акционером ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1».

Конечной контролирующей стороной Группы является Правительство Кыргызской Республики в лице Министерства энергетики Кыргызской Республики.

## 2. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### Отчёт о соответствии

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена в соответствии с МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», выпущенной Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности.



## **Использование оценок и предположений**

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством оценок и предположений, которые оказывают влияние на проводимые в консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности, представлены в Примечании 4.

## **Функциональная валюта и валюта представления**

Статьи, включенные в консолидированную 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 консолидированной финансовой отчетности является кыргызский сом (далее – «сом»).

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

## **Принцип непрерывной деятельности**

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

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов Группа накопила убытки в размере 59,802,908 тысяч сомов и 47,071,187 тысяч сомов соответственно. Чистые убытки в течение годов, закончившихся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, составили 19,250,811 тысяч сомов и 14,705,091 тысяч сомов соответственно.

Эти события и условия, наряду с другими вопросами, указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность.

Энергетическая система Кыргызской Республики находится в процессе перестроения и реформ. Такие реформы могут произвести существенные изменения в консолидированной финансовой отчетности, которые не могут быть на данный момент надежно оценены.

Группа входит в реестр стратегических организаций Кыргызской Республики и акционер Группы, в лице Министерства Энергетики Кыргызской Республики подтверждает намерение о продолжении финансовой и операционной поддержки Группы в обозримом будущем.

Прилагаемая консолидированная 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 реализации товаров (либо услуг) 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 консолидированной финансовой отчетности в периоде, к которому они относятся.

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

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе и средства в банках.

#### **Основные средства и нематериальные активы**

Основные средства, приобретенные после даты образования Группы, учитываются по исторической стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного убытка от обесценения. 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 консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе операционных расходов в периоде их возникновения, если они не удовлетворяют требованиям к капитализации.

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

Здания и сооружения	до 125 лет
Машины и оборудование	до 50 лет
Канторское оборудование, мебель и принадлежности	до 28 лет
Транспортные средства	до 15 лет
Благоустройство земельных участков	до 50 лет
Нематериальные активы	до 10 лет

Амортизация улучшений арендованного имущества начисляется в течение срока полезного использования соответствующих арендованных активов.

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 консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

#### **Обесценение основных средств и нематериальных активов**

На каждую дату составления консолидированного 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



такое 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 консолидированном 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.

### **Аренда**

Группа арендует офисы. Договоры аренды, как правило, заключаются на фиксированные периоды в 12 месяцев. Применительно к договору, который содержит компонент аренды или не являются арендой, Группа распределяет предусмотренное договором возмещение на каждый компонент аренды на основе относительной цены обособленной сделки по компоненту аренды и совокупной цены обособленной сделки по компонентам, не являющимся арендой. Условия аренды оговариваются в индивидуальном порядке и содержат широкий спектр различных условий. Арендованные активы не могут использоваться в качестве обеспечения для целей заимствования.

Аренда признается в качестве актива в форме права пользования и соответствующего обязательства по аренде на дату, когда арендованный актив доступен для использования Группой. Активы и обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости. Арендные обязательства включают в себя чистую приведенную стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированные платежи (включая, по существу, фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемые с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантиям ликвидационной стоимости;
- цена исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что арендатор исполнит этот опцион; и
- выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение арендатором опциона на прекращение аренды.

На дату начала аренды арендатор должен оценивать обязательство по аренде по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Арендные платежи необходимо дисконтировать с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть легко определена. Если такая ставка не может быть легко определена, что обычно имеет место в случае аренды Группой, то Группа должна использовать ставку процента, по которой на дату начала арендных отношений арендатор мог бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.

Для определения процента, по которой Группа могла бы привлечь заемные средства:

- по возможности использует в качестве отправной точки недавнее финансирование со стороны третьих лиц, полученное Группой, скорректированное с учетом изменений условий



- финансирования с момента получения финансирования со стороны третьих сторон;
- использует приростной подход, который начинается с безрисковой процентной ставки, скорректированной на кредитный риск по договорам аренды, находящимся в распоряжении Группы, который не имеет недавнего финансирования третьими сторонами, и
- вносит коррективы, специфичные для аренды, например срок, страна, валюта и обеспечение.

Первоначальная стоимость актива в форме права пользования должна включать в себя следующее:

- величину первоначальной оценки обязательства по аренде;
- арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;
- любые первоначальные прямые затраты, понесенные арендатором; и
- оценку затрат, которые будут понесены арендатором при демонтаже и перемещении базового актива, восстановлении участка.

Активы в форме права пользования, как правило, амортизируются в течение наименьшего из срока полезного использования актива и срока аренды на равномерной основе.

Арендные платежи распределяются между основной суммой и процентов по обязательству по аренде. Проценты по обязательству по аренде отражаются в составе прибыли или убытка в течение периода аренды таким образом, чтобы обеспечить неизменную периодическую процентную ставку на остаток обязательства по аренде за каждый период.

В отношении краткосрочной аренды либо аренды, в которой базовый актив имеет низкую стоимость, Группа признает арендные платежи по такой аренде в качестве расхода линейным методом в составе прибыли или убытка. Краткосрочная аренда – это аренда, по которому на дату начала аренды предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев. Договор аренды, который содержит опцион на покупку, не является краткосрочной арендой.

#### **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.

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

Финансовые активы и финансовые обязательства отражаются в консолидированном 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 долевого участия, определенных как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убыток отражаются в составе «Чистого торгового дохода» в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

### **Долевые инструменты**

Группа оценивает инвестиции в долевые инструменты, как оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, за исключением случаев, когда руководство Группы при первоначальном признании определило инвестиции в состав оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

В связи с ограниченностью рыночных механизмов для торговли долевыми ценными бумагами в Кыргызской Республике, политика Группы заключается в классификации долевого инструмента как оцениваемый по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, когда инвестиции удерживаются для целей, кроме получения инвестиционного дохода. В таких случаях, изменения справедливой стоимости признаются в составе прочего совокупного дохода и впоследствии не могут быть расклассифицированы в прибыль или убыток. Дивиденды от таких инвестиций продолжают признаваться в составе прибыли или убытка в качестве прочих доходов.

Прибыли или убытки от долевого участия, определенных как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убыток отражаются в составе «Чистого торгового дохода» в консолидированном отчете о прибыли или убытке.

### **Реклассификация**

Группа расклассифицирует 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 расклассифицирует 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 консолидированном 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 приведенной 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 (ОКУ).

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Группа отражала оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем займам и прочим долговым финансовым активам, не оцениваемым по справедливой стоимости через 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 сомы по официальным обменным курсам, действующим на 31 декабря 2024 и 2023 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 консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. официальный курс доллара США и Специальных прав заимствования по отношению к сому составил:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Доллар США / Кыргызский сом	87.0000	89.0853
Специальные права заимствования / Кыргызский сом	113.5385	119.5599

## 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 консолидированном 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 консолидированной финансовой отчетности, если временные разницы связаны с деловой репутацией 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 консолидированном 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 консолидированной 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.

### **Заемные средства**

Заемные средства первоначально отражаются в учете по справедливой стоимости. Впоследствии обязательства по таким операциям отражаются по амортизированной стоимости, а соответствующая разница между балансовой стоимостью и стоимостью погашения отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в течение срока заимствования с использованием метода эффективной процентной ставки в составе процентных расходов.



## **Обязательство по рекультивации земель**

Группа в производственных целях использует золоотвалы. В конце срока службы данные золоотвалы должны быть рекультивированы. Группа признает обязательство по рекультивации земель, если вследствие определенных событий в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется отток ресурсов, и которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

При первоначальном признании обязательства дисконтированная стоимость ожидаемых затрат, которые будут понесены при рекультивации земель, капитализируются на отдельный счет.

Руководство Группы пересматривает сумму оценочного обязательства в случае существенных изменений графика и/или суммы планируемых затрат. Изменения в ожидаемых сроках ликвидации и рекультивации или в оценке будущих затрат рассматриваются перспективно путем корректировки резерва и соответствующей корректировки актива, к которому относится резерв, если первоначальная оценка была изначально отражена в составе актива, учитываемого в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства».

С течением времени обязательство по рекультивации земель увеличивается за счет изменения дисконтированной стоимости с использованием ставок дисконтирования, которые отражают текущую рыночную оценку и риски, сопряженные с обязательством. Периодическая амортизация дисконта признается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в качестве финансовых расходов.

Изменения прогнозируемых затрат на ликвидацию и рекультивацию, относящихся к участкам, эксплуатация которых прекращена, признаются непосредственно в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

## **Условные активы и обязательства**

Условные обязательства не признаются в данной консолидированной 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 консолидированной 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**

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 вышеупомянутым пенсионным фондом.

Группа имеет дополнительную схему пенсионного обеспечения и план с установленными выплатами, кроме участия в государственной пенсионной системе Кыргызской Республики. Группа не имеет других льгот, предоставляемых работникам после выхода на пенсию, или иных существенных предоставляемых льгот, требующих начисления.

## **Вознаграждения работникам с установленными выплатами**

Группа добровольно предоставляет своим сотрудникам долгосрочные вознаграждения после выхода на пенсию в соответствии с Коллективным договором между Группой и её работниками,



Положениями Группы, и другими документами, в том числе и определенные законодательством Кыргызской Республики, которые, в частности, предусматривают выплату в связи с выходом на пенсию, с наступлением юбилейных дат, предоставлением материальной помощи в случае смерти пенсионеров, и т.д. Право на получение пособия обычно предоставляется в зависимости от периода, оставшегося до выхода на пенсию, и наличия минимального стажа работы.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных вознаграждений осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. В отношении пенсионной программы с установленным выплатами по окончании трудовой деятельности, разница между справедливой стоимостью пенсионных активов (если таковые имеются) и приведённой стоимостью пенсионных обязательств признаётся как актив или обязательство в консолидированном отчёте о финансовом положении. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются через прочий совокупный доход. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта разниц между актуарными предположениями и фактическими данными. Результаты переоценки не реклассифицируются в состав прибыли или убытка в последующих периодах.

Прочие изменения в чистом излишке или дефиците признаются в консолидированном отчёте совокупном доходе за год, включая стоимость текущих услуг и влияние любых сокращений или расчётов.

#### **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.

#### **Изменения в учетной политике**

Группа впервые применила следующие стандарты и поправки, выпущенные Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности и Комитетом по интерпретациям Международных стандартов финансовой отчетности в годовом отчетном периоде закончившийся 31 декабря 2024 года.

- Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» - Классификация долгосрочных обязательств с учетом ковенантов
- Поправка к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» - Арендное обязательство в сделках по продаже с обратной арендой
- IFRS (МСФО) S1 и S2 в системе отчетности об устойчивом развитии

Опубликованные некоторые поправки к МСФО, которые не являются обязательными для отчетного периода, заканчивающийся 31 декабря 2024 года, не были досрочно приняты Группой. Ожидается, что данные изменения не окажут существенного влияния на Группу в текущем или будущих отчетных периодах.

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

В процессе применения учетной политики Группы, описанной 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 консолидированной 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 и нематериальных активов**

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 консолидированной 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 будущее, 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.

