



АО «САМРУК-ЭНЕРГО»

Сокращенная консолидированная промежуточная
финансовая отчетность (неаудированная)

31 марта 2026 года

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении.....	1-2
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств.....	5-6
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности:	7-32

**СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (НЕАУДИРОВАНО)**

По состоянию на 31 марта 2026 года

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г. (аудировано)
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	1.316.794.708	1.284.549.279
Инвестиционная собственность		104.391	105.605
Нематериальные активы		8.594.192	7.678.079
Актив в форме права пользования		2.382.502	2.426.792
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	7	15.882.827	12.023.280
Займы выданные	8	25.929.998	963.569
Отложенные налоговые активы		1.913.980	803.072
Прочие внеоборотные активы	9	117.228.968	118.761.257
Итого внеоборотные активы		1.488.831.566	1.427.310.933
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	10	34.374.149	34.681.979
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	11	132.613.558	117.323.869
Займы выданные	8	14.596.963	4.343.109
Прочие оборотные активы	12	34.324.886	67.940.807
Предоплата по подоходному налогу		2.731.386	6.604.920
Денежные средства и их эквиваленты	13	63.613.644	88.593.054
		282.254.586	319.487.738
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	7	77.097.369	77.097.369
Итого оборотные активы		359.351.955	396.585.107
Итого активы		1.848.183.521	1.823.896.040

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 32 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (НЕАУДИРОВАНО) (продолжение)**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		31 марта 2026 г.	31 декабря 2025 г.
	Прим. (неаудировано)		(аудировано)
Капитал			
Акционерный капитал	14	538.908.267	538.908.267
Прочий резервный капитал		134.975.604	135.118.670
Нераспределенная прибыль		296.598.926	264.191.774
Капитал, причитающийся акционерам Группы		970.482.797	938.218.711
Доля неконтролирующих акционеров		63.193	542.147
Итого капитал		970.545.990	938.760.858
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Резерв под обязательства по ликвидации активов		38.537.582	35.783.926
Прочие резервы		1.848.782	1.651.153
Обязательства по вознаграждениям работникам		3.623.013	3.223.843
Займы	15	480.683.733	476.762.382
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	16	1.488.079	13.962.965
Долгосрочные обязательства по аренде		1.529.756	1.546.140
Обязательства по отложенному подоходному налогу		77.522.993	78.166.102
Итого долгосрочные обязательства		605.233.938	611.096.511
Краткосрочные обязательства			
Резерв под обязательства по ликвидации активов		2.785.750	2.557.614
Займы	15	104.344.268	107.557.609
Обязательства по вознаграждениям работникам		503.780	470.808
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	16	142.764.526	146.670.024
Задолженность по налогам и прочим выплатам в бюджет		17.790.774	10.624.406
Прочие резервы		2.801.881	2.801.881
Краткосрочные обязательства по аренде		667.029	656.891
Подоходный налог к уплате		745.585	2.699.438
Итого краткосрочные обязательства		272.403.593	274.038.671
Итого обязательства		877.637.531	885.135.182
Итого обязательства и капитал		1.848.183.521	1.823.896.040
Балансовая стоимость одной простой акции, в тенге	27	133.633	129.345

Подписано от имени руководства 14 мая 2026 года.

Управляющий директор по Экономике,
Финансам и Цифровизации



Камалов Алмасби
Низамаддинович

Директор департамента «Бухгалтерский и
налоговый учет» – Главный бухгалтер

Тулекова Сауле
Бекзадаевна

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 32 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О
ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО)**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года

	Прим.	3 месяца, закончившихся 31 марта	
		2026 г. (неаудировано)	2025 г. (неаудировано)
Выручка	17	204.439.650	169.755.123
Себестоимость продаж	18	(143.306.657)	(106.450.396)
Валовая прибыль		61.132.993	63.304.727
Расходы по реализации	19	(3.733.776)	(2.791.104)
Общие и административные расходы	20	(6.063.934)	(5.051.936)
Доля в доходах/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	7	2.809.198	9.522.297
Ожидаемые кредитные убытки, нетто		(1.487.467)	(771.600)
Финансовые доходы	21	4.941.885	3.305.246
Финансовые расходы	22	(11.602.872)	(8.973.662)
Прочие доходы		108.104	1.116.918
Прочие расходы		(162.653)	(59.818)
Прибыль до налогообложения		45.941.478	59.601.068
Расходы по подоходному налогу	23	(11.203.985)	(10.738.381)
Прибыль за год		34.737.493	48.862.687
Прочий совокупный доход/(убыток) (Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков)			
(Убыток/прибыль) от переоценки обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		(143.066)	349.231
Чистый прочий совокупный убыток, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		(143.066)	349.231
Чистый прочий совокупный убыток за год, за вычетом подоходного налога		(143.066)	349.231
Итого совокупный доход за год		34.594.427	49.211.918
Прибыль причитающаяся:			
Акционерам Группы		34.448.205	48.722.307
Неконтролирующим акционерам		289.288	140.380
Прибыль за год		34.737.493	48.862.687
Итого совокупный доход причитающийся:			
Акционерам Группы		34.305.139	49.071.538
Неконтролирующим акционерам		289.288	140.380
Итого совокупный доход за год		34.594.427	49.211.918

Подписано от имени руководства 14 мая 2026 года.

Управляющий директор по Экономике, Финансам и
ЦифровизацииСамалов Алмасби
ИзмамадиновичДиректор департамента «Бухгалтерский и налоговый
учет» – Главный бухгалтерТулекова Сауле
Бекзадаевна

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 32 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ ОБ
ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕАУДИРОВАНО)**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Причитающиеся акционерам Группы			Итого	Доля неконтро- лирующих Акционеров	Итого капитал
		Акционер- ный капитал	Прочий резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль			
Остаток на 1 января 2025 г.		507.435.225	135.136.936	127.401.285	769.973.446	2.829.134	772.802.580
Прибыль за год (неаудировано)		-	-	48.722.307	48.722.307	140.380	48.862.687
Прочий совокупный доход (неаудировано)		-	349.231	-	349.231	-	349.231
Итого совокупный (убыток)/доход (неаудировано)		-	349.231	48.722.307	49.071.538	140.380	49.211.918
Выбытие дочерней организации		-	-	-	-	(23.449)	(23.449)
Остаток на 31 марта 2025 г. (неаудировано)		507.435.225	135.486.167	176.123.592	819.044.984	2.946.065	821.991.049
Остаток на 1 января 2026 г.		538.908.267	135.118.670	264.191.774	938.218.711	542.147	938.760.858
Прибыль за год (неаудировано)		-	-	34.448.205	34.448.205	289.288	34.737.493
Прочий совокупный убыток (неаудировано)		-	(143.066)	-	(143.066)	-	(143.066)
Итого совокупный (убыток)/доход (неаудировано)		-	(143.066)	34.448.205	34.305.139	289.288	34.594.427
Дивиденды объявленные	14	-	-	(2.041.053)	(2.041.053)	(768.242)	(2.809.295)
Остаток на 31 марта 2026 г. (неаудировано)		538.908.267	134.975.604	296.598.926	970.482.797	63.193	970.545.990

Подписано от имени руководства 14 мая 2026 года.

Управляющий директор по Экономике, Финансам и
ЦифровизацииАлмалов Алмасби
ИсмамадиновичДиректор департамента «Бухгалтерский и налоговый
учет» – Главный бухгалтерТулекова Сауле
БекзадаевнаПрилагаемые примечания на страницах с 7 по 32 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной
консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О
ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕАУДИРОВАНО)**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года

	3 месяца. закончившихся 31 марта 2026 г. Прим. (неаудировано)	3 месяца. закончившихся 31 марта 2025 г. (неаудировано)
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Поступление денежных средств, всего	265.367.147	208.270.697
Реализация продукции и товаров	195.865.021	141.678.595
Реализация услуг	14.720.088	7.823.079
Авансы полученные	47.153.829	55.505.416
Полученные вознаграждения	4.591.922	2.659.446
Прочие поступления	3.036.287	604.161
Выбытие денежных средств, всего	(212.554.227)	(172.203.902)
Платежи поставщикам за товары и услуги	(124.181.070)	(101.368.312)
Авансы выданные	(33.328.711)	(23.971.707)
Выплаты по заработной плате	(26.983.959)	(21.004.292)
Выплата вознаграждения по займам полученным	(4.551.216)	(4.490.637)
Выплата вознаграждения по финансовой аренде	(816)	(8.628)
Корпоративный подоходный налог	(11.067.716)	(8.518.065)
Другие платежи в бюджет	(8.459.777)	(10.878.118)
Прочие выплаты	(3.980.962)	(1.964.143)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	52.812.920	36.066.795
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Поступление денежных средств, всего	114.213.792	276.105
Поступления от продажи основных средств	35.595	3.692
Поступления от реализации/погашения эмитентом нот НБРК	114.177.147	259.950
Поступления от реализации долговых инструментов	-	12.463
Прочие поступления	1.050	-
Выбытие денежных средств, всего	(176.812.801)	(43.379.728)
Приобретение основных средств	(55.900.313)	(42.515.171)
Приобретение нематериальных активов	(711.265)	(743.506)
Приобретение нот НБРК	(76.927.300)	-
Приобретение долговых ценных бумаг иностранных государств	(4.935.595)	-
Предоставление краткосрочных займов выданных (для реального сектора)	(9.511.640)	-
Предоставление долгосрочных займов выданных (для реального сектора)	(27.576.339)	-
Вклады в уставный капитал АК и СП	(1.250.349)	(121.051)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(62.599.009)	(43.103.623)

