ПАО «Россети Центр»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

Содержание Стр.

Консолидированная финансовая отчетность		
Аудиторское заключение независимого аудитора		3
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе		9
Консолидированный отчет о финансовом положении		10
Консолидированный отчет о движении денежных средств		11
Консолидированный отчет об изменениях в капитале		12
Примечания к консолидированной финансовой отчетности		14
1	Общие сведения	14
2	Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	15
3	Существенная информация об учетной политике	17
4	Оценка справедливой стоимости	32
5	Приобретение и выбытие дочерних обществ, долей владения	32
6	Информация по сегментам	35
7	Выручка	41
8	Прочие доходы и прочие расходы	41
9	Операционные расходы	42
10	Расходы на вознаграждения работникам	42
11	Финансовые доходы и расходы	43
12	Налог на прибыль	43
13	Основные средства	45
14	Нематериальные активы	49
15	Активы в форме права пользования	51
16	Прочие финансовые активы	53
17	Отложенные налоговые активы и обязательства	53
18	Запасы	55
19	Торговая и прочая дебиторская задолженность	56
20	Авансы выданные и прочие активы	56
21	Денежные средства и эквиваленты денежных средств	57
22	Уставный капитал	57
23	Прибыль на акцию	58
24	Заемные средства	58
25	Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью	60
26	Вознаграждения работникам	62
27	Торговая и прочая кредиторская задолженность	65
28	Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	65
29	Авансы полученные	65
30	Оценочные обязательства	66
31	Управление финансовыми рисками и капиталом	66
32	Договорные обязательства капитального характера	73
33	Условные обязательства	73
34	Операции со связанными сторонами	74

НОВЫЕ ВЫЗОВЫ
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ

ООО «ЦАТР – аудиторские услуги»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 495 705 9700
+7 495 755 9700
Факс: +7 495 755 9701
ОГРН: 1027739707203
ИНН: 7709383532
ОКПО: 59002827
КПП: 770501001

TSATR – Audit Services LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 495 705 9700
+7 495 755 9700
Fax: +7 495 755 9701
www.b1.ru

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества «Россети Центр»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Россети Центр» и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2023 год, консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 г., консолидированного отчета о движении денежных средств и консолидированного отчета об изменениях в капитале за 2023 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2023 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения.
Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ). Нами выполнены прочие 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.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.
В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии	
Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии являлись одним из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определенной спецификой механизмов функционирования рынка электроэнергии, что обуславливает наличие разногласий между электросетевыми, энергосбытовыми и иными компаниями в отношении объемов и стоимости переданной электроэнергии. Сумма оспариваемой контрагентами выручки является существенной для финансовой отчетности Группы. Оценка руководством Группы вероятности разрешения разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной. Выручка признается тогда, когда, с учетом допущений, разногласия будут разрешены в пользу Группы. Информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии раскрыта в пункте 7 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.	Мы рассмотрели примененную учетную политику в отношении признания выручки от услуг по передаче электроэнергии, изучили систему внутреннего контроля за отражением этой выручки, провели проверку определения соответствующих сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии, на выборочной основе получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от контрагентов, провели анализ результатов судебных разбирательств в отношении спорных сумм оказанных услуг, при наличии, и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии.
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	
Вопрос создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками торговой дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2023 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Группы. Информация о резерве под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности раскрыта в пунктах 19 и 31 (а) примечаний к консолидированной финансовой отчетности.	Мы проанализировали учетную политику Группы по рассмотрению торговой дебиторской задолженности на предмет создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, а также рассмотрели процедуры оценки, сделанные руководством Группы, включая анализ оплаты торговой дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособности покупателей. Мы провели аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Группой для определения резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, а также в отношении структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование расчета сумм начисленного резерва.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств	
Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов (в том числе территориальных электросетевых и энергосбытовых компаний) являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с тем, что требуют значительных суждений руководства в отношении существенных сумм сальдо расчетов с контрагентами, оспариваемых в рамках судебных разбирательств или находящихся в процессе досудебного урегулирования. Информация о резервах и условных обязательствах раскрыта в пунктах 30 и 33 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.	Аудиторские процедуры среди прочих включали в себя анализ решений, вынесенных судами различных инстанций, и рассмотрение суждений руководства в отношении оценки вероятности оттока экономических ресурсов вследствие разрешения разногласий, изучение соответствия подготовленной документации положениям действующих договоров и законодательству, анализ раскрытия в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности информации о резервах и условных обязательствах.
Обесценение внеоборотных активов	
В связи с наличием на 31 декабря 2023 г. признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение. Ценность использования основных средств и активов в форме права пользования, представляющих собой значительную долю внеоборотных активов Группы, на 31 декабря 2023 г. была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Вопрос тестирования основных средств на предмет обесценения был одним из наиболее существенных для нашего аудита, поскольку остаток основных средств составляет значительную часть всех активов Группы на отчетную дату, а также потому, что процесс оценки руководством ценности использования является сложным, в значительной степени субъективным и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе объемов передачи электроэнергии, тарифов на передачу электроэнергии, а также операционных и капитальных затрат, которые зависят от предполагаемых будущих рыночных или экономических условий в Российской Федерации. Информация о результатах анализа внеоборотных активов на предмет наличия обесценения раскрыта Группой в пункте 13 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.	В рамках наших аудиторских процедур мы, помимо прочего, оценили применяемые Группой допущения и методики, в частности те, которые относятся к прогнозируемым объемам выручки от передачи электроэнергии, тарифным решениям, операционным и капитальным затратам, долгосрочным темпам роста тарифов и ставкам дисконтирования. Мы выполнили тестирование входящих данных, заложенных в модель, и тестирование арифметической точности модели, использованной для определения возмещаемой стоимости в тесте на обесценение основных средств и активов в форме права пользования. Мы привлекли внутренних специалистов по оценке к анализу модели, использованной для определения возмещаемой стоимости в тесте на обесценение основных средств. Мы также проанализировали чувствительность модели к изменению в основных показателях оценки и раскрываемую Группой информацию о допущениях, от которых в наибольшей степени зависят результаты тестирования на предмет обесценения.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет

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

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

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

Ответственность руководства и Комитета по аудиту Совета директоров за консолидированную финансовую отчетность

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

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

Комитет по аудиту Совета директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

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

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- планируем и проводим аудит Группы для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации организаций или подразделений Группы, в качестве основы для формирования мнения о консолидированной финансовой отчетности Группы. Мы отвечаем за руководство, надзор за ходом аудита и проверку работы по аудиту, выполненной для целей аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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

Мы также предоставляем комитету по аудиту Совета директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

НОВЫЕ ВЫЗОВЫ
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ

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

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, – Околотина Татьяна Леонидовна.

Околотина Татьяна Леонидовна,
действующая от имени Общества с ограниченной ответственностью
«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»
на основании доверенности от 18 января 2024 г.,
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение
(ОРНЗ 21906110171)

15 марта 2024 г.

Сведения об аудиторе

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Россети Центр»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 17 декабря 2004 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1046900099498.
Местонахождение: 119017, Россия, г. Москва, ул. Малая Ордынка, д. 15.

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	2022 года
Выручка	7	128 454 108	114 588 934
Операционные расходы	9	(115 418 276)	(104 545 781)
(Начисление)/ восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	31	(1 012 812)	151 266
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	13,14,15	(1 677 259)	(145 131)
Прочие доходы	8	3 539 197	1 931 151
Прочие расходы	8	(130 127)	(80 317)
Операционная прибыль		**13 754 831**	**11 900 122**
Финансовые доходы	11	1 577 958	927 773
Финансовые расходы	11	(4 874 692)	(5 219 719)
Итого финансовые расходы		**(3 296 734)**	**(4 291 946)**
Доля в прибыли ассоциированных предприятий	5	567 897	-
Прибыль до налогообложения		**11 025 994**	**7 608 176**
Расход по налогу на прибыль	12	(3 033 568)	(2 702 521)
Расход по налогу на сверхприбыль	12	(76 188)	-
Итого расходы по налогу на прибыль	12	**(3 109 756)**	**(2 702 521)**
Прибыль за отчетный период		**7 916 238**	**4 905 655**
Прочий совокупный доход/(расход)			
Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	16	47 516	(93 548)
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	26	344 396	185 267
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода/(расхода)	12,17	(35 508)	(7 277)
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		**356 404**	**84 442**
Прочий совокупный доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		**356 404**	**84 442**
Итого совокупный доход за отчетный период		**8 272 642**	**4 990 097**
Прибыль, причитающаяся:			
Собственникам Компании		7 881 733	4 845 111
Держателям неконтролирующих долей		34 505	60 544
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Собственникам Компании		8 238 137	4 929 553
Держателям неконтролирующих долей		34 505	60 544
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	23	0,187	0,115

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 15 марта 2024 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор
И.В. Маковский

Главный бухгалтер
Л.А. Склярова

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	Прим.	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	13	108 901 174	102 626 844
Нематериальные активы	14	3 253 483	2 451 676
Активы в форме права пользования	15	7 365 103	6 237 431
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	5	660 636	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	1 323 338	1 614 302
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	26	554 236	513 132
Прочие внеоборотные финансовые активы	16	146 247	98 731
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	20	4 784	3 202
Итого внеоборотные активы		**122 209 001**	**113 545 318**
Оборотные активы			
Запасы	18	4 380 625	4 254 620
Предоплата по текущему налогу на прибыль		492 163	42 454
Обеспечительный платеж по налогу на сверхприбыль	12	76 188	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	11 222 210	12 911 015
Денежные средства и их эквиваленты	21	7 809 829	6 505 927
Авансы выданные и прочие оборотные активы	20	2 564 272	2 544 473
Итого оборотные активы		**26 545 287**	**26 258 489**
Итого активы		**148 754 288**	**139 803 807**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	22	4 221 794	4 221 794
Прочие резервы		(358 904)	(715 308)
Нераспределенная прибыль		56 308 288	48 899 818
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		**60 171 178**	**52 406 304**
Неконтролирующие доли участия		473 302	440 265
Итого капитал		**60 644 480**	**52 846 569**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	24	33 660 449	27 270 749
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	27	60 855	326 157
Долгосрочные авансы покупателей	29	4 040 915	1 991 424
Обязательства по вознаграждениям работникам	26	2 857 422	2 945 828
Отложенные налоговые обязательства	17	4 681 431	4 179 036
Итого долгосрочные обязательства		**45 301 072**	**36 713 194**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	24	11 783 286	18 779 921
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27	18 184 806	17 147 176
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	28	3 610 460	4 792 277
Авансы полученные	29	6 090 460	6 176 393
Оценочные обязательства	30	3 020 430	2 936 336
Задолженность по текущему налогу на прибыль		43 106	411 941
Задолженность по налогу на сверхприбыль	12	76 188	-
Итого краткосрочные обязательства		**42 808 736**	**50 244 044**
Итого обязательства		**88 109 808**	**86 957 238**
Итого капитал и обязательства		**148 754 288**	**139 803 807**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	2022 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль до налогообложения		**11 025 994**	**7 608 176**
Корректировки:			
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	13,14,15	12 345 512	12 574 553
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	13,14,15	1 677 259	145 131
Финансовые расходы	11	4 874 692	5 219 719
Финансовые доходы	11	(1 577 958)	(927 773)
Убыток от выбытия основных средств		676 018	62 484
Начисление/(восстановление) резерва под ожидаемые кредитные убытки		1 012 812	(151 266)
Списание безнадежных долгов		22 103	13 646
Начисление оценочных обязательств	30	1 716 887	1 752 445
Результат от приобретения дочерних компаний	5	(5 449)	-
Доля в прибыли ассоциированных предприятий	5	(567 897)	-
Прочие неденежные операции		(759 714)	(512 436)
Итого влияние корректировок		**19 414 265**	**18 176 503**
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(41 104)	11 244
Изменение обязательств по вознаграждениям работников		(29 772)	(81 363)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		1 222 754	(3 201)
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		(1 582)	875
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(265 302)	(21 785)
Изменение долгосрочных авансов полученных		2 049 491	(71 367)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и оценочных обязательствах		**33 374 744**	**25 619 082**
Изменения в оборотных активах и обязательствах:			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		667 595	(962 884)
Изменение авансов выданных и прочих активов		(28 427)	(1 066 634)
Изменение запасов		(118 295)	(707 285)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		43 526	5 314 289
Изменение авансов полученных		(95 401)	3 433 399
Изменение оценочных обязательств		(1 635 442)	(1 144 323)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		**32 208 300**	**30 485 644**
Налог на прибыль уплаченный		(3 380 051)	(2 139 310)
Обеспечительный платеж по налогу на сверхприбыль		(76 188)	-
Проценты уплаченные по обязательствам аренды		(648 586)	(585 465)
Проценты уплаченные		(3 970 394)	(3 819 500)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		**24 133 081**	**23 941 369**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(20 127 416)	(14 485 172)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		260 158	50 646
Приобретение дочерних компаний за вычетом полученных денежных средств	5	(153 297)	(364 260)
Приобретение инвестиции в ассоциированные предприятия	5	(92 739)	-
Выбытие финансовых вложений		-	1 768
Проценты полученные		580 846	434 081
Дивиденды полученные		128	111
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**(19 532 320)**	**(14 362 826)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Привлечение заемных средств	25	20 730 454	7 687 996
Погашение заемных средств	25	(21 571 425)	(10 165 123)
Приобретение неконтролирующих долей в дочерних обществах		-	(500 000)
Дивиденды, выплаченные собственникам Компании	25	(1 860 742)	(1 381 480)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей	25	(1 468)	(16 154)
Платежи по обязательствам по аренде	25	(593 678)	(579 401)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		**(3 296 859)**	**(4 954 162)**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		**1 303 902**	**4 624 381**
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		6 505 927	1 881 546
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	21	**7 809 829**	**6 505 927**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

		Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Прим.	**Уставный капитал**	**Резервы**	**Нераспреде-ленная прибыль**	**Итого**	**Неконтро-лирующая доля**	**Итого капитал**
Остаток на 01 января 2023 года		**4 221 794**	**(715 308)**	**48 899 818**	**52 406 304**	**440 265**	**52 846 569**
Прибыль за отчетный период		–	–	7 881 733	**7 881 733**	34 505	**7 916 238**
Прочий совокупный доход	16,26	–	391 912	–	**391 912**	–	**391 912**
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	12,17	–	(35 508)	–	**(35 508)**	–	**(35 508)**
Общий совокупный доход за отчетный период		**–**	**356 404**	**7 881 733**	**8 238 137**	**34 505**	**8 272 642**
Взносы и выплаты							
Дивиденды акционерам	22	–	–	(473 263)	**(473 263)**	(1 468)	**(474 731)**
Итого взносов и выплат		**–**	**–**	**(473 263)**	**(473 263)**	**(1 468)**	**(474 731)**
Остаток на 31 декабря 2023 года		**4 221 794**	**(358 904)**	**56 308 288**	**60 171 178**	**473 302**	**60 644 480**

		Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Прим.	**Уставный капитал**	**Резервы**	**Нераспределенная прибыль**	**Итого**	**Неконтролирующая доля**	**Итого капитал**
Остаток на 01 января 2022 года		**4 221 794**	**(799 006)**	**46 743 299**	**50 166 087**	**1 055 410**	**51 221 497**
Прибыль за отчетный период		–	–	4 845 111	**4 845 111**	60 544	**4 905 655**
Перевод резерва переоценки при выбытии долевой инвестиции		–	(476)	476	**–**	–	**–**
Прочий совокупный доход	16,26	–	91 451	268	**91 719**	–	**91 719**
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	12,17	–	(7 277)	–	**(7 277)**	–	**(7 277)**
Общий совокупный доход за отчетный период		**–**	**83 698**	**4 845 855**	**4 929 553**	**60 544**	**4 990 097**
Взносы и выплаты							
Дивиденды акционерам	22	–	–	(2 862 858)	**(2 862 858)**	(16 154)	**(2 879 012)**
Списание невостребованной задолженности по ранее объявленным дивидендам		–	–	14 523	**14 523**	–	**14 523**
Изменение неконтролирующих долей участия в дочерних обществах		–	–	159 535	**159 535**	(659 535)	**(500 000)**
Прочее движение	22	–	–	(536)	**(536)**	–	**(536)**
Итого взносов и выплат		**–**	**–**	**(2 689 336)**	**(2 689 336)**	**(675 689)**	**(3 365 025)**
Остаток на 31 декабря 2022 года		**4 221 794**	**(715 308)**	**48 899 818**	**52 406 304**	**440 265**	**52 846 569**

1 Общие сведения

(а) Группа и ее деятельность

Основной деятельностью публичного акционерного общества «Россети Центр» (далее именуемое ПАО «Россети Центр» или «Компания») и его дочерних обществ (далее - совместно именуемые «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации.

