



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ
РЕГИОНАЛЬНАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

Финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.	1
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2-7
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.:	
Отчет о финансовом положении	8
Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	9
Отчет об изменениях в собственном капитале	10
Отчет о движении денежных средств	11
Примечания к финансовой отчетности	12-56

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.**

Руководство несет ответственность за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Акционерного общества «Мангистауская региональная электросетевая компания» (далее – «Компания» или АО «МРЭК») по состоянию на 31 декабря 2025 г., а также результаты его деятельности, изменения в собственном капитале и движение денежных средств за 2025 г. в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («СМСФО»).

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в т.ч. данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований стандартов бухгалтерского учета МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на финансовое положение и результаты деятельности Компании;
- оценку способности Компании продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

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

Настоящая финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 г., была утверждена руководством Компании 8 мая 2026 г.

От имени руководства Компании:


Сыздыков К. Г.
Председатель Правления




Ожакаева Ж. Д.
Главный бухгалтер

8 мая 2026 г.
г. Актау, Республика Казахстан

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров Акционерного общества
«Мангистауская региональная электросетевая компания»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит финансовой отчетности Акционерного общества «Мангистауская региональная электросетевая компания» («Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 г., отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях в собственном капитале и отчета о движении денежных средств за 2025 г., а также примечаний к финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике.

По нашему мнению, за исключением влияния вопроса, изложенного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, на сопоставимые показатели, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2025 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2025 г. в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («СМСФО»).

Основание для выражения мнения с оговоркой

Как указано в Примечании 3, основные средства Компании учитываются с использованием модели учета по переоцененной стоимости, предусмотренной МСФО (IAS) 16 «Основные средства». Как указано в Примечании 4, переоценка данных активов была проведена независимым оценщиком на 31 декабря 2024 г., предыдущая переоценка проводилась по состоянию на 31 декабря 2021 г. По состоянию на 31 декабря 2023 г. наблюдались факторы, указывающие на то, что справедливая стоимость основных средств могла существенно отличаться от балансовой стоимости, и таким образом непроведение переоценки основных средств на 31 декабря 2023 г. не соответствует положениям МСФО (IAS) 16. Мы не смогли определить влияние этого отступления от МСФО (IAS) 16 на прибыль и прочий совокупный доход за 2024 г., на резерв по переоценке основных средств и нераспределенную прибыль по состоянию на 1 января 2024 г. и соответствующие примечания к финансовой отчетности. Следовательно, мы выразили модифицированное аудиторское мнение о финансовой отчетности за 2024 г. Наше мнение о финансовой отчетности за отчетный период также модифицировано в связи с влиянием данного вопроса на сопоставимость показателей текущего и прошлого отчетных периодов.

Наименование «Делойт» относится к одному либо любому количеству юридических лиц (включая их аффилированные лица), входящих в «Делойт Туш Томацу Лимитед» (далее — «ДТТЛ») и совместно именуемых как «организация «Делойт»». Компания «ДТТЛ», также именуемая как «международная сеть «Делойт»», все фирмы — участники «ДТТЛ» и каждое из их аффилированных лиц являются самостоятельными и независимыми юридическими лицами, которые не вправе принимать от имени друг друга обязательства в отношении третьих лиц. Компания «ДТТЛ», а также каждая фирма — участник «ДТТЛ» и каждое аффилированное лицо несут ответственность только в отношении собственных действий и упущений, а не в отношении действий и упущений друг друга. Компания «ДТТЛ» не предоставляет услуги клиентам напрямую. Более подробную информацию можно узнать на сайте www.deloitte.com/about.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита («МСА»). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее раскрывается в разделе *«Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности»* нашего заключения. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая Международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров («Кодекс»), в отношении требований независимости, применимых к аудиту финансовой отчетности организаций публичного интереса, и этическими требованиями, применимыми к аудиту финансовой отчетности организаций публичного интереса в Республике Казахстан. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В дополнение к вопросу, изложенному в разделе *«Основание для выражения мнения с оговоркой»*, мы определили указанный ниже вопрос как ключевой вопрос аудита, информацию о котором необходимо сообщить в нашем заключении.

Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?

Что было сделано в ходе аудита?

Новая категория выручки – выручка от продажи электроэнергии

Как указано в Примечании 13 к финансовой отчетности, начиная с 1 января 2025 г. Компания имеет новую категорию выручки – выручка от продажи электроэнергии.

В 2025 г. Компания признала выручку от продажи электроэнергии в сумме 52,720,113 тыс. тенге, что составляет 72% от общей выручки за год (Примечание 13).

Данный вопрос является ключевым для нашего аудита в силу существенности выручки от продажи электроэнергии для финансовой отчетности Компании и рисков для аудита, относящимся к данной новой категории выручки.

Наши процедуры в отношении новой категории выручки включали следующее:

- мы получили понимание бизнес-процесса по выручке от продажи электроэнергии;
- мы провели анализ учетной политики Компании по признанию выручки от продажи электроэнергии;
- мы оценили дизайн и внедрение ручных внутренних контролей, релевантных для нашего аудита выручки от продажи электроэнергии в отношении объемов и тарифов, и протестировали их операционную эффективность;
- мы сверили тарифы, примененные к потребителям, с установленными регулятором тарифами на выборочной основе;
- мы выполнили аналитические процедуры по существу в отношении выручки от продажи электроэнергии, сформировав ожидание суммы выручки, используя данные об объемах и тарифах;
- мы выполнили детальное тестирование в отношении выручки от продажи электроэнергии небытовым потребителям, включая использование внешних подтверждений от потребителей, на выборочной основе;
- мы выполнили детальное тестирование в отношении признания выручки от продажи электроэнергии в корректном периоде на выборочной основе;
- мы проверили точность и полноту раскрытий по выручке от продажи электроэнергии в финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете, но не включает финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными СМСФО, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке 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 него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности Компании.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля 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, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление, в котором указывается, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обосновано считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или примененных мерах предосторожности.

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



Ольга Белоногова
Аудитор – исполнитель
Квалификационное свидетельство
№ МФ-0000865
от 13 августа 2019 г.



Жангир Жилысбаев
Генеральный директор
ТОО «Делойт»

Государственная лицензия на осуществление
аудиторской деятельности
в Республике Казахстан
№ 0000015, серия МФЮ - 2, выданная
Министерством финансов
Республики Казахстан от
от 13 сентября 2006 г.

8 мая 2026 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

	Приме- чания	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	59,630,031	57,029,078
Нематериальные активы		437,509	417,691
Итого долгосрочные активы		60,067,540	57,446,769
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		838,576	391,984
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочие текущие активы	7	7,097,917	2,661,650
Денежные средства и их эквиваленты	8	6,872,356	1,178,077
Итого краткосрочные активы		14,808,849	4,231,711
Итого активы		74,876,389	61,678,480
Собственный капитал			
Капитал и резервы			
Акционерный капитал	9	1,712,762	1,712,762
Собственные акции, выкупленные у акционеров	9	(38,924)	(38,924)
Резерв по переоценке	6	9,445,363	10,519,425
Нераспределенная прибыль		42,176,241	31,398,459
Итого собственный капитал		53,295,442	43,591,722
Долгосрочные обязательства			
Займы	10	2,806,278	71,946
Отложенный доход по корректировке справедливой стоимости займа		155,753	170,833
Доходы будущих периодов по займам от потребителей	12	795,222	862,350
Привилегированные акции	9	44,000	44,000
Обязательство по отложенному налогу на прибыль	19	6,630,575	6,395,898
Долгосрочные вознаграждения работникам		32,528	28,871
Итого долгосрочные обязательства		10,464,356	7,573,898
Краткосрочные обязательства			
Займы	10	2,645,137	7,747,562
Торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства	11	6,754,358	1,155,715
Авансы от потребителей	12	1,142,931	1,009,241
Обязательство по налогам к уплате, кроме налога на прибыль		466,553	464,917
Задолженность по налогу на прибыль к уплате		40,484	68,297
Доходы будущих периодов по займам от потребителей	12	67,128	67,128
Итого краткосрочные обязательства		11,116,591	10,512,860
Итого обязательства		21,580,947	18,086,758
Итого собственный капитал и обязательства		74,876,389	61,678,480

От имени руководства Компании:

Сыздыков К. Г.
Председатель Правления

8 мая 2026 г.
г. Актау, Республика Казахстан



Ожакаева Ж. Д.
Главный бухгалтер

Примечания ниже составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

	Примечания	2025 г.	2024 г.
Выручка	13	73,193,744	24,099,061
Себестоимость	14	(56,989,383)	(12,257,777)
Валовая прибыль		16,204,361	11,841,284
Административные расходы	15	(1,160,036)	(891,130)
Расходы по реализации	16	(2,126,940)	(492,396)
Доход / (убыток) от курсовой разницы, нетто	22	13,122	(121,231)
Прочие доходы	17	1,437,935	679,181
Прочие расходы		(470,660)	(408,395)
(Начисление) / восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	7, 8	(732,151)	2,235
Уменьшение стоимости основных средств в результате переоценки	6	-	(823,471)
Убыток от обесценения незавершенного строительства	6	-	(21,529)
Операционная прибыль		13,165,631	9,764,548
Финансовые доходы		916,773	147,666
Финансовые расходы	18	(1,047,377)	(1,382,268)
Прибыль до налогообложения		13,035,027	8,529,946
Расходы по налогу на прибыль	19	(2,607,118)	(2,094,852)
Прибыль за год		10,427,909	6,435,094
Прочий совокупный доход за год			
Статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Увеличение стоимости основных средств при переоценке	6	-	1,024,435
Влияние отложенного налога на прибыль по переоценке основных средств	6	-	(204,887)
Итого совокупный доход за год		10,427,909	7,254,642
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная (в тенге на акцию)	20	4,951.50	3,055.59

От имени руководства Компании:

Сыздыков К. Г.
Председатель Правления

8 мая 2025 г.
г. Ақтау, Республика Казахстан



Ожакаева Ж. Д.
Главный бухгалтер

Примечания ниже составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

	Примечания	Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль	Итого собственный капитал
На 1 января 2024 г.		1,712,762	(38,924)	10,684,103	23,979,139	36,337,080
Прибыль за год		-	-	-	6,435,094	6,435,094
Увеличение стоимости основных средств при переоценке	6	-	-	1,024,435	-	1,024,435
Влияние отложенного налога на прибыль по переоценке основных средств	6	-	-	(204,887)	-	(204,887)
Итого прибыль и прочий совокупный доход за год		-	-	819,548	6,435,094	7,254,642
Амортизация резерва по переоценке	6	-	-	(984,226)	984,226	-
На 31 декабря 2024 г.		1,712,762	(38,924)	10,519,425	31,398,459	43,591,722
Прибыль за год		-	-	-	10,427,909	10,427,909
Итого прибыль и прочий совокупный доход за год		-	-	-	10,427,909	10,427,909
Амортизация резерва по переоценке	6	-	-	(1,074,062)	1,074,062	-
Выплата дивидендов	9	-	-	-	(724,189)	(724,189)
На 31 декабря 2025 г.		1,712,762	(38,924)	9,445,363	42,176,241	53,295,442

От имени руководства Компании:

Сыздыков К. Г.
Председатель Правления

8 мая 2026 г.
г. Актау, Республика Казахстан



Ожакаева Ж. Д.
Главный бухгалтер

Примечания ниже составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

	Примечания	2025 г.	2024 г.
Денежные средства, полученные от операционной деятельности			
Средства, полученные от покупателей		81,305,305	25,991,629
Прочие поступления		770,477	419,593
Выплаты поставщикам и работникам		(60,092,667)	(10,676,069)
Платежи по краткосрочной аренде		(487,705)	(403,911)
Прочие выплаты		(456,232)	(200,396)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		21,039,178	15,130,846
Налог на прибыль уплаченный		(2,265,000)	(1,596,961)
Другие платежи в бюджет		(3,854,675)	(2,882,939)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		14,919,503	10,650,946
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(5,811,630)	(4,058,453)
Движение денежных средств, ограниченных в использовании		789	-
Выдача финансовой помощи		300,000	-
Возврат финансовой помощи выданной		(300,000)	-
Проценты полученные		688,306	101,165
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(5,122,535)	(3,957,288)
Финансовая деятельность			
Займы погашенные	10	(2,420,867)	(4,749,218)
Проценты уплаченные	10	(923,221)	(1,525,827)
Выплаченные дивиденды по простым акциям	9	(724,189)	-
Выплаченные дивиденды по привилегированным акциям		(34,855)	(5,721)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(4,103,132)	(6,280,766)
Эффект изменений валютного курса на денежные средства и их эквиваленты		172	83
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и их эквивалентам	8	271	338
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		5,694,279	413,313
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		1,178,077	764,764
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	8	6,872,356	1,178,077

От имени руководства Компании:

Сыздыков К. Г.
Председатель Правления

8 мая 2026 г.
г. Актау, Республика Казахстан



Ожакаева Ж. Д.
Главный бухгалтер

Примечания ниже составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Компания зарегистрирована 4 октября 1996 г. в качестве акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

18 октября 2017 г. АО «Самрук-Энерго» продало всю свою долю владения в Компании ТОО «Казахстанские коммунальные системы» и ТОО «KBI Energy», которые стали держателями акций Компании.

