

АО «3-Энергоорталық»

Формы финансовой отчетности

подготовленные в соответствии с Приказом Министра
финансов Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

*за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
и Аудиторский отчет независимого аудитора*

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторский отчет независимого аудитора

Формы финансовой отчетности

Бухгалтерский баланс (Форма № 1)	1-3
Отчет о прибылях и убытках (Форма № 2)	4-5
Отчет о движении денежных средств (Форма № 3)	6-7
Отчет об изменениях в капитале (Форма № 5)	8-11
Пояснительная записка к формам финансовой отчетности	12-23

АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Руководству АО «3-Энергоорталық»

Мнение

Мы провели аудит форм финансовой отчетности АО «3-Энергоорталық» (далее – «Компания»), состоящих из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2025 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также пояснительной записки к формам финансовой отчетности, состоящей из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемые формы финансовой отчетности Компания за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовлены во всех существенных отношениях в соответствии с Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года №404 «Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)».

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит форм финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту форм финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Важные обстоятельства - принципы учета и ограничение в отношении распространения или использования

Мы обращаем внимание на тот факт, что прилагаемые формы финансовой отчетности были подготовлены в соответствии с требованиями Приказа Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года №404 «Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)» исключительно с целью соблюдения требований вышеуказанного приказа, касающихся подготовки форм финансовой отчетности. Как следствие, данные формы финансовой отчетности могут быть непригодны для иной цели. Наш отчет предназначен исключительно для сведения и использования Компанией и Министерством финансов Республики Казахстан и не подлежит распространению или использованию другими сторонами (помимо Компании и Министерства финансов Республики Казахстан). Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Ответственность Руководства за формы финансовой отчетности

Руководство несет ответственность за подготовку указанных форм финансовой отчетности в соответствии с Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 «Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)», и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки форм финансовой отчетности, не содержащих существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке форм финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Лица, отвечающие за корпоративное управление несут ответственность за надзор за процессом подготовки форм финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудитора за аудит форм финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что формы финансовой отчетности в целом не содержат существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этих форм финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения форм финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в формах финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность.



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

TOO "RSM Qazaqstan"

Айсулу Нарбаева
Генеральный Директор, Аудитор
TOO «RSM Qazaqstan»



Квалификационное свидетельство аудитора
№ 0000137 от 21 октября 1994 года

Государственная лицензия на занятие аудиторской
деятельностью на территории
Республики Казахстан № 24017613, выданная Коми-
тетом внутреннего государственного аудита Мини-
стерства финансов Республики Казахстан 30 апреля
2024 года

050051, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Достык, 210Б, офис 60

31 июля 2026 года

Бухгалтерский баланс
отчетный период 2025 год

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: www.gov.kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): № 1 - Б (баланс)

Периодичность: годовая

Отчетный период: 2025 год

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: организации публичного интереса (кроме финансовых организаций)

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Бухгалтерский баланс"

Бизнес-идентификационный номер 000440003612

Метод сбора: на бумажном носителе и в электронном виде

Наименование организации АО «3-Энергоорталық»

по состоянию на 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Активы			
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	010	176,764	807,063
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	—	—
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	—	—
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013	—	—
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014	—	—
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	500	500
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	5,962,228	4,854,448
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	2,098	2,129
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	—	—
Текущий подоходный налог	019	46,213	86,435
Запасы	020	1,118,896	1,427,535
Биологические активы	021	—	—
Прочие краткосрочные активы	022	263,421	213,084
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	7,570,120	7,391,194
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	—	—
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	—	—
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	—	—
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	112	—	—
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	—	—
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	1,000	1,000
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	—	—
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	—	—
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	—	—
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	—	—
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	—	—

Бухгалтерский баланс

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Инвестиционное имущество	120	—	—
Основные средства	121	10,888,697	10,136,806
Актив в форме права пользования	122	32,153	33,877
Биологические активы	123	—	—
Разведочные и оценочные активы	124	—	—
Нематериальные активы	125	11,457	15,028
Отложенные налоговые активы	126	—	—
Прочие долгосрочные активы	127	499,449	101,156
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	11,432,756	10,287,867
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		19,002,876	17,679,061
Обязательство и капитал			
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	9,076,079	—
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	—	—
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212	—	—
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	—	—
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	2,590,269	1,718,521
Краткосрочные оценочные обязательства	215	—	—
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	—	—
Вознаграждения работникам	217	441,808	360,602
Краткосрочная задолженность по аренде	218	2,422	2,677
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	219	—	—
Государственные субсидии	220	—	—
Дивиденды к оплате	221	—	—
Прочие краткосрочные обязательства	222	188,930	159,659
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	12,299,508	2,241,459
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	—	—
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	472,190	7,898,597
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	—	—
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	—	—
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	—	—
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	—	—
Долгосрочные оценочные обязательства	315	345,104	642,676
Отложенные налоговые обязательства	316	1,148,883	1,320,996
Вознаграждения работникам	317	20,605	19,436
Долгосрочная задолженность по аренде	318	9,555	11,886
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	—	—
Государственные субсидии	320	—	—
Прочие долгосрочные обязательства	321	—	—
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	1,996,337	9,893,591

Бухгалтерский баланс

в тысячах тенге

Наименование статьи	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	10,051,140	10,051,140
Эмиссионный доход	411	—	—
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	—	—
Компоненты прочего совокупного дохода	413	—	—
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	-5,743,987	-4,980,502
Прочий капитал	415	399,878	473,373
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	4,707,031	5,544,011
Доля неконтролирующих собственников	421	—	—
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	500	4,707,031	5,544,011
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		19,002,876	17,679,061

Наименование: АО «3-Энергоорталык»

Адрес: Республика Казахстан, г. Шымкент, ул. Капал батыра, территория
Ондиристек, д. 97

Телефон +7 (7252) 43 91 35

Адрес электронной почты tec3@erg.kzИсполнитель Туменов Мурат Жакыпович +7 (7252) 43 91 35
фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефонГенеральный директор: Онгарбаев Кайрош Хусаинович
(фамилия, имя, отчество)Главный бухгалтер: Туменов Мурат Жакыпович
(фамилия, имя, отчество)
(подпись)
(подпись)

Место печати 31 июля 2026 года



**Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2025 год**

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: www.gov.kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): № 2 – ОПУ