#### **Резерв по сомнительной дебиторской задолженности**

Для оценки резерва под 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 авансам выданным, сомнительной дебиторской задолженности, прочим активам, инвестициям, и резерв под обесценение до чистой стоимости реализации и неликвидных товарно-материальных запасов**

Определение руководством резервов по кредитам выданным, сомнительной дебиторской задолженности, прочим активам, инвестициям и резерв под обесценение до чистой стоимости реализации и неликвидных товарно-материальных запасов 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 консолидированной финансовой отчетности.

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых инструментов и финансовых обязательств, признанных в консолидированном 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 консолидированной финансовой отчетности.

**Рыночная ставка для заемных средств**

Для оценки справедливой стоимости заемных средств Группа использует методы оценки, учитывающие исходные данные, не основанные на наблюдаемых рыночных данных. Заемные средства в долларах США дисконтируются по ставке 7.23% годовых, в кыргызских сомах – по ставке 10.50-16.50% (в зависимости от сроков) по состоянию на 31 декабря 2024 г., которые Руководство Группы определило в качестве рыночной ставки по долгосрочным кредитам от международных финансовых институтов.

**Налоги**

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, а также сумм и сроков получения будущей налогооблагаемой прибыли существует неопределённость. С учётом 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 отражённых в отчётности 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 разбирательствам и результата осуществляемой налоговыми органами 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 зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в консолидированной финансовой отчетности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства.

#### **Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами**

Группа должна признавать обязательства в отношении своих сотрудников, возникающие в связи с пенсионным планом с установленными выплатами согласно Коллективному договору. Данные расчеты включают в себя оценку количества сотрудников, которые уйдут на пенсию из Группы, суммы будущих выплат, период данных выплат и прочие расчетные показатели, такие как ставка дисконта, применяемая для расчетов.

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 зарплаты, 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 к 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 2024 и 2023 гг. составило 159,487 тыс. сомов и 379,501 тыс. сомов, соответственно.

#### **Обязательство по рекультивации земель**

Для определения суммы обязательств по рекультивации земель руководство Группы проводит оценку будущей стоимости рекультивации золоотвалов. При оценке амортизированной стоимости данных обязательств Группа использовала ставку доходности государственных облигаций в размере 7.04% в качестве эффективной процентной ставки. Руководство Группы рассчитывает оценочное обязательство на основе планируемых расходов по рекультивации и на основе планируемого графика проведения работ. Руководство Группы пересматривает сумму оценочного обязательства в случае существенных изменений графика и/или суммы планируемых затрат.

## 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. основные средства представлены следующим образом:

Стоимость	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Канторское оборудование, мебель и принадлежности	Транспортные средства	Благоустройство земельных участков	Незавершенное строительство, оборудование к установке	Рекультивация земель	Итого
<b>на 31 декабря 2022г.</b>	<b>2 669</b>	<b>30 433 189</b>	<b>30 515 542</b>	<b>200 488</b>	<b>645 218</b>	<b>58 371</b>	<b>9 599 727</b>	<b>50 980</b>	<b>71 506 184</b>
Поступления	-	72 876	7 647	5 908	-	-	6 093 409	-	6 179 840
Капитализированные затраты по займам	-	-	-	-	-	-	110 874	-	110 874
Перемещено из/(в) ТМЗ	-	(158)	(244)	772	-	110	(759 971)	-	(759 491)
Выбытие в результате отделения ОАО	(1 366)	(16 702 528)	(22 700 480)	(67 361)	(400 236)	(2 195)	(438 437)	(50 980)	(40 363 583)
г.Бишкек, ТЭЦ г.Ош, Детский сад	-	2 180 566	4 061 649	8 389	124 000	154	(6 374 758)	-	-
Внутреннее перемещение	-	(33 655)	(127 517)	(7 106)	(3 641)	(132)	(2 142)	-	(174 193)
Выбытия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>на 31 декабря 2023г.</b>	<b>1 303</b>	<b>15 950 290</b>	<b>11 756 597</b>	<b>141 090</b>	<b>365 341</b>	<b>56 308</b>	<b>8 228 702</b>	<b>-</b>	<b>36 499 631</b>
Поступления	-	22 285	40 473	257	246	-	6 263 827	-	6 327 088
Капитализированные затраты по займам	-	-	-	-	-	-	104 962	-	104 962
Перемещено из/(в) ТМЗ	-	(114)	(3 508)	-	-	-	6 496	-	2 874
Выбытие в результате отделения ОАО	(1 366)	(16 728 455)	(22 812 815)	(68 391)	(403 599)	(2 195)	(1 613 089)	(50 980)	(41 680 889)
г.Бишкек, ТЭЦ г.Ош, Детский сад	-	1 295 661	4 770 919	14 994	72 357	28	(6 153 959)	-	-
Внутреннее перемещение	-	(16 737)	(131 804)	(7 008)	(637)	-	(133 139)	-	(289 325)
Выбытия	<b>1 303</b>	<b>17 225 458</b>	<b>16 320 342</b>	<b>148 303</b>	<b>433 944</b>	<b>56 336</b>	<b>7 142 237</b>	<b>-</b>	<b>41 327 924</b>
<b>на 31 декабря 2024г.</b>									

<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2022г.</b>									
Начисления за год	-	7 784 574	9 828 511	156 890	412 266	45 916	-	50 980	18 279 137
Выбытие в результате деления ОАО Бишкектепелосеть и Теплоэлектротранс г. Бишкек, ТЭЦ г. Ош, Детский сад	-	753 551	1 482 904	16 015	46 856	6 490	-	-	2 305 816
Выбытия	-	(4 939 597)	(7 937 787)	(55 872)	(242 684)	(519)	-	(50 980)	(13 227 438)
Внутреннее перемещение	-	(17 372)	(46 335)	(7 639)	(2 821)	(4)	-	-	(74 171)
на 31 декабря 2023г	-	(71)	92	(21)	-	-	-	-	-
Начисления за год	-	3 581 085	3 327 385	109 373	213 617	51 883	-	-	7 283 344
Выбытие в результате деления ОАО Бишкектепелосеть и Теплоэлектротранс г. Бишкек, ТЭЦ г. Ош, Детский сад	-	578 016	1 094 507	11 174	43 899	2 545	-	-	1 730 141
Выбытия	-	(5 298 371)	(8 458 307)	(55 630)	(257 187)	(551)	-	(50 980)	(14 121 025)
Внутреннее перемещение	-	(5 554)	(113 942)	(6 898)	(637)	-	-	-	(127 031)
на 31 декабря 2024г	-	10	(397)	-	387	-	-	-	-
	-	3 794 783	3 787 033	113 891	242 763	54 396	-	-	7 992 867
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2023г. Прекращающаяся деятельность</b>									
на 31 декабря 2023г. Продолжающаяся деятельность	1 366	11 762 931	14 762 693	11 490	157 552	1 676	438 437	-	27 136 146
на 31 декабря 2024г. Продолжающаяся деятельность	1 303	12 369 205	8 429 212	31 716	151 724	4 425	8 228 702	-	29 216 286
на 31 декабря 2024г. Прекращающаяся деятельность	1 303	13 430 675	12 533 309	34 412	191 181	1 940	7 142 237	-	33 335 057



По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. сумма используемых полностью амортизированных основных средств составляла 4,089,603 тыс. сомов и 3,341,726 тыс. сомов, соответственно.

В залоге для обеспечения заемных средств находятся основные средства с остаточной стоимостью:

-- Земля, здания, сооружения, оборудования Камбаратинской ГЭС на 31 декабря 2024 года в сумме 8,638,923 тыс. сом (31 декабря 2023 года – 8,161,085 тыс. сом).

Министерство финансов Кыргызской Республики выделило бюджетные средства на строительство Камбаратинской ГЭС- 2 согласно Постановлению Правительства Кыргызской Республики № 502 от 23 октября 2007 г. и Постановлению Правительства Кыргызской Республики №43 от 7 мая 2010 г., а также на строительство в Ат-Башинской ГЭС. Группа признала данные средства в качестве отсроченных доходов и амортизирует их в течение срока полезного использования введенных основных средств (Примечание 18).

За годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., Группа получила гранты в рамках Фазы 2 и Фазы 3 проекта по «Реабилитации Токтогульской ГЭС» и проекта по «Реконструкции Ат-Башинской ГЭС» на строительство основных средств в рамках Фазы 2 и 3 проекта по «Реабилитации Токтогульской ГЭС», а также на реализацию проекта по «Реконструкции Ат-Башинской ГЭС» и проекта по «Модернизации Уч-Курганской ГЭС». Общая сумма полученных Группой средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., составила 980 344 тыс. сомов и 614,652 тыс. сомов, соответственно. Группа обязуется выпустить простые акции, равные стоимости активов, профинансированных в рамках данных Проектов. До момента дополнительного выпуска акций Группы, средства, полученные в виде грантов в рамках Фазы 2 и Фазы 3 проекта по «Реабилитации Токтогульской ГЭС», проекта по «Реконструкции Ат-Башинской ГЭС» и проекта по «Модернизации Уч-Курганской ГЭС» отражены в виде дополнительно оплаченного капитала (Примечание 16).

## 6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023гг. нематериальные активы Группы представлены следующим образом:

	Программное обеспечение	Лицен- зионное соглашение	Авторские права	Программное обеспечение к установке	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>16 895</b>	<b>1 447</b>	<b>30</b>	<b>8 826</b>	<b>27 198</b>
Поступления	-	-	-	-	-
Выбытие в результате филиалов	(6 014)	(1 447)	-	-	(7 461)
Выбытия	(568)	-	-	-	(568)
<b>31 декабря 2023 года</b>	<b>10 313</b>	<b>-</b>	<b>30</b>	<b>8 826</b>	<b>19 169</b>
Поступления	4 053	1 476	-	-	5 529
Выбытие в результате филиалов	(10 067)	(2 582)	-	-	(12 649)
Выбытия	-	-	-	-	-
Внутреннее перемещение	-	-	-	-	-
<b>31 декабря 2024 года</b>	<b>10 313</b>	<b>340</b>	<b>30</b>	<b>8 826</b>	<b>19 509</b>
<b>Накопленная амортизация</b>					
<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>10 271</b>	<b>1 334</b>	<b>30</b>	<b>-</b>	<b>11 635</b>
Начисления за год	1 783	69	-	-	1 852

Выбытие в результате филиалов	(4 281)	(1 403)	-	-	(5 684)
Выбытия	(276)	-	-	-	(276)
<b>31 декабря 2023 года</b>	<b>7 497</b>	<b>-</b>	<b>30</b>	<b>-</b>	<b>7 527</b>
Начисления за год	1 556	53	-	-	1 609
Выбытие в результате филиалов	(4 604)	(1 444)	-	-	(6 048)
Выбытия	-	-	-	-	-
Внутреннее перемещение	-	-	-	-	-
<b>31 декабря 2024 года</b>	<b>8 730</b>	<b>11</b>	<b>30</b>	<b>-</b>	<b>8 772</b>
<b>Чистая балансовая стоимость</b>					
<b>31 декабря 2023 года Прекращенная деятельность</b>	<b>1 733</b>	<b>44</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 777</b>
<b>31 декабря 2023 года Продолжающаяся деятельность</b>	<b>2 816</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 826</b>	<b>11 642</b>
<b>31 декабря 2024 года Продолжающаяся деятельность</b>	<b>1 583</b>	<b>329</b>	<b>-</b>	<b>8 826</b>	<b>10 737</b>

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. сумма используемых полностью амортизированных нематериальных активов составляла 7 944 тыс. сомов и 7 122 тыс. сомов, соответственно.