В 2023 г. ТОО «KBI Energy» продало свою долю владения в Компании, равную 46.09%, GBI Management FZE, которая является контролирующей стороной компании ТОО «KBI Energy».

В 2024 г. компания GBI Management FZE продала свою долю владения в Компании, равную 46.09%, ТОО «АСТ-ЭНЕРГО ИНВЕСТ», которое находится под контролем компании Global Invest Holding LTD.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. конечной контролирующей стороной Компании является Идрисова М. К.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг., выпущенными акциями Компании владели следующие акционеры (без учета привилегированных акций):

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
ТОО «Казахстанские коммунальные системы»	52.63%	52.63%
ТОО «АСТ-ЭНЕРГО ИНВЕСТ»	46.09%	46.09%
Прочие юридические лица / финансовые институты	0.85%	0.85%
Физические лица	0.43%	0.43%

Основная деятельность

Компания предоставляет услуги по передаче и распределению электроэнергии для нефтяных и других компаний Мангистауской области Республики Казахстан, а также с 1 января 2025 г. Компания осуществляет деятельность по снабжению (продаже) электрической энергии конечным потребителям.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике» от 8 июля 2024 г., в рамках реформы энергетического сектора принято решение о прекращении деятельности энергоснабжающих организаций. С 1 января 2025 г. покупка электрической энергии для энергоснабжения потребителей должна осуществляться энергопередающими организациями. С 1 января 2025 г. Компания получила лицензию на осуществление нового вида деятельности и начала продажу электрической энергии конечным потребителям.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

В связи с этим, в январе 2025 г. по договору уступки прав требования Компания приняла права требования дебиторской задолженности покупателей ТОО «Мангыстау Жарык» (энергоснабжающая организация) на сумму 5,807,699 тыс. тенге. Данная сумма была возмещена ТОО «Мангыстау Жарык» путем зачета дебиторской задолженности ТОО «Мангыстау Жарык» в пользу Компании, а также уплаты задолженностей ТОО «Мангыстау Жарык» поставщикам.

Деятельность Компании носит сезонный характер. Спрос на услуги Компании возрастает в летний и зимний периоды в связи с изменением температуры воздуха. Операционная деятельность Компании по передаче электрической энергии регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» (далее - «Закон») в силу того, что Компания занимает доминирующее положение на рынке в сфере передачи и распределения электроэнергии. В соответствии с Законом тарифы Компании по передаче электроэнергии подлежат согласованию и утверждению Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Мангистауской области (далее - «ДКРЕМ»). Деятельность Компании по снабжению (продаже) электрической энергии осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан о ценообразовании на общественно значимых рынках. При формировании цен на услуги по снабжению Компания руководствуется Правилами ценообразования на общественно значимых рынках, утверждёнными уполномоченным государственным органом (ДКРЕМ).

Среднесписочная численность сотрудников Компании за 2025 г. составила: 1029 человек (2024 г.: 735 человек).

Юридический адрес Компании: 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, микрорайон 29А, здание 97.

2. ПРИНЯТИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ

Новые и измененные стандарты бухгалтерского учета МСФО, вступившие в силу в отношении текущего года

В текущем году Компания применила следующую поправку к стандартам бухгалтерского учета МСФО, выпущенных Советом по МСФО, которая в обязательном порядке вступает в силу для отчетного периода, начинающегося 1 января 2025 года или после этой даты. Ее применение не оказало существенного влияния на раскрытие информации или на суммы, представленные в данной финансовой отчетности.

Поправки к МСФО (IAS) 21

«Отсутствие возможности обмена валют»

Выпущенные, но еще не вступившие в силу новые и пересмотренные стандарты бухгалтерского учета МСФО

На дату утверждения данной финансовой отчетности Компания не применяла следующие новые и пересмотренные стандарты бухгалтерского учета МСФО, которые были выпущены, но не вступили в силу:

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7*

Ежегодные усовершенствования стандартов бухгалтерского учета МСФО — Том 11*

Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7*

Поправки к МСФО (IAS) 21**

МСФО (IFRS) 18**

МСФО (IFRS) 19**

*вступают в силу для периодов, начинающихся с 1 января 2026 г.

**вступают в силу для периодов, начинающихся с 1 января 2027 г.

Поправки к положениям о «Классификации и оценке финансовых инструментов»

Поправки к: МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности»; МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», включая сопутствующее «Руководство по внедрению МСФО (IFRS) 7»; МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»; МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность»; МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств».

«Договоры, связанные с электроэнергией, зависящей от природных условий»

«Пересчет в валюту представления, являющуюся валютой гиперинфляционной экономики»

«Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»

«Дочерние компании без публичной отчетности: раскрытие информации»

Компания будет применять новые и пересмотренные стандарты и новые интерпретации с даты вступления их в силу. Руководство ожидает, что применение МСФО (IFRS) 18 окажет влияние на финансовую отчетность Компании в будущих периодах, эффект анализируется руководством. МСФО (IFRS) 18 заменяет МСФО (IAS) 1, перенося многие требования МСФО (IAS) 1 без изменений и дополняя их новыми требованиями. МСФО (IFRS) 18 вводит новые требования:

- представлять определенные категории и определенные промежуточные итоги в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе;
- раскрывать информацию о показателях эффективности, определяемых руководством, в примечаниях к финансовой отчетности;
- по улучшению агрегирования и дезагрегирования.

Влияние остальных перечисленных выше стандартов на финансовую отчетность Компании в будущих периодах анализируется руководством.

3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Существенные принципы бухгалтерского учета

Настоящая финансовая отчетность была подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными СМСФО.

Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципами учета по исторической стоимости, за исключением переоценки основных средств, которые учитываются по стоимости переоценки, как поясняется ниже. Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения, переданного в обмен на товары и услуги.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Справедливая стоимость отражает цену, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в рамках обычной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от того, является ли такая цена непосредственно наблюдаемой или полученной расчетным путем с использованием другой методики оценки. При оценке справедливой стоимости актива или обязательства, Компания учитывает характеристики актива или обязательства, если участники рынка учитывали бы такие характеристики при формировании цены актива или обязательства на дату оценки. Для проведения оценки по справедливой стоимости и/или раскрытия информации в отношении оценки справедливой стоимости, справедливая стоимость в данной финансовой отчетности определяется вышеуказанным способом, за исключением, лизинговых операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 16, а также оценок, сравнимых со справедливой стоимостью, но при этом не являющихся справедливой стоимостью, как, например, ценность использования в МСФО (IAS) 36.

Кроме того, для целей подготовки финансовой отчетности, оценка справедливой стоимости классифицируется на основании иерархии справедливой стоимости (Уровень 1, 2 или 3).

Уровни соответствуют возможности прямого определения справедливой стоимости на основе рыночных данных и отражают значимость исходных данных, использованных при оценке справедливой стоимости в целом:

- исходные данные Уровня 1 представляют собой не требующие корректировок котировки на активных рынках идентичных активов или обязательств, к которым Компания имеет доступ на дату оценки;
- исходные данные Уровня 2, не являются котировками, определенными для Уровня 1, но которые наблюдаемы на рынке для актива или обязательства либо напрямую, либо косвенно; и
- исходные данные Уровня 3 представляют собой ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

Основные положения учетной политики представлены ниже.

Принцип непрерывной деятельности

На момент утверждения финансовой отчетности у руководства Компании имелись достаточные основания полагать, что Компания располагает достаточными ресурсами для продолжения своей операционной деятельности в обозримом будущем. Таким образом, при подготовке финансовой отчетности Компания применила принцип непрерывности деятельности.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Данная финансовая отчетность представлена в казахстанском тенге (далее – «тенге»), который является функциональной валютой Компании и валютой представления финансовой отчетности. Все значения округлены до целых тысяч тенге, если не указано иное.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

При подготовке финансовой отчетности сделки в валюте, отличающейся от функциональной (в иностранной валюте), отражаются по курсу на дату совершения сделки. Монетарные статьи, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются по соответствующему валютному курсу на дату составления отчетности. Немонетарные статьи, учитываемые в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, подлежат пересчету по обменным курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются. Курсовые разницы по монетарным статьям от изменения курсов валют отражаются в прибылях и убытках в периоде их возникновения.

Основные средства

Основные средства отражаются по переоцененной стоимости, как указано ниже, за вычетом накопленного износа и резервов под обесценение (там, где это необходимо).

Земля, здания, линии и оборудование электропередачи, а также прочие основные средства подлежат переоценке, проводимой достаточно регулярно для того, чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на конец отчетного периода. Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода и увеличивает резерв переоценки в составе капитала за исключением случая, когда оно компенсирует сумму уменьшения стоимости того же актива, признанную ранее в отчете о прибылях и убытках. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно на прочий совокупный доход и уменьшает ранее признанный резерв переоценки в составе капитала; снижение стоимости сверх этой суммы отражается в прибыли или убытке за год.

Один или более объектов основных средств могут быть приобретены в обмен на немонетарный актив или активы, либо в обмен на сочетание монетарных и немонетарных активов. Первоначальная стоимость такого объекта основных средств оценивается по справедливой стоимости, кроме случаев, когда: (а) операция обмена не имеет коммерческого содержания или (б) ни справедливая стоимость полученного актива, ни справедливая стоимость переданного актива не поддаются надежной оценке. Такой порядок оценки приобретенного объекта применяется даже в том случае, если Компания не может немедленно прекратить признание переданного актива.

Обесценение основных средств

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу актива и стоимость, полученная от его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой суммы; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год в сумме превышения над величиной прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущих переоценках. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется (при необходимости), если произошло изменение расчетных оценок, использованных при определении стоимости от использования актива, либо его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Амортизация

Амортизация объектов основных средств (за исключением земельных участков и объектов незавершенного строительства, которые не амортизируются) рассчитывается по методу равномерного списания первоначальной стоимости до их ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования:

	Средний срок полезного использования (количество лет)
Здания и сооружения	39
Линии и оборудование электропередачи	12
Транспортные средства	4
Прочее	4

Ликвидационная стоимость актива приравнена к нулю в том случае, если Компания предполагает использовать объект до окончания его физического срока службы. Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую дату отчета о финансовом положении.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и обязательства отражаются в отчете о финансовом положении Компании, когда Компания становится стороной по договору в отношении соответствующего финансового инструмента.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально оцениваются по справедливой стоимости, за исключением торговой дебиторской задолженности, не содержащей значительного компонента финансирования, которая оценивается по цене сделки.

