

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «БАРКИ ТОЧИК»

Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

и отчет независимых аудиторов

	Страница
ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.	2
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.:	3-5
Консолидированный отчет о финансовом положении	7-8
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	9
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	10-11
Консолидированный отчет о движении денежных средств	12-13
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	14-69

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 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 «Барки Точик» (далее – «Группа») и ее дочерних предприятий (далее – «Группа»).

Руководство Группы отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2025 г., а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся на указанную дату, 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 или раскрытие всех существенных отклонений от МСФО в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности; и
- подготовку консолидированной финансовой отчетности, исходя из допущения, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля в Группе;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством, стандартами бухгалтерского учета Республики Таджикистан и МСФО;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 г., была одобрена и утверждена Руководством Группы 31 июля 2026 г.

От имени Руководства Группы:


Асозода М.
Генеральный директор
31 июля 2026 г.
г. Душанбе,
Республика Таджикистан


Эргашев Т.
Главный бухгалтер
31 июля 2026 г.
г. Душанбе,
Республика Таджикистан

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

ЧЛЕНАМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «БАРКИ ТОЧИК»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «БАРКИ ТОЧИК» (далее — «Группа»), которая состоит из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года, отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также краткого изложения основных положений учетной политики и другой пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2025 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»), выпущенными Советом по МСФО.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной бухгалтерской отчетности» настоящего заключения.

Мы независимы от Группы в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров, выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс IESBA), и соблюдаем этические требования, применимые к аудиту финансовой отчетности. Мы выполнили наши иные обязанности в области профессиональной этики в соответствии с указанными требованиями. Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на Примечание 3 «Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности» к консолидированной финансовой отчетности, в котором указано, что по состоянию на 31 декабря 2025 года накопленные убытки Группы составили 29,298,504 тыс. сомони (31 декабря 2024 года: 32,349,673 тыс. сомони). Данные события или условия указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывную деятельность.

Как указано в Примечании 3, консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из допущения о непрерывности деятельности. Единственный акционер Группы подтвердил намерение продолжать оказывать финансовую поддержку Группе. Консолидированная финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые могли бы потребоваться в результате разрешения данной неопределенности.

Данное обстоятельство не приводит к модификации нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, по нашему профессиональному суждению, имели наибольшее значение для аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения о ней, и мы не представляем отдельного мнения по этим вопросам.

Ключевые вопросы аудита	Подход к аудиту
Переоценка основных средств и товарно-материальных запасов	
В течение 2025 года Группа провела переоценку основных средств. По состоянию на 31 декабря 2025 года балансовая стоимость основных средств составила 23,707,272 тыс. сомони. Переоцененная стоимость была определена с использованием метода амортизированной стоимости замещения, метода индексированной балансовой стоимости и метода прямого рыночного сравнения. Эффект от проведенной переоценки включает убыток от обесценения в размере 239,679 тыс. сомони, отраженный в консолидированном отчете о прибыли или убытке в составе прочих неоперационных расходов (примечание 29), а также прирост стоимости от переоценки в размере 4,153,021 тыс. сомони (примечание 7) и соответствующее отложенное налоговое обязательство (примечание 23) в размере 747,544 тыс. сомони, отраженные в составе прочего совокупного дохода. Учитывая существенную балансовую стоимость основных средств Группы, а также значительные профессиональные суждения, применяемые при определении их переоцененной стоимости, включая используемые методы оценки, ключевые исходные данные и лежащую в их основе информацию, мы определили переоценку данных активов как ключевой вопрос аудита.	• анализ примененной методики переоценки; • проверку исходных данных, использованных при расчёте; • оценку обоснованности применённых коэффициентов путём их сопоставления с доступной рыночной и иной подтверждающей информацией; • обсуждение с руководством основных допущений и получение соответствующих пояснений и подтверждающих документов; • выборочную проверку правильности применения коэффициентов и арифметической точности расчётов; • сверку результатов переоценки с данными бухгалтерского учёта и консолидированной финансовой отчётности; • оценку правильности отражения результатов переоценки и полноты соответствующих раскрытий в финансовой отчётности.

Другие вопросы

Этот отчет, в том числе мнение, был подготовлен только для членов руководства Группы как одно целое. В максимальной степени, разрешенной законодательством, проведенный аудит был проделан в целях предоставления всей информации, требуемой в аудиторском заключении 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 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 использование принципа непрерывности деятельности в качестве основы бухгалтерского учета, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности. Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор над процессом подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в том, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибки, и выпустить аудиторское заключение, включающее наше мнение. Разумная уверенность является высокой степенью уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявит имеющееся существенное искажение. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибки и считаются существенными, если можно на разумной основе предположить, что по отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения, принимаемые пользователями на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всей аудиторской проверки. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявление и оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибки; разработку и проведение аудиторских процедур в ответ на эти риски; получение аудиторских доказательств, являющихся достаточными и надлежащими, чтобы служить основой 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, умышленное неотражение или неправильное представление данных или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получение понимания системы внутреннего контроля, связанной с аудитом, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности и обоснованности бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- формирование вывода о правомерности использования руководством допущения о непрерывности деятельности в качестве основы бухгалтерского учета, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывода 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 обратить внимание в нашем аудиторском заключении на соответствующую раскрываемую в консолидированной финансовой отчетности информацию или, если такого раскрытия информации недостаточно, 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;

- оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события таким образом, чтобы достигалось достоверное представление о них.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения в том числе и информацию о запланированном объеме и сроках аудита и значимых вопросах, которые привлекли внимание аудитора, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также делаем заявление в адрес лиц, отвечающих за корпоративное управление, о том, что мы выполняли все соответствующие этические требования к независимости и доводили до их сведения информацию обо всех отношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – обо всех соответствующих мерах предосторожности.

Baker Tilly Klitou and Partners

Baker Tilly Klitou and Partners SRL

31 июля 2026 г.



ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г. (в тысячах таджикских сомони)

	Прим.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
АКТИВЫ:			
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:			
Основные средства	7	23,707,272	18,047,162
Нематериальные активы		948	1,019
Долгосрочные авансы выданные	8	450,351	430,878
Актив в форме права пользования	9	13,808	-
Долгосрочные инвестиции	10	158,730	158,730
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		24,331,109	18,637,789
КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:			
Товарно-материальные запасы	11	863,610	1,119,876
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	126,422	322,250
Авансы выданные	13	155,681	332,142
Налоги, оплаченные авансом	14	288	79,465
Денежные средства и их эквиваленты	15	64,687	85,174
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		1,210,688	1,938,907
ИТОГО АКТИВОВ		25,541,797	20,576,696
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:			
КАПИТАЛ:			
Акционерный капитал	16	18,294,011	17,373,249
Резерв по переоценке основных средств		7,627,500	4,653,253
Резервный капитал		24,302	24,302
Непокрытый убыток		(29,298,504)	(32,349,673)
ИТОГО КАПИТАЛ		(3,352,691)	(10,298,869)
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:			
Долгосрочные займы полученные	17	13,601,388	15,140,276
Отсроченный доход	18	3,020,672	3,726,613
Обязательства по финансовой аренде	9	11,939	-
Отложенное налоговое обязательство	23	1,764,228	695,313
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		18,398,227	19,562,202

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах таджикских сомони)

	Прим.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Краткосрочная часть долгосрочных займов	17	1,281,693	1,437,602
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	8,363,802	9,687,222
Авансы полученные	20	73,164	42,298
Обязательства по финансовой аренде	9	1,158	-
Налоги к оплате	21	731,973	110,076
Прочие обязательства и начисленные расходы	22	44,471	36,165
ИТОГО ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		10,496,261	11,313,363
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		28,894,488	30,875,565
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		25,541,797	20,576,696

От имени Руководства Группы:



Асозода М.
Генеральный директор

31 июля 2026 г.
г. Душанбе,
Республика Таджикистан

Эргашев Т.
Главный бухгалтер

31 июля 2026 г.
г. Душанбе,
Республика Таджикистан

Примечания на стр. 14-69 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.
Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 3-6.

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г. (в тысячах таджикских сомони)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.
Доходы	24	4,385,431	3,830,641
Себестоимость	25	(3,205,898)	(3,894,490)
Валовая прибыль		1,179,533	(63,849)
(Расходы)/ доходы на реализацию	26	(105,625)	46,243
Общие и административные расходы	27	(181,305)	(108,679)
Чистый доход по операциям с иностранной валютой		2,928,746	388,256
Финансовые расходы	28	(592,259)	(1,921,980)
Прочие неоперационные расходы, нетто	29	(316,670)	61,162
ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ		2,912,420	(1,598,847)
Расходы по налогу на прибыль	23	(462,090)	-
ЧИСТАЯ ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ		2,450,330	(1,598,847)
Прочий совокупный доход:			
Переоценка основных средств	7	3,405,475	-
Дисконт по торговым счетам к оплате	19	409,538	-
ЧИСТАЯ СОВОКУПНАЯ ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК)		6,265,343	(1,598,847)

От имени Руководства Группы:



Асозода М.
Генеральный директор

31 июля 2026 г.
г. Душанбе,
Республика Таджикистан



Эргашев Т.
Главный бухгалтер

31 июля 2026 г.
г. Душанбе,
Республика Таджикистан

Примечания на стр. 14-69 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.
Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 3-6.

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони)

	Прим.	Акционерный капитал	Резервный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Непокрытый убыток	Всего капитал
Сальдо на 31 декабря 2023 г.	16	<u>10,947,763</u>	<u>24,302</u>	<u>4,851,705</u>	<u>(31,498,872)</u>	<u>(15,675,102)</u>
Корректировка в связи с исправлением ошибок прошлых лет	16	-	-	-	(126,836)	(126,836)
Передача основных средств в ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ»		(1,570,515)	-	-	646,777	(923,738)
Амортизация переоценки основных средств		-	-	(228,105)	228,105	-
Отложенные налоги		-	-	29,653	-	29,653
Увеличение акционерного капитала		7,996,001	-	-	-	7,996,001
Убыток за год		-	-	-	(1,598,847)	(1,598,847)
Сальдо на 31 декабря 2024 г.	16	<u>17,373,249</u>	<u>24,302</u>	<u>4,653,253</u>	<u>(32,349,673)</u>	<u>(10,298,869)</u>

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тысячах таджикских сомони)

	Прим.	Акционерный капитал	Резервный капитал	Резерв по переоценке	Непокрытый убыток	Всего капитал
Сальдо на 31 декабря 2024 г.	16	17,373,249	24,302	4,653,253	(32,349,673)	(10,298,869)
Корректировка ошибок прошлых периодов-аванс по налогу на прибыль	6	-	-	-	(31,198)	(31,198)
Корректировка ошибок прошлых периодов-капитализация основных средств	6	-	-	-	88,720	88,720
Корректировка ошибок прошлых периодов-отложенные доходы по полученным грантам	6	-	-	-	200,481	200,481
Сальдо на 01 января 2025 г.	16	17,373,249	24,302	4,653,253	(32,091,670)	(10,040,866)
Увеличение акционерного капитала	16	920,762	-	-	-	920,762
Амортизация переоценки основных средств		-	-	(199,756)	199,756	-
Отложенные налоги	23	-	-	(231,472)	-	(231,472)
Объявленные дивиденды	16	-	-	-	(266,458)	(266,458)
Прибыль за год	16	-	-	-	2,450,330	2,450,330
Прочий совокупный доход		-	-	3,405,475	409,538	3,815,013
Переоценка основных средств	7,23	-	-	3,405,475	-	3,405,475
Скидка по торговой и прочей кредиторской задолженности	16,23	-	-	-	409,538	409,538
Сальдо на 31 декабря 2025 г.	16	18,294,011	24,302	7,627,500	(29,298,504)	(3,352,691)

От имени Руководства Группы:



Асозода М.
Генеральный директор

31 июля 2026 г.
Душанбе,
Республика Таджикистан

Эргашев Т.
Главный бухгалтер

31 июля 2026 г.
г. Душанбе,
Республика Таджикистан

Примечания на стр. 14-69 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.
Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 3-6.

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от реализации энергии		4,552,830	3,897,986
Прочие поступления от операционной деятельности		14,579	12,735
Итого поступления денежных средств от операционной деятельности		4,567,409	3,910,721
Покупка товарно-материальных запасов		(1,397,078)	(1,371,249)
Оплата услуг		(359,361)	(349,337)
Покупка электроэнергии		(934,202)	(604,700)
Выплата процентов		(527,213)	(443,987)
Оплата прочих налогов		(487,485)	(334,964)
Оплата труда и социального налога		(263,335)	(254,754)
Оплата налога на прибыль		(17,088)	-
Прочие операционные выплаты		(96,778)	(62,236)
Итого выбытия денежных средств от операционной деятельности		(4,082,540)	(3,421,227)
Чистый приток денежных средств от операционной деятельности:		484,869	489,494
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(367,538)	(246,048)
Приобретение нематериальных активов		(46)	-
Чистый отток денежных средств от инвестиционной деятельности:		(367,584)	(318,124)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Гранты полученные		206,448	-
Поступления от займов		171,304	369,354
Погашение полученных кредитов		(507,297)	(547,583)
Чистый отток денежных средств от финансовой деятельности		(129,545)	(178,229)

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тысячах таджикских сомони)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.
ЧИСТОЕ УМЕНЬШЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ И ИХ ЭКВИВАЛЕНТОВ		(12,260)	(6,859)
Влияние изменения курса иностранной валюты на остатки денежных средств и их эквивалентов в иностранной валюте		(8,227)	53
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на начало года	15	85,174	91,980
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на конец года	15	64,687	85,174

В течение года, закончившегося 31 декабря 2025 года, Группа осуществила взаимозачет требований и обязательств по операциям, связанным с поставкой электроэнергии в Республику Узбекистан и приобретением природного газа из Республики Узбекистан, с компанией «Узэнергосотиш» на сумму 167,748 тыс. сомони.

За годы закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг. Группа приобрела и построила основные средства которые были профинансированы за счет кредитов и грантов на сумму 492,133 тысячи сомони и 295,272 тысячи сомони соответственно. Платежи за эти основные средства проводились напрямую поставщикам и подрядчикам Группы без движения денежных средств на счетах Группы.

Группа имеет расчетный счет в Министерстве финансов Республики Таджикистан, на который поступают денежные средства за электроэнергию от бюджетных организаций. Данные средства используются для погашения займов полученных от Министерства финансов Республики Таджикистан и обязательств по налогам уплачиваемым в бюджет. В консолидированном отчете о движении денежных средств не учтены движения по данному расчетному счету. За годы закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг. Группой были погашены займы посредством расчетного счета в Министерстве финансов Республики Таджикистан на сумму 3,383 тысячи сомони и 122,868 тысячи сомони соответственно.

В соответствии с постановлением Правительства № 601 от 16 ноября 2024 года просроченная задолженность общества перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» была уменьшена. Уменьшение в общей сумме 273,173 тыс. сомони отражено как увеличение уставного капитала общества.

От имени Руководства Группы:

Асозода М.
Генеральный директор

31 июля 2026 г.
г. Душанбе,
Республика Таджикистан



Эргашев Т.
Главный бухгалтер

31 июля 2026 г.
г. Душанбе,
Республика Таджикистан



Примечания на стр. 14-69 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 3-6.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество «Барки Точик» (далее – «Группа») зарегистрировано в Министерстве юстиции Республики Таджикистан 3 июня 1999 года. Группа и ее дочерние компании (далее совместно именуемые «Группа») осуществляют свою деятельность на территории Республики Таджикистан.