Периодичность: годовая

Отчетный период: 2025 год

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: организации публичного интереса (кроме финансовых организаций)

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет о прибылях и убытках"

Бизнес-идентификационный номер 000440003612

Метод сбора: на бумажном носителе и в электронном виде

Наименование организации АО «3-Энергоорталық»

за год, заканчивающийся 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	18,482,578	15,728,774
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	17,549,837	13,641,917
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	012	932,741	2,086,857
Расходы по реализации	013	44,879	26,459
Административные расходы	014	527,829	624,401
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строк с 012 по 014)	020	360,033	1,435,997
Финансовые доходы	021	943,887	4,949,591
Финансовые расходы	022	1,959,761	1,891,043
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	–	–
Прочие доходы	024	154,342	102,471
Прочие расходы	025	279,732	88,827
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строк с 020 по 025)	100	-781,231	4,508,189
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	-47,720	-792,630
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	-828,951	3,715,559
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	–	–
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	-828,951	3,715,559
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			

Отчет о прибылях и убытках

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	-8,029	-4,689
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	—	—
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	—	—
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	—	—
хеджирование денежных потоков	413	—	—
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	—	—
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	—	—
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416	—	—
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	—	—
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	—	—
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	—	—
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	—	—
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	—	—
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	-10,036	-5,861
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	2,007	1,172
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	—	—
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	-8,029	-4,689
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	-836,980	3,710,870
Общий совокупный доход, относимый на:			
собственников материнской организации		-836,980	3,710,870
доля неконтролирующих собственников		—	—
Прибыль на акцию:	600	—	—
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:		—	—
от продолжающейся деятельности		—	—
от прекращенной деятельности		—	—
Разводненная прибыль на акцию:		—	—
от продолжающейся деятельности		—	—
от прекращенной деятельности		—	—

Наименование: АО «3-Энергоорталық»

Телефон +7 (7252) 43 91 35

Адрес электронной почты tec3@erg.kzИсполнитель Түменов Мурат ЖакыповичГенеральный директор: Онгарбаев Кайрош Хусаинович

(фамилия, имя, отчество)

Главный бухгалтер: Түменов Мурат Жакыпович

(фамилия, имя, отчество)

Место печати 31 июля 2026 года

Адрес: Республика Казахстан, г. Шымкент, ул. Капал батыра, территория Ондиристик, д. 97

(подпись)

(подпись)

Отчет о движении денежных средств (прямой метод)
отчетный период 2025 год

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: www.gov.kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): № 4 – ДДС-П

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: организации публичного интереса (кроме финансовых организаций)

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных «Отчет о движении денежных средств (прямой метод)»

Бизнес-идентификационный номер 000440003612

Наименование организации: АО "3-Энергоорталық"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	19,775,941	16,680,763
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	19,608,927	16,511,954
прочая выручка	012	—	—
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013	14,752	5,456
поступления по договорам страхования	014	—	—
полученные вознаграждения	015	122,205	102,778
прочие поступления	016	30,057	60,575
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	18,687,080	15,239,567
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	14,754,432	11,685,786
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022	1,630	123,843
выплаты по оплате труда	023	1,858,411	1,717,936
выплата вознаграждения	024	48,114	48,162
выплаты по договорам страхования	025	—	—
подходный налог и другие платежи в бюджет	026	1,282,252	994,624
прочие выплаты	027	742,241	669,216
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	030	1,088,861	1,441,196
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	040	—	3,012
в том числе:			
реализация основных средств	041	—	—
реализация нематериальных активов	042	—	—
реализация других долгосрочных активов	043	—	—
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	044	—	—
реализация долговых инструментов других организаций	045	—	—
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	046	—	—
изъятие денежных вкладов	047	—	—
реализация прочих финансовых активов	048	—	—
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	049	—	—
полученные дивиденды	050	—	—
полученные вознаграждения	051	—	—
прочие поступления	052	—	3,012

Отчет о движении денежных средств (прямой метод)

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	060	2,353,109	1,695,415
в том числе:			
приобретение основных средств	061	319,067	146,459
приобретение нематериальных активов	062	–	3,631
приобретение других долгосрочных активов	063	1,753,089	1,082,755
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064	–	–
приобретение долговых инструментов других организаций	065	–	–
приобретение контроля над дочерними организациями	066	–	–
размещение денежных вкладов	067	–	–
выплата вознаграждения	068	–	–
приобретение прочих финансовых активов	069	–	–
предоставление займов	070	–	–
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	071	–	–
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072	–	51
прочие выплаты	073	280,953	462,519
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	080	-2,353,109	-1,692,403
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090	2,396,700	2,270,000
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091	–	–
получение займов	092	2,396,700	2,270,000
полученные вознаграждения	093	–	–
прочие поступления	094	–	–
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	1,762,763	2,221,745
в том числе:			
погашение займов	101	1,760,000	2,219,270
выплата вознаграждения	102	–	–
выплата дивидендов	103	–	–
выплаты собственникам по акциям организации	104	–	–
прочие выбытия	105	2,763	2,475
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110	633,937	48,255
4. Влияние обменных курсов валют к теңге	120	12	–
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130	–	500
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)	140	-630,299	-202,452
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	807,063	1,009,515
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	176,764	807,063

Наименование: АО «3-Энергоорталық»

Адрес: Республика Казахстан, г. Шымкент, ул. Капал батыра, территория Ондиристик, д. 97

Адрес электронной почты tec3@erg.kz

Исполнитель Түменов Мурат Жакыпович

Генеральный директор: Онгарбаев Кайрош Хусаинович
(фамилия, имя, отчество)Главный бухгалтер: Түменов Мурат Жакыпович
(фамилия, имя, отчество)

Место печати 31 июля 2026 года



(подпись)

(подпись)

Отчет об изменениях в капитале
отчетный период 2025 год

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: www.gov.kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): № 5-ИК

Периодичность: годовая

Отчетный период: 2026 год

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: организации публичного интереса (кроме финансовых организаций)

Срок представления формы административных данных: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Бизнес-идентификационный номер 000440003612

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет об изменениях в капитале"

Метод сбора: на бумажном носителе и в электронном виде

Наименование организации: АО "З-Энергоорталық"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2025 года

