

Аудиторское заключение  
независимого аудитора  
о консолидированной финансовой отчетности  
**Открытого акционерного общества**  
**«Межрегиональная распределительная сетевая**  
**компания Урала»**  
**и его дочерних организаций**  
за 2022 год  
Март 2023 г.

**Аудиторское заключение  
независимого аудитора  
о консолидированной финансовой отчетности  
Открытого акционерного общества  
«Межрегиональная распределительная  
сетевая компания Урала»  
и его дочерних организаций**

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	9
Консолидированный отчет о финансовом положении	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств	12
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	14
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения	16
2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	17
3. Основные принципы учетной политики	20
4. Оценка справедливой стоимости	33
5. Информация по сегментам	34
6. Выручка	39
7. Прочие доходы	39
8. Прочие расходы	40
9. Операционные расходы	40
10. Расходы на вознаграждения работникам	41
11. Финансовые доходы и расходы	41
12. Налог на прибыль	42
13. Основные средства	43
14. Инвестиционная собственность	48
15. Нематериальные активы	49
16. Активы в форме права пользования	50
17. Прочие финансовые активы	52
18. Отложенные налоговые активы и обязательства	52
19. Запасы	54
20. Торговая и прочая дебиторская задолженность	54
21. Авансы выданные и прочие активы	55
22. Денежные средства и эквиваленты денежных средств	55
23. Капитал	56
24. Прибыль на акцию	56
25. Заемные средства	57
26. Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью	59
27. Вознаграждения работникам	61
28. Торговая и прочая кредиторская задолженность	63
29. Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	64
30. Авансы полученные	64
31. Оценочные обязательства	64
32. Управление финансовыми рисками и капиталом	65
33. Договорные обязательства капитального характера	74
34. Условные обязательства	74
35. Операции со связанными сторонами	75
36. События после отчетной даты	79

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам и Совету директоров  
Открытого акционерного общества  
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»

### ***Мнение***

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2022 год, отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 г., консолидированного отчета об изменении денежных средств и консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале за 2022 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 2022 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2022 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 принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и 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.

<b>Ключевой вопрос аудита</b>	<b>Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита</b>
<b><i>Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии</i></b>	
<p>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.</p> <p>Информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии раскрыта в пункте 6 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>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.</p> <p>Мы проанализировали информацию о выручке от услуг по передаче электроэнергии, раскрытую в пункте 6 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.</p>
<b><i>Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности</i></b>	
<p>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 2022 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Группы.</p>	<p>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.</p>





**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ  
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

## **Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита**

### **Ключевой вопрос аудита**

#### **Обесценение внеоборотных активов**

В связи с наличием на 31 декабря 2022 г. признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение. Ценность использования основных средств, представляющих собой значительную долю внеоборотных активов Группы, на 31 декабря 2022 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. 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 Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2022 год**

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2022 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней.

Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2022 год, 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.



**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ  
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

### ***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 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;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

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

Мы также предоставляем комитету по аудиту Совета директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц 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 комитета 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, – Е.Е. Злоказова.

Е.Е. Злоказова,  
действующая от имени Общества с ограниченной ответственностью  
«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»  
на основании доверенности б/н от 18 апреля 2022 г.,  
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение  
(ОРНЗ 21906100045)

21 марта 2023 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: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 28 февраля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1056604000970.  
Местонахождение: 620026, Россия, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140.



**Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года
Выручка	6	102 983 768	96 514 083
Операционные расходы	9	(97 605 530)	(91 455 684)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	32	793 393	1 503 989
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	13	-	(2 141 225)
Прочие доходы	7	1 059 581	1 260 030
Прочие расходы	8	-	(112 992)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>7 231 212</b>	<b>5 568 201</b>
Финансовые доходы	11	900 422	1 118 411
Финансовые расходы	11	(2 291 407)	(1 714 733)
<b>Итого финансовые расходы</b>		<b>(1 390 985)</b>	<b>(596 322)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>5 840 227</b>	<b>4 971 879</b>
Расход по налогу на прибыль	12	(1 563 751)	(1 131 981)
<b>Прибыль за период</b>		<b>4 276 476</b>	<b>3 839 898</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(1 135 168)	631 983
Переоценка обязательств по программам с установленными выплатами	27	(156 954)	651 216
Налог на прибыль	12	260 204	(234 864)
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>(1 031 918)</b>	<b>1 048 335</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>(1 031 918)</b>	<b>1 048 335</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>3 244 558</b>	<b>4 888 233</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>			
Собственникам Компании		4 120 005	3 759 902
Держателям неконтролирующих долей		156 471	79 996
<b>Итого совокупный доход, причитающийся:</b>			
Собственникам Компании		3 089 112	4 805 424
Держателям неконтролирующих долей		155 446	82 809
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разводненная прибыль на акцию (руб.)	24	0,0471	0,0430