Финансовые активы

Сделки по приобретению или продаже финансовых активов на стандартных условиях отражаются в отчетности и прекращают признание на дату совершения сделки. Сделки по приобретению или продаже на стандартных условиях представляют собой покупку или продажу финансовых активов, требующие поставки активов в пределах срока, установленного правилами или соглашениями, принятыми на соответствующем рынке.

Все признанные финансовые активы впоследствии оцениваются либо по амортизированной, либо по справедливой стоимости в зависимости от классификации финансовых активов.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Классификация финансовых активов

Долговые инструменты, для которых выполняются оба условия, должны впоследствии оцениваться по амортизированной стоимости:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность, учитывается по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента. Большая часть торговой дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности подлежит оплате в течение одного года, в связи с этим учитывается по фактической стоимости.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства на банковских счетах и средства в кассе и краткосрочные депозиты со сроком погашения три месяца или менее. Остатки денежных средств с ограничением использования исключаются из состава денежных средств и их эквивалентов для целей составления отчета о движении денежных средств. Остатки денежных средств с ограничением в течение более чем трех месяцев, но менее чем двенадцати месяцев после даты отчета о финансовом положении включаются в прочие текущие финансовые активы.

Обесценение финансовых активов

Компания всегда признает ожидаемые кредитные убытки за весь срок по торговой и прочей дебиторской задолженности. Ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности оцениваются с использованием матрицы оценочных резервов, основанной на прошлом опыте возникновения кредитных убытков в Компании, скорректированной на факторы, специфичные для заемщика, общие экономические условия и оценку как текущего, так и прогнозируемого развития условий по состоянию на отчетную дату.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Прекращение признания финансовых активов

Компания прекращает признавать финансовые активы, когда (а) эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Компания передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала, по существу, все риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила, по существу, все риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства, которые (i) не являются условным возмещением приобретателя в рамках сделки по объединению бизнесов; (ii) не предназначены для торговли; (iii) не классифицированы как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки («ОССЧПУ»), впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Метод эффективной процентной ставки используется для расчета амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентных расходов в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных платежей (включая все полученные или сделанные платежи по долговому инструменту, являющиеся неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по оформлению сделки и прочие премии или дисконты) на ожидаемый срок финансового обязательства или (если применимо) на более короткий срок до балансовой стоимости финансового обязательства.

Торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства

Торговая кредиторская задолженность и прочая кредиторская задолженность начисляются по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств. Компания первоначально учитывает торговую кредиторскую задолженность и прочую кредиторскую задолженность, по справедливой стоимости и впоследствии по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Займы

Займы первоначально отражаются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке. Впоследствии займы отражаются по амортизируемой стоимости; любая разница между суммой полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и стоимостью к погашению признается в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в течение периода займа с использованием метода эффективной ставки процента.

Займы классифицируются как краткосрочные обязательства, если Компания не имеет безусловного права отсрочить погашение данного обязательства, по крайней мере, на двенадцать месяцев после даты составления отчета о финансовом положении.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Прекращение учета финансового обязательства

Компания прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства, признание которого прекращается, и уплаченным или причитающимся к уплате вознаграждением признается в прибыли или убытке.

Авансы от потребителей

Авансы от потребителей – это обязанность Компании оказать услуги по передаче электроэнергии, за которые уже было получено возмещение от потребителя. Авансы от потребителей, учитываются по первоначальной стоимости в сумме полученного возмещения. После оказания услуг потребителям, Компания признает выручку и дебиторскую задолженность в равной сумме и производит зачет соответствующей дебиторской задолженности с суммой ранее поступившего аванса.

Условные обязательства

Условные обязательства – это возможные обязательства, которые возникают из прошлых событий и наличие которых будет подтверждено только наступлением или ненаступлением одного или нескольких будущих событий. Условные обязательства не могут быть признаны в силу того, что они не отвечают либо определению обязательства (т.е. не произошло обязывающее событие), либо критериям его признания (не является вероятным или сумму невозможно определить). Условные обязательства не признаются в финансовой отчетности. Они раскрываются в примечаниях к финансовой отчетности в случае, когда отток ресурсов, составляющих экономические выгоды, является вероятным.

Налогообложение

Расходы по налогу на прибыль представляют собой сумму текущего и отложенного налога на прибыль.

Текущий налог на прибыль

Сумма текущего налога на прибыль определяется исходя из величины налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в отчетные периоды, а также исключает статьи, не подлежащие налогообложению или вычету для целей налогообложения статьи. Обязательства по текущему налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налогообложения, введенных законодательством в действие до окончания отчетного периода.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог признается в отношении временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности, и соответствующими данными налогового учета, используемыми при расчете налогооблагаемой прибыли. Отложенные налоговые обязательства обычно отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а отложенные налоговые активы отражаются с учетом вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли для зачета соответствующих отложенных налоговых активов. Подобные налоговые активы и обязательства не отражаются в финансовой отчетности, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания других активов и обязательств в рамках сделок (кроме сделок по объединению бизнеса), которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы, возникающие в результате вычитаемых временных разниц, признаются при условии высокой вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для использования вычитаемых временных разниц, и ожидания того, что они будут реализованы в обозримом будущем.

Отложенные налоги учитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в течение периода выбытия активов или погашения обязательств согласно налоговому законодательству и по налоговым ставкам, которые были введены в действие или в основном введены на отчетную дату.

Отложенные налоговые активы и обязательства показываются в финансовой отчетности свернуто, если существует законное право произвести взаимозачет текущих налоговых активов и обязательств, относящихся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Компания намеревается таким образом провести взаимозачет текущих налоговых активов и обязательств.

Текущий и отложенный налог на прибыль за год

Текущий налог и отложенный налог на прибыль признаются в прибылях или убытках, кроме случаев, когда они относятся к статьям, напрямую отражаемым в составе прочего совокупного дохода или собственного капитала. В этом случае текущие и отложенные налоги также признаются в прочем совокупном доходе или напрямую в капитале соответственно. В случае, когда текущий или отложенный налог возникает в результате первоначального учета сделки по объединению бизнеса, налоговый эффект отражается при учете этих сделок.

Акционерный капитал

Простые акции классифицируются как капитал. Привилегированная акция представляет собой сложный финансовый инструмент, в структуре которого одновременно находятся долевого компонент и обязательство. Обязательство первоначально отражается по справедливой стоимости с применением соответствующей эффективной ставки процента к сумме обязательных годовых дивидендов, используя формулу чистой приведенной стоимости на непрерывный период. Впоследствии обязательство учитывается по амортизированной стоимости.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Долевой компонент при первоначальном признании представлен остаточной суммой, т.е. разницей между суммой средств, привлеченных в результате эмиссии привилегированных акций, и справедливой стоимостью обязательства. Долевой компонент привилегированной акции последующей переоценке не подлежит.

Дивиденды

Дивиденды, кроме обязательных годовых дивидендов по привилегированным акциям, признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на дату составления отчета о финансовом положении только в том случае, когда распределение утверждено и более не остается на усмотрении Компании. Обязательные годовые дивиденды по привилегированным акциям признаются как финансовые расходы в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до даты составления отчета о финансовом положении, а также рекомендованы или объявлены после даты составления отчета о финансовом положении, но до даты утверждения финансовой отчетности к выпуску.

Прибыль на акцию

Привилегированные акции не подлежат выкупу и квалифицируются как акции, участвующие в прибыли. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли или убытка, приходящихся на долю акционеров Компании, на средневзвешенное количество акций, участвующих в прибыли, находившихся в обращении в течение отчетного года. Дивиденды, объявленные по привилегированным акциям в течение отчетного года, включаются в финансовые расходы в отчете о совокупном доходе, поэтому вычитаются из суммы «прибыли на акцию, причитающейся акционерам Компании» для расчета нераспределенной прибыли, используемой для расчета прибыли на акцию.

Выручка

С 1 января 2025 г. Компания получает выручку по двум основным направлениям деятельности: услуги по передаче и распределению электроэнергии и реализация (продажа) электроэнергии конечным потребителям.

Передача и распределение электроэнергии

Компания предоставляет услуги по договорам с фиксированным вознаграждением за 1 кВт*час переданной и распределенной электроэнергии исходя из тарифов, утвержденных уполномоченным государственным органом.

Выручка от предоставления услуг по передаче и распределению электроэнергии признаётся в течение времени, по мере фактической передачи электроэнергии покупателям, поскольку покупатель одновременно получает и потребляет выгоды от передачи электроэнергии. Выручка отражается за вычетом НДС. Сумма выручки определяется исходя из фактического объема электроэнергии, переданной и распределённой в течение отчётного периода. Фактический объем подтверждается актами сверки объемов переданной и распределённой электроэнергии, которые составляются и подписываются с покупателями ежемесячно на основании показаний приборов коммерческого учёта. Счета выставляются ежемесячно по состоянию на последнюю дату месяца, оплата производится в сроки, предусмотренные договором.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Дебиторская задолженность признается на момент выставления счета, так как на этот момент возмещение является безусловным ввиду того, что наступление срока платежа обусловлено лишь течением времени.

Реализация (продажа) электроэнергии

В рамках деятельности по реализации (продаже) электроэнергии Компания осуществляет продажу электроэнергии конечным потребителям по регулируемым тарифам.

Выручка от реализации (продажи) электроэнергии признаётся в течение времени, по мере фактического потребления электроэнергии покупателями, поскольку потребитель одновременно получает и потребляет выгоды от поставляемой электроэнергии.

Сумма выручки определяется исходя из фактического объёма электроэнергии, потреблённой в отчётном периоде, на основании показаний приборов коммерческого учёта. Выручка отражается за вычетом НДС.

Счета покупателям выставляются ежемесячно на основании данных коммерческого учёта.

Расходы

Расход – это уменьшение экономических выгод в течение отчетного периода в форме оттока или истощения активов либо увеличения обязательств, которые привели к уменьшению собственного капитала, отличному от уменьшения, связанного с распределениями лицам, участвующим в капитале.

Расходы признаются по мере возникновения и отражаются в финансовой отчетности Компании на основе метода начисления в том периоде, к которому они относятся.

Доходы будущих периодов по займу от потребителей

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 1044 от 8 октября 2004 г. Компания получала средства от потребителей – юридических лиц на строительство инфраструктуры подключения к сети электропередач или реконструкцию текущей инфраструктуры. Такие средства являются беспроцентными и подлежат погашению в течение двадцати пяти лет. Полученные от клиентов средства первоначально признаются по их справедливой стоимости, впоследствии средства учитываются по амортизированной стоимости. Разница между полученными средствами и справедливой стоимостью признается в качестве доходов будущих периодов. Доходы будущих периодов впоследствии признаются в прибылях и убытках в течение срока полезной службы основных средств.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Концессионные соглашения

В 2025 г. в рамках государственно-частного взаимодействия Компания заключила 3 договора доверительного управления, в которых выступает оператором по управлению объектами инфраструктуры электроснабжения, переданными Компании местными исполнительными органами. Заключенные Компанией договоры учитываются в соответствии с разъяснениями КРМФО (IFRIC) 12 «Концессионные соглашения о предоставлении услуг». Компания является оператором данных концессионных соглашений. Данные концессионные соглашения не передают Компании право собственности на передаваемые объекты. Компания ведет отдельный учет переданных активов и не признает их в составе основных средств.