Группа является акционерной Группой и создана в соответствии с законодательством Республики Таджикистан. Основным видом деятельности Группы является производство и реализация электрической и тепловой энергии на территории Республики Таджикистан. Группа также экспортирует электроэнергию в соседние страны. Электроэнергия вырабатывается на пяти гидро- и двух тепловых электростанциях, которые являются структурными подразделениями Группы. Операционная деятельность Группы регулируется Законом Республики Таджикистан «О естественных монополиях» (далее — «Закон»), поскольку Группа занимает доминирующее положение в производстве и поставке электроэнергии на территории Республики Таджикистан. В соответствии с Законом тарифы Группы согласовываются и согласовываются с Государственным агентством по антимонопольной политике и поддержке предпринимательства при Правительстве Республики Таджикистан (далее — «Агентство»). Основными потребителями электроэнергии являются ОАО «Шабакаҳои таксимои барк» и потребителем тепловой энергии ГУП «Городские тепловые сети г. Душанбе».

Головной офис Группы находится по адресу: Республика Таджикистан, г. Душанбе, пр. И. Сомони, 64.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов единственным акционером Группы являлось Правительство Республики Таджикистан. Окончательный контроль за деятельностью Группы осуществляет Правительство Республики Таджикистан.

Группа имеет следующие филиалы и представительства:

	2025	2024
Филиал	Нурекская ГЭС	Нурекская ГЭС
Филиал	Байпазинская ГЭС	Байпазинская ГЭС
Филиал	Каскад Вахшских ГЭС	Каскад Вахшских ГЭС
Филиал	Каскад Варзобских ГЭС	Каскад Варзобских ГЭС
Филиал	Кайраккумская ГЭС	Кайраккумская ГЭС
Филиал	Душанбинская ТЭЦ - 2	-
Филиал	Транспортная база и обеспечение углем	-
Филиал	Душанбинская ТЭЦ	Душанбинская ТЭЦ
Филиал	Яванская ТЭЦ	Яванская ТЭЦ
Филиал	Таджикэнергоснаб	Таджикэнергоснаб
Филиал	-	Детский сад 22

Группа реализует отдельные проекты, финансируемые за счет собственных и привлеченных Правительством Республики Таджикистан кредитов и грантов международных финансовых институтов. Координацию и управление данными проектами осуществляет Государственное учреждение «Центр управления проектами в электроэнергетическом секторе» — самостоятельная специализированная структура, действующая при Правительстве Республики Таджикистан.

Общая численность сотрудников Группы по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов составляла 3,873 и 3,947 человека соответственно.

2. ОПЕРАЦИОННАЯ СРЕДА И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ
Операционная среда

Страны с развивающейся экономикой, такие как Республика Таджикистан, подвержены различным рискам, включая экономические, политические и социальные, а также юридические и законодательные риски. Прошлый опыт показывает, что потенциальные и фактические финансовые ограничения, наряду с повышенным уровнем предполагаемых рисков, связанных с

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

2. ОПЕРАЦИОННАЯ СРЕДА И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ (продолжение)

инвестированием в страны с развивающейся экономикой, могут негативно повлиять на национальную экономику в целом и ее инвестиционный климат в частности.

Законы и нормативные акты, влияющие на бизнес в Республике Таджикистан, продолжают развиваться. Налоговое, валютное и таможенное законодательство в стране подвержено различным толкованиям, а также другим правовым и фискальным трудностям, приводящим к проблемам, с которыми сталкивается Группа, работающая в Республике Таджикистан. Будущее экономическое направление Республики Таджикистан во многом зависит от экономических, фискальных и монетарных мер, предпринимаемых правительством, а также от правовых и нормативных изменений.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность не включает никаких корректировок, которые потребовались бы в связи с разрешением неопределенности в будущем. Возможные корректировки могут быть внесены в консолидированную отчетность в тот период, когда необходимость их отражения станет очевидной, и станет возможной оценка их числовых значений.

Изменение в энергетической отрасли

В промышленности, как и в других отраслях Республики Таджикистан, происходят существенные реструктуризация и реформирование (процесс трансформации страны с плановой экономикой в государство с рыночной экономикой), а будущие направления и результаты реформ могут быть пересмотрены и скорректированы по мере необходимости. Возможные реформы в тарифной политике, погашение задолженности государственными предприятиями, реорганизация рынка валовой реализации и реализация мер по развитию конкуренции на рынке валовой реализации могут оказать существенное влияние на субъектов отрасли.

3. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Отчет о соответствии

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

Использование оценок и предположений

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

Основа представления

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), совокупный термин которых включает все Международные стандарты бухгалтерского учета и соответствующие интерпретации, обнародованные Комитетом по Международным Стандартам Финансовой Отчетности («КМСФО»).

Ряд новых стандартов и поправок к стандартам вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2025 года, и допускается досрочное применение; тем не менее,

Группа не применяла досрочно следующие новые или измененные стандарты при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

Из-за незначительного влияния методов перехода, выбранных группой при применении данных стандартов, сравнительная информация в данной финансовой отчетности не была пересчитана для отражения требований новых стандартов.

3. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Непрерывная деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена исходя из предположения, что Группа является действующим предприятием и продолжит свою деятельность в обозримом будущем. По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа накопила убытки в размере 29,298,504 тыс. сомони (31 декабря 2024 года: 32,349,673 тыс. сомони). Эти факторы указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать свою деятельность в качестве действующего предприятия.

Финансовый дефицит в основном покрывается за счет финансирования, предоставляемого правительством в форме кредитов (Примечание 17).

Правительство Республики Таджикистан владеет Группой, которая вырабатывает и продает большую часть электроэнергии, потребляемой в Республике Таджикистан. Вырабатываемая Группой электроэнергия остается ключевым элементом для экономики страны, а также основополагающим элементом для реализации социально-экономических целей Правительства.

Согласно Постановлению Правительства Республики Таджикистан от 28 октября 2020 года № 571 «О государственной финансовой поддержке закрытой акционерной холдинговой компании «Барки Точик» Министерству финансов Республики Таджикистан, Государственному комитету по инвестициям и управлению государственным имуществом Республики Таджикистан совместно с ОАО «Барки Точик» до 31 декабря 2021 года:

- Привести в соответствие условия кредитных соглашений между Республикой Таджикистан и партнерами по развитию, с учетом ставки не более 1 процента.
- Определить и внести в соответствии с Приложением 2 разницу между первоначальной и скорректированной ставками, а также начисленные штрафы по условиям субкредитных соглашений в уставный капитал ОАО «Барки Точик» на дату возобновления обязательств.

Руководство имеет обоснованные ожидания, что Группа продолжит получать финансовую поддержку от единственного акционера Группы - Правительства Республики Таджикистан, и исходя из этого соображения, руководство Группы ожидает, что Группа продолжит свою обычную деятельность в обозримом будущем в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой является валюта основной экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Группы и валютой представления отчетности является национальная валюта Республики Таджикистан - таджикский сомони (далее - «сомони»).

Основа консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность ОАО «Барки Точик», а также финансовую информацию Государственного учреждения «Центр управления проектами электроэнергетического сектора» в части проектов, реализуемых в интересах Группы.

Центр осуществляет управление проектами, финансируемыми за счет кредитов и грантов международных финансовых институтов, привлеченных Правительством Республики Таджикистан. Соответствующие активы, обязательства, доходы и расходы по данным проектам включаются в консолидированную финансовую отчетность Группы.

Дочерняя компания полностью консолидируется с даты приобретения, представляющая собой дату получения контроля над дочерней компанией, и продолжает консолидироваться до даты потери такого контроля. Консолидированная финансовая отчетность дочерних компаний подготовлена за тот же отчетный период, что и отчетность Группы на основе последовательного применения учетной политики для всех дочерних предприятий Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.***(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)***3. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Изменение доли участия в дочерней компании без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерней компанией, она:

- прекращает признание активов и обязательства дочерней компании;
- признает справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- признает справедливую стоимость оставшейся инвестиции;
- признает образовавшийся в результате операции излишек или дефицит в составе прибыли или убытка;
- переклассифицирует долю Компании в компонентах, ранее признанных в составе прочего совокупного дохода, в состав прибыли или убытка, или нераспределенной прибыли в соответствии с конкретными требованиями.

Консолидированная финансовая отчетность предприятий в управлении подготовлена за тот же отчетный период, что и отчетность Группы на основе последовательного применения учетной политики для всех филиалов Группы.

Все внутригрупповые остатки, операции, нереализованные доходы и расходы, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, полностью исключены.

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**Продажа электричества**

Выручка от продажи электроэнергии признается, когда клиентам с постоплатным учетом выставляются счета за потребленную электроэнергию. Выставление счетов производится за каждый ежемесячный расчетный цикл на основе потребленных единиц, считываемых с электросчетчиков клиентов, и утвержденных тарифов для клиентов. Выручка от продажи электроэнергии признается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС).

Пересчет иностранной валюты

Функциональной валютой и валютой представления данной консолидированной финансовой отчетности является национальная валюта - таджикский сомони (далее - «сомони»). Группа применяет прямой метод консолидации, и при выбытии зарубежного подразделения переклассифицирует в состав консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе соответствующие доходы и расходы от пересчета валют, возникающие в результате применения этого метода.

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Таджикский сомони/ Доллар США	9.2513	10.9325
Таджикский сомони/ Евро	10.8916	11.4223
Таджикский сомони/ Китайский юань	1.3239	1.4977
Таджикский сомони/ СПЗ	12.6697	14.2574
Таджикский сомони/ Кувейтский динар	30.0435	35.4813

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются компаниями Группы в их функциональной валюте по курсу, действовавшему на дату операции.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по спот-курсу функциональной валюты, действовавшему на отчетную дату.

Все курсовые разницы отражаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Немонетарные активы и обязательства отражаются по исторической стоимости в иностранной валюте по курсу действующему на дату операции.

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Активы и обязательства зарубежных подразделений пересчитываются в сомони по курсу, действовавшему на отчетную дату, а статьи консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе таких подразделений пересчитываются по курсу, действовавшему на момент совершения сделок. Курсовая разница, возникающая при таком пересчете, признается в составе прочего совокупного дохода. При выбытии зарубежного подразделения компонент прочего совокупного дохода, который относится к этому зарубежному подразделению, признается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Признание выручки

Выручка признается только в том случае, если приток экономических выгод для Группы является вероятным и если выручка может быть надежно оценена, несмотря на сроки поступления денежных средств. Выручка оценивается по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению, в соответствии с договорными условиями платежей.

Процентный доход

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости и процентным финансовым активам, классифицированным в качестве прочих активов, процентный доход или расход признаются с использованием метода эффективной процентной ставки, который точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход включается в состав доходов от финансирования в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Налоги

Текущий налог на прибыль

Налоговые активы и обязательства по текущему налогу на прибыль за текущий период оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчета данной суммы, - это ставки и законодательство, принятые или фактически принятые на отчетную дату в странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Отсроченный налог

Отсроченный налог рассчитывается путем определения временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в консолидированной финансовой отчетности и их налоговой базой использованной для расчета налога на прибыль.

Отсроченные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- отсроченное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отсроченные налоговые требования признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отсроченное налоговое требование, относящееся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, отсроченные налоговые требования признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки.

Балансовая стоимость отсроченных налоговых требований пересматривается на каждую отчетную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отсроченных налоговых требований, оценивается как маловероятное. Непризнанные отсроченные налоговые требования пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отсроченные налоговые требования.

Отсроченные налоговые требования и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчетном году, в котором требование будут реализованы, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчетную дату были приняты или фактически приняты.

Отсроченный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе отчета о прибылях или убытков и прочего совокупного дохода. Статьи отсроченных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Отсроченные налоговые требования и обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и отсроченные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании, и налоговому органу.

Основные средства

После первоначального признания в качестве актива объект основных средств учитывается по переоцененной стоимости, представляющей собой справедливую стоимость этого объекта на дату переоценки за вычетом накопленной впоследствии амортизации и убытков от обесценения.

Оборудование учитывается по переоцененной стоимости за вычетом накопленной амортизации и/или накопленных убытков от обесценения в случае их наличия. Такая стоимость включает стоимость замены частей оборудования и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполнены критерии признания.

При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определенные промежутки времени Группа прекращает признание замененного компонента и признает новые компоненты с соответствующими сроками полезного использования и амортизацией. При проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в момент их возникновения.

Здания оцениваются по переоцененной стоимости за вычетом накопленной амортизации по зданиям и убытков от обесценения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)
4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 ставок амортизации:

Группа основных средств	Срок полезной службы (лет)
1. Здания	3-98
2. Сооружения	
- Передающее оборудование	2-90
3. Машины и оборудование	
- Гидротурбины	5-50
- Электронное оборудование	4-50
- Производственное оборудование	3-75
4. Прочие основные средства	
- Транспортные средства	3-25
- Офисное оборудование	3-20
- Мебель и бытовая техника	3-50
- Улучшения арендованного имущества	6-55
- Улучшения земель	6-50

Объект основных средств прекращает признаваться при выбытии или когда не ожидается, что в будущем от дальнейшего использования актива возникнут экономические выгоды. Любая прибыль или убыток, возникающие при выбытии или списании объекта основных средств, определяются как разница между выручкой от продажи и балансовой стоимостью актива и признаются в составе прибыли или убытка и представляются в отчете о совокупном доходе за период, в котором произошло прекращение признания.

Срок полезного использования и метод амортизации ежегодно пересматриваются и при необходимости корректируются.

Нематериальные активы

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретенных в результате объединения бизнеса, является их справедливая стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (в случае их наличия). Нематериальные активы, произведенные внутри компании, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за отчетный год, в котором он возник.

Срок полезного использования нематериальных активов может быть либо ограниченным, либо неопределенным.

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Период и метод начисления амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезного использования пересматриваются, как минимум, в конце каждого отчетного периода. Изменение предполагаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, отражается в консолидированной финансовой отчетности как изменение периода или метода начисления амортизации, в зависимости от ситуации, и учитывается как изменение учетных оценок. Расходы на амортизацию нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования не амортизируются, а тестируются на обесценение ежегодно по отдельности. Срок полезного использования

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

нематериального актива с неопределенным сроком использования пересматривается ежегодно с целью определения того, насколько приемлемо продолжать относить данный актив в категорию активов с неопределенным сроком полезного использования. Если это неприемлемо, изменение оценки срока полезного использования с неопределенного на ограниченный срок осуществляется на перспективной основе.

Доход или расход от прекращения признания нематериального актива измеряются как разница между чистой выручкой от выбытия актива и балансовой стоимостью актива, и признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в момент прекращения признания данного актива.

Патенты и лицензии

Патенты выдаются сроком на 10 лет соответствующим государственным органом с правом продления. Лицензия на право интеллектуальной собственности выдается на срок от 5 до 10 лет, в зависимости от вида лицензии.

Лицензии могут быть продлены в конце срока действия, если Группа будет соблюдать установленные условия. Продление может быть осуществлено за условную плату или бесплатно. Поэтому срок полезного использования этих лицензий считается неопределенным.

Обесценение основных средств и нематериальных активов

На конец каждого отчетного периода Группа оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости основных средств и нематериальных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка на предмет возможного снижения стоимости возмещения активов (если таковое имеет место). Если невозможно оценить возмещаемую сумму для отдельного актива, Группы 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. Сторно убытка от обесценения немедленно признается в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, только если соответствующий актив не учитывается по переоцененной стоимости, в этом случае сторнирование убытка от обесценения учитывается как увеличение переоценки.