## 7. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ЗА СТРОИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. авансы, выданные за строительные работы, Группы представлены следующим образом:

	31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
Авансы, выданные за строительные работы	1,222,055	1,537,326	13,488
	<b>1,222,055</b>	<b>1,537,326</b>	<b>13,488</b>

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. авансы, выданные за строительные работы, представляют собой авансы, выплаченные подрядным организациям Азиатским банком развития (далее – «АБР») и Евразийским банком развития (далее – «ЕАБР») по проектам Фазы 2 и Фазы 3 «Реконструкция Токтогульской ГЭС» и «Модернизация Уч-Курганской ГЭС». В рамках данных проектов Кыргызская Республика в лице Министерства финансов Кыргызской Республики предоставила средства АБР ОАО «Электрические станции» на основании Долговых обязательств № 19-05/81 от 31 декабря 2015 г. и №19-04-01/14 от 19 января 2018 г. на реализацию Фазы 2 и Фазы 3 «Реконструкция Токтогульской ГЭС», а также на основании Субгрантового соглашения №16-1-10/357 от 30 декабря 2020 г. и Долговому обязательству №19-04-01/404 от 30 декабря 2020 г. на реализацию проекта «Модернизация Уч-Курганской ГЭС»..

Наиболее крупными контрагентами Группы по авансам выданным, за строительные работы, являются следующие организации:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Консорциум «China National Electric Engineering Co. Ltd.» и «Dongfang Electric Machinery Co., Ltd»	1,087,443	1,358,024
Консорциум EDF (Électricité de France S.A.), Egis International и Egis Eau	-	179,302

## 8. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. долгосрочная торговая дебиторская задолженность Группы представлена следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
Счета к получению за электроэнергию	106,120	106,120	-
	<u>106,120</u>	<u>106,120</u>	<u>-</u>

Движение в дисконте за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
на 1 января	-	137,181	-
Амортизация дисконта	-	(137,181)	-
на 31 декабря	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. торговая дебиторская задолженность Группы представлена следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
Счета к получению за электроэнергию	676,445	1,178,782	147
Счета к получению за теплоэнергию	132	(2)	629,746
Счета к получению за прочие товары и услуги	17,004	12,876	11,899
	<u>693,581</u>	<u>1,189,656</u>	<u>788,752</u>
За минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	(394,733)	(298,047)	(140,862)
	<u>298,848</u>	<u>893,608</u>	<u>500,930</u>



Движение в резерве за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
на 1 января (Восстановление)/начисление резерва	438,909	416,79	125,327
на 31 декабря	(44,176)	(107,776)	4,568
	<u>394,733</u>	<u>309,014</u>	<u>129,895</u>

Наиболее крупными дебиторами Группы являются следующие организации:

	31 декабря 2024 г	31 декабря 2023 г
АО "Национальные электрические сети Узбекистана"	171,059	175,159
ТОО "РФЦ по ВИЭ"	115,519	-
ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»	87,597	107,871
Жамбыл-РЭК	80,276	82,2
Евразийский банк развития (ЕАБР)	71,332	71,332
ГП "ЭТВ"	66,335	104,935
НурАлэнерго	56,607	63,607
Public Joint Stock Company "Inter RAO UES"	42,921	-
Бишкек штамповочный завод ГП	36,984	43,739

## 9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. долгосрочные инвестиции Группы представлены следующим образом:

	31 декабря 2024 г.		31 декабря 2023 г.	
	Сумма, тыс. сом	% общего капитала	Сумма, тыс. сом	% общего капитала
ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»	25,200	100.00%	25,200	100.00%
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	24,161	50.00%	24,161	50.00%
ОАО «Оптима банк»	10,719	1.53%	10,719	1.53%
ОсОО «Калининская ГЭС»	521	30.00%	521	30.00%
ОАО «Коммерческий банк Кыргызстан»	1	30.00%	1	30.00%
ОАО Дирекция строящихся электростанций	1,750	5.00%	1,750	5.00%
За вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки	(49,361)		(49,361)	
	<u>12,991</u>		<u>12,991</u>	

### ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»

Согласно межправительственному соглашению от 20 сентября 2012г. между Кыргызской Республикой и Российской Федерацией стороны согласились участвовать в реализации проекта строительства и эксплуатации Камбаратинской ГЭС-1 с уполномоченными организациями в лице ОАО «Электрические станции» и ПАО «Интер РАО ЕЭС» с равным распределением долей в уставном капитале ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1». После денонсации межправительственного соглашения о совместном строительстве Законом Кыргызской Республики №6 от 21 января 2016 г. и последующего подписания договора купли-продажи акций №Д-19-27/564 от 19 декабря 2017 г. Группа стала единственным владельцем ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1». В соответствии с данным договором 50% акций номинальной стоимостью 40,000 тыс. сом были приобретены у ЗАО «Интер РАО ЕЭС» за 926,724 долларов США, что было эквивалентно 64,533 тыс. сом по курсу НБКР на дату оплаты.

Инвестиции Группы в ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» составляет 105,680 тыс. сом - взнос в уставной капитал. При консолидации сумма уставного капитала была элиминирована, а остаток в размере 25,200 тыс. сом на балансе Группы представляет собой гудвил в размере 24,533 тыс. сом, выплаченные в процессе выкупа акций у ПАО «Интер РАО ЕЭС» и 667 тыс. сом - сумма выполненных работ.

В связи с неопределенностью запуска проектов Группа начислила 100% резерв под обесценение инвестиций в ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1».

### ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»

Согласно межправительственному соглашению от 20 сентября 2012г. между Кыргызской Республикой и Российской Федерацией стороны согласились участвовать в реализации проекта строительства и эксплуатации ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» (состоящего из Акбулунской ГЭС, Нарынской ГЭС-1, Нарынской ГЭС-2 и Нарынской ГЭС-3) с уполномоченными организациями в лице ОАО «Электрические станции» и ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания РусГидро» с равным распределением долей в уставном капитале ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС». В соответствии с соглашением Российская сторона в качестве вклада обеспечила предоставление денежных средств для разработки технико-экономического обоснования проекта, тогда как Кыргызская сторона в качестве вклада предоставила права пользования земельными участками, отведенными под строительство объектов, и другие активы, что составило 24,161 тыс. сом.

Законом Кыргызской Республики №7 от 21 января 2016г. было объявлено о денонсации Соглашения между Кыргызской Республикой и Российской Федерацией о строительстве и эксплуатации Верхне-Нарынского каскада ГЭС. На данный момент Группа продолжает владеть 50% акций ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС», так как не было договоров о продаже и передаче акций. Однако Группа не обладает контролем или значительным влиянием над деятельностью ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС».

На текущий момент ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания РусГидро» настаивает на выплате вложенных до момента денонсации средств, обратившись в международный арбитраж. Кыргызская сторона предлагает провести проверку суммы заявленных расходов на предмет завышения реальной стоимости строительства проекта и находится в поиске новых инвесторов для покрытия расходов после согласования суммы, направленной на строительство проекта.

С сентября 2017 г. по текущий момент Группа обеспечивает охрану и содержание вахтового поселка и ответственного хранения имущества ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» во исполнение Распоряжения Правительства Кыргызской Республики №167-р от 18 мая 2017 г., связанного с денонсацией соглашений между Правительством Кыргызской Республики и Правительством Российской Федерации.



В связи с неопределенностью ситуации Группа начислила 100% резерв под обесценение инвестиций.

После денонсации межправительственных соглашений о совместном строительстве с Российской Федерацией продолжаются поиски нового инвестора для строительства и эксплуатации Камбаратинской ГЭС-1 и Верхне-Нарынского каскада ГЭС.

#### ОАО Дирекция строящихся электростанций

Инвестиции Группы в ОАО Дирекция строящихся электростанций составляет 1,750 тыс. сом - взнос в уставной капитал. Распоряжением Кабинет министров Кыргызской Республики от 10 июля 2023 года было рекомендовано создать Открытое акционерное общество «Дирекция строящихся электростанций» для привлечения инвесторов в рамках программ развития энергомоощностей Киргизии.

### 10. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. займы, выданные Группой, были представлены следующим образом:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
<b>Долгосрочная часть</b>			
Займы, выданные ОАО «Нарынгидроэнергострой»	249,155	249,155	-
Займы, выданные сотрудникам	33,102	40,289	7,720
Начисленные проценты к оплате	82,026	82,026	-
	<u>(16,234)</u>	<u>(17,509)</u>	<u>(2,057)</u>
	<b>348,049</b>	<b>353,960</b>	<b>5,664</b>
<b>Краткосрочная часть</b>			
Займы, выданные ОАО «Нарынгидроэнергострой»	124,577	124,577	-
Займы, выданные сотрудникам	20,3998	19,430	13,615
Начисленные проценты к оплате	67,312	54,260	-
	<u>212,287</u>	<u>198,267</u>	<u>13,615</u>

Движение в дисконте по займам, выданным сотрудникам, за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг. представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
на 1 января	17,509	22,890	2,622
Признание дисконта	-	5,027	5,098
Амортизация дисконта	(1,275)	(10,408)	-
на 31 декабря	<b>16,234</b>	<b>17,509</b>	<b>7,720</b>

## 11. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023гг. товарно-материальные запасы Группы представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
Материалы и принадлежности	281,089	283,121	3,988,324
Инвентарь и прочие принадлежности	479,619	401,536	33,873
Запасные части	380,522	60,876	8,245
Строительные материалы	71,49	317,867	155,303
ГСМ	29,88	30,51	23,185
МБП	35,732	41,66	56,585
Резерв под обесценение ТМЗ	(193,224)	(208,097)	(63,04)
	<b>1,085,108</b>	<b>927,473</b>	<b>4,202,474</b>

Движение в резерве под обесценение товарно-материальных запасов за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
на 1 января	208,097	201,566	70,372
(Восстановление)/начисление резерва	(14,873)	6,531	(7,332)
на 31 декабря	<b>193,224</b>	<b>208,097</b>	<b>63,04</b>



## 12. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. авансы, выданные Группой, представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
Товары, оплаченные авансом	7,024	162,097	210,535
Услуги, оплаченные авансом	716,124	411,675	18,913
Предоплата комиссии по займам полученным	87,914	71,189	144
Прочие авансы выданные	-	244	-
За вычетом резерва под обесценение	(12,544)	(15,810)	(4,628)
	<u>798 518</u>	<u>629 395</u>	<u>224 964</u>

Движение в резерве под обесценение по авансам, выданным за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
На 1 января	<u>20,438</u>	<u>23,935</u>
Начисления/(ввосстановление)	<u>(7,894)</u>	<u>(3,497)</u>
на 31 декабря	<u>12,544</u>	<u>20,438</u>

Наиболее крупными контрагентами Группы по выданным авансам являются следующие организации:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
China Road and Bridge Corporation In Kyrgyzstan	-	119,616
ТОО "РФЦ по ВИЭ"	-	115,519
ГП «Кыргызкомур»	-	86,629
Ихтур-Юг	10,353	-
ЕАБР	71,332	-
Нарын ГЭС	656,334	-
ПИИ "Гидропроект"	9,985	-
	<u>748,004</u>	<u>321,764</u>

### 13. НАЛОГИ, ОПЛАЧЕННЫЕ АВАНСОМ

Налоги, оплаченные авансом, по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
НДС к возмещению	45,849	83,703	4,128
Налог на прибыль	1,066	1,066	-
Подоходный налог	-	4	28
Налог с продаж	10,131	4,310	22
Прочие	4,008	342	5,242
	<b>61,054</b>	<b>89,425</b>	<b>9,420</b>

### 14. ПРОЧИЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. прочие активы Группы были представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
<b>Прочие долгосрочные нефинансовые активы</b>			
Технико-экономическое обоснование проекта	430,209	430,209	-
Прочие	85,079	72,829	-
За вычетом резерва под обесценение	(26,245)	(26,245)	-
	<b>489,043</b>	<b>476,793</b>	<b>-</b>
<b>Прочие краткосрочные финансовые активы</b>			
Счета к получению	5,255,162	220,935	63,351
Депозит	141,810	163,026	64,000
Прочие	177	104	318
За вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки	(294,710)	(150,662)	(39,935)
	<b>5,102,439</b>	<b>233,403</b>	<b>87,734</b>



Движение в резерве под обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
Сальдо на 1 января	190,597	140,818
Начисление	104,113	49,779
Восстановление ранее списанных активов	-	-
Сальдо на 31 декабря	294,710	190,597

#### 15. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
Денежные средства на счетах в банке	3,160,757	1,791,298	295,59
Денежные средства в пути	14,767	54,681	4568
Денежные средства в кассе	299	328	423
	3,175,823	1,846,306	300,581

По состоянию на 31 декабря 2024 г. Группа не имела замороженных средств на счетах в банке.