Головной материнской компанией является публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (сокращенно – ПАО «Россети»).

ПАО «Россети Центр» было зарегистрировано 17 декабря 2004 года в соответствии с Распоряжением от 9 декабря 2004 года № 154р, решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 178 от 1 октября 2004 года), и решением Правления (протокол заседания Правления № 1102 от 15 ноября 2004 года) Открытого Акционерного Общества РАО «Единые Энергетические Системы России» (далее «РАО ЕЭС»). С 07 июля 2015 ОАО «МРСК Центра» переименовано в ПАО «МРСК Центра» на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Центра», состоявшегося 25 июня 2015 года (протокол от 26 июня года 2015 №01/15), с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства. С 03 августа 2021 ПАО «МРСК Центра» переименовано в ПАО «Россети Центр» на основании решения годового Общего собрания акционеров ПАО «МРСК Центра», состоявшегося 31 мая 2021 года (протокол от 31 мая 2021 года №01/21). Соответствующие изменения внесены в Устав Компании.

Компания зарегистрирована по адресу: 119017, Россия, г. Москва, ул. Малая Ордынка, д. 15.

Фактический адрес Компании: 119017, Россия, г. Москва, ул. Малая Ордынка, д. 15.

(б) Отношения с государством. Головная материнская компания

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании. Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством представительства в Совете директоров материнской компании, регулирования тарифов в электроэнергетической отрасли, утверждения и контроля над реализацией инвестиционной программы. В число контрагентов Группы (потребителей услуг, поставщиков и подрядчиков) входит значительное количество компаний, связанных с основным акционером материнской компании.

По состоянию на 31 декабря 2023 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04%, в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%.

Внеочередным общим собранием акционеров ПАО «Россети», состоявшимся 16 сентября 2022 года, было принято решение о реорганизации ПАО «Россети» в форме присоединения к публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания – Россети» в порядке и на условиях, предусмотренных договором о присоединении.

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» изменило наименование на Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (сокращенно – ПАО «Россети»). Соответствующие изменения внесены в Единый государственный реестр юридических лиц 12 октября 2022 года.

9 января 2023 года в Единый государственный реестр юридических лиц внесены сведения о прекращении деятельности ПАО «Россети» путем реорганизации в форме присоединения к Публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания – Россети», являющемуся универсальным правопреемником ПАО «Россети». В результате реорганизации, доля участия Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания-Россети», составила 75,000048%.

1 Общие сведения (продолжение)

(в) Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся геополитическая напряженность, а также санкции, введенные рядом стран в отношении некоторых секторов российской экономики, российских организаций и граждан, по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2023 году продолжается действие внешних санкций против российских компаний и физических лиц. Данные обстоятельства привели к колебаниям курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых и товарных рынков, а также значительно повысили уровень неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Будущая экономическая ситуация в Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер, предпринимаемых Правительством Российской Федерации. Группа принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО).

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

(б) База для определения стоимости

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением:

- финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки
- финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является Российский рубль (далее – рубль или руб.), который используется Группой в качестве функциональной валюты и валюты представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели в российских рублях были округлены с точностью до тысячи, если не указано иное.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(г) Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2023 года.

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты. Группа намерена принять стандарты и поправки к использованию после вступления в силу, существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы – не ожидается:

- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 23 января 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2024 года Поправками к МСФО (IAS) 1).
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты).
- Обязательства по аренде при продаже и обратной аренде – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Долгосрочные обязательства с ковенантами – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 31 октября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Операции финансирования поставок (обратного факторинга) – Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 25 мая 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Отсутствие конвертируемости валюты – Поправки к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (выпущены 15 августа 2023 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 г. или после этой даты).

(д) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и в последующих периодах, если изменение влияет как на данный, так и на будущие периоды.

Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующее:

Обесценение основных средств и активов в форме права пользования

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств и активов в форме права пользования. Признаки обесценения включают изменения бизнес-планов, тарифов, прочих факторов, ведущих к неблагоприятным последствиям для деятельности Группы. При осуществлении расчетов ценности использования Группа проводит оценку ожидаемых

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

денежных потоков от единиц, генерирующих денежные средства, и рассчитывает ставку дисконтирования для расчета приведенной стоимости данных денежных потоков. Под единицей, генерирующей денежные средства (далее - «ЕГДС») понимается наименьшая идентифицируемая группа активов, обеспечивающая поступления денежных средств, которые в значительной степени независимы от поступлений денежных средств от других активов или групп активов. Основным критерием для определения ЕГДС является неделимость тарифа и невозможность дальнейшей детализации учета и планирования.

Определение срока аренды по договорам с опционом на продление или опционом на прекращение аренды – Группа в качестве арендатора

Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он будет исполнен, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он не будет исполнен.

При формировании суждения для оценки того, имеется ли у Группы достаточная уверенность в исполнении опциона на продление или опциона на прекращение аренды при определении срока аренды, Группа рассматривает следующие факторы:

- является ли арендуемый объект специализированным;
- местонахождение объекта;
- наличие у Группы и арендодателя практической возможности выбора альтернативного контрагента (выбора альтернативного актива);
- затраты, связанные с прекращением аренды и заключением нового (замещающего) договора;
- наличие значительных усовершенствований арендованных объектов.

Обесценение дебиторской задолженности

Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности создается исходя из оценки руководством вероятности погашения конкретных задолженностей конкретных дебиторов. Для целей оценки кредитных убытков Группа последовательно учитывает всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих и прогнозируемых событиях, которая доступна без чрезмерных усилий и является уместной для оценки дебиторской задолженности. Опыт, полученный в прошлом, корректируется на основании данных, имеющихся на текущий момент, с целью отражения текущих условий, которые не оказывали влияния на предыдущие периоды, и для того, чтобы исключить влияние условий, имевших место в прошлом, которые более не существуют.

Обязательства по негосударственному пенсионному обеспечению

Затраты на пенсионную программу с установленными выплатами и соответствующие расходы по пенсионной программе определяются с применением актуарных расчетов. Актуарные оценки предусматривают использование допущений в отношении демографических и финансовых данных. Поскольку данная программа является долгосрочной, существует значительная неопределенность в отношении таких оценок.

Признание отложенных налоговых активов

Руководство оценивает отложенные налоговые активы на каждую отчетную дату и определяет сумму для отражения в той степени, в которой вероятно использование налоговых вычетов. При определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов руководство использует оценки и суждения, исходя из величины налогооблагаемой прибыли предыдущих лет и ожиданий в отношении прибыли будущих периодов, которые являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

3 Существенная информация об учетной политике

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Поправки к действующим стандартам, вступившие в силу отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года, не оказали существенного влияния на данную консолидированную финансовую отчетность Группы.

(a) Принципы консолидации

i. Дочерние общества

Дочерними являются общества, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее общество, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного общества с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних обществ отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения.

Учетная политика дочерних обществ подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на неконтролирующую долю в дочернем предприятии, в полном объеме относятся на счет неконтролирующих долей, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

ii. Сделки по объединению бизнеса

Сделки по объединению бизнеса учитываются методом приобретения по состоянию на дату приобретения, а именно на дату перехода контроля к Группе.

Группа оценивает гудвил на дату приобретения следующим образом:

- справедливая стоимость переданного возмещения; плюс
- сумма признанной неконтролирующей доли в приобретаемом предприятии; плюс
- справедливая стоимость уже имеющейся доли в капитале приобретенного предприятия, если сделка по объединению бизнеса осуществлялась поэтапно; минус
- нетто-величина признанных сумм (как правило, справедливая стоимость) идентифицируемых приобретенных активов за вычетом принятых обязательств.

Если эта разница выражается отрицательной величиной, то в составе прибыли или убытка за период сразу признается прибыль от выгодной покупки.

В состав переданного возмещения не включаются суммы, относящиеся к урегулированию существующих ранее отношений. Такие суммы в общем случае признаются в составе прибыли или убытка за период.

Понесенные Группой в результате операции по объединению бизнеса затраты по сделкам, отличные от затрат, связанных с выпуском долговых или долевых ценных бумаг, относятся на расходы по мере их возникновения.

Любое условное возмещение признается по справедливой стоимости на дату приобретения. Если условное возмещение классифицируется как часть капитала, то его величина впоследствии не переоценивается, а его выплата отражается в составе капитала. В противном случае изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

Приобретение группы активов и обязательств, не отвечающих определению «приобретения бизнеса» согласно МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», отражается на основе соответствующих справедливых стоимостей всех идентифицируемых активов и обязательств на дату покупки. Разница между переданным возмещением и стоимостью идентифицируемых активов и обязательств отражается непосредственно в составе капитала.

iii. Учет приобретения неконтролирующих долей

Приобретения неконтролирующих долей без потери контроля со стороны Группы учитываются как операции с собственниками, и поэтому в результате таких операций гудвил не признается.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Корректировки неконтролирующей доли осуществляются исходя из пропорциональной величины чистых активов дочернего предприятия.

iv. Объединение бизнесов с участием предприятий под общим контролем

Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же акционера, который контролирует Группу, учитываются методом предшественника. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности приобретенных предприятий. Разница между переданным возмещением и стоимостью идентифицируемых активов и обязательств отражается непосредственно в составе капитала.

v. Инвестиции в ассоциированные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия)

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их.

Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по себестоимости. Себестоимость инвестиции включает также затраты по сделке. Начиная с момента возникновения существенного влияния и до даты прекращения этого существенного влияния, в консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в прибыли и убытках, а также в прочем совокупном доходе объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия, которая рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы. Когда доля Группы в убытках объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия, превышает ее долю участия в этом объекте, балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства по компенсации убытков этого объекта инвестиций, либо произвела выплаты от его имени.

vi. Операции, исключаемые при консолидации

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций исключаются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нереализованные убытки исключаются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но лишь в той степени, пока они не являются свидетельством обесценения.

(б) Иностранная валюта

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на отчетную дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления таких расчетов по данным операциями при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков.

(в) Финансовые инструменты

***i*. Финансовые активы**

Группа классифицирует финансовые активы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Классификация зависит от бизнес-модели по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристиками денежных потоков.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес – модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В категорию финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа включает следующие финансовые активы:

- торговую и прочую дебиторскую задолженность, удовлетворяющую определению финансовых активов, в случае, если у Группы нет намерений продать ее немедленно или в ближайшем будущем;
- банковские депозиты, не удовлетворяющие определению эквивалентов денежных средств;
- векселя и облигации, не предназначенные для торговли;
- займы выданные;
- денежные средства и их эквиваленты.

Для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости создается резерв под ожидаемые кредитные убытки.

При прекращении признания финансовых активов, оцениваемых по амортизируемой стоимости и справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток, Группа отражает в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (через прибыль или убыток) финансовый результат от их выбытия, равный разнице между справедливой стоимостью полученного возмещения и балансовой стоимостью актива.

В категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, Группа включает долевые инструменты других компаний, которые:

- не классифицированы в качестве оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка; и
- не обеспечивают Группе контроля, совместного контроля или существенного влияния над компанией-объектом инвестиций.

При прекращении признания долевых инструментов других компаний, классифицированных по усмотрению Группы как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода переносятся из резерва изменения справедливой стоимости в состав нераспределенной прибыли.

ii. Обесценение финансовых активов

Резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ожидаемых кредитных убытков (далее - ОКУ), которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента.

Для торговой дебиторской задолженности или активов по договору, которые возникают вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (включая содержащие значительный компонент финансирования) и дебиторской задолженности по аренде, Группа применяет упрощенный подход к оценке резерва под ожидаемые кредитные убытки – оценка в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому инструменту оценивается по состоянию на каждую отчетную дату в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

финансовому инструменту значительно увеличился с момента первоначального признания, принимая во внимание всю обоснованную и подтверждаемую информацию, в том числе прогнозную.

В качестве индикаторов значительного увеличения кредитного риска Группа рассматривает фактические или ожидаемые трудности эмитента или должника по активу, фактическое или ожидаемое нарушение условий договора, ожидаемый пересмотр условий договора в связи с финансовыми трудностями должника на невыгодных для Группы условиях, на которые она не согласилась бы при иных обстоятельствах.

Исходя из обычной практики управления кредитным риском, Группа определяет дефолт как неспособность контрагента (эмитента) выполнить взятые на себя обязательства (включая возврат денежных средств по договору) по причине существенного ухудшения финансового положения.

Кредитный убыток от обесценения по финансовому активу отражается путем признания оценочного резерва под его обесценение. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента.

Если в последующие периоды кредитный риск по финансовому активу уменьшается в результате события, произошедшего после признания этого убытка, то ранее признанный убыток от обесценения подлежит восстановлению путем уменьшения соответствующего оценочного резерва. В результате восстановления балансовая стоимость актива не должна превышать его стоимость, по которой он бы отражался в консолидированном отчете о финансовом положении, если бы убыток от обесценения не был признан.

***iii*. Финансовые обязательства**

Группа классифицирует финансовые обязательства по следующим категориям оценки: финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка; финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.

В категорию финансовых обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа включает следующие финансовые обязательства:

- Кредиты и займы (заемные средства)
- Торговую и прочую кредиторскую задолженность

Кредиты и займы (заемные средства) первоначально признаются по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибылей и убытков как процентные расходы в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицируемых активов. Затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Группа:

- несет затраты по квалифицируемым активам,
- несет затраты по займам и
- ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Группа капитализирует те затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по займам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением займов, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по займам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования займов, капитализируются.

Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Кредиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

(г) Основные средства

i. Признание и оценка

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости приобретения или сооружения за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Стоимость основных средств по состоянию на 1 января 2007 года (дату перехода на МСФО), была определена на основе их справедливой стоимости (условно-первоначальной стоимости) на указанную дату.

В первоначальную стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В первоначальную стоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные проценты по кредитам и займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Если объект основных средств состоит из существенных отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Любые суммы прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяются посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признаются в нетто-величине в составе прибыли или убытка за период, по статьям «Прочие доходы», «Прочие расходы».

ii. Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в момент их возникновения.

iii. Амортизация

Каждый компонент объекта основных средств амортизируется с момента готовности к использованию линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает характер ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, и амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период. Арендованные активы амортизируются на протяжении наименьшего из срока аренды и срока полезного использования активов. Земельные участки не амортизируются.

Сроки полезного использования основных средств, выраженные в годах по видам основных средств, представлены ниже:

- здания 7-50 лет;
- сети линий электропередачи 5-40 лет;

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

- оборудование для передачи электроэнергии 5-40 лет;
- прочие активы 1-50 лет.

iv. Обесценение

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств.