При списании переоцененных основных средств, соответствующие им суммы, включенные в резерв переоценки основных средств, переносятся на нераспределенную прибыль.

Государственные субсидии

Государственные субсидии признаются в момент, когда появляется достаточная уверенность в том, что будут выполнены все условия, необходимые для получения субсидии, и что субсидия будет получена.

Государственные субсидии признаются в прибылях и убытках на систематической основе в периодах, в которых Группа признает в качестве расходов соответствующие затраты, для компенсации которых они предназначены. В частности, государственные субсидии, основным

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

условием которых является принятие Группой обязательств по покупке, строительству или иному приобретению долгосрочных активов, отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении как доходы будущих периодов с последующим отнесением на прибыли и убытки на систематической и рациональной основе на протяжении срока полезной службы соответствующих активов.

Государственные субсидии, компенсирующие уже понесенные затраты, расходы или предоставленные в виде финансовой помощи, не обусловленной будущими затратами, относятся на прибыль или убыток периода, в котором возникает право их получения.

Экономические выгоды от получения государственных займов по ставке ниже рыночной учитываются как государственная субсидия в размере разницы между поступлениями по займу и его справедливой стоимостью, рассчитанной по действующим рыночным ставкам.

Аренда

С 1 января 2025 года Группа применяет МСФО (IFRS) 16 «Аренда».

При заключении договора Группа оценивает, является ли договор арендой или содержит ли он компонент аренды. В отношении договоров аренды Группа признает актив в форме права пользования и соответствующее обязательство по аренде на дату, когда базовый актив становится доступным для использования.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости будущих арендных платежей, дисконтированных с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть определена. В противном случае используется ставка привлечения дополнительных заемных средств Группы.

Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает первоначальную величину обязательства по аренде, арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до нее, за вычетом полученных арендных стимулов, а также первоначальные прямые затраты, если применимо.

После первоначального признания активы в форме права пользования амортизируются линейным методом в течение более короткого из срока аренды и срока полезного использования соответствующего актива. Обязательство по аренде впоследствии увеличивается на сумму начисленных процентов и уменьшается на сумму произведенных арендных платежей. При

необходимости обязательство по аренде переоценивается при изменении условий аренды или будущих арендных платежей.

В отношении краткосрочной аренды со сроком не более 12 месяцев и аренды активов с низкой стоимостью Группа применяет предусмотренные МСФО (IFRS) 16 освобождения от признания активов в форме права пользования и обязательств по аренде. Соответствующие арендные платежи признаются в составе расходов линейным методом в течение срока аренды.

Доход от операционной аренды, по которой Группа выступает в качестве арендодателя, признается линейным методом в течение срока аренды.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует значительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Группы или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные компанией в связи с заемными средствами.

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Финансовые инструменты

(а) Признание финансовых активов и обязательств

Финансовый актив это любой активы которыми являются:

(а) денежные средства

(б) долевым инструментом другой организации

(в) договорное право:

(i) получать денежные средства или другой финансовый актив от другого предприятия; или

(ii) обменивать финансовые активы или финансовые обязательства с другой организацией на условиях, которые потенциально благоприятны для этой организации; или

(г) договор, который будет или может быть урегулирован собственными долевыми инструментами предприятия и:

(i) непроизводные ценные бумаги, по которым предприятие обязано или может быть обязано получить переменное количество собственных долевого инструментов предприятия; или

(ii) производной, которая будет или может быть урегулирован иным, чем путем обмена фиксированной суммы денежных средств или другого финансового актива на фиксированное количество собственных долевого инструментов предприятия. С этой целью собственные долевого инструменты организации не включают в себя финансовые инструменты, классифицируемые как долевого инструменты, которые налагают на организацию обязательство предоставить другой стороне пропорциональную долю чистых активов организации только при ликвидации, и классифицируются как долевого инструменты или инструменты, которые являются договорами о будущем получении или поставке собственных долевого инструментов организации.

Финансовое обязательство-это любое обязательство, которое:

(а) договорное обязательство:

(i) передать денежные средства или другой финансовый актив другому предприятию; или

(ii) обменивать финансовые активы или финансовые обязательства с другой организацией на условиях, которые потенциально неблагоприятны для этой организации; или

(б) договор, который будет или может быть урегулирован собственными долевыми инструментами предприятия и:

(i) непроизводный инструмент, по которому предприятие обязано или может быть обязано предоставить переменное количество собственных долевого инструментов предприятия; или

(ii) производной, которая будет или может быть урегулирован иным, чем путем обмена фиксированной суммы денежных средств или другого финансового актива на фиксированное количество собственных долевого инструментов предприятия. Для этой цели права, опционы или варранты на приобретение фиксированного количества собственных долевого инструментов компании за фиксированную сумму в любой валюте являются долевыми инструментами, если компания предлагает права, опционы или варранты пропорционально всем своим существующим владельцам того же класса собственных непроизводных долевого инструментов. Также для этих целей собственные долевого инструменты не включают финансовые инструменты с правом обратной продажи, классифицируемые как долевого инструменты, инструментов, налагающие на предприятие обязательство по поставке другой стороне пропорциональной доли чистых активов предприятия только при ликвидации и классифицируемые как долевого инструменты или инструменты, которые являются контрактами для будущего получения или поставку собственных долевого инструментов.

Первоначальное признание и оценка

Группа оценивает финансовый актив или финансовое обязательство по справедливой стоимости, в случае финансового актива или финансового обязательства, не оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, затраты по сделке, относятся напрямую к приобретению или выпуску финансового актива или финансового обязательства, за исключением торговой дебиторской задолженности.

Однако, если справедливая стоимость финансового актива или финансового обязательства при первоначальном признании отличается от цены сделки (за исключением торговой дебиторской

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

задолженности), предприятие должно применять справедливую стоимость при первоначальном признании, когда она равна цене сделки, предприятие должно учитывать факторы, характерные для сделки и для актива или обязательства.

Несмотря на вышеуказанные требования, за исключением торговой дебиторской задолженности, при первоначальном признании группа оценивает торговую дебиторскую задолженность по цене сделки (как определено в МСФО (IFRS) 15), если торговая дебиторская задолженность не содержит существенного финансового компонента в соответствии с МСФО (IFRS) 15 (или когда предприятие применяет практическую целесообразность в соответствии с МСФО (IFRS) 15).

Последующая оценка финансовых активов

После первоначального признания, Группа классифицирует финансовые активы по следующим основным категориям:

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

Последующая оценка финансовых обязательств

После первоначального признания, Группа оценивает финансовые обязательства согласно их классификации:

Группа классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, за исключением:

а) финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Такие обязательства, включая являющиеся обязательствами производные инструменты, впоследствии оцениваются по справедливой стоимости;

б) финансовых обязательств, которые возникают в том случае, когда передача финансового актива не соответствует требованиям для прекращения признания или, когда применяется принцип учета продолжающегося участия;

в) договоров финансовой гарантии и обязательств по предоставлению займа по процентной ставке ниже рыночной. После первоначального признания такие договора, должны впоследствии оцениваться по наибольшей величине из:

- i. суммы созданного Группой оценочного резерва под убытки, и*
- ii. первоначально признанной суммы (финансовые активы за исключением торговой дебиторской задолженности) за вычетом, при необходимости, совокупной суммы дохода, признанного в соответствии с принципами МСФО 15;*

(г) обязательства по предоставлению кредита по ставке ниже рыночной. Эмитент такого обязательства (если не применяется пункт (а)) впоследствии измеряет его по более высокой:

- (i) сумма резерва под обесценение, определенная в соответствии с критериями обесценения МСФО (IFRS) 9 и*
- (ii) сумма, первоначально признанная (финансовые активы, за исключением торговой дебиторской задолженности), за вычетом, при необходимости, совокупной суммы дохода, признанного в соответствии с принципами МСФО (IFRS) 15.*

д) условного возмещения, признанного приобретателем при объединении бизнесов к которым применяется МСФО 3. Такое условное возмещение впоследствии оценивается по справедливой стоимости, изменения которой признаются в составе прибыли или убытка.

Возможность определения финансового обязательства, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток:

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа при первоначальном признании безвозвратно определяет финансовое обязательство как оцениваемое по справедливой стоимости через прибыль или убыток, когда это разрешено МСФО (IFRS) 9, или когда это приводит к более релевантной информации, поскольку либо:

- а) устраняет или значительно уменьшает несоответствие в оценке или признании (иногда называемое "несоответствием в бухгалтерском учете"), которое в противном случае возникло бы в результате оценки активов или обязательств, или признания прибылей и убытков по ним на различных основаниях; или
- б) группа финансовых обязательств или финансовых активов и финансовых обязательств управляется, и ее результаты оцениваются на основе справедливой стоимости в соответствии с документально подтвержденной стратегией управления рисками или инвестиционной стратегией, и информация о группе предоставляется на этой основе ключевому управленческому персоналу группы, например, совету директоров и генеральному директору группы.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признание финансового актива только тогда, когда:

- (а) договорные права на денежные потоки от финансового актива истекают, или
- (б) он передает финансовый актив, и передача имеет право на прекращение признания;

Группа передает финансовый актив, если и только если:

- (а) передает договорные права на получение денежных потоков по финансовому активу, или
- (б) сохраняет договорные права на получение денежных потоков по финансовому активу, но принимает на себя договорное обязательство выплатить денежные потоки одному или нескольким получателям в соответствии с условиями, изложенными ниже.

Группа сохраняет за собой договорные права на получение денежных потоков по финансовому активу ("первоначальный актив"), но принимает на себя договорное обязательство выплатить эти денежные потоки одной или нескольким организациям ("конечным получателям"), Группа рассматривает сделку как передачу финансового актива, если и только если выполняются все следующие три условия:

- а. предприятие не обязано выплачивать суммы конечным получателям, если оно не получает эквивалентные суммы от первоначального актива. Краткосрочные авансы субъекта хозяйствования с правом полного взыскания предоставленной суммы плюс начисленные проценты по рыночным ставкам не нарушают данное условие.
- б. в соответствии с условиями передаточного договора предприятию запрещается продавать или закладывать первоначальный актив, кроме как в качестве обеспечения, конечным получателям в связи с обязательством выплатить им денежные потоки.
- с. предприятие обязано перечислять любые денежные потоки, которые оно собирает от имени конечных получателей, без существенных задержек. Кроме того, предприятие не имеет права реинвестировать такие денежные потоки, за исключением инвестиций в денежные средства или их эквиваленты (как определено в МСФО (IAS) 7 "Отчет о движении денежных средств") в течение короткого расчетного периода с даты инкассации до даты требуемого перевода конечным получателям, и проценты, полученные по таким инвестициям, передаются конечным получателям.

При передаче финансового актива группа оценивает степень, в которой она сохраняет риски и выгоды от владения финансовым активом. В том числе:

- а. если группа передает практически все риски и выгоды, связанные с владением финансовым активом, группа прекращает признание финансового актива и отдельно признает в качестве активов или обязательств любые права и обязательства, созданные или сохраненные в процессе передачи.
- б. если группа сохраняет за собой практически все риски и выгоды, связанные с владением финансовым активом, группа продолжает признавать финансовый актив.

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

- с. если группа не передает и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды, связанные с владением финансовым активом, группа определяет, сохранила ли она контроль над финансовым активом. В этом деле:
 - i. если группа не сохраняет контроль, то прекратить признание финансового актива и признать отдельно в качестве активов или обязательств любые права и обязательства, созданные или сохраненные при передаче.
 - ii. Если группа сохранила контроль, она продолжает признавать финансовый актив в той мере, в какой она продолжает участвовать в финансовом активе.

Передача рисков и вознаграждений оценивается путем сравнения риска Группы до и после передачи с изменчивостью сумм и сроков чистых денежных потоков по переданному активу. Группа сохраняет за собой практически все риски и выгоды, связанные с владением финансовым активом, если ее подверженность изменчивости приведенной стоимости будущих чистых денежных потоков от финансового актива существенно не изменяется в результате передачи (например, потому, что

Группа продала финансовый актив в соответствии с соглашением о его выкупе по фиксированной цене или цене продажи плюс доход кредитора). Группа передала практически все риски и выгоды, связанные с владением финансовым активом, если ее подверженность такой изменчивости более не является существенной по отношению к общей изменчивости приведенной стоимости будущих чистых денежных потоков, связанных с финансовым активом (например, потому, что компания продала финансовый актив с учетом только опциона выкупа по справедливой стоимости на момент выкупа или передачи полностью пропорциональной доли денежных потоков от более крупного финансового актива в рамках соглашения, такого как софинансирования в займе, которое удовлетворяет условиям, указанным выше).

Часто становится очевидным, передала ли Группа или сохранила за собой практически все риски и выгоды, связанные с владением, и нет необходимости производить какие-либо расчеты. В других случаях необходимо будет рассчитать и сравнить подверженность Группы риску изменения приведенной стоимости будущих чистых денежных потоков до и после перевода. Расчет и сравнение производятся с использованием в качестве ставки дисконтирования, соответствующей текущей рыночной процентной ставки. Рассматриваются все разумно возможные вариации чистых денежных потоков, при этом больший внимание придается тем результатам, которые с большей вероятностью произойдут.

Сохранение группой контроля над переданным активом зависит от способности получателя продать актив. Если получатель имеет практическую возможность полностью продать актив несвязанной третьей стороне и может проявлять эту способность в одностороннем порядке, без необходимости налагать дополнительные ограничения на передачу, Группа не сохраняет контроль. Во всех остальных случаях, Группа сохраняет контроль.

Прекращение признания финансового обязательства

Группа удаляет финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) из своего отчета о финансовом положении тогда и только тогда, когда оно погашено, т. е. когда обязательство, указанное в договоре, погашено, аннулировано или истекло.

Обмен между существующим заемщиком и кредитором долговыми инструментами с существенно отличающимися условиями учитывается как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Аналогичным образом, существенное изменение условий существующего финансового обязательства или его части (независимо от того, связано ли это с финансовыми трудностями заемщика) учитывается как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства.

Разница между балансовой стоимостью погашенного или переданного другой стороне финансового обязательства (или части финансового обязательства) и уплаченным возмещением, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, признается в составе прибыли или убытка.

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Если Группа выкупает часть финансового обязательства, организация должна распределить предыдущую балансовую стоимость финансового обязательства между частью, которая продолжает признаваться, и частью, признание которой прекращено, на основе относительной справедливой стоимости этих частей на дату выкупа. Разница между (а) балансовой стоимостью, распределенной на часть, признание которой прекращено, и (б) уплаченным возмещением, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, за часть, признание которой прекращено, признается в составе прибыли или убытка.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку показателей обесценения финансового актива или Группы финансовых активов. Финансовый актив или Группа финансовых активов могут быть обесценены тогда и только тогда, когда есть надежное доказательство

обесценения в результате одного из ряда событий, произошедших после первоначального признания («событие, повлекшее за собой убыток»), которое оказало влияние, которое можно надежно оценить, на ожидаемые будущие денежные потоки финансового актива или Группы финансовых активов. Показатели обесценения могут включать тот факт, что должник или Группа должников испытывают проблемы неплатежеспособности, и

не может погасить долг или имеет задержки в выплате процентов или основного долга, а также вероятность неплатежеспособности и предстоящего процесса ликвидации или финансовой реструктуризации. Кроме того, к таким индикаторам относятся наблюдаемые свидетельства, указывающие на наличие надежно измеренного снижения ожидаемых денежных потоков финансового инструмента, в частности, изменения в просроченной задолженности или экономической среде, которая имеет определенные зависимости с невыполнением обязательств по погашению долга.

Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу, который оценивается для актива по договору или кредитного обязательства и договора финансовой гарантии, к которым применяются требования по обесценению.

Целью обесценения является признание ожидаемых кредитных убытков за весь срок для всех финансовых инструментов, по которым произошло значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания — независимо от того, оценивается ли он на индивидуальной или коллективной основе — с учетом всей обоснованной и подтверждаемой информации, включая прогнозную.

Группа всегда оценивает резерв под убытки в размере, равном ожидаемым кредитным убыткам за весь срок действия кредита для:

(а) торговая дебиторская задолженность или договорные активы, возникающие в результате операций, которые попадают в сферу применения МСФО 15, и которые

(i) не содержат существенного компонента финансирования в соответствии с МСФО (IFRS) 15 (или когда Группа применяет практическое упрощение МСФО (IFRS) 15); или

(ii) содержат значительный компонент финансирования в соответствии с МСФО (IFRS) 15, если Группа выбирает в качестве своей учетной политики оценку резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Такая учетная политика должна применяться ко всей такой торговой дебиторской задолженности или договорным активам, но может применяться отдельно к торговой дебиторской задолженности и договорным активам.

(б) дебиторская задолженность по аренде, возникающая в результате операций, подпадающих под сферу применения МСФО (IFRS) 16.

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости

Группа проводит оценку показателей обесценения финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости, если они являются индивидуально значимыми или индивидуально незначимыми, чем по группам. В случае выявления группой достоверных доказательств отсутствия обесценения, несмотря на их значимость, такой актив включается в группу финансовых активов с аналогичной характеристикой кредитного риска и впоследствии пересматривается на предмет наличия признаков обесценения в совокупности. Активы, индивидуально оцененные как обесцененные, не включаются в совокупную оценку группы на предмет обесценения.

Когда нет достоверных доказательств понесенных убытков от обесценения, сумма убытка признается как разница балансовой стоимости и дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков (без учета еще не понесенных будущих кредитных потерь).

Приведенная стоимость ожидаемых будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке финансового актива. Если процентная ставка по займам является плавающей, то ставка дисконтирования для расчета убытка от обесценения является текущей эффективной процентной ставкой.

Балансовая стоимость актива уменьшается через резервный счет, а сумма убытка добавляется в консолидированный отчет о совокупном доходе. Начисление процентного дохода по уменьшенной балансовой стоимости продолжается на основе ставки, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытков от обесценения. Процентные доходы включаются в состав финансовых доходов в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Кредиты вместе с соответствующими резервами не включаются в консолидированный отчет о финансовом положении, если нет доказательств их возвратности и все имеющиеся в наличии ценные бумаги были проданы или переданы группе. Если в течение последующего периода сумма рассчитанных убытков от обесценения увеличивается или уменьшается в результате события, произошедшего после признания обесценения, сумма признанных убытков увеличивается или уменьшается посредством корректировки резервного счета. При последующем списании стоимости финансового актива сумма возмещения признается как уменьшение финансовых затрат в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Финансовые инвестиции

Группа проводит ежегодную оценку показателей обесценения инвестиций.

Если инвестиции в долевыми инструментами, то надежным доказательством обесценения будет значительное и непрерывное снижение справедливой стоимости инвестиции ниже ее первоначальной стоимости приобретения. Значимость измеряется в сравнении с первоначальной стоимостью приобретения, непрерывность означает сравнение с периодом, когда имело место снижение ниже первоначальной стоимости приобретения. При выявлении достоверных признаков обесценения сумма совокупного убытка, рассчитанная как разница между балансовой стоимостью и текущей справедливой стоимостью, за вычетом любого другого убытка от обесценения, признанного в отчете о совокупном доходе, переклассифицируется из прочего совокупного дохода в консолидированный отчет о совокупном доходе.

Начисление процентного дохода по уменьшенной балансовой стоимости продолжается на основе ставки, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытков от обесценения. Процентный доход включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из себестоимости или чистой стоимости реализации. Себестоимость товарно-материальных запасов определяется по методу ФИФО.

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчетную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (далее – «ПГДП») - это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива за вычетом затрат на продажу и ценность от использования актива. Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива,

за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые в основном независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или ПГДП превышает его возмещаемую стоимость, актив считается

обесцененным и списывается до возмещаемой стоимости. При оценке ценности от использования, будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу учитываются недавние рыночные сделки (если таковые имели место). При их отсутствии применяется соответствующая модель оценки. Эти расчеты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций дочерних компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Если возмещаемая стоимость актива (или генерирующей единицы) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (генерирующей единицы) уменьшается до возмещаемой стоимости. При оценке эксплуатационной ценности ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до текущей стоимости с использованием коэффициента дисконтирования до налогообложения, отражающего текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и рисков, присущих данному активу. При оценке справедливой стоимости за минусом стоимости реализации, принимаются во внимание недавние рыночные операции (если имели место). При отсутствии подобных операций применяется соответствующая оценочная модель. Данные расчеты подтверждаются оценочными коэффициентами, стоимостью акций дочерних предприятий на активных рынках и прочих индикаторов справедливой стоимости.

Убытки от обесценения продолжающейся деятельности (включая обесценение запасов) признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива, за исключением ранее переоцененных объектов недвижимости, когда переоценка была признана в составе прочего совокупного дохода. В этом случае убыток от обесценения также признается в составе прочего совокупного дохода в пределах суммы ранее проведенной переоценки.

На каждую отчетную дату Группа определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Группа рассчитывает возмещаемую стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения.

Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Денежные средства

Денежные средства в консолидированном отчете о финансовом положении включают денежные средства в банках и в кассе.

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Резервы

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события, отток экономических выгод, который потребуется для погашения этого обязательства является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такого обязательства. Если Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за вычетом возмещения.

Пенсии и прочие вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности

Группа производит отчисления согласно пенсионной схеме Республики Таджикистан, которая контролируется Государственным социальным фондом. Группа осуществляет фиксированные взносы в Государственный социальный фонд и не будет иметь каких-либо юридических или вытекающих из практики обязательств по уплате дополнительных взносов, если активов фонда будет недостаточно для выплаты работникам всех вознаграждений, причитающихся за услуги, оказанные ими в текущем и предшествующих периодах.

Фиксированные взносы Группы в Государственный социальный фонд составляют 20% заработной платы работников и относятся на расходы по мере возникновения. Группа не имеет каких-либо других схем или обязательств по выплате пенсий своим сотрудникам.

Применение новых и пересмотренных международных стандартов финансовой отчетности

Группа применяет следующие новые или пересмотренные стандарты и интерпретации, выпущенные Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности и Комитетом по интерпретациям Международных стандартов финансовой отчетности (далее – «КИМСФО»), которые вступили в действие в отношении ежегодной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.:

- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (отсутствие возможности обмена валют), которые уточняют порядок оценки того, является ли валюта обмениваемой, а также требования к определению обменного курса и раскрытию информации в случаях, когда обмен валюты невозможен или существенно ограничен. Данные поправки направлены на обеспечение более последовательного и прозрачного отражения операций и остатков, выраженных в иностранной валюте.

Данные новые стандарты и поправки не имеют материального эффекта на консолидированное финансовое положение и результаты работы Группы.

Новые и пересмотренные МСФО – выпущенные, но еще не вступившие в силу

Ряд новых стандартов, дополнений к стандартам и интерпретаций еще не вступили в действие по состоянию на 31 декабря 2025 г. и не применялись при подготовке данной финансовой отчетности. Из указанных нововведений, нижеследующие стандарты и поправки потенциально могут иметь влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы. Группа планирует начать применение указанных стандартов и поправок с момента их вступления в действие. Анализ возможного влияния новых стандартов на данные финансовой отчетности Группой еще не проводился.

На дату утверждения данной финансовой отчетности были выпущены, но еще не вступили в силу следующие новые стандарты и интерпретации, которые Группа досрочно не применяла:

- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», который заменяет МСФО (IAS) 1 и вводит новые требования к структуре отчетов, классификации доходов и расходов, а также расширенные требования к раскрытию информации. Стандарт вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 г. или позднее.

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», затрагивают переклассификацию финансовых активов, оценку и раскрытие информации, особенно в части бизнес-моделей и денежных потоков, и в основном касаются применения МСФО 9 и корректировки требований МСФО 7 к раскрытию информации о рисках, чтобы обеспечить согласованность и отразить реальное экономическое содержание сделок, направляя компании к более качественному и прозрачному учету.
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» «Договоры на поставку электроэнергии, получаемой из природных источников», которые разъясняют понятие договоров на поставку электроэнергии, получаемой из природных источников, уточняют порядок применения требования «использования для собственных нужд» в МСФО (IFRS) 9, а также вносят изменения в требования по учету хеджирования, включая разрешение определять в качестве хеджируемой статьи переменный номинальный объем ожидаемых операций с электроэнергией, соответствующий ожидаемому переменному объему выработки природного источника. Поправки вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 г. или позднее; допускается досрочное применение.
- Ежегодные усовершенствования стандартов бухгалтерского учета МСФО, выпуск 11, включающие ряд уточнений к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСБУ (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств», направленных на устранение неясностей и повышение согласованности применения стандартов, которые вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 г. или позднее.
- Введение МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без публичной подотчетности: раскрытие информации». В соответствии с данным стандартом дочерние организации, которые попадают под определенные критерии, могут применять упрощенные требования к раскрытию информации в финансовой отчетности. Стандарт вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 г. или позднее.

Группа намерена применить данные новые стандарты и поправки с даты их вступления в силу.

5. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового периода. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, как считается, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на цифровые данные, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового периода, включают:

Подготовка консолидированной финансовой отчетности Группы требует от ее Руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений на конец отчетного периода, которые влияют на представляемые в отчетности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценочные значения.

**5. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ
УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

Суждения

В процессе применения учетной политики Группы руководство использовало следующие суждения, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчетности:

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.

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 пять лет 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. Более подробная информация о ключевых допущениях, использованных при определении возмещаемой стоимости различных подразделений, генерирующих денежные потоки, включая анализ чувствительности, приводится в Примечании 31.

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.

Резерв по сомнительной дебиторской задолженности, авансам выданным, инвестициям и резерв под обесценение до чистой стоимости реализации запасов

Определение руководством резервов по сомнительной дебиторской задолженности, авансам выданным, инвестициям и резерв под обесценение до чистой стоимости реализации 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

**5. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ
УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Сроки полезной службы основных средств

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

Рыночная ставка для заемных средств

Группа использует методы оценки, которые включают в себя данные, не основанные на наблюдаемых рыночных данных, для оценки справедливой стоимости долгосрочных заимствований.

Переоценка и обесценение основных средств

Основные средства Компании были переоценены с привлечением независимого внешнего оценщика. В зависимости от характера и наличия рыночной информации для отдельных групп основных средств применялись метод амортизированной стоимости замещения (DRC), метод индексации балансовой стоимости и метод прямого рыночного сравнения.

При определении стоимости основных средств использовались профессиональные суждения и оценочные предположения, включая стоимость замещения, степень физического и функционального износа, применяемые индексы, рыночные цены сопоставимых активов и соответствующие корректировки. Изменение указанных предположений может оказать существенное влияние на результаты переоценки и балансовую стоимость основных средств.

6. КОРРЕКТИРОВКИ В СВЯЗИ С ИСПРАВЛЕНИЕМ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ЛЕТ

В ходе подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, были выявлены ошибки, относящиеся к предыдущим отчетным периодам. Для приведения финансовой отчетности в соответствие с фактическими данными и применяемыми принципами учета соответствующие корректировки были отражены ретроспективно путем корректировки нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2025 года.

Корректировка аванса по налогу на прибыль

В ходе подготовки консолидированной финансовой отчетности Группа провела сверку расчетов по налогу на прибыль с налоговым органом. По результатам сверки были выявлены расхождения между суммой предоплаты по налогу на прибыль, отраженной в бухгалтерском учете Группы, и данными налогового органа.

Расхождения возникли в предыдущих отчетных периодах в связи с корректировками ранее представленных деклараций по налогу на прибыль.

Для приведения данных бухгалтерского учета в соответствие с результатами сверки Группа скорректировала балансовую стоимость предоплаты по налогу на прибыль на 31,198 тыс. сомони. Соответствующая корректировка отражена за счет нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2025 года.

Корректировка отложенного дохода по полученным грантам

В ходе подготовки консолидированной финансовой отчетности Группа также пересмотрела учет операций, связанных с реорганизацией Группы, проведенной в 2021 году.

В рамках реорганизации часть основных средств, ранее полученных в рамках грантов, была передана вновь образованным компаниям. При отражении передачи соответствующая стоимость основных

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

средств и капитала была уменьшена, однако связанный с этими основными средствами отложенный доход по государственным грантам не был скорректирован.

В результате остаток отложенного дохода по государственным грантам был завышен на 200,481 тыс. сомони.

Для исправления данной ошибки Группа уменьшила сумму отложенного дохода по государственным грантам на 200,481 тыс. сомони с соответствующим увеличением нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2025 года.

Корректировка учета затрат на строительство и капитализации основных средств

В ходе подготовки консолидированной финансовой отчетности Группа провела дополнительную проверку учета затрат по объектам строительства и операций по передаче выполненных работ и объектов между подразделениями Группы.

В результате были выявлены накопленные расхождения, возникшие в предыдущих отчетных периодах при отражении операций по капитализации затрат и внутренней передаче затрат между подразделениями Группы. В частности, по отдельным объектам незавершенного строительства в учетных регистрах сформировались отрицательные остатки.

Для приведения данных бухгалтерского учета в соответствие с фактическим составом и стоимостью объектов Группа скорректировала соответствующие суммы затрат на строительство и капитализации основных средств. Эффект корректировки в размере 88,720 тыс. сомони отражен за счет нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2025 года.

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. основные средства Группы представлены следующим образом:

	Здания и сооружения	Машины и оборудова-ния	Прочие	Незавершенное строительство и оборудование к установке	Итого
Стоимость					
31 декабря 2023 г.	6,317,653	5,894,058	97,549	7,391,978	19,701,238
Поступления	4,742	456,977	318,435	866,177	1,646,331
Перемещение из ТМЗ	22,912	170,642	2,280	11,913	207,747
Внутреннее перемещение	72,100	23,389	4,821	(100,310)	-
Выбытия	(150)	(3,784)	(986)	(14)	(4,934)
Перемещение в ТМЗ	(17)	-	-	(55)	(72)
Перемещение в ОАО «Шабакахой Таксимоти Барк»	-	-	-	(185,597)	(185,597)
Перемещение в ОАО «Шабакахой Интиколи Барк»	-	(738,141)	-	-	(738,141)
31 декабря 2024 г.	6,417,240	5,803,141	422,099	7,984,092	20,626,572
Переоценка основных средств	2,212,887	1,814,549	16,280	(130,374)	3,913,342
Поступления	114,064	556,216	25,814	1,457,580	2,153,674
Поступление с ТМЗ	4,091	270,489	2,771	348,246	625,597
Внутреннее перемещение	1,131,736	(655,180)	(537)	(476,017)	2
Выбытие	(10,167)	(21,640)	(2,806)	(26,731)	(61,344)
Выбытие в ТМЗ	-	(37)	(315,826)	(142)	(316,005)
31 декабря 2025 г.	9,869,851	7,767,538	147,795	9,156,654	26,941,838
Накопленная амортизация					
31 декабря 2023 г.	553,420	1,342,551	38,765	170,652	2,105,388
Начисление за период	154,210	410,339	9,853	-	574,402
Внутреннее перемещение	29,742	(30,681)	941	(2)	-
Выбытия	(58)	(1,726)	(394)	1	(2,177)
Обесценение	-	-	-	(1,413)	(1,413)
Перемещение в ОАО «Шабакахой Интиколи Барк»	-	(96,790)	-	-	(96,790)
31 декабря 2024 г.	737,314	1,623,693	49,165	169,238	2,579,410
Начисление за период	188,126	395,402	10,496	-	594,024
Внутреннее перемещение	(14,565)	166,385	(165)	(151,655)	-
Выбытия	(410)	(5,226)	(140)	-	(5,776)
Обесценение	-	-	-	66,908	66,908
31 декабря 2025 г.	910,465	2,180,254	59,356	84,491	3,234,566
Чистая балансовая стоимость					
на 31 декабря 2024 г.	5,679,926	4,179,448	372,934	7,814,854	18,047,162
на 31 декабря 2025 г.	8,959,386	5,587,284	88,439	9,072,163	23,707,272

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)
7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов основные средства и объекты незавершенного строительства не застрахованы.