В соответствии с условиями, определенными в договоре, Компания ведет оперативное управление и обслуживание объектов инфраструктуры для предоставления общественных услуг (передача электроэнергии) от имени концедента (местного исполнительного органа) в течение определенного периода времени. Доходы от использования данных объектов инфраструктуры признаются в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ СУЖДЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

В процессе применения учетной политики Компании, как описано в Примечании 3, руководство использует суждения, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, которые не являются очевидными из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Основные источники неопределенности в оценках

Ниже приведены основные допущения относительно будущих событий и другие источники неопределенности, сделанные руководством на отчетную дату, которые с большой вероятностью могут привести к существенным корректировкам балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

Оценка справедливой стоимости основных средств

Согласно учетной политике Компании, основные средства подлежат переоценке по рыночной стоимости, проводимой с достаточной периодичностью, для того, чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на конец отчетного периода.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Основные средства были переоценены для приведения к справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2024 г. в соответствии с Международными стандартами оценки. Переоценка проводилась независимым оценщиком, осуществляющим деятельность в Республике Казахстан на основании лицензии, обладающим профессиональной квалификацией и соответствующим опытом в области оценки имущества, аналогично оцениваемой собственности по своему местонахождению и категории.

Имущество Компании в основном относится к специализированным основным средствам, его альтернативное использование для осуществления других видов деятельности невозможно. Таким образом, подходом к оценке был выбран метод стоимости замещения (затратный метод), дополненный доходным методом (дисконтированные денежные потоки) для анализа доходного потенциала активов и теста экономического обесценения. В отношении некоторых активов (таких как здания и транспортные средства), по которым существует рыночная информация, также был применен сравнительный метод.

Основные активы, включая здания и сооружения, передаточные устройства, машины и оборудование и прочие основные средства были оценены с помощью затратного подхода, что является оценкой уровня 3 в иерархии оценки справедливой стоимости. Данный подход был применен, учитывая специфичность и целевое назначение оцениваемых объектов, также ограниченность рынка купли-продажи или аренды оцениваемых объектов. Транспортные средства и жилье были оценены с помощью сравнительного подхода, что является оценкой уровня 2 иерархии стоимости справедливой стоимости. Данный подход был применен, так как имеются достаточные сведения о недавних продажах или ценах предложения аналогов.

Возмещаемая стоимость доходным методом была определена с применением соответствующих оценочных техник, с использованием следующих основных допущений для расчета дисконтированных денежных потоков за период с 2025 по 2029 гг.:

- прогноз тарифов;
- прогноз объемов реализации передачи электроэнергии;
- прогноз капитальных и операционных затрат;
- ставка дисконтирования.

Анализ изменения справедливой стоимости основных средств на 31 декабря 2025 г.

По состоянию на 31 декабря 2025 г. Компания провела анализ изменения справедливой стоимости основных средств. По результатам проделанного анализа руководство Компании пришло к выводу, что балансовая стоимость основных средств не отличается существенно от справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2025 г., а также отсутствуют индикаторы обесценения основных средств.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

5. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Операционные сегменты – это компоненты Компании, осуществляющие финансово-хозяйственную деятельность, позволяющую получить выручку или предусматривающую несение расходов, включая доходы и расходы, относящиеся к сделкам с другими компонентами той же компании, результаты операционной деятельности которых на регулярной основе анализируются ответственным за принятие операционных решений, и в отношении которых имеется в наличии отдельная финансовая информация. Ответственным за принятие операционных решений может быть лицо или группа лиц, занимающиеся распределением ресурсов и оценкой результатов деятельности компании. Функция ответственного за принятие операционных решений выполняется Председателем Правления.

До 1 января 2025 г. Компания осуществляла деятельность в рамках операционного сегмента — передача и распределение электроэнергии. Начиная с 1 января 2025 г. в структуре деятельности Компании начата деятельность по новому операционному сегменту — реализация (продажа) электроэнергии (Примечание 1).

Руководство Компании, принимающее операционные решения, при распределении ресурсов и оценке результатов деятельности использует финансовую информацию по каждому из указанных сегментов, подготовленную в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО. Сегментная информация формируется на основе тех же учетных принципов, которые применяются при подготовке настоящей финансовой отчетности. Реклассификация доходов включает в себя доходы от передачи и распределения электрической энергии, которые оплачиваются конечными потребителями, поскольку тариф по продаже электроэнергии включает в себя тариф на услугу по передаче электроэнергии.

Вся выручка в 2025 и 2024 гг. была получена от покупателей, находящихся в Республике Казахстан. Все долгосрочные активы Компании на 31 декабря 2025 и 2024 гг. находятся в Республике Казахстан.

За 2025 г. выручка от передачи и распределения электроэнергии следующим покупателям составляет 10% или более от общей выручки Компании: АО «Озенмунайгаз» - 12% (2024 г.: АО «Озенмунайгаз» - 42%, ТОО «Мангыстау Жарык» - 25%, АО «Мангистаумунайгаз» - 13%, АО «Каражанбасмунай» - 10%).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Финансовая информация по операционным сегментам представлена в таблицах ниже:

Ключевые операционные показатели	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.			
	Продажа электрической энергии	Передача и распределение электрической энергии	Прочее	Итого
Доходы от реализации внешним покупателям	52,720,113	20,473,631	-	73,193,744
Реклассификация доходов	(7,556,091)	7,556,091	-	-
Себестоимость	(42,428,598)	(14,560,785)	-	(56,989,383)
Валовая прибыль	2,735,424	13,468,937	-	16,204,361
Расходы по реализации	(1,674,884)	(452,056)	-	(2,126,940)
Общие и административные расходы	(219,853)	(917,743)	(22,440)	(1,160,036)
Финансовые расходы	-	(1,047,377)	-	(1,047,377)
Финансовые доходы	551,392	365,381	-	916,773
(Начисление)/восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто	(883,540)	151,389	-	(732,151)
Прибыль от курсовой разницы, нетто	-	13,122	-	13,122
Прочие доходы	-	-	1,437,935	1,437,935
Прочие расходы	-	-	(470,660)	(470,660)
Прибыль до налогообложения	508,539	11,581,653	944,835	13,035,027
Расход по налогу на прибыль	(101,712)	(2,316,431)	(188,975)	(2,607,118)
Прибыль за год	406,827	9,265,222	755,860	10,427,909
Прочая ключевая информация о сегментах				
Капитальные затраты по основным средствам (Примечание 6)	-	5,949,255	-	5,949,255
Износ за период по основным средствам (Примечание 6)	-	3,265,612	-	3,265,612

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.		
	Передача и распределение электрической энергии	Прочее	Итого
Ключевые операционные показатели			
Доходы от реализации внешним покупателям	24,099,061	-	24,099,061
Себестоимость	(12,257,777)	-	(12,257,777)
Валовая прибыль	11,841,284	-	11,841,284
Расходы по реализации	(492,396)	-	(492,396)
Общие и административные расходы	(891,130)	-	(891,130)
Финансовые расходы	(1,382,268)	-	(1,382,268)
Финансовые доходы	147,666	-	147,666
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто	2,235	-	2,235
Убыток от курсовой разницы, нетто	(121,231)	-	(121,231)
Уменьшение стоимости основных средств в результате переоценки	(823,471)	-	(823,471)
Убыток от обесценения незавершенного строительства	(21,529)	-	(21,529)
Прочие доходы	-	679,181	679,181
Прочие расходы	-	(408,395)	(408,395)
Прибыль до налогообложения	8,259,160	270,786	8,529,946
Расход по налогу на прибыль	(2,034,344)	(60,508)	(2,094,852)
Прибыль за год	6,224,816	210,278	6,435,094
Прочая ключевая информация о сегментах			
Капитальные затраты по основным средствам (Примечание 6)	3,792,016	-	3,792,016
Износ за период по основным средствам (Примечание 6)	3,082,583	-	3,082,583

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля	Здания и сооружения	Линии и оборудование электро-передачи	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость							
На 1 января 2024 г.	16,043	3,413,624	50,733,052	822,496	175,383	7,057,188	62,217,786
Поступления	-	1,156	70,099	34,737	9,196	3,676,828	3,792,016
Выбытия	-	(530)	(153,874)	(12,340)	(470)	-	(167,214)
Перемещения	-	433,025	4,275,012	5,275	3,816	(4,717,128)	-
Списание износа при переоценке	-	(209,184)	(8,029,703)	(527,052)	(97,440)	-	(8,863,379)
Увеличение стоимости при переоценке	33,578	205,065	329,353	454,955	1,484	-	1,024,435
Уменьшение стоимости при переоценке, признанное в прибылях и убытках	-	(147,068)	(670,222)	5,692	(11,873)	-	(823,471)
На 31 декабря 2024 г	49,621	3,696,088	46,553,717	783,763	80,096	6,016,888	57,180,173
Поступления	6,861	25,966	149,066	371,695	49,788	5,345,879	5,949,255
Выбытия	-	(563)	(4,333)	-	(199)	-	(5,095)
Перемещения	-	54,920	6,295,299	33,106	1	(6,383,326)	-
Перемещения в НМА	-	-	-	-	-	(78,098)	(78,098)
На 31 декабря 2025 г.	56,482	3,776,411	52,993,749	1,188,564	129,686	4,901,343	63,046,235
Накопленный износ и обесценение							
На 1 января 2024 г.	-	(132,186)	(5,278,209)	(447,571)	(66,290)	(129,566)	(6,053,822)
Начислено за год	-	(76,998)	(2,882,379)	(91,746)	(31,460)	-	(3,082,583)
Эффект выбытия	-	-	130,885	12,265	310	-	143,460
Списание износа при переоценке	-	209,184	8,029,703	527,052	97,440	-	8,863,379
Начисление резерва на обесценение	-	-	-	-	-	(21,529)	(21,529)
На 31 декабря 2024 г.	-	-	-	-	-	(151,095)	(151,095)
Начислено за год	-	(92,011)	(2,904,022)	(249,124)	(20,455)	-	(3,265,612)
Эффект выбытия	-	1	471	-	31	-	503
На 31 декабря 2025 г.	-	(92,010)	(2,903,551)	(249,124)	(20,424)	(151,095)	(3,416,204)
Чистая балансовая стоимость							
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 г.	49,621	3,696,088	46,553,717	783,763	80,096	5,865,793	57,029,078
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 г.	56,482	3,684,401	50,090,198	939,440	109,262	4,750,248	59,630,031

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

В 2025 г. расходы по амортизации основных средств были распределены на себестоимость в сумме 3,245,532 тыс. тенге и административные расходы в сумме 20,080 тыс. тенге (2024 г.: 3,058,549 тыс. тенге и 24,034 тыс. тенге на себестоимость и административные расходы, соответственно).

На 31 декабря 2025 г. основные средства в сумме 11,862,997 тыс. тенге были представлены в качестве залога по кредиту Европейского банка реконструкции и развития («ЕБРР») (31 декабря 2024 г.: 12,411,298 тыс. тенге) (Примечание 10).

В 2025 г. были завершены следующие объекты незавершенного строительства: «Модернизация (реконструкция) оборудования ПС 110/6 кВ «Теньга», «Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-35кВ и ЗРУ-6кВ на ПС-35/6 кВ ПТФ», «Строительство ПС-35/10кВ в районе с. Шапагатова и ВЛ-35кВ от ПС-110/35/6кВ Дунга», а также ремонтные работы на зданиях ПС 110кВ Бейнеу в Бейнеуском РЭС, ПС-35/6кВ Карьерная в Жетыбайском РЭС, РПБ-111 в Узеньском РЭС. В результате выполненных работ в состав основных средств были переведены объекты и приняты работы по модернизации на общую сумму 6,383,326 тыс. тенге (2024 г.: 4,717,128 тыс. тенге).