Убыток от обесценения признается в случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей ему единицы, генерирующей потоки денежных средств, превышает его расчетную (возмещаемую) стоимость. Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая потоки денежных средств»).

Общие (корпоративные) активы Группы не генерируют независимые потоки денежных средств и ими пользуются более одной единицы, генерирующей потоки денежных средств. Стоимость корпоративного актива распределяется между единицами на разумной и последовательной основе, и его проверка на предмет обесценения осуществляется в рамках тестирования той единицы, на которую был распределен данный корпоративный актив.

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли и убытка. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвила, не восстанавливаются. В отношении прочих активов на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или, что его более не следует признавать.

Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

(д) Нематериальные активы

Нематериальные активы включают в себя, главным образом, капитализированное компьютерное программное обеспечение и лицензии. Приобретенное программное обеспечение и лицензии капитализируются на основе расходов, понесенных для их приобретения и приведения в состояние пригодности к использованию.

Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку признаются в составе нематериальных активов только тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее: техническую осуществимость создания нематериального актива так, чтобы он был доступен для использования или продажи; свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его; то, как нематериальный актив будет создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

После первоначального признания нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным методом в течение срока полезного использования. На каждую отчетную дату руководство оценивает, существуют ли признаки обесценения нематериальных активов. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности использования и справедливой стоимости актива за вычетом расходов на продажу.

Гудвил («отрицательный гудвил») возникает при приобретении дочерних, ассоциированных и совместных предприятий. В отношении оценки гудвила при первоначальном признании см. Примечание 3 (а) (iii) Гудвил отражается по себестоимости за вычетом убытков от обесценения. Касательно ассоциированных предприятий, себестоимость относящегося к ним гудвила отражается в составе балансовой стоимости соответствующей инвестиции в ассоциированное предприятие, и при признании обесценения таких инвестиций она не распределяется на какие-либо активы, формирующие балансовую стоимость вложения в ассоциированные компании, в том числе на гудвил.

(е) Аренда

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды. Договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение.

Активы в форме права пользования изначально оцениваются по первоначальной стоимости и амортизируются до более ранней из следующих дат: даты окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или даты окончания срока аренды. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя величину первоначальной оценки обязательства по аренде, арендные платежи, осуществленные до или на дату начала аренды, и первоначальные прямые затраты. После признания активы в форме права пользования учитываются по первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Активы в форме права пользования представляются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной статьей.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату начала аренды и впоследствии оцениваются по амортизируемой стоимости с признанием расходов в виде процентов в составе финансовых расходов консолидированного отчета о прибылях и убытках. Обязательства по аренде представляются в консолидированном отчете о финансовом положении в составе долгосрочных и краткосрочных заемных средств.

Группа признает арендные платежи по краткосрочной аренде в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

В отношении отдельного договора аренды, Группа может принять решение о квалификации договора как аренды, в которой базовый актив имеет низкую стоимость, и признавать арендные платежи по такому договору в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

Для договоров аренды земельных участков под объектами электросетевого хозяйства с неопределенным сроком, либо со сроком по договору не более 1 года с возможностью ежегодной пролонгации, Группа определяет срок действия договора, используя в качестве базового критерия срок полезного использования объектов основных средств, расположенных на арендованных земельных участках.

Для договоров аренды объектов электросетевого хозяйства с неопределенным сроком, либо со сроком по договору не более 1 года с возможностью ежегодной пролонгации, Группа определяет срок действия договора, используя в качестве базового критерия срок полезного использования собственных объектов основных средств с аналогичными техническими характеристиками.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

(ж) Авансы выданные

Авансы выданные классифицируются как внеоборотные активы, если аванс связан с приобретением актива, который будет классифицирован как внеоборотный при его первоначальном признании. Авансы для приобретения актива включаются в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии высокой вероятности получения Группой экономической выгоды от его использования.

(з) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой стоимости возможной продажи. Себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости, и в нее включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности Группы за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

Запасы, предназначенные для обеспечения работ по предупреждению и ликвидации аварий (аварийных ситуаций) на электросетевых объектах (аварийный резерв) отражаются в составе статьи «Запасы».

(и) Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из дат: (а) момента поступления оплаты от покупателей или (б) момента поставки товаров или услуг покупателю. Входящий НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по получению счета-фактуры. Суммы НДС, начисленные с авансов полученных и авансов выданных, а также предоплата по НДС отражаются на нетто-основе в составе дебиторской задолженности (НДС к возмещению), при этом суммы НДС, подлежащие к уплате в бюджет, раскрываются отдельно в составе краткосрочных обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

(к) Вознаграждения работникам

i. Программы с установленными взносами

Программой с установленными взносами считается программа выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого Компания осуществляет фиксированные взносы в отдельный (независимый) фонд и при этом он не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни обусловленных сложившейся практикой) по выплате дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные программы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд Российской Федерации, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

ii. Программы с установленными выплатами

Программа с установленными выплатами представляет собой программу выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличную от программы с установленными взносами. Обязательство, признанное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных программ с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную величину обязательств на отчетную.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Ставка дисконтирования представляет собой норму прибыли на конец года по государственным облигациям, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, что и вознаграждения, которые ожидается выплатить. Данные расчеты производятся квалифицированным актуарием, применяющим метод прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

Переоценки чистого обязательства программы с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии) признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Группа определяет чистую величину процентных расходов на чистое обязательство программы за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства программы с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству программы на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства программы за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к программам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка. Актуарные прибыли или убытки в результате изменения актуарных допущений признаются в прочем совокупном доходе/расходе.

В случае изменения выплат в рамках программы или ее секвестра, возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам программы, когда этот расчет происходит.

iii. Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионной программе с установленными выплатами, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины. Ставка дисконтирования представляет собой рыночную доходность на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку исполнения соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в которой ожидается выплата этих вознаграждений. Оценка обязательств производится с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Переоценки признаются в составе прибыли или убытка за тот период, в котором они возникают.

iv. Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть существующее юридическое либо обусловленное сложившейся практикой обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшего в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить и имеется высокая вероятность оттока экономических выгод.

(л) Налог на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя текущий налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налог на прибыль отражается в составе прибыли или убытка за период за исключением той его части, которая относится к сделкам по объединению предприятий, к операциям, признаваемым в прочем совокупном доходе или непосредственно в составе капитала.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за год, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог отражается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в консолидированной финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и не оказывающей влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и ассоциированные предприятия, в той мере, в которой Группа способна контролировать сроки восстановления этих временных разниц и существует вероятность, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем; и
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила.

Оценка отложенного налога отражает налоговые последствия, которые следовали бы из способа, которым Группа намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов или урегулировать обязательства на конец данного отчетного периода.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законодательных актов по состоянию на отчетную дату.

При определении суммы текущего и отложенного налога Группа принимает во внимание влияние неопределенности в отношении налоговой позиции, а также могут ли быть начислены дополнительные налоги, штрафы и пени. Группа начисляет налог на основании оценки многих факторов, включая интерпретации налогового законодательства и предыдущий опыт. Такая оценка основывается на предположениях и допущениях и может включать ряд суждений о будущих событиях. При появлении новой информации Группа может пересмотреть свое суждение в отношении сумм налоговых обязательств за предыдущие периоды; такие изменения налоговых обязательств повлияют на расход по налогу на прибыль того периода, в котором будет сделано соответствующее суждение.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе, или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы соответствующие вычитаемые временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

Налог на сверхприбыль

Налог на сверхприбыль попадает в сферу применения МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль», является текущим налогом на прибыль, и к нему применяются соответствующие положения учетной политики для текущего налога на прибыль, как описано выше.

Налог на сверхприбыль является налогом разового характера. Обязательство и расход по налогу на сверхприбыль подлежат отражению в консолидированной финансовой отчетности начиная с момента,

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

когда соответствующий Федеральный закон был по существу принят. Неоплаченные суммы текущего налога на сверхприбыль отражены в качестве обязательства. Обязательство и расход по текущему налогу на сверхприбыль оцениваются в сумме, которую Группа ожидает уплатить в бюджет, рассчитанной с использованием ставок налога и налогового законодательства, действующих или по существу принятых по состоянию на конец отчетного периода.

При расчете ожидаемой ставки налога на сверхприбыль Группа принимала во внимание намерение и возможность осуществления обеспечительного платежа.

В консолидированном отчете о финансовом положении обеспечительный платеж был отражен развернуто с обязательством по налогу на сверхприбыль до момента, когда у организации будет юридически закрепленное право на взаимозачет, которое возникнет начиная с 1 января 2024 г. Задолженность по внесенному обеспечительному платежу по состоянию на 31 декабря 2023 г. в консолидированном отчете о финансовом положении была представлена отдельной строкой в составе оборотных активов. В консолидированном отчете о движении денежных средств сумма обеспечительного платежа по налогу на сверхприбыль отражена в отдельной строке «Обеспечительный платеж по налогу на сверхприбыль», следующей за строкой «Налог на прибыль уплаченный». В консолидированном отчете о прибыли или убытке сумма начисленного расхода по налогу на сверхприбыль отражена отдельной строкой «Налог на сверхприбыль», следующей за строкой «Налог на прибыль».

(м) Оценочные обязательства

Оценочное обязательство признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или обусловленное сложившейся практикой обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуется отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина оценочного обязательства определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих обязательству. Суммы, отражающие «высвобождение дисконта», признаются в качестве финансовых расходов.

(н) Капитал

Уставный (акционерный) капитал

Обыкновенные акции и не подлежащие обязательному погашению по решению владельцев привилегированные акции классифицируются как капитал.

Собственные выкупленные акции

В случае, если какая-либо компания Группы приобретает акции Компании (собственные выкупленные акции), выплаченная сумма, включая любые дополнительные расходы, непосредственно связанные с приобретением (за вычетом налога на прибыль), вычитается из капитала, относящегося к акционерам Компании, до тех пор, пока акции не будут аннулированы, перевыпущены или проданы. В тех случаях, когда такие акции впоследствии будут перевыпущены или проданы, полученные суммы за вычетом непосредственно связанных транзакционных издержек и соответствующих налоговых начислений включаются в капитал, относящийся к акционерам Компании.

Резервы в составе капитала включают:

- резерв переоценки финансовых активов
- резерв переоценки чистого обязательства программы с установленными выплатами,
- резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности.

Резерв по переоценке финансовых активов.
Порядок оценки финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, а также порядок прекращения признания данных финансовых активов описан в разделе (в) настоящего Примечания.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Резерв переоценки чистого обязательства программы с установленными выплатами.

Актуарные прибыли и убытки, отражаемые в составе резерва переоценки чистого обязательства программы с установленными выплатами, рассчитываются квалифицированным независимым актуарием в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (см. также раздел (к) настоящего Примечания).

Нераспределенная прибыль. Дивиденды

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отражает чистую прибыль (убыток) нарастающим итогом с начала деятельности Группы, не распределенную между ее акционерами и не использованную иным способом.

Дивиденды признаются обязательством и исключаются из состава капитала на отчетную дату, только если они объявлены (утверждены акционерами) на отчетную дату или ранее. Дивиденды подлежат раскрытию, если они объявлены после отчетной даты, но до подписания консолидированной финансовой отчетности.

(о) Выручка по договорам с покупателями

Группа признает выручку, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается тогда (или по мере того, как) исполняется обязанность к исполнению.

Когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению, Группа признает выручку в сумме, которую Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая НДС.

Передача электроэнергии

Выручка от передачи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электроэнергии).

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии утверждаются федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (Федеральной антимонопольной службой) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Продажа электроэнергии и мощности

Выручка от продажи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электроэнергии).

Продажа электроэнергии на розничных рынках электроэнергии и мощности потребителям осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Услуги по технологическому присоединению к электросетям

Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электрическим сетям. Группа передает контроль над услугой в определенный момент времени (по факту подключения потребителя к электросети либо, для отдельных категорий потребителей - при обеспечении Группой возможности действиями потребителя подключиться к электросети) и, следовательно, выполняет обязанность к исполнению в определенный момент времени.

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение утверждаются региональной энергетической комиссией (департаментом цен и тарифов соответствующего региона) и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии. Плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается, когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

Прочая выручка

Выручка от предоставления прочих услуг (техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, консультационным и организационно-техническим услугам, услугам связи и информационных технологий, других услуг), а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

Торговая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность представляет право Группы на возмещение, которое является безусловным (т. е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени). Учетная политика по отражению торговой и прочей дебиторской задолженности приведена в разделе «Финансовые активы».

Обязательства по договору

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Группа получила возмещение (либо возмещение за которые подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Группа передаст товар или услугу покупателю, признается обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору. Группа отражает обязательства по договорам с покупателями по статье «Авансы полученные» с учетом налога на добавленную стоимость (НДС).

Авансы полученные, в основном, представляют собой отложенный доход по договорам технологического присоединения.

Авансы, полученные от покупателей и заказчиков, анализируются Группой на предмет наличия финансового компонента. При наличии промежутка времени более 1 года между получением авансов от покупателей и заказчиков и передачей обещанных товаров и услуг по причинам, отличным от предоставления финансирования контрагенту (по договорам технологического присоединения к электросетям), по полученным авансам не признается процентный расход. Такие авансы отражаются по справедливой стоимости активов, полученных Группой от покупателей и заказчиков в порядке предварительной оплаты.

(п) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам, дивидендный доход, прибыль от выбытия финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости и оцениваемых по амортизированной стоимости, эффект от дисконтирования финансовых инструментов. Процентный доход признается в прибыли и убытке в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в прибыли и убытке в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, обязательствам по аренде, убытки от выбытия финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости и оцениваемых по амортизированной стоимости, эффект от дисконтирования финансовых инструментов. Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

(р) Государственные субсидии

Государственные субсидии признаются, если имеется обоснованная уверенность в том, что они будут получены и все связанные с ними условия будут выполнены. Если субсидия выдана с целью финансирования определенных расходов, она признается в качестве дохода на систематической основе в тех же периодах, в которых списываются на расходы соответствующие затраты, которые она должна компенсировать. Если субсидия выдана с целью финансирования актива, то она признается в качестве дохода, за вычетом соответствующих расходов, равными долями в течение ожидаемого срока полезного использования соответствующего актива.

Государственные субсидии, компенсирующие Группе тарифы на электроэнергию (выпадающие доходы), признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (в составе прочих доходов) в те же периоды, в которые была признана связанная с ними выручка.

(с) Социальные платежи

Когда взносы Группы в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Группы, они признаются в прибыли или убытке по мере их осуществления. Затраты Группы, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в консолидированном Отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по мере их возникновения.

(т) Прибыль на акцию

Группа представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

(у) Концессионные соглашения

Группа применяет МСФО (IFRS) 15 к государственно-частным концессионным соглашениям на предоставление услуг, если: 1. поставщик концессии контролирует или регулирует то, какие услуги должен предоставить оператор в отношении инфраструктуры, кому он должен предоставить их и по какой цене; и 2. поставщик концессии контролирует – на правах собственности, правах использования с целью извлечения выгоды или ином основании – любая значительная остаточная доля в инфраструктуре в конце периода действия соглашения.

Группа не признает инфраструктуру объектов концессионного соглашения в качестве объектов основных средств, т.к. соглашение на предоставление договорных услуг не передает Группе право на контроль использования инфраструктуры.