Группа контролирует использование своих активов, но поскольку единственным акционером Группы является Правительство Республики Таджикистан, она не может списывать основные средства без разрешения Государственного комитета по инвестициям и управлению имуществом Республики Таджикистан.

Основные средства, полученные в качестве гранта, в основном состоят из электрооборудования и устройств передачи электроэнергии, переданных под контроль Группы Правительством Республики Таджикистан. Данные гранты были признаны отложенным доходом в соответствии с МСФО (IAS) 20 «Учет государственных грантов и раскрытие информации о государственной помощи», который амортизируется в течение срока полезного использования соответствующих предоставленных активов.

Группа заимствует средства для приобретения активов и капитализирует проценты по активам, которые соответствуют определенным требованиям, предписанным в МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам». В 2025 и 2024 годах Группа капитализировала 166,627 тыс. сомони и 190,168 тыс. сомони соответственно на стоимость незавершенного строительства.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов стоимость полностью самортизированных основных средств составила 277,896 тыс. сомони и 148 282 тыс. сомони соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов активы Группы, переданные в залог в качестве обеспечения по кредитам и займам, включали здания и сооружения, машины и оборудование, прочие основные средства, а также объекты незавершенного строительства и оборудование к установке дочернего предприятия Группы — Байпазинской ГЭС. Балансовая стоимость основных средств Байпазинской ГЭС, переданных в залог, по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов составила 869 415 тыс. сомони и 599 463 тыс. сомони соответственно.

Группа применяет модель учёта основных средств по переоценённой стоимости в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства».

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа провела переоценку основных средств с привлечением независимого профессионального оценщика.

Для определения справедливой стоимости зданий, сооружений, производственного и электромеханического оборудования, а также прочих основных средств применялись метод амортизированной стоимости замещения (DRC) и метод индексации балансовой стоимости.

Офисное и IT-оборудование, мебель и транспортные средства оценивались методом прямого рыночного сравнения.

В таблице ниже представлена балансовая стоимость основных средств непосредственно до и после переоценки, проведённой по состоянию на 31 декабря 2025 года:

Группа основных средств	Балансовая стоимость до переоценки	Эффект переоценки	Балансовая стоимость после переоценки
Здания и сооружения	6,746,498	2,212,888	8,959,386
Машины и оборудова-ния	3,772,736	1,814,548	5,587,284
Прочие	72,159	16,280	88,439
Незавершенное строительство и оборудование к установке	9,202,537	(130,374)	9,072,163
ИТОГО	19,793,930	3,913,342	23,707,272

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. долгосрочные авансы, выданные Группой, представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Долгосрочные авансы выданные	492,683	839,541
Резерв по сомнительным долгосрочным авансам, выданным	(42,332)	(408,663)
	<u>450,351</u>	<u>430,878</u>

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов долгосрочные авансы выданные включают авансы на строительство производственных объектов и поставку оборудования.

Движение резерва на сомнительные долгосрочные авансы, выданные за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

	2025	2024
на 1 января		
	408,663	189,353
Восстановление/(начисление) резерва	(366,331)	219,310
на 31 декабря	<u>42,332</u>	<u>408,663</u>

9. АРЕНДА

По состоянию на 31 декабря 2025 г. активы в форме права пользования и обязательства по аренде Группы представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.
Активы в форме права пользования	
Здания	<u>13,808</u>
	<u>13,808</u>
Обязательства по аренде	31 декабря 2025 г.
Текущие	1,158
Долгосрочные	<u>11,939</u>
	<u>13,097</u>
Амортизация актива в форме права пользования	31 декабря 2025 г.
Здания	<u>1,879</u>
	<u>1,879</u>

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

	Активы в форме права пользования	Обязательства по аренде
31 декабря 2024 г..	-	-
Поступление	15,687	15,687
Расходы по амортизации	(1,879)	-
Расходы по процентам	-	1,709
Платежи	-	(4,299)
31 декабря 2025 г.	13,808	13,097

10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. долгосрочные инвестиции Группы представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Акции ГЭС «Сангтуда-2»	150,796	150,796
ОАО «Рогунская ГЭС»	7,934	7,934
	158,730	158,730

В 2006 году Группа подписала договор с ОАО «Сангоб» о финансировании строительства ГЭС Сангтуда-2 на сумму 40 000 тыс. долларов США. В соответствии с договором после 12 лет эксплуатации ГЭС будет передана Группе. По состоянию на 31 декабря 2012 года Группа полностью погасила обязательства по договору. В соответствии с условиями договора о покупке электроэнергии Группа должна закупать электроэнергию у ГЭС Сангтуда-2 по фиксированной цене, которая должна ежегодно увеличиваться на 5%, начиная с 2015 года.

В 2010 году Группа приобрела акции ОАО «Рогунская ГЭС» на сумму 23,700 тыс. сомони. Обязательства ОАО «Рогунская ГЭС» перед Группой в размере 7,933 тыс. сомони были конвертированы в акции по соглашению сторон и Министерства финансов Республики Таджикистан.

24 декабря 2024 года ОАО «Барки Точик» получило акции ОАО «Рогунская ГЭС» на сумму 32,540,000 сомони от ОАО «Таджикская алюминиевая компания» в счет погашения непогашенной задолженности последнего перед ОАО «Рогунская ГЭС». В тот же день, 24 декабря 2024 года, ОАО «Барки Точик» и ОАО «Рогунская ГЭС» заключили соглашение, согласно которому акции ОАО «Рогунская ГЭС» на общую сумму 56,209,000 сомони были переданы ОАО «Рогунская ГЭС» в счет погашения непогашенной задолженности ОАО «Барки Точик».

11. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. товарно-материальные запасы Группы представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Расходные материалы и прочее	655,331	848,858
Запасные части	387,787	321,595
Топливо и смазочные материалы	359,466	294,684
Малоценные предметы на складе	22,603	24,212
Строительные материалы	15,866	3,843
Прочее	19,426	19,811
Резерв под обесценение до чистой стоимости редеализации	(596,869)	(393,127)
	863,610	1,119,876

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

11. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ (продолжение)

Движение в резерве под обесценение до чистой стоимости реализации и неликвидных товарно-материальных запасов за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлено следующим образом:

	2025	2024
на 1 января	393,127	372,466
Начисление резерва	<u>203,742</u>	<u>20,661</u>
на 31 декабря	<u>596,869</u>	<u>393,127</u>

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов торговая и прочая дебиторская задолженность Группы представлена следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Дебиторская задолженность за электроэнергию	318,300	491,127
Дебиторская задолженность за тепло	53,804	49,398
Дебиторская задолженность за товары и услуги	<u>6,285</u>	<u>7,788</u>
Ожидаемые кредитные убытки по сомнительным долгам	<u>(251,967)</u>	<u>(226,063)</u>
	<u>126,422</u>	<u>322,250</u>

Движение ОКУ по сомнительным долгам за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлено следующим образом:

	2025	2024
на 1 января	226,063	439,322
Начисление резерва	<u>25,904</u>	<u>(213,259)</u>
на 31 декабря	<u>251,967</u>	<u>226,063</u>

Наиболее значительными дебиторами Группы являются:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Афганистан - (Кундуз)	47,002	29,285
Душанбинское предприятие тепловых сетей	43,290	23,270
АО "Узбекэнерго"	10,390	5,577
ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»	1,625	1,344
Донишгоҳи Миллии Тоҷикистон	1,118	-
Шабакаҳои таксимоти барқ	-	77,032
ГУП «Таджикская алюминиевая компания»	<u>-</u>	<u>39,752</u>
	<u>103,425</u>	<u>176,260</u>

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

13. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов авансы, выданные Группой, представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Авансы, выданные за товары и услуги	459,739	363,344
Предоплаченные расходы	31,397	50,959
Прочие авансы	165	213
	<u>155,681</u>	<u>332,142</u>
Резерв на сомнительные авансы выданные	(335,620)	(82,374)
	<u>155,681</u>	<u>332,142</u>

Движение резерва на сомнительные авансы, выданные за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом:

	2025	2024
на 1 января	82,374	262,477
Начисление резерва	253,246	(180,103)
на 31 декабря	<u>335,620</u>	<u>82,374</u>

14. НАЛОГИ, УПЛАЧЕННЫЕ АВАНСОМ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов налоги уплаченные авансом Группы, представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Налог на прибыль	-	67,244
НДС к возмещению	37	11,954
Прочее	251	267
	<u>288</u>	<u>79,465</u>

В ходе подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, Группа провела сверку расчетов по налогу на прибыль с налоговым органом. По результатам сверки были выявлены расхождения между остатком предоплаты по налогу на прибыль, отраженным в бухгалтерском учете Группы, и данными налогового органа. Указанные расхождения сформировались в предыдущих отчетных периодах вследствие корректировок ранее представленных налоговых деклараций по налогу на прибыль.

В целях приведения учетных данных Группы в соответствие с результатами сверки с налоговым органом Группа скорректировала балансовую стоимость предоплаты по налогу на прибыль. Поскольку выявленные расхождения относятся к предыдущим отчетным периодам, соответствующая корректировка была отражена как корректировка предыдущих периодов за счет нераспределенной прибыли.

15. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Денежные средства на счетах в банке	64,687	84,949
Наличные денежные средства	-	225
	<u>64,687</u>	<u>85,174</u>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)
16. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2025 года зарегистрированный и оплаченный акционерный капитал Группы составил 18,294,011 тыс. сомони (31 декабря 2024 года: 17,303,296 тыс. сомони и 17,373,249 тыс. сомони).

В 2025 году акционерный капитал Группы был увеличен до 18 294 011 тыс. сомони в соответствии с Постановлением Правительства Республики Таджикистан № 451 от 27 августа 2025 года. Увеличение акционерного капитала было осуществлено путем внесения стоимости объекта «Строительство первой очереди Теплоэлектроцентрали-2 города Душанбе», а также путем включения в состав акционерного капитала Группы уставных капиталов ликвидированных ОАО «Маркази барку гармидиҳии Душанбе» и ОАО «Яванская ТЭЦ».

В 2024 году акционерный капитал Группы был увеличен на 920,762 тыс. сомони следующим образом:

✓ В соответствии с Постановлением Правительства Республики Таджикистан от 28 сентября 2024 года № 474, ОАО «Барки Точик» переданы следующие основные средства:

- «Шабакаҳои Таксимои Барк» –392,831 тысяча сомони;
- АО «Шабакаҳои Интиқоли Барк» –1,177,684 тысяч сомони.

Общая стоимость переданных активов составляет 1,570,515 тыс. сомони, в результате чего обществом было признано соответствующее уменьшение как основных средств, так и уставного капитала.

✓ В соответствии с Постановлением Правительства Республики Таджикистан от 16 ноября 2024 года № 600 Министерство финансов Республики Таджикистан списало накопившиеся обязательства компании по штрафным процентам в размере 7,722,827 тыс. сомони. Данная сумма была направлена на увеличение уставного капитала компании и отражена в финансовой отчетности как взнос в капитал от государства.

✓ В соответствии с постановлением Правительства № 601 от 16 ноября 2024 года просроченная задолженность общества перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» была уменьшена. Уменьшение в общей сумме 273,173 тыс. сомони отражено как увеличение уставного капитала общества.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Таджикистан от 28 февраля 2025 года №115 «О регулировании чистой прибыли государственных предприятий и хозяйственных обществ, в которых государство имеет долю в уставном капитале», государственные предприятия и хозяйственные общества, более 50% уставного капитала которых принадлежит государству, обязаны перечислять в республиканский бюджет 10% чистой прибыли, приходящейся на долю государства, по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2024 год и последующие годы.

В соответствии с указанным постановлением по результатам деятельности за 2025 год Группа объявила распределение прибыли в пользу государства в размере 266,458 тыс. сомони, которое было отражено как распределение прибыли в составе собственного капитала.

17. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. долгосрочные займы, полученные Группой, представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Кредит от Министерства финансов Республики Таджикистан	11,049,378	12,014,124
Кредит от ОАО «Ориёнбанк»	1,966,609	2,350,488
Кредит от Европейского банка реконструкции и развития	600,218	791,611
Неамортизированная часть комиссионных за обслуживание кредита	(14,817)	(15,947)
	<u>13,601,388</u>	<u>15,140,276</u>

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов краткосрочные заемные средства Группы представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Кредит Министерства финансов Республики Таджикистан	665,124	996,205
Кредит Европейского банка реконструкции и развития	158,221	144,041
Проценты к уплате	459,478	298,486
Несамортизированная часть комиссионных за обслуживание кредита	(1,130)	(1,130)
	<u>1,281,693</u>	<u>1,437,602</u>

Текущая часть долгосрочных заимствований распределяется в соответствии с графиком погашения основного долга по кредитам.

