

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.	1
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2-5
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.:	
Консолидированный отчет о финансовом положении	6
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	7
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Консолидированный отчет о движении денежных средств	9-10
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	11-61

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

Руководство несет ответственность за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Акционерного общества «Акмолинская распределительная электросетевая компания» («Компания») и его дочернего предприятия (совместно «Группа») по состоянию на 31 декабря 2022 г., а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за 2022 г. в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:


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

Руководство также несет ответственность за:

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

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 г., была утверждена руководством 12 мая 2023 г.

От имени руководства Группы:


Павлов А.В.
Генеральный директор




Шульга М.В.
Главный бухгалтер

12 мая 2023 г.
г. Астана, Республика Казахстан

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционеру и руководству Акционерного общества «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества «Акмолинская распределительная электросетевая компания» и его дочернего предприятия («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 г., консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2022 г., а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением влияния вопроса, изложенного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, на сопоставимые показатели, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2022 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2022 г. в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Основание для выражения мнения с оговоркой

Как указано в Примечании 4 к консолидированной финансовой отчетности, в соответствии с учетной политикой Группы, основные средства учитываются с использованием модели учета по переоцененной стоимости, предусмотренной МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и представляющей собой справедливую стоимость объектов за вычетом накопленных впоследствии износа и убытков от обесценения. Как указано в Примечании 5, переоценка данных активов была проведена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 2021 г., предыдущая переоценка проводилась по состоянию на 31 декабря 2014 г. По состоянию на 31 декабря 2020 г. наблюдались факторы, указывающие на то, что справедливая стоимость основных средств могла существенно отличаться от их балансовой стоимости, и таким образом невыполнение переоценки основных средств на 31 декабря 2020 г. не соответствует положениям МСФО (IAS) 16. Мы не смогли определить влияние этого отступления от МСФО (IAS) 16 на величину начислений по износу и совокупного убытка за 2021 г., резерв по переоценке основных средств и нераспределенную прибыль по состоянию на 1 января 2021 г., а также на информацию, раскрытую в соответствующих примечаниях. Следовательно, мы выразили модифицированное аудиторское мнение о консолидированной финансовой отчетности за 2021 г. Наше мнение о консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности»* нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с *Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров («Кодекс»)* и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами 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.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО, а также за создание системы внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности Группы.

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

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с 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 этой консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако, будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная 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.



Олжас Ашуов
Аудитор-исполнитель
Квалификационное свидетельство
№ МФ-0000715
от 10 января 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 13 сентября 2006 г.

Алуа Есимбекова
Партнер проекта

12 мая 2023 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге)

	Примечания	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	32,330,555	31,549,647
Отложенные налоговые активы	23	35,786	142,156
Нематериальные активы		32,217	80,979
Авансы, уплаченные за основные средства	7	367,386	56,616
Задолженность от связанных сторон	9	-	2,496,615
Прочие долгосрочные активы		330	330
Итого долгосрочные активы		32,766,274	34,326,343
Текущие активы			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	3,221,539	2,936,021
Денежные средства и их эквиваленты	10	245,141	609,552
Товарно-материальные запасы		498,452	512,528
Авансы выданные	7	784,266	164,893
Предоплата по текущему налогу на прибыль		119,671	98,028
Прочие текущие активы		163,454	140,208
Итого текущие активы		5,032,523	4,461,230
ИТОГО АКТИВЫ		37,798,797	38,787,573
КАПИТАЛ			
Акционерный капитал	11	100,000	100,000
Резерв по переоценке основных средств	6	11,292,984	12,177,623
Нераспределенная прибыль		7,954,261	6,174,085
ИТОГО КАПИТАЛ		19,347,245	18,451,708
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	23	3,177,790	3,159,649
Долгосрочная кредиторская задолженность		208,395	238,276
Доходы будущих периодов		177,920	199,582
Прочие долгосрочные обязательства и начисленные расходы	15	-	667,845
Итого долгосрочные обязательства		3,564,105	4,265,352
Текущие обязательства			
Займы	12	8,353,283	8,400,693
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	4,106,248	5,580,229
Обязательства по финансовым гарантиям	14	597,915	391,250
Авансы полученные		202,665	170,260
Прочие текущие обязательства и начисленные расходы	15	1,627,336	1,528,081
Итого текущих обязательств		14,887,447	16,070,513
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		18,451,552	20,335,865
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		37,798,797	38,787,573

От имени руководства Группы:

Павлов А.В.
Генеральный директор

12 мая 2023 г.



Шульга М.В.
Главный бухгалтер

Примечания ниже являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА
ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге)

	Приме- чания	2022 г.	2021 г.
Выручка	16	28,549,092	25,835,675
Себестоимость	17	(22,885,079)	(20,752,172)
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ		5,664,013	5,083,503
Общие и административные расходы	18	(1,395,081)	(1,327,768)
Расходы по реализации (Начисление)/восстановление обесценения по финансовым активам	19	(564,518)	(463,429)
Убыток от курсовой разницы, нетто	25	(19,113)	233,652
Убыток от обесценения по основным средствам	6	(958,862)	(187,873)
Финансовые доходы	20	-	(13,713,513)
Финансовые расходы	21	874,046	805,592
Прочие доходы, нетто	22	(1,747,004)	(1,257,155)
		59,146	97,893
ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		1,912,627	(10,729,098)
(Расход)/экономия по налогу на прибыль	23	(765,844)	2,465,754
ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ЗА ГОД		1,146,783	(8,263,344)
Статьи, которые впоследствии не будут расклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Прибыль от переоценки основных средств, за вычетом налога на прибыль	6	-	7,986,476
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД, ЗА ВЫЧЕТОМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ		-	7,986,476
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/(УБЫТОК) ЗА ГОД		1,146,783	(276,868)

От имени руководства Группы:

Павлов А.В.
Генеральный директор

12 мая 2023 г.



Шульга М.Б.
Главный бухгалтер

Примечания ниже являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге)**

	Примечания	Акционерный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
1 января 2021 г.		100,000	4,447,277	14,972,875	19,520,152
Убыток за год		-	-	(8,263,344)	(8,263,344)
Прочий совокупный доход за год		-	7,986,476	-	7,986,476
Итого совокупный убыток за год		-	7,986,476	(8,263,344)	(276,868)
Амортизация резерва по переоценке основных средств		-	(256,130)	256,130	-
Обязательства по финансовым гарантиям, за вычетом отложенного налога	14	-	-	(12,885)	(12,885)
Признание дисконта по договору уступки права, за вычетом отложенного налога	15	-	-	(778,691)	(778,691)
31 декабря 2021 г.		100,000	12,177,623	6,174,085	18,451,708
Прибыль за год		-	-	1,146,783	1,146,783
Итого совокупный доход за год		-	-	1,146,783	1,146,783
Амортизация резерва по переоценке основных средств		-	(884,639)	884,639	-
Обязательства по финансовым гарантиям, за вычетом отложенного налога	14	-	-	(251,246)	(251,246)
31 декабря 2022 г.		100,000	11,292,984	7,954,261	19,347,245

От имени руководства Группы:

Павлов А.В.
Генеральный директор

12 мая 2023 г.



Шульга М.В.
Главный бухгалтер

Примечания ниже являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге)**


	Примечания	2022 г.	2021 г.
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		1,912,627	(10,729,098)
Корректировки на:			
Износ и амортизация		2,199,606	2,026,311
Финансовые расходы	21	1,747,004	1,257,155
Финансовые доходы	20	(874,046)	(805,592)
Начисление резерва по неиспользованным отпускам		-	96,167
Начисление/(восстановление) обесценения по финансовым активам		19,113	(233,652)
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов		7,034	87,654
Убыток от обесценения основных средств	6	-	13,713,513
Убыток от курсовой разницы, нетто	25	958,862	186,370
Прочее		13,828	-
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		5,984,028	5,598,828
Изменение товарно-материальных запасов		68,064	(105,045)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(285,288)	163,179
Изменение авансов выданных		(619,373)	(51,440)
Изменение прочих текущих активов		(17,310)	233,134
Изменения торговой кредиторской задолженности		(1,606,129)	39,765
Изменения авансов полученных		32,405	(60,636)
Изменения прочих обязательств и начисленных расходов		110,321	115,740
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		3,666,718	5,933,525
Вознаграждение уплаченное	12	(1,167,984)	(1,004,817)
Налог на прибыль уплаченный		(780,235)	(210,134)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		1,718,499	4,718,574
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств, прочих долгосрочных активов и изменение в авансах, выданных за долгосрочные активы		(3,261,524)	(4,093,491)
Приобретение нематериальных активов		(5,984)	(29,166)
Поступление по договору уступки права требования долга	9	3,200,000	-
Погашение по договору уступки права требования долга	15	(856,000)	-
Возврат гарантийных взносов за подключение дополнительной мощности		(24,674)	(25,562)
Изъятие денежных средств с депозитных счетов		-	250,721
Поступление процентов, начисленных на размещенные депозиты		37,885	35,264
Погашение финансовой помощи, выданной материнской компании	7	-	138,308
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(910,297)	(3,723,926)

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге)**

	Примечания	2022 г.	2021 г.
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступление займов	12	630,520	590,520
Погашение займов	12	(1,805,480)	(1,472,614)
Погашение обязательств по аренде		-	(150,542)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(1,174,960)	(1,032,636)
Чистое уменьшение денежных средств		(366,758)	(37,988)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	10	609,552	647,381
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		2,222	1,503
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	10	125	(1,344)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	10	245,141	609,552

От имени руководства Группы:


Павлов А.В.
Генеральный директор




Шульга М.В.
Главный бухгалтер

12 мая 2023 г.

Примечания ниже являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Акционерное общество «Акмолинская распределительная электросетевая компания» («АО «АРЭК», «Компания») было создано на основании решения собрания акционеров от 2 февраля 2001 г. Дата первичной государственной регистрации Компании - 12 февраля 2001 г. 24 августа 2004 г. Компания образовала дочернее предприятие со 100% участием, ТОО «АРЭК-Энергосбыт» (совместно - «Группа»).

Основным видом деятельности Группы является энергоснабжение и передача электрической энергии. Компания включена в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Акмолинской области по передаче электрической энергии. В связи с этим, решения Компании по повышению тарифов на передачу электрической энергии подлежат согласованию и утверждению Департаментом комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области («ДКРЕМ»).

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. единственным участником Компании является Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» («АО «ЦАЭК» или «Материнская Компания»). По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. акционерами АО «ЦАЭК» являются г-н Кан С.В. (47.10%), г-н Клебанов А.Я. (47.10%), резиденты Республики Казахстан, KIF ENERGY S.À R. L. (4.35%) и АО «BAITEREK VENTURE FUND» (1.45%).

Общая численность работников Группы по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. составляла 2,403 и 2,374 человек, соответственно.

Компания расположена по адресу: 021810, Республика Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район, сельский округ Кабанбай батыра, село Кабанбай батыра, улица Энергетиктер, строение 1А.

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 Казахстане, 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 Казахстана особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. Также существенное влияние на состояние экономики оказывают государственные расходы на крупные инфраструктурные проекты и различные программы социально-экономического развития страны.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

В 2022 г. средняя цена на нефть марки Brent составила 101.8 долларов США за баррель (2021 г.: 68.63 долларов США за баррель). По итогам 2022 г., согласно предварительной оценке, рост валового внутреннего продукта («ВВП») Республики Казахстан составил 3.1% в годовом выражении. В 2022 г. инфляция в стране ускорилась, составив 20.3% в годовом исчислении (2021 г.: 8.4% в годовом исчислении).

В начале 2022 г. обострился конфликт между Российской Федерацией и Украиной. В результате, ряд стран ввели экономические санкции против Российской Федерации и Беларуси, включая меры по запрету новых инвестиций и блокированию крупнейших финансовых институтов и ряда государственных предприятий.

В течение 2022 г. в целях снижения негативного влияния внешних факторов на казахстанскую экономику Национальный Банк Республики Казахстан повысил базовую ставку с 10.25% до 16.75% годовых с коридором +/- 1.0 п.п., также в первой половине 2022 г. были осуществлены интервенции на валютном рынке для поддержки обменного курса тенге по отношению к иностранным валютам. Однако существует неопределенность в отношении будущего изменения геополитических рисков и их влияния на экономику Республики Казахстан.

В начале января 2022 г. в Республике Казахстан произошли массовые протесты, которые переросли в беспорядки. К 15 января 2022 г. ситуация в Республике Казахстан стабилизировалась и взята под контроль органами власти. Правительством был взят курс на стабилизацию политической и социально-экономической ситуации.

Данные события не оказали значительного влияния на операционную деятельность Группы и на ее внутренние контроли.

Первоочередной задачей функционирования Группы является обеспечение надежного бесперебойного снабжения электроэнергией предприятий, населения и социальнозначимых объектов. Являясь предприятием, обеспечивающим передачу и распределение электроэнергии, Группа не прекращала свою деятельность в течение всего периода ограничений, введенных на территории в связи с обострением эпидемиологической обстановки и не ожидает приостановки работы в будущем.

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

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Заявление о соответствии

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с МСФО, выпущенными Советом по Международным стандартам финансовой отчетности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

Основы подготовки

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе правил учета по первоначальной стоимости за исключением основных средств и некоторых финансовых инструментов, которые учитываются по оценочной или справедливой стоимости, как описано в учетной политике ниже.