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 32 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О
ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕАУДИРОВАНО) (продолжение)**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	3 месяца. закончившихся 31 марта 2026 г. Прим. (неаудировано)	3 месяца. закончившихся 31 марта 2025 г. (неаудировано)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступление денежных средств, всего	34.131.353	9.707.050
Поступления по краткосрочным займам полученным	29.017.936	9.221.810
Поступления по долгосрочным займам полученным	5.113.417	485.240
Выбытие денежных средств, всего	(49.195.607)	(15.396.220)
Выплата основного долга по краткосрочным займам полученным	(26.710.938)	(6.786.148)
Выплата основного долга по долгосрочным займам полученным	(19.904.114)	(4.663.376)
Выплата основного долга по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	(1.736.828)	(1.736.828)
Выплата основного долга по обязательствам по финансовой аренде	(168.401)	(223.476)
Прочие выплаты	(675.326)	(1.986.392)
Чистые денежные средства, использованные от финансовой деятельности	(15.064.254)	(5.689.170)
Изменение в резерве на обесценение денежных средств и их эквивалентов	(18)	57
Влияние изменений обменного курса на сальдо денежных средств в иностранной валюте	(129.049)	10.988
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств	(24.979.410)	(12.714.953)
Денежные средства на начало года	13	88.593.054
Денежные средства на конец отчетного периода	13	63.613.644

Отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, а также аналогичный прошлый период сформирован по прямому методу.

* Движение денежных средств в результате приобретения основных средств включает выплаченное капитализированное вознаграждение в сумме 4.049.145 тысячи тенге (на 31 марта 2025 года: 2.947.246 тысяч тенге).

Подписано от имени руководства 14 мая 2026 года.

Управляющий директор по Экономике, Финансам и
Цифровизации



Алмаз Алмасби
Алимамадинович

Директор департамента «Бухгалтерский и налоговый
учет» – Главный бухгалтер

Тулекова Сауле
Бекзадаевна

Прилагаемые примечания на страницах с 7 по 32 составляют неотъемлемую часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1. ГРУППА САМРУК-ЭНЕРГО И ЕЁ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, для АО «Самрук-Энерго» (далее «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемые «Группа»).

Компания была образована 18 апреля 2007 года и зарегистрирована 10 мая 2007 года. Компания создана в форме акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Группа была создана с целью консолидации предприятий энергетического комплекса Республики Казахстан (далее – РК).

По состоянию на 31 марта 2026 года единственным акционером Компании является АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее «Самрук-Қазына»). Правительство Республики Казахстан является конечной контролирующей стороной Компании.

Основная деятельность

Основными видами деятельности Группы являются производство электро- и теплоэнергии и горячей воды на основе угля, углеводородов, водных ресурсов и возобновляемых источников энергии (далее – «ВИЭ»), реализация населению и промышленным предприятиям, транспортировка электроэнергии и техническое распределение электричества в сети, а также аренда имущественных комплексов гидроэлектростанций.

Операционная деятельность дочерних компаний Группы и ее совместных предприятий, регулируются законами РК «Об электроэнергетике», «О естественных монополиях» и предпринимательским кодексом Республики Казахстан. Тарифное регулирование, в зависимости от вида деятельности энергокомпаний, относится к компетенции Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК (далее – «Комитет») или отраслевого министерства – Министерства энергетики РК (далее – «МЭ»).

Тарифы на электроэнергию для энергопроизводящих организаций утверждены приказом Министра энергетики РК от 27 февраля 2015 года № 160 «Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию для группы энергопроизводящих организаций» и последующими изменениями и дополнениями к нему. Тарифы на поставку электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, являются фиксированными и утверждены постановлением Правительства РК от 12 июня 2014 года № 645 «Об утверждении фиксированных тарифов» в зависимости от технологии ВИЭ (отдельно для ветровых, солнечных и других источников) и подлежат ежегодной индексации. При этом расчетно-финансовый центр выступает в качестве покупателя, и энергопроизводящая организация, выступает в качестве продавца. Тарифы на передачу и распределение электроэнергии для энергопередающих компаний, на производство тепловой энергии и тарифы на энергоснабжение (далее – ЭСО) регулируются Комитетом. Регулирование и контроль Комитетом осуществляется в строгом соответствии с законодательными и нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

Решения по тарифам в существенной степени подвержены влиянию социальных и политических вопросов. Экономические, социальные и прочие политики Правительства Республики Казахстан могут иметь существенное влияние на операционную деятельность Группы.

Адрес и место осуществления деятельности

Юридический адрес и место осуществления деятельности головного офиса Компании: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай батыра 15А, Блок Б.

Операционная среда

Экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ и другое минеральное сырье, составляющие основную часть экспорта страны. Эти особенности также включают, но не ограничиваются существованием национальной валюты, не имеющей свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг.

Волатильность обменного курса оказывает и может продолжать оказывать негативное воздействие на экономику Республики Казахстан, включая снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**1. ГРУППА САМРУК-ЭНЕРГО И ЕЁ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)****Операционная среда (продолжение)**

Руководство уверено, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Группы в текущих обстоятельствах. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности**

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Промежуточная финансовая отчетность не включает всех примечаний, которые обычно включаются в годовую финансовую отчетность. Соответственно, настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подлежит ознакомлению вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («Совет по МСФО»). Основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности соответствуют тем положениям учетной политики, которые использовались при подготовке отчетности за последний финансовый год, за исключением учета подоходного налога.

Расходы по подоходному налогу для промежуточного периода основываются на расчетной средней действующей ставке подоходного налога, ожидаемой для всего финансового года. Эффективная налоговая ставка за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, отличается от установленной ставки корпоративного подоходного налога ввиду ожидаемого использования непризнанных налоговых активов.

Поправки к стандартам, вступившие в силу с 1 января 2026 года, не оказали существенного влияния на Группу. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Сезонность операций

Деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям. Колебания объемов передачи электроэнергии, производства тепловой и электрической энергии связаны с отопительным сезоном, который длится с октября по апрель.

Обменные курсы

На 31 марта 2026 года официальный обменный курс, используемый для пересчета остатков в иностранной валюте, составлял 478.15 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2025 года: 505.53 тенге за 1 доллар США).

Принцип непрерывной деятельности

Руководство подготовило данную консолидированную финансовую отчетность на основе принципа о непрерывности деятельности. Это предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе ее обычной хозяйственной деятельности в обозримом будущем.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

При подготовке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на применяемые учетные политики и отражаемые в отчетности активы и обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Примененные ключевые учетные оценки и профессиональные суждения соответствуют тем учетным оценкам и профессиональным суждениям, примененным в ходе подготовки годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, за исключением расчета провизии по подоходному налогу и принятия новых и измененных стандартов.

Признание выручки от реализации электроэнергии

Группа признает выручку в момент поставки электроэнергии согласно данным показаний счетчиков потребителей электроэнергии. Показания счетчиков предоставляются потребителями ежемесячно и проверяются Группой на достоверность на выборочной основе. В результате цикличности процедур по выставлению счетов за потребленную электроэнергию Группа реализовала значительный объем электроэнергии в конце отчетного периода, за которую счета не были выставлены потребителям.

Группа признает выручку за электроэнергию, реализованную с момента последнего снятия показания счетчика до конца отчетного периода на основе оценки. Согласно подходу Группы, рассчитывается ежедневный объем покупной электроэнергии потребленной, но не выставленной на конец отчетного месяца, который умножается на цену реализации.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка срока полезной службы основных средств производилась с применением профессионального суждения на основе имеющегося опыта в отношении аналогичных активов. Будущие экономические выгоды, связанные с этими активами, в основном будут получены в результате их использования. Однако другие факторы, такие как устаревание, с технологической или коммерческой точки зрения, а также износ оборудования, часто приводят к уменьшению экономических выгод, связанных с этими активами. Руководство оценивает оставшийся срок полезного использования основных средств исходя из текущего технического состояния активов и с учетом расчетного периода, в течение которого данные активы будут приносить Группе экономические выгоды.