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 21 марта 2023 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

И.о. генерального директора

В.А. Рябушев

Главный бухгалтер

Н.В. Раскина



Консолидированный отчет о финансовом положении  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	13	82 347 472	79 171 197
Инвестиционная собственность	14	37 222	40 978
Нематериальные активы	15	2 432 326	2 354 848
Активы в форме права пользования	16	2 956 696	2 385 425
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	15 836	42 688
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	27	204 228	177 989
Прочие внеоборотные финансовые активы	17	3 399 978	4 535 193
Отложенные налоговые активы	18	262	32 831
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	21	4 993	9 662
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>91 399 013</b>	<b>88 750 811</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	19	1 005 511	1 052 300
Предоплата по налогу на прибыль		58 051	68 275
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	9 639 250	7 687 553
Денежные средства и их эквиваленты	22	3 732 950	3 195 830
Авансы выданные и прочие оборотные активы	21	1 161 663	823 164
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>15 597 425</b>	<b>12 827 122</b>
<b>Итого активы</b>		<b>106 996 438</b>	<b>101 577 933</b>

	Прим.	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	23	8 743 049	8 743 049
Прочие резервы		1 288 107	2 319 000
Нераспределенная прибыль		41 199 914	40 909 874
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>51 231 070</b>	<b>51 971 923</b>
Неконтролирующие доли участия		869 864	798 615
<b>Итого капитал</b>		<b>52 100 934</b>	<b>52 770 538</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	25	13 736 785	13 133 910
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	28	1 551 572	2 510 413
Долгосрочные авансы полученные	30	1 394 804	1 207 631
Обязательства по вознаграждениям работникам	27	2 698 440	2 452 764
Отложенные налоговые обязательства	18	3 011 951	3 368 683
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>22 393 552</b>	<b>22 673 401</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	25	9 938 652	8 695 196
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28	12 928 893	11 600 971
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	29	2 782 425	1 535 676
Авансы полученные	30	3 872 101	2 971 600
Оценочные обязательства	31	2 402 237	1 326 144
Задолженность по текущему налогу на прибыль		577 644	4 407
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>32 501 952</b>	<b>26 133 994</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>54 895 504</b>	<b>48 807 395</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>106 996 438</b>	<b>101 577 933</b>

Консолидированный отчет о движении денежных средств  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года
	Прим.		
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль/(убыток) за период		4 276 476	3 839 898
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	9	8 293 696	7 944 268
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования		-	2 141 225
Финансовые расходы	11	2 291 407	1 714 733
Финансовые доходы	11	(900 422)	(1 118 411)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	8	(15 990)	112 992
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	32	(793 393)	(1 503 989)
Списание кредиторской задолженности		(147 666)	(22 101)
Начисление оценочных обязательств	9	1 462 681	806 765
Прочие неденежные операции		10 361	3 145
Расход по налогу на прибыль	12	1 563 751	1 131 981
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>11 764 425</b>	<b>11 210 608</b>
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(26 239)	(48 207)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(96 340)	(48 437)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		24 984	(44 470)
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(207 414)	1 365 270
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и оценочных обязательствах</b>			
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>		<b>15 735 892</b>	<b>16 274 662</b>
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(470 521)	718 519
Изменение авансов выданных и прочих активов		(16 663)	24 521
Изменение запасов		48 460	(95 484)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		377 077	(2 085)
Изменение авансов полученных		1 087 674	975 822
Использование оценочных обязательств		(386 588)	(551 037)
Изменение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		929 580	518 995
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>17 304 911</b>	<b>17 863 913</b>
Налог на прибыль уплаченный		(1 044 249)	(934 813)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(285 223)	(245 066)
Проценты уплаченные		(1 878 822)	(1 299 945)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>14 096 617</b>	<b>15 384 089</b>



