

# **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»**

**Финансовая отчетность  
за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.  
и аудиторское заключение независимого аудитора**

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»**  
**СОДЕРЖАНИЕ**

---

	<b>Страница</b>
<b>ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 Г.:</b>	2
<b>АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА</b>	3-6
<b>ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 Г.:</b>	
Отчет о финансовом положении	7-8
Отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе	9
Отчет об изменениях в капитале	10
Отчет о движении денежных средств	11-12
Примечания к финансовой отчетности	13-50

## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»

### ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 Г.

Нижеследующее подтверждение, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей независимых аудиторов, сделано с целью разграничения ответственности независимых аудиторов и руководства в отношении финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Чакан ГЭС» (далее – «Компания»).

Руководство Компании отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2021 г., результаты деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 г., в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащих принципов бухгалтерского учета и их последовательное применение;
- применение обоснованных оценок и расчетов;
- соблюдение требований законодательства о бухгалтерском учете Кыргызской Республики и МСФО; или раскрытие всех существенных отклонений от МСФО в примечаниях к финансовой отчетности; и
- подготовку финансовой отчетности, исходя из допущения, что Компания будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы и выявление рисков внутреннего контроля в Компании;
- поддержание системы бухгалтерского учета, позволяющей в любой момент с достаточной степенью точности подготовить информацию о финансовом положении Компании и обеспечить соответствие финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством и стандартами бухгалтерского учета Кыргызской Республики и МСФО;
- принятие мер в пределах своей компетенции для обеспечения сохранности активов Компании; и
- выявление и предотвращение фактов мошенничества, ошибок и прочих злоупотреблений.

Настоящая финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г., была утверждена Руководством Компании 22 марта 2022 г.

От имени руководства Компании

  
\_\_\_\_\_  
Саïдов Ш.  
Генеральный директор

22 марта 2022 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика



  
\_\_\_\_\_  
Курумшиева А.  
Главный бухгалтер

22 марта 2022 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционеру и Руководству Открытого акционерного общества «Чакан ГЭС»:

### Мнение с оговоркой

Мы провели аудит финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Чакан ГЭС» (далее - «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 г., отчета о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением влияния обстоятельств, изложенных в параграфе «Основание для выражения мнения с оговоркой», прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2021 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - «МСФО»).

### Основание для выражения мнения с оговоркой

#### *Износ основных средств и амортизация нематериальных активов*

Мы не получили достаточных надлежащих аудиторских доказательств по накопленному износу основных средств и накопленной амортизации нематериальных активов на 31 декабря 2021 г., а также расходов по износу и амортизации за год, закончившийся на эту дату. Применение альтернативных аудиторских процедур для подтверждения правильности балансовых значений и начислений расходов было практически неосуществимо. Как следствие данных обстоятельств, мы не смогли определить какие корректировки могли бы быть необходимыми в отношении полноты, точности и оценки данных элементов отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 г., отчета о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату.

#### *Обесценение основных средств*

По состоянию на отчетную дату и за год, закончившийся 31 декабря 2021 г., у Компании согласно МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» имелись источники информации характеризующие внутренние признаки обесценения, такие как показатели внутренней отчетности, указывающие на то, что экономическая эффективность актива хуже, чем ожидалось. Компания несет значительные убытки на протяжении последних лет, увеличение тарифов на электроэнергию, производимую ГЭС для покрытия операционных расходов подвержено контролю со стороны Правительства Кыргызской Республики. В виду отсутствия процедур оценки обесценения в Компании, мы не смогли в полной мере оценить эффект и влияние от обесценения основных средств на финансовую отчетность Компании.

#### *Оценка справедливой стоимости основных средств*

Как указано в Примечании 3 к финансовой отчетности, учетной политикой Компании в отношении основных средств применяется модель переоценки. Согласно требованиям учетной политики и МСФО (IAS) 16 «Основные средства», переоценка основных средств должна проводиться с достаточной регулярностью для обеспечения того, чтобы балансовая стоимость основных средств не отличалась существенно от ее справедливой стоимости на отчетную дату. Переоценка основных средств Компании проводилась в отношении основных средств, приобретенных до 1 мая 2009 г. и впоследствии не проводилась.

Существует ряд факторов, указывающих на то, что справедливая стоимость основных средств существенно изменилась с даты последней переоценки. Кроме этого, руководство Компании не ведет учет резерва переоценки по реализованным, амортизированным и списанным основным средствам. Влияние данного несоответствия МСФО на финансовую отчетность не было определено.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее - «МСА»). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми от Компании в соответствии с «Кодексом этики профессиональных бухгалтеров» Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (далее - «Кодекс СМСЭБ») и этическими требованиями, касающимися нашего аудита финансовой отчетности в Кыргызской Республике, и выполнили другие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

#### *Индексация основных средств*

Переоценка основных средств проводилась три раза, в 1993, 1996 и 1997 гг. когда Компания была в составе АО «Кыргызэнерго» с целью отражения влияния инфляции за эти годы. Индексы использовались на основе инструкций, выпущенных Национальным статистическим комитетом Кыргызской Республики, и не соответствуют МСФО (IAS) 16 «Основные средства», разрешающего проведение переоценки до справедливой стоимости. Данная индексированная стоимость была признана в качестве условной первоначальной стоимости основных средств на дату разделения баланса и передачи основных средств Компании от АО «Кыргызэнерго».

#### **Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности**

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к прилагаемой финансовой отчетности, где указывается, что накопленный убыток по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. составил 135,490 тыс. сомов и 140,702 тыс. сомов, соответственно. Руководство предполагает рост доходов и прибыли Компании в будущем в результате увеличения тарифов, объема продаж и дальнейшего повышения доходов. Прилагаемая финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые могут возникнуть в результате этой неопределенности. Данное обстоятельство не ведет к модификации аудиторского мнения.

#### **Другие вопросы**

Данный отчет был подготовлен для руководства, акционера Компании, Министерства энергетики Кыргызской Республики (далее - «МЭ КР») и Азиатского Банка Развития (далее - «АБР»). В максимальной степени, разрешенной законодательством, проведенный аудит был проделан в целях предоставления всей информации, требуемой в аудиторском заключении согласно МСА и МСФО и не для каких-либо иных целей. Мы не несем ответственности за использование информации в других целях или иными пользователями, которые могут когда-либо ознакомиться с данным отчетом.

#### **Ответственность руководства и лиц, отвечающих за финансовую отчетность**

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО, соблюдение требований законодательства Кыргызской Республики и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке настоящей финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и использование принципа непрерывности деятельности в качестве основы бухгалтерского учета, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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



## Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

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

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

- выявление и оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибки; разработку и проведение аудиторских процедур в ответ на эти риски; получение аудиторских доказательств, являющихся достаточными и надлежащими, чтобы служить основой для выражения нашего мнения. Риск не обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск не обнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленное не отражение или неправильное представление данных или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получение понимания системы внутреннего контроля, связанной с аудитом, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных значений и соответствующего раскрытия информации, подготовленных руководством;
- формирование вывода о правомерности использования руководством допущения о непрерывности деятельности в качестве основы бухгалтерского учета, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывода о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны обратить внимание в нашем аудиторском заключении на соответствующую раскрываемую в финансовой отчетности информацию или, если такого раскрытия информации недостаточно, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- выполнение оценки общего представления финансовой отчетности, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также оценки того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы достигалось достоверное представление о них;

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

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



Кубат Алымкулов

Данияр Исанаев

Сертифицированный бухгалтер, FCCA  
(Великобритания)

Сертификат аудитора Кыргызской Республики  
№А0069 от 19 октября 2009 г.

Партнер по аудиту  
Директор, ОсОО «Бейкер Тилли Бишкек»

Сертификат аудитора Кыргызской Республики  
№АД0028 от 23 декабря 2021 г.

Директор по аудиту

ОсОО «Бейкер Тилли Бишкек», Лицензия №0049 серии А от 1 июля 2011 г., выданная Службой Надзора и Регулирования финансового рынка Кыргызской Республики

22 марта 2022 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика

22 марта 2022 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»**

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ  
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 г.  
(в тысячах кыргызских сомов)**

	Прим.	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
<b>АКТИВЫ:</b>			
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ:</b>			
Основные средства и нематериальные активы	6	873,062	896,765
Авансы выданные, долгосрочная часть		-	286
		<u>873,062</u>	<u>897,051</u>
<b>ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ:</b>			
Товарно-материальные запасы	7	10,644	7,746
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	36,865	22,346
Краткосрочные кредиты выданные	9	-	2,500
Налоги, оплаченные авансом	10	1,703	308
Авансы выданные, краткосрочная часть		165	195
Денежные средства и их эквиваленты	11	43,692	31,720
		<u>93,069</u>	<u>64,815</u>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<u><b>966,131</b></u>	<u><b>961,866</b></u>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
<b>КАПИТАЛ:</b>			
Акционерный капитал	12	274,724	274,724
Резервный капитал		4,472	4,472
Резерв по переоценке		750,422	750,422
Дополнительно оплаченный капитал		101	-
Накопленный убыток		(135,490)	(140,702)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<u><b>894,229</b></u>	<u><b>888,916</b></u>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
Отложенные налоговые обязательства	23	39,137	41,538
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	14	4,172	3,771
Отсроченные доходы, долгосрочная часть	13	593	830
		<u>43,902</u>	<u>46,139</u>



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»**

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 г.**

*(в тысячах кыргызских сомов)*

	Прим.	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	3,472	2,344
Обязательства по заработной плате и социальному фонду	16	13,220	14,615
Налоги к оплате	17	1,505	1,638
Авансы полученные		3	5
Отсроченные доходы, краткосрочная часть	13	237	237
Прочие обязательства	18	9,563	7,972
		<u>28,000</u>	<u>26,811</u>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<u>71,902</u>	<u>72,950</u>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<u>966,131</u>	<u>961,866</u>

**От имени руководства Компании:**



22 марта 2022 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика

  
Курумшиева А.  
Главный бухгалтер

22 марта 2022 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика

Примечания на страницах 13-50 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.  
Аудиторское заключение независимого аудитора приведено на страницах 3-6.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»**


**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ ИЛИ УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 г.**

*(в тысячах кыргызских сомов)*

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Доходы	19	212,741	198,114
Себестоимость	20	(158,242)	(161,079)
<b>ВАЛОВЫЙ ДОХОД</b>		<b>54,499</b>	<b>37,035</b>
Общие и административные расходы	21	(44,307)	(41,945)
Финансовые расходы	14	(358)	-
Чистый убыток по операциям с иностранной валютой		(33)	(212)
Прочие неоперационные расходы, нетто	22	(4,275)	(2,920)
<b>ПРИБЫЛЬ / (УБЫТОК) ДО НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ</b>		<b>5,526</b>	<b>(8,042)</b>
(Расходы) / экономия по налогу на прибыль	23	(314)	225
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ / (УБЫТОК)</b>		<b>5,212</b>	<b>(7,817)</b>
Прочий совокупный доход		101	-
<b>ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД / (УБЫТОК)</b>		<b>5,313</b>	<b>(7,817)</b>

От имени руководства Компании:

  
**Саидов Ш**  
**Генеральный директор**  
 22 марта 2022 г.  
 г. Бишкек, Кыргызская Республика

  
**Курумшиева А.**  
**Главный бухгалтер**  
 22 марта 2022 г.  
 г. Бишкек, Кыргызская Республика

Примечания на страницах 13-50 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.  
Аудиторское заключение независимого аудитора приведено на страницах 3-6.

# ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 г.

(в тысячах кыргызских сомов)

	Прим.	Акционер- ный капитал	Резервный капитал	Резерв по переоценке	Дополни- тельно оплаченный капитал	Накоплен- ный убыток	Всего капитал
Сальдо на 31 декабря 2019 г.	12	274,724	4,472	750,422	-	(131,438)	898,180
Убыток Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(7,817)	(7,817)
		-	-	-	-	(1,447)	(1,447)
Сальдо на 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)	12	274,724	4,472	750,422	-	(140,702)	888,916
Прибыль Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами		-	-	-	-	5,212	5,212
		-	-	-	101	-	101
Сальдо на 31 декабря 2021 г.	12	274,724	4,472	750,422	101	(135,490)	894,229

От имени руководства Компании:



Саидов Ш.  
Генеральный директор

22 марта 2022 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика

Курумшиева А.  
Главный бухгалтер

22 марта 2022 г.  
г. Бишкек, Кыргызская Республика

Примечания на страницах 13-49 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.  
Аудиторское заключение независимого аудитора приведено на страницах 3-6.

# ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»

## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 г. (в тысячах кыргызских сомов)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Прибыль / (убыток) до учета расходов по налогу на прибыль		5,526	(8,042)
Корректировки на:			
Износ основных средств и амортизацию нематериальных активов	6	42,944	40,800
Изменение в резерве на ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности	8	(80)	(96)
Изменение в резерве на ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным кредитам выданным	9	(50)	(75)
Изменение в резерве на неликвидные ТМЗ	22	2,430	1,673
Изменение в резерве на обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами		144	4,344
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	18	(692)	1,284
Доход от выбытия материалов	22	(65)	(74)
Убыток от выбытия основных средств	22	5,704	3,122
Финансовые расходы	14	358	-
Амортизация грантов	13	(237)	(118)
Процентные доходы	22	(1,742)	(1,092)
Убыток по операциям с иностранной валютой		33	212
		<u>54,273</u>	<u>41,938</u>
Движение денежных средств до изменения в оборотном капитале:			
Изменение операционных активов и обязательств (Увеличение)/уменьшение операционных активов:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(14,439)	1,036
Налоги оплаченные авансом		(1,384)	1,660
Авансы выданные		30	132
Товарно-материальные запасы		(5,443)	(689)
Увеличение/(уменьшение) операционных обязательств:			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		1,115	(1,061)
Авансы полученные		(2)	(141)
Налоги к оплате		(133)	(28)
Обязательства по заработной плате и социальному фонду		(1,395)	3,471
Прочие обязательства		2,259	101
		<u>34,881</u>	<u>46,419</u>
Денежные средства, полученные от операционной деятельности до учета налога на прибыль, полученных процентов:			
Налог на прибыль уплаченный		(2,726)	(2,640)
Полученные проценты	22	1,742	1,092
		<u>33,897</u>	<u>44,871</u>
Чистый приток денежных средств от операционной деятельности:			

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»**


**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 Г.**

(в тысячах кыргызских сомов)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов	6	(26,923)	(23,779)
Поступления от продажи основных средств	22	2,158	5
Краткосрочные кредиты выданные	9	-	(2,500)
Поступления от краткосрочных кредитов выданных	9	2,550	75
Авансы, оплаченные за долгосрочные активы		286	(286)
Чистый отток денежных средств от инвестиционной деятельности:		<u>(21,929)</u>	<u>(26,485)</u>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Выплата дивидендов	12	<u>-</u>	<u>(1,447)</u>
Чистый отток денежных средств от финансовой деятельности:		<u>-</u>	<u>(1,447)</u>
<b>ЧИСТОЕ УВЕЛИЧЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ И ИХ ЭКВИВАЛЕНТОВ</b>		<u>11,968</u>	<u>16,939</u>
Эффект от курсовых разниц		<u>4</u>	<u>(6)</u>
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на начало года	11	<u>31,720</u>	<u>14,787</u>
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на конец года	11	<u>43,692</u>	<u>31,720</u>

От имени руководства Компании:

  
**Саидов Ш.**  
 Генеральный директор  
 22 марта 2022 г.  
 г. Бишкек, Кыргызская Республика

  
**Курумшиева А.**  
 Главный бухгалтер  
 22 марта 2022 г.  
 г. Бишкек, Кыргызская Республика

Примечания на страницах 13-50 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.  
 Аудиторское заключение независимого аудитора приведено на страницах 3-6.



## ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧАКАН ГЭС»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 г.

(в тысячах кыргызских сомов, если не указано другое)

---

#### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Чакан ГЭС» (далее – «Компания») было создано на основании распоряжения Правительства Кыргызской Республики № 154 от 24 апреля 2000 г. в целях эффективного использования гидроэнергетических ресурсов малых рек Кыргызской Республики. Компания включает девять малых гидроэлектростанций.

Компания является правопреемником ОАО «Чакан ГЭС», перерегистрированного Управлением юстиции Чуйской области 22 февраля 2011 г., регистрационный номер 14235-3308-ОАО. Дата первичной регистрации Компании 8 ноября 2000 г. Компания осуществляет производство, передачу, распределение и продажу электроэнергии в соответствии с лицензиями, полученными в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики. Кроме того, Компания покупает электроэнергию от других энергетических систем, проводит научно-исследовательские, изыскательские и поисковые работы с целью исследования гидроэнергетических ресурсов малых рек Кыргызской Республики.

Компания зарегистрирована и располагается по адресу: Кыргызская Республика, Чуйская область, Аламудунский район, поселок ГЭС-3, улица Суворова, дом 113. Количество сотрудников Компании по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. составляло 213 и 221 человек, соответственно.

Единственным акционером Компании по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. является ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания». Конечной контролирующей стороной Компании является Правительство Кыргызской Республики в лице Министерства энергетики Кыргызской Республики.

#### 2. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

##### **Заявление о соответствии**

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

##### **Использование оценок и предположений**

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

Ключевые источники оценки неопределенности, возникающие при составлении данной финансовой отчетности, представлены в Примечании 4.

##### **Функциональная валюта и валюта представления**

Статьи, включенные в финансовую отчетность Компании, оцениваются, используя валюту, которая лучше всего отражает экономическую суть лежащих в основе событий или обстоятельств, касающихся данной Компании (далее «функциональная валюта»). Функциональной валютой и валютой представления настоящей финансовой отчетности является кыргызский сом (далее – «сом»).

Данная финансовая отчетность представлена в тысячах кыргызских сомов, если не указано иное. Настоящая финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением оценки отдельных финансовых инструментов, которые учитываются по справедливой стоимости.

#### **Принцип непрерывной деятельности**

Данная финансовая отчетность была подготовлена на основе допущения о том, что Компания будет продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывной деятельности.

Компания входит в реестр стратегических организаций Кыргызской Республики. Данная финансовая отчетность была подготовлена на основе допущения о том, что Компания будет продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывной деятельности. Накопленный убыток Компании за период с момента образования по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. составил 135,490 тыс. сомов и 140,702 тыс. сомов, соответственно. Руководство предполагает рост доходов и прибыли Компании в будущем в результате увеличения тарифов, объема продаж и дальнейшего повышения доходов. Прилагаемая финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые могут возникнуть в результате этой неопределенности.

### **3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

#### **Признание доходов и расходов**

Доходы Компании от оказания услуг и реализации товаров учитываются по методу начисления согласно МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», который представляет собой пятиступенчатую модель учета выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, которая отражает возмещение, право на которое Компания ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Доход признается при вероятности получения экономических выгод Компанией, связанных со сделкой, и возможности достоверно оценить сумму дохода.

Расходы учитываются в момент движения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда они были оплачены, и отражаются в финансовой отчетности в периоде, к которому они относятся.

#### **Основные средства и нематериальные активы**

Основные средства, приобретенные после даты образования Компании, учитываются по переоцененной стоимости. Стоимость основных средств, возведенных самой Компанией, включает стоимость материалов, прямые затраты по оплате труда и соответствующую часть производственных накладных расходов. В том случае, когда основные средства включают существенные компоненты с различными сроками полезной службы, они отражаются как отдельные основные средства.

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств, включая соответствующее распределение прямых переменных накладных расходов, понесенных в ходе строительства за вычетом убытков от обесценения. Аналогично прочим основным средствам, начисление износа по таким активам начинается с момента их ввода в эксплуатацию.

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 текущему и капитальному ремонту отражаются в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе в составе операционных расходов в периоде их возникновения, если они не удовлетворяют требованиям к капитализации.

Нематериальные активы при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Нематериальные активы, произведённые внутри Компании, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в прибылях и убытках в отчётный период, в котором он возник.

Износ начисляется на балансовую стоимость основных средств с целью списания активов в течение срока их полезного использования. Начисление амортизации производится на основе прямолинейного метода с использованием следующих сроков службы:

Благоустройство земельных участков	7 - 40 лет
Здания	3 - 125 лет
Сооружения	2 - 100 лет
Производственное оборудование	2 - 45 лет
Офисное оборудование	3 - 10 лет
Мебель и принадлежности	2 - 50 лет
Транспортные средства	3 - 29 лет
Нематериальные активы	5 - 10 лет

Стоимость технического обслуживания, ремонта и замены небольших частей основных средств относится на расходы по ремонту и обслуживанию. При продаже или выбытии стоимость и соответствующий накопленный износ списываются со счетов основных средств. Любые доходы или убытки при продаже или выбытии включаются в отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе.

#### **Обесценение основных средств и нематериальных активов**

На каждую дату составления отчета о финансовом положении Компания оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости основных средств и нематериальных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка на предмет возможного снижения стоимости возмещения активов (если таковое имеет место). Если невозможно оценить возмещаемую сумму для отдельного актива, Компания определяет возмещаемую сумму генерирующей единицы, к которой принадлежит актив.

Если возмещаемая сумма актива (или генерирующей единицы) по данным оценки меньше, чем его текущая стоимость, то текущая стоимость актива (или генерирующей единицы) уменьшается до возмещаемой суммы актива. Убыток от обесценения немедленно признается в качестве расхода, за исключением случаев, когда соответствующий актив (земля, здания, кроме инвестиционной недвижимости, или оборудование) учитывался по переоцененной стоимости. В этом случае убыток от обесценения отражается как уменьшение соответствующего фонда по переоценке.

Если убыток от обесценения впоследствии сторнируется, то балансовая стоимость актива (или генерирующей единицы) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой стоимости, но так чтобы увеличенная балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по активу не был признан убыток от обесценения (или генерирующей единицы) в предыдущие годы. Сумма убытка от обесценения немедленно признается в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, только если соответствующий актив не учитывается по переоцененной стоимости, в этом случае сторнирование убытка от обесценения учитывается как увеличение переоценки.