При этом во внимание принимаются следующие основные факторы: (а) ожидаемый срок использования активов; (б) ожидаемый физический износ оборудования, который зависит от эксплуатационных характеристик и регламента технического обслуживания; и (в) моральный износ оборудования с технологической и коммерческой точки зрения в результате изменения рыночных условий.

Задолженность перед Акиматом

В 2009 году дочерняя компания Группы, АО «Алатау Жарық Компаниясы» (далее «АЖК»), участвовала в судебном процессе с Акиматом г. Алматы (далее «Акимат») о погашении задолженности АЖК перед Акиматом. 14 февраля 2014 года Акимат и АЖК подписали мировое соглашение о порядке урегулирования задолженности АЖК перед Акиматом. При этом, в счет погашения своей задолженности АЖК, кроме прочего, обязуется принять в собственность электрические сети, находящиеся в коммунальной собственности и доверительном управлении Акимата. Сумма обязательств АЖК перед Акиматом, за вычетом всех выплат, произведенных в течение предыдущих лет в рамках мирового соглашения, на 31 марта 2026 года составляет 5.841.514 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 5.841.514 тысяч тенге) (*Примечание 16*). На 31 марта 2026 года принятие в собственность электрических сетей не было завершено. Группа прекратит признание данного обязательства, когда она будет освобождена от выплат, т.е. в момент исполнения всех действий сторонами мирового соглашения, а именно в момент принятия в собственность электрических сетей от Акимата. При этом Группа признает прибыль от списания обязательства в размере 5.841.514 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****3. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ
УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)***Договор доверительного управления имуществом ТОО «Экибастузская ТЭЦ»*

17 июня 2024 года между дочерней организацией Группы, ТОО «Energy Solutions Center», и ГУ «Отдел экономики и финансов акимата города Экибастуза» заключен договор о передаче государственного имущества в доверительное управление сроком на три года. Согласно данному договору, имущество Экибастузской ТЭЦ (здания и сооружения, машины и оборудования, транспортные средства, прочие основные средства) передано в доверительное управление ТОО «Energy Solutions Center». Условия договора доверительного управления не предусматривают платежи за пользование переданным активом. В свою очередь ТОО «Energy Solutions Center» обязуется осуществлять эффективное управление имуществом, поддерживать имущество в надлежащем состоянии, обеспечивающее бесперебойное теплоснабжение населения, включая проведение необходимых текущих и капитальных ремонтов за счет собственных средств. Соответственно, Группа не признала актив в форме права пользования по данному договору. ТОО «Energy Solutions Center», управляя имуществом, приобрело статус субъекта естественной монополии и осуществляет в настоящее время производство и продажу тепловой энергии.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Высший орган оперативного управления может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. Функции высшего органа оперативного управления выполняет Правление Группы.

Сегментная финансовая информация, анализируемая высшим органом оперативного управления, включает информацию о выручке и прибыли до налогообложения. Высший орган оперативного управления также анализирует информацию о ЕБИТДА Группы, которая рассчитывается как прибыль/(убыток) за период до финансовых доходов и расходов, расходов по подоходному налогу, амортизации основных средств и нематериальных активов, обесценения основных средств и инвестиционной собственности, обесценения гудвилла и, доли в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний и другие подобные эффекты. Последовательность определения прибыли до вычета процентов, налогов и амортизационных отчислений (ЕБИТДА) по Группе, возможно, будет отличаться от последовательности, используемой другими компаниями.

(a) Описание продукции и услуг, от реализации которых каждый отчетный сегмент получает выручку

Группа осуществляет деятельность в рамках трех основных операционных сегментов:

- Производство теплоэнергии и электроэнергии;
- Передача и распределение электроэнергии;
- Реализация электроэнергии.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)****(б) Результаты деятельности операционных сегментов**

Высший орган оперативного управления оценивает результаты деятельности каждого сегмента на основании оценки выручки и прибыли до налогообложения.

	Производство тепло- электроэнергии		Передача и распределение электроэнергии		Реализация электроэнергии		Прочие		Итого	
	Три месяца, закончившиеся		Три месяца, закончившиеся		Три месяца, закончившиеся		Три месяца, закончившиеся		Три месяца, закончившиеся	
	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 марта 2025 г. (неаудировано)	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 марта 2025 г. (неаудировано)	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 марта 2025 г. (неаудировано)	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 марта 2025 г. (неаудировано)	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 марта 2025 г. (неаудировано)
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>										
Общая выручка сегмента - Реализация электроэнергии	97.990.525	93.604.020	-	-	90.371.913	73.548.697	-	-	188.362.438	167.152.717
Внутрисегментная выручка	(33.497.672)	(39.848.396)	-	-	(1.095)	(931)	-	-	(33.498.767)	(39.849.327)
Внешняя выручка - Реализация электроэнергии	64.492.853	53.755.624	-	-	90.370.818	73.547.766	-	-	154.863.671	127.303.390
Реализация тепловой энергии	19.335.570	17.630.588	-	-	-	-	-	-	19.335.570	17.630.588
Доход от услуги по поддержанию готовности электрической мощности	16.752.625	16.275.152	-	-	-	-	-	-	16.752.625	16.275.152
Доход от аренды возобновляемых источников энергии	2.364.071	2.751.797	-	-	-	-	-	-	2.364.071	2.751.797
Общая выручка сегмента - Передача электроэнергии	-	-	37.696.985	27.198.489	-	-	-	-	37.696.985	27.198.489
Внутрисегментная выручка	-	-	(36.564.537)	(26.742.382)	-	-	-	-	(36.564.537)	(26.742.382)
Внешняя выручка - Передача электроэнергии	-	-	1.132.448	456.107	-	-	-	-	1.132.448	456.107
Доход от аренды инвестиционной недвижимости	-	-	-	-	-	-	9.328.397	4.446.020	9.328.397	4.446.020
Реализация химической воды	600.798	762.319	-	-	-	-	-	-	600.798	762.319
Общая выручка сегмента - Прочая выручка	72.838	138.891	-	-	-	-	619.410	572.171	692.248	711.062
Внутрисегментная выручка	(21.843)	(8.244)	-	-	-	-	(608.335)	(573.068)	(630.178)	(581.312)
Внешняя выручка - Прочая выручка	50.995	130.647	-	-	-	-	11.075	(897)	62.070	129.750
Итого общая выручка	137.116.427	131.162.767	37.696.985	27.198.489	90.371.913	73.548.697	9.947.807	5.018.191	275.133.132	236.928.144
Итого внутрисегментная выручка	(33.519.515)	(39.856.640)	(36.564.537)	(26.742.382)	(1.095)	(931)	(608.335)	(573.068)	(70.693.482)	(67.173.021)
Итого внешняя выручка	103.596.912	91.306.127	1.132.448	456.107	90.370.818	73.547.766	9.339.472	4.445.123	204.439.650	169.755.123

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)****(б) Результаты деятельности операционных сегментов (продолжение)**

	Производство тепло- электроэнергии		Передача и распределение электроэнергии		Реализация электроэнергии		Прочие		Элиминации и корректировки		Итого	
	31 марта 2026 г. (неаудиро вано)	31 марта 2025 г. (неаудиров ано)	31 марта 2026 г. (неаудиро вано)	31 марта 2025 г. (неаудиров ано)	31 марта 2026 г. (неаудиро вано)	31 марта 2025 г. (неаудиров ано)	31 марта 2026 г. (неаудиро вано)	31 марта 2025 г. (неаудиров ано)	31 марта 2026 г. (неаудиро вано)	31 марта 2025 г. (неаудиров ано)	31 марта 2026 г. (неаудиро вано)	31 марта 2025 г. (неаудиров ано)
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>												
Себестоимость продаж, включая	(98.151.376)	(80.931.896)	(27.549.464)	(20.086.452)	(87.421.795)	(71.962.229)	(491.861)	(371.045)	70.307.839	66.901.226	(143.306.657)	(106.450.396)
- Топливо и стоимость приобретенной электроэнергии	(49.222.795)	(41.569.962)	(161.829)	(161.809)	(35.447.393)	(33.189.767)	(327)	(269)	15.121.351	26.013.044	(69.710.993)	(48.908.763)
- Оплату труда и связанные расходы	(14.337.259)	(11.336.667)	(9.262.833)	(6.723.631)	(1.099.617)	(801.939)	(120.832)	(94.859)	-	-	(24.820.541)	(18.957.096)
Расходы по реализации Общие и административные расходы	(3.733.776)	(2.791.104)	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.733.776)	(2.791.104)
Прочие доходы	(3.078.080)	(2.372.142)	(544.282)	(385.391)	(201.982)	(166.859)	(2.605.056)	(2.474.064)	365.466	346.520	(6.063.934)	(5.051.936)
Прочие расходы	298.021	157.111	55.641	312.336	40.695	24.881	(276.346)	634.255	(9.907)	(11.665)	108.104	1.116.918
Корректировка на амортизацию	(161.386)	(62.465)	(4.163)	(243)	(21.929)	(17.584)	(1.036)	(886)	25.861	21.360	(162.653)	(59.818)
	(20.569.031)	(15.678.735)	(3.269.445)	(2.930.617)	(26.080)	(17.450)	(313.088)	(206.984)	-	-	(24.177.644)	(18.833.786)
Капитальные затраты	(41.870.542)	(28.959.278)	(13.620.761)	(13.443.384)	(5.520)	-	(790.465)	(112.509)	386.975	-	(55.900.313)	(42.515.171)
Активы отчетного сегмента	1.434.298.297	1.145.313.720	206.433.382	171.569.403	41.315.951	35.663.440	1.170.017.462	1.006.313.550	(1.003.881.571)	(865.383.246)	1.848.183.521	1.493.476.867
Обязательства отчетного сегмента	741.763.951	482.382.851	52.866.666	45.033.591	41.450.539	31.393.977	246.624.176	251.960.592	(205.067.801)	(139.285.193)	877.637.531	671.485.818