Группа ведет учет возмещения за услуги по строительству и выручку от услуг по передаче электроэнергии, в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

Группа признает финансовый актив в той степени, в которой она имеет безусловное договорное право на получение денежных средств или другого финансового актива от поставщика концессии или по его указанию за выполнение услуг по строительству; поставщик концессии имеет небольшой выбор, позволяющий ему избежать оплаты, или вовсе не имеет такого выбора, обычно потому, что соглашение обеспечивается правовой санкцией.

Группа признает нематериальный актив в той степени, в которой она получает право взимать плату с пользователей услуг.

Группа учитывает нематериальный актив в соответствии с МСФО (IAS) 38. Срок амортизации по нематериальному активу Группа определяет как период действия концессионного соглашения.

3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Группа капитализирует в состав нематериального актива затраты по займам в соответствии с МСФО (IAS) 23, относящиеся к строительной фазе концессионного соглашения. Прочие затраты по займам, относящиеся к концессионному соглашению, Группа признает в составе расходов в периоде, в котором они были понесены.

(ф) Энергосервисные договоры

В рамках энергосервисного договора оказываются услуги, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов (в том числе снижения технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях) путем выявления и снижения потерь в электрических сетях. Услуги энергосервисной компании оплачиваются за счет экономии затрат на компенсацию потерь электроэнергии.

Группа признает расходы по энергосервисным контрактам в составе операционных расходов периода в составе статьи прочие работы и услуги производственного характера.

4 Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т.е. такие как цены) либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).

Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа раскрывает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости в отчетном периоде, в течение которого данное изменение имело место.

Моментом времени, в который происходит признание переводов на определенные уровни и для переводов с определенных уровней, Группа считает дату возникновения события или изменения обстоятельств, ставшего причиной перевода.

5 Приобретение и выбытие дочерних обществ, долей владения

Приобретение дочерних обществ

В рамках реализации Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 года № 511-р, в целях сокращения количества действующих территориальных сетевых организаций 28 декабря 2023 года Группой приобретено 100% обыкновенных именных бездокументарных акций компании электросетевого сектора (далее – приобретаемая компания) за денежные средства в результате заключения договора купли-продажи.

5 Приобретение и выбытие дочерних обществ, долей владения (продолжение)

Группой 13 декабря 2023 года заключен договор купли-продажи 100% обыкновенных именных бездокументарных акций приобретаемой компании. Цена покупки определена независимым оценщиком и составила 156 400 тыс. руб. и оплачена денежными средствами.

Группа отразила приобретение контроля над приобретаемой компанией по методу покупки в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».

Результаты деятельности, активы и обязательства приобретаемой компании консолидируются Группой с 28 декабря 2023 года.

Основными видами деятельности приобретенной дочерней компании является передача электроэнергии и технологическое присоединение к электросетям в одном из регионов РФ.

В таблице ниже приводится справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов приобретенной компании, полученных на дату приобретения:

	Справедливая стоимость, тыс. руб.
Внеоборотные активы	
Основные средства	159 591
Отложенные налоговые активы	675
Итого	**160 266**
Оборотные активы	
Запасы	7 742
Дебиторская задолженность	19 134
Денежные средства и денежные эквиваленты	3 103
Прочие оборотные активы	1 803
Итого	**31 782**
Итого активы	**192 048**
Долгосрочные обязательства	
Отложенные налоговые обязательства	206
Кредиторская задолженность	81
Итого	**287**
Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность	26 985
Оценочные обязательства	2 927
Итого	**29 912**
Итого обязательства	**30 199**
Итого идентифицируемые чистые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	**161 849**
Переданное вознаграждение	**156 400**
Доход от выгодной покупки	**5 449**

Поскольку справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании превышает стоимость переданного вознаграждения, Группой отражен доход (отрицательный гудвил) в составе прочих доходов в сумме 5 449 тыс. руб. в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Если бы приобретение произошло в начале года, выручка Группы составила бы 128 575 942 тыс. руб., а прибыль Группы до налогообложения составила бы 11 029 789 тыс. руб.

Движение денежных средств при приобретении компании приведено в следующей таблице:

Денежные средства, полученные при приобретении дочерней компании	3 103
Уплаченное вознаграждение	(156 400)
Чистое расходование денежных средств	**(153 297)**

5 Приобретение и выбытие дочерних обществ, долей владения (продолжение)

Инвестиции в ассоциированные компании

В рамках реализации Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 года № 511-р, в целях сокращения количества действующих территориальных сетевых организаций 20 сентября 2023 года Группой приобретено 49,99997% обыкновенных именных бездокументарных акций компании электросетевого сектора (далее – ассоциированная компания) за денежные средства в результате заключения договоров купли-продажи. Ассоциированная компания имеет два дочерних предприятия с долями владения 100% и 66%.

Группой 20 сентября 2023 года заключены договоры купли-продажи в общей сложности 49,99997% обыкновенных именных бездокументарных акций ассоциированной компании. Цена покупки составила 92 739 тыс. руб., включая расходы, и оплачена денежными средствами.

Группа определила наличие значительного влияния на компанию в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия».

Результаты деятельности в размере доли Группы в ассоциированной компании включаются в финансовые результаты Группы с 20 сентября 2023 года в соответствии с методом долевого участия.

Основными видами деятельности ассоциированной компании является передача электроэнергии и технологическое присоединение к электросетям в одном из регионов РФ.

В таблице ниже приводится справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов ассоциированной компании, полученных на дату приобретения:

	Справедливая стоимость, тыс. руб.
Внеоборотные активы	
Основные средства	494 497
Нематериальные активы	1 242
Отложенные налоговые активы	394 162
Финансовые вложения и прочие внеоборотные активы	3 323
Итого	**893 224**
Оборотные активы	
Запасы	62 757
НДС	391
Дебиторская задолженность	911 567
Денежные средства и денежные эквиваленты	3 298
Финансовые вложения и прочие оборотные активы	221
Итого	**978 234**
Итого активы	**1 871 458**
Долгосрочные обязательства	
Заемные средства	18 700
Отложенные налоговые обязательства	25 384
Кредиторская задолженность	30 978
Итого	**75 062**
Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность	504 277
Оценочные обязательства	16 281
Итого	**520 558**
Итого обязательства	**595 620**
Итого идентифицируемые чистые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	**1 275 838**
Справедливая стоимость доли Группы 49,99997%	**637 919**
Стоимость инвестиции	**92 739**
Доход при определении доли инвестора	**545 180**

5 Приобретение и выбытие дочерних обществ, долей владения (продолжение)

Поскольку справедливая стоимость доли идентифицируемых чистых активов ассоциированной компании превышает стоимость инвестиции, Группой отражен доход по строке «Доля в прибыли ассоциированных предприятий» в сумме 545 180 тыс. руб. в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Изменение инвестиции с даты приобретения ассоциированной компании Группа отразила по методу долевого участия:

	тыс. руб.
Прибыль ассоциированной компании за период с даты приобретения 49,99997%	35 005
Дивиденды, начисленные в пользу Группы	(12 288)
Доля в прибыли ассоциированного предприятия с даты приобретения	**22 717**
Доход при определении доли инвестора	545 180
Итого доля в прибыли ассоциированного предприятия	**567 897**
Инвестиция в ассоциированную компанию на 20.09.2023	**637 919**
Доля в прибыли ассоциированного предприятия с даты приобретения	22 717
Инвестиция в ассоциированную компанию на 31.12.2023	**660 636**

Обобщенная финансовая информация по ассоциированной компании за период с 20 сентября 2023 года по 31 декабря 2023 года и по состоянию на 31 декабря 2023 года:

	тыс. руб.
Внеоборотные активы	968 163
Оборотные активы	822 499
в том числе денежные средства и эквиваленты денежных средств	263 601
Долгосрочные обязательства	108 836
Краткосрочные обязательства	360 554
Итого идентифицируемые чистые активы	**1 321 272**
Доля Группы в идентифицируемых чистых активах 49,99997%	**660 636**
Выручка	454 258
Амортизация за период	17 811
Финансовые расходы	5 943
Расход по налогу на прибыль	21 254
Прибыль за период	70 010
Общий совокупный доход за период	70 010
Общий совокупный доход за период в пользу Группы 49,99997%	35 005

6 Информация по сегментам

Правление ПАО «Россети Центр» является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации. С 2016 года подразделение Компании Тверьэнерго осуществляет функцию гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Тверской области.

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах (филиалах, образованных по территориальному принципу), относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации.

6 Информация по сегментам (продолжение)

Правление ПАО «Россети Центр» оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционных сегментов на основе внутренней управленческой отчетности, подготовленной на основе данных, формирующихся по российским стандартам бухгалтерского учета.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется показатель EBITDA: прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения, амортизации и чистого начисления/(восстановления) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования. Данный порядок определения EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что рассчитанный таким образом показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

Были идентифицированы следующие отчетные сегменты:

- Филиал Белгородэнерго, филиал Брянскэнерго, филиал Воронежэнерго, филиал Костромаэнерго, филиал Курскэнерго, филиал Липецкэнерго, филиал Орелэнерго, филиал Смоленскэнерго, филиал Тамбовэнерго, филиал Тверьэнерго, филиал Ярэнерго
- Прочие ТСО (профильные электросетевые дочерние компании);
- Прочее

Категория «Прочее» включает операции исполнительного аппарата и непрофильных дочерних компаний. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты.

Показатели сегментов основаны на управленческой информации, подготовленной на основании данных отчетности РСБУ, и могут отличаться от аналогичных представленных в консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Правлению, и аналогичных показателей в данной консолидированной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

6 Информация по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2023 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочие ТСО	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	15 927 570	5 206 285	20 479 079	6 552 177	10 452 128	12 357 417	5 836 853	9 476 273	7 568 100	13 325 540	13 073 017	7 507 558	692 111	**128 454 108**
Выручка от продаж между сегментами	-	2 279 633	115 486	-	-	-	-	-	-	-	8 700	2 768 348	8 519	**5 180 686**
Выручка сегментов	**15 927 570**	**7 485 918**	**20 594 565**	**6 552 177**	**10 452 128**	**12 357 417**	**5 836 853**	**9 476 273**	**7 568 100**	**13 325 540**	**13 081 717**	**10 275 906**	**700 630**	**133 634 794**
В т.ч.														
Передача электроэнергии	*14 355 480*	*6 578 483*	*18 813 666*	*6 021 439*	*9 494 911*	*11 173 247*	*5 592 932*	*9 068 169*	*7 169 506*	*12 391 411*	*11 918 781*	*9 415 696*	-	***121 993 721***
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	*776 502*	*167 241*	*736 185*	*262 303*	*768 840*	*809 453*	*73 834*	*131 455*	*196 757*	*289 454*	*336 246*	*440 170*	-	***4 988 440***
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*416 789*	-	-	-	***416 789***
Прочая выручка	*795 588*	*740 194*	*1 044 714*	*268 435*	*188 377*	*374 717*	*170 087*	*276 649*	*201 837*	*227 886*	*826 690*	*420 040*	*700 630*	***6 235 844***
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(64 325)	(15 795)	(31 688)	(25 526)	(21 133)	(53 746)	(23 580)	(35 492)	(13 559)	(95 476)	(82 398)	(50 176)	-	**(512 894)**
Финансовые доходы	47 407	175 648	128 667	47 392	62 148	47 395	47 399	47 391	47 390	47 391	47 471	57 263	6 985	**809 947**
Финансовые расходы	(300 178)	(233 406)	(384 449)	(99 611)	(111 707)	(477 837)	(177 175)	(479 453)	(364 195)	(825 945)	(701 253)	(282 471)	(120 032)	**(4 557 712)**
Амортизация	2 835 709	695 307	1 613 889	705 606	857 229	1 164 371	444 117	881 626	494 815	756 536	1 309 814	1 162 626	4 284	**12 925 929**
EBITDA	**1 016 504**	**1 845 844**	**4 977 254**	**567 745**	**2 634 640**	**7 935 928**	**833 217**	**1 823 593**	**784 733**	**489 622**	**1 997 736**	**2 993 140**	**340 198**	**28 240 154**
Активы сегментов	**24 177 797**	**6 932 233**	**22 115 576**	**9 074 410**	**10 350 395**	**19 326 554**	**5 034 258**	**9 430 234**	**6 515 627**	**9 068 512**	**16 134 069**	**16 968 488**	**13 954 125**	**169 082 278**
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	20 221 876	5 423 279	19 114 490	7 431 229	8 331 681	16 904 453	4 098 632	7 778 609	3 783 591	6 017 715	11 574 003	11 053 918	1 403 642	**123 137 118**
Капитальные вложения	3 379 139	1 224 573	3 336 049	1 098 969	1 615 294	2 600 586	553 941	1 352 624	810 324	645 056	2 074 106	1 557 850	53 505	**20 302 016**
Обязательства сегментов	**9 063 629**	**3 688 123**	**10 283 100**	**3 931 933**	**4 339 994**	**9 572 465**	**2 576 898**	**6 566 909**	**5 900 652**	**15 972 557**	**10 561 512**	**6 021 417**	**8 114 601**	**96 593 790**

6 Информация по сегментам (продолжение)

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочие ТСО	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	15 163 043	4 955 070	17 840 648	5 850 303	8 994 246	10 473 275	5 422 724	8 411 507	6 803 229	11 868 614	11 415 167	6 797 401	593 628	**114 588 855**
Выручка от продаж между сегментами	-	1 856 883	115 524	-	-	-	-	626		-	8 674	2 437 913	6 091	**4 425 711**
Выручка сегментов	**15 163 043**	**6 811 953**	**17 956 172**	**5 850 303**	**8 994 246**	**10 473 275**	**5 422 724**	**8 412 133**	**6 803 229**	**11 868 614**	**11 423 841**	**9 235 314**	**599 719**	**119 014 566**
В т.ч.														
Передача электроэнергии	*13 436 103*	*5 944 998*	*16 863 611*	*5 616 908*	*8 243 720*	*10 121 975*	*5 156 959*	*8 212 891*	*6 383 449*	*10 972 470*	*10 709 684*	*8 498 384*	-	***110 161 152***
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	*877 757*	*86 857*	*389 686*	*85 961*	*352 436*	*124 241*	*45 101*	*33 654*	*156 546*	*136 955*	*222 065*	*284 128*	-	***2 795 387***
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*595 619*	-	-	-	***595 619***
Прочая выручка	*849 183*	*780 098*	*702 875*	*147 434*	*398 090*	*227 059*	*220 664*	*165 588*	*263 234*	*163 570*	*492 092*	*452 802*	*599 719*	***5 462 408***
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(65 518)	(14 847)	(27 866)	(20 664)	(15 825)	(40 866)	(17 083)	(30 103)	(10 769)	(76 233)	(72 914)	(46 175)	-	**(438 863)**
Финансовые доходы	35 546	215 011	170 012	35 554	43 038	35 540	35 541	35 538	35 556	35 539	35 587	38 866	5 909	**757 237**
Финансовые расходы	(364 280)	(314 874)	(395 401)	(91 564)	(139 201)	(436 708)	(171 680)	(440 385)	(352 640)	(814 757)	(624 679)	(311 945)	(186 197)	**(4 644 311)**
Амортизация	3 018 545	699 819	1 545 049	729 653	843 586	1 069 140	435 596	918 720	495 558	789 271	1 260 657	1 287 175	54 256	**13 147 025**
EBITDA	**4 795 790**	**1 570 505**	**4 399 681**	**1 523 559**	**1 940 684**	**2 249 129**	**859 891**	**1 538 387**	**1 149 570**	**1 040 905**	**1 548 059**	**2 670 922**	**691 208**	**25 978 290**
Активы сегментов	**26 512 419**	**6 527 177**	**20 112 454**	**8 600 024**	**9 516 957**	**15 072 220**	**5 010 002**	**8 614 713**	**6 569 292**	**9 670 926**	**15 580 965**	**15 376 498**	**12 520 616**	**159 684 263**
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	23 755 568	4 893 510	17 209 819	6 996 904	7 520 950	10 499 329	3 952 315	7 023 708	3 767 082	6 476 374	10 099 348	11 694 392	1 405 226	**115 294 525**
Капитальные вложения	2 778 602	804 018	2 482 949	597 142	905 642	1 868 817	424 076	691 494	399 014	397 602	1 060 896	1 313 693	69 471	**13 793 416**
Обязательства сегментов	**8 575 492**	**3 776 582**	**9 133 658**	**3 255 823**	**3 921 924**	**9 303 609**	**2 635 890**	**6 062 912**	**5 292 410**	**15 128 748**	**9 478 758**	**5 398 197**	**12 092 901**	**94 056 904**