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	10,051,140	—	—	—	-8,767,321	549,322	—	1,833,141
Изменение в учетной политике	011	—	—	—	—	—	—	—	—
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	100	10,051,140	—	—	—	-8,767,321	549,322	—	1,833,141
Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	200	—	—	—	—	3,715,559	-4,689	—	3,710,870
Прибыль (убыток) за год	210	—	—	—	—	3,715,559	—	—	3,715,559
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229):	220	—	—	—	—	—	-4,689	—	-4,689
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221	—	—	—	—	—	—	—	—
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222	—	—	—	—	—	—	—	—
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223	—	—	—	—	—	—	—	—
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224	—	—	—	—	—	—	—	—

Отчет об изменениях в капитале

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	—	—	—	—	—	-4,689	—	-4,689
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226	—	—	—	—	—	—	—	—
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227	—	—	—	—	—	—	—	—
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228	—	—	—	—	—	—	—	—
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229	—	—	—	—	—	—	—	—
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300	—	—	—	—	—	—	—	—
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями:	310	—	—	—	—	—	—	—	—
в том числе:									
стоимость услуг работников		—	—	—	—	—	—	—	—
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		—	—	—	—	—	—	—	—
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		—	—	—	—	—	—	—	—
Взносы собственников	311	—	—	—	—	—	—	—	—
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312	—	—	—	—	—	—	—	—
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	313	—	—	—	—	—	—	—	—
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314	—	—	—	—	—	—	—	—
Выплата дивидендов	315	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие распределения в пользу собственников	316	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие операции с собственниками	317	—	—	—	—	—	—	—	—
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие операции	319	—	—	—	—	71,260	-71,260	—	—

Отчет об изменениях в капитале

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300 + строка 319)	400	10,051,140	—	—	—	-4,980,502	473,373	—	5,544,011
Изменение в учетной политике	401	—	—	—	—	—	—	—	—
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	10,051,140	—	—	—	-4,980,502	473,373	—	5,544,011
Общий совокупный доход, всего (строка 610 + строка 620):	600	—	—	—	—	-828,951	-8,029	—	-836,980
Прибыль (убыток) за год	610	—	—	—	—	-828,951	—	—	-828,951
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620	—	—	—	—	—	-8,029	—	-8,029
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	621	—	—	—	—	—	—	—	—
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622	—	—	—	—	—	—	—	—
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623	—	—	—	—	—	—	—	—
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624	—	—	—	—	—	—	—	—
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	—	—	—	—	—	-8,029	—	-8,029
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	626	—	—	—	—	—	—	—	—
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627	—	—	—	—	—	—	—	—
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628	—	—	—	—	—	—	—	—
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629	—	—	—	—	—	—	—	—

Отчет об изменениях в капитале

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700	—	—	—	—	—	—	—	—
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями	710	—	—	—	—	—	—	—	—
в том числе:									
стоимость услуг работников		—	—	—	—	—	—	—	—
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		—	—	—	—	—	—	—	—
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		—	—	—	—	—	—	—	—
Взносы собственников	711	—	—	—	—	—	—	—	—
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712	—	—	—	—	—	—	—	—
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	713	—	—	—	—	—	—	—	—
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714	—	—	—	—	—	—	—	—
Выплата дивидендов	715	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие распределения в пользу собственников	716	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие операции с собственниками	717	—	—	—	—	—	—	—	—
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие операции	719	—	—	—	—	65,466	-65,466	—	—
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	10,051,140	—	—	—	-5,743,987	399,878	—	4,707,031

Наименование АО «З-Энергоорталық»

Адрес: Республика Казахстан, г. Шымкент, ул. Капал батыра,

территория Ондиристик, д. 97

Телефон +7 (7252) 43 91 35

Адрес электронной почты tec3@erg.kz

Исполнитель Түменов Мурат Жакыпович

Генеральный директор: Онгарбаев Кайрош Хусаинович

(фамилия, имя, отчество)

Главный бухгалтер: Түменов Мурат Жакыпович

(фамилия, имя, отчество)

Место печати 31 июля 2026 года

(подпись)

(подпись)

1 Компания и ее основная деятельность

Акционерное общество «3-Энергоорталық» было создано 30 марта 2000 года как государственное открытое акционерное общество «Энергоцентр-3». 13 апреля 2004 года в связи с изменением законодательства ОАО «Энергоцентр-3» перерегистрировано в Акционерное общество «3-Энергоорталық» (далее – «Компания») и осуществляет свою деятельность на территории Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2025 года ENRC N.V. владеет 100% от общего количества голосующих акций и является непосредственной материнской компанией АО «3-Энергоорталық». Стороной, обладающей конечным контролем, является Eurasian Resources Group S.à.r.l. (далее – «ERG»; ERG совместно с дочерними компаниями - далее «Группа ERG»).

Основным видом деятельности Компании является производство и реализация тепловой энергии и электроэнергии, обеспечение электрической мощностью. Для производства электро и теплотенергии Компания использует природный газ и жидкое топливо.

Компания владеет теплотэлектростанцией «ТЭЦ-3» в г. Шымкент, которая является одной из крупнейших в Южном Казахстане.

Компания относится к субъектам естественной монополии по основным видам деятельности:

- производство тепловой энергии;
- услуги подъездных путей.

Тарифы Компании регулируются уполномоченным государственным органом в соответствии с Законом Республики Казахстан «О Естественных монополиях».

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Шымкент, ул. Капал батыра, территория Ондиристик, д. 97.

2 Основа подготовки форм финансовой отчетности и существенная информация об учетной политике

Настоящие формы финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовлены в соответствии с Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 «Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)», с учетом изменений, внесенных Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 5 мая 2026 года №289.

Учетная политика, использованная при подготовке данных форм финансовой отчетности, описана ниже и основывается на стандартах бухгалтерского учета МСФО. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иначе.

Подготовка форм финансовой отчетности требует использования оценок и предположений. Она также требует от руководства использовать профессиональные суждения в процессе применения учетной политики Компании. Области, которые отличаются более высокой степенью суждения или сложности, или где предположения и оценки оказывают значительное влияние на формы финансовой отчетности, раскрыты в Примечании 3.

Данные формы финансовой отчетности подготовлены исходя из принципа первоначальной стоимости, за исключением учета некоторых активов и обязательств, как далее указано в соответствующих учетных политиках.