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)***(в) Сверка скорректированной EBITDA к прибыли до налогообложения*

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	3 месяца, закончившихся 31 марта 2026 г. (неаудировано)	3 месяца, закончившихся 31 марта 2025 г. (неаудировано)
Скорректированная EBITDA за период	73.960.175	74.559.739
Износ и амортизация	(24.177.644)	(18.833.786)
Финансовые доходы	4.941.885	3.305.246
Финансовые расходы	(11.602.872)	(8.973.662)
Восстановление обесценения по нефинансовым активам	10.736	21.234
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний	2.809.198	9.522.297
Итого прибыль до налогообложения за период	45.941.478	59.601.068

(г) Крупнейшие клиенты

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года, компаниям, находящимся под контролем Самрук-Казына, было реализовано более 10% от общей суммы выручки. Существенных изменений в активах и обязательствах операционных сегментов, кроме изменений, раскрытых в последней годовой консолидированной отчетности не было.

5. РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Определение связанных сторон приводится в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанными обычно считаются стороны, если одна из них имеет возможность контролировать другую, находится под общим контролем или может оказывать существенное влияние или совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и операционных решений. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма. Материнская компания и конечная контролирующая сторона Компании раскрыты в *Примечании 1*.

Связанные стороны включают компании под контролем Самрук-Казына. Операции с государственными компаниями не раскрываются, если они осуществляются в ходе обычной деятельности согласно условиям, последовательно применяемым ко всем общественным и частным компаниям i) когда они не являются индивидуально значительными; ii) если услуги Группы предоставляются на стандартных условиях, доступных всем потребителям, или iii) при отсутствии выбора поставщика таких услуг, как услуги по передаче электроэнергии, телекоммуникационные услуги и т.д. Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 марта 2026 года:

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем Самрук- Қазына	Совместные предприяти я и ассо- цииро- ванные компании Самрук- Энерго	Совместные предприя- тия и ассоцииро- ванные компании Самрук- Қазына	Акционеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	354.358	11.379	7.582.470	-	79.906.728
Денежные средства и их эквиваленты	2.801	-	-	-	27.575
Прочие оборотные активы	763.918	22.761	-	-	8.174.328
Займы полученные	38.575.252	15.593.078	2.162	117.203.722	8.388.557
Обязательство по финансовой аренде	26.012	-	-	-	-
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	5.537.120	7.343.718	4.236	2.062.606	26.114.064
Прочие обязательства	-	-	-	-	5.841.513

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2025 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем Самрук- Қазына	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук- Энерго	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук- Қазына	Акционеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	348.895	11.048	8.254.851	-	69.175.179
Денежные средства и их эквиваленты	2.800	-	-	-	26.648
Прочие оборотные активы	1.192.504	24.369	-	-	46.133.011
Финансовые активы	4.338.225	15.150.750	2.256	119.103.176	4.110.068
Займы полученные	27.550	-	-	-	-
Обязательство по финансовой аренде	6.044.513	6.906.600	1.856	15.305	27.226.861
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	-	201	-	-	-
Прочие обязательства	348.895	11.048	8.254.851	-	69.175.179

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****5. РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем Самрук-Қазына	Совместные предприятия и ассоциированные компании Самрук-Энерго	Совместные предприятия и ассоциированные компании Самрук-Қазына	Акционеры	Операции с государственными предприятиями
Выручка	828.470	23.927	11.255.380	–	93.964.241
Себестоимость	(24.645.117)	(22.672.571)	(6.353)	–	(23.671.610)
Общие и административные расходы	(69.810)	–	–	–	–
Расходы по реализации	(3.631.825)	–	–	–	–
Прочие расходы	(236.220)	–	(148)	–	(652.264)
Прочие доходы	60	826	–	–	–
Финансовые доходы	827.167	–	–	–	784.941
Финансовые расходы	(1.006)	(442.329)	–	(3.828.816)	(232.386)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем Самрук-Қазына	Совместные предприятия и ассоциированные компании Самрук-Энерго	Совместные предприятия и ассоциированные компании Самрук-Қазына	Акционеры	Операции с государственными предприятиями
Выручка	855.376	19.809	72.751	–	82.199.572
Себестоимость	(18.283.409)	(21.935.813)	(4.892)	–	(10.657.121)
Общие и административные расходы	(152.019)	–	–	–	–
Расходы по реализации	(2.705.667)	–	–	–	–
Прочие расходы	(827)	(20)	–	(244)	–
Прочие доходы	3.370	–	–	–	718
Финансовые доходы	18.900	–	–	611.417	849
Финансовые расходы	(31.059)	(394.039)	–	(4.034.492)	(115.860)

Ниже представлено вознаграждение ключевого управленческого персонала:

	3 месяца, закончившихся 31 марта 2026 г. (неаудировано)	3 месяца, закончившихся 31 марта 2025 г. (неаудировано)
Ключевой руководящий персонал	110.550	88.304
Независимые директора – члены Совета директоров	4.191	6.110
Итого вознаграждение ключевого управленческого персонала	114.741	94.414

Вознаграждение ключевого управленческого персонала представляет собой заработную плату, премии и прочие краткосрочные вознаграждения работникам и вознаграждение независимым директорам – членам Совета директоров. Ключевой руководящий персонал по состоянию на 31 марта 2026 года состоит из 6 человек (31 марта 2025 года: 7 человек). Независимые директора – члены Совета директоров по состоянию на 31 марта 2026 года 4 человека (31 марта 2025 года: 4 человека).

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2025 г.	306.348.606	1.027.230.382	27.978.062	197.141.703	1.558.698.753
Накопленный износ и обесценение	(139.709.918)	(452.714.777)	(11.746.509)	(11.760.540)	(615.931.744)
Балансовая стоимость на 1 января 2025 г.	166.638.688	574.515.605	16.231.553	185.381.163	942.767.009
Поступления	5.072	101.358	158.415	56.025.642	56.290.487
Изменение в учетной оценке	(375.639)	(944.237)	–	–	(1.319.876)
Перемещения	639.831	(945.845)	2.014.939	(1.708.925)	–
Выбытия	–	(32.528)	(57.734)	–	(90.262)
Износ	(4.051.252)	(13.795.767)	(590.098)	–	(18.437.117)
Износ по выбытиям	–	30.037	57.329	–	87.366
Восстановление обесценения	–	41	266	–	307
Первоначальная стоимость на 31 марта 2025 г. (неаудировано)	306.617.870	1.025.409.130	30.093.682	251.458.420	1.613.579.102
Накопленный износ и обесценение	(143.761.170)	(466.480.466)	(12.279.012)	(11.760.540)	(634.281.188)
Балансовая стоимость на 31 марта 2025 г. (неаудировано)	162.856.700	558.928.664	17.814.670	239.697.880	979.297.914

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2026 г.	318.756.091	1.110.766.026	34.208.890	513.678.706	1.977.409.713
Накопленный износ и обесценение	(156.659.744)	(510.941.054)	(13.483.103)	(11.776.533)	(692.860.434)
Балансовая стоимость на 1 января 2026 г.	162.096.347	599.824.972	20.725.787	501.902.173	1.284.549.279
Поступления	128.504	659.624	112.276	53.613.674	54.514.078
Изменение в учетной оценке	459.955	663.648	–	395.236	1.518.839
Перемещения	288.883	2.770.813	387.710	(3.447.406)	–
Выбытия	(174.432)	(359.839)	(110.117)	–	(644.388)
Износ	(4.480.880)	(18.500.044)	(758.537)	–	(23.739.461)
Износ по выбытиям	174.432	322.708	88.485	–	585.625
Восстановление обесценения	–	–	–	10.736	10.736
Первоначальная стоимость на 31 марта 2026 г. (неаудировано)	319.459.001	1.114.500.272	34.598.759	564.240.210	2.032.798.242
Накопленный износ и обесценение	(160.966.192)	(529.118.390)	(14.153.155)	(11.765.797)	(716.003.534)
Балансовая стоимость на 31 марта 2026 г. (неаудировано)	158.492.809	585.381.882	20.445.604	552.474.413	1.316.794.708

Сумма поступлений включает в себя капитализированные затраты по займам в сумме 16.095.144 тысяч тенге (31 марта 2025 года: 5.458.741 тысяч тенге), из которых выплаченное вознаграждение составило 4.049.145 тысяч тенге (31 марта 2025 года: 2.947.246 тысяч тенге). Средняя ставка капитализации расходов по вознаграждению составляет 19,92% (31 марта 2025 года: 15,1%).