По состоянию на 31 декабря 2025 г. незавершенное строительство представлено объектами модернизации и реконструкции на «Модернизация (реконструкция) ОРУ ЗРУ-6кВ на ПС-110/10кВ РМЗ», «Модернизация (реконструкция) ОРУ-110кВ на ПС-110/6кВ ГПП-Н2», «УРПС-220/110/35/10кВ Каражанбас замена РЗА и SCADA», «Строительство ВЛ-110 кВ и ПС 110/10 кВ Саржа», «Строительство ВЛ-35кВ от ПС Каражанбас до ПС Кияхты», «Строительство ПС 110/6 кВ в сельском округе Баскудык». Общая сумма выполненных работ по объектам незавершенного строительства составляет 5,345,879 тыс. тенге (2024 г.: 3,676,828 тыс. тенге).

Переоценка основных средств проводилась на 31 декабря 2024 г. независимым оценщиком (Примечание 4). В результате оценки справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2024 г. уменьшение стоимости основных средств на сумму 823,471 тыс. тенге было признано в прибылях и убытках, а также увеличение стоимости основных средств на сумму 1,024,435 тыс. тенге и влияние отложенного налога на прибыль по переоценке основных средств на сумму 204,887 тыс. тенге (Примечание 19) были признаны в прочем совокупном доходе. Результаты переоценки в основном относятся к производственным активам, амортизация по которым относится к себестоимости.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. резерв по переоценке основных средств представлен следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
На начало года	10,519,425	10,684,103
Амортизация резерва	(1,074,062)	(984,226)
Увеличение стоимости основных средств при переоценке	-	1,024,435
Влияние отложенного налога на прибыль по переоценке основных средств (Примечание 19)	-	(204,887)
На конец года	9,445,363	10,519,425

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Ниже представлена балансовая стоимость основных средств, если бы они были отражены по методу первоначальной стоимости:

	Земля	Здания и сооружения	Линии и оборудование электропередачи	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 31 декабря 2024 г.							
Стоимость	16,043	3,763,539	67,529,004	1,225,253	573,970	5,865,793	78,973,602
Накопленный износ	-	(899,011)	(24,946,638)	(1,079,117)	(573,970)	-	(27,498,736)
Чистая балансовая стоимость	16,043	2,864,528	42,582,366	146,136	-	5,865,793	51,474,866
На 31 декабря 2025 г.							
Стоимость	22,904	3,844,428	73,968,754	1,630,055	622,768	4,750,244	84,839,153
Накопленный износ	-	(1,015,739)	(27,603,331)	(1,220,633)	(591,825)	-	(30,431,528)
Чистая балансовая стоимость	22,904	2,828,689	46,365,423	409,422	30,943	4,750,244	54,407,625

7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	6,423,270	2,208,865
Прочие текущие нефинансовые активы	383,791	222,282
Прочие текущие финансовые активы	290,856	230,503
	7,097,917	2,661,650
	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	7,750,117	2,801,690
Прочая дебиторская задолженность	18,855	22,688
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1,345,702)	(615,513)
	6,423,270	2,208,865

С 1 января 2025 г. Компания осуществляет деятельность по снабжению (продаже) электрической энергии конечным потребителям, что привело к увеличению торговой дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2025 г. (Примечание 1)

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<i>Прочие текущие финансовые активы</i>		
Денежные средства, ограниченные в использовании	182,291	189,574
Прочие текущие финансовые активы	120,945	51,076
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(12,380)	(10,147)
	290,856	230,503

На 1 января 2024 г. торговая дебиторская задолженность по договорам с клиентами составляла 987,607 тыс. тенге (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 598,264 тыс. тенге).

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие текущие финансовые активы выражены в следующих валютах:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Тенге	6,532,135	2,250,894
Доллар США	181,991	188,474
	6,714,126	2,439,368

Балансовая стоимость финансовых активов Компании в составе торговой дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности приравнивается к их справедливой стоимости в силу краткосрочности таких инструментов. Торговая дебиторская задолженность является беспроцентной, и, как правило, подлежит погашению в течение 30 дней. Анализ кредитного риска представлен в Примечании 22.

В следующей таблице показано движение резерва под ожидаемые кредитные убытки за весь срок, который был признан для торговой и прочей дебиторской задолженности и прочих текущих финансовых активов в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»:

	2025 г.	2024 г.
Сальдо на 1 января	625,660	627,557
Начислено / (восстановлено) за год	732,422	(1,897)
Сальдо на 31 декабря	1,358,082	625,660

В следующей таблице приведены характеристики рисков по торговой и прочей дебиторской задолженности на основе матрицы резервов Компании:

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

На 31 декабря 2025 г.	До 90 дней	С 91 до 180 дней	Свыше 180 дней	Итого
% резервирования	9.24%	31.50%	100.00%	17.32%
Валовая балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности	6,944,400	174,396	631,321	7,750,117
Валовая балансовая стоимость прочей дебиторской задолженности	817	251	17,787	18,855
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(641,587)	(55,007)	(649,108)	(1,345,702)
Чистая балансовая стоимость	6,303,630	119,640	-	6,423,270
На 31 декабря 2024 г.	До 90 дней	С 91 до 180 дней	Свыше 180 дней	Итого
% резервирования	4.36%	34.09%	100%	21.79%
Валовая балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности	2,276,257	47,810	477,623	2,801,690
Валовая балансовая стоимость прочей дебиторской задолженности	326	-	22,362	22,688
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(99,229)	(16,299)	(499,985)	(615,513)
Чистая балансовая стоимость	2,177,354	31,511	-	2,208,865

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. Компания не имела обеспечений по дебиторской задолженности.

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Денежные средства на депозитных счетах в тенге	6,786,013	1,176,988
Денежные средства на банковских счетах в тенге	70,602	683
Денежные средства в пути	15,790	-
Денежные средства в кассе	-	726
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(49)	(320)
	6,872,356	1,178,077

По состоянию на 31 декабря 2025 г. денежные средства на депозитных счетах до востребования в тенге представлены депозитами с первоначальным сроком погашения до 3 месяцев в АО «Банк ЦентрКредит» с процентной ставкой 17.0% в год, в АО «Фридом Банк Казахстан» с процентной ставкой 17.7% в год, а также овернайтами в АО «Народный Банк Казахстана» с процентными ставками 16.5% и 17.0% в год (31 декабря 2024 г.: депозиты до востребования в АО «Банк ЦентрКредит» с годовыми процентными ставками 15.35% и 14.20%, а также овернайт в АО «Народный Банк Казахстана» с процентной ставкой 13.75% в год) (Примечание 22).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

9. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

	Общее кол-во выпущенных акций, шт.	Простые акции (номинальная стоимость)	Эмиссионный доход	Привилеги- рованные акции	Итого
На 31 декабря 2025 г.					
Акционерный капитал оплаченный	2,106,010	1,175,697	524,746	12,319	1,712,762
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1,278	(748)	(38,176)		(38,924)
На 31 декабря 2024 г.					
Акционерный капитал оплаченный	2,106,010	1,175,697	524,746	12,319	1,712,762
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1,278	(748)	(38,176)	-	(38,924)

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. общее зарегистрированное количество простых и привилегированных акций составляет 2,009,738 акций и 96,272 акций, соответственно, с номинальной стоимостью 585 тенге на акцию. Привилегированные акции не подлежат выкупу и являются более приоритетными чем простые акции в случае ликвидации Компании. Привилегированные акции не предоставляют своим держателям право на участие в управлении Компанией, за исключением случаев, когда решения принимаются в отношении реорганизации и ликвидации Компании, и когда общее собрание акционеров Компании рассматривает решение, согласно которому могут быть ограничены права держателя привилегированных акций, и когда дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются полностью в течение трех месяцев с даты истечения срока, установленного для их выплаты. Все выпущенные в обращение простые и привилегированные акции полностью оплачены. Каждая простая акция наделена одним голосом.

В 2007 г. в соответствии с МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление» Компания выделила справедливую стоимость компонента обязательства привилегированных акций в сумме 44,000 тыс. тенге, скорректировав тем самым общую сумму акционерного капитала.

Собственные выкупленные акции составляют 1,278 простых акций с номинальной стоимостью в 585 тенге на акцию на 31 декабря 2025 г. (31 декабря 2024 г.: 1,278 акций).

Эмиссионный доход представляет собой превышение взносов, полученных над номинальной стоимостью выпущенных акций. Ниже представлены дивиденды, объявленные, доначисленные и выплаченные за год:

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

	2025 г.		2024 г.	
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции
Дивиденды к выплате на 1 января	9,137	14,699	9,137	14,788
Дивиденды, объявленные за год	724,189	34,691	-	5,632
Дивиденды, выплаченные за год	(724,189)	(34,855)	-	(5,721)
Дивиденды к выплате на 31 декабря	9,137	14,535	9,137	14,699
Дивиденды на акцию, объявленные за год, в тенге	360.34	360.34	-	58.5

10. ЗАЙМЫ

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Краткосрочные займы		
Краткосрочная часть займов от ЕБРР	2,358,773	7,442,358
Задолженность по начисленным процентам	217,682	238,634
Краткосрочная часть займов от потребителей	68,682	66,570
Итого краткосрочные займы	2,645,137	7,747,562
Долгосрочные займы		
Займы от ЕБРР	2,748,800	-
Займы от потребителей	57,478	71,946
Итого долгосрочные займы	2,806,278	71,946
Итого займы	5,451,415	7,819,508
	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Займы от ЕБРР	5,325,255	7,680,992
Займы от потребителей	126,160	138,516
Итого займы	5,451,415	7,819,508

Займы от потребителей

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 1044 от 8 октября 2004 г. Компания получала средства от клиентов на строительство инфраструктуры подключения к сети электропередач или реконструкцию текущей инфраструктуры на общую сумму 2,595,896 тыс. тенге в течение 2007-2009 гг. Эти займы являются беспроцентными и подлежат погашению в течение 25 лет с даты получения. Данные займы не обеспечены.

Займы были первоначально признаны по справедливой стоимости, определенной с применением метода эффективной процентной ставки по превалирующим рыночным ставкам в диапазоне 12-16% годовых. Разница между полученными средствами и справедливой стоимостью признана в качестве доходов будущих периодов.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

В 2025 г. Компания погасила займы от потребителей на сумму 46,039 тыс. тенге (2024 г.: 50,556 тыс. тенге) в соответствии с графиком погашения и признала расход по амортизации дисконта по приведенной стоимости в размере 33,683 тыс. тенге (2024 г.: 36,310 тыс. тенге) (Примечание 18).

Кредиты от ЕБРР

16 марта 2018 г. Компания заключила кредитный договор с ЕБРР на предоставление финансирования на сумму 12,300,000 тыс. тенге из обычных ресурсов банка и 5,300,000 долларов США из средств специального Фонда Зеленого Климата (далее – «ФЗК»), администрируемого ЕБРР. ФЗК был создан на Конференции сторон Рамочной Конвенции ООН об изменении климата в 2010 г. Его цель – оказать содействие в сокращении выбросов парниковых газов в развивающихся странах, а также оказать содействие в процессе адаптации уязвимых сообществ к неизбежным последствиям изменения климата.

В рамках данного кредитного договора, в 2018 г. Компания получила несколько траншей на сумму 9,000,000 тыс. тенге из обычных ресурсов ЕБРР и 5,300,000 долларов США из средств ФЗК сроком на десять лет, с началом погашения основного долга по истечении двух лет с момента получения денежных средств. В 2019 г. Компания получила четвертый транш на сумму 2,000,000 тыс. тенге из обычных ресурсов ЕБРР. Средства кредита от ФЗК были предоставлены только для финансирования модернизации и укрепления электрической сети и расширения интеграции возобновляемых источников энергии в электрическую сеть.

В сентябре 2021 г. Компания заключила кредитный договор с ЕБРР, в рамках которого была произведена выборка на сумму 4,541,999 тыс. тенге на 7 лет. В качестве залогового имущества был представлен объект – единый технологический комплекс Бузачинского района электрических сетей на сумму 11,862,997 тыс. тенге (31 декабря 2024 г.: 12,411,298 тыс. тенге) (Примечание 6).