Принцип непрерывной деятельности

Совет Менеджеров ERG рассмотрел доступную ликвидность за период до 30 июня 2027 года. В течение рассматриваемого периода Группа ERG прогнозирует генерировать достаточный денежный поток для поддержания целевой денежной позиции.

Группа ERG постоянно отслеживает свое финансовое положение, чтобы обеспечить достаточный запас ликвидности для поддержания операционной деятельности и соблюдения ковенантов кредитных соглашений или получения соответствующих вейверов. Группа ERG соблюдала применимые ковенанты на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Группа ERG работает над различными возможными решениями для соблюдения применимых ковенантов по состоянию на 31 декабря 2026 года и 30 июня 2027 года. Эта работа продолжается, и поэтому на момент выпуска данной финансовой отчетности сохраняется неопределенность в отношении ее результата. В случае, если к соответствующим датам не будет найдено приемлемое решение, несоблюдение применимых ковенантов может дать соответствующим кредиторам право ускорить выплату практически всей непогашенной задолженности по кредитным соглашениям.

2 Основа подготовки форм финансовой отчетности и существенная информация об учетной политике (продолжение)

Группа ERG поддерживает регулярное и конструктивное взаимодействие со своими основными кредиторами, которые продолжают оказывать поддержку бизнесу. В случае, если потребуются корректировка определенных ковенантов или получение вейверов на 31 декабря 2026 года и/или 30 июня 2027 года, кредиторы выразили готовность к сотрудничеству и оказанию необходимой поддержки, и такая поддержка демонстрировалась и в прошлом. Группа ERG обоснованно ожидает, что необходимые вейверы будут получены, что подтверждается предыдущим опытом Группы ERG. В настоящее время Группа ERG ведет активные переговоры с кредиторами для обеспечения требуемых вейверов по некоторым ковенантам на 31 декабря 2026 года.

Менеджеры ERG, придя к заключению в отношении подготовки данной финансовой отчетности на основе принципа непрерывности деятельности, отмечают, что присутствуют существенные риски и неопределенности в отношении способности Группы ERG соблюдать соответствующие ковенанты на соответствующие даты. Эти существенные риски и неопределенности могут вызвать серьезные сомнения в способности Группы ERG продолжать свою деятельность в обозримом будущем и, следовательно, Группа ERG может оказаться не в состоянии реализовать свои активы и погасить свои обязательства в ходе обычной деятельности.

Группа ERG осознает зависимость ликвидности от цен на сырьевые товары на своих ключевых рынках, подверженность волатильности валютного курса и способность при необходимости привлекать дополнительное финансирование. Для обеспечения достаточной ликвидности, необходимой для выполнения договорных обязательств, Группа ERG продолжает уделять внимание повышению операционной эффективности, улучшению оборотного капитала, а также управлению бюджетом капитальных затрат.

Для поддержания достаточной ликвидности в течение прогнозируемого периода, при необходимости, могут быть достигнуты определенные улучшения посредством управленческих мер, реализация которых, по оценке руководства, весьма вероятна. Эти меры включают в себя в общей сложности приблизительно до 470 миллионов долларов США на сокращение операционных расходов и реализацию инициатив по сокращению капитальных затрат, которые считаются находящимися под контролем Группы ERG.

Менеджеры ERG считают, что Группа ERG может получить доступ к достаточным ресурсам для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем, и таким образом руководство Компании считает, что Компания может получить доступ к достаточным ресурсам для продолжения своей деятельности в своем текущем состоянии в обозримом будущем, и что подготовка настоящей финансовой отчетности в соответствии с принципом непрерывности деятельности является уместной.

Новые стандарты

Принятие поправок к стандартам и интерпретации, вступивших в силу с 1 января 2025 года, не оказало существенного влияния на Компанию. Компания не применяла досрочно ни один из выпущенных, но еще не вступивших в силу стандартов, интерпретаций или поправок. Компания оценивает потенциальное влияние новых стандартов, включая МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (вступает в силу с 1 января 2027 года), поправок к стандартам и интерпретаций, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Функциональная валюта и валюта представления форм финансовой отчетности

Если не указано иначе, все числовые данные, представленные в данных формах финансовой отчетности, выражены в тысячах казахстанских тенге. Функциональной валютой Компании является тенге.

Налоговый кодекс Республики Казахстан (№ 214-VIII ЗРК). 18 июля 2025 года принят новый Налоговый кодекс Республики Казахстан, который вступает в силу с 1 января 2026 года. Новый Налоговый кодекс предусматривает изменения в порядке налогообложения юридических лиц, включая изменения в ставках налогов, налоговой базе, а также отдельных налоговых льготах и вычетах. Это не окажет существенного влияния на Компанию.

Операции в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства Компании, выраженные в иностранной валюте по состоянию на 31 декабря 2025 года, пересчитаны в тенге по официальному обменному курсу Казахстанской фондовой биржи (далее – «КФБ») на эту дату. При первоначальном признании операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу КФБ на дату совершения операции. В последующем, пересчет активов и обязательств Компании, выраженных в иностранной валюте, осуществляется на ежемесячной основе по курсу КФБ на конец месяца. Прибыли или убытки, возникающие на дату расчетов по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибыли или убытке.

2 Основа подготовки форм финансовой отчетности и существенная информация об учетной политике (продолжение)

Операции в иностранной валюте (продолжение)

На 31 декабря 2025 года официальный обменный курс, использованный для пересчета остатков в долларах США, составлял 505.53 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2024 года: 525.11 тенге за 1 доллар США). В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

Основные средства

Основные средства первоначально оцениваются по сумме уплаченных денежных средств или их эквивалентов или справедливой стоимости другого возмещения, переданного с целью приобретения актива, на момент его приобретения или сооружения, или, когда это применимо, сумма, отнесенная на данный актив при его первоначальном признании в соответствии с конкретными требованиями других стандартов бухгалтерского учета МСФО. Далее основные средства оцениваются по справедливой стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения, признанных после даты переоценки.

Износ по отдельным значительным частям объекта основных средств (компонентам), срок полезной службы которых отличается от срока полезной службы данного объекта в целом, начисляется отдельно по нормам амортизации, отражающим предполагаемые сроки использования этих частей. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Доход или убыток от списания замененных частей отражается в прибылях или убытках.