Группа осуществляет операции в национальной и иностранной валютах посредством своих банковских счетов в ЗАО «Демир Кыргыз Интернэшнл Банк», ОАО «Оптим Банк», ОАО «РСК Банк», ЗАО «Кыргызский Инвестиционно-Кредитный Банк», ОАО «Коммерческий Банк «Кыргызстан», ОАО «Керемет Банк», ОАО «Айыл Банк», ОАО «Халык Банк Кыргызстан», ОАО «ФинансКредитБанк». Данные счета являются расчетными.

#### 16. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. величина зарегистрированного акционерного капитала составила 41,500,612 тыс. сом и 10,190,284 тыс. сом, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. акционерный капитал представлен 9,273,620,608 и 2,221,186,733 простыми акциями соответственно, номинальной стоимостью 4.4751 сом каждая.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. список акционеров выглядит следующим образом:

	31 декабря 2024 г.		31 декабря 2023 г.	
	Сумма, тыс.сом	Доля, %	Сумма, тыс.сом	Доля, %
Министерство финансов Кыргызской Республики	16,698,595	40,24	3,396,422	33,33
Министерство энергетики Кыргызской Республики	23,893,956	57,57	5,862,945	57,53
Юридические лица	687,270	2,72	704,415	6,92
Физические лица	220,791	0,53	226,502	2,22
	<b>41,500,612</b>	<b>100.00%</b>	<b>10,190,284</b>	<b>100.00%</b>

Согласно условиям соглашения с АБР Министерство финансов Кыргызской Республики в рамках Фазы 2 проекта по «Реабилитации Токтогульской ГЭС» предоставляет 50% суммы в виде займа, а 50% в виде взноса в уставный капитал Группы, а также в рамках Фазы 3 проекта по «Реабилитации Токтогульской ГЭС» предоставляет 75% суммы от Гранта АБР в виде займа, а 25% суммы от Гранта АБР в виде взноса в уставный капитал Группы.

21 мая 2013 г. было подписано Соглашение о предоставлении финансовой помощи на реализацию проекта по «Реконструкции Ат-Башинской ГЭС» между Правительством Швейцарской Конфедерации, Министерством финансов Кыргызской Республики и Группой. Согласно данному соглашению, Правительство Швейцарской Конфедерации предоставляет грант на покрытие 80% финансовых затрат Проекта, тогда как 20% финансовых затрат Проекта вносится Группой. Группа обязуется выпустить простые акции, равные стоимости активов, профинансированных в рамках данного Проекта.

Согласно условиям Субгрантового соглашения №16-1-10/357 от 30 декабря 2021 г. Министерство финансов Кыргызской Республики в рамках проекта по «Модернизации Уч-Курганской ГЭС» предоставляет грант в размере 40,000 тыс. долларов США, предоставляемые АБР, в виде взноса в уставный капитал Группы.

До момента дополнительного выпуска акций Группы, средства, полученные в виде грантов в рамках Фазы 2 и Фазы 3 проекта по «Реабилитации Токтогульской ГЭС», проекта по «Реконструкции Ат-Башинской ГЭС» и проекта по «Модернизации Уч-Курганской ГЭС» отражены в виде дополнительно оплаченного капитала. Простые акции будут являться собственностью Фонда по управлению государственным имуществом при Правительстве Кыргызской Республики (далее – «ФУГИ»). Организационные вопросы будут решаться посредством официальных соглашений между Министерством финансов Кыргызской Республики, ФУГИ и Группой.

Группа не объявляла дивиденды в 2024 и 2023 гг.

## 17. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. полученные займы представлены следующим образом:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>Долгосрочная часть</b>		
Займы полученные	30,397,260	74,241,568
Начисленные проценты к оплате	2,204,173	3,064,060
Штрафы и пени	108,517	129,094
Дисконт и эффект модификации по займам полученным	(16,790,564)	(26,074,627)
	<b>15,919,386</b>	<b>51,360,095</b>
<b>Краткосрочная часть</b>		
Займы полученные	879,459	4,640,572
Начисленные проценты к оплате	648,405	615,439
Штрафы и пени	189	1,610
	<b>1,528,053</b>	<b>5,257,621</b>



Движение дисконта и эффекта модификации за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
на 1 января	<u>26,074,627</u>	<u>25,177,986</u>
Изменение в дисконте и эффекта модификации за год	<u>(9,284,063)</u>	<u>896,641</u>
на 31 декабря	<u>16,790,564</u>	<u>26,074,627</u>

Займы, полученные в разрезе кредиторов по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. были представлены следующим образом:

	Вал юта	Процентная ставка	Дата выдачи	Дата погашения	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
TBEA Co., Ltd	Долл. США	2.00%	25 апр. 2014 г.	21 сен. 2034 г.	154 286	34 581 785
Фонд развития Кыргызской Республики	Долл. США	3.50%	24 дек. 2009 г.	1 янв. 2030 г.	406 905	8 361 170
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.75%	13 июль.2022	30 июнь 2037 г.	3 006 050	6 000 247
Евразийский Банк Развития	Долл. США	1.50%	25 март 2016 г.	15 март 2036 г.	3 652 020	3 737 098
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.00%	29 апр. 2023 г.	30 май 2030 г.	3 027 290	3 005 314
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	1.00%	1 янв. 2022 г.	31 янв. 2032 г.	2 809 319	3 000 000
Министерство финансов Кыргызской Республики	Долл. США	1.00%	17 апр. 2019 г.	15 окт. 2055 г.	10 607	2 245 123
Азиатский Банк Развития	Долл. США	1.50%	31 дек. 2015 г.	15 сен. 2040 г.	2 015,132	2 068 596
Министерство финансов Кыргызской Республики	Долл. США	0.00%	19 янв. 2018 г.	15 дек. 2040 г.	1 978 085	2 025 497
Азиатский Банк Развития	Долл. США	1.50%	14 март 2013 г.	1 авг. 2038 г.	11 377	2 005 595
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	16.00%	25 дек. 2023 г.	25 дек. 2024 г.	-	1 503 270
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.10%	13 июль 2022.	31 дек. 2025 г.	480 499	1 500 999
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.00%	22 нояб. 2023 г.	30 июнь 2030 г.	1 209 108	1 200 065
Азиатский Банк Развития	Долл. США	1.50%	19 янв. 2018 г.	15 сен. 2042 г.	1 754 608	1 199 335
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.00%	26 дек. 2016 г.	15 дек. 2037 г.	1 025 407	1 025 407
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.75%	13 июль.2022 г.	30 июнь 2032 г.	1 448 687	937 409
Министерство финансов Кыргызской Республики	Долл. США	0.00%	29 июнь 2016 г.	25 дек. 2037 г.	891 346	912 711
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	2.00%	19 нояб. 2020 г.	30 сен. 2025 г.	138 144	886 253
Азиатский Банк Развития	Долл. США	1.50%	30 дек. 2020 г.	30 окт. 2042 г.	1 360 329	835 234
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	3.00%	20 мая 2010 г.	31 дек. 2039 г.	558 409	662 159
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.10%	15 нояб. 2021 г.	15 нояб.2037г.	652 029	651 378

Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.00%	19 янв. 2018 г.	15 дек. 2040 г.	641 132	641 132
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.00%	29 июнь 2016 г.	25 дек. 2037 г.	432 063	432 063
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.00%	23 июль 2015 г.	31 дек. 2039 г.	400 000	400 000
Министерство финансов Кыргызской Республики	СПЗ	0.00%	19 янв. 2018 г.	15 дек. 2040 г.	182 058	340 190
Международная Ассоциация Развития	Долл. США	2.50%	19 март 2015 г.	10 июнь 2031 г.	2 362	318 633
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.00%	19 сен. 2020 г.	31 дек. 2039 г.	213 025	292 910
Министерство финансов Кыргызской Республики	Долл. США	0.00%	26 дек. 2016 г.	15 дек. 2037 г.	272 321	278 849
Министерство финансов Кыргызской Республики	Долл. США	4.00%	19 март.2015 г.	1 нояб. 2025 г.	93 351	265 494
Фонд развития Кыргызской Республики	Долл. США	4.00%	16 авг. 2019 г.	16 авг. 2027 г.	-	258 374
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.00%	29 сен. 2015 г.	15 дек. 2024 г.	-	252 083
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.00%	16 сен. 2020 г.	31 дек. 2039 г.	250 000	250 000
Министерство финансов Кыргызской Республики	Долл. США	2.50%	5 март 2011 г.	10 июнь 2031 г.	5 852	178 962
Министерство финансов Кыргызской Республики	СПЗ	0.00%	26 дек. 2016 г.	15 дек. 2037 г.	51 215	95 699
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.00%	24 март 2016 г.	31 дек. 2039 г.	76 546	76 546
Евразийский Банк Развития	Долл. США	1.50%	1 март 2021 г.	15 сен. 2036 г.	72 195	60 717
Международная Ассоциация Развития	Долл. США	3.00%	19 мар. 2015 г.	10 июнь 2025 г.	2 170	44 770
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	0.00%	6 авг. 2015 г.	31 дек. 2039 г.	30 571	30 571
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	1%	14 фев 2024 г.	30 января 2031 г.	4 464 060	-
Международная Ассоциация Развития	Долл. США	1%	16 сен 2024 г.	30 июня 2030 г.	384	-
Министерство финансов Кыргызской Республики	Сом	1%	5 нояб 2024 г.	1 сентября 2034 г.	350 355	-
					<b>34 129 298</b>	<b>82 561 639</b>

## 18. ОТСРОЧЕННЫЕ ДОХОДЫ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. отсроченные доходы Группы состояли из долгосрочных и краткосрочных частей, которые представлены следующим образом:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
<b>Отсроченные доходы, долгосрочная часть</b>			
Сальдо на 1 января	<u>4,968,068</u>	<u>3,706,266</u>	<u>1,299,131</u>
Выбытие от передачи филиалов	(1,307,980)	-	-
Другие поступления		496	88,079
Признанный за год доход	(221,834)		(79,231)
Перевод в краткосрочную часть	<u>(46,673)</u>	<u>(46,673)</u>	
Сальдо на 31 декабря	<u><b>3,391,581</b></u>	<u><b>3,660,089</b></u>	<u><b>1,307,979</b></u>



	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г. (продолжающая деятельность)	31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
<b>Отсроченные доходы, краткосрочная часть</b>			
Сальдо на 1 января	46,635	45,545	-
Переведено из долгосрочной части	46,673	46,673	-
Самортизировано за год	(46,673)	(45,583)	-
Сальдо на 31 декабря	46,635	46,635	46,635

Министерство финансов Кыргызской Республики выделило бюджетные средства на строительство Камбаратинской ГЭС-2 согласно Постановлению Правительства Кыргызской Республики № 502 от 23 октября 2007 г. и Постановления Правительства Кыргызской Республики №43 от 7 мая 2010 г., а также на реконструкцию в Ат-Башинской ГЭС. Группа признала данные средства в качестве отсроченных доходов и амортизирует их в течение срока полезного использования введенных основных средств.