Принцип непрерывности деятельности

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена, исходя из допущения о том, что Компания будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. текущие обязательства Группы превысили ее текущие активы на 9,854,924 тыс. тенге (31 декабря 2021 г.: на 11,609,283 тыс. тенге).

Как описано в Примечании 12, по состоянию на 31 декабря 2022 г., группой АО «ЦАЭК» были нарушены определенные условия кредитных соглашений с Банк ВТБ (ПАО), ДО АО Банк ВТБ (Казахстан) (далее – «Группа ВТБ»), а также АО «Народный сберегательный банк Казахстана».

Группа и группа АО «ЦАЭК» не получили отказов от права требования о незамедлительном погашении задолженности от Группы ВТБ до 31 декабря 2022 г., но получили письмо-согласие не требовать досрочного погашения в связи с данным нарушением до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности при выполнении условий, описанных в Примечании 12, и соответственно, по состоянию на 31 декабря 2022 г., полученные займы были отнесены к категории до востребования и отражены в качестве текущих обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении.

Данный факт негативно отразился на ликвидности Группы и увеличил дефицит оборотного капитала на сумму 6,199,732 тыс. тенге.

Группа и группа АО «ЦАЭК» не получили отказов от права требования о незамедлительном погашении задолженности от АО «Народный сберегательный банк Казахстана» до 31 декабря 2022 г., но до выпуска данной консолидированной финансовой отчетности были подписаны дополнительные соглашения о пересмотре финансовых ковенантов по договору № KS 02-22-43 от 20 октября 2022 г. и установлении финансовых ковенантов по договору № KS 02-21-36 от 2 сентября 2021 г. при выполнении условий, описанных в Примечании 12.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

Следующие факторы рассматривались при оценке способности Группы продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности:

- Группа является монополистом в сфере распределения и реализации электроэнергии на значительной территории Акмолинской области, что указывает на стратегическую значимость Группы для региона;
- В течение 2022 г. Группа своевременно производила обслуживание займов, включая погашение вознаграждений;
- Часть текущей задолженности представлена торговой и прочей кредиторской задолженностью перед связанными сторонами в сумме 2,038,596 тыс. тенге;
- За 2022 г., чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 1,718,499 тыс. тенге;
- Материнская компания подтвердила руководству, что она будет оказывать непрерывную финансовую и операционную поддержку деятельности Группы как минимум в течении двенадцати месяцев после утверждения данной консолидированной финансовой отчетности;
- У руководства нет ни намерения, ни необходимости в ликвидации или существенном сокращении масштабов деятельности Группы;
- Группа ожидает получение прибыли от основной деятельности в будущих периодах.

Руководство считает, что имеет доступ к достаточным ресурсам для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем, и что подготовка данной консолидированной финансовой отчетности на основании допущения о непрерывности деятельности является уместной, и, соответственно, Группа будет в состоянии реализовать свои активы и погашать обязательства в ходе обычной деятельности.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность не включает какие-либо корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, доходов и расходов, а также классификации статей отчета о консолидированном финансовом положении, которые были бы необходимы в случае невозможности применения допущения о непрерывности деятельности.

Функциональная валюта и валюта представления финансовой отчетности

Функциональной валютой Группы и валютой презентации данной консолидированной финансовой отчетности является казахстанский тенге (далее – «тенге»).

Пересчет иностранных валют

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Группы, первоначально отражаются по обменным курсам на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, представленные в иностранной валюте, отражаются по курсу на отчетную дату. Не денежные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются. Доходы и убытки от курсовой разницы по этим статьям отражаются в составе прибыли и убытка, за исключением курсовых разниц по займам в иностранной валюте, относящихся к приобретению, строительству или производству квалифицируемых активов.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

В следующей таблице представлены обменные курсы иностранной валюты к тенге согласно курсу валют Национального Банка Республики Казахстан:

	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.	Средне- взвешенный курс за 2022 г.	Средне- взвешенный курс за 2021 г.
Российский рубль	6.43	5.76	6.96	5.78

3 ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ

Новые и исправленные стандарты МСФО, вступившие в силу в отношении текущего года

Ряд изменений к стандартам, а также новая редакция Концептуальных основ финансовой отчетности вступили в силу с 1 января 2022 г.:

- *Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Ссылки на «Концептуальные основы»;*
- *Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства – Поступления от продажи продукции, произведенной до использования основных средств в соответствии с намерениями руководства»;*
- *Поправки к МСФО (IAS) 37 «Обременительные договоры – Затраты на исполнение договора»;*
- *«Ежегодные улучшения МСФО, период 2018-2020 гг.» Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности», МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IFRS) 16 «Аренда» и МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство».*

Применение новых и исправленных стандартов не привело к существенным изменениям учетной политики Группы, и не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

Новые или пересмотренные стандарты, выпущенные, но еще не вступившие в силу

На дату утверждения данной консолидированной финансовой отчетности Группа не применяла следующие новые и пересмотренные МСФО, которые были выпущены, но еще не вступили в силу:

Наименование стандарта и интерпретации	Применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся не ранее
МСФО (IFRS) 17 (включая поправки к МСФО (IFRS) 17 от июня 2020 г. и декабрь 2021 г.) «Договоры страхования»	1 января 2023 г.
МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (поправки) «Продажа или передача активов между инвестором и его ассоциированной организацией или в рамках совместного предприятия»	Дата будет определена СМСФО
Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных»	1 января 2023 г.
Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям №2 по МСФО (IFRS) «Раскрытие информации об учетной политике»	1 января 2023 г.
Поправки к МСФО (IAS) 8 «Определение оценочных значений»	1 января 2023 г.
Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»—«Отложенный налог на прибыль» связанный с активами и обязательствами, возникающими в результате одной операции»	1 января 2023 г.
Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Требования к последующей оценке обязательств по аренде, возникающих в результате продажи с обратной арендой»	1 января 2024 г.
Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств с ковенантами»	1 января 2024 г.

Ожидается, что указанные стандарты и поправки, после вступления в силу, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и ее дочерней организации. Все операции, сальдо и нереализованные прибыли и убытки по операциям между компаниями Группы исключаются при консолидации.

Основные средства

Основные средства первоначально отражаются по стоимости приобретения. Стоимость приобретенных основных средств представляет собой стоимость средств, выплаченных при приобретении соответствующих активов, а также иные непосредственно относящиеся к ним затраты, понесенные при доставке активов на объект и осуществлении необходимой подготовки к их планируемому использованию.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

После первоначального признания основные средства, за исключением незавершенного строительства, отражаются по переоцененной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость основных средств на дату переоценки за вычетом накопленного износа и любых накопленных убытков от обесценения. Переоценка основных средств производится с достаточно регулярностью во избежание существенного отличия балансовой стоимости от ее расчетной справедливой стоимости на отчетную дату. Накопленный износ на дату переоценки элиминируется против общей стоимости актива, после чего чистая балансовая стоимость пересчитывается до ее переоцененной стоимости.

Если балансовая стоимость актива в результате переоценки увеличивается, то сумма такого увеличения должна быть признана в составе прочего совокупного дохода и накоплена в капитале под заголовком «резерв по переоценке основных средств». Однако такое увеличение должно признаваться в составе прибыли или убытка в той мере, в которой оно восстанавливает сумму уменьшения стоимости от переоценки того же актива, ранее признанную в составе прибыли или убытка.

Если балансовая стоимость актива в результате переоценки уменьшается, то сумма такого уменьшения включается в прибыль или убыток. Тем не менее, данное уменьшение должно быть признано в составе прочего совокупного дохода в размере существующего кредитового остатка при его наличии, отраженного в статье «резерв по переоценке основных средств», относящегося к тому же активу. Уменьшение, признанное в составе прочего совокупного дохода, снижает сумму, накопленную в составе капитала под заголовком «резерв по переоценке основных средств».

Капитализированные затраты включают в себя основные расходы по улучшению и замене, продлевающие сроки полезной службы активов или же увеличивающие их способность приносить экономическую выгоду при их использовании. Расходы по ремонту и обслуживанию, не соответствующие вышеуказанным критериям капитализации, отражаются в составе прибылей и убытков по мере их возникновения.

Амортизация начисляется по методу равномерного списания стоимости активов, за исключением незавершенного строительства, в течение сроков полезной службы активов, используя прямолинейный метод, которые приближены к следующим срокам:

<u>Группы основных средств</u>	<u>Срок полезного использования (количество лет)</u>
Здания и сооружения	8 - 70
Машины и оборудование	5 - 25
Транспорт	4 - 15
Прочие	3 - 25

Амортизация по основным средствам отражается в прибылях и убытках. Начисление амортизации по незавершенному строительству начинается с момента его ввода в эксплуатацию. Земля, принадлежащая Группе на праве собственности, не амортизируется.

Ликвидационная стоимость актива, срок полезной службы и методы амортизации пересматриваются и корректируются при необходимости на конец каждого финансового года.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств, включая соответствующее распределение прямо относящихся переменных накладных расходов, понесенных при строительстве. Начисление амортизации по таким активам начинается с момента их ввода в эксплуатацию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет необходимости признания убытков от обесценения.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между выручкой от реализации и текущей стоимостью актива и отражаются в составе прибылей и убытков.

Обесценение долгосрочных активов

Группа проводит проверку наличия признаков обесценения балансовой стоимости объектов основных средств на каждую отчетную дату. В случае обнаружения любых таких индикаторов рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой имеется). Если актив не генерирует денежные потоки, независимые от других активов, Группа оценивает возмещаемую стоимость генерирующей единицы, к которой относится такой актив. Стоимость корпоративных активов также распределяется на отдельные генерирующие единицы или наименьшие группы генерирующих единиц, для которых может быть найден рациональный и последовательный метод распределения.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом затрат на выбытие и ценности использования. При оценке эксплуатационной ценности расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до текущей стоимости с использованием коэффициента дисконтирования до налогообложения, отражающего текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и рисков, присущих данному активу, в отношении которых оценка будущих денежных потоков не корректировалась.

Если установленная возмещаемая стоимость какого-либо актива (или генерирующей единицы) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (или генерирующей единицы) уменьшается до размера его возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу отражаются в прибыли или убытке за исключением случаев, когда актив подлежит регулярной переоценке (в этом случае убыток от обесценения учитывается как уменьшение резерва переоценки). Если убытки от обесценения превышают сумму прироста стоимости от переоценки такого актива, дополнительные убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

В случаях, когда убыток от обесценения впоследствии восстанавливается, балансовая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) увеличивается до суммы, полученной в результате новой оценки его возмещаемой стоимости, таким образом, чтобы новая балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по этому активу (или единице, генерирующей денежные средства) не был отражен убыток от обесценения в предыдущие годы. Восстановление убытка от обесценения признается непосредственно в прибыли или убытке, если это устранит убыток от обесценения, признанный в отношении такого актива в предыдущие годы. Любое повышение сверх данной суммы рассматривается как прирост стоимости от переоценки.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости приобретения и чистой цены возможной реализации. Себестоимость включает прямые затраты на материалы и, где применимо, прямые затраты на оплату труда и накладные расходы, которые были понесены для приведения товарно-материальных запасов в их текущее местоположение и состояние. Себестоимость товарно-материальных запасов определяется на основе средневзвешенного метода. Чистая стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой товара.

Финансовые инструменты

(i) Основные подходы к оценке

Финансовые инструменты отражаются по справедливой или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, обращающихся на активном рынке, оценивается как сумма, полученная при умножении рыночной котировки на отдельный актив или обязательство на количество инструментов, удерживаемых Группой.

Модели оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций, используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- (i) к 1 уровню относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств,
- (ii) ко 2 уровню – полученные с помощью моделей оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, которые либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства,
- (iii) к 3 уровню – оценки, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом любого оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки. Нарощенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной процентной ставки. Нарощенные процентные доходы и нарощенные процентные расходы, включая нарощенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Метод эффективной процентной ставки – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной процентной ставки) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная процентная ставка используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки. Для активов, являющихся приобретенными или созданными кредитно-обесцененными (РОСІ) финансовыми активами при первоначальном признании, эффективная процентная ставка корректируется с учетом кредитного риска, т.е. рассчитывается на основе ожидаемых денежных потоков при первоначальном признании, а не на базе контрактных денежных потоков.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

(ii) Первоначальное признание финансовых инструментов

Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые инструменты первоначально отражаются по справедливой стоимости, включая затраты по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании учитываются только в том случае, если есть разница между справедливой ценой и ценой сделки, подтверждением которой могут служить другие наблюдаемые на рынке текущие сделки с тем же инструментом или модель оценки, которая в качестве базовых данных использует только данные наблюдаемых рынков. После первоначального признания в отношении финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, и инвестиций в долговые инструменты, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, признается оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки, что приводит к признанию бухгалтерского убытка сразу после первоначального признания актива.

Покупка и продажа финансовых активов, поставка которых должна производиться в сроки, установленные законодательством или обычаями делового оборота для данного рынка (покупка и продажа «на стандартных условиях»), отражаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа обязуется купить или продать финансовый актив. Все другие операции по приобретению признаются, когда предприятие становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

(iii) Классификация и последующая оценка финансовых активов: категории оценки

Группа классифицирует финансовые активы, используя следующие категории оценки: оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по амортизированной стоимости.