Износ. На землю износ не начисляется. Стоимость каждого объекта основных средств амортизируется в течение всего срока его полезного использования до ликвидационной стоимости с момента, когда он становится доступен для использования.

Сумма износа рассчитывается по методу равномерного списания в течение расчетного срока полезной службы данного объекта основных средств.

Ожидаемые сроки полезной службы приводятся в нижеследующей таблице:

	Срок полезной службы (лет)
Здания и сооружения	10-60
Машины и оборудование	5-30
Транспортные средства	5-30
Прочие	2-30

Ликвидационная стоимость актива приравнивается к нулю в том случае, если Компания предполагает использовать объект до окончания его физического срока службы. Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезной службы анализируются и, при необходимости, корректируются на конец каждого отчетного периода. Незавершенное строительство отражается по первоначальной стоимости. После завершения строительства активы переводятся в состав основных средств по их балансовой стоимости. Износ на незавершенное строительство не начисляется до тех пор, пока актив не будет готов к использованию.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально учитываются по справедливой стоимости и впоследствии по амортизированной стоимости, за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Обесценение торговой дебиторской задолженности

Оценка ожидаемых кредитных убытков по крупной торговой дебиторской задолженности основана на допущениях о риске наступления дефолта и ожидаемых уровнях кредитных убытков для компаний с аналогичными кредитными рейтингами. Для оценки ожидаемых кредитных убытков прочей торговой дебиторской задолженности Компания использует упрощенный подход на основе матрицы резервов, позволяющий начисление оценочного резерва под убытки за весь срок договора. Матрица резервов рассчитывается на основании исторического опыта кредитных убытков с учетом прогнозных макроэкономических оценок и обновляется на каждую отчетную дату. Торговая дебиторская задолженность поделена на категории в зависимости от дней просрочки, и на основе исторического анализа коэффициентов дефолтов определяются уровни ожидаемых кредитных убытков. Изменения оценочного резерва под убытки отражаются в составе отчета о прибыли или убытке.

2 Основа подготовки форм финансовой отчетности и существенная информация об учетной политике (продолжение)

Товарно-материальные запасы

Себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты на оплату труда производственных рабочих и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов, и не включает затрат по займам. Чистая стоимость реализации – это оценочная стоимость продажи в ходе обычной деятельности за вычетом затрат на завершение производства и расходов по реализации.

Денежные средства и денежные эквиваленты

Денежные средства и денежные эквиваленты включают денежные средства в банках, депозиты до востребования или со сроком погашения менее трех месяцев, а также другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев.

Денежные средства, размещенные в банках на срок свыше трех месяцев, при отсутствии ограничительных условий и с возможностью, а также намерением досрочного снятия, также включаются в состав денежных средств и денежных эквивалентов. При этом денежные средства, размещенные на срок более трех месяцев с целью получения инвестиционного дохода и при отсутствии намерения досрочного изъятия, включаются в состав прочих оборотных или внеоборотных активов.

Денежные средства с ограничением по снятию свыше трех месяцев, включаются в состав прочих оборотных или внеоборотных активов.

Займы полученные

Займы полученные первоначально отражаются по справедливой стоимости, за вычетом затрат по сделке, и впоследствии учитываются по амортизированной стоимости.

По займам, полученным по процентным ставкам, отличным от рыночных ставок, в момент получения проводится переоценка до справедливой стоимости, которая включает в себя суммы к внесению в счет погашения основной суммы долга и процентов по нему, дисконтированные с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным займам.

Разница между справедливой стоимостью обязательства в момент получения, за вычетом затрат по сделке и чистой суммой полученных средств образует прибыль/убыток при первоначальном признании займов. Сумма прибыли/убытка при первоначальном признании займов отражается в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе финансовых доходов/расходов.

Впоследствии балансовая стоимость займов полученных корректируется с учетом амортизации, начисленной по сумме прибыли или убытка при первоначальном признании займов, с отражением суммы амортизации в качестве финансовых расходов или доходов по займам.

При отсутствии у Компании безусловного права перенести срок расчетов по обязательствам не менее чем на двенадцать месяцев после окончания отчетного периода, займы полученные отражаются в составе краткосрочных обязательств.

Признание выручки

Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами (обычно в момент поставки) или услугами передан покупателю в сумме, которую Компания ожидает получить взамен на эти товары или услуги. Выручка отражается в размере цены сделки за минусом НДС.

Компания предоставляет услуги по договорам с фиксированным вознаграждением. Выручка от предоставления услуг признается в том отчетном периоде, когда были оказаны услуги.

По договорам с фиксированным вознаграждением выручка признается исходя из объема услуг, фактически предоставленных до конца отчетного периода, пропорционально общему объему оказываемых услуг, так как покупатель одновременно получает и потребляет выгоды.

Выручка от реализации электроэнергии, тепловой энергии и услуг по поддержанию электрической мощности признается в течение времени. Выручка от реализации прочей продукции признается в момент времени.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств. Компания признает кредиторскую задолженность по справедливой стоимости. Впоследствии кредиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Компания использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в формах финансовой отчетности активы и обязательства в течение финансового года. 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 значительное влияние на суммы, отраженные в формах финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают:

Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию

Казахстанское налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию подвержены различным интерпретациям.

Определение справедливой стоимости основных средств

Компания учитывает основные средства по переоцененной стоимости и изменения их справедливой стоимости признаются в составе прочего совокупного дохода. Компания привлекала независимого квалифицированного оценщика с целью определения справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2023 года. Компания применила метод восстановительной стоимости за вычетом износа, который в дальнейшем был протестирован доходным методом, который предполагает использование допущений и суждений в определении значений справедливой стоимости основных средств. Основные допущения в оценке доходным методом – это ставка дисконтирования и прогнозирование будущих денежных потоков. Компания полагает, что с момента последней переоценки существенных изменений конъюнктуры рынка и рыночной стоимости основных средств не произошло.

Компания проверяет балансовую стоимость своих основных средств на предмет выявления признаков обесценения. Исходя из анализа внутренних и внешних факторов, Компания отметила отсутствие признаков обесценения на конец отчетного периода.