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

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами Группы представлены следующим образом:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
на 1 января	379,501	252,252
от продолжающей деятельности	155,864	138,291
от прекращенной деятельности	223,637	113,961
Амортизация дисконта	20,581	30,334
Стоимость текущих услуг	7,118	16,071
Переоценка чистого обязательства с определенной выплатой, признанная через прибыль или убыток	106	25,383
Переоценка чистого обязательства с определенной выплатой, признанная через прочий совокупный доход	(11,543)	91,372
Выплаченные вознаграждения	(12,639)-	(25,581)
Стоимость прошлых услуг		(10,330)
Корректировка прекращающей деятельности	(223,637)	-
на 31 декабря	159,487	379,501
	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Долгосрочная часть	129,822	305,933
Текущая часть (Примечание 22)	29,665	73,568
	159,487	379,501

#### 20. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ ЗЕМЕЛЬ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. обязательства по рекультивации земель Группы представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
Обязательство по рекультивации земель на начало года	-	-	66,922
Начисление расходов	-	-	-
Обязательство по рекультивации земель на конец года	-	-	66,922

Согласно Закону Кыргызской Республики от 16.06.99 г. №53 «Об охране окружающей среды», Закону №51 от 12.06.99 г. «Об охране атмосферного воздуха», Закону №54 от 16.06.99 г. «Об экологической экспертизе», Закону №89 от 13.11.01 г. «Об отходах производства и потребления» и иным нормативно-правовым актам филиал ОАО «Электрические станции» - ТЭЦ г. Бишкек, обязан проводить рекультивацию наружных земель. Для тепловых электростанций, сжигающих твердое топливо, характерным является наличие значительных площадей земли, занятой золошлакоотвалами. При рекультивации золошлакоотвала восстановлению подлежат нарушенные земли всех категорий, а также прилегающие земельные участки, полностью или частично утратившие продуктивность в результате отрицательного на них воздействия. На ТЭЦ г. Бишкек площадь отработанных карт №1,2,3,4 золоотвалов составляет 27 га, общая площадь действующих отвалов составляет 76.7 га.

Во исполнение «Инвестиционного соглашения о реализации инвестиционного проекта по строительству цементного завода между Кабинетом Министров Кыргызской Республики и консорциумом компаний ОсОО «Терек-Таш» и ОсОО «Фирма «ЗЕНИТ» («ZENIT»), подписанного 06 сентября 2022 года за регистрационным №01-1 от 18 октября 2022 года и Распоряжения Кабинета Министров Кыргызской Республики №572-р от 24 октября 2022 года, Группа и ОсОО «Фирма «ЗЕНИТ» («ZENIT») 16 января 2024 г подписали договор на переработку всего объема золошлаковых отходов на заполненных рабочих картах в течение 49 лет на ежегодной основе, начиная с 01.07.2024 года.

Для определения суммы обязательств по рекультивации земель руководство Группы проводит оценку будущей стоимости рекультивации золоотвалов. При оценке амортизированной стоимости данных обязательств Группа использовала ставку доходности государственных облигаций в размере 7.04% в качестве эффективной процентной ставки. Руководство Группы рассчитывает оценочное обязательство на основе планируемых расходов по рекультивации и на основе планируемого графика проведения работ. Руководство Группы пересматривает сумму оценочного обязательства в случае существенных изменений графика и/или суммы планируемых затрат



## 21. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. торговая кредиторская задолженность Группы представлена следующим образом

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
Счета к оплате за услуги	890 953	1 362 121	191 286
Счета к оплате за товары	308 909	296 114	590 324
Прочие счета к оплате	385	202	67
	<u>1 200 247</u>	<u>1 658 437</u>	<u>781 677</u>

Наиболее крупными кредиторами Группы являются следующие организации:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Консорциум "GE Hydro France (Франция) и "GE Renewable" (Швец	305 875	746 822
ОсОО МБТ строй	273 029	-
УЗТРАНСГАЗ	154 456	158 158
CNEEC Co., Ltd & DEM Co Ltd (Китай)	73 207	20 142
Консорциум of Zhejiang Machinery&Eguipment I/E Co/Ltd and SM Powertech Co Ltd	72 836	60 447
Консорциум "GE Hydro France (Франция) и "GE Renewable" (Швец	72 255	141 112
Приоритет Холдинг	45 552	-
Российско-Кыргызский Фонд развития	44 284	-
Нарын ГЭС	38 342	25 084

## 22. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЕ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. обязательства по заработной плате Группы представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
Обязательства по заработной плате	176,277	158,813	171,947
Обязательства по социальному страхованию	103,554	97,232	94,307

Резерв по неиспользованным отпускам	78,735	69,042	75,172
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, краткосрочная часть	29,665	29,343	44,222
	<u>388,231</u>	<u>354,430</u>	<u>385,648</u>

Движение в резерве по неиспользованным отпускам представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
на 1 января	<u>144,214</u>	<u>148,459</u>
Начисление резерва	<u>(65 479)</u>	<u>(4,245)</u>
на 31 декабря	<u>78,735</u>	<u>144,214</u>

### 23. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023гг. авансы полученные представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
Авансы покупателей и заказчиков за товарную продукцию	10	59,215	41,178
Авансы покупателей и заказчиков-ОАО "ЭС"	-	-	438
Авансы покупателей и заказчиков-системники	-	-	423
Авансы покупателей и заказчиков-договорники	-	-	398
Авансовые платежи за услуги	25	85	38,332
Авансы полученные - за аренду	67	30	424
Авансы полученные за соцсферу	41	124	-
Авансы за детсад	9	23	-
Авансы полученные за ТМЦ	10,025	37	2,393
Авансы полученные по прочим операциям	277	211	84,557
	<u>10,454</u>	<u>59,725</u>	<u>168,143</u>



## 24. НАЛОГИ К ОПЛАТЕ

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023гг. налоги к оплате представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
Налог на прибыль оплате	(265)	57	-
Подоходный налог на доходы физических лиц	27,559	29,489	13,516
Налог с продаж	6,242	6,250	2,870
НДС к оплате	79,470	113,010	
Прочие налоги	15	1,374	67
	<b>113,021</b>	<b>150,180</b>	<b>16,453</b>

## 25. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. прочие обязательства Группы были представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (прекращенная деятельность)
<b>Прочие финансовые обязательства</b>			
Гарантийное обеспечение	51,629	241,709	34,960
Дивиденды к оплате	28,511	28,511	6,635
Прочие обязательства	16,755	12,366	8,455
	<b>96,895</b>	<b>282,588</b>	<b>50,048</b>

## 24. ДОХОДЫ

Доходы Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)
Доходы от продажи электроэнергии	9,559,065	13,719,508
Доходы от продажи теплоэнергии	1,580,890	2,042,595
Доходы от продажи подпиточной воды	114,275	170,031
	<b>11,254,230</b>	<b>15,932,134</b>

## 25. СЕБЕСТОИМОСТЬ

Себестоимость реализации Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023гг., представлена следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. Продолжающая деятельность	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. Продолжающая деятельность
Себестоимость продаж электроэнергии	7 386 626	18 327 202
Себестоимость продаж теплоэнергии	4 636 999	4 710 438
Себестоимость подпиточной воды	240 345	371 646
	<b>12 264 690</b>	<b>23 409 286</b>
Материалы	5 013 464	8 095 902
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 708 459	2 277 564
Заработная плата и связанные с ней налоги	2 504 962	2 745 937
Стоимость импортированной электроэнергии	2 286 960	9 399 427
Услуги водоснабжения на технологические цели	208 643	313 625
Ремонт и обслуживание	118 038	162 090
Расходы на электричество для производственных нужд	257 810	329 240
Себестоимость покупной электроэнергии	-	-
Актuarные убытки	12 000	6 000
Прочие	154 353	9 501
	<b>12 264 690</b>	<b>23 409 286</b>



## 26. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

Расходы по реализации за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. Продолжающая деятельность	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. Продолжающая деятельность
Услуги	-	-
Заработная плата и связанные с ней налоги	4 731	8 179
Командировочные расходы	224	2 279
Прочие	180 376	39 233
	<u>185 332</u>	<u>49 691</u>

## 27. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

Прочие доходы Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)
Доходы от услуг детского сада	26,241	20,408
Доходы от аренды и услуг гостиницы	9,844	19,17
Доходы от выполненных работ, оказанных услуг	9,536	10,779
Доходы от социальной сферы	22,730	18,643
Доходы от реализации ТМЗ	50	23,27
Доходы от реализованной продукции комбината питания	4,977	5,28
Прочие операционные доходы	47,546	46,176
	<u>170,874</u>	<u>143,726</u>

## 28. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

Прочие расходы Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. Продолжающая деятельность	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. Продолжающая деятельность
Себестоимость товарной продукции	6 168	17 619
Прочие производственные расходы	31 139	80 672
Себестоимость прочей реализации (запасы)	46 244	6 166
Себестоимость реализованных прочих услуг	4 153	3 518
Себестоимость арендованных ОС	253	311
Себестоимость обслуживающих производств столовая	10 871	10 156
Себестоимость производств базы отдыха и Теплых ключей	2 243	1 735
Себестоимость обслуживающих производств детский сад	28 394	22 366
Себестоимость обслуживающих производств здравпункт	-	3 538
Себестоимость обслуживающих производств гостиница	2 733	2 285
Себестоимость обслуживающих производств ККП	237 823	210 961
Себестоимость прочей реализации	18 424	2 983
Компенсация за затопление земель	-	75 232
	<b>388 445</b>	<b>437 542</b>

## 29. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. Продолжающая деятельность	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. Продолжающая деятельность
Оплата труда и связанные налоги	113 986	105 350
Материальная помощь	-	-
Налоги, за исключением налога на прибыль	61 491	141 917
Профессиональные услуги	15 190	12 486
Материалы	6 530	5 386
Амортизация основных средств и нематериальных активов	4 500	3 035
Командировочные	8 386	6 540
Коммунальные расходы	1 290	492
Ремонт основных средств	2 263	2 606
Коммуникационные расходы	1 132	1 126
Прочие	712 766	683 254
	<b>927 533</b>	<b>962 194</b>