Классификация и последующая оценка долговых финансовых активов зависит от:

- (i) бизнес-модели Группы для управления соответствующим портфелем активов;
- (ii) характеристик денежных потоков по активу.

(iv) Классификация и последующая оценка финансовых активов: бизнес-модель

Бизнес-модель отражает способ, используемый Группой для управления активами в целях получения денежных потоков: является ли целью Группы (i) только получение предусмотренных договором денежных потоков от активов («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков»), или (ii) получение и предусмотренных договором денежных потоков, и денежных потоков, возникающих в результате продажи активов («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков и продажи»), или, если не применим ни пункт (i), ни пункт (ii), финансовые активы относятся к категории «прочих» бизнес-моделей и оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Бизнес-модель определяется для группы активов (на уровне портфеля) на основе всех соответствующих доказательств деятельности, которую Группа намерена осуществить для достижения цели, установленной для портфеля, имеющегося на дату проведения оценки. Факторы, учитываемые Группой при определении бизнес-модели, включают цель и состав портфеля, прошлый опыт получения денежных потоков по соответствующим активам и подходы к оценке и управлению рисками.

(v) Классификация и последующая оценка финансовых активов: характеристики денежных потоков

Если бизнес-модель предусматривает удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков или для получения предусмотренных договором денежных потоков и продажи, Группа оценивает, представляют ли собой денежные потоки исключительно платежи в счет основной суммы долга и процентов («тест на платежи исключительно в счет основной суммы долга и процентов» или «SPPI-тест»).

По состоянию на 31 декабря 2022 г. финансовые активы Группы представлены категорией оценки «оцениваемые по амортизированной стоимости».

(vi) Реклассификация финансовых активов

Финансовые инструменты реклассифицируются только в случае, когда изменяется бизнес-модель управления этим портфелем в целом. Реклассификация производится перспективно с начала первого отчетного периода после изменения бизнес-модели. Группа не меняла свою бизнес-модель в течение текущего или сравнительного периода и не производила реклассификаций.

(vii) Обесценение финансовых активов: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки

На основании прогнозов Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с долговыми инструментами, оцениваемыми по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и с рисками, возникающими в связи с обязательствами по предоставлению кредитов и договорами финансовой гарантии.

Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки и признает оценочный резерв под кредитные убытки на каждую отчетную дату.

Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает:

- (i) непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов,
- (ii) временную стоимость денег,
- (iii) всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат и усилий.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Группа применяет упрощенный подход, предусмотренный в МСФО (IFRS) 9, к оценке ожидаемых кредитных убытков, при котором используется оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок для всей торговой и прочей дебиторской задолженности.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая и прочая дебиторская задолженность была сгруппирована на основании общих характеристик кредитного риска и количества дней просрочки платежа.

Уровни ожидаемых кредитных убытков основываются на графиках платежей по продажам за 36 месяцев до 31 декабря 2022 и 2021 гг. соответственно, и аналогичных исторических кредитных убытках, понесенных за этот период (Примечание 8).

(viii) Значительное увеличение кредитного риска

При анализе того, значительно ли увеличился кредитный риск по финансовому инструменту с момента первоначального признания, Группа оценивает риск наступления дефолта по финансовому инструменту по состоянию на отчетную дату с риском наступления дефолта по финансовому инструменту на дату первоначального признания. При выполнении такого анализа, Группа рассматривает количественную и качественную информацию, являющуюся обоснованной и подтверждаемой, включая прошлый опыт и прогностическую информацию, доступную без чрезмерных затрат или усилий. Прогностическая информация для выполнения анализа должна включать данные о перспективах развития отраслей, в которых должники Группы осуществляет деятельность, полученные от экономических экспертов, финансовых аналитиков, правительственных органов, соответствующих научно-исследовательских центров и прочих аналогичных организаций, а также анализ различных внешних источников фактической и прогнозной экономической информации, связанной с основной деятельностью Группы.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

В частности, следующая информация принимается во внимание при оценке того, значительно ли увеличился кредитный риск с момента первоначального признания:

- фактическое или ожидаемое значительное ухудшение внутреннего или внешнего (при наличии) кредитного рейтинга финансового инструмента;
- значительное ухудшение внешних рыночных показателей кредитного риска для определенного финансового инструмента, т.е. значительное увеличение кредитного спреда, цен свопа кредитного дефолта для должника, период времени, в течение которого, или степень, в которой, справедливая стоимость финансового актива была меньше его амортизированной стоимости;
- существующие или прогнозируемые неблагоприятные изменения коммерческих, финансовых или экономических условий, которые, как ожидается, приведут к значительному изменению способности должника выполнить свои долговые обязательства;
- фактическое или ожидаемое значительное ухудшение результатов операционной деятельности должника;
- значительное увеличение кредитного риска по другим финансовым инструментам того же должника; и
- фактические или ожидаемые существенные неблагоприятные изменения в нормативно-правовой, экономической или технологической среде дебитора, которые приводят к значительному снижению способности дебитора выполнять свои долговые обязательства.

Независимо от результатов описанного выше анализа, Группа делает допущение о том, что кредитный риск по финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания, если предусмотренные договором платежи просрочены более чем на 30 дней, за исключением случаев, когда Группа имеет значительную и подтверждаемую информацию, демонстрирующую иное.

(ix) Определение дефолта

Для целей внутреннего управления кредитным риском Группа рассматривает следующее в качестве дефолта, так как прошлый опыт показывает, что финансовый актив, соответствующий одному из следующих критериев, как правило, является невозмещаемым:

- нарушение заемщиком финансовых ограничительных условий по займам; или
- информация, сформированная на внутреннем уровне или полученная из внешних источников, указывает, что заемщик вероятнее всего в полном объеме не осуществит выплаты в пользу кредиторов, включая Группу (не принимая во внимание залог, удерживаемый Группой).

Вне зависимости от результатов вышеуказанного анализа, Группа считает, что дефолт наступает не позже, чем, когда финансовый актив просрочен на 90 дней, за исключением случаев, когда Группа располагает обоснованной и подтверждаемой информацией, демонстрирующей, что использование критерия дефолта, предусматривающего большую задержку платежа, является более уместным.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

(x) Списание финансовых активов

Финансовые активы списываются целиком или частично, когда Группа исчерпала все практические возможности по их взысканию и пришла к заключению о необоснованности ожиданий относительно возмещения таких активов.

Группа может списать финансовые активы, в отношении которых еще предпринимаются меры по принудительному взысканию, когда Группа пытается взыскать суммы задолженности по договору, хотя у нее нет обоснованных ожиданий относительно их взыскания.

(xi) Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на денежные потоки, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) ни передала, ни сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности полностью продать актив несвязанной третьей стороне без введения ограничений на продажу.

(x) Категории оценки финансовых обязательств

Финансовые обязательства классифицируются как впоследствии оцениваемые по амортизированной стоимости, кроме: (i) финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток: эта классификация применяется к производным финансовым инструментам, финансовым обязательствам, предназначенным для торговли (например, короткие позиции по ценным бумагам), условному возмещению, признаваемому приобретателем при объединении бизнеса, и другим финансовым обязательствам, определенным как таковые при первоначальном признании; и договоров финансовой гарантии и обязательств по предоставлению кредитов.

(xi) Прекращение признания финансовых обязательств

Признание финансовых обязательств прекращается в случае их погашения (т.е. когда выполняется или прекращается обязательство, указанное в договоре, или истекает срок его исполнения).

Обмен долговыми инструментами с существенно различающимися условиями между Группой и ее первоначальными кредиторами, а также существенные модификации условий существующих финансовых обязательств учитываются как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

Если обмен долговыми инструментами или модификация условий учитывается как погашение, все затраты или выплаченные вознаграждения признаются в составе прибыли или убытка от погашения. Если обмен или модификация не учитываются как погашение, все затраты или выплаченные вознаграждения отражаются как корректировка балансовой стоимости обязательства и амортизируются в течение оставшегося срока действия модифицированного обязательства.

Модификации обязательств, не приводящие к их погашению, учитываются как изменение оценочного значения по методу начисления кумулятивной амортизации задним числом, при этом прибыль или убыток отражается в составе прибыли или убытка, если экономическое содержание различия в балансовой стоимости не относится к операции с капиталом с собственниками.

(xiii) Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и в отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство. Рассматриваемое право на взаимозачет (а) не должно зависеть от возможных будущих событий и (б) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (i) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (ii) при невыполнении обязательства по платежам (событии дефолта) и (iii) в случае несостоятельности или банкротства. К финансовым активам и обязательствам относятся денежные средства и их эквиваленты, торговая и прочая дебиторская задолженность, займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства включают денежные средства на текущих банковских счетах, в кассе, в пути и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и эквиваленты денежных средств отражаются по амортизированной стоимости, так как (i) они удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков и эти денежные потоки представляют собой исключительно платежи в счет основной суммы долга и процентов и (ii) они не отнесены к категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Прочие финансовые активы

Прочие финансовые активы включают в себя краткосрочные и долгосрочные депозиты. Краткосрочные депозиты легко переводятся в определяемые суммы денежных средств с первоначальным сроком погашения более трех месяцев или менее года и подлежат незначительному риску изменения ценности. Долгосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения более года учитываются в консолидированном отчете о финансовом положении как прочие долгосрочные активы.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая и прочая дебиторская задолженность признается и отражается в бухгалтерском учете по суммам выставленных счетов к оплате, за вычетом резерва по сомнительным долгам. Первоначально учитывается по справедливой стоимости, а затем по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной процентной ставки.

Займы

Займы первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Капитализация затрат по кредитам и займам

Затраты по займам, привлеченным на общие и конкретные цели, непосредственно относимые к приобретению, строительству или производству актива, подготовка которого к использованию по назначению или для продажи обязательно требует значительного времени (актив, отвечающий определенным требованиям), входят в состав стоимости такого актива, если начало капитализации приходится на 1 января 2009 г. или на последующую дату.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) Группа несет расходы, связанные с активом, отвечающим определенным требованиям; (б) она несет затраты по займам; и (в) она предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к использованию по назначению или к продаже. Инвестиционный доход, полученный от временной инвестиции отдельных займов, ожидающих их использования на квалифицируемые активы, вычитается из затрат по займам, пригодных к капитализации. Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки актива к использованию или к продаже.

Группа капитализирует затраты по кредитам и займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по активам, отвечающим определенным требованиям. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по конкретным займам в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Затраты по займам также включают курсовые разницы, возникающие в результате займов в иностранной валюте в той мере, в какой они считаются корректировкой затрат на выплату процентов. Капитализированные затраты по займам, выраженным в иностранной валюте, с учетом курсовых разниц, не могут превышать суммы затрат по займам, которые были бы капитализированы, если бы заем был выражен в функциональной валюте. Любое превышение курсовой разницы отражается в прибылях и убытках. Все прочие затраты по займам признаются в прибылях и убытках в периоде, в котором они возникают.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Обязательства по договорам финансовой гарантии

Договор финансовой гарантии – это договор, обязывающий эмитента производить конкретные выплаты в возмещение убытков, понесенных держателем гарантии из-за того, что соответствующий должник не производит своевременные платежи по условиям долгового инструмента.

Обязательства по договорам финансовой гарантии первоначально оцениваются по справедливой стоимости и впоследствии отражаются по наибольшей из следующих величин:

- суммы оценочного резерва, определенного согласно МСФО (IFRS) 9 (смотрите информацию о финансовых активах); и
- первоначально признанной суммы за вычетом, если это необходимо, суммы накопленной амортизации, признанной в соответствии с изложенной выше политикой признания выручки.

Акционерный капитал

Обыкновенные акции, дивиденды по которым объявляются по усмотрению руководства, отражаются как капитал. Дополнительные затраты, непосредственно относящиеся к выпуску новых акций, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается в капитале как эмиссионный доход. Прочие расходы, такие как выплаты вознаграждений в связи с предоставлением гарантий материнской компанией, признание гарантийных обязательств, связанных с займами конечного акционера, отражаются в капитале как прочие выплаты акционеру.

Торговая кредиторская задолженность и прочие обязательства

Торговая кредиторская задолженность и прочие обязательства первоначально отражаются по справедливой стоимости и далее учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Гарантийные взносы

Группа пересматривает гарантийные взносы, полученные от потребителей за подключение дополнительной мощности, на каждую отчетную дату и корректирует их для отражения по справедливой стоимости. Гарантийные взносы, полученные от потребителей за подключение дополнительной мощности, будут полностью погашены равными долями в течение срока, предусмотренного договорами с потребителями. Для расчета текущей стоимости гарантийных взносов Группа применила эффективные процентные ставки в размере от 7% до 11% годовых. Группа отразила корректировку до справедливой стоимости в составе доходов будущих периодов.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Признание выручки

Выручка признается в размере цены сделки, которая представляет собой возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами покупателю, без учета сумм, получаемых от имени третьих сторон.

Выручка Группы состоит из выручки от передачи и распределения и продажи электроэнергии.