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

17. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов непогашенная сумма по кредитам, полученным от Министерства финансов Республики Таджикистан и Европейского банка реконструкции и развития, представлена в следующей таблице:

Номер кредита	Наименование кредитора	Цель кредитования	Дата соглашения	Дата погашения	Сумма кредита по соглашению	Процентная ставка	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
1817	Азиатский Банк Развития	Финансирование проекта реабилитации энергосистемы	20 августа 2001 г	15 декабря 2025 г.	26,576 тыс. СПЗ	2.5%	-	-
6015	Эксим Банк	Строительство ЛЭП 500 кВ «Юг-Север»	21 декабря 2006 г	21 июня 2026 г	267,219 тыс. долларов США	3,00%	1,592,464	1,964,804
6016	Эксим Банк	Строительство ЛЭП 220 кВ «ЛолазорХатлон»	16 декабря 2006 г	21 июня 2026 г	55,228 тыс. долларов США	3,00%	493,896	603,776
IDB -011-029-031	Исламский Банк Развития	Надежное энергообеспечение в сельских регионах Таджикистана	26 ноября 2004 г.	31 декабря 2020 г	10,400 тыс. Исламских Динаров	3.5%	133,834	150,605
IBR -0022	Исламский Банк Развития	Строительство малых ГЭС	18 марта 2005 г.	31 декабря 2029 г	7,623 тыс. Исламских Динаров	3,50%	87,175	103,004
1912-TAJ (SF)	Азиатский Банк Развития	Финансирование Чрезвычайный Проект по стабилизации Байпазинских оползней	20 октября 2003 г	1 декабря 2033 г.	4,001 тыс. СПЗ	2,50%	37,179	43,657
2303	Азиатский Банк Развития	Строительство межсистемной линии электропередачи	21 мая 2007г.	1 декабря 2031 г	14,475 тыс. СПЗ	2,5%	156,010	175,560
665	Кувейтский Фонд	Финансирование проекта реконструкции электрических сетей города Душанбе	20 сентября 2003 г.	1 октября 2029 г.	3,600 тыс. Кувейтских Динаров	2.5%	106,417	125,678
06015-06016	Эксим Банк	Дополнительное строительство высоковольтной линии электропередачи 500/220 кВ Юг-Север, Лолазор-Хатлон	29 мая 2007г.	21 декабря 2028 г	51,000 тыс. долларов США	3,00%	379,303	466,818
TAD 030-032 BT	Исламский Банк Развития	Расширение сотрудничества в сфере энергетики между Таджикистаном и Афганистаном	28 июня 2011 г.	30 ноября 2031 г.	14,067 тыс. долларов США	3,5%	122,865	152,834

17. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

Номер кредита	Наименование кредитора	Цель кредитования	Дата соглашения	Дата погашения	Сумма кредита по соглашению	Процентная ставка	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
2010 (024)TOTAL 131- 029BT	ЭксимБанк	Строительство Высоковольтной линии электропередач 220 кВ «Худжанд Айни»	15 декабря 2010 г.	21 сентября 2031 г	35,055 тыс. долларов США	3,00%	319,724	383,239
1141P	ОФИД (ОПЕК)	Расширение сотрудничества в сфере энергетики между Таджикистаном и Афганистаном	28 июня 2011 г	15 августа 2026 г.	8,500 тыс. долларов США	3,00%	73,147	86,439
2011 (19) TOTAL NO. (170)-030 BT	Эксим Банк	Создание единой эл.системы севера РТ	20 июля 2011 г	21 марта 2031 г	26,464 тыс. долларов США	3,00%	244,825	289,315
Loan № 4093 TJ	Международная Ассоциация Развития	Финансирование проекта снижения потерь электроэнергии	6 декабря 2005 г	15 сентября 2026 г	11,446 тыс. долларов США	1,75%	90,541	106,994
No.TAJ 2015- 10(BT)	Международная Ассоциация Развития	Финансирование проекта “Обеспечение электроэнергии в зимний период ”	21 сентября 2015 г.	15 апреля 2035 г.	5,000 тыс долларов США	2,42%	46,168	54,558
EIB Serapis No. 2009 0675 - 031BT	Евроазиатский Банк	Восстановление сектора энергетики Таджикистана	12 октября 2011 г	15 сентября 2030г.	10,141 тыс долларов США	3,00%	93,823	110,873
Taj 021 BT	KfW	Заменараспределительного устройства 220 кВ на Нурекской ГЭС	3 февраля 2009 г.	1 ноября 2033 г.	18,000 тыс EUR	1,75%	181,339	205,594
Financing the construction of small HPPs Kulob and Vose 266-025	Гос. комитет по инвестициям и управления госимуществом	Финансирование проекта «Строительство малых ГЭС «Кулоб» и «Восеъ» для обеспечения электроэнергией сельского населения»	1 января 2008 г.	30 июня 2018 г.	1,200 тыс. Сомони	1%	1,200	1,200
	Эксим Банк	Реконструкция Регарской подстанции	31 июля 2013 г.	21 ноября 2033 г	35,043 тыс долларов США	3,00%	324,196	383,111
TAJ 2014-028-1	Эксим Банк	Финансирование проекта «Строительство второго этапа ТЭЦ – 2»	18 декабря 2014 г.	21 июня 2034 г	178,969 тыс долларов США	3,00%	1,643,630	1,956,581

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

17. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Номер кредита	Наименование кредитора	Цель кредитования	Дата соглашения	Дата погашения	Сумма кредита по соглашению	Процентная ставка	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
ТАЖ 2014-028-2	Эксим Банк	Финансирование проекта «Строительство второго этапа ТЭЦ – 2»	18 декабря 2014 г.	21 августа 2039 г	929,977 тыс Юань	2.5%	1,231,197	1,392,827
ТАЖ 2014-007(ВТ-027)	Исламский Банк Развития	Финансирование проекта «Реконструкции подстанции Равшан»	5 мая 2015г.	15 октября 2038 г	13,070 тыс долларов США	3,5%	113,966	134,677
ТАЖ 2016-03 (ВТ-037)	Исламский Банк Развития	Проект продажи ЭЭ между Центральной Азии и Южной Азии (CASA-1000)	19 августа 2016 г.	15 июня 2045 г	70,000 тыс долларов США	2.5%	587,671	462,584
ТАЖ 2016-03 (ВТ-036)		Проект продажи ЭЭ между Центральной Азии и Южной Азии (CASA-1000)	19 августа 2016 г.	15 июня 2045 г.	70,000 тыс EUR	1.692%	748,863	772,954
ТАЖ 2017-02 (ВТ-039)	Эксим Банк	Проект по восстановлению и строительства ЛЕП 500 квт. РРП	29 декабря 2017 г.	21 августа 2042 г	546,032 тыс Юань	2.5%	722,892	817,793
ТАЖ 2018-01 (ВТ-040)		Проект по восстановлению Нурекской ГЭС, 1 этап часть А 6024-TJ	15 января 2018 г.	15 октября 2055 г.	64,135 тыс долларов США	2.42%	554,530	630,924
ТАЖ 2018-01 (ВТ-040)		Проект по восстановлению Нурекской ГЭС, 1 этап часть Б 6025-TJ	15 января 2018 г.	15 октября 2055 г.	100,000 тыс долларов США	5.5%	286,142	100,290
ТАЖ 2018-02 (ВТ-041)	Азиатский Банк Развития	Проект по восстановлению Нурекской ГЭС, 1 этап	29 января 2018 г.	15 октября 2042 г.	60,000 тыс долларов США	2,50%	523,178	571,244
Реконструкция Кайракумской ГЭС	ЕБРР	Проект по восстановлению Кайрокумской ГЭС, 2 Транш	23 января 2019 г	07 апреля 2058 г.	27,000 долларов США	Libor +2%	249,785	248,314
ТАЖ 2020-04 (ВТ - 001)	ЕБРР	Проект по восстановлению Нурекской ГЭС, 1 этап (БТ - 001)	24 апреля 2020 г.	15 октября 2039 г.	40,000 долларов США	1%	224,338	173,255
41553	ЕБРР	Реконструкция Кайракумской ГЭС	25 июня 2014 г.	8 декабря 2029 г.	50,000 тыс долларов США	Libor +1%	183,286	278,478
41538	ЕБРР	Снижение потерь электроэнергии в Согдийской области	15 июня 2011 г.	5 апреля 2026 г.	10,150 тыс долларов США	Libor +1%	7,286	25,832

17. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

Номер кредита	Наименование кредитора	Цель кредитования	Дата соглашения	Дата погашения	Сумма кредита по соглашению	Процентная ставка	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
47221	ЕБРР	CASA 1000	01 августа 2015 г.	31 июля 2030 г.	110,000 долларов США	Libor +1%	477,203	564,529
46782	ЕБРР	ЕБРР КОНЦЕССИОННЫЙ	25 июня 2014 г.	8 декабря 2054 г.	60,000 тыс. доллар США USD	10%	90,663	66,813
47253	ЕБРР	Согдийской области	13 апреля 2018 г.	8 декабря 2029 г.	38,000 тыс. доллар США	Libor +2%	344,205	340,828
TOTAL							12,472,941	13,945,982

- 9 января 2025 года ОАО «Барки Точик» заключило два дополнительных соглашения с ОАО «Ориёнбанк» к ранее заключенным кредитным договорам от 31 декабря 2019 года на следующих условиях:
- Дополнительное соглашение к кредитному договору № 101DAVN193652002 — сумма кредита: 7,800 тыс. долларов США;
- Дополнительное соглашение к кредитному договору № 101DAVN193650002 — сумма кредита: 7,800 тыс. долларов США.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)
18. ОТСРОЧЕННЫЕ ДОХОДЫ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. отсроченные доходы Группы состояли из долгосрочной и краткосрочной части, которые представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Доходы будущих периодов по грантам, полученным от Правительства Республики Таджикистан	3,020,672	3,726,613
	3,020,672	3,726,613

Отложенные доходы по полученным грантам представлены в виде целевого финансирования строительства основных средств и предоставленных активов от государственных органов, которые включают в себя в основном электротехническое оборудование и объекты для передачи электроэнергии, переданные в управление Группе Правительством Республики Таджикистан.

Движение отложенных доходов по дисконтированию долгосрочных заемных средств по ставке ниже рыночной за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, было следующим:

	2025	2024
на 1 января	3,726,613	3,329,361
Гранты, напрямую выплаченные поставщикам	206,449	20,572
Гранты, полученные в течение года	337,914	403,202
Гранты, реклассифицированные в капитал	(839,262)	-
Списание активов	(209,300)	-
Амортизация за год	(201,742)	(26,522)
на 31 декабря	3,020,672	3,726,613

19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. торговая и прочая кредиторская задолженность Группы представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Кредиторская задолженность за электроэнергию	7,463,597	8,228,688
Кредиторская задолженность за основные средства	386,388	884,632
Кредиторская задолженность за товары и услуги	513,455	573,576
Прочая кредиторская задолженность	362	326
	8,363,802	9,687,222

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже приведена информация о крупнейших кредиторах:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Сангтуда-1 ОАО	3,257,182	3,257,182
ФДКПС Сангтуда Сангоб	3,106,309	4,095,531
Рогун НБО ЧСК	1,100,103	875,975
Harbin smart way goods wholesalers trading L.L.C	205,060	-
Шабакахои интиколи барк	102,693	29,932
КФ "Шахтаи Фон-Ягноб"	78,179	120,402
ANDRITZ HYDRO GmbH	80,645	80,471
ЧДММ Чашма НМБ	51,628	48,278
Агенти захираҳои модии давлатии назди Хукумати Ч	49,038	45,861
Компании ОАО ТВЕА	36,575	43,222
ЧСК "Тоҷикгидроэлектромонтаж"	23,734	104,085
GE HYDRO FRANCE	23,334	-
Peking Best Electric Power Lines Contracting L.L.C 2025	20,912	-
COBRA Instalaciones y Servicios, SA	16,866	107,949
АО Казремэнерго	15,581	-
Cobra Instalaciones y servicios, S.A. (second cont	14,606	-
Harbin Management Consultancies L.L.C - 2025-01	13,710	-
ЧДММ "Кудрат-2010"	12,436	27,340
Калпатару Пауэр Трансмишн TW06	-	131,198
ЧСК Тоҷиктрансгаз	-	114,291
ЧДММ "Васлгари асп"	-	67,219
ABB AB (second contract)	-	43,703
КФ "Кони ангишти Зидди"	-	23,252
ЧДММ "Вена"	-	18,331
Shaanxi Coal & Chemical Central Asia Investment	-	18,098
	8,208,591	9,252,320

В 2025 году в рамках межправительственного соглашения были согласованы условия поэтапного списания задолженности ОАО «Барки Точик» перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» за поставленную электроэнергию. По состоянию на 31 декабря 2024 года задолженность, подпадающая под действие соглашения, составляла 297,936 млн долларов США.

В соответствии с соглашением погашение указанной задолженности предусматривается путём её поэтапного списания в период с 2026 по 2034 годы при условии выполнения Таджикистанской Стороной предусмотренных соглашением обязательств, включая полную и своевременную оплату текущих поставок электроэнергии.

Соглашением также предусмотрено, что при выполнении соответствующих условий в течение 2025 года Российская Сторона обеспечивает списание задолженности в общей сумме 25 млн долларов США в счёт суммы, подлежащей списанию в 2026 году.

По состоянию на 31 декабря 2025 года соответствующее списание задолженности не было оформлено актом сверки между сторонами и не было отражено в расчётах с контрагентом. В связи с этим Группа продолжила признавать указанную сумму в составе торговой и прочей кредиторской задолженности.

По состоянию на дату утверждения настоящей финансовой отчётности соответствующее списание не было оформлено.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

В целях оказания финансовой поддержки Группе ОАО «Барки Точик» и Компания по управлению проектом плотины и электростанции «Сангтуда-Сангоб» заключили Дополнительный контракт №2 к Соглашению по закупке электроэнергии от 17 января 2006 года. Дополнительный контракт №2 был подписан 29 мая 2025 года и ратифицирован Постановлением Маджлиси намояндагон Маджлиси Оли Республики Таджикистан №173 от 1 октября 2025 года.

В соответствии с достигнутыми договоренностями стороны согласовали уменьшение задолженности Группы за электроэнергию, приобретенную в предыдущих отчетных периодах, на сумму 499,436 тыс. сомони. Указанная корректировка была отражена в актах сверки взаиморасчетов по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Руководство Группы определило, что согласованное уменьшение задолженности непосредственно относится к стоимости электроэнергии, приобретенной и признанной в предыдущем отчетном периоде, и не связано с объемами электроэнергии, приобретенной или результатами операционной деятельности Группы в 2025 году.

Исходя из экономического содержания операции и ее непосредственной связи с расходами предыдущего отчетного периода, Группа отразила уменьшение кредиторской задолженности в размере 499,436 тыс. сомони с соответствующим признанием эффекта от отложенного налогового обязательства в составе прочего совокупного дохода за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

20. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 г. авансы, полученные Группой, представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Авансы полученные за электроэнергию	72,771	42,209
Авансы полученные за тепловую энергию	320	-
Авансы полученные за товары и услуги	73	89
	<u>73,164</u>	<u>42,298</u>

21. НАЛОГИ К ОПЛАТЕ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов налоги к уплате Группы представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Налог на прибыль	408,957	-
Дивиденды к оплате	266,457	-
Налог на добавленную стоимость	38,090	65,500
Налог на доходы физических лиц	8,485	21,355
Таможенная пошлина	-	13,458
Налог на роялти	5,091	5,984
Социальный налог	4,890	3,779
Другие налоги	3	-
	<u>731,973</u>	<u>110,076</u>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)
22. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И НАЧИСЛЕННЫЕ РАСХОДЫ

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы Группы представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Прочие финансовые обязательства		
Неиспользованные резервы по отпускам	11,860	10,518
Штрафы и пени по просроченным заемным средствам	234	32
	<u>12,094</u>	<u>10,550</u>
Прочие не финансовые обязательства		
Зарплата к уплате	21,656	17,449
Штрафы и пени по налогам	9,603	6,795
Прочие обязательства	1,118	1,371
	<u>32,377</u>	<u>25,615</u>
	<u>44,471</u>	<u>36,165</u>

Движение в резерве по неиспользованным отпускам за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлено следующим образом:

	2025	2024
на 1 января	<u>10,518</u>	<u>12,066</u>
Начисление/(восстановление) резерва	<u>1,342</u>	<u>(1,548)</u>
на 31 декабря	<u>11,860</u>	<u>10,518</u>

23. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа рассчитывает и признает текущий налог на прибыль, подлежащий уплате, а также определяет налоговые базы своих активов и обязательств в соответствии с налоговым законодательством Республики Таджикистан, требования которого могут отличаться от требований МСФО.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, ставка налога на прибыль, применяемая к производственным юридическим лицам в Республике Таджикистан, составляла 13% в соответствии с налоговым законодательством Республики Таджикистан.

С 1 января 2026 года ставка налога на прибыль для производственных юридических лиц составляет 18%. В связи с этим отложенные налоговые обязательства по состоянию на 31 декабря 2025 года были рассчитаны с применением ставки 18%, которая, как ожидается, будет действовать в периоде погашения соответствующих временных разниц.