**Консолидированный отчет о движении денежных средств  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года
	<b>Прим.</b>	
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(12 821 717)	(13 428 407)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	30 039	47 238
Возврат займов	713	2 464
Проценты полученные	385 701	159 822
Дивиденды полученные	444 643	318 781
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(11 960 621)</b>	<b>(12 900 102)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
Привлечение заемных средств	12 825 004	24 466 541
Погашение заемных средств	(11 589 688)	(25 547 007)
Дивиденды, выплаченные собственникам Компании	(2 176 739)	(421)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей	(84 197)	(70 452)
Платежи по обязательствам по аренде	(573 256)	(347 215)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(1 598 876)</b>	<b>(1 498 554)</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>537 120</b>	<b>985 433</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	22 3 195 830	2 210 397
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	22 3 732 950	3 195 830

Консолидированный отчет об изменениях в капитале  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				Неконтролирующие доли участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2022 года	8 743 049	2 319 000	40 909 874	51 971 923	798 615	52 770 538
Прибыль за период	-	-	4 120 005	4 120 005	156 471	4 276 476
Прочий совокупный доход	-	(1 290 809)	-	(1 290 809)	(1 313)	(1 292 122)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 12)	-	259 916	-	259 916	288	260 204
<b>Общий совокупный доход за период</b>	-	<b>(1 030 893)</b>	<b>4 120 005</b>	<b>3 089 112</b>	<b>155 446</b>	<b>3 244 558</b>
Дивиденды объявленные (Примечание 23)	-	-	(3 832 078)	(3 832 078)	(84 197)	(3 916 275)
Прочие операции	-	-	2 113	2 113	-	2 113
<b>Итого операций с собственниками Компании</b>	-	-	<b>(3 829 965)</b>	<b>(3 829 965)</b>	<b>(84 197)</b>	<b>(3 914 162)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2022 года</b>	<b>8 743 049</b>	<b>1 288 107</b>	<b>41 199 914</b>	<b>51 231 070</b>	<b>869 864</b>	<b>52 100 934</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Консолидированный отчет об изменениях в капитале  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 1 января 2021 года	8 743 049	1 273 478	37 135 013	47 151 540	786 258	47 937 798
Прибыль за период	-	-	3 759 902	3 759 902	79 996	3 839 898
Прочий совокупный доход	-	1 279 845	-	1 279 845	3 354	1 283 199
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 12)	-	(234 323)	-	(234 323)	(541)	(234 864)
<b>Общий совокупный доход за период</b>	-	<b>1 045 522</b>	<b>3 759 902</b>	<b>4 805 424</b>	<b>82 809</b>	<b>4 888 233</b>
Дивиденды объявленные (Примечание 23)	-	-	-	-	(70 452)	(70 452)
Прочие операции	-	-	14 959	14 959	-	14 959
<b>Итого операций с собственниками Компании</b>	-	-	<b>14 959</b>	<b>14 959</b>	<b>(70 452)</b>	<b>(55 493)</b>
Остаток на 31 декабря 2021 года	8 743 049	2 319 000	40 909 874	51 971 923	798 615	52 770 538

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

## 1 Общие сведения

### (а) Группа и её деятельность

28 февраля 2005 года Распоряжением Председателя Правления ОАО РАО «Единые энергетические системы России» № 28р от 24 февраля 2005 года было учреждено открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги». 14 августа 2007 года ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги» было переименовано в ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (далее – «МРСК Урала» или «Компания»).

Юридический адрес Компании: Россия, 620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140.

Основной деятельностью ОАО «МРСК Урала» 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.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

На протяжении прошедших нескольких лет российский сектор электроэнергетики прошел через процесс реформирования, целью которого являлось создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой компании смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения существующих производственных мощностей.