6 Информация по сегментам (продолжение)

(б) Сверка основных показателей сегментов, представляемых Правлению Компании, с аналогичными показателями в данной консолидированной финансовой отчетности:

Сверка выручки сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Выручка сегментов	**133 634 794**	**119 014 566**
Исключение выручки от продаж между сегментами	(5 180 686)	(4 425 711)
Переклассификация из прочих доходов	-	79
Выручка в Консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	**128 454 108**	**114 588 934**

Сверка EBITDA отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
EBITDA отчетных сегментов	**28 240 154**	**25 978 290**
Дисконтирование дебиторской задолженности	932 647	(389 495)
Дисконтирование финансовых обязательств	-	(459 810)
Корректировка по аренде	(43 385)	180 860
Обесценение ОС, НМА и АПП по российским стандартам	776 425	-
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(255 990)	(149 877)
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	41 104	(11 244)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	(47 516)	93 816
Корректировка стоимости основных средств	538 154	(178 095)
Корректировка доходов от безвозмездно полученных основных средств	(540 212)	-
Приобретение дочерних компаний	5 449	-
Приобретение ассоциированных компаний	567 897	-
Корректировка по признанию прочих материальных расходов	(347 878)	(312 686)
Прочие корректировки	(473 068)	(96 166)
EBITDA	**29 393 781**	**24 655 593**
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(12 345 512)	(12 574 553)
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	(1 677 259)	(145 131)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(3 696 430)	(3 742 268)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(648 586)	(585 465)
Расход по налогу на прибыль и по налогу на сверхприбыль	(3 109 756)	(2 702 521)
Консолидированная прибыль за отчетный период в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	**7 916 238**	**4 905 655**

6 Информация по сегментам (продолжение)

Сверка итоговой суммы активов отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Итоговая сумма активов сегментов	**169 082 278**	**159 684 263**
Расчеты между сегментами	(4 310 715)	(3 285 409)
Внутригрупповые финансовые активы	(4 871 788)	(4 715 388)
Приобретение дочерних компаний	150 480	150 480
Приобретение ассоциированных компаний	567 897	-
Корректировка стоимости основных средств	(5 440 456)	(6 696 450)
Обесценение основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	(1 677 259)	(145 131)
Признание активов в форме права пользования	(110 278)	(24 631)
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	554 236	513 132
Корректировка отложенных налоговых активов	(5 176 537)	(4 778 843)
Дисконтирование дебиторской задолженности	(1 914)	(934 561)
Прочие корректировки	(11 656)	36 345
Итоговая сумма активов в консолидированном отчете о финансовом положении	**148 754 288**	**139 803 807**

Сверка итоговой суммы обязательств отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Итоговая сумма обязательств сегментов	**96 593 790**	**94 056 904**
Расчеты между сегментами	(4 310 715)	(3 285 409)
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(5 985 135)	(5 571 269)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	2 857 422	2 945 828
Признание обязательств по аренде	(120 008)	(28 333)
Дисконтирование финансовых обязательств	(998 008)	(1 221 439)
Прочие корректировки	72 462	60 956
Итоговая сумма обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении	**88 109 808**	**86 957 238**

(в) Существенный покупатель

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Группа не получает выручки от иностранных потребителей и не имеет внеоборотных активов за рубежом.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, у Группы было несколько контрагентов, на каждого из которых приходилось свыше 10% совокупной выручки Группы. Выручка, полученная от указанных контрагентов, отражена в отчетности операционных сегментов Воронежэнерго, Курскэнерго, Липецкэнерго, Орелэнерго, Смоленскэнерго, Тамбовэнерго, Тверьэнерго, Ярэнерго.

Общая сумма выручки, полученная от ГК «ТНС энерго» за 2023 год, составила 21 153 372 тыс. руб., или 17,2% от суммарной выручки Компании (в 2022 году – 19 524 279 тыс. руб., или 17,8%). Общая сумма выручки, полученная от ПАО «АтомЭнергоСбыт» за 2023 год, составила 25 527 988 тыс. руб., или 20,7% от суммарной выручки Компании (в 2022 году 22 231 229 тыс. руб., или 20,3%).

7 Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Передача электроэнергии	117 129 049	106 008 995
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	4 988 213	2 794 191
Продажа электроэнергии и мощности	416 789	595 619
Прочая выручка	5 722 874	4 995 558
Итого выручка по договорам с покупателями	**128 256 925**	**114 394 363**
Доход по договорам аренды	197 183	194 571
	128 454 108	**114 588 934**

В состав прочей выручки входят, в основном, услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, устройству сетей наружного освещения, диагностике и испытаниям, строительные услуги, консультационные и организационно-технические услуги.

8 Прочие доходы и прочие расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	137 690	180 472
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	832 723	513 110
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	334 672	19 716
Списание кредиторской задолженности	91 872	51 578
Приобретение дочерних компаний	5 449	-
Страховое возмещение	1 139 954	192 376
Доход от выбытия основных средств по операциям реализации (продажи)	369 060	10 502
Доходы от возмещения издержек и убытков	15 346	215 519
Прочие доходы	612 431	747 878
	3 539 197	**1 931 151**

В состав прочих расходов включены убытки от выбытия основных средств в сумме 130 127 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 80 317 тыс. руб.).

9 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Расходы на вознаграждения работникам	28 527 114	24 353 821
Амортизация основных средств	11 309 063	11 629 296
Амортизация нематериальных активов	480 566	421 417
Амортизация активов в форме права пользования	555 883	523 840
Материальные расходы, в т.ч.		
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	21 166 901	19 345 206
Электроэнергия для продажи	348 883	512 739
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	524 611	509 169
Прочие материальные расходы	4 980 240	4 423 196
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.		
Услуги по передаче электроэнергии	33 464 644	29 316 320
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	1 032 839	830 696
Прочие работы и услуги производственного характера	3 791 251	3 069 657
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	2 055 501	2 026 050
Краткосрочная аренда	92 156	72 736
Страхование	126 287	134 073
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:		
Услуги связи	419 717	401 983
Охрана	461 688	411 191
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	77 025	71 997
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	235 443	297 021
Транспортные услуги	52 987	36 051
Прочие услуги	756 298	939 537
Изменение оценочных обязательств	1 716 887	1 752 664
Расходы, признанные в связи с урегулированием задолженности по передаче, покупке э/э, покупной э/э для компенсации потерь и бездоговорному потреблению	1 185 817	1 069 098
Прочие расходы	2 056 475	2 398 023
	115 418 276	**104 545 781**

10 Расходы на вознаграждения работникам

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Заработная плата	17 722 705	15 463 863
Взносы на социальное обеспечение	6 404 775	5 432 948
Резервы, относящиеся к вознаграждениям работников	2 706 129	1 833 131
Расходы, относящиеся к программам с установленными выплатами	141 672	147 002
Прочее	1 551 833	1 476 877
	28 527 114	**24 353 821**

В состав прочих расходов на вознаграждения работникам включены единовременные выплаты при уходе в очередной отпуск, материальная помощь, компенсации, пособия, выплаты социального характера.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года, сумма отчислений по программам с установленными взносами составила 19 123 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 18 083 тыс. руб.).

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу раскрываются в Примечании 34.

11 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам на банковских счетах	600 589	443 306
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	34 023	14 603
Дивиденды к получению	10 699	231
Эффект от первоначального признания дисконта по финансовым обязательствам	-	459 810
Амортизация дисконта по финансовым активам	932 647	9 823
	1 577 958	**927 773**
Финансовые расходы		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(3 696 430)	(3 742 268)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(648 586)	(585 465)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(285 762)	(231 240)
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	-	(399 318)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(223 431)	(236 008)
Прочие финансовые расходы	(20 483)	(25 420)
	(4 874 692)	**(5 219 719)**

12 Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Текущий налог на прибыль		
Начисление текущего налога	(2 899 499)	(2 385 191)
Корректировка налога за прошлые периоды	333 287	160 231
Итого текущий налог на прибыль	**(2 566 212)**	**(2 224 960)**
Отложенный налог на прибыль (прим. 17)	(467 356)	(477 561)
Итого расход по налогу на прибыль	**(3 033 568)**	**(2 702 521)**

Ставка налога на прибыль, установленная российским законодательством, составляет 20%.

Расходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей на отчетную дату оценки менеджментом средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки налога на прибыль за полный финансовый год.

В 2023 и 2022 году Группа пересчитала налог за предыдущие периоды и подала уточненные декларации по налогу на прибыль в том числе в связи с урегулированием разногласий с контрагентами в судебном и досудебном порядке за предыдущие периоды. В результате налог на прибыль к восстановлению за предыдущие периоды согласно уточненным налоговым декларациям, предоставленным в налоговые органы в 2023 году, составил 333 287 тыс. руб. (в 2022 году к восстановлению: 160 231 тыс. руб.).

Расход по налогу на сверхприбыль

4 августа 2023 г. Президентом Российской Федерации был подписан Федеральный закон №414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль» (опубликован 4 августа 2023 г., далее – «Закон»).

12 Налог на прибыль (продолжение)

В соответствии с положениями Закона ПАО «Россети Центр» является плательщиком налога на сверхприбыль. Сумма обязательства и расхода по налогу на сверхприбыль, рассчитанные по ставке 5% составляет 76 188 тыс. руб. Группа внесла обеспечительный платеж по налогу на сверхприбыль в сумме 76 188 тыс. руб., который в консолидированном отчете о движении денежных средств представлен отдельной строкой «Обеспечительный платеж по налогу на сверхприбыль». В результате внесения обеспечительного платежа Группа получила право на налоговый вычет в размере вышеуказанного обеспечительного платежа. Соответственно, применимая ставка налога на сверхприбыль составила 5%.

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года			**За год, закончившийся 31 декабря 2022 года**		
	До налого-обложения	**Налог на прибыль**	**За вычетом налога**	**До налого-обложения**	**Налог на прибыль**	**За вычетом налога**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	47 516	(9 503)	38 013	(93 548)	18 858	(74 690)
Переоценка обязательств пенсионного плана с установленными выплатами	344 396	(26 005)	318 391	185 267	(26 135)	159 132
	391 912	**(35 508)**	**356 404**	**91 719**	**(7 277)**	**84 442**

На 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитаны по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов и обязательств.

Прибыль до налогообложения соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2022 года**
Прибыль до налогообложения	**11 025 994**	**7 608 176**
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%	**(2 205 199)**	**(1 521 635)**
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	(1 161 656)	(1 341 117)
Корректировки за предшествующие периоды	333 287	160 231
	(3 033 568)	**(2 702 521)**

13 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электро-передачи	Оборудо-вание для передачи электро-энергии	Прочие основные средства	Незавер-шенное строи-тельство	Итого
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость						
На 1 января 2022 года	**50 656 129**	**82 460 141**	**47 546 801**	**37 564 865**	**5 150 754**	**223 378 690**
Поступления	68 912	68 223	24 820	20 285	13 855 946	**14 038 186**
Приобретение дочерних компаний	73 155	40 346	42 844	44 319	2 004	**202 668**
Ввод в эксплуатацию	2 661 591	3 672 615	2 419 118	5 070 184	(13 823 508)	**-**
Выбытия	(52 416)	(24 550)	(19 604)	(336 690)	(49 086)	**(482 346)**
На 31 декабря 2022 года	**53 407 371**	**86 216 775**	**50 013 979**	**42 362 963**	**5 136 110**	**237 137 198**
Накопленная амортизация						
На 1 января 2022 года	**(19 791 247)**	**(48 681 504)**	**(23 946 537)**	**(21 603 166)**	**-**	**(114 022 454)**
Начисленная амортизация	(2 575 967)	(4 648 443)	(2 634 323)	(2 767 475)	-	**(12 626 208)**
Выбытия	15 478	15 896	9 485	328 886	-	**369 745**
На 31 декабря 2022 года	**(22 351 736)**	**(53 314 051)**	**(26 571 375)**	**(24 041 755)**	**-**	**(126 278 917)**
Накопленное обесценение						
На 1 января 2022 года	**(2 027 809)**	**(4 122 181)**	**(2 240 749)**	**(564 851)**	**(131 078)**	**(9 086 668)**
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(11 364)	(11 379)	(1 000)	(10 600)	34 343	**-**
Амортизация обесценения	165 123	503 090	237 145	77 733	-	**983 091**
Признание убытков от обесценения/восстановление ранее признанных убытков от обесценения	(31 891)	(54 175)	(31 576)	(23 118)	(4 371)	**(145 131)**
Выбытия	83	336	531	9 383	6 938	**17 271**
На 31 декабря 2022 года	**(1 905 858)**	**(3 684 309)**	**(2 035 649)**	**(511 453)**	**(94 168)**	**(8 231 437)**
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(2 410 844)	(4 145 353)	(2 397 178)	(2 689 742)	-	**(11 643 117)**
Остаточная стоимость						
На 1 января 2022 года	**28 837 073**	**29 656 456**	**21 359 515**	**15 396 848**	**5 019 676**	**100 269 568**
На 31 декабря 2022 года	**29 149 777**	**29 218 415**	**21 406 955**	**17 809 755**	**5 041 942**	**102 626 844**

13 Основные средства (продолжение)

	Земельные участки и здания	Сети линий электро-передачи	Оборудо-вание для передачи электро-энергии	Прочие основные средства	Незавер-шенное строи-тельство	Итого
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость						
На 1 января 2023 года	**53 407 371**	**86 216 775**	**50 013 979**	**42 362 963**	**5 136 110**	**237 137 198**
Поступления	22	-	40 325	394	20 227 386	**20 268 127**
Приобретение дочерних компаний	56 187	34 430	39 514	25 166	4 170	**159 467**
Ввод в эксплуатацию	4 529 835	5 557 366	4 192 788	5 433 721	(19 713 710)	**-**
Выбытия	(750 428)	(192 545)	(196 492)	(357 786)	(350 960)	**(1 848 211)**
На 31 декабря 2023 года	**57 242 987**	**91 616 026**	**54 090 114**	**47 464 458**	**5 302 996**	**255 716 581**
Накопленная амортизация						
На 1 января 2023 года	**(22 351 736)**	**(53 314 051)**	**(26 571 375)**	**(24 041 755)**	**-**	**(126 278 917)**
Начисленная амортизация	(2 431 651)	(4 467 422)	(2 624 636)	(2 713 557)	-	**(12 237 266)**
Выбытия	154 556	95 352	98 899	329 776	-	**678 583**
На 31 декабря 2023 года	**(24 628 831)**	**(57 686 121)**	**(29 097 112)**	**(26 425 536)**	**-**	**(137 837 600)**
Накопленное обесценение						
На 1 января 2023 года	**(1 905 858)**	**(3 684 309)**	**(2 035 649)**	**(511 453)**	**(94 168)**	**(8 231 437)**
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(1 364)	(7 618)	(1 438)	(967)	11 387	**-**
Амортизация обесценения	159 805	473 883	223 965	59 760	-	**917 413**
Признание убытков от обесценения/восстановление ранее признанных убытков от обесценения	(1 135 208)	242 253	(303 960)	(400 626)	(79 718)	**(1 677 259)**
Выбытия	683	188	1 108	70	11 427	**13 476**
На 31 декабря 2023 года	**(2 881 942)**	**(2 975 603)**	**(2 115 974)**	**(853 216)**	**(151 072)**	**(8 977 807)**
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(2 271 846)	(3 993 539)	(2 400 671)	(2 653 797)	-	**(11 319 853)**
Остаточная стоимость						
На 1 января 2023 года	**29 149 777**	**29 218 415**	**21 406 955**	**17 809 755**	**5 041 942**	**102 626 844**
На 31 декабря 2023 года	**29 732 214**	**30 954 302**	**22 877 028**	**20 185 706**	**5 151 924**	**108 901 174**

13 Основные средства (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2023 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 144 660 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года: 154 282 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 1 791 085 тыс. руб., (на 31 декабря 2022 года: 1 513 527 тыс. руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, капитализированные проценты составили 270 222 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 210 939 тыс. руб.), ставка капитализации, используемая для определения суммы затрат по займам, подлежащим капитализации в течение года, составила 7,68-17,16% (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года – 8,16-16,20%).