Согласно условиям договоров, на передачу и продажу электроэнергии обязательства к исполнению выявляются на момент заключения договора. Договоры на передачу и продажу электроэнергии по Группе не включают в себя сопутствующие и/или дополнительные услуги.

В Группе отсутствуют договоры, в которых период между передачей обещанных товаров или услуг покупателю и оплатой их покупателем превышает один год. Следовательно, Группа не корректирует цены сделки на влияние временной стоимости денег.

Согласно условиям договора на реализацию и передачу электроэнергии, сумма договора является ценой за реализованный или переданный объем электроэнергии, что является самостоятельным объектом услуги/товара.

Вся выручка Группы относится к одному географическому региону – город Астана и Акмолинская область.

(i) Выручка от реализации услуг по передаче и распределению электрической энергии

Компания предоставляет услуги по договорам с фиксированным вознаграждением за 1 кВт*ч переданной и распределенной электрической энергии, исходя из тарифов, утвержденных уполномоченным органом.

Выручка от предоставления услуг признается в том отчетном периоде, когда были оказаны услуги. Выручка признается исходя из фактического объема электрической энергии, переданной в течение отчетного периода. Фактический объем переданной и распределенной электрической энергии за отчетный период подтверждается актами сверки объемов переданной и распределенной электрической энергии, которые составляются и подписываются с покупателями на основании показаний приборов коммерческого учета ежемесячно. Счета выставляются покупателям ежемесячно на последнюю дату каждого месяца, и возмещение подлежит уплате после выставления счета, в течение 5 рабочих дней.

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.

(ii) Выручка от продажи электрической энергии

Выручка определяется на основании фактических объемов реализованной электрической энергии и тарифов, согласованных уполномоченным органом.

Выручка признается в том отчетном периоде, когда электрическая энергия была потреблена, согласно показаниям приборов учета.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Договор для юридических лиц предусматривает оплату в течение 5 рабочих дней с даты выставления платежного документа, за исключением крупных энергопотребителей, договоры с которыми предусматривают подекадную предоплату. Договор для юридических лиц, финансируемых из государственного бюджета, предусматривает оплату до 15 числа, следующего за расчетным.

Договор для физических лиц предусматривает оплату не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным, на основании платежного документа, выписанного Компанией. Расчетный период составляет один календарный месяц.

В случаях, когда за отчетный период фактические показания приборов учета по потребителю не были сняты, выручка оценивается расчетным путем на основании исторических данных потребления энергии потребителем или, в случае их отсутствия, на основании норм потребления для данной категории потребителя.

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.

Активы в форме права пользования

Активы в форме права пользования включают первоначальную оценку соответствующего обязательства по аренде, арендных платежей, произведенных в день или до дня вступления договора аренды в силу, за вычетом любых полученных стимулирующих платежей по аренде и любых первоначальных прямых затрат. Впоследствии они оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

Активы в форме права пользования амортизируются в течение более короткого из двух периодов: срока аренды и срока полезного использования актива в форме права пользования. Если договор аренды передает право собственности на базовый актив или стоимость актива в форме права пользования отражает намерение Группы по приобретению, соответствующий актив в форме права пользования амортизируется в течение срока полезного использования базового актива. Амортизация начинается с даты начала срока аренды. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования.

Группа применяет МСФО (IAS) 36, чтобы определить, обесценен ли актив в форме права пользования, и учитывает любые выявленные убытки от обесценения, как описано в политике в отношении основных средств.

Активы в форме права пользования представлены в составе основных средств в отчете о финансовом положении.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Обязательства по аренде

Обязательства, возникающие по договорам аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости. Арендные обязательства включают чистую приведенную стоимость фиксированных платежей (включая, по существу, фиксированные платежи) за вычетом стимулирующих платежей по аренде к получению, переменного арендного платежа, который зависит от индекса или ставки, первоначально оцениваемого с использованием индекса или ставки на дату начала аренды, сумм, ожидаемых к выплате Группой по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды. Если эту ставку нельзя легко определить, что, как правило, имеет место в случае договоров аренды, имеющихся у Группы, Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств – это ставка, по которой Группа могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях. Для определения ставки привлечения заемных средств Группа использует по возможности в качестве исходной информацию о полученном от третьей стороны финансировании.

Группа подвержена риску возможного увеличения переменных арендных платежей, которые зависят от индекса или ставки, которое не отражается в арендном обязательстве, пока не вступит в силу. Когда изменения арендных платежей, которые зависят от индекса или ставки, вступают в силу, проводится переоценка обязательства по аренде с корректировкой стоимости актива в форме права пользования.

Арендные платежи разделяются на основную сумму обязательств и финансовые расходы. Финансовые расходы отражаются в прибыли или убытке в течение всего периода аренды с тем, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по непогашенному остатку обязательства за каждый период.

Платежи по краткосрочной аренде оборудования и транспортных средств и аренде любых активов с низкой стоимостью признаются линейным методом как расходы в составе прибыли или убытка.

Налогообложение

Подходный налог отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, действующего или, по существу, действующего на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги.

Текущий налог представляет собой сумму, которая, как ожидается, будет уплачена налоговым органам (возмещена за счет бюджета) в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, поскольку она исключает статьи доходов и расходов, которые облагаются налогом или подлежат вычету в другие годы, и далее исключает статьи, которые никогда не облагаются налогом и не подлежат вычету. Обязательство Группы по текущему налогу рассчитывается, используя налоговые ставки, которые были введены в действие или в основном введены на отчетную дату.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Отложенный подоходный налог начисляется балансовым методом обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Балансовая величина отложенного налога рассчитывается с использованием ставок налога, действующих или, по существу, действующих на конец отчетного периода и которые, как ожидается, будут применяться к периоду восстановления временных разниц или использования налогового убытка, перенесенного на будущие периоды.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует вероятность восстановления временных разниц и получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть использованы вычитаемые временные разницы.

Взаимозачет по отложенным налоговым активам и обязательствам производится в том случае, когда имеется юридически закрепленное право зачесть текущие налоговые активы против текущих налоговых обязательств и когда они относятся к подоходному налогу, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа планирует возместить свои налоговые активы и погасить налоговые обязательства на нетто-основе.

Резервы под обязательства и отчисления

Резервы под обязательства и отчисления представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Резервы оцениваются по приведенной стоимости расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, связанных с данным обязательством. Увеличение резерва относится на процентные расходы.

Вознаграждения работникам

Расходы на заработную плату, пенсионные отчисления, взносы в фонд социального страхования, оплаченные ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы начисляются по мере осуществления соответствующих работ сотрудниками Группы. В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан Группа от имени своих работников удерживает такие пенсионные и выходные пособия. При выходе работников на пенсию финансовые обязательства Группы прекращаются, и все выплаты осуществляются Единым Накопительным Пенсионным Фондом.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Условные обязательства и активы

Условные обязательства не признаются в консолидированном отчете о финансовом положении, но раскрываются в консолидированной финансовой отчетности, за исключением случая, когда отток средств в результате их погашения маловероятен. Условный актив не признается в консолидированном отчете о финансовом положении, но раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, когда приток экономических выгод вероятен.

5 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

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

Ниже приведены основные допущения относительно будущего и другие основные источники неопределенности в оценках на отчетный период, которые с большой долей вероятности могут приводить к существенным корректировкам балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

Оценка ожидаемых кредитных убытков

Оценка ожидаемых кредитных убытков – значительная оценка, для получения которой используется методология оценки, модели и исходные данные. Детали методологии оценки ожидаемых кредитных убытков раскрыты в Примечании 4. Следующие компоненты оказывают серьезное влияние на оценочный резерв под кредитные убытки: определение дефолта, значительное увеличение кредитного риска, вероятность дефолта, подверженность риску дефолта и размер убытка в случае дефолта, а также модели макроэкономических сценариев. Группа регулярно проверяет и подтверждает модели и исходные данные для моделей в целях снижения расхождений между расчетными ожидаемыми кредитными убытками и фактическими убытками по кредитам.

Оценка справедливой стоимости основных средств

Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости основных средств. Определение справедливой стоимости основных средств, предполагает использование суждений и основывается на большом количестве факторов, таких как изменения ожиданий рынка, изменение в доступности финансирования в будущем и другие изменения условий. Эти оценки, включая методологии, могут оказать существенное влияние на переоцененную стоимость и, в конечном счете, на сумму любой переоценки основных средств.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Основные средства были переоценены для приведения к справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2021 г. в соответствии с Международными стандартами оценки. Переоценка основных средств была проведена 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. Справедливая стоимость основных средств Группы по состоянию на 31 декабря 2021 г. была определена в размере 31,131,525 тыс. тенге.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Группа провела анализ возможного изменения справедливой стоимости основных средств в связи с изменением ключевых допущений при применении доходного метода оценки, в частности, с изменением ставки дисконтирования и прогнозируемых объемов и тарифов на транспортировку электроэнергии для определенных групп потребителей на уровня, ожидаемого руководством.

По результатам проделанного анализа руководство Группы пришло к выводу, что балансовая стоимость основных средств существенно не отличается от справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2022 г., соответственно не требуется проводить переоценку основных средств на отчетную дату.

Сроки полезной службы основных средств

Как указывается в Примечании 4, Группа рассматривает сроки полезной службы основных средств на конец каждого финансового года. Оценка срока полезного использования актива зависит от таких факторов, как: экономическое использование, программы по ремонту и обслуживанию, технологические улучшения и прочие деловые условия. Оценка руководством сроков полезной службы основных средств отражает соответствующую информацию, имеющуюся на отчетную дату.

Первоначальная и последующая оценка финансовой гарантии по договору

Как раскрыто в Примечании 14, Группа выступила гарантом (в качестве со-гаранта наряду с другими связанными сторонами) по обязательствам прочих связанных сторон своевременно и в полном объеме погашать основной долг и начисленные проценты по займам, привлеченным этими связанными сторонами. Вознаграждение по предоставлению гарантии связанным сторонам равнялось нулю.

Для целей финансовой отчетности каждого гаранта (со-гаранта), рассчитанная справедливая стоимость гарантии была распределена между гарантами (со-гарантами), так как гарантия была предоставлена несколькими гарантами, несущими солидарную ответственность. Сумма справедливой стоимости гарантии, приходящаяся на Группу, была рассчитана пропорционально ее доле в итоге активах всех гарантов (со-гарантов) на дату первоначального признания.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Для целей первоначального признания обязательств по финансовым гарантиям, Руководство группы АО «ЦАЭК» рассчитало справедливую стоимость гарантии, как произведение рыночной величины вознаграждения за предоставление гарантии, в размере 1.84% годовых и гарантируемой суммы, приведенных по уместной ставке дисконта, с учетом сроков гарантии.

Результат при первоначальном признании обязательства по финансовым гарантиям был признан напрямую в консолидированном отчете об изменении капитала в связи с тем, что финансовые гарантии были выданы по обязательствам связанных сторон и на нерыночных условиях.

Для целей последующего учета при определении ожидаемых кредитных убытков использовались следующие допущения:

- Ожидаемые кредитные убытки (ECL) были рассчитаны по следующей формуле: $\text{ссудная задолженность на отчетную дату} * \text{вероятность дефолта (PD)} * \text{убыток при дефолте (LGD)}$;
- Вероятность дефолта (PD) в размере 4.54% на основе рейтинга B3 (Moody's) для годового значения;
- Убыток при дефолте (LGD) в размере 71.8% для банковских займов (Moody's).

Сумма ожидаемых кредитных убытков обновляется на каждую отчетную дату, чтобы отражать изменения кредитного риска с момента первоначального признания соответствующего финансового инструмента.

На основании анализа Группа пришла к выводу, что не произошло значительного увеличения кредитного риска с момента первоначального признания договора финансовой гарантии. Соответственно, Группа оценила резерв по ожидаемым кредитным убыткам по договорам финансовой гарантии за 12 месяцев по состоянию на 31 декабря 2022 г.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. группа АО «ЦАЭК» по гарантированному обязательству не выполнила финансовый ковенант Коэффициент покрытия в отношении выручки по кредитному соглашению с Банк ВТБ (ПАО) и ДО АО Банк ВТБ Казахстан (далее – «Группа ВТБ»). Руководство группы АО «ЦАЭК» своевременно проинформировало Группу ВТБ о нарушении условий кредитного соглашения и приступило к процессу исправления ковенанта Коэффициент покрытия в отношении выручки до отчетной даты, путем включения в договор Дополнительного гаранта. Группа ВТБ предоставила письмо-согласие не требовать досрочного погашения в связи с данным нарушением после отчетной даты, но до даты выпуска данной консолидированной финансовой отчетности, при условии:

- не позднее 1 июня 2023 г. группа АО «ЦАЭК» предоставит Группе ВТБ подписанный договор независимой гарантии и финансовую отчетность ТОО «Севказэнергосбыт», подготовленную в соответствии с МСФО;
- отсутствия неисполнения Коэффициента покрытия в отношении выручки, с учетом корректировки с 90% до 75% и Коэффициента покрытия в отношении основных средств не менее 85% на 31 декабря 2022 г.

Руководство группы АО «ЦАЭК» намерено выполнить данные условия в указанный срок. На момент выпуска данной консолидированной финансовой отчетности проводятся процедуры по заключению договора независимой гарантии ТОО «Севказэнергосбыт».