Расходы по износу отнесены на следующие статьи прибыли и убытка и основных средств за год:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	3 месяца, закончившихся 31 марта 2026 г. (неаудировано)	3 месяца, закончившихся 31 марта 2025 г. (неаудировано)
Себестоимость продаж	23.517.052	18.342.477
Общие и административные расходы	196.978	93.208
Прочие операционные расходы	23.095	320
Капитализированные в незавершенное строительство	2.336	1.112
Итого расходы по износу	23.739.461	18.437.117

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ**

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости инвестиций Группы в совместные предприятия и ассоциированные компании.

В тысячах казахстанских тенге	Совместные предприятия					Ассоциированные компании				Итого
	АО «СЭГРЭС-2»	Forum Muider Limited	ТОО «Кокшетауская ТЭЦ»	ТОО «Өскемен Энерго»	ТОО «Семей Энерго»	ТОО «Энергия Семиречья»	Altyn Dala Energy Ltd	ТОО «Sauran Solar Power»	ТОО «Актас Энерджи»	
Остаток на 1 января 2025 г.	5.410.702	79.401.647	2.053.179	-	-	1	4.981	-	-	86.870.510
Вклады в уставный капитал	-	-	-	59.545	61.506	-	-	-	-	121.051
Доля в прибыли за период	3.517.451	6.016.065	34	(1.452)	(4.820)	-	(4.981)	-	-	9.522.297
Остаток на 31 марта 2025 г. (неаудировано)	8.928.153	85.417.712	2.053.213	58.093	56.686	1	-	-	-	96.513.858
Остаток на 1 января 2026 г.	1.919.327	-	9.615.145	49.533	214.894	1	120.550	103.830	-	12.023.280
Вклады в уставный капитал	-	-	-	93.500	-	-	-	-	956.849	1.050.349
Доля в прибыли/(убытке) за период	3.122.198	-	(92.927)	(59.678)	(62.708)	-	(25.229)	(103.830)	31.372	2.809.198
Остаток на 31 марта 2026 г. (неаудировано)	5.041.525	-	9.522.218	83.355	152.186	1	95.321	-	988.221	15.882.827

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

**7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)****Совместные предприятия**

На 31 марта 2026 года Группа имеет доли владения в следующих совместных предприятиях:

- Станция Экибастузская ГРЭС-2 – 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»;
- ТОО «Кокшетауская ТЭЦ» - 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит Самрук-Қазына;
- ТОО «Өскемен Энерго» - 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит Самрук-Қазына;
- ТОО «Семей Энерго» - 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит Самрук-Қазына;

На 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года инвестиция в Forum Muider Limited классифицирована как актив, предназначенный для продажи. Баланс актива, предназначенного для продажи, на 31 марта 2026 года, составляет 77.097.369 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 77.097.369 тысяч тенге).

Ассоциированные компании

На 31 марта 2026 года Группа имеет доли владения в следующих ассоциированных компаниях:

- ТОО «Энергия Семиречья» - 25%. Остальная 75% доля владения принадлежит: «Hydrochina Corporation» (доля участия 50%); «Powerchina Chegdu Engineering Corporation» (доля участия 15%); и Powerchina Resources Ltd (доля участия 10%);
- Частная компания Altyn Dala Energy Ltd - доля участия 25% через Qazaq Green Power PLC. Остальная 75% доля владения принадлежит ТОО «TUMAR COMMERCE»;
- ТОО «Sauran Solar Power» - доля участия 30% через Qazaq Green Power PLC. Остальная 70% доля владения принадлежит Dutch Green Power Investment B.V.;
- Kyzylorda Energy Ltd - 30%. Остальная 70% доля владения принадлежит UCC Holding. Балансовая стоимость инвестиции по состоянию на 31 марта 2026 года равна нулю;
- ТОО «Karaganda Wind Power» - доля участия 30% через Qazaq Green Power PLC. Остальная 70% доля владения принадлежит Gezhouba International FZE. Балансовая стоимость инвестиции по состоянию на 31 марта 2026 года равна нулю.
- ТОО «Актас Энерджи» - доля участия 20% через Qazaq Green Power PL. Остальная 80% доля владения принадлежит TOTALENERGIES RENEWABLES S.A.S (доля участия 60%) и ТОО «KMG Green Energy» (доля участия 20%).

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****8. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Займы, учитываемые по амортизированной стоимости	39.802.021	4.343.667
Дебиторская задолженность по финансовой аренде	965.663	968.453
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(240.723)	(5.442)
Итого займы выданные	40.526.961	5.306.678
Долгосрочная часть	25.929.998	963.569
Краткосрочная часть	14.596.963	4.343.109
Итого займы выданные	40.526.961	5.306.678

АО «Самрук-Энерго»*Заем, выданный АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»*

5 декабря 2025 года между Компанией и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее – АО СЭГРЭС-2) подписано соглашение о предоставлении займа в размере, не превышающем 13.000.000 тысяч тенге на финансирование расходов по выплате купонного вознаграждения в рамках облигационной программы.

АО СЭГРЭС-2, связанной с реализацией инвестиционного проекта «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока ст.№3». В течение 2025 года Компания выдала займы СЭГРЭС-2 в сумме 4.218.221 тысяча тенге. В течение 1 квартала 2026 года Компания выдала займы СЭГРЭС-2 в сумме 8.700.000 тысяч тенге. Ставка вознаграждения 14,5% годовых. Срок предоставления займа до 26 декабря 2026 года и до 13 марта 2027 года, с возможностью автоматической пролонгации на каждый последующий календарный год. Заем предоставляется без обеспечения.

3 февраля 2026 года между Компанией и АО СЭГРЭС-2 подписано Соглашение о предоставлении займа №С-5 на сумму в размере 98.876.370 тысяч тенге, с Базовой ставкой НБРК + 1% годовых, по целевому назначению для погашения основного долга и возмещение ранее выплаченного основного долга по Кредитному соглашению №KS 01-20-17 от 5 августа 2020 года, связанному с реализацией инвестиционного проекта «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока ст. №3». Срок займа 20 лет с даты выдачи. Заем предоставляется без обеспечения. В течение 1 квартала 2026 года Компания выдала займы СЭГРЭС-2 в сумме 24.133.500 тысяч тенге.

9 февраля 2026 года между Компанией и АО СЭГРЭС-2 подписано Соглашение о предоставлении займа №С-6 на сумму в размере 8.117.000 тысяч тенге, с Базовой ставкой НБРК + 1% годовых, по целевому назначению для финансирования мероприятий по проекту «Замена трубопровода системы гидрозолаудаления (ГЗУ) станции СЭГРЭС-2». Срок займа 1 год с даты заключения Соглашения. Заем предоставляется без обеспечения. В течение 1 квартала 2026 года Компания выдала займы СЭГРЭС-2 в сумме 811.640 тысяч тенге.

Заем, выданный КФ «Компания по строительству объектов»

10 февраля 2026 года между АО «Самрук-Энерго» и КФ «Компания по строительству объектов» заключен договор займа № ДЗ-7, предусматривающий предоставление финансирования на строительство многоквартирного жилого комплекса со встроенными помещениями и паркингом в городе Экибастуз для работников дочерних и зависимых организаций АО «Самрук-Энерго». Общая сумма займа составляет 12 млрд. тенге.

6 марта 2026 года в рамках указанного договора АО «Самрук-Энерго» предоставило первый транш в размере 3.442.839 тысяч тенге. Срок займа - до 84 месяцев, процентная ставка - 0,1% годовых.