#### **Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из себестоимости или чистой стоимости реализации. Себестоимость для топлива определяется по методу средневзвешенной стоимости, для остальных товарно-материальных запасов применяется метод ФИФО.

#### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в банках и в кассе.

Для целей отдельного отчёта о движении денежных средств денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств в банках и кассе.



## **Авансы выданные**

Авансы выданные учитываются по первоначальной стоимости, за минусом резерва на обесценение. Авансы выданные классифицируются как внеоборотные, когда товары или услуги, относящиеся к авансам, должны быть получены в течение срока более одного года, или если авансы относятся к активу, который при первоначальном признании классифицируется как внеоборотный. Авансы за основные средства относятся на стоимость этих основных средств, когда Компания получает контроль над этими активами и существует вероятность того, что Компания получит будущие экономические выгоды, связанные с этими активами. Когда существуют показатели невозможности получить товары или услуги, относящиеся к авансам выданным, балансовая стоимость снижается и признаётся соответствующий убыток от обесценения через прибыль или убыток в отчете о совокупном доходе.

## **Первоначальное признание и оценка финансовых инструментов**

Финансовые активы и финансовые обязательства отражаются в отчете о финансовом положении Компании, когда Компания становится стороной по договору в отношении соответствующего финансового инструмента. Компания отражает приобретения и реализацию финансовых активов и обязательств, имеющих регулярный характер на дату расчетов.

Финансовые активы и обязательства первоначально отражаются по справедливой стоимости. Первоначальная стоимость финансовых активов и обязательств, которые не являются финансовыми активами и обязательствами, учитываемыми по справедливой стоимости через прибыли или убытки, корректируется на сумму понесенных операционных издержек, непосредственно связанных с приобретением или созданием финансового актива или выпуском финансового обязательства. Принципы последующей оценки стоимости финансовых активов и обязательств раскрываются в соответствующих положениях учетной политики, представленных ниже.

Компания классифицирует финансовые активы по следующим основным категориям:

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

## **Долговые инструменты**

Классификация и последующий учет долговых инструментов зависит исходя из:

- Бизнес-модели Компании, используемой для управления финансовыми активами;
- Характеристик финансового актива, связанных с предусмотренным договором потоками денежных средств.

Прибыли и убытки от долевых инвестиций, определенных как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убыток отражаются в составе «Чистого торгового дохода» в отчете о прибылях и убытках.

## **Долевые инструменты**

Компания не владеет долевыми финансовыми инструментами.

## **Реклассификация**

Компания реклассифицирует финансовые активы тогда и только тогда, когда она вносит изменения в бизнес-модель, используемую для управления финансовыми активами, которые затрагивают указанные активы, и, если данное изменение является существенным по отношению к операциям Компании.

Если Компания реклассифицирует финансовые активы, то реклассификация производится перспективно с даты реклассификации. Компания не пересчитывает ранее признанные прибыли, убытки или проценты.

### **Прекращение признания финансовых активов**

Отражение финансового актива (или, если применимо, части финансового актива или части группы аналогичных финансовых активов) прекращается, когда:

- прекратилось действие прав на получение денежных средств от актива;
- Компания передала свои права на получение денежных средств от актива или оставила за собой право на получение денежных средств от актива, но приняла обязательство по их выплате без существенной задержки третьей стороне по соглашению о 'переходе'; и
- Компания или (а) передала практически все риски и выгоды по активу, или (б) не передала, не оставила у себя практически все риски и выгоды по активу, но передала контроль над активом.

### **Классификация и последующий учет финансовых обязательств**

Компания классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.

### **Взаимозачет активов и обязательств**

Финансовые активы и обязательства Компании взаимозачитываются и отражаются в отчете о финансовом положении в свернутом виде в том случае, если для этого существуют юридические основания и намерение сторон урегулировать задолженность на нетто-основе или реализовать актив и исполнить обязательство одновременно.

### **Прекращение признания финансового обязательства**

Финансовое обязательство (или его часть) считается погашенным, если должник:

(а) либо выполняет это обязательство (или его часть) путем выплаты кредитору, как правило, денежными средствами, прочими финансовыми активами, товарами или услугами,

(б) либо юридически освобожден от ответственности по этому обязательству (или его части) в результате выполнения юридической процедуры или в результате решения кредитора об освобождении заемщика.

Прекращение признания финансовых обязательств происходит также в случае значительных изменений потоков денежных средств, т.е. если приведенная стоимость потоков денежных средств в соответствии с новыми условиями, включая выплату комиссии после вычета комиссии, дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается не менее чем на 10% дисконтированной приведенной стоимости оставшихся денежных потоков от первоначального финансового обязательства.

### **Обесценение финансовых активов**

Применение МСФО (IFRS) 9 радикально не изменило порядок учета, используемый Компанией в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСФО (IAS) 39 и основанный на понесенных убытках, был заменен на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков (ОКУ).

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Компания отражала оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем займам и прочим долговым финансовым активам, не оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Компания использует упрощенный подход к обесценению дебиторской задолженности для торговой дебиторской задолженности, денежных средств и их эквивалентов которые не содержат значительного компонента финансирования. Упрощенный подход не требует отслеживания изменений кредитного риска и ожидаемые кредитные убытки могут моделироваться на весь срок жизни финансового актива.



## Операции в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, переводятся в сом по официальным обменным курсам, действующим на 31 декабря 2021 и 2020 гг. Операции, выраженные в иностранных валютах, отражаются по курсам обмена на дату совершения операции. Любые доходы или убытки от изменений в обменных курсах после даты совершения операции отражаются в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. официальный курс доллара США, евро, казахстанского тенге и российской рубля по отношению к сому составил:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Кыргызский сом / Доллар США	84.7586	82.6498
Кыргызский сом / Евро	95.7857	101.3204
Кыргызский сом / Российский рубль	1.1409	1.1188
Кыргызский сом / Казахстанский тенге	0.1964	0.1966

## Налогообложение

Расходы по налогу на прибыль представляют собой сумму текущих налогов к оплате и отложенных налогов.

### Текущий налог на прибыль

Сумма расходов по налогу на прибыль в текущем периоде определяется с учетом размера налогооблагаемой прибыли, полученной за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежавших налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие годы, а также исключает не облагаемые и не учитываемые в целях налогообложения статьи. Начисление расходов Компании по налогу на прибыль в текущем году осуществляется с использованием ставок налога, введенных в течение отчетного периода.

### Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог отражается на основе балансового метода учета и представляет собой требования или обязательства по налогу на прибыль, начисляемые на разницу между балансовой стоимостью активов и обязательств, и соответствующими данными налогового учета, использованными для расчета налогооблагаемой прибыли. Отложенные налоговые обязательства обычно отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а отложенные налоговые требования отражаются с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли для зачета соответствующих отложенных налоговых активов. Подобные налоговые требования и обязательства не отражаются в финансовой отчетности, если временные разницы связаны с деловой репутацией и возникают вследствие первоначального признания (кроме случаев объединения компаний) других требований и обязательств в рамках операций, которые не влияют на размер налогооблагаемой или бухгалтерской прибыли.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц, когда Компания имеет возможность контролировать сроки обратимости временной разницы, и представляется вероятным, что данная разница не изменится в обозримом будущем. Отложенные налоговые активы, возникающие в результате вычитаемых временных разниц, связанных с такими инвестициями и долями, признаются только в той мере, в какой вероятно, что будет получена достаточная налогооблагаемая прибыль, в счет которой могут быть использованы льготы по временным разницам, и ожидается, что они будут сторнированы в обозримом будущем.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов проверяется на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в которой больше не существует вероятности того, что будет получена выгода от реализации налогового требования, достаточная для полного или частичного возмещения актива.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в период погашения задолженности или реализации актива. Отложенные налоги отражаются в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, за исключением случаев, когда они связаны со статьями, непосредственно относимыми на капитал, и в этом случае отложенные налоги также отражаются в составе капитала.

Компания проводит взаимозачет отложенных налоговых требований и отложенных налоговых обязательств и отражает в финансовой отчетности итоговую разницу, если:

- Компания имеет юридически закрепленное право проводить зачет текущих налоговых требований против текущих налоговых обязательств; и
- Отложенные налоговые требования и отложенные налоговые обязательства относятся к налогу на прибыль, взыскиваемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогового субъекта.

В Кыргызской Республике, где Компания ведет свою деятельность, помимо налога на прибыль существуют требования по начислению и уплате прочих различных налогов, применяющихся в отношении деятельности Компании.

#### **Условные активы и обязательства**

Условные обязательства не признаются в данной финансовой отчетности. Они раскрываются, только если возникновение потребности в каком-либо оттоке заключающих в себе экономические выгоды ресурсов для исполнения этой обязанности является вероятным. Условный актив не признается в данной финансовой отчетности, но раскрывается, когда возможно получение экономических выгод.

#### **Акционерный капитал**

Акционерный капитал отражается по первоначальной стоимости.

Дивиденды отражаются как уменьшение собственных средств в том периоде, в котором они были объявлены. Дивиденды, объявленные после отчетной даты, рассматриваются в качестве События после отчетного периода согласно МСФО (IAS) 10 «События после отчетного периода», и информация о них раскрывается соответствующим образом.

#### **Пенсионные обязательства и социальные гарантии**

В соответствии с требованиями законодательства Кыргызской Республики Компания удерживает суммы пенсионных взносов из заработной платы сотрудников и перечисляет их в государственный пенсионный фонд. Существующая система пенсионного обеспечения предусматривает расчет текущих взносов работодателя как процента от текущих общих выплат работникам. Такие расходы признаются в периоде, к которому относятся соответствующие выплаты работникам. При выходе на пенсию, все пенсионные выплаты производятся государственным пенсионным фондом.

Компания не имеет дополнительных схем пенсионного обеспечения, кроме участия в государственной пенсионной системе Кыргызской Республики. Однако у Компании имеются льготы, предоставляемые работникам в момент и после выхода на пенсию. При увольнении сотрудника Компании по собственному желанию в связи с выходом на пенсию, имеющего непрерывный стаж работы в энергосистеме не менее 5 лет, достигшего пенсионного возраста, выплачивается единовременная помощь с учетом трудового стажа.

Сотрудникам Компании, устроившимся на работу после выхода на пенсию в других организациях, уволившимся в связи с достижением пенсионного возраста и сотрудникам, достигшим пенсионного возраста и продолжающим работать после истечения двух месяцев с момента достижения пенсионного возраста, при увольнении выплачивается единовременная выплата в размере 5 тыс. сомов, независимо от стажа работы.

Неработающим пенсионерам, вышедшим на пенсию, проработавшим в энергосистеме не менее 5 лет, в честь Дня пожилых людей оказывается единовременная материальная помощь (1 раз в год) в денежном выражении и в виде продуктов питания.