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

По состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности Руководство группы АО «ЦАЭК» исполнило условие по исправлению Коэффициента покрытия в отношении выручки и Коэффициента покрытия в отношении основных средств по данным на 31 декабря 2022 г., соответственно, случай неисполнения не считается наступившим согласно условиям кредитного соглашения.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. группа АО «ЦАЭК» по гарантированному обязательству не выполнила финансовые ковенанты по кредитному соглашению с АО «Народный сберегательный банк Казахстана» (далее – «Банк»). Руководство группы АО «ЦАЭК» своевременно проинформировало Банк о нарушении условий кредитного соглашения. 27 марта 2023 г. было подписано дополнительное соглашение к кредитному соглашению об изменении финансовых ковенантов, при условии поэтапного страхования залогового имущества, а именно 79.7% от общего объема риска в срок до 31 марта 2023 г. и 20.3% от общего объема риска до 1 июля 2023 г. На момент выпуска данной консолидированной финансовой отчетности дочерние компании группы АО «ЦАЭК» (АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО») заключили договоры страхования 79.7% от общего объема риска залогового имущества и ожидают завершить процесс заключения договоров страхования 20.3% от общего объема риска залогового имущества до 1 июля 2023 г. Таким образом, Руководство считает, что исполнило все требования дополнительного соглашения, вступившие в силу по состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности Группы.

В отношении указанных выше случаев невыполнения финансовых ковенантов по гарантированным обязательствам Руководство Группы пришло к выводу, что они не привели к значительному увеличению кредитного риска с момента первоначального признания договоров финансовой гарантии.

По состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности Группа своевременно производила обслуживание займов, включая погашение процентов.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. стоимость, оцененная Руководством Группы по финансовым гарантиям, составила 597,915 тыс. тенге и 391,250 тыс. тенге, соответственно (Примечание 14).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля, здания и сооруже- ния	Машины и оборудо- вание	Транспорт	Прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Актив в форме права пользо- вания	Итого
Переоцененная стоимость на 1 января 2021 г.	2,698,703	34,826,373	849,009	63,636	2,487,294	897,808	41,822,823
Поступления	-	230,585	380,924	3,469	2,810,341	-	3,425,319
Внутренние перемещения	359,720	4,457,184	24,485	-	(4,841,389)	-	-
Выбытия	(38,855)	(111,701)	(108)	(2,452)	(7,212)	-	(160,328)
Переоценка	1,655,386	(7,483,594)	1,412,380	14,890	-	670,518	(3,730,420)
Элиминация износа при переоценке	(510,197)	(8,491,427)	(460,167)	(38,244)	-	(279,892)	(9,779,927)
Прочее	118	2,973	1	-	(30,912)	-	(27,820)
31 декабря 2021 г.	4,164,875	23,430,393	2,206,524	41,299	418,122	1,288,434	31,549,647
Поступления	-	314,647	396,025	1,413	2,310,215	-	3,022,300
Внутренние перемещения	212,814	2,776,429	14,657	-	(1,715,466)	(1,288,434)	-
Выбытия	(8,332)	(49,270)	(23)	(312)	-	-	(57,937)
Прочее	20,480	1,285	-	(10)	(58,329)	-	(36,574)
На 31 декабря 2022 г.	4,389,837	26,473,484	2,617,183	42,390	954,542	-	34,477,436
Накопленный износ и обесценение на 1 января 2021 г.	(431,781)	(6,811,998)	(330,754)	(35,948)	-	(241,286)	(7,851,767)
Начисление износа	(86,836)	(1,741,321)	(129,429)	(4,642)	-	(38,606)	(2,000,834)
Выбытия	8,420	61,892	16	2,346	-	-	72,674
Элиминация износа при переоценке	510,197	8,491,427	460,167	38,244	-	279,892	9,779,927
На 31 декабря 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
Начисление износа	(124,212)	(1,603,399)	(440,729)	(9,987)	-	-	(2,178,327)
Выбытия	134	31,078	12	222	-	-	31,446
На 31 декабря 2022 г.	(124,078)	(1,572,321)	(440,717)	(9,765)	-	-	(2,146,881)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 г.	4,164,875	23,430,393	2,206,524	41,299	418,122	1,288,434	31,549,647
Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 г.	4,265,759	24,901,163	2,176,466	32,625	954,542	-	32,330,555

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Балансовая стоимость каждого класса основных средств, которая была бы признана в консолидированной финансовой отчетности, если бы основные средства были отражены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного резерва на обесценение, представлена следующим образом:

	<u>31 декабря 2022 г.</u>	<u>31 декабря 2021 г.</u>
Машины и оборудование	26,946,186	25,198,018
Земля, здания и сооружения	1,717,167	1,237,280
Транспорт	1,068,367	808,637
Актив в форме права пользования	-	617,916
Незавершенное строительство	954,542	418,122
Прочее	65,052	63,246
	<u>30,751,314</u>	<u>28,343,219</u>

За 2022 и 2021 гг. Группа не капитализировала в стоимость основных средств расходы по займам.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. незавершенное строительство в основном представлено незавершенными объектами строительства в рамках инвестиционной программы, такие как техническая модернизация ВЛ 10/0.4 кВ и внедрение АСКУЭ на комплектных трансформаторных подстанциях (Автоматизированная система контроля учета электроэнергии). На основании пункта 364 параграфа 1 главы 6 Правил формирования тарифов, утвержденных приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан №90 от 19 ноября 2019 г., АО «АРЭК» перенесло срок исполнения мероприятий утвержденного инвестиционного проекта на 2022 г. по причинам, не зависящим от субъекта на 2023 г.

8 сентября 2014 г., Группа заключила договор на передачу трансформаторной подстанции ПС 110/10 кВТ «Северная» с Акиматом Целиноградского района, Акмолинской области. Срок аренды составил 7 лет, с правом досрочного выкупа Группой в течение всего срока аренды. Обязательства Группы по договору аренды обеспечивались сохранением права арендодателя на арендованные активы в течение всего срока аренды. По состоянию на 31 декабря 2022 г., Группа полностью погасила обязательства по договору от 8 сентября 2014 г., при этом балансовая стоимость переданных активов составила 1,288,434 тыс. тенге.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. балансовая стоимость основных средств в залоге по обеспечению займов составляет 4,272,068 тыс. тенге и 4,482,999 тыс. тенге, соответственно (Примечание 12).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.

(в тыс. тенге, если не указано иное)

7 АВАНСЫ ВЫДАВАННЫЕ

	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Авансы под оказание услуг	621,114	126,674
Авансы, уплаченные за основные средства	497,418	186,648
Авансы под поставку товаров	163,152	38,219
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	<u>(130,032)</u>	<u>(130,032)</u>
Итого авансы выданные	<u>1,151,652</u>	<u>221,509</u>
Краткосрочные авансы выданные	784,266	164,893
Долгосрочные авансы выданные	<u>367,386</u>	<u>56,616</u>
	<u>1,151,652</u>	<u>221,509</u>

По состоянию на 31 декабря 2022 г. авансы, уплаченные за основные средства в основном были представлены авансами, выданными ТОО «Smart Energy Services», ТОО «Техносвязь» и ТОО «Авентис групп» на приобретение оборудования, трансформаторов и внедрение АСКУЭ.

8 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Торговая дебиторская задолженность	3,336,974	3,032,406
Прочая дебиторская задолженность	50,451	50,259
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	<u>(165,886)</u>	<u>(146,644)</u>
	<u>3,221,539</u>	<u>2,936,021</u>

На 31 декабря 2022 и 2021 гг. торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в тенге.

Группа считает, что торговая дебиторская задолженность за вычетом резервов, будет получена. Группа определяет собираемость дебиторской задолженности на основании условий, имеющих на отчетную дату.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки («ОКУ») в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 г. определяется в соответствии с матрицей резервов, представленной в таблицах ниже:

По состоянию на 31 декабря 2022 г.

<i>В % от валовой стоимости</i>	Уровень убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Чистая балансовая стоимость
Торговая и прочая дебиторская задолженность				
- текущая, менее 30 дней	1%	2,680,919	(29,329)	2,651,590
- с задержкой платежа от 30 до 90 дней	3%	553,859	(16,500)	537,359
- с задержкой платежа от 91 до 180 дней	19%	39,312	(7,573)	31,739
- с задержкой платежа от 181 до 270 дней	58%	1,974	(1,152)	822
- с задержкой платежа от 270 до 360 дней	99%	3,357	(3,328)	29
- с задержкой платежа свыше 360 дней	100%	108,004	(108,004)	-
		3,387,425	(165,886)	3,221,539

По состоянию на 31 декабря 2021 г.

<i>В % от валовой стоимости</i>	Уровень убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Чистая балансовая стоимость
Торговая и прочая дебиторская задолженность				
- текущая, менее 30 дней	1%	2,348,181	(26,638)	2,321,543
- с задержкой платежа от 30 до 90 дней	3%	615,039	(19,829)	595,210
- с задержкой платежа от 91 до 180 дней	27%	20,971	(5,574)	15,397
- с задержкой платежа от 181 до 270 дней	71%	12,699	(9,054)	3,645
- с задержкой платежа от 270 до 360 дней	99%	17,275	(17,049)	226
- с задержкой платежа свыше 360 дней	100%	68,500	(68,500)	-
		3,082,665	(146,644)	2,936,021

Группа на постоянной основе оценивает резерв под убытки по торговой дебиторской задолженности в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности оцениваются с использованием матрицы оценочных резервов, ссылаясь на прошлый опыт возникновения дефолта и анализ текущего финансового положения должника, скорректированной на факторы, специфичные для должников, общие экономические условия отрасли, в которой осуществляют свою деятельность должники, оценку как текущего, так и прогнозируемого развития условий по состоянию на отчетную дату.

Движение оценочного резерва под ОКУ представлено следующим образом:

	2022 г.	2021 г.
На 1 января	(146,644)	(328,154)
Восстановление	-	184,628
Начисление	(19,242)	(3,118)
На 31 декабря	(165,886)	(146,644)

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

9 ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. задолженность от связанных сторон составила ноль тенге и 2,496,615 тыс. тенге, соответственно.

В июле 2020 г. между Группой и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», связанной стороной, был заключен договор цессии, согласно которому Группа уступила право требования АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» дебиторской задолженности от ТОО «ЭкоАльтернатива» на сумму 3,200,000 тыс. тенге. В январе 2021 г. договор цессии между Группой и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» был расторгнут и заключен договор цессии № 34/21.05 от 28 января 2021 г. с АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на сумму 3,200,000 тыс. тенге со сроком погашения до 31 декабря 2023 г., по которому был начислен дисконт в размере 778,691 тыс. тенге, за вычетом налога на прибыль на сумму 194,673 тыс. тенге, признанный через капитал.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» погасило свою задолженность перед АО «АРЭК». В связи с досрочным погашением задолженности Группа признала доход на сумму 703,385 тыс. тенге, за год, закончившийся 31 декабря 2022 г. (Примечание 20).

10 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	<u>31 декабря 2022 г.</u>	<u>31 декабря 2021 г.</u>
Денежные средства до востребования	186,519	565,910
Денежные средства на текущих банковских счетах	56,114	45,341
Денежные средства в пути	4,290	386
Денежные средства в кассе	211	33
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1,993)	(2,118)
	<u>245,141</u>	<u>609,552</u>

Движение резерва по ОКУ представлено ниже:

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
На 1 января	(2,118)	(774)
Восстановление/(начисление) резерва	125	(1,344)
На 31 декабря	<u>(1,993)</u>	<u>(2,118)</u>

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. денежные средства и их эквиваленты выражены в тенге.

Все денежные средства и их эквиваленты размещены в АО «Народный банк Казахстана», АО «ВТБ Банк» и АО «Исламский Банк «Al Hilal».

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

11 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. акционерный капитал Группы равен 100,000 тыс. тенге и состоит из номинальной стоимости зарегистрированных и полностью оплаченных 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 тыс. тенге каждая.

В 2022 и 2021 гг. дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

12 ЗАЙМЫ

	Валюта	Дата погашения	2022 г.	2021 г.
Банк ВТБ (ПАО)	Российский рубль	2025 г.	7,560,048	7,981,242
АО «Народный банк Казахстана»	Тенге	2022 г.	630,520	420,520
Задолженность по процентам			188,905	32,603
<i>За вычетом:</i>				
Несамортизированной части единовременной комиссии			(26,190)	(33,672)
			8,353,283	8,400,693
<i>Минус:</i>				
Вознаграждение к уплате			(188,905)	(32,603)
Краткосрочная часть займов			(8,164,378)	(8,368,090)
			(8,353,283)	(8,400,693)

Займы по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. были выражены в следующих валютах:

	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Российские рубли	7,710,767	7,977,090
Тенге	642,516	423,603
	8,353,283	8,400,693

АО «Народный банк Казахстана»

Займы от АО «Народный банк Казахстана» были получены с целью пополнения оборотных средств на срок 12 месяцев. По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. заем обеспечен основными средствами, балансовая стоимость которых раскрыта в Примечании 6. Процентная ставка составляет от 11.6% до 15.5% годовых.