4 Расчеты и операции со связанными сторонами

Материнская компания: Информация раскрыта в *Примечании 1*.

Компании под общим контролем: компании, находящиеся под контролем ERG.

Компании под контролем Менеджеров класса Б: Менеджеры класса Б и все компании, находящиеся под их контролем, являются связанными сторонами Компании в результате не прямых владений Менеджерами класса Б простыми акциями ERG. Менеджерами класса Б являются члены Совета Менеджеров ERG.

Государственные предприятия: Республика Казахстан и связанные с ней юридические лица. Правительство Республики Казахстан является связанной стороной Компании на основании значительного влияния на Группу ERG.

Основное руководство: лица, имеющие полномочия и которые несут ответственность за планирование, координацию и контроль операций Компании, прямо или косвенно.

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контро- лем	Компании под контролем Мене- джеров класса Б	Государствен- ные предприя- тия	Основное руко- водство
Активы				
Денежные средства и денежные эквиваленты	—	176,764	—	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность	109,084	15	5,822,238	—
Прочие финансовые активы (депозиты)	—	500	—	—
Обязательства				
Торговая кредиторская задолженность	121,710	24,822	2,191,793	—
Займы полученные	9,548,269	—	—	—
Вознаграждения работникам	—	—	—	53,142

4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2024 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контро- лем	Компании под контролем Ме- неджеров класса Б	Государст-вен- ные предприя- тия	Основное руко- водство
Активы				
Денежные средства и денежные эквиваленты	—	807,063	—	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность	59,628	3	4,819,511	—
Прочие финансовые активы (депозиты)	—	500	—	—
Обязательства				
Торговая кредиторская задолженность	125,222	17,973	1,458,847	—
Займы полученные	7,898,597	—	—	—
Вознаграждения работникам	—	—	—	34,354

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2025 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под об- щим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государст- венные пред- приятия	Основное руководство
Выручка	—	—	18,481,011	—
Себестоимость реализации	(228,769)	(477,942)	(11,899,455)	—
Общие и административные расходы	(118,238)	(28,549)	(30,025)	(124,331)
Расходы по реализации	(38,209)	—	(6,634)	—
Прочие доходы	79,987	54	5,605	—
Прочие расходы	(2,391)	—	—	—
Финансовые доходы	821,682	122,205	—	—
Финансовые расходы	(1,883,030)	—	—	—

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2024 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под об- щим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государст- венные пред- приятия	Основное руководство
Выручка	36,714	—	15,682,018	—
Себестоимость реализации	(206,880)	(488,263)	(9,213,615)	—
Общие и административные расходы	(89,755)	(25,659)	(21,393)	(112,903)
Расходы по реализации	(23,855)	—	(2,604)	—
Прочие доходы	59,894	32	4,922	—
Прочие расходы	(1,914)	—	—	—
Финансовые доходы	4,846,813	102,778	—	—
Финансовые расходы	(1,836,175)	—	—	—

Общие и административные расходы по основному руководству представляют собой заработную плату и краткосрочные вознаграждения

Компании под общим контролем. В течение 2025 и 2024 годов Компания, в основном, предоставляла услуги по поддержанию электрической мощности и консультационные услуги. Себестоимость реализации - компаний под общим контролем представляют услуги по поддержке программного обеспечения, медицинских услуг и услуг ОЦО. Общие и административные расходы по операциям с компаниями под общим контролем в основном относятся к управленческим услугам и услугам по поддержке программного обеспечения. Финансовые доходы и финансовые расходы по операциям с компаниями под общим контролем относятся к финансовым доходам и финансовым расходам по займам полученным.

Компании под контролем Менеджеров класса Б. Расчеты и операции с компаниями, находящимися под контролем Менеджеров класса Б, в основном, представляют собой услуги охранной организации и услуги по страхованию.

4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Государственные предприятия. Компания осуществляет закупки и реализацию товаров и услуг с государственными предприятиями. Такие сделки, как правило, осуществляются на рыночных условиях или на основе тарифов, устанавливаемых для всех участников рынка. Операции с Республикой Казахстан также включают налоговые операции, осуществляемые в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан. Приобретения товаров и услуг у государственных предприятий, которые осуществила Компания, представляют приобретение природного газа, электроэнергии, диспетчеризации электроэнергии, организации балансирования производства-потребления электроэнергии.

5 Денежные средства и их эквиваленты (строка баланса 010)

<i>В тысячах казахстанских теңге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Краткосрочные депозиты	175,055	634,526
Денежные средства на банковских счетах	1,709	172,537
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	176,764	807,063

6 Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (строки баланса 016, 017)

<i>В тысячах казахстанских теңге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая дебиторская задолженность	6,098,519	4,996,626
Прочая дебиторская задолженность	15,085	13,903
Минус: оценочные резервы под убытки	(149,278)	(153,952)
Итого краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	5,964,326	4,856,577

7 Запасы (строка баланса 020)

<i>В тысячах казахстанских теңге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Топливо и ГСМ	782,323	774,763
Покупные сырье и материалы	407,365	594,578
Запасные части	106,535	96,535
Прочие	93,365	117,107
Минус: резерв под обесценение запасов	(270,692)	(155,448)
Итого запасы	1,118,896	1,427,535

8 Основные средства (строки баланса 121, 122, 127)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость на 31 декабря 2023 года	362,582	2,354,739	6,604,110	217,572	18,866	6,282	9,564,151
Накопленный износ и обесценение	(17,219)	(20,577)	(29,604)	(13,696)	(397)	—	(81,493)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	345,363	2,334,162	6,574,506	203,876	18,469	6,282	9,482,658
Поступления	10,427	—	86,638	19,682	29,808	1,385,162	1,531,717
Перемещения	—	186,216	1,104,072	—	—	(1,290,288)	—
Модификация	(7,828)	—	—	—	—	—	(7,828)
Изменения в оценках	—	112,213	37,788	—	—	—	150,001
Выбытия	—	—	(1,559)	—	—	—	(1,559)
Износ	(1,757)	(110,213)	(737,441)	(31,276)	(2,463)	—	(883,150)
Стоимость на 31 декабря 2024 года	365,181	2,653,168	7,831,049	237,254	48,674	101,156	11,236,482
Накопленный износ и обесценение	(18,976)	(130,790)	(767,045)	(44,972)	(2,860)	—	(964,643)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	346,205	2,522,378	7,064,004	192,282	45,814	101,156	10,271,839
Поступления	15,746	—	534,041	558	1,223	2,053,689	2,605,257
Перемещения	—	772,836	882,560	—	—	(1,655,396)	—
Изменения в оценках	—	(273,603)	(97,937)	—	—	—	(371,540)
Выбытия	(7,873)	(3)	(519)	—	—	—	(8,395)
Износ	(1,724)	(125,557)	(909,506)	(35,401)	(4,674)	—	(1,076,862)
Стоимость на 31 декабря 2025 года	373,054	3,152,398	9,149,194	237,812	49,897	499,449	13,461,804
Накопленный износ и обесценение	(20,700)	(256,347)	(1,676,551)	(80,373)	(7,534)	—	(2,041,505)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года	352,354	2,896,051	7,472,643	157,439	42,363	499,449	11,420,299