Кроме того, в соответствии с Коллективным договором и Положением о социальных гарантиях и об оказании материальной помощи сотрудникам у Компании имеются единовременные выплаты к юбилейной дате, в случаях смерти работника/члена семьи/его ближайших родственников, при регистрации брака, при рождении ребенка, по случаю празднования Нового года и Дня защиты детей, к праздничным и профессиональным датам, за успешное прохождение осенне-зимнего периода и прочие выплаты.

### **Резервы**

Резервы отражаются в учете при наличии у Компании текущих обязательств (определяемых нормами права или подразумеваемых), возникших в результате прошлых событий, и вероятно, что Компания должна будет погасить обязательство, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

### **Применение новых и пересмотренных международных стандартов финансовой отчетности**

Компания применяет следующие новые или пересмотренные стандарты и интерпретации, выпущенные Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности и Комитетом по интерпретациям Международных стандартов финансовой отчетности (далее – «КИМСФО»), которые вступили в действие в отношении ежегодной финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.:

- Поправка к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» концессии на аренду, связанные с COVID-19, предоставляет арендаторам освобождение от оценки того, является ли концессия на аренду, связанная с COVID-19, модификацией аренды.
- Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 – Реформа базовой процентной ставки (IBOR), этап 2 представляют практическую целесообразность изменений, требуемых реформой, разъясняют, что учет хеджирования не прекращается исключительно из-за реформы IBOR, и раскрывают информацию, которая позволяет пользователям понять характер и степень рисков, возникающих в результате реформы IBOR, которым подвергается организация, и как организация управляет этими рисками, а также прогресс организации в переходе от IBOR к альтернативным базовым ставкам, и как организация управляет этим переходом.

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

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

Ряд новых стандартов, дополнений к стандартам и интерпретаций еще не вступили в действие по состоянию на 31 декабря 2021 г. и не применялись при подготовке данной финансовой отчетности. Из указанных нововведений, нижеследующие стандарты и поправки потенциально могут иметь влияние на финансово-хозяйственную деятельность Компании. Компания планирует начать применение указанных стандартов и поправок с момента их вступления в действие. Анализ возможного влияния новых стандартов на данные финансовой отчетности Компанией еще не проводился.

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

- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» - выручка до предполагаемого использования. Поправки запрещают вычитание из себестоимости объекта основных средств любых доходов от реализации произведенных товаров при приведении этого актива в расположение и состояние, необходимые для того, чтобы он мог функционировать в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает выручку от продажи таких товаров и затраты на их производство в составе прибыли или убытка. Применимо к годовым периодам, начинающимся 1 января 2022 г. или после этой даты.



- Поправки к МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» обременительные контракты - стоимость исполнения контракта. Поправки уточняют, что затраты на выполнение контракта включают в себя затраты, непосредственно связанные с контрактом. Затраты, непосредственно связанные с контрактом, могут быть либо дополнительными затратами на выполнение этого контракта (например, прямые затраты на труд, материалы), либо распределением других затрат, непосредственно связанных с выполнением контрактов (примером может служить распределение амортизационных отчислений по объекту основных средств, используемому при выполнении контракта). Применимо к годовым периодам, начинающимся 1 января 2022 г. или после этой даты.
- Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – разъясняет, какие комиссионные организация включает, когда она применяет критерий 10 процентов в п. В3.3.6 МСФО (IFRS) 9 при оценке того, следует ли прекращать признание финансового обязательства. Организация включает в себя только сборы, уплаченные или полученные между организацией (заемщиком) и кредитором, включая сборы, уплаченные или полученные либо организацией, либо кредитором от имени другой стороны. Применимо к годовым периодам, начинающимся 1 января 2022 г. или после этой даты.
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» требует, чтобы страховые обязательства оценивались по текущей стоимости исполнения и обеспечивает более единообразный подход к оценке и представлению для всех договоров страхования. Эти требования направлены на достижение цели последовательного, принципиального учета договоров страхования. Применимо к годовым периодам, начинающимся 1 января 2023 г. или после этой даты.
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» классификация обязательств как текущих или долгосрочных. Поправки направлены на обеспечение последовательности в применении требований, помогая организациям определить, следует ли в отчете о финансовом положении классифицировать долговые и прочие обязательства с неопределенной датой погашения как текущие (подлежащие погашению или потенциально подлежащие погашению в течение одного года) или долгосрочные. Применимо к годовым периодам, начинающимся 1 января 2023 г. или после этой даты.
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и Практическому руководству 2 требуют, чтобы организация раскрывала свою существенную учетную политику, а не свою основную учетную политику. Дальнейшие поправки объясняют, как организация может определить существенную учетную политику. В поддержку поправки Правление также разработало руководство и примеры для объяснения и демонстрации применения «четырёхэтапного процесса определения существенности», описанного в Практическом руководстве 2. Применимо к годовым периодам, начинающимся 1 января 2023 г. или после этой даты.
- Поправки к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» заменяет определение изменения бухгалтерских оценок определением бухгалтерских оценок. Согласно новому определению, бухгалтерские оценки представляют собой «денежные суммы в финансовой отчетности, которые подвержены неопределенности в оценке». Организации разрабатывают бухгалтерские оценки, если учетная политика требует, чтобы статьи финансовой отчетности оценивались таким образом, который предполагает неопределенность в оценке. Поправки разъясняют, что изменение бухгалтерской оценки, вызванное новой информацией или новыми разработками, не является исправлением ошибки. Применимо к годовым периодам, начинающимся 1 января 2023 г. или после этой даты.
- Отложенный налог, относящийся к активам и обязательствам, возникающим в результате одной операции (Поправки к МСФО (IAS) 12), разъясняет, что освобождение от первоначального признания не применяется к операциям, в которых при первоначальном признании возникают равные суммы вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц. Применимо к годовым периодам, начинающимся 1 января 2023 г. или после этой даты.

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

#### 4. КЛЮЧЕВЫЕ ИСТОЧНИКИ ОЦЕНКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ

В процессе применения учетной политики Компании, которая описывается в Примечании 3, руководство должно применять оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, которые не известны, из других источников. Оценки и связанные с ними допущения основаны на историческом опыте и прочих факторах, которые считаются приемлемыми. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Оценки и лежащие в их основе допущения регулярно проверяются. Изменения в учетных оценках признаются в периоде, в котором оценка пересматривается, если изменение влияет только на тот период или в периоде изменения и будущих периодах, если изменение влияет как на текущий, так и на будущий периоды.

Ниже приводятся ключевые предположения, касающиеся будущего, и прочие ключевые источники оценки неопределенности на дату баланса, которые несут значительный риск существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году.

#### **Оценочные значения и допущения**

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчетную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Компании основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки финансовой отчетности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Компании обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

#### **Сроки полезной службы основных средств**

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

#### **Обесценение нефинансовых активов**

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Расчет справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу коммерческим сделкам продажи аналогичных активов или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выбытием актива.

Расчет ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие три года и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Компании еще не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемого на предмет обесценения подразделения, генерирующего денежные потоки. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.

#### **Переоценка основных средств**

При проведении переоценки основных средств, руководством Компании были использованы такие предположения как увеличение тарифов, увеличение объема продаж, увеличение себестоимости продаж, увеличение общих и административных расходов. При изменении предположений и входящих данных результаты переоценки могут значительно поменяться.

#### **Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности**

Для оценки резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности Компания использует матрицу оценочных резервов для расчета ожидаемых кредитных убытков (ОКУ) по торговой дебиторской задолженности. Ставки оценочных резервов устанавливаются в зависимости от количества дней просрочки платежа для групп различных клиентских сегментов с аналогичными характеристиками возникновения убытков.



Первоначально в основе матрицы оценочных резервов лежат наблюдаемые данные возникновения дефолтов в прошлых периодах. Компания будет обновлять матрицу, чтобы скорректировать прошлый опыт возникновения кредитных убытков с учетом прогнозной информации. На каждую отчетную дату наблюдаемые данные об уровне дефолта в предыдущих периодах обновляются и изменения прогнозных оценок анализируются.

Оценка взаимосвязи между историческими наблюдаемыми уровнями дефолта, прогнозируемыми экономическими условиями, и ОКУ является значительной расчетной оценкой. Величина ОКУ чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Компании и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателя в будущем.

#### **Резерв по кредитам выданным, резерв на неликвидные товарно-материальные запасы**

Определение руководством резервов по кредитам выданным и резервов на неликвидные товарно-материальные запасы требует от руководства применения допущений на основе лучших оценок способности Компании реализовать данные активы. В результате общих изменений в экономике или других подобных обстоятельствах после даты баланса руководство может сделать заключения, которые могут отличаться от заключений, сделанных при подготовке данной финансовой отчетности.

#### **Справедливая стоимость финансовых инструментов**

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых инструментов и финансовых обязательств, признанных в отчете о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определенная доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают учет таких исходных данных как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в финансовой отчетности.

#### **Признание долгосрочных обязательств по вознаграждениям работникам**

Текущая стоимость обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, и соответствующая стоимость текущих услуг определяются в соответствии с актуарной оценкой. Актуарная оценка приводит к предположениям, которые могут отличаться от фактических развитий событий в будущем. Они включают в себя определения ставки дисконта, будущий уровень повышения зарплаты, коэффициент смертности и будущий уровень повышения пенсионных выплат. В случае если требуются дальнейшие изменения в ключевых допущениях, это может существенно повлиять на будущие суммы затрат на пенсионное обеспечение. Все допущения оцениваются на каждую отчетную дату.

При определении соответствующей ставки дисконта, руководство Компании рассматривает безрисковые процентные ставки государственных облигаций и экстраполированный срок, относящийся ожидаемой продолжительности обязательства по выплатам работникам. Коэффициент смертности основывается на общедоступных таблицах по смертности для стран. Будущий уровень повышения заработной платы и пенсионных выплат зависит от ожидаемого роста заработной платы.

Чистое обязательство по вознаграждениям работникам с установленными выплатами на 31 декабря 2021 и 2020 г. составило 4,585 тыс. сомов и 4,344 тыс. сомов, соответственно. (Примечание 14).

## Налоги

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, а также сумм и сроков получения будущей налогооблагаемой прибыли существует неопределённость. С учётом долгосрочного характера и сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отражённых в отчётности сумм расходов или экономии по налогу на прибыль.

Величина возможных налоговых обязательств может зависеть от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства Компанией налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от тех или иных условий.

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Компания не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, определения ожидаемых результатов по разбирательствам и результата осуществления налоговой проверки на соответствие.

Отложенные налоговые активы признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчётности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства.

## 5. ПОВТОРНОЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### Корректировки предыдущего периода

В 2021 г. Компания рассчитала по обязательствам по вознаграждениям работникам с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. В соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в расчетных бухгалтерских оценках и ошибки» все корректировки производились на ретроспективной основе. Сравнительные суммы были представлены и в предыдущем периоде были внесены корректировки.