Банк ВТБ (ПАО)

10 июля 2019 г. Группа заключила договор с VTB Bank (Europe) SE и получила заем в размере 1,665,000 тыс. рублей со ставкой 11.25% годовых со сроком погашения до 16 ноября 2025 г. Данные средства были предназначены для пополнения оборотных средств.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

13 января 2022 г. было заключено дополнительное соглашение к основному договору с VTB Bank (Europe) SE, согласно которому график погашения был продлен до 12 января 2027 г., а процентная ставка стала равной сумме ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации и 3.5% маржи. На 31 декабря 2022 г. ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации составила 7.5%.

14 марта 2022 г. было получено уведомление о снятии полномочий агента с VTB Bank (Europe) SE и назначении Банк ВТБ (ПАО) в качестве агента.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. задолженность по основному долгу перед Банк ВТБ (ПАО) составила 7,560,048 тыс. тенге.

Перекрестное неисполнение обязательств

Группа ВТБ

В соответствии с условиями кредитного соглашения с Группой ВТБ, АО «ЦАЭК», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «Северо-Казахстанская РЭК», АО «АРЭК», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и ТОО «ЦАТЭК Грин Энерджи» на основе консолидированных данных группы АО «ЦАЭК» обязаны выполнять следующие финансовые показатели (финансовые ковенанты):

- Коэффициент долговой нагрузки, не более чем 6.2:1;
- Коэффициент покрытия процентов, не менее чем 1.2;
- Коэффициенты покрытия, не менее 90%.

По состоянию на 31 декабря 2022 г., группа АО «ЦАЭК» не выполнила Коэффициент покрытия в отношении выручки. Руководство группы АО «ЦАЭК» своевременно проинформировало Группу ВТБ о нарушении условий кредитного соглашения до отчетной даты. Однако, поскольку Группа ВТБ не предоставила письмо-согласие не требовать досрочного погашения в связи с данным нарушением до отчетной даты, а также по причине перекрестного невыполнения финансовых ковенантов, группа АО «ЦАЭК», в том числе и Группа, реклассифицировала займы в консолидированной финансовой отчетности из долгосрочных в текущие обязательства. При этом до выпуска данной консолидированной финансовой отчетности группа АО «ЦАЭК» получила письмо-согласие не требовать досрочного погашения, при условии:

- не позднее 1 июня 2023 г. группа АО «ЦАЭК» предоставит Группе ВТБ подписанный договор независимой гарантии и финансовую отчетность ТОО «Севказэнергосбыт», подготовленную в соответствии с МСФО;
- отсутствия неисполнения Коэффициента покрытия в отношении выручки, с учетом корректировки с 90% до 75% и Коэффициента покрытия в отношении основных средств не менее 85% на 31 декабря 2022 г.

Руководство группы АО «ЦАЭК» намерено выполнить данные условия в указанный срок. На момент выпуска данной консолидированной финансовой отчетности проводятся процедуры по заключению договора независимой гарантии ТОО «Севказэнергосбыт», группа АО «ЦАЭК» исполнило условие по исправлению Коэффициента покрытия в отношении выручки и Коэффициента покрытия в отношении основных средств по данным на 31 декабря 2022 г.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

АО «Народный сберегательный банк Казахстана»

В соответствии с условиями кредитного соглашения № KS 02-22-43 от 20 октября 2022 г. с АО «Народный сберегательный банк Казахстана», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «АРЭК», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», АО «ПРЭК», АО «ЦАЭК» на основе консолидированных данных группы АО «ЦАЭК» обязаны выполнять следующие финансовые показатели (финансовые ковенанты):

- показатель долг/ЕБИТДА, не более чем 4.5;
- показатель ЕБИТДА/проценты, не менее чем 2.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. группа АО «ЦАЭК» не выполнила данные финансовые ковенанты. Руководство группы АО «ЦАЭК» своевременно проинформировало АО «Народный сберегательный банк Казахстана» о нарушении условий кредитного соглашения до отчетной даты. Однако, поскольку АО «Народный сберегательный банк Казахстана» не предоставил письмо-согласие не требовать досрочного погашения в связи с данным нарушением до отчетной даты, а также по причине перекрестного невыполнения финансовых ковенантов, группа АО «ЦАЭК» и Группа реклассифицировала займы в консолидированной финансовой отчетности из долгосрочных в текущие обязательства. При этом, до выпуска данной консолидированной финансовой отчетности были подписаны дополнительные соглашения о пересмотре финансовых ковенантов по договору № KS 02-22-43 от 20 октября 2022 г. и установлении финансовых ковенантов по договору № KS 02-21-36 от 2 сентября 2021 г. при условии страхования залогового имущества, а именно 79.7% от общего объема риска в срок до 31 марта 2023 г. и 20.3% от общего объема риска до 1 июля 2023 г. Согласно дополнительного соглашения установлены следующие финансовые показатели:

- В 2022 г. показатель долг/ЕБИТДА – не более 6.0, показатель ЕБИТДА/проценты – не менее 1.2;
- В 2023 г. показатель долг/ЕБИТДА – не более 5.0, показатель ЕБИТДА/проценты – не менее 1.5, показатель по рентабельности валового дохода и ЕБИТДА – не ниже 20% и 30% соответственно;
- Начиная с 2024 г. показатель долг/ЕБИТДА – не более 4.0, показатель ЕБИТДА/проценты – не менее 2.0, показатель по рентабельности валового дохода и ЕБИТДА – не ниже 20% и 30% соответственно.

Руководство группы АО «ЦАЭК» считает, что исполнило все требования дополнительного соглашения, вступившие в силу по состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности Группы, а именно, компании группы АО «ЦАЭК» подписали договоры страхования 79.7% от общего объема риска залогового имущества, согласно которым период страховой защиты распространяется с 1 марта 2023 г. до 31 декабря 2023 г. Вместе с тем, Руководство группы АО «ЦАЭК» ожидает завершить процесс заключения договоров страхования 20.3% от общего объема риска залогового имущества до 1 июля 2023 г.

На дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности новые финансовые показатели, установленные на 31 декабря 2022 г., были выполнены группой АО «ЦАЭК».

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

В таблице ниже представлены изменения обязательств по займам в результате финансовой деятельности, включая изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не связанные с денежными потоками:

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
На 1 января	8,400,693	9,095,070
Займы полученные	630,520	590,520
Погашение займов	(1,805,480)	(1,472,614)
Вознаграждение начисленное (Примечание 21)	1,326,096	995,655
Вознаграждение уплаченное	(1,167,984)	(1,004,817)
Амортизация комиссии	7,483	7,483
Корректировки по курсовым разницам	961,955	189,396
На 31 декабря	8,353,283	8,400,693

13 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>31 декабря 2022 г.</u>	<u>31 декабря 2021 г.</u>
За полученные услуги	2,766,716	4,182,667
За основные средства	1,210,681	1,139,135
За приобретенные товары	128,637	223,067
Прочее	214	35,360
	4,106,248	5,580,229

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. была выражена в тенге.

14 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВЫМ ГАРАНТИЯМ

В таблице ниже представлено изменение обязательств по финансовым гарантиям:

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
На 1 января	391,250	471,574
Прекращение признания финансовой гарантии	(860,939)	(471,574)
Признание финансовой гарантии	1,174,997	487,681
Доход по финансовой гарантии (Примечание 20)	(107,393)	(96,431)
На 31 декабря	597,915	391,250

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. балансовая стоимость финансовых гарантий представляет собой несамортизованную сумму, учтенной при первоначальном признании. Примечание 5 содержит ключевые допущения, использованные Руководством Группы для расчета гарантийных обязательств, Примечание 25 содержит оценку кредитного риска для имеющихся договоров финансовых гарантий.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

Гарантия по АО «Народный банк Казахстана»

20 октября 2022 г. Группа совместно с другими дочерними компаниями АО «ЦАЭК» (АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», АО «ПРЭК») и АО «ЦАЭК» выступила гарантом и несет солидарную ответственность перед банком АО «Народный сберегательный банк Казахстан («Банк») по займу АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», срок которого истекает в 2030 г. По состоянию на 31 декабря 2022 г. задолженность АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» перед банком составила 27,000,000 тыс. тенге.

Группа признала обязательство по финансовым гарантиям в корреспонденции с нераспределенной прибылью в размере 160,274 тыс. тенге, за вычетом отложенного налогового актива. Доход от амортизации обязательств по договору финансовых гарантий в отчете о прибылях и убытках за 2022 г. по данной гарантии составил 3,116 тыс. тенге. По состоянию на 31 декабря 2022 г. общая сумма обязательств финансовых гарантий по группе компаний АО «ЦАЭК» составила 1,375,241 тыс. тенге. Руководство АО «ЦАЭК», исходя из размеров итога активов всех гарантов по состоянию на 31 декабря 2022 г., распределило сумму гарантии для целей ее отражения в финансовой отчетности каждого из гарантов. Таким образом, гарантийные обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2022 г. составили 197,227 тыс. тенге.

Гарантия по Банку ВТБ (ПАО)

9 ноября 2022 г. Группа совместно с другими дочерними компаниями АО «ЦАЭК» (АО «СКРЭК», АО «Севказэнерго», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», ТОО «ЦАТЭК Green Energy») и АО «ЦАЭК» выступила гарантом и несет солидарную ответственность перед Банком ВТБ (ПАО) («Банк») по займам АО «СКРЭК» и ТОО «ЦАТЭК Green Energy», срок которых истекает в 2027 г.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. задолженность АО «ЦАЭК» и других дочерних компаний АО «ЦАЭК» перед банком составила 117,291,588 тыс. тенге (2021 г.: 80,627,446 тыс. тенге):

- ТОО «ЦАТЭК Грин Энерджи» перед банком составила 107,642,433 тыс. тенге (31 декабря 2021 г.: ноль тенге);
- АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» ноль тенге (31 декабря 2021 г.: 67,653,977 тыс. тенге);
- АО «АРЭК» 7,560,048 тыс. тенге (31 декабря 2021 г.: 7,981,242 тыс. тенге);
- АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» ноль тенге (31 декабря 2021 г.: 2,284,920 тыс. тенге);
- АО «СКРЭК» 2,089,107 тыс. тенге (31 декабря 2021 г.: 1,973,653 тыс. тенге);
- АО «ЦАЭК» ноль тенге (31 декабря 2021 г.: 733,654 тыс. тенге).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

В связи с существенным изменением условий займов в течение 2022 г. Группа отразила операцию по пересмотру графика погашения займов как прекращение признания первоначального финансового обязательства по гарантиям и признание нового финансового обязательства по гарантиям, отразив эффект от прекращения признания первоначального финансового обязательства по гарантиям в составе нераспределенной прибыли на сумму 688,751 тыс. тенге (2021 г.: 377,259 тыс. тенге), и эффект от признания нового финансового обязательства по гарантиям в составе нераспределенной прибыли на сумму 779,723 тыс. тенге (2021 г.: 390,144 тыс. тенге), за вычетом отложенного налогового актива, соответственно. Доход от амортизации обязательств по договору финансовых гарантий в отчете о прибылях и убытках за 2022 г. по данной гарантии составил 104,277 тыс. тенге (2021: 96,431 тыс. тенге).

По состоянию на 31 декабря 2022 г. общая сумма обязательств финансовых гарантий по группе компаний АО «ЦАЭК» составила 4,288,031 тыс. тенге (31 декабря 2021 г.: 2,323,802 тыс. тенге). Руководство АО «ЦАЭК», исходя из размеров итога активов всех гарантов по состоянию на 31 декабря 2022 г., распределило сумму гарантии для целей ее отражения в финансовой отчетности каждого из гарантов. Таким образом, гарантийные обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2022 г. составили 400,688 тыс. тенге (31 декабря 2021 г.: 391,250 тыс. тенге).

15 ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И НАЧИСЛЕННЫЕ РАСХОДЫ

	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Задолженность перед сотрудниками	547,996	675,983
Налоги и внебюджетные платежи к уплате	519,249	315,518
Резервы по неиспользованным отпускам	358,936	320,450
Пенсионные отчисления к уплате	67,670	79,338
Гарантийные взносы за подключение дополнительной мощности (ПДМ)	26,663	26,819
Прочее	106,822	109,973
Итого прочие текущие обязательства и начисленные расходы	1,627,336	1,528,081
Прочие долгосрочные обязательства и начисленные расходы		
Долгосрочная задолженность АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	-	667,845
Итого прочие долгосрочные обязательства и начисленные расходы	-	667,845

В течение 2021 г. АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» частично погасило задолженность в сумме 856,000 тыс. тенге. По состоянию на 31 декабря 2021 г. задолженность представлена за вычетом начисленного дисконта в размере 188,155 тыс. тенге.

Согласно соглашению о расторжении договора цессии с АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», Группа обязуется возвратить ранее оплаченную по договору сумму в срок до 31 декабря 2023 г. (Примечание 9). По состоянию на 31 декабря 2022 г. АО «АРЭК» выполнило свои обязательства перед АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в полном объеме. В связи с досрочным погашением задолженности Группа признала финансовый расход на сумму 188,155 тыс. тенге, за год, закончившийся 31 декабря 2022 г. (Примечание 21).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

16 ВЫРУЧКА

	<u>2022 г.</u>	<u>2020 г.</u>
Передача электрической энергии	14,732,629	12,905,699
Продажа электрической энергии	13,816,463	12,929,976
	<u>28,549,092</u>	<u>25,835,675</u>

Тариф на передачу электрической энергии

Приказом ДКРЕМ №62-ОД от 22 апреля 2021 г. был утвержден предельный уровень тарифа на 2022 г. в размере 5.37 тенге/кВт*ч (без НДС).