Заем, выданный ТОО «Семей-Энерго»

5 декабря 2025 года между Компанией и ТОО «Семей-Энерго» подписано Соглашение о предоставлении займа №С-33 на сумму в размере 110.000 тысячи тенге, с Базовой ставкой НБРК + 1% годовых, по целевому назначению для пополнение оборотных средств. Срок займа 1 год с даты выдачи, с возможностью автоматической пролонгации на каждый последующий календарный год. Заем предоставляется без обеспечения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****9. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Облигации	564.482	547.787
Денежные средства с ограничением в использовании	329.908	310.849
Прочие внеоборотные финансовые активы	4.338	4.730
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(10.645)	(10.252)
Итого прочие финансовые внеоборотные активы	888.083	853.114
Предоплаты по внеоборотным активам	126.409.299	129.164.169
Долгосрочный НДС к возмещению	54.754	54.754
Прочие внеоборотные активы	5.199.356	4.011.744
Минус: резерв на обесценение	(15.322.524)	(15.322.524)
Итого прочие нефинансовые внеоборотные активы	116.340.885	117.908.143
Итого прочие внеоборотные активы	117.228.968	118.761.257

Прочие внеоборотные активы за вычетом резерва на обесценение включают авансы и предоплаты за следующие услуги капитального характера и основные средства:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3	45.879.439	43.486.389
Реконструкция и модернизация топливоподдачи ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Б. Нуржанова»	23.775.109	28.884.977
Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду	16.091.868	32.772.988
Строительство ВЭС 50 МВт в г Ерейментау	15.188.609	15.188.609
Капитальный ремонт энергоблоков и общестанционного оборудования ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Б. Нуржанова»	12.870.206	–
Строительство дымовой трубы ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Б. Нуржанова»	6.664.026	3.166.079
Прочие	5.940.042	5.665.127
Итого предоплаты по долгосрочным активам	126.409.299	129.164.169

10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Вспомогательные производственные материалы (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	12.671.175	12.412.960
Топливо (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	11.608.959	13.515.299
Запасные части (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	8.455.798	7.457.549
Сырье (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	93.066	94.512
Прочие материалы (по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации)	1.545.151	1.201.659
Итого товарно-материальные запасы по наименьшей из себестоимости и чистой цены реализации	34.374.149	34.681.979

На 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года товарно-материальные запасы не были предоставлены в качестве обеспечения по заемным средствам.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****11. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧАЯ
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности	131.966.064	114.755.120
Дебиторская задолженность по операционной аренде	7.549.107	8.216.406
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(7.446.502)	(6.087.095)
Итого финансовая дебиторская задолженность	132.068.669	116.884.431
Прочая дебиторская задолженность	944.622	769.285
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(399.733)	(329.847)
Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	132.613.558	117.323.869

Вся финансовая дебиторская задолженность группы выражена в тенге.

12. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Облигации и ценные бумаги	9.882.851	42.767.443
Денежные средства, ограниченные в использовании	305.005	305.005
Прочие оборотные финансовые активы	71.018	163.677
Прочая дебиторская задолженность	125.531	120.091
Срочные депозиты	6.487	5.948
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(424.274)	(591.058)
Итого прочие финансовые оборотные активы	9.966.618	42.771.106
Авансы поставщикам	14.179.828	11.528.854
НДС к возмещению и предоплаты по налогам	7.793.992	11.222.970
Прочие нефинансовые оборотные активы	2.797.600	2.831.028
Минус: резерв на обесценение	(413.152)	(413.151)
Итого прочие оборотные активы	34.324.886	67.940.807

На 31 марта 2026 года облигации и ценные бумаги включают Ноты Национального Банка РК на сумму 5.080.666 тысяч тенге. Все облигации и ценные бумаги Группы номинированы в тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с другими банками с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	54.023.555	61.217.276
Срочные депозиты	7.458.165	25.332.096
Денежные средства на текущих банковских счетах	2.124.089	2.035.719
Денежные средства в кассе	16.273	16.382
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(8.438)	(8.419)
Итого денежные средства и их эквиваленты	63.613.644	88.593.054

Денежные средства и их эквиваленты выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Тенге	63.588.978	88.566.155
Евро	–	–
Доллар	2.229	2.805
Прочие валюты	22.437	24.094
Итого денежные средства и их эквиваленты	63.613.644	88.593.054

13. КАПИТАЛ

На 31 марта 2026 года 7.198.467 выпущенных простых акций были полностью оплачены в размере 538.908.267 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 7.198.467 акций в размере 538.908.267 тысяч тенге). Каждая простая акция предоставляет право одного голоса. Компания не имеет привилегированных акций. Количество объявленных акций равняется 8.602.187 (31 декабря 2025 года: 8.602.187 акций). На 31 марта 2026 года ФНБ «Самрук-Қазына» является 100% акционером Компании (2025 год: 100%).

На 31 марта 2026 года Группой объявлены дивиденды единственному акционеру за 2025 год в размере 2.041.053 тысяч тенге – 283.54 тенге за акцию.

18 марта 2026 года АО «Бухтарминская ГЭС» объявила о выплате дивидендов по привилегированным акциям за второе полугодие 2025 года в размере 774.061 тысячи тенге – 4.893,01 тенге за акцию.

14. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Долгосрочная часть		
Срочные банковские займы	362.057.872	356.022.847
Заем от Самрук-Қазына	80.593.272	80.941.219
Выпущенные облигации	37.505.104	39.241.931
Займы от потребителей	527.485	556.385
Итого займы и облигации – долгосрочная часть	480.683.733	476.762.382
Краткосрочная часть		
Срочные банковские займы	70.049.704	74.416.819
Заем от Богатырь-Комир	15.593.078	15.150.750
Заем от Самрук-Қазына	9.166.546	8.991.937
Выпущенные облигации	9.061.518	8.525.734
Займы от потребителей	473.422	472.369
Итого займы и облигации – краткосрочная часть	104.344.268	107.557.609
Итого займы	585.028.001	584.319.991

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****15. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**

В течении трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года, были следующие существенные изменения в займах полученных:

АО «Самрук-Энерго»*АО «ФНБ «Самрук-Казына»*

17 марта 2010 года Компания подписала кредитное соглашение с АО ФНБ «Самрук-Казына» на сумму 48.200.000 тысяч тенге с целью рефинансирования долга в результате приобретения 50% доли в Forum Muider. Заем предоставлен под процентную ставку в размере 1.2% годовых, со сроком погашения не позднее 15 сентября 2029 года. Основная сумма подлежит погашению равными ежегодными платежами, а проценты выплачиваются полугодовыми взносами, начиная со следующего отчетного года после получения займа.

14 января 2011 года Компания подписала кредитное соглашение с АО ФНБ «Самрук-Казына» на сумму 7.000.000 тысяч тенге с целью финансирования строительства подстанции АО «Алатау Жарык Компаниясы». Заем предоставлен под процентную ставку в размере 2% годовых, со сроком погашения не позднее 25 января 2024 года. Основная сумма подлежит выплате в конце срока, а проценты выплачиваются полугодовыми взносами. 25 января 2021 года Компания провела частичное погашение основного долга в сумме 205.746 тыс тенге. 25 января 2024 года Компания подписала дополнительное соглашение с Самрук-Казына о продлении срока займа до 25 декабря 2026 года, с изменением ставки вознаграждения по займу, равной средневзвешенной инфляции за 10 лет, предшествующих на начало отчетного года.

16 января 2014 года Компания подписала кредитное соглашение с АО ФНБ «Самрук-Казына» на сумму 200.000.000 тысяч тенге в целях приобретения оставшейся доли участия в ЭГРЭС-1. Основная сумма подлежит выплате 1 декабря 2028 года, а проценты выплачиваются полугодовыми взносами по ставке 7.8%.

3 октября 2014 года, кредитное соглашение было изменено существенно в соответствии с дополнением № 1 к кредитному договору № 369, следующим образом:

- Сумма основного долга в размере 100.000.000 тысяч тенге была конвертирована в акции Компании;
- Процентная ставка по оставшейся сумме основного долга была увеличена до 9% годовых.

Азиатский Банк Развития

8 ноября и 5 декабря 2018 года Компания открыла не возобновляемые кредитные линии на сумму 120 миллионов долларов США в Азиатском Банке Развития для целей повышения операционной эффективности основных видов деятельности и идентификация возможностей, связанных с возобновляемыми источниками энергии. В 2019 году Компания получила три транша по кредитным линиям на общую сумму 45.860.800 тысяч тенге со сроками погашения транша А и В через 5 лет, транша С через 7 лет. Процентная ставка устанавливается на основе прироста фактических показателей инфляции Республики Казахстан (All-in cost), плюс маржа банка (3,75% по Траншам А и В, 4,50% по Траншу С). В 2022 году транши А и В были досрочно погашены в полном объеме). По состоянию на 31 марта 2026 года остаток по траншу С на сумму 15.234.400 тысяч тенге был полностью переведен в краткосрочную часть. 23 января 2026 года транш С был полностью погашен в плановом порядке.

Евразийский банк развития

30 июня 2023 года Компанией был получен заем в Евразийском банке развития на сумму 6.626.296 тысяч тенге со сроком погашения 31 октября 2034 года. Целевое назначение - предоставление займа ТОО «Ereumentau Wind Power» в целях погашения основного долга дочерней организации перед Евразийским банком развития. Процентная ставка – 11,5% годовых до 31 октября 2026 года. С 1 ноября 2026 года и до полного погашения основного долга процентная ставка равна сумме базовой ставки Национального Банка Казахстана и маржи в 2,25% годовых.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**15. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)***ТОО «Богатырь Комир»*

В течение 2022 года Группа получила займы у ТОО «Богатырь Комир» (дочерняя компания совместного предприятия материнской компании Forum Muider Limited) на общую сумму 12.482.770 тысяч тенге сроком на 12 месяцев с условием погашения основного долга и вознаграждения в конце срока займов.