В 2025 году поступления незавершенного строительства представлены стоимостью работ по капитальному ремонту зданий и сооружений, а также машин и оборудования.

9 Краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (строки баланса 210 и 310)

В 2025 году Компания получила займы от компаний под общим контролем на общую сумму 2,396,700 тысяч тенге, со ставками вознаграждения 0,1% годовых и 0,5% годовых.

В таблице ниже представлены изменения в обязательствах Компании, возникающих в результате финансовой деятельности:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 год	2024 год
Балансовая стоимость на 1 января	7,898,597	10,906,687
Денежные изменения	588,324	2,548
Прочие неденежные изменения	1,061,348	(3,010,638)
Балансовая стоимость на 31 декабря	9,548,269	7,898,597

Прочие неденежные движения по займам полученным включают процентные расходы, амортизацию дисконта и доходы при первоначальном признании.

10 Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность (строка баланса 214)

<i>В тысячах казахстанских теңге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая кредиторская задолженность	2,578,804	1,710,066
Прочая кредиторская задолженность	11,465	8,455
Итого краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	2,590,269	1,718,521

11 Выручка (строка ОПУ 010)

<i>В тысячах казахстанских теңге</i>	2025 год	2024 год
Реализация электроэнергии	13,224,477	11,030,282
Реализация теплотенергии	3,522,484	3,068,775
Услуги по поддержанию электрической мощности	1,735,617	1,629,717
Итого выручка	18,482,578	15,728,774

12 Себестоимость реализованных товаров и услуг (строка ОПУ 011)

<i>В тысячах казахстанских теңге</i>	2025 год	2024 год
Топливо	11,803,428	8,618,395
Заработная плата и связанные с ней расходы	2,380,360	2,168,977
Износ	1,030,066	844,817
Материалы	881,027	666,959
Услуги диспетчеризации, балансировки и передачи электроэнергии	348,979	310,702
Прочее	1,105,976	1,032,067
Итого себестоимость реализованных товаров и услуг	17,549,836	13,641,917

13 Административные расходы (строка ОПУ 014)

<i>В тысячах казахстанских теңге</i>	2025 год	2024 год
Заработная плата и связанные с ней расходы	302,062	293,238
Информационные, консультационные и прочие профессиональные услуги	121,410	93,901
Расходы по созданию резервов на ожидаемые кредитные убытки	(141,545)	12,418
Прочие	245,902	224,844
Итого административные расходы	527,829	624,401

14 Финансовые доходы и расходы (строка ОПУ 021, 022)

<i>В тысячах казахстанских теңге</i>	2025 год	2024 год
Доход от первоначального признания справедливой стоимости финансовых инструментов	821,682	4,846,813
Процентные доходы	122,205	102,778
Итого финансовые доходы	943,887	4,949,591
Амортизация дисконта	(1,909,291)	(1,839,718)
Прочие	(50,470)	(51,325)
Итого финансовые расходы	(1,959,761)	(1,891,043)

15 Расход (+) или экономия (–) по подоходному налогу (строка ОПУ 101) и Отложенные налоговые обязательства (строка баланса 316)

<i>В тысячах казахстанских теңге</i>	2025 год	2024 год
Расход по текущему подоходному налогу	64,492	–
Корректировки текущего подоходного налога предыдущих лет (Экономия) / расход по отложенному подоходному налогу	153,334	–
	(170,106)	792,630
Расход по подоходному налогу за период	47,720	792,630

15 Расход (+) или экономия (–) по подоходному налогу (строка ОПУ 101) и Отложенные налоговые обязательства (строка баланса 316) (продолжение)

Ниже представлена сверка между теоретическим и фактическим расходом по подоходному налогу:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2025 год	2024 год
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(783,231)	4,508,189
Налог по ставке 20 процентов	(156,646)	901,638
Корректировка КПН за предыдущие периоды	153,334	–
Налоговый эффект невычитаемых или необлагаемых статей:	–	–
– прочие разницы	51,032	(109,008)
Расход по подоходному налогу за период	47,720	792,630

На 31 декабря компоненты активов и обязательств по отложенному налогу представлены следующим образом:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2024 года	Отнесено на прибыль или убыток	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2025 года
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц				
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	30,790	(934)	–	29,856
Резерв по неиспользованным отпускам	48,069	16,527	–	64,596
Резерв по обесценению запасов	31,090	23,048	–	54,138
Начисленные обязательства	128,535	(59,514)	–	69,021
Прочие	14,127	(1,747)	2,007	14,387
Валовый актив по отсроченному налогу	252,611	(22,620)	2,007	231,998

Налоговый эффект облагаемых временных разниц				
Основные средства	(919,647)	(10,002)	–	(929,649)
Займы полученные	(653,960)	202,728	–	(451,232)
Валовое обязательство по отсроченному налогу	(1,573,607)	192,726	–	(1,380,881)
Всего активы / (обязательства)	(1,320,996)	170,106	2,007	(1,148,883)
Непризнанный актив по отсроченному налогу	–	–	–	–
Признанный актив / (обязательство) по отсроченному налогу	(1,320,996)	170,106	2,007	(1,148,883)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2023 года	Отнесено на прибыль или убыток	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2024 года
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц				
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	28,741	2,049	–	30,790
Резерв по неиспользованным отпускам	25,090	22,979	–	48,069
Резерв по обесценению запасов	39,443	(8,353)	–	31,090
Начисленные обязательства	88,056	40,479	–	128,535
Переносимые убытки	52,625	(52,625)	–	–
Обязательства по аренде	17,177	(4,222)	1,172	14,127
Валовый актив по отсроченному налогу	251,132	307	1,172	252,611