### 30. ЧИСТЫЙ УБЫТОК ПО ОПЕРАЦИЯМ С ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТОЙ

Чистый убыток по операциям с иностранной валютой Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. Продолжающая деятельность	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. Продолжающая деятельность
Курсовые разницы, нетто	720 738	(1 661 780)
Торговые операции, нетто	(5 145)	(21 239)
	<u>715 593</u>	<u>(1 683 019)</u>

### 31. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. Продолжающая деятельность	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. Продолжающая деятельность
Процентные доходы от других размещений	144,406	122,252
Процентные доходы по займам, выданным ОАО «Нарынгидроэнергострой»	13,116	13,081
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	1,846	141,662
Амортизация дисконта по займам выданным сотрудникам	4,934	4,872
Дивиденды от ОсОО «Калининская ГЭС»	2,887	1,16
	<u>167,188</u>	<u>283,026</u>

### 32. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

Финансовые расходы Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)
Процентные расходы по привлеченным займам	640,108	1,151,828
Признание дисконта по займам, выданным сотрудникам по ставке ниже рыночной	11,063,111	2,792,247
	<u>11,703,219</u>	<u>3,944,075</u>

### 33. ПРОЧИЕ НЕОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ, НЕТТО

Прочие неоперационные доходы Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. (продолжающаяся деятельность)	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжающаяся деятельность)
Неоперационные доходы	194 875	93 081
Неоперационные расходы	(4 972 604)	(254 997)
	<u>(4 777 729)</u>	<u>(161 916)</u>

### 34. 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 2024 и 2023 гг., на территории Кыргызской Республики ставка налога на прибыль для юридических лиц составляла 10%.

В связи с тем, что некоторые виды расходов не учитываются для целей налогообложения, а также ввиду возможности 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 консолидированной финансовой отчетности и суммой, определяемой в целях налогообложения. Временные разницы, имеющиеся на 31 декабря 2024 и 2023 гг., в основном, связаны с различными методами учета доходов и расходов, а также с учетной стоимостью некоторых активов

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
Расходы по текущему налогу на прибыль	228	679
Расход по отложенному налогу на прибыль	(1,520,945)	438,701
Расход по налогу на прибыль	<u>1,521,173</u>	<u>439,380</u>



Соотношение между расходами по уплате налогов и прибылью по бухгалтерскому учету за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
Убыток до налога на прибыль	17,730,094	14,265,711
Налог по установленной ставке (10%)	1,773,009	1,426,571
Налоговый эффект от постоянных разниц и оценочного резерва	(3,294,183)	(1,865,951)
(Расход)/экономия по налогу на прибыль	(1,521,173)	(439,380)

Налоговый эффект от временных разниц по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. представлен следующим образом:

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>Отложенные активы по налогу на прибыль:</b>		
Перенос убытков прошлых лет	22,527,815	35,986,478
Отсроченные доходы	3,391,582	5,014,704
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	397,454	438,909
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	159,487	386,943
Резерв на неликвидные товарно-материальные запасы	193,224	271,112
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочим активам	294,711	189,122
Резерв по неиспользованным отпускам	78,735	136,832
Резерв под обесценение авансов выданных	12,544	20,438
Обязательства по рекультивации земель	-	66,922
Резерв на безнадежные долги по инвестициям	-	1,475
Дисконт на долгосрочную задолженность	42,479	45,811
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по инвестициям	73,522	24,161
Прочие резервы	438	492
<b>Итого отложенные активы по налогу на прибыль</b>	<b>27,171,990</b>	<b>42,583,399</b>
<b>Отложенные обязательства по налогу на прибыль:</b>		
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	5,873,793	23,047,473
<b>Итого отложенные обязательства по налогу на прибыль</b>	<b>5,873,793</b>	<b>23,047,473</b>
Чистые отложенные налоговые активы	21,298,197	19,535,926
Отложенные налоговые активы по установленной ставке (10%)	2,129,820	1,953,593
За вычетом резерва на отложенные активы по налогу на прибыль	(2,252,548)	(3,598,648)
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства по установленной ставке (10%)</b>	<b>(122,728)</b>	<b>(1,645,055)</b>

Временные разницы между налоговым учетом и данной консолидированной финансовой отчетностью, а также налоговые убытки приводят к отсроченным налоговым обязательствам на 31 декабря 2024 и 2023 гг. в результате следующего:

	31 декабря 2023 г.	Признано в консолиди- рованном отчете о прибылях или убытках	Признано в составе капитала	31 декабря 2024 г.
<b>Временные разницы:</b>				
Перенос убытков прошлых лет	3,598,648	(1,345,866)	-	2,252,782
Отсроченные доходы	501,470	(162,312)	-	339,158
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	43,891	(4,146)	-	39,745
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	38,688	(23,893)	1,154	15,949
Резерв на неликвидные товарно- материальные запасы	27,111	(7,789)	-	19,322
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочим активам	18,912	10,559	-	29,471
Резерв по неиспользованным отпускам	13,689	(5,815)	-	7,874
Резерв под обесценение авансов выданных	2,044	(790)	-	1,254
Обязательства по рекультивации земель	6,692	(6 692)	-	-
Резерв на безнадежные долги по инвестициям	148	(148)	-	-
Дисконт на долгосрочную задолженность	4,581	(333)	-	4,248
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по инвестициям	2,416	4,936	-	7,352
Прочие резервы	50	(6)	-	44
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	(2,304,747)	1,717,368	-	(587,379)
За вычетом резерва на отложенные активы по налогу на прибыль	(3,598,648)	1,346,094	-	(2,252,548)
	<u>(1,645,055)</u>	<u>1,521,173</u>	<u>1,154</u>	<u>(122,728)</u>



	31 декабря 2022 г.	Признано в консолиди- рованном отчете о прибылях или убытках	Признано в составе капитала	31 декабря 2023 г.
<b>Временные разницы:</b>				
Перенос убытков прошлых лет	3,077,232	521,416	-	3,598,648
Отсроченные доходы	505,203	(3,733)	-	501,470
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	54,109	(10,218)	-	43,891
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	26,005	3,546	9,137	38,688
Резерв на неликвидные товарно- материальные запасы	27,194	(83)	-	27,111
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочим активам	22,737	(3,825)	-	18,912
Резерв по неиспользованным отпускам	14,022	(333)	-	13,689
Резерв под обесценение авансов выданных	2,394	(350)	-	2,044
Обязательства по рекультивации земель	6,692	-	-	6,692
Резерв на безнадежные долги по инвестициям	1,500	(1,352)	-	148
Дисконт на долгосрочную задолженность	16,122	(11,541)	-	4,581
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по инвестициям	2,416	-	-	2,416
Прочие резервы	45	5	-	50
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	(1,887,646)	(417,101)	-	(2,304,747)
За вычетом резерва на отложенные активы по налогу на прибыль	(3,083,522)	(515,126)	-	(3,598,648)
	<u>(1,215,497)</u>	<u>(438,695)</u>	<u>9,137</u>	<u>(1,645,055)</u>

### 36. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКТИВЫ

#### Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. Группа не имела обязательств по капитальным затратам.

#### 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 изменялись 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.

Руководство считает, что оно создало достаточные резервы по налоговым обязательствам в прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. Однако остается риск того, что налоговые органы могут принять иную точку зрения в отношении спорных вопросов, и результат таких споров может оказаться значительным, как это описано выше.

#### **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.

#### **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 консолидированное финансовое состояние, либо результаты консолидированной финансовой деятельности в будущем Группы.

#### **Земельные участки**

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. у Группы имелись земельные участки, полученные на безвозмездной основе от правительства Кыргызской Республики. Данные земельные участки были признаны по нулевой стоимости и не учитываются в составе основных средств и активов в форме права пользования.

### **37. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

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

В консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг., были отражены следующие суммы, возникшие по операциям со связанными сторонами:

31 декабря 2024 г.			31 декабря 2023 г.		
Средне- взвеш. %	Операции со связанными сторонами	Итого по категории в соответствии со статьями консолидиро- ванной финансовой отчетности	Средне- взвеш. %	Операции со связанными сторонами	Итого по категории в соответствии со статьями консолидиро- ванной финансовой отчетности



Торговая дебиторская задолженность	10	30,898	298,846	9	123,076	1,394,538
Прочие краткосрочные активы	40	195,670	489,043	84	178,671	211,882
Торговая кредиторская задолженность	1	6,695	1,199,522	2	35,897	2,440,114
Прочие обязательства	-	-	96,895	-	-	332,636
Авансы полученные	-	-	10,454	23	52,037	135,662
Займы, выданные						
долгосрочная часть	58	201,958	348,049	92	331,180	359,624
Авансы выданные	55	668,437	1,222,055	45	383,851	854,359
Прочие краткосрочные активы	95	4,828,317	5,102,439	3	8,835	854,359
Прочие обязательства	29	28,511	96,895	5	17,799	332,636

В консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 гг., были отражены следующие суммы, возникшие по операциям со связанными сторонами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	
	Операции со связанными сторонами	Итого по категории в соответствии со статьями консолидиро- ванной финансовой отчетности	Операции со связанными сторонами	Итого по категории в соответствии со статьями консолидиро- ванной финансовой отчетности
Доходы	6,395,414	11,254,230	9,055,330	15,937,182
Себестоимость	-	12,264,690	-	23,409,286
Расходы по реализации	56,130	185,332	28,961	147,220
Прочие доходы	-	170,874	-	470,008
Прочие расходы	-	388,445	-	678,849
Прочие неоперационные доходы, нетто	-	148,749	-	148,749
Общие и административные расходы	-	927,533	-	1,038,668
- вознаграждения Руководству	16,906	510,142	18,932	571,266

### 38. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление риском недостаточности капитала - Группа управляет капиталом таким образом, чтобы иметь возможность придерживаться принципа непрерывности. Руководство Группы проводит регулярный обзор структуры капитала. Руководство предполагает рост доходов и прибыли Группы в будущем в результате дальнейшего повышения доходов. Основные категории финансовых инструментов - Основные финансовые обязательства Группы включают торговую кредиторскую задолженность, обязательства по заработной плате и прочие обязательства. Группа имеет различные финансовые активы, такие как торговая и прочая дебиторская задолженность и денежные средства и их эквиваленты.

	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>Финансовые активы</b>		
Торговая дебиторская задолженность, долгосрочная часть	106,120	106,120
Долгосрочные инвестиции	12,991	12,991

Займы выданные, долгосрочная часть	348,049	359,624
Торговая дебиторская задолженность, краткосрочная часть	298,846	1,394,538
Займы выданные, краткосрочная часть	212,287	211,882
Прочие краткосрочные активы	5,102,439	321,137
Денежные средства и их эквиваленты	3,175,823	2,146,887
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>9,256,555</b>	<b>4,553,179</b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Займы полученные, долгосрочная часть	15,919,386	51,360,095
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	129,822	305,933
Займы полученные, краткосрочная часть	1,528,053	5,257,621
Торговая кредиторская задолженность	1,200,247	2,440,114
Обязательства по заработной плате	388,231	740,078
Прочие обязательства	96,895	332,636
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>19,262,634</b>	<b>60,436,477</b>

Управление рисками играет важную роль в деятельности Группы. Основные риски, присущие деятельности Группы включают:

- Кредитный риск;
- Операционный риск;
- Риск ликвидности;
- Рыночный риск.