Группа подвержена определенным постоянным налоговым разницам из-за неналогового вычета определенных расходов и определенного дохода, который рассматривается как необлагаемый налогом для целей налогообложения.

Отложенные налоги отражают чистый налоговый эффект временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и суммами, используемыми для целей налогообложения. Временные разницы по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов в основном связаны с различными методами признания доходов и расходов, а также с временными разницами, образованными из-за разницы в налоговой базе и балансовой стоимости для определенных активов и обязательств.

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Расходы по текущему налогу на прибыль	462,090	-
Расходы по налогу на прибыль	462,090	-

Налоговый эффект от временных разниц, по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлен следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Отложенные налоговые активы:		
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	8,729
Амортизация основных средств	33,913	-
ОКУ по сомнительным долгам	45,354	29,388
Отложенный доход	543,721	484,460
Резерв под обесценение до чистой стоимости реализации и неликвидных товарно-материальных запасов	107,436	51,107
Резерв на сомнительные авансы выданные	64,105	13,376
Резерв на сомнительные долгосрочные авансы выданные	7,620	53,126
Резерв на неиспользованные отпуска	2,135	1,367
Итого отложенные налоговые активы	804,284	641,553
Резерв под отложенные активы	(804,284)	(641,553)
Отложенные налоговые обязательства:		
Переоценка основных средств	1,674,330	695,313
Скидка по дебиторской задолженности	89,898	-
Всего отложенных налоговых обязательств по налогу на прибыль	1,764,228	695,313
Чистые отложенные налоговые обязательства по установленной налоговой ставке (18 % для 2025 года и 13% для 2024 года)	1,764,228	695,313

Временные разницы между налоговым учетом и текущей финансовой отчетностью, а также налоговые убытки приводят к возникновению отложенных налоговых обязательств по следующим причинам по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов:

	31 декабря 2024 г.	Признано в консолидирован- ном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	Признано в составе капитала	31 декабря 2025 г.
Временные разницы:				
Переоценка основных средств	695,313	747,544	231,473	1,674,330
Скидка по дебиторской задолженности	-	89,898	-	89,898
	695,313	837,442	231,473	1,764,228
	31 декабря 2023 г.	Признано в консолидирован- ном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	Признано в составе капитала	31 декабря 2024 г.
Временные разницы:				
Переоценка основных средств	724,967	-	(29,654)	695,313
	724,967	-	(29,654)	695,313

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

24. ДОХОДЫ

Выручка Группы от продажи электроэнергии и тепловой энергии за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.
Доходы от продажи электроэнергии	4,348,316	3,800,334
Доходы от продажи теплоэнергии	36,127	27,937
Прочее	988	2,370
	<u>4,385,431</u>	<u>3,830,641</u>

25. СЕБЕСТОИМОСТЬ

Себестоимость произведенной электроэнергии и теплоэнергии за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлена следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.
Себестоимость продаж электроэнергии	2,636,219	3,325,492
Себестоимость продаж теплоэнергии	569,679	568,998
	<u>3,205,898</u>	<u>3,894,490</u>

Себестоимость продаж включает следующие статьи:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.
Себестоимость покупной электроэнергии	1,380,212	1,934,321
Материалы	828,209	899,685
Расходы на амортизацию основных средств	586,202	566,458
Расходы по оплате труда и связанные налоги	180,603	157,545
Транспортные расходы	51,182	118,934
Налоги за исключением налога на прибыль	98,526	84,062
Техническое обслуживание основных средств	21,215	79,241
Профессиональные услуги	35,346	29,412
Резерв на неиспользованный отпуск	22,444	17,752
Прочие	1,959	7,080
	<u>3,205,898</u>	<u>3,894,490</u>

26. РАСХОДЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ

Реализационные расходы Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.
Услуги по передаче электроэнергии	192,867	127,809
Начисление ожидаемых кредитных убытков по счетам к получению	25,904	(213,259)
Начисление резерва на сомнительную сумму авансов	(113,146)	39,207
	<u>105,625</u>	<u>(46,243)</u>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)
27. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.
Заработная плата и связанные с ней налоги	73,210	75,084
Налоги, кроме подоходного налога	42,564	1,950
Штрафы и пени по налогам	19,035	-
Профессиональные услуги	11,988	5,635
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7,970	8,101
Банковские услуги	7,629	449
Топливо	2,904	2,970
Резерв на неиспользованные отпускные дни	2,580	1,243
Амортизация прав пользования активами	1,879	-
Коммунальные услуги	1,839	1,713
Благотворительные расходы	1,788	2,956
Представительские расходы	1,550	637
Командировочные	1,075	842
Канцелярские товары	1,035	575
Связь	467	392
Техническое обслуживание основных средств	164	165
Расходы на аренду	67	1,512
Прочее	3,561	4,455
	<u>181,305</u>	<u>108,679</u>

Ежегодно в результате налоговых проверок, проводимых налоговыми органами, Группе начисляются штрафы и пени по различным налогам.

28. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

Финансовые расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.
Процентные расходы по займам полученным	576,198	716,072
Штрафы по займам полученным	14,352	1,205,908
Процентные расходы по обязательствам по аренде	1,709	-
	<u>592,259</u>	<u>1,921,980</u>

29. ПРОЧИЕ НЕОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ, НЕТТО

Прочие неоперационные доходы/(расходы) за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.
Доход от гранта	201,741	26,521
Чистая стоимость реализованных запасов	10,079	3,292
Убыток от переоценки основных средств	(239,679)	-
Снижение стоимости реализованных запасов (компенсация/расходы)	(203,742)	(20,661)
Убыток от выбытия активов	(73,460)	(2,785)
Прочее	(11,609)	54,795
	<u>(316,670)</u>	<u>61,162</u>

30. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ 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 2025 и 2024 гг., следующие методы и допущения были применены Группой по оценке справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых было практично определить данную стоимость:

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

Счета к получению и прочая 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 – 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 процентная ставка долгосрочных обязательств приблизительно соответствует рыночной ставке, со ссылкой на кредиты 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 предприятие 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. |

Классификации уровня 1 в основном включают финансовые активы и финансовые обязательства, которые торгуются на бирже, тогда как

Классификации уровня 2 в основном включают финансовые активы и финансовые обязательства, справедливая стоимость которых определяется в основном на основе биржевых котировок и легко наблюдаемых котировок.

Классификации уровня 3 в основном включают финансовые активы и финансовые обязательства, справедливая стоимость которых определяется в основном на основе моделей, использующих применимые рыночные оценки, касающиеся местоположения, качества и кредитных различий. В случаях, когда Группа не может проверить справедливую стоимость с помощью наблюдаемых рыночных данных (справедливая стоимость уровня 3), возможно, что другая модель оценки может дать существенно иную оценку справедливой стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

30. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Политика Группы заключается в том, что сделки и деятельность с финансовыми инструментами, связанными с торговлей, должны заключаться в соответствии с генеральными соглашениями о взаимозачете или подтверждениями в развернутой форме, чтобы обеспечить возможность взаимозачета остатков, причитающихся общему контрагенту/от общего контрагента, в случае дефолта, неплатежеспособности или банкротства контрагента. В следующих таблицах показана справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов. Другие активы и обязательства, которые оцениваются по справедливой стоимости на повторяющейся основе, представляют собой денежные средства и их эквиваленты. Неповторяющиеся оценки справедливой стоимости отсутствуют.

	1 уровень	2 уровень	3 уровень	31 декабря 2025 г. Итого
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:				
Денежные средства и их эквиваленты	64,687	-	-	64,687
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	126,422	126,422
Долгосрочные инвестиции	-	-	158,730	158,730
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	64,687	-	285,152	349,839
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Текущая торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	8,363,802	8,363,802
Краткосрочные заемные средства	-	1,281,693	-	1,281,693
Долгосрочные заемные средства	-	13,601,388	-	13,601,388
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность и начисленные расходы	-	-	12,094	12,094
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	-	14,883,081	8,375,896	23,258,977

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

30. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	1 уровень	2 уровень	3 уровень	31 декабря 2024 г. Итого
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:				
Денежные средства и их эквиваленты	85,174	-	-	85,174
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	322,250	322,250
Долгосрочные инвестиции	-	-	158,730	158,730
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	85,174	-	480,980	566,154
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Текущая торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	9,687,222	9,687,222
Краткосрочные заемные средства	-	1,437,602	-	1,437,602
Долгосрочные заемные средства	-	15,140,276	-	15,140,276
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность и начисленные расходы	-	-	10,550	10,550
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	-	16,577,878	9,697,772	26,275,650

31. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ

Группа осуществляет расходы на развитие и содержание объектов социальной сферы и благосостояния своих работников и прочих социальных потребностей.

Сотрудники Группы получают пенсионные выплаты в соответствии с законодательством Республики Таджикистан.

На 31 декабря 2025 и 2024 гг. Группа не имеет обязательств по дополнительным пенсионным выплатам, долгосрочным благам, медицинским выплатам, страховым благам или компенсациям по выходу на пенсию в отношении текущих и бывших сотрудников Группы.

(б) Страхование

На 31 декабря 2025 и 2024 гг. Группа не имела страхового покрытия в отношении своих активов, деятельности и по своим общественным обязательствам и прочим рискам, подлежащим страхованию. Так как отсутствие страхования само по себе не означает снижения стоимости актива или возникновения обязательств, резервы не были предусмотрены в консолидированной финансовой отчетности по неопределенным убыткам.

(в) Вопросы охраны окружающей среды

Принятые Законы Республики Таджикистан «Об охране природы» от 15 июня 2004 г. № 58, «Об охране атмосферного воздуха» от 1 февраля 1996 г. № 228 направлены на защиту атмосферы от источников загрязнения и устанавливают предельно-допустимые выбросы вредных веществ (ПДВ). Согласно статье 11 «Основные требования к нормированию качества атмосферного воздуха», и статьи 13 «Нормирование и регулирование выбросов загрязняющих веществ в атмосферу», проводится комплексный контроль и выдача разрешений на допустимые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)
31. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ

Республика Таджикистан присоединилась к Киотскому Протоколу, и он ратифицирован 22 ноября 2008 г. После ратификации Киотского Протокола координация деятельности возлагается на Комитет по охране окружающей среды при Правительстве Республики Таджикистан.

Законодательство по охране окружающей среды в Республике Таджикистан находится на стадии развития, и государственные органы непрерывно пересматривают нормы применения такого законодательства. Группа проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды. По мере выявления обязательств они немедленно отражаются в консолидированной отчетности. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения существующих положений, судебного процесса по гражданским делам или законодательства не могут быть оценены с достаточной точностью, хотя и могут оказаться значительными. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство считает, что в настоящий момент не имеется значительных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде.

По мнению руководства, в настоящее время не существует каких-либо незавершенных судебных процессов или прочих претензий, окончание которых могло бы иметь существенное неблагоприятное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности и финансовое положение Группы, или которые были бы не начислены или раскрыты в данной консолидированной финансовой отчетности.

(д) Технические риски

Реконструкция электроэнергетической отрасли диктуется сложившейся обстановкой в энергосистеме, обусловленной стремительным ухудшением технического состояния основных фондов Группы. Проведение текущих и капитальных ремонтов крайне недостаточно, требуется новое строительство, восстановление, реконструкция и техническое перевооружение в соответствии с требованиями технического прогресса. Таким образом, технический риск морального и физического износа велик.

32. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

При рассмотрении каждой возможной связи со связанными сторонами внимание уделяется содержанию связи, а не только ее юридической форме. В отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. были представлены следующие суммы, возникшие в результате операций со связанными сторонами:

	31 декабря 2025 г.		31 декабря 2024 г.	
	Операции со связанными сторонами	Общая категория согласно заголовку финансовой отчетности	Операции со связанными сторонами	Общая категория согласно заголовку финансовой отчетности
Денежные средства и их эквиваленты	12,175	64,687	74,254	85,174
Авансы выданные	10,636	155,681	33	332,142
Торговая и прочая дебиторская задолженность	278,583	126,422	251,342	322,250
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4,360,281	8,363,802	5,126,144	9,687,222
Долгосрочные заемные средства	11,049,378	13,601,388	12,014,125	15,140,276
Текущие заемные средства	1,106,169	1,281,693	1,100,230	1,437,602

В отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, отражены следующие суммы, возникшие в результате операций со связанными сторонами:

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)
32. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	
	Операции со связанными сторонами	Общая катего- рия согласно заголовку финансовой отчетности	Операции со связанными сторонами	Общая катего- рия согласно заголовку финансовой отчетности
Выручка	3,270,372	4,385,431	2,699,058	3,830,641
Себестоимость продаж	1,125,891	3,205,898	1,735,113	3,894,490
Финансовые расходы	253,754	592,259	282,574	1,921,980
Реализационные расходы	192,493	105,625	127,295	127,809
Общие и административные расходы	1,449	181,305	554	108,679
- компенсация ключевому управленческому персоналу	548	73,211	221	75,084

Операции с государственными компаниями

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

Тип Операции	Связанная Сторона
Денежные средства и их эквиваленты	ГУП СБ РТ «Амонатбанк
Авансы выданные	ОАО Шабакахой Таксимоти Барк
Торговая и прочая дебиторская задолженность	ОАО Шабакахой Таксимоти Барк
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Государственное унитарное предприятие «Городские тепловые сети г. Душанбе»
Торговая и прочая дебиторская задолженность	ОАО Шабакахой Интиколи Барк
Торговая и прочая дебиторская задолженность	ОАО Рогунская ГЭС
Торговая кредиторская задолженность	ОАО Сангтудинская ГЭС-2
Торговая кредиторская задолженность	ОАО Сангтудинская ГЭС-1
Торговая кредиторская задолженность	ОАО Шабакахой Таксимоти Барк

В консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, отражены следующие операции, возникшие в результате сделок со связанными сторонами:

Тип Операции	Связанная Сторона
Себестоимость	ОАО Сангтудинская ГЭС-1
Себестоимость	ОАО Шабакахой Таксимоти Барк
Себестоимость	ОАО «Рогунская ГЭС»
Себестоимость	ОАО Шабакахой Таксимоти Барк
Доходы	ОАО Шабакахой Таксимоти Барк
Доходы	ОАО Шабакахой Интиколи Барк
Финансовый убыток	Министерство финансов Республики Таджикистан
Реализационные расходы	ОАО Шабакахой Интиколи Барк

33. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Группы включают кредиты и займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность, и договоры финансовой гарантии. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Группы и предоставление гарантий для поддержания ее деятельности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)
33. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

У Группы имеются торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и краткосрочные депозиты, которые возникают непосредственно в ходе ее операционной деятельности.

Группа подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Группы контролирует процесс управления этими рисками. Руководство анализирует и утверждает политику управления указанными рисками.

До момента реализации акций Группы, функции Высшего органа управления осуществляет Правительство Республики Таджикистан. К исключительным полномочиям Высшего органа управления, относится:

- определение основных направлений деятельности Группы, утверждение годовых отчетов и бухгалтерских балансов,
- изменение Устава Группы, в том числе изменение размера ее уставного капитала,
- избрание членов ревизионной комиссии (ревизор) Группы и досрочное прекращение их полномочий,
- утверждение отчетов и заключения ревизионной комиссии,
- решение вопроса о приобретении Группой акций, ею выпускаемых,
- принятие решения о реорганизации и прекращении деятельности Группы, назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационного баланса,
- избрание Председателя правления Группы и досрочное прекращение его полномочий,
- осуществление иных полномочий, предусмотренных законами Республики Таджикистан и Уставом Группы.