Влияние изменения на финансовую отчетность Компании за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. приведено ниже:

	Первоначально отражено по статье финансовой отчетности 31 декабря 2020 г.	Сумма корректировки	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
<b>Статьи отчета о финансовом положении</b>			
Накопленный убыток	(136,793)	(3,909)	(140,702)
Отложенные налоговые обязательства	41,973	(435)	41,538
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами – долгосрочная часть	-	3,771	3,771
Прочие обязательства	7,399	573	7,972
	Первоначально отражено по статье финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	Сумма корректировки	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
<b>Статьи отчета о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе</b>			
Себестоимость	(158,238)	(2,841)	(161,079)
Общие и административные расходы	(41,295)	(650)	(41,945)
Прочие неоперационные расходы, нетто	(2,067)	(853)	(2,920)
Налог на прибыль	(210)	435	225

## 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 г. представлены следующим образом:

	Земля	Благоустройство	Незавершенное строительство	Монтаж оборудования	Модернизация оборудования	Здания	Сооружения	Производственное оборудование	Офисное оборудование	Мебель и принадлежности	Транспортные средства	Нематериальные активы	Всего
на 31 декабря 2019 г.	4,184	1,118	10,670	3,948	3,349	723,720	1,017,705	2,274,677	10,143	8,577	18,752	2,539	4,079,382
Поступления	-	-	3,917	13,895	6,591	-	-	-	-	-	-	561	24,964
Внутреннее перемещение	-	-	-	(19,246)	(3,850)	-	1,788	19,785	1,523	-	-	-	-
Выбытия	-	-	-	-	-	(2,070)	(307)	(188,874)	(179)	(286)	-	-	(191,716)
Перемещения со счетов ТМЗ	-	-	27	1,403	127	-	-	-	-	-	-	-	1,557
на 31 декабря 2020 г.	4,184	1,118	14,614	-	6,217	721,650	1,019,186	2,105,588	11,487	8,291	18,752	3,100	3,914,187
Поступления	-	-	11,790	8,529	6,604	-	-	-	-	-	-	-	26,923
Внутреннее перемещение	-	-	(984)	(8,529)	(12,649)	316	28	19,124	478	340	1,876	-	-
Выбытия	-	-	-	-	-	-	(54)	(34,599)	(156)	(19)	-	-	(34,828)
Перемещения со счетов ТМЗ	-	-	95	-	77	-	-	-	-	13	-	-	185
Перемещения на счета ТМЗ	-	-	(5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5)
на 31 декабря 2021 г.	4,184	1,118	25,510	-	249	721,966	1,019,160	2,090,113	11,809	8,625	20,628	3,100	3,906,462

**6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

	Земля	Благоустройство	Незавершенное строительство	Монтаж оборудования	Модернизация оборудования	Здания	Сооружения	Производственное оборудование	Офисное оборудование	Мебель и принадлежности	Транспортные средства	Нематериальные активы	Всего
<b>Накопленная амортизация</b>													
на 31 декабря 2019 г.	-	194	-	-	-	537,223	628,013	1,978,849	6,128	5,522	7,264	1,741	3,164,934
Начислено	-	154	-	-	-	5,316	12,809	18,995	1,133	366	1,592	435	40,800
Выбытия	-	-	-	-	-	(1,864)	(234)	(185,825)	(139)	(250)	-	-	(188,312)
на 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)	-	348	-	-	-	540,675	640,588	1,812,019	7,122	5,638	8,856	2,176	3,017,422
Начислено	-	154	-	-	-	5,178	13,614	20,684	1,223	346	1,509	236	42,944
Выбытия	-	-	-	-	-	-	(39)	(26,781)	(140)	(6)	-	-	(26,966)
на 31 декабря 2021 г.	-	502	-	-	-	545,853	654,163	1,832,697	8,345	5,984	10,365	2,412	3,033,400
<b>Чистая балансовая стоимость</b>													
На 31 декабря 2020 г.	4,184	770	14,614	-	6,217	180,975	378,598	293,569	4,365	2,653	9,896	924	896,765
На 31 декабря 2021 г.	4,184	616	25,510	-	249	176,113	364,997	284,191	3,604	2,647	10,263	688	873,062



1 мая 2009 г. была проведена переоценка основных средств. Основные средства, приобретенные до 1 мая 2009 г. отражены по переоцененной стоимости за вычетом переоцененного износа. По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. резерв по переоценке основных средств равен 750,422 тыс. сомов.

13 августа 2020 г. в соответствии с договором №TRPP2/ICB/PG-19/001 от 10 февраля 2020 г. между ОсОО «КБМ» и ЗАО «Грант Торнтон», где ОсОО «КБМ» выступает в качестве поставщика, ЗАО «Грант Торнтон» в качестве покупателя, а ОАО «Чакан ГЭС» в качестве получателя, Компания получила серверное оборудование «Server Lenovo ThinkSystem» на безвозмездной основе в сумме 1,185 тыс. сомов (Примечание 13).

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. сумма используемых полностью амортизированных основных средств и нематериальных активов составляла 1,205,540 тыс. сомов и 1,200,655 тыс. сомов, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. основных средств и нематериальных активов, находящихся в залоге в качестве обеспечения по обязательствам, не имелось.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. у Компании имелись земельные участки, полученные на безвозмездной основе, с правом временного пользования в Аламудунском и Ысык-Атинском районах, площади которых составляют 71.26 га и 250.1 га, соответственно. Данные земельные участки были признаны по нулевой стоимости.

## 7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлены следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Запасы сырья и основных материалов	14,994	10,237
Специальные активы	1,625	1,218
Запасные части	537	560
Топливо	212	186
Прочие материалы	1,057	897
	<hr/>	<hr/>
Резерв на неликвидные ТМЗ	(7,781)	(5,352)
	<hr/>	<hr/>
	<u>10,644</u>	<u>7,746</u>

Движение в резерве на неликвидные товарно-материальных запасов за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
на 1 января	5,352	-
	<hr/>	<hr/>
Начисление	2,429	5,352
	<hr/>	<hr/>
на 31 декабря	<u>7,781</u>	<u>5,352</u>

## 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлена следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Счета к получению от ОАО «Азия Универсал Банк»	97,577	97,577
Счета к получению от ОАО «Каракульская ГЭС»	72,589	70,903
Счета к получению за электроэнергию	34,075	19,339
Счета к получению за услуги	2,456	3,021
Счета к получению за аренду	35	36
Прочие счета к получению	1,967	1,697
	<hr/>	<hr/>
Резерв на ожидаемые кредитные убытки	(171,834)	(170,227)
	<hr/>	<hr/>
	36,865	22,346

Движение в резерве на ожидаемые кредитные убытки за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
на 1 января	170,227	159,918
Восстановление	(80)	(96)
Влияние изменения курса иностранных валют	1,687	10,405
	<hr/>	<hr/>
на 31 декабря	171,834	170,227

Наиболее крупными дебиторами Компании являются следующие организации:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
ОАО «Азия Универсал Банк»	97,577	97,577
ОАО «Каракульская ГЭС»	72,589	70,902
ОАО «Северэлектро»	30,063	16,381
ЗАО «ШОРО»	1,916	1,694
ОАО «Найман ГЭС»	1,573	1,573

## 9. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ ВЫДАННЫЕ

Краткосрочные кредиты, выданные по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. были представлены следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
ОАО «Найман ГЭС»	631	681
ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»	-	2,500
Резерв на ожидаемые кредитные убытки	(631)	(681)
	-	2,500

12 мая 2014 г. Компания предоставила беспроцентный займ ОАО «Найман ГЭС» в сумме 2,886 тыс. сомов сроком до 31 декабря 2014 г. Согласно дополнительному соглашению №1 к договору займа №47-ДЗ-14 от 12 мая 2014 г., сумма кредита была увеличена до 3,400 тыс. сомов и срок погашения был продлен до 31 декабря 2017 г. По состоянию на 31 декабря 2018 г. Компания начислила 100% резерв на данный займ.

29 апреля 2020 г. Компания предоставила беспроцентный займ ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания» в сумме 2,500 тыс. сомов сроком до 31 декабря 2020 г. Согласно дополнительному соглашению №1 к договору займа, срок погашения был продлен до 30 июня 2021 г. В 2021 г. кредит был погашен.

Движение в резерве на ожидаемые кредитные убытки за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
на 1 января	681	756
Восстановление	(50)	(75)
на 31 декабря	631	681

Данная финансовая отчетность не содержит корректирующих проводок по дисконтированию кредитов выданных, так как они являются краткосрочными.

## 10. НАЛОГИ, ОПЛАЧЕННЫЕ АВАНСОМ

Налоги, оплаченные авансом, по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлены следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Налог на прибыль	674	300
Социальные отчисления	470	-
Подоходный налог	275	-
Налог на недвижимость	143	4
Налог на землю	135	4
Прочие	6	-
	1,703	308

## 11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлены следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Денежные средства на счетах в банках	43,125	31,667
Денежные средства в кассе	567	53
	<u>43,692</u>	<u>31,720</u>

Компания осуществляет операции в национальной и иностранной валютах посредством счетов в ОАО «Оптима Банк» и ОАО «РСК Банк». По данным банковским счетам Компании не начисляется процентный доход, за исключением счета в кыргызских сомах ОАО «РСК Банк». По состоянию на 31 декабря 2021 г. денежные средства и их эквиваленты были выражены в кыргызских сомах, долларах США и российских рублях. По состоянию на 31 декабря 2020 г. денежные средства и их эквиваленты были выражены в кыргызских сомах и российских рублях.

## 12. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. величина зарегистрированного акционерного капитала составила 274,724 тыс. сомов. Акционерный капитал представлен 2,747,242 простыми акциями номинальной стоимостью 100 сом каждая. По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания» является держателем 100% акций Компании. В 2020 г. по итогам результатов года, закончившегося 31 декабря 2019 г., Компания объявила и выплатила дивиденды в размере 1,447 тыс. сомов.