Выплаты вознаграждения по займам производятся ежеквартально. Процентная ставка для займа, полученного в долларах США из средств ФЗК – 1.7% годовых. Процентная ставка для займа, полученного в тенге, рассчитывается следующим образом: маржа кредита 3.5% годовых, плюс 1%-2% комиссии плюс ставка инфляции в Республике Казахстан за квартал. За 2025 г. фактическая процентная ставка по займу в тенге составила 14.40% (2024 г.: 15.23%). Сумма начисленных процентов за 2025 г. составила 902,160 тыс. тенге (2024 г.: 1,148,712 тыс. тенге) (Примечание 18).

Займы от ЕБРР были первоначально признаны по справедливой стоимости. Справедливая стоимость полученного займа в тенге не отличается существенно от суммы полученных средств. Справедливая стоимость займа из средств ФЗК в долларах США была рассчитана с использованием ставки дисконтирования 5.65%, которая по мнению руководства Компании отражала рыночную ставку по схожим финансовым инструментам на дату получения займа. В 2025 г. было высвобождено 15,080 тыс. тенге из отложенных доходов (2024: 19,899 тыс. тенге) (Примечание 18).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

ТОО «Казахстанские Коммунальные Системы» предоставило финансовую гарантию ЕБРР в отношении займа Компании. Договор гарантии и возмещения содержит ограничительные условия, при неисполнении которых, ЕБРР вправе затребовать возврат займа. Руководство Компании считает, что по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг., ТОО «Казахстанские Коммунальные Системы» выполнило все условия данного договора.

Выполнение условий кредитных договоров

Кредитные договоры с ЕБРР включают обязательства Компании по соблюдению следующих финансовых показателей:

- Отношение финансового долга к прибыли до уплаты процентов, налогов, износа и амортизации (EBITDA) – не более 4.0;
- Коэффициент покрытия процентов – не менее 2.5.

Мониторинг финансовых показателей по займам производится на ежеквартальной основе.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. Компания выполнила обязательства по соблюдению финансовых показателей по кредитным договорам.

Помимо обязательств Компании по соблюдению финансовых показателей кредитные договоры с ЕБРР включают в себя различные нефинансовые обязательства.

По состоянию на 31 декабря 2025 г. Компания выполнила нефинансовые обязательства по кредитным договорам. По состоянию на 31 декабря 2024 г. Компания нарушила обязательство по получению предварительного письменного согласия ЕБРР при смене долей владения в Компании с GBI Management FZE на ТОО «АСТ-ЭНЕРГО ИНВЕСТ» (Примечание 1). 7 апреля 2025 г. было получено письменное согласие от ЕБРР на смену акционера с GBI Management FZE на ТОО «АСТ-ЭНЕРГО ИНВЕСТ» и отказ ЕБРР от досрочного права требования и штрафных санкций в связи с данным нарушением условий кредитных договоров. Согласно требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО долгосрочная часть займов от ЕБРР в размере 5,071,656 тыс. тенге была реклассифицирована в краткосрочные обязательства на 31 декабря 2024 г.

Анализ справедливой стоимости и балансовой стоимости займов представлен в Примечании 23. В 2025 и 2024 гг. не было изменений в уровнях иерархии справедливой стоимости займов.

Движение обязательств, обусловленных финансовой деятельностью

В таблице ниже представлены изменения обязательств в результате финансовой деятельности. Обязательства, обусловленные финансовой деятельностью, это те обязательства, денежные потоки от которых в отчете о движении денежных средств были или будущие денежные потоки будут классифицированы как денежные потоки от финансовой деятельности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

	1 января 2025 г.	Денежные потоки от финансовой деятельности – займы уплаченные (i)	Денежные потоки от финансовой деятельности – проценты уплаченные (i)	Прочие изменения (ii)	31 декабря 2025 г.
Займы	7,819,508	(2,420,867)	(923,221)	975,995	5,451,415
	7,819,508	(2,420,867)	(923,221)	975,995	5,451,415

- (i) Денежные потоки от финансовой деятельности составляют чистую сумму выплат основного долга по займам в отчете о движении денежных средств, а также проценты уплаченные;
- (ii) Прочие изменения включают проценты начисленные, корректировки до справедливой стоимости, амортизацию дисконта приведенной стоимости по займам от потребителей, курсовые разницы.

Сравнительное движение за год, закончившийся 31 декабря 2024 г., приведено ниже:

	1 января 2024 г.	Денежные потоки от финансовой деятельности – займы уплаченные (i)	Денежные потоки от финансовой деятельности – проценты уплаченные (i)	Прочие изменения (ii)	31 декабря 2024 г.
Займы	10,126,707	(2,384,198)	(1,312,975)	1,389,974	7,819,508
Облигации выпущенные	2,463,759	(2,365,020)	(212,852)	114,113	-
	12,590,466	(4,749,218)	(1,525,827)	1,504,087	7,819,508

- (i) Денежные потоки от финансовой деятельности составляют чистую сумму выплат основного долга по займам и облигациям в отчете о движении денежных средств, а также проценты уплаченные;
- (ii) Прочие изменения включают проценты начисленные, корректировки до справедливой стоимости, амортизацию дисконта приведенной стоимости по займам от потребителей, курсовые разницы.

11. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая кредиторская задолженность	5,937,659	553,392
Прочие текущие обязательства	816,699	602,323
	6,754,358	1,155,715
Прочие текущие обязательства	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Задолженность по заработной плате	463,878	315,479
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам, выслуге лет и бонусу руководящему персоналу	291,813	221,341
Дивиденды к выплате	23,672	23,836
Прочая кредиторская задолженность	37,336	41,667
	816,699	602,323

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства выражены в тенге.

12. АВАНСЫ ОТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ ПО ЗАЙМУ ОТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.	1 января 2024 г.
Авансы от потребителей	1,142,931	1,009,241	967,990
	1,142,931	1,009,241	967,990

Авансы от потребителей представлены авансами за услуги по передаче и продаже электроэнергии, которые будут оказаны в течение года. Авансы от потребителей на 31 декабря 2024 г. полностью относились к выручке, признанной в 2025 г. Авансы от потребителей на 1 января 2024 г. полностью относились к выручке, признанной в 2024 г.

На 31 декабря 2025 г. баланс долгосрочной и краткосрочной части доходов будущих периодов по займу от потребителей составил 795,222 тыс. тенге и 67,128 тыс. тенге, соответственно (31 декабря 2024 г.: 862,350 тыс. тенге и 67,128 тыс. тенге, соответственно). Доходы будущих периодов по займу от потребителей впоследствии признаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в течение срока полезной службы основных средств. В 2025 г. Компания признала выручку в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в размере 67,128 тыс. тенге (2024 г.: 67,128 тыс. тенге) (Примечание 13).

13. ВЫРУЧКА

	2025 г.	2024 г.
Продажа электроэнергии	52,720,113	-
Передача и распределение электроэнергии	20,406,503	24,031,933
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 12)	67,128	67,128
	73,193,744	24,099,061

До 1 января 2025 г. Компания получала выручку в рамках одной категории - передачи электроэнергии и распределения электроэнергии. Начиная с 1 января 2025 г. Компания получает выручку по новой категории - продажа электроэнергии (Примечание 1).

Выручка от услуг по передаче и распределению электроэнергии в разрезе групп потребителей:

	2025 г.	2024 г.
Юридические лица	19,930,663	22,418,083
Государственные коммунальные предприятия	475,840	469,477
Физические лица	-	622,226
Потребители г. Актау и Мұнайлинского района	-	522,147
	20,406,503	24,031,933

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Выручка от услуг по продаже электроэнергии в разрезе групп потребителей:

	2025 г.
Потребители электроэнергии для небытовых нужд	32,331,936
Потребители электроэнергии для бытовых нужд	13,394,923
Юридические лица, финансируемые из бюджета	6,993,254
	52,720,113

Основой для начисления выручки по регулируемым услугам являются тарифы, утвержденные ДКРЕМ.

Приказами ДКРЕМ от 11 декабря 2024 г. и 25 июня 2025 г. были утверждены следующие тарифы на услуги по передаче электроэнергии на периоды с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. и с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г., соответственно:

(в тенге/кВт*час)	2025 г.	
	1 января – 30 июня	1 июля – 31 декабря
Группа потребителей		
Юридические лица	9.68	9.73
Физические лица	2.20	2.37
Государственные коммунальные предприятия	2.78	2.99
Потребители г. Актау и Мунайлинского района	0.74	0.80

Приказами ДКРЕМ от 29 ноября 2023 г. и 13 июня 2024 г. были утверждены следующие тарифы на услуги по передаче электроэнергии на периоды с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. и с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г., соответственно:

(в тенге/кВт*час)	2024 г.	
	1 января – 30 июня	1 июля – 31 декабря
Группа потребителей		
Юридические лица	7.26	9.68
Физические лица	2.42	2.20
Государственные коммунальные предприятия	2.78	2.78
Потребители г. Актау и Мунайлинского района	0.74	0.74

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Приказами ДКРЕМ от 29 июля 2024 г. и 26 июня 2025 г. были утверждены следующие тарифы на реализацию (продажу) электроэнергии на периоды с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. и с 1 июля 2025г. по 31 декабря 2025 г., соответственно:

<i>(в тенге/кВт*час)</i>	2025 г.	
	1 января – 30 июня	1 июля – 31 декабря
Группа потребителей		
Потребители электроэнергии для небытовых нужд по области	34.50	34.50
Потребители электроэнергии для небытовых нужд по г. Актау и Мунайлинскому району	29.78	32.16
Потребители электроэнергии для бытовых нужд	20.67	20.67
Юридические лица, финансируемые из бюджета	47.86	39.62
Производители социально значимых продовольственных товаров	-	29.34

Все тарифы указаны без учета НДС.

14. СЕБЕСТОИМОСТЬ

	2025 г.	2024 г.
Покупная электроэнергия	28,721,729	-
Услуги по передаче электроэнергии	5,183,385	-
Услуги по пользованию национальной электрической сетью	4,706,619	263,285
Оплата труда и связанные расходы	4,344,477	3,801,579
Покупка готовой мощности	4,295,112	247,674
Потери электроэнергии в сетях	3,716,270	2,435,323
Износ и амортизация	3,311,877	3,134,032
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	668,015	679,955
Товарно-материальные запасы	618,597	518,743
Краткосрочная аренда автотранспорта и спецтехники	297,389	252,092
Текущий ремонт	169,119	216,810
Командировочные расходы	156,332	169,472
Услуги по организации балансирования электроэнергии	136,078	8,093
Электричество для собственных нужд	72,774	45,712
Восстановление резерва по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(4,516)	(6,320)
Прочее	596,126	491,327
ИТОГО	56,989,383	12,257,777

Новые статьи расходов в себестоимости и существенные изменения по другим статьям расходов в себестоимости в 2025 г. в основном связаны с новым видом деятельности по снабжению (продаже) электрической энергии конечным потребителям (Примечание 1).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

15. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2025 г.	2024 г.
Оплата труда и связанные расходы	625,184	457,168
Краткосрочная аренда автотранспорта	128,528	111,752
Консультационные и аудиторские услуги	88,924	102,624
Налоги, кроме налога на прибыль	55,601	20,397
Товарно-материальные запасы	51,549	53,560
Расходы по содержанию Совета Директоров	31,244	9,861
Командировочные расходы	21,268	9,361
Износ и амортизация	20,087	24,034
Расходы на связь	8,923	8,949
Банковские сборы	1,038	926
Краткосрочная аренда помещений	-	6,300
Прочее	127,690	86,198
	1,160,036	891,130

16. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	2025 г.	2024 г.
Оплата труда и связанные расходы	1,335,815	396,912
Биллинговые услуги по анализу и расчету электроэнергии	546,316	82,867
Аренда помещений	101,838	7,657
Командировочные расходы	2,877	4,560
Прочее	140,094	400
ИТОГО	2,126,940	492,396

Существенные изменения по статьям расходов в расходах по реализации в 2025 г. в основном связаны с новым видом деятельности по снабжению (продаже) электрической энергии конечным потребителям (Примечание 1).