Географическая концентрация

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

	Республика Таджикистан	Страны ОЭСР	Прочие	2025 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:				
Денежные средства и их эквиваленты	64,687	-	-	64,687
Торговая и прочая дебиторская задолженность	67,404	-	59,018	126,422
Долгосрочные инвестиции	158,730	-	-	158,730
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	290,821	-	59,018	349,839
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Текущая торговая и прочая кредиторская задолженность	7,878,115	171,494	314,193	8,363,802
Текущие заемные средства	1,106,489	175,204	-	1,281,693
Долгосрочные заемные средства	13,015,988	585,400	-	13,601,388
Прочая текущая кредиторская задолженность и начисленные	12,094	-	-	12,094
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	22,012,686	932,098	314,193	23,258,977

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

33. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Республика Таджикистан	Страны ОЭСР	Прочие	2024 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:				
Денежные средства и их эквиваленты	85,174	-	-	85,174
Торговая и прочая дебиторская задолженность	261,055	-	61,195	322,250
Долгосрочные инвестиции	158,730	-	-	158,730
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	504,959	-	61,195	566,154
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Текущая торговая и прочая кредиторская задолженность	9,016,301	248,283	422,638	9,687,222
Текущие заемные средства	1,271,702	165,900	-	1,437,602
Долгосрочные заемные средства	14,364,613	775,663	-	15,140,276
Прочая текущая кредиторская задолженность и начисленные	10,550	-	-	10,550
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	24,663,166	1,189,846	422,638	26,275,650

Рыночный риск

Рыночный риск - это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений рыночных цен.

Рыночные цены включают в себя четыре типа риска: риск изменения процентной ставки, валютный риск, риск изменения цен на товары и прочие ценовые риски. Финансовые инструменты, подверженные рыночному риску включают в себя кредиты и займы, депозиты,.

Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой задолженности, а также доля финансовых инструментов в иностранной валюте являются постоянными величинами.

Анализ не включает в себя влияние изменений рыночных переменных на балансовую стоимость пенсий и прочих обязательств по окончании трудовой деятельности, резервов, а также на нефинансовые активы и обязательства подразделений.

При подготовке анализа чувствительности были приняты следующие допущения:

Чувствительность соответствующей статьи консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе представляет собой влияние предполагаемых изменений соответствующих рыночных рисков.

Анализ был выполнен на основе финансовых активов и финансовых обязательств, имеющих на 31 декабря 2025 и 2024 гг.

Риск изменения цен

Риск изменения цен представляет собой риск или неопределенность, возникающую в результате возможных изменений цен на рынке и их влияния на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы.

Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств. Сохранение низких цен в течение продолжительного периода времени может привести к сокращению объемов деятельности и в конечном итоге может оказать влияние на способность

Группы выполнять свои обязательства по договорам. Руководство оценивает снижение цен на рынке как маловероятное, и Группа не использует существенные производные инструменты для снижения подверженности данному риску.

33. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа заключает долгосрочные контракты на поставку продукции на стандартных коммерческих условиях определения цены, таким образом, Группа не подвержена риску потери выручки при повышении цены на рынке.

Валютный риск

Валютный риск - это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений в валютных курсах. Подверженность Группы риску изменения обменных курсов иностранных валют обусловлена, прежде всего, операционной деятельностью Группы (когда выручка или расходы деноминированы в валюте, отличающейся от функциональной валюты Группы), а также чистыми инвестициями Группы в зарубежные дочерние компании.

Группа осуществляет экспорт электроэнергии в Афганистан и страны Средней Азии, закупает оборудование и материалы у зарубежных поставщиков и привлекает значительные суммы долгосрочных кредитов в иностранной валюте. Значительная концентрация риска курсовой разницы заключена в кредитах, выраженных в различных иностранных валютах (в основном в долларах США). В соответствии с учетной политикой Группы, такие кредиты были переведены в сомони с использованием обменных курсов, преваляровавших на отчетную дату. Тем не менее, будущие изменения обменного курса сомони к иностранной валюте доллару США непредсказуемы.

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

33. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Будущие изменения обменного курса могут повлиять на балансовую стоимость обязательств Группы, выраженных в иностранной валюте.

Ограничения и контроль в отношении конвертации сомони в другие валюты не существуют. В настоящее время сомони является неконвертируемой валютой за пределами Республики Таджикистана.

	Сомони	Долл. США	Евро	СПЗ	Кувейтский Динар	Китайский юань	Прочие	2025 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:								
Денежные средства и их эквиваленты	5,312	58,999	74	-	-	-	302	64,687
Торговая и прочая дебиторская задолженность	67,405	59,017	-	-	-	-	-	126,422
Долгосрочные инвестиции	158,730	-	-	-	-	-	-	158,730
ВСЕГО ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ	231,447	118,016	74	-	-	-	302	349,839
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:								
Текущая торговая и прочая кредиторская задолженность	4,749,863	3,521,357	86,492	-	-	-	6,090	8,363,802
Краткосрочные заемные средства	120	1,002,292	78,557	22,359	9,078	169,287	-	1,281,693
Долгосрочные заемные средства	1,200	10,367,150	883,676	401,932	100,665	1,846,765	-	13,601,388
Прочая текущая кредиторская задолженность и начисленные расходы	11,884	160	18	6	3	23	-	12,094
ВСЕГО ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	4,763,067	14,890,959	1,048,743	424,297	109,746	2,016,075	6,090	23,258,977
Открытая валютная позиция	(4,531,620)	(14,772,943)	(1,048,669)	(424,297)	(109,746)	(2,016,075)	(5,788)	(22,909,138)

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

33. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Сомони	Долл. США	Евро	СПЗ	Кувейтский Динар	Китайский юань	Прочие	2024 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:								
Денежные средства и их эквиваленты	26,291	58,059	82	-	-	-	742	85,174
Торговая и прочая дебиторская задолженность	261,055	61,195	-	-	-	-	-	322,250
Долгосрочные инвестиции	158,730	-	-	-	-	-	-	158,730
ВСЕГО ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ	446,076	119,254	82	-	-	-	742	566,154
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:								
Текущая торговая и прочая кредиторская задолженность	4,682,605	4,866,542	138,002	-	-	-	73	9,687,222
Краткосрочные заемные средства	120	1,259,278	61,207	23,078	10,211	83,708	-	1,437,602
Долгосрочные заемные средства	1,200	11,504,397	925,423	452,025	116,253	2,140,978	-	15,140,276
Прочая текущая кредиторская задолженность и начисленные расходы	10,542	7	1	-	-	-	-	10,550
ВСЕГО ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	4,694,467	17,630,224	1,124,633	475,103	126,464	2,224,686	73	26,275,650
Открытая валютная позиция	(4,248,391)	(17,510,970)	(1,124,551)	(475,103)	(126,464)	(2,224,686)	669	(25,709,496)

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**
(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)
33. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
Анализ чувствительности к валютному риску

В следующей таблице подробно описывается чувствительность Группы к 10%-ному увеличению и уменьшению курсов Долл. США, СПЗ, ЕВРО, Китайский юань и Кувейтский Динар по отношению к тадж. сомони в 2025 и 2024 годах соответственно. Эти ставки являются ставками чувствительности, используемыми при предоставлении отчетности о валютном риске ключевому управленческому персоналу, и представляют собой оценку руководством возможного изменения курсов обмена иностранных валют. Анализ чувствительности включает только непогашенные денежные статьи, номинированные в иностранной валюте, и корректирует их перевод в конце периода с учетом 10%-ного изменения курсов обмена иностранных валют. Анализ чувствительности включает внешние займы, а также займы иностранным операциям в рамках Группы, где номинал займа выражен в валюте, отличной от валюты кредитора или заемщика.

	2025		2024	
	Официальный курс Долл. США, +10%	Официальный курс Долл. США, -10%	Официальный курс Долл. США, +10%	Официальный курс Долл. США, -10%
Влияние на отчет о прибылях и убытках	(1,477,294)	1,477,294	(1,751,097)	1,751,097
	2025		2024	
	Официальный курс СПЗ, +10%	Официальный курс СПЗ, -10%	Официальный курс СПЗ, +10%	Официальный курс СПЗ, -10%
Влияние на отчет о прибылях и убытках	(42,430)	42,430	(47,510)	47,510
	2025		2024	
	Официальный курс ЕВРО, +10%	Официальный курс ЕВРО, -10%	Официальный курс ЕВРО, +10%	Официальный курс ЕВРО, -10%
Влияние на отчет о прибылях и убытках	(104,867)	104,867	(112,455)	112,455
	2025		2024	
	Официальный курс Китайский юань, +10%	Официальный курс Китайский юань, -10%	Официальный курс Китайский юань, +10%	Официальный курс Китайский юань, -10%
Влияние на отчет о прибылях и убытках	(201,608)	201,608	(222,469)	222,469
	2025		2024	
	Официальный курс Кувейтский Динар, +10%	Официальный курс Кувейтский Динар, -10%	Официальный курс Кувейтский Динар, +10%	Официальный курс Кувейтский Динар, -10%
Влияние на отчет о прибылях и убытках	(10,975)	10,975	(12,646)	12,646

Группа не подвержена риску изменения процентной ставки, поскольку сумма заемных средств Группы привлеченных по плавающей ставке является незначительной.

33. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Кредитный риск

Кредитный риск — это риск того, что Группа понесет финансовые убытки из-за невыполнения контрагентами своих обязательств по финансовому инструменту или клиентскому договору. Группа подвержена кредитному риску, связанному с ее операционной деятельностью (в первую очередь, торговой дебиторской задолженностью).

Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску.

Необходимость признания обесценения рассматривается на каждую отчетную дату индивидуально для каждого крупного предприятия. Кроме того, суммы, причитающиеся от большого количества лиц, группируются в однородные группы и оцениваются на предмет обесценения на коллективной основе. Расчеты основаны на информации о фактических убытках, понесенных в прошлом. Максимальная подверженность кредитному риску на отчетную дату представлена балансовой стоимостью каждого класса финансовых активов. Группа не имеет имущества, полученного в качестве обеспечения по причитающемуся ей долгу.

Хотя на взыскание дебиторской задолженности могут влиять экономические факторы, руководство считает, что нет существенного риска убытков, выходящих за рамки резерва под обесценение дебиторской задолженности.

Риск ликвидности

Группа осуществляет контроль над риском дефицита денежных средств, используя инструмент планирования текущей ликвидности.

Целью Группы является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью, путем использования банковских кредитов, и контрактов по покупке в рассрочку.

Группа имеет доступ к источникам финансирования в достаточном объеме, а сроки погашения задолженности, подлежащей выплате в течение 12 месяцев, по договоренности с текущими кредиторами могут быть перенесены на более поздние даты.

В приведенной ниже в таблице представлен анализ риска ликвидности.

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

33. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес.-1 год	1 год-5 лет	Более 5 лет	Срок не установлен	2025 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:							
Денежные средства и их эквиваленты	64,687	-	-	-	-	-	64,687
Торговая и прочая дебиторская задолженность	104,725	-	21,697	-	-	-	126,422
Долгосрочные инвестиции	-	-	-	-	-	158,730	158,730
ВСЕГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	169,412	-	21,697	-	-	158,730	349,839
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:							
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7,662,123	701,679	-	-	-	-	8,363,802
Краткосрочные заемные средства	459,478	133,112	689,103	-	-	-	1,281,693
Долгосрочные заемные средства	-	-	-	5,609,176	7,992,212	-	13,601,388
Прочая текущая кредиторская задолженность и начисленные расходы	12,094	-	-	-	-	-	12,094
ВСЕГО ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	8,133,695	834,791	689,103	5,609,176	7,992,212	-	23,258,977
Разница между финансовыми активами и обязательствами	(7,964,283)	(834,791)	(667,406)	(5,609,176)	(7,992,212)	158,730	(22,909,138)

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

33.УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес.-1 год	1 год-5 лет	Более 5 лет	Срок не установлен	2024 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:							
Денежные средства и их эквиваленты	85,174	-	-	-	-	-	85,174
Торговая и прочая дебиторская задолженность	232,914	98	89,238	-	-	-	322,250
Долгосрочные инвестиции	-	-	-	-	-	158,730	158,730
ВСЕГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	318,088	98	89,238	-	-	158,730	566,154
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:							
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9,687,222	-	-	-	-	-	9,687,222
Краткосрочные заемные средства	297,357	116,834	1,023,411	-	-	-	1,437,602
Долгосрочные заемные средства	-	-	-	5,249,382	9,890,894	-	15,140,276
Прочая текущая кредиторская задолженность и начисленные расходы	10,550	-	-	-	-	-	10,550
ВСЕГО ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	9,995,129	116,834	1,023,411	5,249,382	9,890,894	-	26,275,650
Разница между финансовыми активами и обязательствами	(9,677,041)	(116,736)	(934,173)	(5,249,382)	(9,890,894)	158,730	(25,709,496)

ОАО «БАРКИ ТОЧИК»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.

(в тысячах таджикских сомони, если не указано иное)

33. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Анализ недисконтированных финансовых обязательств

Приведенная ниже таблица показывает распределение обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. по контрактным не дисконтированным денежным потокам.

	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес.-1 год	1 год-5 лет	Более 5 лет	Срок не установлен	2025 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:							
Текущая торговая и прочая кредиторская задолженность	7,663,015	692,741	-	-	-	-	8,355,756
Текущие заемные средства	918,958	147,800	972,585	-	-	-	2,039,343
Долгосрочные заемные средства	-	-	-	7,108,604	9,463,272	-	16,571,876
ВСЕГО ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	8,581,973	840,541	972,585	7,108,604	9,463,272	-	26,966,975
	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес.-1 год	1 год-5 лет	Более 5 лет	Срок не установлен	2024 г. Всего
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:							
Текущая торговая и прочая кредиторская задолженность	7,662,123	701,679	-	-	-	-	8,363,802
Краткосрочные заемные средства	298,486	132,079	6,893,244	-	-	-	7,323,809
Долгосрочные заемные средства	-	-	-	11,955,051	6,465,438	-	18,420,489
Прочая текущая кредиторская задолженность и начисленные расходы	12,094	-	-	-	-	-	12,094
ВСЕГО ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	7,972,703	833,758	6,893,244	11,955,051	6,465,438	-	34,120,194

33. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Управление капиталом

Капитал включает в себя капитал, приходящийся на Правительство Республики Таджикистан.

Основной целью Группы в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Группы и максимизации прибыли акционеров.

Группа управляет структурой капитала и изменяет ее в соответствии с изменениями экономических условий.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., не было внесено изменений в цели, политику и процедуры управления капиталом.

34. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

29 декабря 2025 года Правительством Республики Таджикистан было принято Постановление № 709 «О тарифах на электрическую и тепловую энергию», в соответствии с которым с 1 февраля 2026 года тариф на электрическую энергию, поставляемую Открытым акционерным обществом «Барки Точик» Открытому акционерному обществу «Шабакахои Таксимоти Барк», увеличивается с 16,37 дирама за 1 кВт·ч до 24,77 дирама за 1 кВт·ч.

В соответствии с Постановлением Правительства Республики Таджикистан № 265 от 15 мая 2026 года обязательства ОАО «Таджикская алюминиевая компания» перед Группой в размере 228,300 тыс. сомони были погашены путем взаимозачета с финансовыми обязательствами Группы перед государственным бюджетом Республики Таджикистан.

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