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в стоимость объектов капитального строительства были капитализированы амортизационные отчисления в сумме 12 242 тыс. руб. (в том числе амортизационные отчисления основных средств – 10 790 тыс. руб., активов в форме права пользования - 1 452 тыс. руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в стоимость объектов капитального строительства были капитализированы амортизационные отчисления в сумме 15 486 тыс. руб. (в том числе амортизационные отчисления основных средств – 13 821 тыс. руб., активов в форме права пользования – 1 665 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2023 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 38 850 455 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года: 39 618 273 тыс. руб.).

Обесценение основных средств

Группа рассмотрела текущие экономические условия в регионах ведения деятельности Группы как индикатор (признак) возможного обесценения основных средств.

Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств. Соответственно, возмещаемая стоимость объектов специализированного назначения была определена как ценность от их использования с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Единицы, генерирующие денежные средства, определяются Группой на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые генерируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Группы.

Группа провела тестирование основных средств на обесценение по состоянию на 31 декабря 2023 года в отношении всех существенных генерирующих единиц.

13 Основные средства (продолжение)

При оценке возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц были использованы следующие ключевые допущения:

Ключевое допущение	По состоянию на 31 декабря 2023
Период прогнозирования	Прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2024-2028 для всех генерирующих единиц на основании наилучшей оценки руководства объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, а также тарифов, одобренных регулирующими органами на 2024год.
Процентная ставка роста чистых денежных потоков в постпрогнозном периоде	4,00%
Прогноз тарифов на передачу электроэнергии	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами.
Прогноз объема реализации	В соответствии с утвержденным бизнес-планом. За пределами бизнес-планирования - фиксированный объем (на уровне последнего года периода бизнес-планирования).
Ставка дисконтирования (Номинальная ставка дисконтирования, определенная для целей теста на основе средневзвешенной стоимости капитала до налога на прибыль)	11,97%

По результатам тестирования на обесценение, возмещаемая стоимость внеоборотных активов тестируемых ЕГДС составила по состоянию на 31 декабря 2023 года: Белгородэнерго 20 221 876 тыс. руб., Брянскэнерго 13 418 334 тыс. руб., Воронежэнерго 34 278 547 тыс. руб., Костромаэнерго 9 686 427 тыс. руб., Курскэнерго 17 037 830 тыс. руб., Липецкэнерго 22 543 619 тыс. руб., Орелэнерго 8 435 377 тыс. руб., Смоленскэнерго 15 724 681 тыс. руб., Тамбовэнерго 3 723 463 тыс. руб., Тверьэнерго 6 017 715 тыс. руб., Ярэнерго 11 574 002 тыс. руб.

По результатам тестирования по состоянию на 31 декабря 2023 года был признан убыток от обесценения в сумме 5 459 482 тыс. руб., в том числе по филиалу Белгородэнерго 3 932 306 тыс. руб., по филиалу Тамбовэнерго 355 299 тыс. руб., по филиалу Тверьэнерго 439 064 тыс. руб., по филиалу Ярэнерго 732 813 тыс. руб.

Отложенный налоговый доход, признанный в составе прибыли или убытка в отношении убытка от обесценения основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования по применимой ставке, составил 1 091 896 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2023 года был восстановлен убыток от обесценения, признанный в прошлые отчетные периоды, в общей сумме 3 782 223 тыс. руб. по филиалу Липецкэнерго.

Отложенный налоговый расход, признанный в составе прибыли или убытка в отношении восстановления убытка от обесценения основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования по применимой ставке, составил 756 445 тыс. руб.

Основным фактором восстановления обесценения по филиалу «Липецкэнерго» является ожидаемый рост относительно прогноза по состоянию на 31 декабря 2022 выручки от услуг по передаче электроэнергии за счет роста объема услуг с учетом динамики электропотребления в 2023 году и роста средневзвешенного тарифа на 2024 год.

Основным фактором обесценения активов по филиалам «Белгородэнерго», «Тамбовэнерго», «Тверьэнерго», «Ярэнерго» является увеличение ставки дисконтирования прогнозируемых денежных потоков до их приведенной стоимости по номинальной средневзвешенной стоимости капитала с 10,20% на 31 декабря 2022 до 11,97% на 31 декабря 2023.

13 Основные средства (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, отложенный налоговый расход, признанный в составе прибыли или убытка в части амортизации (движения) накопленного обесценения основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования, составил 186 178 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 200 072 тыс. руб.

14 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериальные активы	Итого нематериальные активы
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2022 года	**3 099 656**	**28 794**	**1 383 864**	**4 512 314**
Переклассификация между группами	-	(9 653)	9 653	**-**
Поступления	331 056	60 593	5 621	**397 270**
Приобретение дочерних компаний	391	-	150 480	**150 871**
Выбытия	-	(20 285)	(11)	**(20 296)**
На 31 декабря 2022 года	**3 431 103**	**59 449**	**1 549 607**	**5 040 159**
Накопленная амортизация				
На 1 января 2022 года	**(1 711 866)**	**-**	**(455 200)**	**(2 167 066)**
Начисленная амортизация	(342 591)	-	(78 826)	**(421 417)**
На 31 декабря 2022 года	**(2 054 457)**	**-**	**(534 026)**	**(2 588 483)**
Остаточная стоимость				
На 1 января 2022 года	**1 387 790**	**28 794**	**928 664**	**2 345 248**
На 31 декабря 2022 года	**1 376 646**	**59 449**	**1 015 581**	**2 451 676**
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2023 года	**3 431 103**	**59 449**	**1 549 607**	**5 040 159**
Переклассификация между группами	-	(8 770)	8 770	**-**
Поступления	897 452	65 122	360 156	**1 322 730**
Выбытия	-	(40 325)	(52)	**(40 377)**
На 31 декабря 2023 года	**4 328 555**	**75 476**	**1 918 481**	**6 322 512**
Накопленная амортизация				
На 1 января 2023 года	**(2 054 457)**	**-**	**(534 026)**	**(2 588 483)**
Начисленная амортизация	(402 650)	-	(77 916)	**(480 566)**
Выбытия	-	-	20	**20**
На 31 декабря 2023 года	**(2 457 107)**	**-**	**(611 922)**	**(3 069 029)**
Остаточная стоимость				
На 1 января 2023 года	**1 376 646**	**59 449**	**1 015 581**	**2 451 676**
На 31 декабря 2023 года	**1 871 448**	**75 476**	**1 306 559**	**3 253 483**

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, составила 480 566 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 421 417 тыс. руб.).

14 Нематериальные активы (продолжение)

Нематериальные активы амортизируются линейным методом.

Проценты за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2022 года в состав нематериальных активов не капитализировались.

Прочие нематериальные активы включают в себя объекты интеллектуальной собственности, результаты НИОКР, объекты концессионного соглашения, гудвил.

В состав нематериальных активов в подгруппу «Прочие нематериальные активы» Группа включила право взимать плату с пользователей услуг по передаче электроэнергии по «Концессионному соглашению в отношении финансирования, создания и эксплуатации объектов по передаче и распределению электрической энергии на территории Тамбовской области». Данное соглашение предусматривает строительство Группой объектов по передаче и распределению электроэнергии на территории Тамбовской области и оказание услуг по передаче, распределению электроэнергии и технологическому присоединению с использованием объектов концессионного соглашения. Право собственности на построенные объекты принадлежит Тамбовской области, а Группа получает право владения и пользования объектами для использования в указанной деятельности. Концессионное соглашение заключено в 2015 году на 20 лет. Концессионное соглашение может быть изменено или прекращено по соглашению сторон в порядке и в случаях, предусмотренных законодательством, по истечению срока действия, а также на основании судебного решения. Объекты концессионного соглашения подлежат включению в документ планирования приватизации имущества на период, соответствующий окончанию срока действия концессионного соглашения. При этом Группа имеет преимущественное право на выкуп данных объектов.

В течение действия Концессионного соглашения администрация Тамбовской области может предоставлять Группе субсидирование как в части оплаты вознаграждения по строительству, так и в части компенсации недополученной выручки от передачи электроэнергии.

Остаточная стоимость нематериальных активов концессионного соглашения по состоянию на 31 декабря 2023 года в сумме 658 889 тыс. руб. отражена по строке «Нематериальные активы» консолидированного отчета о финансовом положении (в сумме 713 752 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года). За год, закончившийся 31 декабря 2023 года начислена амортизация по объектам концессионного соглашения в сумме 54 863 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 54 863 тыс. руб.).

15 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2022 года	**4 031 009**	**733 808**	**755 253**	**1 238 558**	**6 758 628**
Поступления	69 808	74 517	41 384	110 706	**296 415**
Изменение условий по договорам аренды	14 536	(96 646)	28 417	58 739	**5 046**
Выбытие или прекращение договоров аренды	(17 577)	(2 740)	(6 474)	(167 395)	**(194 186)**
На 31 декабря 2022 года	**4 097 776**	**708 939**	**818 580**	**1 240 608**	**6 865 903**
Накопленная амортизация					
На 1 января 2022 года	**(321 151)**	**(63 512)**	**(55 656)**	**(111 178)**	**(551 497)**
Начисленная амортизация	(297 451)	(83 012)	(90 208)	(54 834)	**(525 505)**
Изменение условий по договорам аренды	238 654	56 983	48 818	89 521	**433 976**
Выбытие или прекращение договоров аренды	6 080	2 468	1 462	4 544	**14 554**
На 31 декабря 2022 года	**(373 868)**	**(87 073)**	**(95 584)**	**(71 947)**	**(628 472)**
Остаточная стоимость					
На 1 января 2022 года	**3 709 858**	**670 296**	**699 597**	**1 127 380**	**6 207 131**
На 31 декабря 2022 года	**3 723 908**	**621 866**	**722 996**	**1 168 661**	**6 237 431**

15 Активы в форме права пользования (продолжение)

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2023 года	**4 097 776**	**708 939**	**818 580**	**1 240 608**	**6 865 903**
Поступления	200 203	24 967	17 354	1 437 681	**1 680 205**
Приобретение дочерних компаний	124	-	-	-	**124**
Изменение условий по договорам аренды	15 172	18 936	55 534	210	**89 852**
Выбытие или прекращение договоров аренды	(43 982)	(55 194)	(26 462)	(376)	**(126 014)**
На 31 декабря 2023 года	**4 269 293**	**697 648**	**865 006**	**2 678 123**	**8 510 070**
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2023 года	**(373 868)**	**(87 073)**	**(95 584)**	**(71 947)**	**(628 472)**
Начисленная амортизация	(294 759)	(79 881)	(91 955)	(90 740)	**(557 335)**
Изменение условий по договорам аренды	100	804	28	-	**932**
Выбытие или прекращение договоров аренды	7 538	15 922	16 344	104	**39 908**
На 31 декабря 2023 года	**(660 989)**	**(150 228)**	**(171 167)**	**(162 583)**	**(1 144 967)**
Остаточная стоимость					
На 1 января 2023 года	**3 723 908**	**621 866**	**722 996**	**1 168 661**	**6 237 431**
На 31 декабря 2023 года	**3 608 304**	**547 420**	**693 839**	**2 515 540**	**7 365 103**

Для целей теста на обесценение, специализированные активы в форме права пользования (включая арендуемые земельные участки под собственными и арендуемыми специализированными объектами) отнесены к активам ЕГДС аналогично собственным внеоборотным активам – на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний.

Ценность использования активов в форме права пользования определяется с помощью метода дисконтированных денежных потоков. Информация о тесте на обесценение, проведенном по состоянию на 31 декабря 2023 года, раскрыта в Примечании 13.

16 Прочие финансовые активы

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	146 247	98 731
	146 247	**98 731**

В составе внеоборотных финансовых активов отражены акции российских компаний со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок, равной 146 247 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года – 98 731 тыс. руб. соответственно).

17 Отложенные налоговые активы и обязательства

Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой.

(а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Основные средства	-	-	(6 169 875)	(5 566 482)	(6 169 875)	(5 566 482)
Нематериальные активы	-	-	(22 657)	(23 290)	(22 657)	(23 290)
Активы в форме права пользования	-	-	(1 473 021)	(1 247 486)	(1 473 021)	(1 247 486)
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	-	-	(110 847)	(102 626)	(110 847)	(102 626)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 052 016	1 226 992	-	-	1 052 016	1 226 992
Обязательства по аренде	1 432 196	1 217 872	-	-	1 432 196	1 217 872
Кредиты и займы	-	-	(199 602)	(244 639)	(199 602)	(244 639)
Резервы	619 324	587 267	-	-	619 324	587 267
Обязательства по вознаграждениям работникам	351 729	351 077	-	-	351 729	351 077
Торговая и прочая кредиторская задолженность	439 030	233 138	(593 918)	(561 900)	(154 888)	(328 762)
Прочее	868	430	(6 674)	(49 389)	(5 806)	(48 959)
Чистые налоговые активы/(обязательства)	**3 895 163**	**3 616 776**	**(8 576 594)**	**(7 795 812)**	**(4 681 431)**	**(4 179 036)**

17 Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)

(б) Движение временных разниц в течение года

	1 января 2023 года	Приобретение дочерних компаний	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2023 года
Основные средства	(5 566 482)	469	(603 862)	-	(6 169 875)
Нематериальные активы	(23 290)	-	633	-	(22 657)
Активы в форме права пользования	(1 247 486)	-	(225 535)	-	(1 473 021)
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	(102 626)	-	(8 221)	-	(110 847)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	9 503	(9 503)	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 226 992	-	(174 976)	-	1 052 016
Обязательства по аренде	1 217 872	-	214 324	-	1 432 196
Кредиты и займы	(244 639)	-	45 037	-	(199 602)
Резервы	587 267	-	32 057	-	619 324
Обязательства по вознаграждениям работникам	351 077	-	26 657	(26 005)	351 729
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(328 762)	-	173 874	-	(154 888)
Прочее	(48 959)	-	43 153	-	(5 806)
	(4 179 036)	**469**	**(467 356)**	**(35 508)**	**(4 681 431)**

17 Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)

(б) Движение временных разниц в течение года (продолжение)

	1 января 2022 года	Приобретение дочерних компаний	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2022 года
Основные средства	(4 899 325)	(8 694)	(658 463)	-	(5 566 482)
Нематериальные активы	(23 924)	-	634	-	(23 290)
Активы в форме права пользования	(1 241 426)	-	(6 060)	-	(1 247 486)
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	(104 875)	-	2 249	-	(102 626)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	(18 858)	18 858	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 350 594	-	(123 602)	-	1 226 992
Обязательства по аренде	1 273 274	-	(55 402)	-	1 217 872
Кредиты и займы	(201 137)	-	(43 502)	-	(244 639)
Резервы	463 292	-	123 975	-	587 267
Обязательства по вознаграждениям работникам	360 605	-	16 607	(26 135)	351 077
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(661 339)	-	332 577	-	(328 762)
Прочее	(1 243)	-	(47 716)	-	(48 959)
	(3 685 504)	**(8 694)**	**(477 561)**	**(7 277)**	**(4 179 036)**

18 Запасы

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Сырье и материалы	1 667 580	1 758 138
Резерв под обесценение сырья и материалов	(1 105)	(1 068)
Прочие запасы	2 714 150	2 497 550
	4 380 625	**4 254 620**

По состоянию на 31 декабря 2023 года, запасы, предназначенные для обеспечения работ по предупреждению и ликвидации аварий (аварийных ситуаций) на электросетевых объектах (аварийный запас) составляет 1 005 745 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 886 490 тыс. руб.)