С 1 ноября 2021 г. приказом ДКРЭМ №185-ОД от 15 октября 2021 г. введен компенсирующий тариф, согласно изменениям в 2022 и 2021 гг. тариф составил 5.36 тенге/кВт*ч (без НДС).

С 1 сентября 2022 г. приказом ДКРЕМ №106-ОД от 22 августа 2022 г. отменен компенсирующий тариф, согласно изменениям с 1 сентября 2022 г. тариф составил 5.37 тенге/кВт*ч (без НДС).

Тариф на продажу электрической энергии

С 1 сентября 2022 г. приказом ТОО «АРЭК-Энергосбыт» № П-55 от 15 августа 2022 г. установлены тарифы на продажу электрической энергии в размере 18.489 тенге/кВт*ч (без НДС) для физических лиц, 29.814 тенге/кВт*ч (без НДС) для юридических лиц и 23.735 тенге/кВт*ч (без НДС) для социально значимых производственных товаров.

С 10 мая 2021 г. по 31 августа 2022 г. приказом ТОО «АРЭК-Энергосбыт» № П-36 от 6 мая 2021 г. установлены тарифы на продажу электрической энергии в размере 16.808 тенге/кВт*ч (без НДС) для физических лиц, 28.744 тенге/кВт*ч для юридических лиц и 22.323 тенге/кВт*ч (без НДС) для социально значимых продовольственных предприятий, соответственно.

17 СЕБЕСТОИМОСТЬ

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
Электрическая энергия, приобретенная для продажи	7,573,168	7,386,711
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	4,829,393	3,973,065
Расходы по передаче электрической энергии через распределительные сети других компаний	4,520,168	3,938,448
Износ и амортизация	2,124,702	1,975,301
Приобретение услуг	1,801,157	1,519,594
Технологический расход электроэнергии в сетях	1,379,758	1,285,763
Товарно-материальные запасы	546,554	490,255
Прочее	110,179	183,035
	<u>22,885,079</u>	<u>20,752,172</u>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

18 ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	697,748	588,766
Налоги, кроме налога на прибыль	453,169	504,155
Приобретение услуг	160,833	142,251
Износ и амортизация	30,792	25,147
Товарно-материальные запасы	14,273	14,239
Прочее	38,266	53,210
	<u>1,395,081</u>	<u>1,327,768</u>

19 РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	365,338	307,751
Услуги полученные	133,515	110,332
Товарно-материальные запасы	34,202	29,624
Износ и амортизация	30,299	14,916
Прочее	1,164	806
	<u>564,518</u>	<u>463,429</u>

20 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
Амортизация дисконта по договору уступки права требования долга (Примечание 9)	703,385	648,241
Доходы по финансовым гарантиям выданным (Примечание 14)	107,393	96,431
Процентный доход по депозитам	44,571	41,488
Прочее	18,697	19,432
	<u>874,046</u>	<u>805,592</u>

21 ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
Расходы по вознаграждениям (Примечание 12)	1,326,096	995,655
Дисконт по договору уступки права требования долга (Примечание 15)	188,155	-
Прочее	232,753	261,500
	<u>1,747,004</u>	<u>1,257,155</u>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

22 ПРОЧИЕ ДОХОДЫ, НЕТТО

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
Доход от аренды	45,848	41,182
Доход от штрафов и пени	31,740	46,974
Доход по операциям с товарно-материальными ценностями	28,979	38,335
Доход от ремонтных услуг	14,702	14,760
Прочие доходы	50,067	34,512
Итого прочие доходы	<u>171,336</u>	<u>175,763</u>
Убыток от выбытия активов	(7,034)	(51,300)
Убытки от обменных операций	(53,644)	(14,209)
Прочие расходы	(51,512)	(12,361)
Итого прочие расходы	<u>(112,190)</u>	<u>(77,870)</u>
Итого прочие доходы, нетто	<u>59,146</u>	<u>97,893</u>

23 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Расходы по налогу на прибыль за 2022 и 2021 гг. представлены следующим образом:

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
Расходы по текущему налогу на прибыль	152,456	204,851
Корректировки в отношении прошлых лет	426,067	-
Расходы/(экономия) по отложенному налогу	187,321	(2,670,605)
Расход/(экономия) по налогу на прибыль	<u>765,844</u>	<u>(2,465,754)</u>

В 2022 и 2021 гг. ставка налога на прибыль равна 20%. Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по налогу на прибыль.

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
Прибыль/(убыток) до налогообложения	1,912,627	(10,729,098)
Теоретический расход по налогу на прибыль по ставке 20%	382,525	(2,145,820)
Налоговый эффект от использования ранее не признанных налоговых убытков	-	(364,265)
Корректировка налога на прибыль в отношении прошлых лет	426,067	-
Налоговый эффект постоянных разниц	(42,748)	44,331
Расход/(экономия) по налогу на прибыль	<u>765,844</u>	<u>(2,465,754)</u>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Суммы отложенного налога, рассчитанные посредством применения официально установленной ставки налога действующей на отчетную дату к временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и суммами, показанными в консолидированной финансовой отчетности, включали следующее по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг.:

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
Отложенные налоговые активы:		
Перенесенные убытки прошлых лет	84,760	196,732
Дисконт по договору уступки права требования долга	-	103,046
Обязательство по финансовым гарантиям	119,583	78,250
Оценочный резерв под ОКУ	71,904	68,056
Резерв по неиспользованным отпускам	71,787	64,090
Доходы будущих периодов	36,177	40,509
Начисленные налоги, но неоплаченные	553	12,566
Резерв на обесценение товарно-материальных запасов	11,864	4,305
Прочее	399	425
Итого отложенные налоговые активы	<u>397,027</u>	<u>567,979</u>
Отложенные налоговые обязательства:		
Балансовая стоимость основных средств и нематериальных активов	(3,539,031)	(3,585,472)
Итого отложенные налоговые обязательства	<u>(3,539,031)</u>	<u>(3,585,472)</u>
Итого чистые отложенные налоговые обязательства	<u>(3,142,004)</u>	<u>(3,017,493)</u>

Классификация итого чистых отложенных налоговых обязательств по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. представлена следующим образом:

	<u>31 декабря 2022 г.</u>	<u>31 декабря 2021 г.</u>
Отложенные налоговые активы	35,786	142,156
Отложенные налоговые обязательства	(3,177,790)	(3,159,649)
Итого чистые отложенные налоговые обязательства	<u>(3,142,004)</u>	<u>(3,017,493)</u>

Движение по отложенным налогам за 2022 и 2021 гг. представлено следующим образом:

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
На 1 января	(3,017,493)	(3,889,372)
Отражено в прибылях и убытках	(187,323)	2,670,605
Отражено в капитале	62,812	(1,798,726)
На 31 декабря	<u>(3,142,004)</u>	<u>(3,017,493)</u>

24 РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны Группы включают в себя акционеров, компании, которыми владеют или которые контролируют основные акционеры Группы и управленческий персонал.

Операции со связанными сторонами производятся на условиях, которые не обязательно были бы предложены третьим сторонам.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Остатки по расчетам и сделкам между Компанией и его дочерним предприятием были исключены при консолидации, и информация о них в этом примечании не раскрывается.

За 2022 и 2021 гг. Группа осуществляла следующие операции по основной и прочей деятельности со связанными сторонами, не входящими в состав Группы:

	Реализация услуг		Приобретение услуг	
	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.
<i>Материнская компания:</i>				
АО «ЦАЭК»	-	-	39,510	40,426
<i>Компания под общим контролем</i>				
АО «ЦАЭК»:				
Дочерние предприятия АО «ЦАЭК»	47,271	1,469,912	4,303,785	5,703,408
	47,271	1,469,912	4,343,295	5,743,834
	Финансовые доходы		Финансовые расходы	
	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.
<i>Компания под общим контролем</i>				
АО «ЦАЭК»:				
Дочерние предприятия АО «ЦАЭК» (Примечания 20 и 21)	703,384	648,241	188,155	-
	703,384	648,241	188,155	-

Приобретения от связанных сторон в основном представлены покупкой и передачей электрической энергии.

Остатки в расчетах между Группой и связанными сторонами на отчетную дату представлены ниже:

	Задолженность связанной стороны		Задолженность перед связанной стороной	
	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
<i>Материнская компания:</i>				
АО «ЦАЭК»	-	-	139,094	105,969
<i>Компания под общим контролем АО «ЦАЭК»:</i>				
Дочерние предприятия АО «ЦАЭК»	543,001	2,496,615	1,996,715	4,206,020
	543,001	2,496,615	2,135,809	4,311,989

Ключевой управленческий персонал Группы

В 2022 г. компенсация Совету директоров и другому ключевому персоналу Группы в виде заработной платы и вознаграждения составила 152,279 тыс. тенге (2021 г.: 147,171 тыс. тенге). По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. ключевой управленческий персонал и Совет директоров Группы состоял из 14 и 13 человек, соответственно.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

25 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Категории финансовых инструментов

	Приме- чания	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Финансовые активы			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	3,221,539	2,936,021
Задолженность от связанных сторон	9	-	2,496,615
Прочие текущие активы		37,168	38,541
Денежные средства и их эквиваленты	10	245,141	609,552
		3,503,848	6,080,729
Финансовые обязательства			
Займы	12	8,353,283	8,400,693
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	4,106,248	5,580,229
Обязательства по финансовым гарантиям	14	597,915	391,250
Гарантийные взносы за подключение дополнительных мощностей (ПДМ)		284,819	310,342
Прочие долгосрочные обязательства и начисленные расходы	15	-	667,845
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		73,193	96,505
Прочие текущие обязательства и начисленные расходы	15	1,241,736	1,180,812
		14,657,194	16,627,676

Управление риском – важный элемент деятельности Группы. Группа контролирует и управляет финансовыми рисками, относящимися к операциям Группы, анализируя подверженность риску по степени и величине рисков. Данные риски включают рыночный риск (риски, связанные с процентными ставками и курсами валют), риск ликвидности и кредитный риск.

Рыночный риск

Рыночный риск заключается в возможном колебании стоимости финансового инструмента в результате изменения рыночных цен. В связи с тем, что Группа занимает доминирующее положение на рынке, риск в возможном колебании стоимости финансового инструмента в результате изменения рыночных цен маловероятен.

(i) Риск, связанный с процентной ставкой

Риск управляется Группой путем привлечения займов с фиксированными процентными ставками, соответственно Группа не подвержена существенному риску изменения процентных ставок.

(ii) Валютный риск

Группа получает доходы в тенге и ограничивает валютный риск путем ограничения получения новых кредитов и займов в иностранной валюте.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Группа в основном подвержена риску, связанному с изменением курса российского рубля. За 2022 г. убыток от курсовой разницы составил 958,862 тыс. тенге (за 2021 г.: убыток 187,873 тыс. тенге). Курсовая разница в основном возникла за счет займа, полученного от Банк ВТБ (ПАО) (Примечание 12).

Балансовая стоимость финансовых обязательств, номинированных в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты Группы, представлена следующим образом:

<i>В тыс. единицах иностранной валюты</i>	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Финансовые обязательства		
Российские рубли	1,203,259	1,388,347

Ниже представлены подробные данные о чувствительности Группы к повышению или снижению курса тенге на 20% по отношению к российскому рублю. 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.

За 2022 г. если бы курс казахстанского тенге упал/вырос на 20% относительно российского рубля, прибыль до налогообложения за год была бы на 1,547,391 тыс. тенге меньше/больше (за 2021 г.: 1,599,376 тыс. тенге), в основном в результате курсовой разницы, возникающей при пересчете займов и обязательства по финансовой гарантии, выраженных в тенге.

Кредитный риск

Группа контролирует собственную подверженность влиянию кредитного риска. Оценка кредитоспособности внешних контрагентов осуществляется в отношении всех покупателей, а также продавцов товаров и услуг, действующих на условиях предоплаты.

Концентрация кредитного риска может возникать при наличии нескольких сумм задолженности от одного заказчика или от группы заказчиков со сходными условиями деятельности, в отношении которых есть основания ожидать, что изменения экономических условий или иных обстоятельств могут одинаково повлиять на их способность выполнять свои обязательства.

В Группе действует политика, предусматривающая постоянный контроль за тем, чтобы сделки заключались с заказчиками, имеющими адекватную кредитную историю, и не превышали установленных лимитов кредитования. Благодаря тому факту, что обязательства контрагентов в основном представлены обязательствами от связанных сторон, Группа считает, что данные обязательства будут погашены по первому требованию.

Управление кредитным риском

Кредитный риск является единственным наиболее существенным риском для бизнеса Группы. Следовательно, руководство уделяет особое внимание управлению кредитным риском.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Оценка кредитного риска для целей управления рисками представляет собой сложный процесс и требует использования моделей, так как риск изменяется в зависимости от рыночных условий, ожидаемых денежных потоков и с течением времени. Оценка кредитного риска по портфелю активов требует дополнительных оценок в отношении вероятности наступления дефолта, соответствующих коэффициентов убыточности и корреляции дефолтов между контрагентами.