Для обеспечения действенной и эффективной политики управления рисками Группа определила основные принципы управления рисками, основная цель которых состоит в том, чтобы защитить Компанию от существующих рисков и позволить ей достигнуть запланированных показателей. Указанные принципы используются Группой при управлении следующими рисками:

#### **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. Группа не использует механизмы по страхованию данных рисков в своей деятельности.

#### **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.

Политика управления риском Группы разработана для идентификации и анализа риска и установления соответствующих лимитов риска и контроля.

#### **Географическая концентрация**

Руководство осуществляет контроль за риском, связанным с изменениями в нормах законодательства, и оценивает его воздействие на деятельность Группы. Данный подход позволяет Группе свести к минимуму возможные убытки от изменений инвестиционного климата в Кыргызской Республике.

Информация о географической концентрации активов и обязательств представлена в следующих таблицах:



	Кыргызская Республика	Страны ОЭСР	Другие	31 декабря 2024 г.
<b>Финансовые активы</b>				
Торговая дебиторская задолженность, долгосрочная часть	106,120			106,120
Долгосрочные инвестиции	12,991			12,991
Займы выданные, долгосрочная часть	348,049			348,049
Торговая дебиторская задолженность, краткосрочная часть	235,225	11	63,611	298,846
Займы выданные, краткосрочная часть	212,287			212,287
Прочие краткосрочные активы	5,102,439			5,102,439
Денежные средства и их эквиваленты	3,175,823			3,175,823
	0			
Итого финансовые активы	<u>9,192,934</u>	<u>11</u>	<u>63,611</u>	<u>9,256,555</u>
	0			
<b>Финансовые обязательства</b>				
Займы полученные, долгосрочная часть	15,919,386	-	-	15,919,386
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	129,822	-	-	129,822
Займы полученные, краткосрочная часть	1,528,053	-	-	1,528,053
Торговая кредиторская задолженность	367,194	517,343	315,710	1,200,247
Обязательства по заработной плате	388,231		0	388,231
Прочие обязательства	96,895		0	96,895
			0	
Итого финансовые обязательства	<u>18,429,581</u>	<u>517,343</u>	<u>315,710</u>	<u>19,262,634</u>
Чистая позиция	<u>(9,236,647)</u>	<u>(517,333)</u>	<u>(252,099)</u>	<u>(10,006,079)</u>

	Кыргызская Республика	Страны ОЭСР	Другие	31 декабря 2023 г.
<b>Финансовые активы</b>				
Торговая дебиторская задолженность, долгосрочная часть	106,120			106,120
Долгосрочные инвестиции	12,991			12,991
Займы выданные, долгосрочная часть	359,624			359,624
Торговая дебиторская задолженность, краткосрочная часть	1,097,654	50	296,834	1,394,538
Займы выданные, краткосрочная часть	211,882			211,882
Прочие краткосрочные активы	321,137			321,137
Денежные средства и их эквиваленты	2,146,887			2,146,887
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>4,256,295</b>	<b>50</b>	<b>296,834</b>	<b>4,553,179</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Займы полученные, долгосрочная часть	51,360,095			51,360,095
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	305,933			305,933
Займы полученные, краткосрочная часть	5,257,621			5,257,621
Торговая кредиторская задолженность	746,961	1,052,400	640,753	2,440,114
Обязательства по заработной плате	740,078			740,078
Прочие обязательства	332,636			332,636
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>58,743,324</b>	<b>1,052,400</b>	<b>640,753</b>	<b>60,436,477</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>(54,487,029)</b>	<b>(1,052,350)</b>	<b>(343,919)</b>	<b>(55,883,298)</b>



## Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет погасить все обязательства, когда по ним наступят сроки погашения. Ликвидная позиция Группы контролируется и управляется. Группа использует денежные прогнозирование для обеспечения наличия адекватного количества денежных средств для удовлетворения обязательств по выплатам. Руководство предполагает рост доходов и прибыли Группы в будущем в результате дальнейшего роста реализации.

В приведенной ниже в таблице представлен анализ балансового процентного риска и риска ликвидности:

	Средне- взвеш. % ставка	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес. - 1 год	1 год - 5 лет	Более 5 лет	Срок не определен	31 декабря 2024 г.
<b>Финансовые активы</b>								
Торговая дебиторская задолженность, долгосрочная часть					106,120			106,120
Долгосрочные инвестиции					12,991			12,991
Займы выданные, долгосрочная часть	3.5%				348,049			348,049
Торговая дебиторская задолженность, краткосрочная часть		258,763	22,033	15,988	2,062			298,846
Займы выданные, краткосрочная часть	3.5%	3,608,264		-	212,287			212,287
Прочие краткосрочные активы		3,175,823		1,494,175				5,102,439
Денежные средства и их эквиваленты								3,175,823
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>7,042,850</b>	<b>22,033</b>	<b>1,510,163</b>	<b>681,509</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9,256,555</b>
<b>Финансовые обязательства</b>								
Займы полученные, долгосрочная часть	9.87%	-	-	-	5,528,911	10,390,475	-	15,919,386
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	13.1%	-	-	-	-	129,822	-	129,822
Займы полученные, краткосрочная часть	9.87%	202,984	247,853	1,077,216	-	-	-	1,528,053
Торговая кредиторская задолженность		547,130	56,144	326,085	270,889	-	-	1,200,247
Обязательства по заработной плате		307,540	-	-	80,691	-	-	388,231
Прочие обязательства		2,994	-	-	83,663	-	10,237	96,895
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>1,060,648</b>	<b>303,997</b>	<b>1,403,301</b>	<b>5,964,154</b>	<b>10,520,297</b>	<b>10,237</b>	<b>19,262,634</b>
<b>Разница между активами и обязательствами</b>		<b>5,982,201</b>	<b>(281,964)</b>	<b>106,860</b>	<b>(5,282,645)</b>	<b>(10,520,297)</b>	<b>(10,237)</b>	<b>(10,006,079)</b>

	Средне- взвеш. % ставка	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес. - 1 год	1 год - 5 лет	Более 5 лет	Срок не определен	31 декабря 2023 г.
<b>Финансовые активы</b>								
Торговая дебиторская задолженность, долгосрочная часть					106,120			106,120
Долгосрочные инвестиции					12,991			12,991
Займы выданные, долгосрочная часть	3.5%				359,624			359,624
Торговая дебиторская задолженность, краткосрочная часть		1,207,493	102,815	74,606	9,624	-	-	1,394,538
Займы выданные, краткосрочная часть	3.5%	227,026	-	-	211,882			211,882
Прочие краткосрочные активы		2,146,887	94,110					321,137
Денежные средства и их эквиваленты								2,146,887
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>3,581,407</b>	<b>102,815</b>	<b>168,716</b>	<b>700,241</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4,553,179</b>
<b>Финансовые обязательства</b>								
Займы полученные, долгосрочная часть	9.87%				17,839,039	33,521,056		51,360,095
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	13.1%					305,933		305,933
Займы полученные, краткосрочная часть	9.87%	698,412	852,796	3,706,413	551,054			5,257,621
Торговая кредиторская задолженность		1,112,993	112,732	663,335	153,821			2,440,114
Обязательства по заработной плате		586,257			287,212		35,146	740,078
Прочие обязательства		10,278						332,636
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>2,407,940</b>	<b>965,528</b>	<b>4,369,748</b>	<b>18,831,126</b>	<b>33,826,989</b>	<b>35,146</b>	<b>60,436,477</b>
<b>Разница между активами и обязательствами</b>		<b>1,173,467</b>	<b>(862,713)</b>	<b>(4,201,032)</b>	<b>(18,130,885)</b>	<b>(33,826,989)</b>	<b>(35,146)</b>	<b>(55,883,298)</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.

### Анализ недисконтированных финансовых обязательств

Приведенная ниже таблица показывает распределение обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. по контрактным недисконтированным денежным потокам:

	Средне- взвеш. % ставка	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес.-1 год	1 год-5 лет	более 5 лет	Срок не определен	31 декабря 2024 г.
Займы полученные, долгосрочная часть	9.87%	-	-	-	10,736,790	21,864,646	-	32,601,436
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	14.37%	-	-	-	-	129,822	-	129,822
Займы полученные, краткосрочная часть	9.87%	202,983	247,853	1,077,216	-	-	-	1,528,053
Торговая кредиторская задолженность		547,130	56,144	326,085	270,889	-	-	1,200,247
Обязательства по заработной плате		307,540	-	-	80,691	-	-	388,231
Прочие обязательства		2,993	-	-	83,663	-	10,237	96,893
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>1,060,646</b>	<b>303,997</b>	<b>1,403,302</b>	<b>11,172,033</b>	<b>21,993,285</b>	<b>10,237</b>	<b>35,944,682</b>
	Средне- взвеш. % ставка	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес.-1 год	1 год-5 лет	более 5 лет	Срок не определен	31 декабря 2023 г.
Займы полученные, долгосрочная часть	9.87%	-	-	-	28,375,063	49,049,297	-	77,424,360
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	14.37%	-	-	-	-	305,933	-	305,933
Займы полученные, краткосрочная часть	9.87%	698,412	852,796	3,706,413	-	-	-	5,257,621
Торговая кредиторская задолженность		1,112,993	112,732	663,335	551,054	-	-	2,440,114
Обязательства по заработной плате		586,257	-	-	153,821	-	-	740,078
Прочие обязательства		10,278	-	-	287,212	-	35,146	332,636
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>2,407,940</b>	<b>965,528</b>	<b>4,369,748</b>	<b>29,367,150</b>	<b>49,355,230</b>	<b>35,146</b>	<b>86,500,742</b>

## Валютный риск

Валютный риск — это риск того, что на финансовые результаты Группы окажут отрицательное влияние изменения в курсах обмена, которые влияют на Группу. Группа не использует производные инструменты для управления валютным риском, в тоже же время руководство Группы старается уменьшить этот риск путем управления денежными активами и обязательствами в иностранной валюте на том же (более или менее стабильном) уровне.