## 13. ОТСРОЧЕННЫЕ ДОХОДЫ

Отсроченные доходы, которые состояли из долгосрочной и краткосрочной части по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлены следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Сальдо на 1 января	830	-
Гранты полученные	-	1,185
Перевод в краткосрочную часть	(237)	(355)
Сальдо на 31 декабря	<u>593</u>	<u>830</u>

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Сальдо на 1 января	237	-
Переведено из долгосрочной части	237	355
Самортизировано	(237)	(118)
Сальдо на 31 декабря	<u>237</u>	<u>237</u>

13 августа 2020 г. Компания получила серверное оборудование «Server Lenovo ThinkSystem» от ЗАО «Грант Торнтон» на безвозмездной основе в сумме 1,185 тыс. сомов. (Примечание 6)



#### 14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ С УСТАНОВЛЕННЫМИ ВЫПЛАТАМИ

Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлены следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	4,172	3,771
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, краткосрочная часть (Примечание 18)	413	573
	<u>4,585</u>	<u>4,344</u>

Движение обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
На 1 января	4,344	-
Затраты на проценты	358	-
Стоимость текущих услуг	396	-
Признание	-	4,344
Актuarная прибыль	399	-
Произведенные выплаты	(912)	-
На 31 декабря	<u>4,585</u>	<u>4,344</u>

#### 15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлена следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Счета к оплате за услуги	3,169	1,943
Счета к оплате за товары	303	401
	<u>3,472</u>	<u>2,344</u>

Наиболее крупными кредиторами Компании являются следующие организации:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
ОсОО «Промышленное, Гражданское Строительство»	1,057	-
ОсОО «Кыргыз Энерго Монтаж»	901	-
Проектно-изыскательский институт «Гидропроект»	884	-
ИП Кылычбеков Д.К.	131	131
ОсОО «Фарватер»	100	-
ОАО «Аламудунский опытный ремонтно-механический завод»	273	400
ОсОО «ИНТЕГРА Инжиниринг Групп»	45	899
АО «Чирчикский трансформаторный завод»	-	504

#### 16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЕ И СОЦИАЛЬНОМУ ФОНДУ

Обязательства по заработной плате и социальному фонду по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлены следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Заработная плата	9,176	9,283
Обязательства перед Социальным фондом КР	4,044	5,332
	<u>13,220</u>	<u>14,615</u>

#### 17. НАЛОГИ К ОПЛАТЕ

Налоги к оплате по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлены следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Налог на добавленную стоимость	1,503	228
Подоходный налог	-	1,400
Прочие	2	10
	<u>1,505</u>	<u>1,638</u>

#### 18. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие обязательства по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. представлены следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Гарантийное обеспечение тендерных закупок	4,634	2,124
Резерв по неиспользованным отпускам	4,249	4,941
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, краткосрочная часть	413	573
Прочие	267	334
	<u>9,563</u>	<u>7,972</u>

Движение в резерве по неиспользованным отпускам за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
на 1 января	4,941	3,657
(Восстановление) / начисление резерва	(692)	1,284
на 31 декабря	4,249	4,941

## 19. ДОХОДЫ

Доходы Компании за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Доход от реализации электроэнергии	204,475	191,555
Доход от транзита электроэнергии	8,266	6,559
	212,741	198,114

## 20. СЕБЕСТОИМОСТЬ

Себестоимость реализации Компании за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлена следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Затраты на персонал и связанные налоги	91,974	91,536
Износ основных средств	40,111	37,644
Ремонт и обслуживание основных средств	16,107	19,432
Материалы	8,873	7,503
Актuarные расчеты	(3)	2,841
Прочие	1,180	2,123
	158,242	161,079

## 21. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы Компании за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Затраты на персонал и связанные налоги	22,713	22,792
Премии	6,492	5,792
Отчисления в фонд социального страхования	3,732	3,817
Расходы на износ основных средств и амортизацию нематериальных активов	2,833	3,156
Материальная помощь	2,246	1,548
Расходы на ремонт и поддержание основных средств	1,559	877
Расходы на канцелярские принадлежности	1,349	646
Налоги, кроме налога на прибыль	931	841
Расходы по оплате профессиональных услуг	791	700
Расходы на страхование	470	391
Расходы по коммунальным услугам	231	191
Коммуникационные расходы	179	203
Расходы по обучению персонала	115	77
Командировочные расходы	15	66
Актuarные расчеты	(29)	650
Прочие	680	198
	<u>44,307</u>	<u>41,945</u>

## 22. ПРОЧИЕ НЕОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ, НЕТТО

Прочие неоперационные расходы, нетто за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
<b>Прочие неоперационные доходы:</b>		
Поступления от выбытия основных средств	2,158	282
Доходы в виде процентов	1,742	1,092
Доходы от операционной аренды	1,267	629
Пени по договорам	713	668
Амортизация грантов	237	118
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности	80	96
Доходы от выбытия ТМЗ	65	74
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным кредитам выданным	50	75
Прочие	543	26
	<u>6,855</u>	<u>3,060</u>
<b>Прочие неоперационные расходы:</b>		
Расходы по выбытию основных средств	(7,862)	(3,404)
Начисление резерва на неликвидные ТМЗ	(2,430)	(1,673)
Расходы по взаимодействию с ОАО «НЭХК»	(837)	-
Актuarные расчеты	(1)	(853)
Прочие	-	(50)
	<u>(11,130)</u>	<u>(5,980)</u>
	<u>(4,275)</u>	<u>(2,920)</u>



## 23. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Компания составляет расчеты по налогу за текущий период на основании данных налогового учета, осуществляемого в соответствии с требованиями налогового законодательства Кыргызской Республики, которые могут отличаться от Международных стандартов финансовой отчетности. За годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 г., ставка налога на прибыль для юридических лиц на территории Кыргызской Республики составляла 10%.

В связи с тем, что некоторые виды расходов не учитываются для целей налогообложения, а также ввиду наличия необлагаемого налогом дохода, у Компании возникают определенные постоянные налоговые разницы. Отложенный налог отражает чистый налоговый эффект от временных разниц между учетной стоимостью активов и обязательств в целях финансовой отчетности и суммой, определяемой в целях налогообложения. Временные разницы, имеющиеся на 31 декабря 2021 и 2020 г., в основном, связаны с различными методами учета доходов и расходов, а также с учетной стоимостью некоторых активов.

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Расходы по текущему налогу на прибыль	2,726	2,640
Экономия по отложенному налогу на прибыль	(2,412)	(2,865)
Расходы / (экономия) по налогу на прибыль	<u>314</u>	<u>(225)</u>

Соотношение между расходами по уплате налогов и прибылью по бухгалтерскому учету за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 г., представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	Эффективная ставка налога	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)	Эффективная ставка налога
Прибыль / (убыток) до налога на прибыль	<u>5,526</u>		<u>(8,042)</u>	
Налог по установленной ставке (10%)	553	10%	(804)	10%
Налоговый эффект от постоянных разниц	<u>(239)</u>	-4%	<u>579</u>	-7%
Расходы / (экономия) по налогу на прибыль	<u>314</u>		<u>(225)</u>	

Налоговый эффект от временных разниц по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 г. представлен следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
<b>Отложенные налоговые активы в результате:</b>		
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности	171,834	170,227
Резерва на неликвидные ТМЗ	7,781	5,352
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	4,585	4,344
Резерва по неиспользованным отпускам	4,249	4,941
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным кредитам выданным	<u>631</u>	<u>681</u>
Всего отложенные активы по налогу на прибыль	<u>189,080</u>	<u>185,545</u>

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
<b>Отложенные налоговые обязательства в результате:</b>		
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	579,624	599,861
Отсроченный доход	830	1,067
	<u>580,454</u>	<u>600,928</u>
Всего отложенные обязательства по налогу на прибыль		
Чистые отложенные налоговые обязательства	<u>(391,374)</u>	<u>(415,383)</u>
Чистые отложенные налоговые обязательства по установленной ставке (10%)	<u>(39,137)</u>	<u>(41,538)</u>

Временные разницы между налоговым учетом и данной финансовой отчетностью, а также налоговые убытки приводят к отложенным налоговым обязательствам на 31 декабря 2021 и 2020 гг. в результате следующего:

	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)	Признано в отчете о прибылях или убытках	Признано в составе капитала	31 декабря 2021 г.
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности	17,023	160	-	17,183
Резерва на неликвидные ТМЗ	535	243	-	778
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	434	36	(11)	459
Резерва по неиспользованным отпускам	494	(69)	-	425
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным кредитам выданным	68	(5)	-	63
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	(59,986)	2,024	-	(57,962)
Отсроченный доход	(107)	24	-	(83)
	<u>(41,539)</u>	<u>2,413</u>	<u>(11)</u>	<u>(39,137)</u>
	31 декабря 2019 г.	Признано в отчете о прибылях или убытках	Признано в составе капитала	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности	15,992	1,031	-	17,023
Резерва на неликвидные товарно-материальные запасы	358	177	-	535
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами	-	434	-	434
Резерва по неиспользованным отпускам	366	128	-	494
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным кредитам выданным	-	68	-	68
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	(61,119)	1,133	-	(59,986)
Отсроченный доход	-	(107)	-	(107)
	<u>(44,403)</u>	<u>2,864</u>	<u>-</u>	<u>(41,539)</u>

## 24. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. Компания не имела обязательств по капитальным затратам.

### Налогообложение

В настоящее время в Кыргызской Республике существует ряд законов в отношении налогов, устанавливаемых республиканскими и местными органами власти. Законы в отношении этих налогов не применялись в течение длительного времени, по сравнению с более развитой рыночной экономикой, поэтому применение их положений очень часто является неясным. Соответственно, количество прецедентов в отношении этих вопросов очень незначительное, кроме того, существуют различные мнения в отношении их юридического толкования. По действующему законодательству налоговые органы имеют право налагать существенные штрафные санкции, и пени за несвоевременную и неправильную сдачу налоговых деклараций и/или оплату налогов. Эти факторы создают в Кыргызской Республике более значительные налоговые риски по сравнению со странами с более развитой налоговой системой.

### Операционная среда

В отличие от более развитых рынков, рынки развивающихся стран, таких как Кыргызская Республика, подвержены действию различных рисков, включая экономические, политические, социальные, юридические и законодательные риски. Опыт прошлого показывает, что как потенциальные, так и фактически существующие финансовые трудности, наряду с увеличением уровня возможных рисков, характерных для инвестиций в страны с развивающейся экономикой, могут отрицательно отразиться как на экономике страны в целом, так и на ее инвестиционном климате в частности.

Нормативно-правовое регулирование деловой активности в Кыргызской Республике по-прежнему подвержено быстрым изменениям. Существует возможность различной интерпретации налогового, валютного и таможенного законодательства, а также другие правовые и фискальные ограничения, с которыми сталкивается Компания, осуществляющая деятельность в Кыргызской Республике. Будущее направление развития Кыргызской Республики во многом определяется применяемыми государствами мерами экономической, налоговой и денежно-кредитной политики, а также изменениями нормативно-правовой базы и политической ситуации в странах.

Настоящая финансовая отчетность не включает в себя какие-либо корректировки, которые были бы необходимы вследствие разрешения данной неопределенности в будущем. Возможные корректировки могут быть внесены в отчетность в том периоде, когда необходимость их отражения станет очевидной и станет возможным оценить их числовые значения.