Система классификации кредитного риска

В целях оценки кредитного риска и классификации финансовых инструментов по уровню кредитного риска Группа использует два подхода: внутренняя система рейтингов на основе рисков или оценка уровней риска, оцениваемых внешними международными рейтинговыми агентствами (Standard & Poor's (S&P), Fitch, Moody's). Внутренние и внешние кредитные рейтинги сопоставляются по единой внутренней шкале с определенным диапазоном вероятностей наступления дефолта.

Внутренняя система рейтингов на основе рисков является внутренней разработкой, и рейтинги оцениваются руководством. Группа использует разные методы оценки кредитного риска в зависимости от класса активов.

Рейтинговые модели регулярно пересматриваются, бэк-тестируются на основе фактических данных о дефолтах и обновляются в случае необходимости. Независимо от используемого метода Группа регулярно подтверждает точность рейтингов, рассчитывает и оценивает прогнозирующие способности моделей.

Внешние рейтинги присваиваются контрагентам независимыми международными рейтинговыми агентствами, такими как S&P, Moody's и Fitch. Эти рейтинги имеются в открытом доступе. Такие рейтинги и соответствующие диапазоны вероятностей дефолта применяются для всех финансовых активов, за исключением торговой дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности.

Ниже в таблице представлены внешние (при их наличии) кредитные рейтинги на конец соответствующего отчетного периода:

	2022 г.			2021 г.		
	Денежные средства и их эквиваленты	Прочие текущие активы	Итого	Денежные средства и их эквиваленты	Прочие текущие активы	Итого
<i>В тыс. тенге</i>						
От В- до ВВВ+	246,923	-	247,423	611,637	2,000	613,637
Отсутствует	211	100,771	100,482	33	100,148	100,181
Итого финансовые активы	247,134	100,771	347,905	611,670	102,148	713,818

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

Риск ликвидности

Окончательная ответственность за управление риском ликвидности лежит на акционере Группы, который создал необходимую систему управления риском ликвидности для руководства Группы по требованиям управления ликвидностью и краткосрочного, среднесрочного и долгосрочного финансирования. Группа управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов и доступных кредитных линий, путем постоянного мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег и сравнения сроков погашения финансовых активов и обязательств.

В следующих таблицах отражаются контрактные сроки Группы по ее непроизводным финансовым обязательствам. Таблица была составлена на основе недисконтированного движения денежных потоков по финансовым обязательствам на основе самой ранней даты, на которую от Группы может быть потребована оплата. Таблица включает денежные потоки, как по процентам, так и по основной сумме.

31 декабря 2022 г.	Эффективная процентная ставка	Неопределенный срок погашения**			Итого	
		До 1 года	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет		
Финансовые активы						
<i>Беспроцентные:</i>						
Торговая и прочая дебиторская задолженность		3,221,539	-	-	165,886	3,387,425
Денежные средства и их эквиваленты		245,141	-	-	1,993	247,134
Прочие текущие активы		38,756	-	-	63,603	102,359
<i>Процентные</i>						
Прочие текущие активы	14.75%	500	-	-	-	500
Итого активы		3,505,936	-	-	231,482	3,737,418
Финансовые обязательства						
<i>Беспроцентные</i>						
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(4,106,248)	-	-	-	(4,106,248)
Гарантийные взносы за подключение дополнительных мощностей (ПДМ)		(26,663)	(258,257)	-	-	(284,920)
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		-	(73,193)	-	-	(73,193)
<i>Процентные:</i>						
Займы	11%-15.5%	(10,365,272)	-	-	-	(10,365,272)
Обязательства по финансовым гарантиям*	15.40%	(136,731,540)	-	-	-	(136,731,540)
Итого обязательства		(151,229,723)	(331,450)	-	-	(151,561,173)
Чистая позиция на 31 декабря 2022 г.		(147,723,787)	(331,450)	-	231,482	(147,823,755)

*Группа предоставляет солидарную безусловную и безотзывную гарантию по своевременному погашению основного долга и начисленных процентов по займам, полученным АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», ТОО «ЦАТЭК Грин Энерджи» по договору с Банк ВТБ (ПАО) от 9 ноября 2022 г. и АО «Народный банк Казахстана» (Примечание 14). Суммы, приведенные в таблице по договорам финансовой гарантии, отражают максимальные суммы, которые Группе пришлось бы погасить при предъявлении контрагентом требований по договору гарантии. На отчетную дату Группа считает, что с вероятностью более 50% никаких платежей по данным договорам не потребуются. В то же время данная оценка может измениться при изменении вероятности предъявления контрагентом требований по гарантии.

** Суммы с неопределенным сроком погашения представляют собой суммы, по которым начислены ожидаемые кредитные убытки.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Таблица по риску ликвидности по состоянию на 31 декабря 2021 г.

31 декабря 2021 г.	Эффек- тивная процентная ставка	Срок погашения			Неопреде- ленный срок погаше- ния**	Итого
		До 1 года	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет		
Финансовые активы						
<i>Беспроцентные:</i>						
Торговая и прочая дебиторская задолженность		2,936,021	-	-	146,644	3,082,665
Денежные средства и их эквиваленты		43,642	-	-	2,118	45,760
Задолженность от связанных сторон		-	3,200,000	-	-	3,200,000
Прочие текущие активы		36,541	-	-	63,607	100,148
<i>Процентные</i>						
Денежные средства и их эквиваленты	7.5%	565,910	-	-	-	565,910
Прочие текущие активы	8%	2,000	-	-	-	2,000
Итого активы		3,584,114	3,200,000	-	212,369	6,996,483
<i>Беспроцентные:</i>						
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(5,580,229)	-	-	-	(5,580,229)
Обязательства за подключение дополнительных мощностей		(26,819)	(283,523)	-	-	(310,342)
Прочие долгосрочные обязательства и начисленные расходы		-	(856,000)	-	-	(856,000)
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		-	(96,505)	-	-	(96,505)
Прочие текущие обязательства и начисленные расходы		(1,180,812)	-	-	-	(1,180,812)
<i>Процентные:</i>						
Займы	11%-11.25%	(11,398,320)	-	-	-	(11,398,320)
Обязательства по финансовым гарантиям*	13.41%	(72,646,204)	-	-	-	(72,646,204)
Итого обязательства		(90,832,384)	(1,236,028)	-	-	(92,068,412)
Чистая позиция на 31 декабря 2021 г.		(87,248,270)	1,963,972	-	212,369	(85,071,929)

*Группа предоставляет солидарную безусловную и безотзывную гарантию по своевременному погашению основного долга и начисленных процентов по займам, полученным АО «ПАВЛОДАРЭНЕГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», АО «ЦАЭК», АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» от 25 ноября 2020 г. (Примечание 14). Суммы, приведенные в таблице по договорам финансовой гарантии, отражают максимальные суммы, которые Группе пришлось бы погасить при предъявлении контрагентом требований по договору гарантии. На отчетную дату Группа считает, что с вероятностью более 50% никаких платежей по данным договорам не потребуются. В то же время данная оценка может измениться при изменении вероятности предъявления контрагентом требований по гарантии.

** Суммы с неопределенным сроком погашения представляют собой суммы, по которым начислены ожидаемые кредитные убытки.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

В соответствии с оценкой руководства, справедливая стоимость финансовых инструментов приблизительно равна их балансовой стоимости.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

Методики и допущения, использованные для оценки справедливой стоимости

Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. По причине отсутствия легкодоступного рынка для большей части финансовых инструментов Группы, необходимо проводить оценку при определении справедливой стоимости, основываясь на текущей экономической ситуации и специфических рисках, присущих инструменту. Справедливая стоимость инструментов не обязательно отражает суммы, которые Группа смогла бы получить при рыночной продаже всего имеющегося пакета конкретного инструмента.

Следующие методы и допущения были использованы Группой для оценки справедливой стоимости каждого класса финансовых инструментов:

- Балансовая стоимость денежных средств приближена к их справедливой стоимости вследствие краткосрочного срока погашения данных финансовых инструментов и определены на уровне 2.
- Для финансовых активов и обязательств со сроком погашения менее двенадцати месяцев, балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости вследствие относительно короткого срока погашения данных финансовых инструментов и определены на уровне 2.
- Для финансовых активов и обязательств со сроком погашения более двенадцати месяцев, справедливая стоимость представляет собой текущую стоимость дисконтированных оцененных будущих денежных потоков с использованием рыночных ставок, существующих на конец отчетного года, соответственно балансовая стоимость не отличается существенно от справедливой стоимости. Данные активы, обязательства и займы определены на уровне 3.

Управление капиталом

Группа управляет капиталом для обеспечения непрерывной деятельности предприятий Группы в обозримом будущем и одновременной максимизации прибыли акционеров за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств.

Ниже в таблице представлено соотношение заемного и собственного капитала на 31 декабря 2022 и 2021 гг.

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
Займы (Примечание 12)	8,353,283	8,400,693
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 10)	(245,141)	(609,552)
Чистые заемные средства	8,108,142	7,791,141
Итого капитал	<u>19,347,245</u>	<u>18,451,708</u>
Итого общая сумма капитала и обязательств	<u>27,455,387</u>	<u>26,242,849</u>
Соотношение заемного и собственного капитала	<u>0.295</u>	<u>0.297</u>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

26 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Судебные разбирательства

Группа время от времени участвовала и продолжает участвовать в судебных разбирательствах и спорах, ни один из которых, как в отдельности, так и в совокупности с другими, не оказал существенного негативного влияния на деятельность Группы.

Руководство Группы считает, что на настоящий момент нет незакрытых судебных разбирательств или споров, которые могут существенно влиять на финансовую отчетность Группы и которые не были раскрыты в данной консолидированной финансовой отчетности.

Страхование

Группа страхует принадлежащие ей транспортные средства, гражданско-правовую ответственность работников и прочие риски. Так как отсутствие страхования не означает уменьшение стоимости активов или возникновение обязательств, нет необходимости для создания резерва на непредвиденные расходы, связанные с порчей или потерей таких активов.

Налогообложение

Налоговые условия в Республике Казахстан подвержены изменению и непоследовательному применению, и интерпретации. Расхождения в интерпретации казахстанских законов и положений Группой и казахстанскими уполномоченными органами может привести к начислению дополнительных налогов, штрафов и пени.

Законодательство и практика налогообложения находятся в состоянии непрерывного развития, и поэтому подвержены различному толкованию и частым изменениям, которые могут иметь обратную силу.

В некоторых случаях, в целях определения налогооблагаемой базы, налоговое законодательство ссылается на положения МСФО, при этом толкование соответствующих положений МСФО казахстанскими налоговыми органами может отличаться от учётных политик, суждений и оценок, применённых руководством при подготовке данной консолидированной финансовой отчётности, что может привести к возникновению дополнительных налоговых обязательств у Группы. Налоговые органы могут проводить ретроспективную проверку в течение пяти лет после окончания налогового года.

Руководство Группы считает, что его интерпретации соответствующего законодательства являются приемлемыми и налоговая позиция Группы обоснована. Тем не менее, налоговые органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства, и различия в трактовке могут существенно повлиять на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.**

(в тыс. тенге, если не указано иное)

Обязательства по охране окружающей среды

С 1 июля 2021 г. вступил в силу новый Экологический Кодекс Республики Казахстан (далее – «Экологический кодекс»). Данный Экологический 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 Экологическим кодексом и основной деятельностью Группы, направленной на передачу электроэнергии, Министерство экологии, геологии и природных ресурсов присвоило компании четвертую категорию. Руководство оценило будущие расходы последствий эксплуатации объектов четвертой категории и считает их незначительными.

Руководство Группы считает, что в настоящее время она соблюдает все существующие законы и нормативные акты Республики Казахстан по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. Однако данные законы и нормативные акты могут в будущем изменяться. Компания не в состоянии заранее представить сроки и степень изменения законов и нормативных актов по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. В случае таких изменений от Группы может потребоваться модернизация технологии для соответствия более жестким требованиям.

Обязательства капитального характера

Группа разработала и согласовала с Республиканским государственным учреждением Департаментом Комитета Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики и Министерством энергетики Республики Казахстан Инвестиционную программу на 2021-2025 гг. в сумме 27,296,071 тыс. тенге, не учитывая НДС, из них Группе подлежит инвестировать в производственные активы 21,142,865 тыс. тенге, не учитывая НДС.

На 31 декабря 2022 г. у Группы обязательства по покупке основных средств и нематериальных активов составили 1,210,681 тыс. тенге (на 31 декабря 2021 г.: 1,139,135 тыс. тенге).

Формирование тарифов

Компания согласовывает с Комитетом тарифы на продажу и передачу электроэнергии. Руководство Группы считает, что действует в отношении формирования тарифов в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
И ЕГО ДОЧЕРНЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 г.
(в тыс. тенге, если не указано иное)**

27 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

События, произошедшие после отчетной даты 31 декабря 2022 г. и до даты утверждения данной консолидированной финансовой отчетности, влияние которых должны быть отражены или раскрыты в представленной консолидированной отчетности, отсутствуют.

30. УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная консолидированная финансовая отчетность была одобрена руководством Группы и утверждена для выпуска 12 мая 2023 г.