В июле и ноябре 2023 года сроки займов были продлены на год, годовая ставка вознаграждения была установлена на уровне базовой ставки Национального банка Республики Казахстан, действующей на дату выдачи траншей, плюс маржа 3% годовых. В сентябре 2024 года сроки займов были продлены на 1 год, годовая ставка вознаграждения была установлена на уровне базовой ставки Национального банка Республики Казахстан, действующей на дату выдачи траншей, плюс маржа 2% годовых.

В течение 2025 года АО «Самрук-Энерго» подписало с ТОО «Богатырь Комир» дополнительные соглашения о продлении сроков займов до 19 июля 2026 и 8 ноября 2026 года. Группа проанализировала изменения условий указанных займов в соответствии с требованиями МСФО 9 и пришла к выводу, что модификация условий займов не является существенной. В связи с этим прекращение признания первоначальных финансовых обязательств не производилось, а изменения условий были учтены как модификация существующих финансовых обязательств.

13 января 2025 года Компания выплатила ТОО «Богатырь-Комир» 1.500.000 тысяч тенге в счет частичного погашения основной суммы долга по полученным займам и 533.035 тысяч тенге вознаграждения по займам.

Облигации

25 ноября 2021 года Компания выпустила и разместила зеленые облигации в количестве 184 штук на сумму 18.400.000 тысяч тенге, номинальной стоимостью 100.000.000 тенге за 1 облигацию со сроком на 6,5 лет. Купонная процентная ставка составила 11,4 % годовых и подлежит оплате дважды в год.

19 сентября 2024 года АО «Самрук-Энерго» выпустило амортизированные купонные облигации на сумму в 34.736.552 тыс. тенге в рамках программы управления ликвидностью на площадке Astana International Exchange по плавающей ставке в НБРК +1% со сроком обращения до 19 сентября 2029 года.

АО «Алматинские электрические станции»

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» получены займы на пополнение оборотных средств на общую сумму 5.984.735 тысяч тенге по ставке вознаграждения 20%.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» получены займы на проект «Реконструкция ТЭЦ-3», на общую сумму 4.204.947 тысяч тенге по ставке вознаграждения Базовая ставка НБ РК+1,5%.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года, произведены погашения основного долга по краткосрочным займам от АО «Народный банк Казахстана» на общую сумму 9.769.527 тысяч тенге, в том числе досрочно на сумму 1.750.589 тысяч тенге.

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» получены займы на проект «Реконструкция Топливодопдачи» в сумме 908.470 тысяч тенге по ставке вознаграждения 16,85%, на пополнение оборотных средств на сумму 11.407.940 тысяч тенге по ставке вознаграждения 20%. В соответствии с условиями кредитной линии, обязательства по данным займам обеспечены денежным залогом, размещенным на текущем счете.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года произведено погашение основного долга по займам от АО «Народный банк Казахстана» на общую сумму 6.110.293 тысячи тенге, в том числе полное досрочное погашение основного долга по займу на пополнение оборотных средств сумму 4.687.817 тысяч тенге. Оплаченные проценты по займам составили 4.445.179 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****15. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)***АО «Алатау Жарық Компаниясы»*

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» Группа получила займы на пополнение оборотных средств на общую сумму 3.105.000 тысяч тенге, по ставке вознаграждения 20,5%.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года в рамках дополнительного соглашения к соглашению о предоставлении кредитной линии с АО «Народный банк Казахстана» АО «АЖК» получило займы на пополнение оборотных средств Филиала АО «АЖК» - «Энергосбыт», на общую сумму 8.520.261 тысячу тенге по ставке вознаграждения 20%.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года АО «Алатау Жарық Компаниясы» произвело погашение основного долга по краткосрочным займам от АО «Народный банк Казахстана» на общую сумму 3.733.333 тысячи тенге и вознаграждения на сумму 460.505 тысяч тенге.

Филиал АО «АЖК» произвел погашение основного долга по займам от АО «Народный Банк Казахстана» на общую сумму 8.520.261 тысячу тенге и вознаграждения на сумму 596.031 тысячу тенге.

**16. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧАЯ
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Финансовые обязательства по ЕРС-контрактам	36.095.795	48.423.729
Кредиторская задолженность по основной деятельности	44.329.976	48.553.724
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	34.182.120	37.795.243
Задолженность по дивидендам	2.804.719	35.161
Прочая финансовая кредиторская задолженность	3.745.387	3.240.172
Итого финансовая кредиторская задолженность	121.157.997	138.048.029
Долгосрочная часть	11.212	13.094.233
Краткосрочная часть	121.146.785	124.953.796
Итого финансовая кредиторская задолженность	121.157.997	138.048.029
Задолженность перед Акиматом г. Алматы (<i>Примечание 3</i>)	5.841.514	5.841.514
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам	7.357.936	6.436.331
Задолженность по заработной плате	3.782.678	4.278.934
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	2.797.644	2.264.271
Прочая нефинансовая кредиторская задолженность	3.314.836	3.763.910
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	23.094.608	22.584.960
Долгосрочная часть	1.476.867	868.732
Краткосрочная часть	21.617.741	21.716.228
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	23.094.608	22.584.960
Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	144.252.605	160.632.989

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****16. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧАЯ
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Финансовые обязательства по ЕРС-контрактам включают обязательства по выполненным работам, за отгруженное оборудование и оборудование в процессе производства в рамках ЕРС-контрактов по инвестиционным проектам «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду» и «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3»:

- POWERCHINA SEPCO1 Electric Power Construction Co. в размере 4.013.468 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 19.011.988 тысяч тенге, в том числе долгосрочная часть 13.083.022 тысячи тенге);
- ТОО «КВИ Energy Group» в размере 24.258.200 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 25.487.979 тысяч тенге);
- POWERCHINA SEPCO1 Electric Power Construction 7.824.127 тысячи тенге (31 декабря 2025 года: 3.923.762 тысячи тенге).

Финансовая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Тенге	98.586.092	117.465.777
Евро	10.390.997	11.206.257
Рубль	808.817	526
Юань	11.372.091	9.375.469
Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	121.157.997	138.048.029

17. ВЫРУЧКА

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	3 месяца, закончившихся 31 марта 2026 г. (неаудировано)	3 месяца, закончившихся 31 марта 2025 г. (неаудировано)
Выручка по договорам с покупателями - МСФО (IFRS) 15:		
Реализация электроэнергии	154.863.671	127.303.390
Реализация теплоэнергии	19.335.570	17.630.588
Доход от услуги по поддержанию готовности электрической мощности	16.752.625	16.275.152
Доход от сдачи в аренду электрических станций ВИЭ	2.364.071	2.751.797
Передача и распределение электроэнергии	1.132.448	456.107
Реализация химической воды	600.798	762.319
Прочее	62.070	129.750
Итого	195.111.253	165.309.103
Доходы от аренды – МСФО (IFRS) 16:		
Доход от сдачи в аренду инвестиционной собственности	9.328.397	4.446.020
Итого выручка	204.439.650	169.755.123

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****18. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	3 месяца, закончившихся 31 марта 2026 г. (неаудировано)	3 месяца, закончившихся 31 марта 2025 г. (неаудировано)
Топливо	63.743.525	41.732.039
Оплата труда и связанные расходы	24.820.541	18.957.096
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	23.758.738	18.530.352
Услуги по передаче электроэнергии и прочие услуги	8.723.232	5.785.065
Стоимость приобретенной электроэнергии	5.967.468	7.176.724
Налоги, кроме подоходного налога	3.803.293	3.214.896
Услуги сторонних организаций	3.158.270	2.695.333
Водообеспечение	2.785.167	3.118.239
Ремонт и содержание	2.649.500	2.121.194
Материалы	1.329.388	1.147.666
Услуги охраны	1.029.658	783.560
Потери в сетях	211.622	208.778
Начисление резервов до чистой реализуемой стоимости		
Товарно материальных запасов	32.807	93.284
Услуги по поддержанию готовности электрической мощности	19.198	19.432
Прочие	1.274.250	866.738
Итого себестоимость продаж	143.306.657	106.450.396

19. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	3 месяца, закончившихся 31 марта 2026 г. (неаудировано)	3 месяца, закончившихся 31 марта 2025 г. (неаудировано)
Диспетчеризация и контроль электроэнергии	3.721.604	2.778.466
Оплата труда и связанные расходы	11.748	12.131
Прочее	424	507
Итого расходы по реализации	3.733.776	2.791.104