Тарифы Компании устанавливаются Государственным агентством по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики. По состоянию на 31 декабря 2021 г. тарифы на электроэнергию были представлены следующим образом:

#### Население, в том числе:

	Единица измерения	Тариф в сомах с 15 октября 2021 г.
ОАО «Северэлектро»	сом/кВтч	2.02
при потреблении до 700 кВтч/месяц (кроме населения, проживающего в высокогорных и отдаленных труднодоступных зонах)	сом/кВтч	0.77
при потреблении свыше 700 кВтч/месяц (кроме населения, проживающего в высокогорных и отдаленных труднодоступных зонах)	сом/кВтч	2.16
население, проживающее в высокогорных и отдаленных труднодоступных районах	сом/кВтч	0.77
малообеспеченные семьи, получающие ежемесячное пособие нуждающимся гражданам (семьям), имеющим детей до 16 лет, при потреблении до 700 кВтч/месяц	сом/кВтч	0.55
малообеспеченные семьи, получающие ежемесячное пособие нуждающимся гражданам (семьям), имеющим детей до 16 лет, при потреблении свыше 700 кВтч/месяц	сом/кВтч	2.16
Насосные станции	сом/кВтч	1.10

<b>Население, в том числе:</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Тариф в сомах с 15 октября 2021 г.</b>
Электрический транспорт	сом/кВтч	1.68
Детские учреждения интернатного типа, социальные стационарные и полустационарные учреждения для инвалидов и/или пожилых граждан	сом/кВтч	1.68
Религиозные организации	сом/кВтч	1.68
Бюджетные потребители	сом/кВтч	3.40
Сельскохозяйственные потребители	сом/кВтч	2.52
Промышленность	сом/кВтч	2.52
Прочие потребители	сом/кВтч	2.52
Субъекты майнинга (криптовалюты)	сом/кВтч	2.52
Предприятия золоторудной промышленности	сом/кВтч	2.52
Литейные, плавильные цеха	сом/кВтч	2.52

<b>Население, в том числе:</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Тариф в сомах до 15 октября 2021 г.</b>
ОАО «Северэлектро»	сом/кВтч	1.06
при потреблении до 700 кВтч/месяц (кроме населения высокогорья и отдаленных труднодоступных зон на период с 1 октября по 1 мая)	сом/кВтч	0.77
при потреблении свыше 700 кВтч/месяц (кроме населения высокогорья и отдаленных труднодоступных зон на период с 1 октября по 1 мая)	сом/кВтч	2.16
при потреблении населением высокогорья и отдаленных труднодоступных зон до 1000 кВтч/месяц (на период с 1 октября по 1 мая)	сом/кВтч	0.77
при потреблении населением высокогорья и отдаленных труднодоступных зон свыше 1000 кВтч/месяц (на период с 1 октября по 1 мая)	сом/кВтч	2.16
Насосные станции	сом/кВтч	0.78
Электрический транспорт	сом/кВтч	1.58
Детские учреждения интернатного типа, социальные стационарные и полустационарные учреждения для инвалидов и/или пожилых граждан	сом/кВтч	1.58
Бюджетные потребители	сом/кВтч	2.24
Сельскохозяйственные потребители	сом/кВтч	2.24
Промышленность	сом/кВтч	2.24
Прочие потребители	сом/кВтч	2.24
Субъекты майнинга (криптовалюты)	сом/кВтч	2.24

Прибыльность Компании напрямую зависит от конечных тарифов для потребителей. С 15 октября 2021 г. Регулятором был утвержден новый тариф 2,02 сома для оптового покупателя - ОАО «Северэлектро, что должно послужить повышению прибыльности Компании.

#### *Оценка ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности*

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы прогнозная информация (включая макроэкономическую информацию) учитывалась как при оценке существенного увеличения кредитного риска, так и при оценке ожидаемых кредитных убытков. Даже если ожидается, что потребитель погасит все причитающиеся ему суммы, но позже, чем это требуется по контракту, кредитный убыток будет иметь место, если кредитор не получит компенсации за потерянную временную стоимость денег.

#### **Судебные разбирательства**

Компания продолжает участвовать в судебных разбирательствах время от времени, ни один из которых не оказывает существенное влияние на деятельность Компании по отдельности, либо в совокупности. Руководство считает, что обязательства, возникающие по судебным делам, не имеют существенного влияния на финансовое состояние, либо результаты финансовой деятельности в будущем Компании.



## Земельные участки

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. у Компании имелись земельные участки, полученные на безвозмездной основе с правом временного пользования в Аламудунском и Ысык-атинском районах, площади которых составляют 71.26 га и 250.1 га, соответственно. Данные земельные участки были признаны по нулевой стоимости и не учитываются в составе основных средств и активов в форме права пользования.

## 25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

При рассмотрении каждой возможной связанной стороны особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.

### Операции с государственными компаниями

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

В отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг., были отражены следующие суммы, возникшие по операциям со связанными сторонами:

	31 декабря 2021 г.		31 декабря 2020 г. (пересмотрено)	
	Операции со связанными сторонами	Итого по категории в соответствии со статьями финансовой отчетности	Операции со связанными сторонами	Итого по категории в соответствии со статьями финансовой отчетности
Торговая и прочая дебиторская задолженность	30,074	36,865	16,394	22,346
Краткосрочные кредиты выданные	-	-	2,500	2,500
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	3,472	15	2,344

В отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 гг., были отражены следующие суммы, возникшие по операциям со связанными сторонами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (пересмотрено)	
	Операции со связанными сторонами	Итого по категории в соответствии со статьями финансовой отчетности	Операции со связанными сторонами	Итого по категории в соответствии со статьями финансовой отчетности
Доходы	165,653	212,741	151,474	198,114
Себестоимость	(498)	(158,242)	(407)	(158,238)
Общие и административные расходы: вознаграждения Руководству	(5,166)	(44,307)	(4,646)	(41,295)

Информация об отношениях связанных сторон представлена следующим образом:

<b>АКТИВЫ:</b>	<b>Контрагент</b>	<b>Связь сторон</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	ОАО «Северэлектро»	Дочерняя компания ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
	ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»	Дочерняя компания ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
Краткосрочные кредиты выданные		Материнская компания
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	ОАО «Северэлектро»	Дочерняя компания ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
	ОАО «Электрические станции»	Дочерняя компания ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
	ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»	Дочерняя компания ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
<b>ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ ИЛИ УБЫТКАХ:</b>		
Доходы	ОАО «Северэлектро»	Дочерняя компания ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
	ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»	Дочерняя компания ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
Себестоимость	ОАО «Северэлектро»	Дочерняя компания ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
	ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»	Дочерняя компания ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
	ОАО «Кыргызский энергетический расчетный центр»	Дочерняя компания ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания»
Общие и административные расходы:		
- вознаграждения Руководству	Руководство Компании	Руководство Компании

## 26. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление риском недостаточности капитала - Компания управляет капиталом таким образом, чтобы иметь возможность придерживаться принципа непрерывности. Руководство Компании проводит регулярный обзор структуры капитала. Руководство предполагает рост доходов и прибыли Компании в будущем в результате дальнейшего повышения доходов.

Основные категории финансовых инструментов - Основные финансовые обязательства Компании включают обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, торговую и прочую кредиторскую задолженность, обязательства по заработной плате и социальному фонду и прочие обязательства. Компания имеет различные финансовые активы, такие как торговая и прочая дебиторская задолженность, краткосрочные кредиты выданные и денежные средства и их эквиваленты.

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
<b>Финансовые активы:</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	36,865	22,346
Краткосрочные кредиты выданные	-	2,500
Денежные средства и их эквиваленты	43,692	31,720
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>80,557</b>	<b>56,566</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>		
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	4,172	3,771
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3,472	2,344
Обязательства по заработной плате и социальному фонду	9,176	9,283
Прочие обязательства	9,563	7,972
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>26,383</b>	<b>23,370</b>

Управление рисками играет важную роль в деятельности Компании. Основные риски, присущие деятельности Компании включают:

#### Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск, связанный с тем, что клиент может своевременно не выполнить свои обязательства перед Компанией, что приведет к финансовым убыткам для Компании. Основные кредитные риски для Компании представляют собой счета к получению от клиентов за реализованную продукцию. Компания не использует механизмы по страхованию данных рисков в своей деятельности.

#### Операционный риск

Компания подвержена операционному риску, который представляет собой риск потерь, возникающих в результате любых системных сбоев или прерываний внутренних процессов, систем, человеческих ошибок или влияния внешних негативных факторов.

#### Географическая концентрация

Руководство осуществляет контроль за риском, связанным с изменениями в нормах законодательства, и оценивает его воздействие на деятельность Компании. Компания не имеет активов и обязательств в других странах. Все операции производятся в Кыргызской Республике, за исключением прочих обязательств в сумме 246 тыс. сомов и 755 тыс. сомов в 2021 и 2020 гг., соответственно.

#### Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Компания не сможет погасить все обязательства, когда по ним наступят сроки погашения.

В приведенной ниже в таблице представлен анализ балансового процентного риска и риска ликвидности.

	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес. - 1 год	1 год - 5 лет	Более 5 лет	31 декабря 2021 г.
<b>Финансовые активы:</b>						
Торговая и прочая дебиторская задолженность	34,957	1,804	104	-	-	36,865
Денежные средства и их эквиваленты	43,692	-	-	-	-	43,692
	<b>78,649</b>	<b>1,804</b>	<b>104</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>80,557</b>

	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес. - 1 год	1 год - 5 лет	Более 5 лет	31 декабря 2021 г.
<b>Финансовые обязательства:</b>						
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	-	-	-	4,172	-	4,172
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1,361	132	1,095	884	-	3,472
Обязательства по заработной плате и социальному фонду	9,176	-	-	-	-	9,176
Прочие обязательства	267	4,634	4,662	-	-	9,563
	<u>10,804</u>	<u>4,766</u>	<u>5,757</u>	<u>5,056</u>	<u>-</u>	<u>26,383</u>
Чистая позиция	<u>67,845</u>	<u>(2,962)</u>	<u>(5,653)</u>	<u>(5,056)</u>	<u>-</u>	<u>54,174</u>

	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес. - 1 год	1 год - 5 лет	Более 5 лет	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
<b>Финансовые активы:</b>						
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20,792	220	1,334	-	-	22,346
Краткосрочные кредиты выданные	-	-	2,500	-	-	2,500
Денежные средства и их эквиваленты	31,720	-	-	-	-	31,720
	<u>52,512</u>	<u>220</u>	<u>3,834</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>56,566</u>

<b>Финансовые обязательства:</b>						
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	-	-	-	3,771	-	3,771
Торговая и прочая кредиторская задолженность	394	61	1,854	35	-	2,344
Обязательства по заработной плате и социальному фонду	9,283	-	-	-	-	9,283
Прочие обязательства	334	2,124	5,514	-	-	7,972
	<u>10,011</u>	<u>2,185</u>	<u>7,368</u>	<u>3,806</u>	<u>-</u>	<u>23,370</u>
Чистая позиция	<u>42,501</u>	<u>(1,965)</u>	<u>(3,534)</u>	<u>(3,806)</u>	<u>-</u>	<u>33,196</u>

Периоды погашения активов и обязательств, и способность замены процентных обязательств при приемлемых издержках (в момент их погашения) являются важнейшими условиями при определении ликвидности Компании и ее чувствительности к колебаниям процентных ставок и обменных курсов.

#### Риск изменения процентной ставки

Риск изменения процентной ставки представляет собой риск того, что изменения в плавающих процентных ставках негативно отразятся на финансовых результатах Компании. Компания не использует производные инструменты для управления риском изменения процентной ставки.

#### Анализ недисконтированных финансовых обязательств

Приведенная ниже таблица показывает распределение обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. по контрактным недисконтированным денежным потокам:

	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес. - 1 год	1 год - 5 лет	Более 5 лет	31 декабря 2021 г.
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	-	-	-	4,172	-	4,172
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1,361	132	1,095	884	-	3,472
Обязательства по заработной плате и социальному фонду	9,176	-	-	-	-	9,176
Прочие обязательства	267	4,634	4,662	-	-	9,563
	До 1 мес.	1 - 3 мес.	3 мес. - 1 год	1 год - 5 лет	Более 5 лет	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	-	-	-	3,771	-	3,771
Торговая и прочая кредиторская задолженность	394	61	1,854	35	-	2,344
Обязательства по заработной плате и социальному фонду	9,283	-	-	-	-	9,283
Прочие обязательства	334	2,124	5,514	-	-	7,972

#### Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что на финансовые результаты Компании окажут отрицательное влияние изменения в курсах обмена, которые влияют на Компанию. Компания не использует производные инструменты для управления валютным риском, в тоже же время руководство Компании старается уменьшить этот риск путем управления денежными активами и обязательствами в иностранной валюте на том же (более или менее стабильном) уровне.