Налоговый эффект облагаемых временных разниц				
Основные средства	(738,607)	(181,040)	–	(919,647)
Займы полученные	(42,063)	(611,897)	–	(653,960)
Валовое обязательство по отсроченному налогу	(780,670)	(792,937)	–	(1,573,607)
Всего активы / (обязательства)	(529,538)	(792,630)	1,172	(1,320,996)
Непризнанный актив по отсроченному налогу	–	–	–	–
Признанный актив / (обязательство) по отсроченному налогу	(529,538)	(792,630)	1,172	(1,320,996)

16 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Обязательства по охране окружающей среды. Согласно Экологическому Кодексу у операторов производственных объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, помимо обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов также возникает обязательство по предоставлению государству финансового обеспечения исполнения своих обязательств. В соответствии с изменениями в законодательстве, опубликованными в июле 2024 года, требования в отношении предоставления финансового обеспечения вступят в силу с 1 июля 2029 года.

Судебные разбирательства. К Компании периодически в ходе текущей деятельности поступают иски и требования. Исходя из собственной оценки, а также рекомендаций внутренних и внешних профессиональных консультантов, руководство считает, что они не приведут к каким-либо существенным убыткам.

17 Управление финансовыми рисками

Деятельность Компании подвергает ее ряду финансовых рисков: рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности. Программа управления рисками в Компании сосредоточена на непредсказуемости финансовых рынков и направлена на максимальное снижение потенциального негативного влияния на финансовые результаты деятельности Компании.

(а) Кредитный риск

Кредитный риск в основном возникает по денежным средствам и их эквивалентам, срочным депозитам в банках, а также в отношении клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность. В отношении банков и финансовых учреждений принимаются только учреждения с высокими рейтингами, осуществляющие свою деятельность на местном рынке.

Компанией разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что продажа товаров и услуг производится только покупателям с устойчивым финансовым положением и соответствующей кредитной историей.

По состоянию на 31 декабря 2025 года у Компании имеется один основной дебитор, чья задолженность составляет 3,644,691 тысячу тенге или 59,8% от общей суммы торговой дебиторской задолженности (на 31 декабря 2024 года: 3,707,340 тысячу тенге или 74,2% от общей суммы торговой дебиторской задолженности). Данная задолженность является краткосрочной со сроком погашения от одного до трех месяцев, что соответствует условиям оплаты по договору.

Балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов, краткосрочных банковских депозитов со сроком погашения свыше 3 месяцев, дебиторской задолженности (включая дебиторскую задолженность связанных сторон) за вычетом резервов под убытки представляют максимальную сумму подверженности кредитному риску. На погашение дебиторской задолженности могут повлиять экономические факторы, однако, руководство считает, что Компания не имеет существенного риска убытков от обесценения свыше уже отраженных резервов.

б) Рыночный риск

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость или будущие денежные потоки, связанные с подверженностью риску, будут колебаться вследствие изменений в валютных курсах. Компания не имела значительных операций в иностранной валюте. По состоянию на 31 декабря 2025 года и на 31 декабря 2024 года Компания не была подвержена значительному валютному риску.

Процентный риск. Изменения ставок вознаграждения могут оказывать влияние, в основном, на привлеченные займы. При привлечении новых займов, руководство решает вопрос о том, какая ставка вознаграждения будет наиболее выгодной для Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, на основе собственных профессиональных суждений. Изменения в рыночных ставках вознаграждения не имеют существенного влияния на результаты деятельности Компании, так как по состоянию на отчетную дату все привлеченные займы были получены с фиксированной ставкой вознаграждения.

в) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск невыполнения своих финансовых обязательств в момент наступления срока их погашения. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, наличие источников финансирования за счет достаточного объема открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночные позиции. Дальнейшее обсуждение принципа непрерывности деятельности Группы раскрыто в Примечании 2.

17 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая процентные платежи. Суммы, приведенные в таблице, представляют собой недисконтированные денежные потоки согласно договорным условиям.

Ниже представлена информация на 31 декабря 2025 года:

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Балансовая стоимость	Денежные по по догово- ру	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Займы полученные	9	9,548,269	11,856,799	10,853,757	1,014	1,002,028	–
Обязательства по аренде	13	11,977	131,887	5,367	4,980	14,346	107,194
Торговая кредиторская задолженность	10	2,578,804	2,578,804	2,578,804	–	–	–
Итого финансовые обязательства		12,139,050	14,567,490	13,437,928	5,994	1,016,374	107,194

Ниже представлена информация за 31 декабря 2024 года:

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договору	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Займы полученные	9	7,898,597	11,167,730	–	11,167,730	–	–
Обязательства по аренде	13	14,563	137,254	5,367	5,367	14,544	111,976
Торговая кредиторская задолженность	10	1,710,066	1,710,066	1,710,066	–	–	–
Итого финансовые обязательства		9,623,226	13,015,050	1,715,433	11,173,097	14,544	111,976

Управление риском капитала. Решения в отношении деятельности Компании по финансированию (посредством собственных или заемных средств) принимаются на уровне руководства Группы ERG. Цели Группы ERG по управлению капиталом заключаются в обеспечении способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности для предоставления прибыли акционерам и выгод прочим заинтересованным сторонам и поддержании оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала.

В целях поддержания или корректировки структуры капитала Компания может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, прибыль на капитал акционеров и продавать активы для снижения заемного капитала.

Компания анализирует следующие позиции в рамках управления капиталом:

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Займы полученные	9,548,269	7,898,597
Капитал, причитающийся акционерам Компании	4,707,031	5,544,011
	14,255,300	13,442,608

18 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по амортизированной стоимости, основывается на ожидаемых будущих денежных потоках, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения.

Справедливые стоимости финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно равны их балансовым стоимостям.

19 События после отчетной даты

В 2026 году Компания получила займы от компаний под общим контролем на общую сумму 1,750,000 тысяч тенге со ставкой 0.1% годовых до 31 декабря 2029 года.