20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	3 месяца, закончившихся 31 марта 2026 г. (неаудировано)	3 месяца, закончившихся 31 марта 2025 г. (неаудировано)
Оплата труда и связанные расходы	3.879.419	3.498.106
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	391.546	301.899
Прочие налоги, кроме подоходного налога	331.305	39.746
Консультационные и прочие профессиональные услуги	309.899	265.488
Обслуживание программного обеспечения	169.180	147.388
Расходы на ремонт	114.714	89.610
Расходы по аренде	72.923	54.912
Материалы	72.166	60.184
Командировочные и представительские расходы	57.022	72.146
Услуги по охране	51.965	49.184
Расходы на транспорт	35.174	19.915
Государственные пошлины, штрафы и прочие платежи в бюджет	24.923	10.044
Прочие	553.698	443.314
Итого общие и административные расходы	6.063.934	5.051.936

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	3 месяца, закончившихся 31 марта 2026 г. (неаудировано)	3 месяца, закончившихся 31 марта 2025 г. (неаудировано)
Вознаграждение по средствам в кредитных учреждениях и денежным средствам и их эквивалентам	3.267.720	2.673.441
Процентные доходы - амортизация дисконта по облигациям и займам	1.668.539	16.214
Прочие	5.626	615.591
Итого финансовые доходы	4.941.885	3.305.246

22. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	3 месяца, закончившихся 31 марта 2026 г. (неаудировано)	3 месяца, закончившихся 31 марта 2025 г. (неаудировано)
<i>Процентные расходы по облигациям и займам</i>		
- расходы по вознаграждению	5.036.773	5.343.511
- амортизация дисконта приведенной стоимости	4.745.617	2.362.117
<i>Амортизация дисконта приведенной стоимости</i>		
- резерва под обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов и резерва на ликвидацию золоотвалов	1.324.325	760.935
- обязательства по вознаграждениям работникам	131.924	79.625
- прочие резервы	197.629	216.991
Прочие	166.604	210.483
Итого финансовые затраты	11.602.872	8.973.662

23. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	3 месяца, закончившихся 31 марта 2026 г. (неаудировано)	3 месяца, закончившихся 31 марта 2025 г. (неаудировано)
Расходы по текущему подоходному налогу	12.958.002	11.233.506
Расходы по отложенному подоходному налогу	(1.754.017)	(495.125)
Итого расходы по подоходному налогу	11.203.985	10.738.381

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**24. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ**

Кроме информации, указанной ниже, на 31 марта 2026 года не было каких-либо условных и договорных обязательств и операционных рисков, кроме раскрытых в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по охране окружающей среды в РК находится на стадии становления, и позиция государственных органов РК относительно обеспечения его соблюдения постоянно меняется. Группа проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с воздействием на окружающую среду. По мере выявления обязательства немедленно отражаются в учете. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате внесения изменений в действующие нормативные акты, по результатам гражданского иска или в рамках законодательства, не поддаются оценке, но могут быть существенными. Тем не менее, согласно текущей интерпретации действующего законодательства руководство считает, что Группа не имеет никаких существенных обязательств в дополнение к суммам, которые уже начислены и отражены в данной консолидированной финансовой отчетности, которые имели бы существенное негативное влияние на результаты операционной деятельности или финансовое положение Группы.

Судебные разбирательства

В ходе обычной деятельности Группа может быть подвержена судебным процессам и искам. На настоящий момент руководство Группы считает, что окончательные обязательства в результате данных судебных процессов и исков не окажут какого-либо значительного отрицательного влияния на будущее финансовое положение Группы.

Обязательства капитального характера

Группа проанализировала свою подверженность сезонным и другим возникающим бизнес-рискам, но не определила какие-либо риски, которые могли бы повлиять на финансовые показатели или положение Группы по состоянию на 31 марта 2026 года. Группа обладает необходимыми средствами и источниками финансирования для исполнения обязательств капитального характера и для обеспечения оборотного капитала.

По состоянию на 31 марта 2026 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств на общую сумму 270.367.365 тысяч тенге (31 декабря 2025 года: 243.804.281 тысяча тенге)

Обязательства капитального характера совместных предприятий и ассоциированных компаний

По состоянию на 31 марта 2026 года доля Группы в долгосрочных договорных обязательствах СЭГРЭС-2 и КТЭЦ составила 570.569.242 тысячи тенге и 153.046.364 тысячи тенге соответственно (31 декабря 2025: 539.314.781 тысячу тенге и 156.605.470 тысяч тенге, соответственно).

25. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**Оценка справедливой стоимости**

Чтобы дать представление о достоверности данных, используемых при определении справедливой стоимости, Группа классифицирует свои финансовые инструменты на трех уровнях, установленных в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 уровню относятся оценки по котированным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 уровню - полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства (т.е., например, цены), и (iii) оценки 3 уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных). Ниже приводится анализ справедливой стоимости по уровням иерархии справедливой стоимости и балансовая стоимость активов и обязательств, не оцениваемых по справедливой стоимости:

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**25. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

В тысячах казахстанских тенге	31 марта 2026 г. (неаудировано)				31 декабря 2025 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость
Активы								
Займы выданные (Примечание 8)	-	33.199.642	-	39.561.297	-	-	-	-
Обязательства								
Займы полученные и облигации (Примечание 15)	-	766.752.686	-	585.028.001	-	566.725.656	-	584.319.991

Для всех остальных финансовых инструментов (денежные средства и их эквиваленты, дебиторская и кредиторская задолженность, прочие финансовые активы и обязательства) справедливая стоимость соответствует балансовой стоимости.

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой определяется на основе сумм ожидаемых к получению оценочных денежных потоков, дисконтированных по действующим процентным ставкам для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком до погашения. Примененные нормы дисконтирования зависят от кредитного риска контрагента.

Финансовые обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения, по которым рыночные котировки отсутствуют, определяется исходя из оценочных денежных потоков, дисконтированных по действующим процентным ставкам для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения.

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

6 апреля 2026 года Группа произвела погашение основного долга и вознаграждения по облигациям в адрес АО ФНБ «Самрук-Қазына» на сумму 1.736.828 тысяч тенге и 1.237.490 тысяч тенге, соответственно.

10 апреля 2026 года Группа полностью выплатила дивиденды единственному акционеру в размере 2.041.053 тысяч тенге.

16 апреля 2026 года Группа получила займы в рамках действующей кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана» на проект «Реконструкция Топливоподачи» на общую сумму 4.211.615 тысяч тенге по ставке вознаграждения 16,85% и сроком погашения до июля 2034 года.

В апреле и мае 2026 года Группа получила займы в рамках действующей кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана» на пополнение оборотных средства на общую сумму 6.037.250 тысяч тенге по ставке 20% годовых.

В апреле и мае 2026 года Группа получила займы в рамках действующей кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана» на проект «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3» на общую сумму 57.632.929 тысяч тенге по ставке 19,5% годовых.

6 мая 2026 года Группа осуществила размещение облигаций с фактическим суммарным объемом 731.000 тысяч китайских юаней по номинальной стоимости сроком обращения до 10 апреля 2029 года (купонная ставка 4,2%) на площадке Astana International Exchange.

В апреле и мае 2026 года Группа осуществила предоплату за оборудование в адрес ТОО «KBI Energy Group» и POWERCHINA SEPCO1 Electric Power Construction Co. по проекту «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3» на общую сумму 57.632.929 тысяч тенге и 2.556.881 тысяч тенге, соответственно.

В апреле 2026 года Публичная компания Qazaq Green Power PLC провела взнос в уставный капитал ассоциированной организации ТОО «Sauran Solar Power» в сумме 8.916.967 тысяч тенге в рамках реализации инвестиционного проекта «Строительство СЭС 300 МВт в Сауранском районе Туркестанской области» совместно с China Energy Overseas Investment Co. и Ltd Energy China.

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)**

В апреле 2026 года Публичная компания Qazaq Green Power PLC провела взнос в уставный капитал ассоциированной организации ТОО «Актас Энерджи» в сумме 463.698 тысяч тенге.

27. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ ОДНОЙ АКЦИИ

Руководство Группы рассчитало балансовую стоимость одной простой акции на основании данных сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности. По состоянию на 31 марта 2026 года балансовая стоимость одной простой акции составила 133.633 тенге (31 декабря 2025 года: 129.345 тенге). Ниже представлена таблица по расчету балансовой стоимости одной акции:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2026 г. (неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Итого активы	1.848.183.521	1.823.896.040
Минус: нематериальные активы	(8.594.192)	(7.678.079)
Минус: итого обязательства	(877.637.531)	(885.135.182)
Чистые активы для простых акций	961.951.798	931.082.779
Количество простых акций на отчетную дату <i>(Примечание 14)</i>	7.198.467	7.198.467
Балансовая стоимость одной акции, тенге	133.633	129.345