Информация об уровне валютного риска Компании представлена далее:

	Кыргызские сомы	Доллары США	Прочие	31 декабря 2021 г.
<b>Финансовые активы</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	36,865	-	-	36,865
Денежные средства и их эквиваленты	43,304	160	228	43,692
	<u>80,169</u>	<u>160</u>	<u>228</u>	<u>80,557</u>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	4,172	-	-	4,172
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3,472	-	-	3,472
Обязательства по заработной плате и социальному фонду	9,176	-	-	9,176
Прочие обязательства	9,129	160	274	9,563
	<u>25,949</u>	<u>160</u>	<u>274</u>	<u>26,383</u>
Чистая позиция	<u>54,220</u>	-	(46)	<u>54,174</u>
	<b>Кыргызские сомы</b>	<b>Доллары США</b>	<b>Прочие</b>	<b>31 декабря 2020 г. (пересмотрено)</b>
<b>Финансовые активы</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	22,346	-	-	22,346
Краткосрочные кредиты выданные	2,500	-	-	2,500
Денежные средства и их эквиваленты	31,501	-	219	31,720
	<u>56,347</u>	-	<u>219</u>	<u>56,566</u>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	3,771	-	-	3,771
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1,840	504	-	2,344
Обязательства по заработной плате и социальному фонду	9,283	-	-	9,283
Прочие обязательства	7,721	-	251	7,972
	<u>22,615</u>	<u>504</u>	<u>251</u>	<u>23,370</u>
Чистая позиция	<u>33,732</u>	<u>(504)</u>	<u>(32)</u>	<u>33,196</u>

#### Анализ чувствительности к валютному риску

В приведенной ниже таблице представлен анализ чувствительности Компании к 20% увеличению и уменьшению курса сома к доллару США в 2021 г. и 10% увеличению и уменьшению в 2020 г. Руководство Компании полагает, что в существующих экономических условиях в Кыргызской Республике 20% увеличение или уменьшение представляет реалистичное изменение обменного курса доллара США к кыргызскому сому. 20% - это уровень чувствительности, который используется внутри Компании при составлении отчетов о валютном риске для ключевого управленческого персонала Компании и представляет собой оценку руководством Компании возможного изменения валютных курсов. В анализ чувствительности включены только суммы в иностранной валюте, имеющиеся на конец периода, при конвертации которых на конец периода используются курсы, измененные на 20% по сравнению с действующими.

Ниже представлено влияние на чистую прибыль на основе номинальной стоимости актива по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг.:

	31 декабря 2021 г.		31 декабря 2020 г.	
	Официальный курс, +20%	Официальный курс, -20%	Официальный курс, +10%	Официальный курс, -10%
Влияние на прибыли и убытки	-	-	(50)	50

#### Ограничения анализа чувствительности

В приведенных выше таблицах отражен эффект изменения, основанного на главном предположении, тогда как другие предположения остаются неизменными. В действительности, существует связь между предположениями и другими факторами. Также следует отметить, что чувствительность имеет нелинейный характер, поэтому не должна проводиться интерполяция или экстраполяция полученных результатов.

#### Учетные классификации и справедливая стоимость

Следующая таблица отражает балансовую и справедливую стоимость финансовых активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2021 г.:

	Оцениваемые по амортизированной стоимости	Оцениваемые по справедливой стоимости через ОПиУ	Оцениваемые по справедливой стоимости через ПСД	Общая балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Торговая и прочая дебиторская задолженность	36,865	-	-	36,865	36,865
Денежные средства и их эквиваленты	43,692	-	-	43,692	43,692
	<u>80,557</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>80,557</u>	<u>80,557</u>
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	4,172	-	-	4,172	4,172
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3,472	-	-	3,472	3,472
Обязательства по заработной плате и социальному фонду	9,176	-	-	9,176	9,176
Прочие обязательства	9,563	-	-	9,563	9,563
	<u>26,383</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>26,383</u>	<u>26,383</u>

Следующая таблица отражает балансовую и справедливую стоимость финансовых активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2020 г.:

	Оцениваемые по амортизированной стоимости	Оцениваемые по справедливой стоимости через ОПиУ	Оцениваемые по справедливой стоимости через ПСД	Общая балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Торговая и прочая дебиторская задолженность	22,346	-	-	22,346	22,346
Краткосрочные кредиты выданные	2,500	-	-	2,500	2,500
Денежные средства и их эквиваленты	31,720	-	-	31,720	31,720
	<u>56,566</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>56,566</u>	<u>56,566</u>
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	3,771	-	-	3,771	3,771
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2,344	-	-	2,344	2,344
Обязательства по заработной плате и социальному фонду	9,283	-	-	9,283	9,283
Прочие обязательства	7,972	-	-	7,972	7,972
	<u>23,370</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>23,370</u>	<u>23,370</u>

#### Уровни иерархии справедливой стоимости финансовых инструментов

Справедливая стоимость определяется как стоимость, по которой финансовый инструмент может быть приобретен при совершении сделки между хорошо осведомленными, желающими совершить такую сделку, независимыми друг от друга сторонами, кроме случаев принудительной или ликвидационной продажи. Представленные оценки могут не отражать суммы, которые Компания смогла бы получить при фактической реализации имеющегося у нее пакета тех или иных финансовых инструментов.

Балансовая стоимость денежных средств приблизительно равна справедливой стоимости из-за краткосрочности таких финансовых инструментов.

МСФО (IFRS) 13 определяет справедливую стоимость как сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в рамках обычной сделки на основном (или наиболее выгодном) рынке на дату оценки в текущих рыночных условиях. Так как отсутствуют рынки для большей части финансовых инструментов Компании, необходимо применять суждение для определения справедливой стоимости, в условиях существующей экономической ситуации и специфичных рисков, характеризующих инструмент.

На 31 декабря 2021 и 2020 гг., следующие методы и допущения были применены Компанией по оценке справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых было практично определить данную стоимость:

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

Счета к получению и торговая дебиторская задолженность – текущая стоимость приблизительно соответствует справедливой стоимости данных финансовых инструментов, так как резерв под сомнительные долги является допустимой оценкой необходимого дисконта, чтобы отразить кредитный риск.

Счета к оплате и прочие обязательства – текущая стоимость приблизительно соответствует справедливой стоимости данных финансовых инструментов в связи с краткосрочным характером инструмента.

Долгосрочные обязательства – текущая стоимость приблизительно соответствует справедливой стоимости, так как ставка доходности долгосрочных обязательств приблизительно соответствует рыночной ставке, со ссылкой на финансовый лизинг со схожим кредитным риском и сроком погашения на отчетную дату.

Справедливая стоимость определяется в первую очередь с использованием рыночных котировок или стандартных моделей ценообразования, основанных на доступных исходных данных рынка, при их наличии, и представляют собой ожидаемые валовые будущие денежные притоки/оттоки.

Компания классифицирует справедливую стоимость финансовых инструментов в трехуровневой иерархии, основанной на степени источника и наблюдаемости исходных данных, которые используются для оценки справедливой стоимости финансового актива или обязательства следующим образом:

Уровень 1	Исходные данные 1 Уровня - это котируемые цены (некорректируемые) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, к которым Компания может получить доступ на дату оценки.
Уровень 2	Исходные данные 2 Уровня - это исходные данные, которые не являются котируемыми ценами, включенными в 1 Уровень, и которые прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства.
Уровень 3	Исходные данные 3 Уровня - это ненаблюдаемые исходные данные для актива или обязательства.

К исходным данным первого уровня в первую очередь относятся финансовые активы и финансовые обязательства, торгуемые на бирже, в то время как в классификацию второго уровня, прежде всего, включают финансовые активы и финансовые обязательства, справедливая стоимость которых определяется, в основном, из валютных котировок и легко наблюдаемых котировок. В классификацию третьего уровня, в первую очередь, относятся финансовые активы и финансовые обязательства, справедливая стоимость которых вытекает преимущественно из моделей, которые используют соответствующие рыночные оценки, качество и кредитные дифференциалы. В условиях, когда Компания не может подтвердить справедливую стоимость с помощью наблюдаемых рыночных исходных данных (справедливая стоимость третьего уровня), возможно, что другая модель оценки может привести к значительно отличающимся оценкам справедливой стоимости.

В соответствии с политикой Компании операции, связанные с торговлей финансовыми инструментами, оформляются в рамках общих соглашений о взаимозачете или иных срочных договоров о возможности взаимозачета остатков перед/от контрагентов в случае их неплатежеспособности или банкротства.

Следующие таблицы показывают справедливую стоимость финансовых активов и финансовых обязательств по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. Прочие активы и обязательства, которые оцениваются по справедливой стоимости на регулярной основе, денежные средства и их эквиваленты. Оценок справедливой стоимости на нерегулярной основе не производилось.



	1 уровень	2 уровень	3 уровень	31 декабря 2021 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	36,865	36,865
Денежные средства и их эквиваленты	43,692	-	-	43,692
	<u>43,692</u>	<u>-</u>	<u>36,865</u>	<u>80,557</u>
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	-	-	4,172	4,172
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	3,472	3,472
Обязательства по заработной плате и социальному фонду	-	-	9,176	9,176
Прочие обязательства	-	-	9,563	9,563
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>26,383</u>	<u>26,383</u>
	1 уровень	2 уровень	3 уровень	31 декабря 2020 г. (пересмотрено)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	22,346	22,346
Краткосрочные кредиты выданные	-	-	2,500	2,500
Денежные средства и их эквиваленты	31,720	-	-	31,720
	<u>31,720</u>	<u>-</u>	<u>24,846</u>	<u>56,566</u>
Обязательства по вознаграждениям работникам с установленными выплатами, долгосрочная часть	-	-	3,771	3,771
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	2,344	2,344
Обязательства по заработной плате и социальному фонду	-	-	9,283	9,283
Прочие обязательства	-	-	7,972	7,972
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>23,370</u>	<u>23,370</u>

## 27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

С 1 января 2022 г. был введен в действие новый Налоговый кодекс Кыргызской Республики, в котором предусмотрены изменения в части применимых налоговых режимов, определения налоговой базы по основным налоговым обязательствам, а также введены новые правила в области международного косвенного налогообложения. На дату выпуска финансовой отчетности Руководство Компании не оценивало возможный эффект данных изменений на финансовые результаты и показатели Компании.

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

## **28. ОДОБРЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Финансовая отчетность была одобрена руководством Компании и утверждена для выпуска 22 марта 2022 г. МСФО (IAS) 10 «События после отчетной даты», кроме описанных выше.