Информация об уровне валютного риска Группы представлена далее:

	Кыргызский сом	Доллар США	СПЗ	Евро	Прочие	31 декабря 2024г.
<b>Финансовые активы</b>						
Торговая дебиторская задолженность, долгосрочная часть	106,120					106,120
Долгосрочные инвестиции	12,991					12,991
Займы выданные, долгосрочная часть	348,049					348,049
Торговая дебиторская задолженность, краткосрочная часть	235,078	63,712			55	298,846
Займы выданные, краткосрочная часть	212,287					212,287
Прочие краткосрочные активы	5,102,439					5,102,439
Денежные средства и их эквиваленты	2,725,835	359,95			90,037	3,175,823
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>8,742,799</b>	<b>423,662</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>90,092</b>	<b>9,256,555</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Займы полученные, долгосрочная часть	2,541,821	13,327,882	49,681	-		15,919,386
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	129,822					129,822
Займы полученные, краткосрочная часть	923,806	604,246				1,528,053
Торговая кредиторская задолженность	448,105	310,318		431,981	9,841	1,200,247
Обязательства по заработной плате	388,231					388,231
Прочие обязательства	96,895					96,895
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>4,528,681</b>	<b>14,242,447</b>	<b>49,681</b>	<b>431,981</b>	<b>9,115</b>	<b>19,262,634</b>
<b>Чистая позиция</b>	<b>4,214,118</b>	<b>(13,818,785)</b>	<b>(49,681)</b>	<b>(431,981)</b>	<b>80,251</b>	<b>(10,006,079)</b>



	Кыргызский сом	Доллар США	СПЗ	Евро	Прочие	31 декабря 2023г.
<b>Финансовые активы</b>						
Торговая дебиторская задолженность, долгосрочная часть	106,120					106,120
Долгосрочные инвестиции	12,991					12,991
Займы выданные, долгосрочная часть	359,624					359,624
Торговая дебиторская задолженность, краткосрочная часть	1,096,973	297,308			257	1,394,538
Займы выданные, краткосрочная часть	211,882					211,882
Прочие краткосрочные активы	321,137					321,137
Денежные средства и их эквиваленты	1,842,691	243,330			60,866	2,146,887
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>3,951,418</b>	<b>540,638</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>61,123</b>	<b>4,553,179</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Займы полученные, долгосрочная часть	8,201,190	42,998,606	160,299			51,360,095
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	305,933					305,933
Займы полученные, краткосрочная часть	3,178,569	2,079,052				5,257,621
Торговая кредиторская задолженность	911,554	631,262		878,754	18,544	2,440,114
Обязательства по заработной плате	740,078					740,078
Прочие обязательства	332,636					332,636
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>13,669,960</b>	<b>45,708,920</b>	<b>160,299</b>	<b>878,754</b>	<b>18,544</b>	<b>60,436,477</b>
Чистая позиция	(9,718,542)	(45,168,282)	(160,299)	(878,754)	(42,579)	(55,883,298)

#### Анализ чувствительности к валютному риску

В приведенной ниже таблице представлен анализ чувствительности Группы к 20% увеличению и уменьшению курса доллара США к сому в 2024 и 2023 гг. Руководство Группы полагает, что в существующих экономических условиях в Кыргызской Республике 20% уменьшение представляет реалистичное изменение обменного курса кыргызского сома к доллару США. 20% — это уровень чувствительности, который используется внутри Группы при составлении отчетов о валютном риске для ключевого управленческого персонала Группы и представляет собой оценку руководством Группы возможного изменения валютных курсов. В анализ чувствительности включены только суммы в иностранной валюте, имеющиеся на конец периода, при конвертации которых на конец периода используются курсы, измененные на 20% по сравнению с действующими.

Ниже представлено влияние на чистую прибыль на основе номинальной стоимости актива по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг.:

	31 декабря 2024 г.		31 декабря 2023 г.	
	Официальный курс, +20%	Официальный курс, -20%	Официальный курс, +20%	Официальный курс, -20%
Влияние на прибыли и убытки	(10,267,454)	10,267,454	(9,033,656)	9,033,656

#### Ограничения анализа чувствительности

В приведенных выше таблицах отражен эффект изменения, основанного на главном предположении, тогда как другие предположения остаются неизменными. В действительности, существует связь между предположениями и другими факторами. Также следует отметить, что чувствительность имеет нелинейный характер, поэтому не должна проводиться интерполяция или экстраполяция полученных результатов.

Анализ чувствительности не учитывает, что Группа активно управляет активами и обязательствами. В дополнение к этому консолидированное финансовое положение Группы может быть подвержено изменениям в зависимости от изменений, происходящих на рынке.

Другие ограничения в приведенном выше анализе чувствительности включают использование гипотетических движений на рынке с целью раскрытия потенциального риска, которые представляют собой лишь прогноз Группы о предстоящих изменениях на рынке, которые невозможно предсказать с какой-либо степенью уверенности.

#### Учетные классификации и справедливая стоимость

Следующая таблица отражает балансовую и справедливую стоимость финансовых активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2024 г.:

	Оцениваемые по амортизированной стоимости	Оцениваемые по справедливой стоимости через ОПиУ	Оцениваемые по справедливой стоимости через ПСД	Общая балансовая стоимость	Справедливая стоимость
<b>Финансовые активы</b>					
Торговая дебиторская задолженность, долгосрочная часть	106,120			106,120	106,120
Долгосрочные инвестиции	12,991			12,991	12,991
Займы выданные, долгосрочная часть	348,049			348,049	348,049
Торговая дебиторская задолженность, краткосрочная часть	298,846			298,846	298,846
Займы выданные, краткосрочная часть	212,287			212,287	212,287
Прочие краткосрочные активы	5,102,439			5,102,439	5,102,439
Денежные средства и их эквиваленты	3,175,823			3,175,823	3,175,823
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>9,256,555</b>			<b>9,256,555</b>	<b>9,256,555</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
Займы полученные, долгосрочная часть	15,919,386	-	-	15,918,203	15,919,386
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	129,822	-	-	129,822	129,822
Займы полученные, краткосрочная часть	1,528,053	-	-	1,528,053	1,528,053
Торговая кредиторская задолженность	1,200,247	-	-	1,199,522	1,200,247
Обязательства по заработной плате	388,231	-	-	388,231	388,231
Прочие обязательства	96,895	-	-	96,895	96,895
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>19,262,635</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19,260,726</b>	<b>19,262,635</b>



Следующая таблица отражает балансовую и справедливую стоимость финансовых активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2023 г.:

	Оцениваемые по амортизированной стоимости	Оцениваемые по справедливой стоимости через ОПиУ	Оцениваемые по справедливой стоимости через ПСД	Общая балансовая стоимость	Справедливая стоимость
<b>Финансовые активы</b>					
Торговая дебиторская задолженность, долгосрочная часть	106,120			106,120	106,120
Долгосрочные инвестиции	12,991			12,991	12,991
Займы выданные, долгосрочная часть	359,624			359,624	359,624
Торговая дебиторская задолженность, краткосрочная часть	1,394,538			1,394,538	1,394,538
Займы выданные, краткосрочная часть	211,882			211,882	211,882
Прочие краткосрочные активы	321,137			321,137	321,137
Денежные средства и их эквиваленты	2,146,887			2,146,887	2,146,887
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>4,553,179</b>			<b>4,553,179</b>	<b>4,553,179</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
Займы полученные, долгосрочная часть	51,360,095			51,360,095	51,360,095
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	305,933			305,933	305,933
Займы полученные, краткосрочная часть	5,257,621			5,257,621	5,257,621
Торговая кредиторская задолженность	2,440,114			2,440,114	2,440,114
Обязательства по заработной плате	740,078			740,078	740,078
Прочие обязательства	332,636			332,636	332,636
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>60,436,477</b>			<b>60,436,477</b>	<b>60,436,477</b>

#### Уровни иерархии справедливой стоимости финансовых инструментов

Справедливая стоимость определяется как стоимость, по которой финансовый инструмент может быть приобретен при совершении сделки между хорошо осведомленными, желающими совершить такую сделку, независимыми друг от друга сторонами, кроме случаев принудительной или ликвидационной продажи. Представленные оценки могут не отражать суммы, которые Группа смогла бы получить при фактической реализации имеющегося у нее пакета тех или иных финансовых инструментов.

Балансовая стоимость денежных средств приблизительно равна справедливой стоимости из-за краткосрочности таких финансовых инструментов.

МСФО (IFRS) 13 определяет справедливую стоимость как сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в рамках обычной сделки на основном (или наиболее выгодном) рынке на дату оценки в текущих рыночных условиях. Так как отсутствуют рынки для большей части финансовых инструментов Группы, необходимо применять суждение для определения справедливой стоимости, в условиях существующей экономической ситуации и специфичных рисков, характеризующих инструмент.

На 31 декабря 2024 и 2023 гг., следующие методы и допущения были применены Группой по оценке справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых было практически определить данную стоимость:

Денежные средства и их эквиваленты - текущая стоимость денежных средств и их эквивалентов соответствует справедливой стоимости.

Счета к получению и торговая дебиторская задолженность – текущая стоимость приблизительно соответствует справедливой стоимости данных финансовых инструментов, так как резерв под сомнительные долги является допустимой оценкой необходимого дисконта, чтобы отразить кредитный риск.

Счета к оплате и прочие обязательства и начисленные расходы – текущая стоимость приблизительно соответствует справедливой стоимости данных финансовых инструментов в связи с краткосрочным характером инструмента.

Долгосрочные обязательства – текущая стоимость приблизительно соответствует справедливой стоимости, так как ставка доходности долгосрочных обязательств приблизительно соответствует рыночной ставке, со ссылкой на финансовый лизинг со схожим кредитным риском и сроком погашения на отчетную дату.

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.

Следующие таблицы показывают справедливую стоимость финансовых активов и финансовых обязательств по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. Прочие активы и обязательства, которые



оцениваются по справедливой стоимости на регулярной основе, денежные средства и их эквиваленты. Оценок справедливой стоимости на нерегулярной основе не производилось.

	1 уровень	2 уровень	3 уровень	31 декабря 2024 г.
<b>Финансовые активы</b>				
Торговая дебиторская задолженность, долгосрочная часть			106,120	106,120
Долгосрочные инвестиции		12,991		12,991
Займы выданные, долгосрочная часть		348,049		348,049
Торговая дебиторская задолженность, краткосрочная часть		-	298,846	298,846
Займы выданные, краткосрочная часть		212,287	-	212,287
Прочие краткосрочные активы			5,102,439	5,102,439
Денежные средства и их эквиваленты		3,175,823	-	3,175,823
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>3,749,150</b>	<b>5,507,405</b>	<b>9,256,555</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Займы полученные, долгосрочная часть		15,919,386	-	15,919,386
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами		-	129,822	129,822
Займы полученные, краткосрочная часть		1,528,053	-	1,528,053
Торговая кредиторская задолженность		-	1,200,247	1,200,247
Обязательства по заработной плате		-	388,231	388,231
Прочие обязательства		-	96,895	96,895
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>17,447,439</b>	<b>1,815,196</b>	<b>19,262,635</b>

	1 уровень	2 уровень	3 уровень	31 декабря 2023 г.
<b>Финансовые активы</b>				
Торговая дебиторская задолженность, долгосрочная часть			106,120	106,120
Долгосрочные инвестиции		12,991		12,991
Займы выданные, долгосрочная часть		359,624		359,624
Торговая дебиторская задолженность, краткосрочная часть		-	1,394,538	1,394,538
Займы выданные, краткосрочная часть		211,882	-	211,882
Прочие краткосрочные активы			321,137	321,137
Денежные средства и их эквиваленты		2,146,887	-	2,146,887
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>2,731,384</b>	<b>1,821,795</b>	<b>4,553,179</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Займы полученные, долгосрочная часть		51,360,095		51,360,095
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами			305,933	305,933
Займы полученные, краткосрочная часть		5,257,621		5,257,621
Торговая кредиторская задолженность			2,440,114	2,440,114
Обязательства по заработной плате			740,078	740,078
Прочие обязательства			332,636	332,636
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>56,617,716</b>	<b>3,818,761</b>	<b>60,436,477</b>

### 39. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

По состоянию на дату выпуска данной финансовой отчетности никаких существенных событий или сделок, которые должны быть раскрыты в соответствии с МСФО (IAS) 10 «События после отчетного периода» не произошло.

### 40. ОДОБРЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Консолидированная финансовая отчетность была одобрена руководством Группы и утверждена для выпуска 20 марта 2025 г.