В ходе реформы в 2005 году ОАО «Свердловэнерго», ОАО «Пермэнерго» и ОАО «Челябэнерго» были реорганизованы путем выделения подразделений по передаче и распределению электроэнергии из генерирующих и других непрофильных активов.

Группа была официально образована 30 апреля 2008 года путем слияния Компании с указанными ниже юридическими лицами, в соответствии с протоколом заседания Правления РАО ЕЭС № 1795пр/9 от 25 декабря 2007 года:

- ОАО «Челябэнерго»;
- ОАО «Пермэнерго»;
- ОАО «Свердловэнерго».

Слияние было осуществлено путем конвертации акций присоединяемых предприятий в акции, выпущенные Компанией. В результате слияния вышеупомянутые компании прекратили свое существование, как отдельные юридические лица, и Компания стала их юридическим правопреемником.

По состоянию на 1 июля 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо и передало акции Компании во вновь образованную государственную компанию ОАО «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний», позже переименованную в Публичное акционерное общество «Российские сети» (далее – ПАО «Россети»).

### (б) Отношения с государством

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 головной материнской компании, регулирования тарифов в электроэнергетической отрасли, утверждения и контроля над реализацией инвестиционной программы. В число контрагентов Группы (потребителей услуг, поставщиков и подрядчиков, пр.) входит значительное количество компаний, связанных с государством.

Доля Российской Федерации в уставном капитале ПАО «Россети», головной материнской компании Группы, составила 88,04%; в обыкновенных голосующих акциях – 88,89 %, в привилегированных – 7,01 %, по состоянию на 31 декабря 2022 года и по состоянию на 31 декабря 2021 года.



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.

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 Группы, Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания-Россети», составила 75,000048%.

#### **(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 системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2022 году продолжается действие внешних санкций на юридические и физические лица в Российской Федерации, в связи с чем усиливается влияние экономических и иных факторов, а также фактора неопределенности на условия ведения деятельности в Российской Федерации. В 2022 году продолжается сохраняться высокая неопределенность влияния со стороны внешних и внутренних факторов для экономики Российской Федерации, волатильность финансовых показателей. В отношении ряда российских банков США, Великобританией и ЕС введены санкции. Все вышеизложенное оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. Одновременно в течение отчетного года наблюдалась структурная перестройка экономики, ряд законодательных мер позволили сохранить устойчивость экономики Российской Федерации и адаптироваться к происходящим изменениям.

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. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от текущих оценок.

## **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.), которая является функциональной валютой компаний Группы, а также валютой, в которой представлена настоящая консолидированная финансовая отчетность. Все числовые показатели в российских рублях были округлены с точностью до тыс. рублей.

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

Перечисленные ниже поправки к стандартам стали обязательными с 1 января 2022 года, и не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Выручка, полученная до начала предполагаемого использования актива, Обременительные договоры – стоимость выполнения договора»
- «Ссылка на Концептуальные основы» – поправки с ограниченной сферой применения к МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37 и МСФО (IFRS) 3,
- Ежегодные усовершенствования МСФО за 2018-2020 гг., касающиеся МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16 и МСФО (IAS) 41 (выпущены 14 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты).

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 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.

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2023 года Поправками к МСФО (IFRS) 17, выпущенными 25 июня 2020 года).
- 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 (IAS) 1 и Практическому руководству 2 по МСФО: Раскрытие информации об учетной политике (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной и той же операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- 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).
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 8: «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года 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).

**(д) Изменения в представлении. Реклассификация сравнительных данных**

Некоторые суммы в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном периоде. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

**(е) 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 руководство проводит оценку ожидаемых денежных потоков от актива или группы активов, генерирующих денежные средства и рассчитывает приемлемую ставку дисконтирования для расчета приведенной стоимости данных денежных потоков. Детальная информация представлена в примечании «Основные средства» и «Активы в форме права пользования».

***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 выплате пенсий**

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 Основные принципы учетной политики**

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

Поправки к действующим стандартам, вступившие в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 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:

- 1) справедливая стоимость переданного возмещения; плюс
- 2) сумма признанной неконтролирующей доли в приобретаемом предприятии; плюс
- 3) справедливая стоимость уже имеющейся доли в капитале приобретенного предприятия, если сделка по объединению бизнеса осуществлялась поэтапно; минус
- 4) 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.