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	2025 г.	2024 г.
Доходы от строительно-монтажных работ	857,142	461,560
Доходы от реализации запасов	338,947	-
Прочие доходы	241,846	217,621
ИТОГО	1,437,935	679,181

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

18. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	2025 г.	2024 г.
Процентные расходы по займам ЕБРР (Примечание 10)	902,160	1,148,712
Дивиденды по привилегированным акциям (Примечание 9)	34,691	5,632
Займы от потребителей: амортизация дисконта приведенной стоимости (Примечание 10)	33,683	36,310
Амортизация дисконта по займу от ЕБРР (Примечание 10)	15,080	19,899
Процентные расходы по облигациям (Примечание 10)	-	114,113
Прочие финансовые расходы	61,763	57,602
	1,047,377	1,382,268

19. РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

	2025 г.	2024 г.
Расход по текущему налогу на прибыль	2,372,441	1,716,049
Расход по отложенному налогу на прибыль	234,677	374,611
Корректировки в отношении корпоративного подоходного налога прошлых лет	-	4,192
	2,607,118	2,094,852

Ниже приводится сверка налога на прибыль по ставке 20% с фактическими расходами по налогу на прибыль, отраженными в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за годы, закончившиеся 31 декабря:

	2025 г.	2024 г.
Прибыль до налогообложения	13,035,027	8,529,946
Расход по установленной ставке 20%	2,607,005	1,705,989
Постоянные разницы	113	17,694
Эффект изменения в оценках	-	366,977
Корректировки в отношении корпоративного подоходного налога прошлых лет	-	4,192
	2,607,118	2,094,852

Различия между стандартами бухгалтерского учета МСФО и налоговым законодательством Республики Казахстан приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в целях составления финансовой отчетности и их базой для расчета налога на прибыль. Ниже представлен налоговый эффект движения этих временных разниц, который рассчитывается по ставкам налога, применимые к периоду реализации требования или погашения обязательства. Согласно текущему налоговому законодательству Республики Казахстан ставка налога на прибыль равна 20%.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

	1 января 2025 г.	Отнесено на счет прибылей или убытков	31 декабря 2025 г.
Активы по отложенному налогу, возникающие от:			
Доходов будущих периодов	185,896	(13,426)	172,470
Резервов по обесценению товарно-материальных запасов и ожидаемым кредитным убыткам по финансовым инструментам	131,630	145,528	277,158
Резерва по неиспользованным отпускам	44,268	14,095	58,363
Прочее	9,225	812	10,037
Обязательства по отложенному налогу, возникающие от:			
Основных средств и нематериальных активов	(6,708,318)	(388,111)	(7,096,429)
Займов	(58,599)	6,425	(52,174)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(6,395,898)	(234,677)	(6,630,575)

	1 января 2024 г.	Отнесено на счет прибылей или убытков	Отнесено на счет прочих совокупных убытков	31 декабря 2024 г.
Активы по отложенному налогу, возникающие от:				
Доходов будущих периодов	199,321	(13,425)	-	185,896
Резервов по обесценению товарно-материальных запасов и ожидаемым кредитным убыткам по финансовым инструментам	133,342	(1,712)	-	131,630
Резерва по неиспользованным отпускам	39,330	4,938	-	44,268
Прочее	11,362	(2,137)	-	9,225
Обязательства по отложенному налогу, возникающие от:				
Основных средств и нематериальных активов	(6,133,894)	(369,537)	(204,887)	(6,708,318)
Займов	(65,861)	7,262	-	(58,599)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(5,816,400)	(374,611)	(204,887)	(6,395,898)

Движение по отложенным налогам за годы, закончившиеся 31 декабря, представлено следующим образом:

	2025 г.	2024 г.
На 1 января	(6,395,898)	(5,816,400)
Отражено в составе прибыли и убытках	(234,677)	(374,611)
Отражено в составе прочих совокупных доходов	-	(204,887)
На 31 декабря	(6,630,575)	(6,395,898)

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

20. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Компания не имеет обыкновенных акций с разводняющим эффектом, поэтому разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

	2025 г.	2024 г.
Простые акции оплаченные (Примечание 9)	2,009,738	2,009,738
Привилегированные акции (Примечание 9)	96,272	96,272
	2,106,010	2,106,010
Прибыль за год, причитающаяся акционерам Компании	10,427,909	6,435,094
Прибыль, приходящаяся на держателей обыкновенных акций	9,951,218	6,140,927
Прибыль, приходящаяся на держателей привилегированных акций	476,691	294,167
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в тенге на акцию)	4,951.50	3,055.59

21. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Операционная среда

Рынки развивающихся стран, включая Республику Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Республике Казахстан, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Республики Казахстан в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Республика Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Республики Казахстан особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. Геополитическая ситуация в мире продолжает оказывать давление на мировые цены на нефть и газ. Также существенное влияние на состояние экономики оказывают государственные расходы на крупные инфраструктурные проекты и различные программы социально-экономического развития страны.

В начале 2022 г. обострился военно-политический конфликт между Российской Федерацией и Украиной. В результате, ряд стран ввели экономические санкции против России и Беларуси, включая меры по запрету новых инвестиций и ограничению взаимодействия с крупными финансовыми институтами и многими государственными предприятиями.

В 2025 г. средняя цена на нефть марки Brent составила 69 долларов США за баррель (2024 г.: 81 доллар США за баррель). По итогам 2025 г., согласно предварительной оценке, рост валового внутреннего продукта («ВВП») Казахстана достиг 6.5% в годовом выражении (2024 г.: рост ВВП 5%). В 2025 г. инфляция в стране увеличилась до 12.3% в годовом исчислении (2024 г.: 8.6%). В течение 2025 г. Национальный Банк Республики Казахстан («НБРК») повысил базовую ставку с 15.25% до 18% годовых с коридором +/- 1.0 п.п. НБРК придерживается денежно-кредитной политики в режиме инфляционного таргетирования при плавающем обменном курсе тенге. Официальный обменный курс тенге к доллару США изменился с 525.11 тенге за доллар США на 1 января 2025 г. до 502.57 тенге на 31 декабря 2025 г. Сохраняется неопределенность в отношении будущего изменения геополитических рисков и их влияния на экономику Казахстана.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Руководство Компании следит за текущими изменениями в экономической, политической и геополитической ситуации и принимает меры, которые оно считает необходимыми для поддержания устойчивости и развития бизнеса Компании в ближайшем будущем. Однако, последствия произошедших событий и связанные с ними будущие изменения могут оказать существенное влияние на деятельность Компании.

Судебные разбирательства

В ходе обычной деятельности Компания может быть подвержена судебным разбирательствам и искам. Компания использует оценки вероятности неблагоприятного исхода находящихся в стадии рассмотрения или потенциальных претензии и их влияние на финансовое положение или результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании. Оценки основываются на вероятности выиграть или проиграть спор и сумме вероятных выплат. Разницы между оценками и фактически оплаченными суммами, если таковые возникают в будущих отчетных периодах, могут оказать существенный эффект на финансовые показатели Компании. Руководство Компании считает, что окончательное обязательство, если таковое возникнет из таких судебных разбирательств и исков, не будет иметь существенного негативного влияния на будущее финансовое положение или основную деятельность Компании.

Налогообложение

Налоговая система Республики Казахстан, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются регулирующие органы разных уровней, имеющие право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение последующих пяти календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может быть увеличен.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Республике Казахстан будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Компании, исходя из своего понимания применимого налогового законодательства, нормативных требований и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полной мере в настоящей финансовой отчетности. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую финансовую отчетность.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Вопросы охраны окружающей среды

С 1 июля 2021 г. вступил в силу новый Экологический Кодекс Республики Казахстан («Кодекс»). Данный Кодекс содержит ряд принципов, направленных на минимизацию последствий экологического ущерба деятельности предприятий и/или полное восстановление окружающей среды до первоначального состояния. В зависимости от уровня и риска негативного воздействия на окружающую среду объекты классифицируются на четыре категории, где объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду, относятся к первой категории. В соответствии с Кодексом и основной деятельностью Компании, руководство провело анализ и классифицировало объекты Компании в четвертую категорию. Руководство Компании оценило будущие расходы по ликвидации последствий эксплуатации данных объектов и считает их незначительными.

Руководство Компании считает, что в настоящее время оно соблюдает все существующие законы и нормативные акты Республики Казахстан по охране окружающей среды. Однако данные законы и нормативные акты могут изменяться в будущем. Руководство Компании не в состоянии заранее представить сроки и степень изменения законов и нормативных актов по охране окружающей среды. В случае таких изменений от Компании может потребоваться модернизация технологического оборудования для соответствия новым требованиям.

Регулирование деятельности

Деятельность Компании регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», поскольку она является монополистом в области передачи электроэнергии. Согласно закону, тарифы Компании на услуги по передаче электроэнергии подлежат согласованию и утверждению ДКРЕМ. Компания считает, что соблюдает все требования ДКРЕМ.

Соблюдение условий договора гарантий

Как указано в Примечании 10, 16 марта 2018 г. ТОО «Казахстанские коммунальные системы» предоставило финансовую гарантию ЕБРР в отношении займа Компании. Договор гарантии и возмещения содержит ограничительные условия, при неисполнении которых, ЕБРР вправе затребовать возврат займа. Руководство Компании считает, что по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг., ТОО «Казахстанские коммунальные системы» выполнило все условия данного договора гарантии и возмещения.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Инвестиционные обязательства и обязательства капитального характера

В соответствии с инвестиционной программой сумма инвестиционных обязательств Компании на 2026 г. составляет 6,230,129 тыс. тенге. Руководство считает, что Компания выполняет все требования инвестиционных программ в полном объеме. По состоянию на 31 декабря 2025 г. в целях выполнения инвестиционной программы Компания имела договорные обязательства капитального характера на общую сумму 1,098,624 тыс. тенге (31 декабря 2024 г.: 1,215,713 тыс. тенге).

22. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Финансовые инструменты

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. финансовые инструменты были представлены следующим образом:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	6,872,356	1,178,077
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	6,423,270	2,208,865
Прочие текущие финансовые активы (Примечание 7)	290,856	230,503
Итого	13,586,482	3,617,445
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства (Примечание 11)	6,754,358	1,155,715
Займы (Примечание 10)	5,451,415	7,819,508
Итого	12,205,773	8,975,223

Факторы финансового риска

Деятельность Компании подвергает её ряду финансовых рисков: кредитный риск, риск ликвидности и рыночные риски (в том числе валютные и процентные риски). Программа управления рисками на уровне Компании сосредоточена на непредвиденности финансовых рынков и направлена на максимальное сокращение потенциального негативного влияния на финансовые результаты Компании. Компания не использует производные финансовые инструменты для хеджирования подверженности рискам.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Компании финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств и возникает, главным образом, в связи с имеющейся у Компании дебиторской задолженностью покупателей, а также остатками денежных средств, размещенными в различных банках второго уровня.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

По состоянию на 31 декабря 2025 г., балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов, торговой и прочей дебиторской задолженности, а также прочих финансовых активов, за вычетом резерва под ожидаемые убытки, в общей сумме 13,586,482 тыс. тенге, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску (2024 г.: 3,617,445 тыс. тенге). Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Компании считает, что отсутствует существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Компания размещает денежные средства на текущих счетах в казахстанских банках. Руководство Компании проводит регулярный обзор кредитных рейтингов данных банков с целью снижения подверженности риску.

Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта. Ниже в таблице представлены рейтинги и остатки на счетах в крупных банках на 31 декабря 2025 и 2024 гг.:

	Рейтинговое агентство	Рейтинг	31 декабря 2025 г.
АО «Народный Банк Казахстана»	S&P	BBB- (BB+)/Стабильный	6,956,632
АО «Банк ЦентрКредит»	S&P	BB (BB-)/Позитивный	75,400
АО «Фридом Банк Казахстан»	S&P	B+ (B)/Позитивный	6,874
		Итого	7,038,906
	Рейтинговое агентство	Рейтинг	31 декабря 2024 г.
АО «Фридом Банк Казахстан»	S&P	B+ (B)/Стабильный	1,050,000
АО «Народный Банк Казахстана»	S&P	BBB- (BB+)/Стабильный	218,581
АО «Банк ЦентрКредит»	S&P	BB (BB-)/Стабильный	98,664
		Итого	1,367,245

Стадии обесценения

Компания применяет трехэтапную модель по обесценению финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости на 31 декабря 2025 и 2024 гг.

Классификация финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, по отдельным стадиям моделей обесценения представлена ниже:

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

	31 декабря 2025 г.		
	Стадия 1	Стадия 2	Стадия 3
Валовая балансовая стоимость			
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	-	7,768,972	-
Прочие текущие финансовые активы (Примечание 7)	182,291	-	120,945
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	6,872,405	-	-
Резерв под ожидаемые кредитные убытки			
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	-	(1,345,702)	(12,380)
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	(49)	-	-
Балансовая стоимость	7,054,647	6,423,270	108,565
	31 декабря 2024 г.		
	Стадия 1	Стадия 2	Стадия 3
Валовая балансовая стоимость			
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	-	2,824,378	-
Прочие текущие финансовые активы (Примечание 7)	189,574	-	51,076
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	1,178,397	-	-
Резерв под ожидаемые кредитные убытки			
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	-	(615,513)	(10,147)
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	(320)	-	-
Балансовая стоимость	1,367,651	2,208,865	40,929

Рыночный риск

Основные риски, связанные с деятельностью Компании – риски колебания курсов иностранных валют и процентных ставок. Для управления процентными и валютными рисками Компания не использует производные финансовые инструменты.

Валютный риск

Компания осуществляет операции, деноминированные в иностранной валюте, соответственно, подвержена риску изменения обменного курса. Доход по курсовой разнице за 2025 г. составил 141,245 тыс. тенге (2024 г.: 78,787 тыс. тенге). Расход по курсовой разнице за 2025 г. составил 128,123 тыс. тенге (2024 г.: 200,018 тыс. тенге).

Компания в основном подвержена риску изменения курса доллара США.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Балансовая стоимость выраженных в иностранной валюте финансовых активов и обязательств Компании по состоянию на отчетную дату представлена следующим образом:

	Обязательства		Активы	
	31 декабря 2025 г. тыс. тенге	31 декабря 2024 г. тыс. тенге	31 декабря 2025 г. тыс. тенге	31 декабря 2024 г. тыс. тенге
Доллар США	672,294	1,044,516	181,991	188,474

Анализ чувствительности в отношении доллара США

В таблице ниже представлены подробные данные о чувствительности Компании к повышению или снижению курса тенге на 20% по отношению к доллару США. Уровень чувствительности 20% используется при анализе и подготовке внутренней отчетности по валютному риску для ключевых руководителей и отражает проведенную руководством оценку разумно возможного изменения курсов валют. Анализ чувствительности рассматривает только остатки по финансовым активам и обязательствам, выраженным в иностранной валюте, и корректирует пересчет этих остатков на отчетную дату при условии 20% изменения курсов валют. Приведенные ниже положительные суммы отражают увеличение прибыли при укреплении курса тенге по отношению к доллару США на 20%. Ослабление курса тенге на 20% по отношению к доллару США окажет сопоставимое влияние на прибыль, при этом указанные ниже суммы будут отрицательными.

	Влияние доллара США	
	2025 г. в тыс. тенге	2024 г. в тыс. тенге
Прибыль или убыток	+/-98,061	+/-171,208

Риск процентной ставки

Деятельность Компании подвержена риску изменения процентной ставки по заемным средствам, полученным от ЕБРР с плавающей процентной ставкой. Компания не заключает соглашения о предоставлении производных финансовых инструментов для управления риском изменения процентной ставки.

Анализ чувствительности к изменению процентной ставки

Приведенный ниже анализ чувствительности проводился исходя из процентного риска по займам от ЕБРР в тенге на отчетную дату. Займы с плавающей процентной ставкой проанализированы на основании допущения о том, что сумма задолженности в течение отчетного периода была постоянной и равнялась сумме задолженности на отчетную дату. При подготовке управленческой отчетности по процентному риску для ключевых руководителей Компании используется допущение об изменении процентной ставки на 100 базисных пунктов, что соответствует ожиданиям руководства в отношении разумно возможного колебания процентных ставок.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Если бы процентные ставки изменились на 100 базисных пунктов в сторону повышения/понижения при сохранении на том же уровне всех прочих переменных, то прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2025 г., упала/выросла бы на 53,253 тыс. тенге (2024 г.: упала/выросла бы на 76,810 тыс. тенге). Это связано, главным образом, с подверженностью Компании риску колебания процентных ставок по займам от ЕБРР с переменной процентной ставкой (Примечание 10).

Риск ликвидности

Полная ответственность за управление рисками ликвидности лежит на Совете Директоров, который контролирует краткосрочное, среднесрочное и долгосрочное финансирование, и требования управления ликвидностью Компании. Компания управляет риском ликвидности, используя соответствующие резервы, банковские средства, выпуск облигаций и постоянный мониторинг прогнозируемых и фактических денежных потоков, и согласование сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании в разбивке по срокам погашения с указанием сроков, остающихся на отчетную дату до конца предусмотренных условиями договоров сроков погашения. Приведенные в таблице суммы представляют собой не дисконтированные денежные потоки.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании в разбивке по срокам погашения с указанием сроков, остающихся на отчетную дату до конца предусмотренных условиями договоров сроков погашения. Приведенные в таблице суммы представляют собой не дисконтированные денежные потоки.

	Средне- взвешенная эффективная процентная ставка %	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2025г.							
Торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства (Примечание 11)		6,754,338	-	-	-	-	6,754,338
Займы	1.7%-15.44%	2,469,554	2,469,554	697,054	62,656	158,219	5,857,037
Проценты по займам		588,330	275,219	74,100	-	-	937,649
Итого		9,812,222	2,744,773	771,154	62,656	158,219	13,549,024
На 31 декабря 2024 г.							
		До востребования	До 1 года	Итого			
Займы	1.7%-16.45%	8,326,592	-	8,326,592			
Проценты по займам		1,686,925	-	1,686,925			
Торговая кредиторская задолженность по основной деятельности и прочие текущие обязательства (Примечание 11)		-	1,155,371	1,155,371			
Итого		10,013,517	1,155,371	11,168,888			

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Управление капиталом

Задачи Компании в управлении капиталом заключаются в обеспечении способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности для обеспечения прибылей для акционеров и выгод для других заинтересованных сторон и в поддержании оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала.

Компания проводит мониторинг капитала на основе соотношения собственного и заемного капитала. Стратегия Компании, которая не изменилась с 2024 г., заключается в снижении соотношения собственного и заемного капитала посредством погашения займов. Данный коэффициент определяется как чистые заемные средства, деленные на общую сумму собственного капитала (включающего акционерный капитал, собственные акции, выкупленные у акционеров, резервы по переоценке и нераспределенную прибыль). Чистые заемные средства определяются как общая сумма займов (включая краткосрочные и долгосрочные займы, отраженные в отчете о финансовом положении за вычетом денежных средств и их эквивалентов).

Соотношение собственных и заемных средств на конец года представлено следующим образом:

	2025 г.	2024 г.
Общая сумма займов (Примечание 10)	5,451,415	7,819,508
Минус: денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	(6,872,356)	(1,178,077)
Чистые заемные средства	(1,420,941)	6,641,431
Итого собственный капитал	53,295,442	43,591,722
	<u>51,874,501</u>	<u>50,233,153</u>
Соотношение чистых заемных средств к собственному капиталу	<u>-3%</u>	<u>13%</u>

23. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости

Справедливая стоимость инструментов с переменной ставкой обычно приравнивается к их балансовой стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых поступлений будущих денежных потоков с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Примененные нормы дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента. Балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов, дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Финансовые обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения, не имеющих рыночной котировки, основывается на дисконтировании ожидаемых денежных потоков с применением действующих процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным оставшимся сроком до погашения. Балансовая стоимость торговой кредиторской задолженности, прочих текущих обязательств и облигаций приблизительно равна их справедливой стоимости на 31 декабря 2025 и 2024 гг. В соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО раскрытие справедливой стоимости по данным финансовым инструментам не требуется.

Информация о балансовой и справедливой стоимости займов, а также об уровне иерархии справедливой стоимости представлена в таблице ниже:

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость		
		Уровень		
		1	2	3
31 декабря 2025 г.				
Займы (Примечание 10)	5,451,415	-	5,550,756	-
31 декабря 2024 г.				
Займы (Примечание 10)	7,819,508	-	7,754,650	-

24. РАСЧЕТ БАЛАНСОВОЙ СТОИМОСТИ АКЦИИ

Расчет балансовой стоимости акций, определенный в соответствии с требованиями Казахстанской Фондовой Биржи (KASE), но не требуется по стандартам бухгалтерского учета МСФО, произведен отношением чистого актива и общего количества размещенных акций:

Балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета

		31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
TA	Чистые активы для простых акций на дату расчета		
IA	Активы эмитента акций в отчете на дату расчета	74,876,390	61,678,480
TL	Нематериальные активы на дату расчета	437,509	417,691
PS	Обязательства	21,580,947	18,086,758
PS	Уставный капитал привилегированных акций на дату расчета	12,319	12,319
NAV	NAV=(TA-IA)-TL-PS	52,845,615	43,161,712
		31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
NAV	Чистые активы для простых акций на дату расчета	52,845,615	43,161,712
NO _{CS}	Простые акции, за минусом выкупленных	2,009,738	2,009,738
BV _{CS} =			
NAV/NO _{CS}	Балансовая стоимость простых акций, тенге	26.295	21.476

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 Г.
(в тыс. тенге)**

Балансовая стоимость одной привилегированной акции на дату расчета

		31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
EPC	Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций первой группы	12,319	12,319
DC _{PS1}	Долговая составляющая привилегированных акций первой группы	44,000	44,000
NO _{PS1}	Количество привилегированных акций первой группы	96,272	96,272
$BV_{PS1} = (EPC + DC_{PS1}) / NO_{PS1}$	Балансовая стоимость одной привилегированной акции на дату расчета, тенге	585	585

25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Стороны считаются связанными, если стороны находятся под общим контролем, или если одна из них имеет возможность контролировать другую, или может оказывать существенное влияние или совместный контроль при принятии 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.

В 2025 г. были выданы займы в пользу ТОО «Казахстанские коммунальные системы» в размере 2,300,000 тыс. тенге. Займы были полностью возвращены до 31 декабря 2025 г. Займы в размере 2,000,000 тыс. тенге были возвращены в течение периода, не превышающего 3 месяцев, поэтому суммы были свернуты в отчете о движении денежных средств.

Вознаграждение ключевому персоналу

За 2025 и 2024 гг. сумма выплат вознаграждений ключевому персоналу Компании составила 149,933 тыс. тенге и 149,775 тыс. тенге, соответственно.

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

После отчетной даты не происходило событий, требующих корректировки или раскрытия в данной финансовой отчетности.

27. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная финансовая отчетность была одобрена руководством Компании и утверждена для выпуска 8 мая 2026 г.