По состоянию на 31 декабря 2023 года и на 31 декабря 2022 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам. В состав прочих запасов Группа включила запасные части, прочие.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года, запасы, в сумме 27 020 635 тыс. руб. были признаны как расходы (в течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года: 24 790 310 тыс. руб.) в составе операционных расходов по статье Материальные расходы.

19 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	1 089 939	1 578 383
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(57 798)	(75 231)
Прочая дебиторская задолженность	291 557	111 150
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(360)	-
	1 323 338	**1 614 302**
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	14 915 869	15 781 402
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(4 552 110)	(4 407 452)
Прочая дебиторская задолженность	2 558 785	3 017 192
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(1 700 334)	(1 480 127)
	11 222 210	**12 911 015**

Краткосрочная прочая дебиторская задолженность включает в себя реструктуризированную дебиторскую задолженность по договору уступки права требования в общей не дисконтированной сумме 31 356 тыс. руб. на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 62 712 тыс. руб.) Условия соглашения предполагают погашение оставшейся части дебиторской задолженности в 2024 году и применение ставки процента 12,44% годовых.

Информация о подверженности Группы кредитному риску, а также об ожидаемых кредитных убытках торговой и прочей дебиторской задолженности, раскрыта в Примечании 31.

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 34.

20 Авансы выданные и прочие активы

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Внеоборотные		
Авансы выданные	4 784	3 202
	4 784	**3 202**
Оборотные		
Авансы выданные	684 021	1 060 671
Резерв под обесценение авансов выданных	(25 155)	(34 711)
НДС к возмещению	22 218	29 385
НДС по авансам покупателей и заказчиков и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	1 703 963	1 376 236
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	179 225	112 892
	2 564 272	**2 544 473**

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 34.

21 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	6 148 566	845 184
Эквиваленты денежных средств	1 661 263	5 660 743
	7 809 829	**6 505 927**

По состоянию на 31 декабря 2023 года и на 31 декабря 2022 года все остатки денежных средств номинированы в рублях.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты. Депозиты размещены под процентные ставки 16,03% - 16,25% годовых.

22 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10
В обращении на 1 января, штук	42 217 941 468	42 217 941 468
В обращении на конец периода и полностью оплаченные, штук	42 217 941 468	42 217 941 468

(б) Обыкновенные и привилегированные акции

Владельцы обыкновенных акций имеют право голосования по всем вопросам повестки дня на Общих собраниях акционеров Компании, на получение дивидендов, в порядке, определенном законодательством РФ и Уставом общества, а также иные права, предусмотренные Уставом и законодательством РФ.

(в) Дивиденды

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Компании, определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

В соответствии с законодательством Российской Федерации величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета и отчетности.

17 июня 2022 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 2021 финансового года на дивиденды в сумме 1 427 448 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2021 года в размере 0,0338114 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

23 декабря 2022 года внеочередным общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 9 месяцев 2022 финансового года на дивиденды в сумме 1 435 410 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 9 месяцев 2022 года в размере 0,0340 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

09 июня 2023 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 2022 финансового года на дивиденды в сумме 473 263 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2022 года в размере 0,01121 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

22 Уставный капитал (продолжение)

При этом в 2023 году Компания не восстанавливала невостребованные дивиденды за 2019 год (за 2022 год: 14 523 тыс. руб. – восстановление невостребованных дивидендов за 2018 год).

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, дивиденды, выплаченные собственникам Компании, составили 1 860 742 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года – 1 381 480 тыс. руб.).

23 Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении.

У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

В миллионах акций	**2023 год**	**2022 год**
Обыкновенные акции на 1 января	**42 218**	**42 218**
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	**42 218**	**42 218**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за год, закончившийся 31 декабря (в миллионах шт.)	42 218	42 218
Прибыль за год, относящая на владельцев обыкновенных акций	7 881 733	4 845 111
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	**0,187**	**0,115**

24 Заемные средства

	31 декабря 2023 года	**31 декабря 2022 года**
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	35 320 412	33 939 715
Необеспеченные облигационные займы	2 962 343	5 020 492
Обязательства по аренде	7 160 980	6 089 360
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(10 845 305)	(12 090 834)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(30 544)	(5 020 492)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(907 437)	(667 492)
	33 660 449	**27 270 749**
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	-	1 001 103
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	10 845 305	12 090 834
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	30 544	5 020 492
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	907 437	667 492
	11 783 286	**18 779 921**
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	34 962	141 529
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	30 544	22 250
	65 506	**163 779**

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

24 Заемные средства (продолжение)

	Срок погашения	Эффективная процентная ставка 31 декабря 2023 года	Эффективная процентная ставка 31 декабря 2022 года	Балансовая стоимость 31 декабря 2023 года	Балансовая стоимость 31 декабря 2022 года
Необеспеченные кредиты и займы					
Необеспеченные банковские кредиты	2024 - 2026	КС ЦБ РФ+1,48% - КС ЦБ РФ+3,13%	КС ЦБ РФ+1,20% - КС ЦБ РФ+2,69%	11 997 927	12 627 617
Необеспеченные банковские кредиты	2024 - 2026	КС ЦБ РФ+1,26% - КС ЦБ РФ+2,80%	КС ЦБ РФ+1,35% - КС ЦБ РФ+2,80%	10 955 640	12 257 322
Необеспеченные банковские кредиты	2024 - 2026	КС ЦБ РФ+1,20%	КС ЦБ РФ+1,20%	7 369 429	4 000 000
Необеспеченные банковские кредиты	-	-	9,50%	-	100 000
Необеспеченные банковские кредиты	2024	КС ЦБ РФ+2,60%	КС ЦБ РФ+2,60%	150 000	129 004
Необеспеченные банковские кредиты	2025	КС ЦБ РФ+0,80%	КС ЦБ РФ+0,55%	1 002 301	1 001 103
Необеспеченный займ	2030	5,80% - 6,40%	5,80% - 6,40%	3 845 115	3 621 684
Необеспеченный займ	-	-	9,00%-9,40%	-	1 204 088
				35 320 412	**34 940 818**
Необеспеченные облигационные займы					
Необеспеченные облигационные займы	2027	15,90%	5,60%	2 962 343	5 020 492
Обязательства по аренде	2024 - 2072	8,30%-16,44%	8,30%-16,19%	7 160 980	6 089 360
Итого обязательства				**45 443 735**	**46 050 670**

Группа не использует инструменты хеджирования для управления риском изменения процентных ставок.

Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок раскрыта в Примечании 31.

25 Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

	Заемные средства		Проценты к уплате, кроме % по договорам аренды	Обязательства по аренде	Дивиденды к уплате
	Долгосрочные	Краткосрочные			
На 1 января 2023	**21 848 881**	**17 948 650**	**163 779**	**6 089 360**	**1 525 951**
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности					
Привлечение заемных средств	20 709 458	20 996	-	-	-
Погашение заемных средств	(374 027)	(21 197 398)	-	-	-
Арендные платежи	-	-	-	(593 678)	-
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	-	-	(3 970 394)	(648 586)	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	(1 862 210)
Итого	**20 335 431**	**(21 176 402)**	**(3 970 394)**	**(1 242 264)**	**(1 862 210)**
Неденежные изменения					
Переклассификация	(14 332 181)	14 332 181	-	-	-
Капитализированные проценты	-	-	270 222	-	-
Процентные расходы	-	-	3 696 430	648 586	-
Поступления по договорам аренды	-	-	-	1 680 205	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	474 731
Дисконтирование	262 575	(37 386)	-	-	-
Приобретение дочерних компаний	-	-	-	132	-
Прочие изменения, нетто	(707 800)	(256 700)	(94 531)	(15 039)	-
Итого	**(14 777 406)**	**14 038 095**	**3 872 121**	**2 313 884**	**474 731**
На 31 декабря 2023	**27 406 906**	**10 810 343**	**65 506**	**7 160 980**	**138 472**

25 Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью (продолжение)

	Заемные средства		Проценты к уплате, кроме % по договорам аренды	Обязательства по аренде	Дивиденды к уплате
	Долгосрочные	Краткосрочные			
На 1 января 2022	**33 929 428**	**8 562 742**	**148 733**	**6 366 371**	**59 096**
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности					
Привлечение заемных средств	5 812 526	1 875 470	-	-	-
Погашение заемных средств	(95 488)	(10 069 635)	-	-	-
Арендные платежи	-	-	-	(579 401)	-
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	-	-	(3 819 500)	(585 465)	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	(1 397 634)
Итого	**5 717 038**	**(8 194 165)**	**(3 819 500)**	**(1 164 866)**	**(1 397 634)**
Неденежные изменения					
Переклассификация	(17 534 743)	17 534 743	-	-	-
Капитализированные проценты	-	-	210 939	-	-
Процентные расходы	-	-	3 742 268	585 465	-
Поступления по договорам аренды	-	-	-	296 415	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	2 879 012
Дисконтирование	(262 842)	45 330	-	-	-
Списание невостребованной задолженности по ранее начисленным дивидендам	-	-	-	-	(14 523)
Прочие изменения, нетто	-	-	(118 661)	5 975	-
Итого	**(17 797 585)**	**17 580 073**	**3 834 546**	**887 855**	**2 864 489**
На 31 декабря 2022	**21 848 881**	**17 948 650**	**163 779**	**6 089 360**	**1 525 951**

26 Вознаграждения работникам

Группа имеет обязательства по выплате пенсий по программам с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников и пенсионеров. Обязательства по программам с установленными выплатами состоят из нескольких необеспеченных программ, предоставляющих единовременные выплаты при выходе на пенсию, пожизненные пенсии по старости, финансовую поддержку пенсионерам, выплаты в случае смерти работников, выплаты к юбилейным датам.

Суммы обязательств по программам с установленными выплатами, признанные в консолидированном отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	31 декабря 2023 года	**31 декабря 2022 года**
Чистая стоимость обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	2 857 422	2 945 828
Итого, чистая стоимость обязательств	**2 857 422**	**2 945 828**

Изменение стоимости активов, связанных с обязательствами по вознаграждению работников:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Стоимость активов на 1 января	**513 132**	**524 376**
Доход на активы программ	34 023	14 603
Взносы работодателя	145 215	143 531
Прочее движение по счетам	(9 502)	(12 057)
Выплата вознаграждений	(128 632)	(157 321)
Стоимость активов на 31 декабря	**554 236**	**513 132**

Активы, относящиеся к пенсионным программам с установленными выплатами, администрируются негосударственным пенсионным фондом АО НПФ «Открытие».

Данные активы не являются активами пенсионных программ с установленными выплатами, поскольку по условиям договоров, имеющихся с фондом Группа имеет возможность использовать взносы, перечисленные по пенсионным программам с установленными выплатами, для финансирования своих пенсионных программ с установленными взносами или перевода в другой фонд по собственной инициативе.

26 Вознаграждения работникам (продолжение)

Изменения в приведенной стоимости обязательств по программам с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	**Вознаграждения по окончании трудовой деятельности**
Обязательства по программам с установленными выплатами на 1 января	**2 945 828**	**2 981 218**
Стоимость текущих услуг	141 672	147 002
Процентный расход по обязательствам	285 762	231 240
Эффект от переоценки:		
- прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(383 769)	(215 176)
- убыток от корректировки на основе опыта	39 373	29 909
Взносы в программы	(171 444)	(228 365)
Обязательства по программам с установленными выплатами на 31 декабря	**2 857 422**	**2 945 828**

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Стоимость услуг работников	141 672	147 002
Процентные расходы	285 762	231 240
Итого расходы, признанные в составе прибыли или убытка	**427 434**	**378 242**

(Прибыль)/убыток, признанные в составе прочего совокупного дохода за период:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(383 769)	(215 176)
Убыток от корректировки на основе опыта	39 373	29 909
Итого доходы, признанные в составе прочего совокупного дохода	**(344 396)**	**(185 267)**

26 Вознаграждения работникам (продолжение)

Изменение резерва по переоценке обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Переоценка на 1 января	**946 293**	**1 131 560**
Изменение переоценки	(344 396)	(185 267)
Переоценка на 31 декабря	**601 897**	**946 293**

Основные актуарные допущения:

	31 декабря 2023 года	**31 декабря 2022 года**
Финансовые допущения		
Ставка дисконтирования	11,80%	10,30%
Увеличение заработной платы в будущем	6,10%	6,10%
Ставка инфляции	5,60%	5,60%
Демографические допущения		
Ожидаемый возраст выхода на пенсию		
Мужчины	65	65
Женщины	60	60
Средний уровень текучести кадров	5,90%	5,90%

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основных актуарных допущений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	**Влияние на обязательства**
Ставка дисконтирования	Рост на 0,50%	Рост/снижение на -3,8%
Будущий рост заработной платы	Рост на 0,50%	Рост/снижение на 3,6%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост на 0,50%	Рост/снижение на 0,7%
Уровень текучести кадров	Рост на 10%	Рост/снижение на -1,2%
Уровень смертности	Рост на 10%	Рост/снижение на -1,1%

Сумма ожидаемых выплат по программам долгосрочных вознаграждений работникам, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, на 2024 год составляет 447 205 тыс. руб.

27 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	60 855	282 965
Прочая кредиторская задолженность	-	43 192
	60 855	**326 157**
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	13 024 547	11 915 655
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	1 587 881	1 590 546
Задолженность перед персоналом	3 433 906	2 115 024
Дивиденды к уплате	138 472	1 525 951
	18 184 806	**17 147 176**

Информация о подверженности Группы риску ликвидности в части кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 31.

28 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
НДС	1 963 318	2 234 404
Налог на имущество	356 195	376 882
Взносы на социальное обеспечение	1 104 287	1 975 615
Прочие налоги к уплате	186 660	205 376
	3 610 460	**4 792 277**

29 Авансы полученные

Авансы покупателей (обязательства по договорам) по состоянию на 31 декабря 2023 года и на 31 декабря 2022 года отражены, включая НДС.

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	3 981 315	1 892 739
Прочие авансы полученные	59 600	98 685
	4 040 915	**1 991 424**
Краткосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	4 892 790	3 829 447
Прочие авансы полученные	1 197 670	2 346 946
	6 090 460	**6 176 393**

30 Оценочные обязательства

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Остаток на 1 января	**2 936 336**	**2 327 790**
Начисление (увеличение) за период	2 734 891	3 163 455
Восстановление (уменьшение) за период	(1 015 355)	(1 410 586)
Использование оценочных обязательств	(1 635 442)	(1 144 323)
Остаток на 31 декабря	**3 020 430**	**2 936 336**

Оценочные обязательства (резервы) в основном относятся к судебным искам и претензиям, предъявленным к Группе по обычным видам деятельности.

31 Управление финансовыми рисками и капиталом

В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, процентный риск и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности.

В данном примечании содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также информация об управлении капиталом. Более подробные количественные данные раскрываются в соответствующих разделах настоящей консолидированной финансовой отчетности.

В целях поддержания или изменения структуры капитала, Компания может изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

(а) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств в полном объеме и в установленный срок. Кредитный риск связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью, банковскими депозитами, денежными средствами и их эквивалентами.

Депозиты с исходным сроком погашения более трех месяцев, денежные средства и их эквиваленты размещаются в финансовых учреждениях, которые имеют минимальный риск дефолта, считаются надежными контрагентами с устойчивым финансовым положением на финансовом рынке Российской Федерации. Риск концентрации управляется посредством размещения денежных средств в банках с минимальным риском дефолта. Информация об остатках депозитов с исходным сроком размещения более трех месяцев, остатках денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером Компании, приведена в Примечании «Операции со связанными сторонами».

С учетом структуры дебиторов Группы, подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого контрагента. Группа создает резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности, расчетная величина которого определяется на основании модели ожидаемых кредитных убытков, взвешенных по степени вероятности наступления дефолта, и может быть скорректирована как в сторону увеличения, так и в сторону уменьшения. Для этого Группа анализирует кредитоспособность контрагентов, динамику погашения задолженности, учитывает изменение условий осуществления платежа, наличие поручительств третьих лиц, гарантии банков, текущие экономические условия.

Балансовая стоимость дебиторской задолженности, за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических и прочих

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

факторов, Группа считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв, отсутствует.

Группа, по возможности, использует систему предоплаты во взаимоотношениях с контрагентами. Как правило, предоплата за технологическое присоединение потребителей к сетям предусмотрена договором. Группа не требует залогового обеспечения по дебиторской задолженности.

С целью эффективной организации работы с дебиторской задолженностью, Группа осуществляет мониторинг изменения объема дебиторской задолженности и ее структуры, выделяя текущую и просроченную задолженность. В целях минимизации кредитного риска, Группа реализует мероприятия, направленные на своевременное исполнение контрагентами договорных обязательств, снижение и предупреждение образования просроченной задолженности. Такие мероприятия, в частности, включают: проведение переговоров с потребителями услуг, повышение эффективности процесса формирования объема услуг по передаче электроэнергии, обеспечение выполнения согласованных с гарантирующими поставщиками графиков контрольного снятия показаний и технической проверки средств учета электроэнергии, ограничение режима потребления электроэнергии (реализуемое в соответствии с нормами законодательства Российской Федерации), претензионно-исковую работу, предъявление требований о предоставлении финансового обеспечения в виде независимых (банковских) гарантий, поручительств и иных форм обеспечения исполнения обязательств.

Уровень кредитного риска

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Группы. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2023 года	**31 декабря 2022 года**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	146 247	98 731
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	12 545 548	14 525 317
Денежные средства и их эквиваленты	7 809 829	6 505 927
	20 501 624	**21 129 975**

По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности по группам покупателей составил:

	Общая номинальная стоимость	**Резерв под ожидаемые кредитные убытки**	**Общая номинальная стоимость**	**Резерв под ожидаемые кредитные убытки**
	31 декабря 2023 года	**31 декабря 2023 года**	**31 декабря 2022 года**	**31 декабря 2022 года**
Покупатели услуг по продаже электроэнергии	594 472	(588 946)	769 137	(618 966)
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	13 987 330	(3 625 213)	15 274 526	(3 409 277)
Покупатели услуг по технологическому присоединению к сетям	146 239	(42 136)	205 506	(60 108)
Прочие покупатели	1 277 767	(353 613)	1 110 616	(394 332)
	16 005 808	**(4 609 908)**	**17 359 785**	**(4 482 683)**

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять самых крупных дебиторов Группы, составила 8 369 381 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 10 329 493 тыс. руб.).

Распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности представлено ниже:

	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
	31 декабря 2023 года	**31 декабря 2023 года**	**31 декабря 2022 года**	**31 декабря 2022 года**
Непросроченная задолженность	12 015 141	(822 278)	10 159 481	(387 662)
Просроченная менее чем на 3 месяца	506 492	(178 850)	1 789 263	(75 708)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	398 720	(186 280)	504 488	(23 643)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	594 818	(218 923)	1 151 104	(562 262)
Просроченная на срок более года	5 340 979	(4 904 271)	6 883 061	(4 913 535)
	18 856 150	**(6 310 602)**	**20 487 397**	**(5 962 810)**

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Остаток на 1 января	**5 962 810**	**10 923 962**
Увеличение резерва за период	1 961 777	1 060 463
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(665 020)	(4 809 960)
Восстановление сумм резерва за период	(948 965)	(1 211 729)
Приобретение дочерних компаний	-	74
Остаток на 31 декабря	**6 310 602**	**5 962 810**

(б) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и доступность финансовых ресурсов посредством привлечения кредитных линий. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном банковских депозитов.

Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. Этот подход используется для анализа сроков оплаты, относящихся к финансовым активам и прогноза денежных потоков от операционной деятельности.

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 135 219 665 тыс. руб. (100 152 396 тыс. руб. на 31 декабря 2022 года). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей и без учета влияния взаимозачетов. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах:

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

31 декабря 2023 года	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	35 320 412	45 682 677	15 138 377	9 036 962	18 739 839	691 875	691 875	1 383 749
Облигационные займы	2 962 343	4 538 333	497 977	466 156	466 156	3 108 044	-	-
Обязательства по аренде	7 160 980	11 651 033	1 431 383	1 410 772	1 204 209	1 037 278	975 219	5 592 172
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18 245 661	18 257 963	18 197 108	-	57 049	-	-	3 806
	63 689 396	**80 130 006**	**35 264 845**	**10 913 890**	**20 467 253**	**4 837 197**	**1 667 094**	**6 979 727**

31 декабря 2022 года	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	34 940 818	36 162 257	13 091 937	14 341 027	4 671 240	972 187	1 008 751	2 077 115
Облигационные займы	5 020 492	5 022 250	5 022 250	-	-	-	-	-
Обязательства по аренде	6 089 360	11 027 719	1 171 715	1 040 677	1 026 531	841 939	701 276	6 245 581
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17 473 333	17 498 209	17 148 265	217 083	43 116	85 573	-	4 172
	63 524 003	**69 710 435**	**36 434 167**	**15 598 787**	**5 740 887**	**1 899 699**	**1 710 027**	**8 326 868**

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

(в) Рыночный риск

Рыночный риск представляет собой риск изменения рыночных цен, таких как обменные курсы иностранных валют, процентные ставки, цены на товары и стоимость капитала, которые окажут влияние на финансовые результаты деятельности Группы или стоимость удерживаемых финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Валютный риск

В отчетном периоде существенные расчеты в иностранной валюте не осуществлялись.

Процентный риск

Цель управления риском процентной ставки заключается в предотвращении убытков в связи с неблагоприятными изменениями в уровне рыночных процентных ставок. Изменения в процентных ставках преимущественно оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с плавающей ставкой). Группа не придерживается каких-либо установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и плавающим ставкам. На момент привлечения новых кредитов и займов на основании суждения принимается решение о том, какая ставка – фиксированная или плавающая – будет наиболее выгодна для Группы на весь расчетный период до срока погашения задолженности. Группа анализирует подверженность рискам процентной ставки в динамике.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированными ставками

Группа не учитывает какие-либо финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Соответственно, изменение процентных ставок по состоянию на отчетную дату не повлияло бы на показатели прибыли или убытка.

Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с плавающей ставкой процента

По состоянию на 31 декабря 2023 года финансовые обязательства Группы с плавающими процентными ставками составили 31 475 298 тыс. руб. (31 декабря 2022 года: 30 015 046 тыс. руб.).

Возможное изменение процентных ставок на 100 базисных пунктов увеличило (уменьшило) бы величину прибыли /(убытка) за 2023 год на 324 020 тыс. руб. (за 2022 год: изменение на 279 922 тыс. руб.). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными и процентные расходы не капитализируются.

Прочий ценовой риск

Риск изменения цены долевых инструментов возникает в отношении долевых ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Руководство Группы отслеживает изменение стоимости инвестиционного портфеля на основе рыночных индексов. Существенные по величине инвестиции в составе данного портфеля управляются по отдельности, и все решения по покупке и продаже утверждаются руководством Группы.

По состоянию на 31 декабря 2023 года финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, подверженные риску изменения цены акции, составили 146 247 тыс. руб. (31 декабря 2022 года: 98 731 тыс. руб.). Если бы цены на акции были на 10% больше (меньше) при постоянных значениях всех остальных переменных, прочий совокупный доход без учета налога на прибыль увеличился (уменьшился) бы на 14 625 тыс. руб.

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

(г) Справедливая и балансовая стоимость

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их балансовой стоимости.

Ниже представлено сравнение значений справедливой и балансовой стоимости финансовых инструментов Группы:

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2023 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:	16					
Инвестиции в долевые инструменты		146 247	146 247	146 210	-	37
		146 247	**146 247**	**146 210**	**-**	**37**

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2022 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:	16					
Инвестиции в долевые инструменты		98 731	98 731	98 694	-	37
		98 731	**98 731**	**98 694**	**-**	**37**

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

Сверка балансовой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на начало и конец отчетного периода представлена в таблице ниже:

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, 2023 год
На 1 января 2023 г.	**98 731**
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	47 516
На 31 декабря 2023 г.	**146 247**

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

(д) Управление капиталом

Основная цель управления капиталом для Группы состоит в поддержании стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем.

Группа осуществляет мониторинг структуры и рентабельности капитала с использованием коэффициентов, рассчитываемых на основе данных консолидированной финансовой отчетности по МСФО, управленческой отчетности и отчетности, составленной в соответствии с РСБУ. Группа анализирует динамику показателей общего долга и чистого долга, структуру долга, а также соотношение собственного и заемного капитала.

Группа управляет долговой позицией, реализуя кредитную политику, направленную на повышение финансовой устойчивости, оптимизацию долгового портфеля и построение долгосрочных отношений с участниками рынка долгового капитала. Для управления долговой позицией, в Группе применяются лимиты, в том числе по категориям финансового рычага, покрытия долга, покрытия обслуживания долга. Исходными данными для расчета лимитов являются показатели отчетности по РСБУ.

32 Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 8 477 331 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2023 года (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 12 070 469 тыс. руб. с учетом НДС).

Будущие арендные платежи по договорам аренды, по которым у Группы есть договорные обязательства и срок аренды на отчетную дату еще не наступил, составляют 25 181 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2023 года (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 40 334 тыс. руб. с учетом НДС).

33 Условные обязательства

(а) Страхование

В Группе действуют единые требования в отношении объемов страхового покрытия, надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты. Группа осуществляет страхование активов, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы в случае нанесения ущерба третьим лицам, а также в результате утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

(б) Условные налоговые обязательства

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами.

Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего повышается риск проверки налоговыми органами влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

33 Условные обязательства (продолжение)

Руководство Группы в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и результатов деятельности Группы.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерия отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не исключает риска оттока ресурсов, при этом риск такого развития событий не оценивается как вероятный.

(в) Судебные разбирательства

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности.

По оценке руководства, вероятность неблагоприятного для Группы исхода и соответствующего оттока финансовых ресурсов не является высокой в отношении судебных исков/неурегулированных претензий в части разногласий по приобретенной электроэнергии в целях компенсации потерь на сумму 187 869 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 г. – 1 432 250 тыс. руб.)

По мнению руководства, в настоящее время не существует иных неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной финансовой отчетности.

(г) Обязательства по охране окружающей среды

Группа осуществляет деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением пересматриваются. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущей законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

34 Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон, принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, а также по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, являлись материнская компания, ее дочерние предприятия, ключевой управленческий персонал, а также компании, связанные с основным акционером материнской компании.

34 Операции со связанными сторонами (продолжение)

(б) Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными предприятиями

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
Выручка, прочие доходы	**2023 года**	**2022 года**	**2023 года**	**2022 года**
Материнская компания				
Прочая выручка	10 593	780	453	-
Предприятия под контролем материнской компании				
Передача электроэнергии	1 583 458	1 527 165	180 658	177 056
Прочая выручка	1 370 199	1 079 452	544 976*	548 244*
Дивиденды к получению	8	231	-	120
Прочее	360 390	276 822	-	-

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
Операционные расходы, финансовые расходы	**2023 года**	**2022 года**	**2023 года**	**2022 года**
Материнская компания				
Расходы на услуги по организации функционирования и развития ЕЭС	-	207 458	-	131 099
Услуги по техническому надзору	52 351	42 249	-	-
Услуги по передаче электроэнергии	20 758 730	-	1 050 869	-
Прочие расходы	43 222	13 671	543	-
Дивиденды	239 879	1 438 041	-	721 020
Предприятия под контролем материнской компании				
Услуги по передаче электроэнергии	-	17 666 583	-	1 899 147
Прочие расходы	1 300 315	776 316	1 859 206	451 316
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	89 688	117 087	-	-
Прочее	-	-	878 000	878 000

* Дебиторская задолженность по прочей выручке на 31 декабря 2023 года включает в себя резерв под ожидаемые кредитные убытки, созданный по задолженности предприятий под общим контролем материнской компании на сумму 217 662 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года: 284 511 тыс. руб.).

За 2023 год предприятиями под контролем материнской компании были выполнены работы по созданию внеоборотных активов, на сумму 1 084 106 тысяч рублей (за 2022 год на сумму 189 050 тыс. руб.). Кредиторская задолженность по таким операциям отражена в таблице выше.

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2023 года	**31 декабря 2022 года**
Материнская компания		
Авансы выданные	13 763	-
Авансы полученные	29 817	-
Заемные средства	3 845 115	3 621 684
Предприятия под контролем материнской компании		
Авансы выданные	3 131	24 817
Авансы полученные	38 806	919 773
Заемные средства	-	1 204 088

34 Операции со связанными сторонами (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2023 задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует (на 31 декабря 2022 года: 721 020 тыс. руб.).

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления, генеральные директора дочерних обществ, другие ключевые руководящие сотрудники.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период и прочих выплат. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытые в таблице, представляют собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на вознаграждение работникам.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	**2022 года**
Краткосрочные вознаграждения работникам	454 223	698 827
Выходное пособие	2 602	-
	456 825	**698 827**

На 31 декабря 2023 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 2 071 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года: 15 124 тыс. руб.).

(г) Операции с компаниями, связанными с основным акционером материнской компании

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с основным акционером материнской компании. Данные операции осуществляются по регулируемым тарифам, либо по рыночным ценам. Привлечение и размещение средств в финансовых организациях, связанных с основным акционером материнской компании, осуществляется по рыночным процентным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Выручка от компаний, связанных с основным акционером материнской компании, составила 33% от общей выручки Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 34%), включая 30% выручки от передачи электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 33%).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 78% от общих расходов на передачу электроэнергии и компенсацию технологических потерь за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 81%).

Проценты, начисленные по кредитам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составили 98% от общей суммы начисленных процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 86%).

По состоянию на 31 декабря 2023 года, кредиты, полученные от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 30 322 996 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 года 28 884 940 тыс. руб.)

По состоянию за 31 декабря 2023 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 7 478 809 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 года 6 331 979 тыс. руб.).

34 Операции со связанными сторонами (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2023 года обязательства по аренде по компаниям, связанными с основным акционером материнской компании, составила 6 880 246 тыс. руб., включая задолженность по лизинговым договорам, (по состоянию на 31 декабря 2022 года 5 840 910 тыс. руб., включая задолженность по лизинговым договорам).