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

### **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. Любые суммы денежных средств, уплаченных в сделке по приобретению, отражаются непосредственно в составе капитала.

### **iv. 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.

### **v. Операции, исключаемые при консолидации**

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций элиминируются 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 элиминируются 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 прибыли 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.

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 (далее – ОКУ).

При прекращении признания финансовых активов, оцениваемых по амортизируемой стоимости и справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток, Группа отражает в 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 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 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 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 квалифицированных 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 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.

## **(2) 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 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 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. Арендованные активы амортизируются на протяжении наименьшего из срока аренды и срока полезного использования активов. Земельные участки не амортизируются.

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

– здания	7–50 лет;
– сети линий электропередачи	5–40 лет;
– оборудование для передачи электроэнергии	5–40 лет;
– прочие активы	2–50 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.

### **(d) 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.

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) (ii). После первоначального признания гудвил оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения. Касательно ассоциированных предприятий, величина относящегося к ним гудвила отражается в составе балансовой стоимости соответствующей инвестиции в ассоциированное предприятие, и при признании обесценения таких инвестиций оно не распределяется на какие-либо активы, формирующие балансовую стоимость вложения в ассоциированные компании, в том числе на гудвил.

#### **(e) 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 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 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.

#### **(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 (отраслевой 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. В составе авансов выданных и прочих активов отражаются (на нетто-основе) суммы НДС, начисленные с авансов полученных и авансов выданных, также НДС к возмещению и предоплата по НДС. Суммы НДС, подлежащие к уплате в бюджет, раскрываются отдельно в составе краткосрочных обязательств. При создании резерва под ожидаемые кредитные убытки по 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 конструктивных) 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 дату.

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 ежегодно 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 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 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 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 при оценке 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.

**(м) Оценочные обязательства**

Оценочное обязательство признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются 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 данному обязательству. Суммы, отражающие «амортизацию дисконта», признаются в качестве финансовых расходов.

**(н) Уставный капитал**

Обыкновенные акции классифицируются как капитал.

**(о) 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. Выкупленные собственные акции учитываются по средневзвешенной стоимости. Прибыли и убытки, возникающие в результате последующей продажи акций, отражаются в консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом связанных расходов, в том числе налогов.

**(п) Дивиденды**

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.

**(р) 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) покупатель получает контроль над таким активом.

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).

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 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 органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Производство электроэнергии в вынужденном режиме осуществляется по ценам, утвержденным Федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Энергоснабжение электрической энергией в территориально изолированных энергетических системах осуществляется по ценам, установленным органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

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

#### *Услуги по технологическому присоединению к электросетям*

Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению к электросетям представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электросетям. 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.

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.

#### *Строительные услуги*

Выручка по договорам на оказание строительных услуг признается в течение периода, так как Группа создает активы, которые контролируются покупателем в процессе их создания, не имеют альтернативного способа использования для Группы, и Группа обладает юридически защищенным правом на получение оплаты за выполненную к настоящему времени часть договорных работ.

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

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

#### **(т) 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.

#### **(у) 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.

#### **(ф) 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.

#### 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 Информация по сегментам

Правление ОАО «МРСК Урала» 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.

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.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется показатель EBITDA: прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения, амортизации, и чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования (с учетом действующих стандартов бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации). Руководство полагает, что рассчитанный таким образом показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

Для целей представления сверки показателя EBITDA с показателем консолидированной прибыли за предыдущий период, в сравнительной информации чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования перенесено из раздела корректировок во второй раздел.

- Филиал Челябэнерго, расположенный в Челябинской области;
- Филиал Пермэнерго, расположенный в Пермском крае;
- Филиал Свердловэнерго, расположенный в Свердловской области;
- АО «Екатеринбургская электросетевая компания» (дочерняя компания Группы, расположенная в городе Екатеринбурге);
- АО «Екатеринбургэнергообеспечение» (дочерняя компания Группы, расположенная в городе Екатеринбурге);
- прочие сегменты – прочие компании Группы.

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

Показатели сегментов основаны на управленческой информации, подготовленной на основании данных отчетности РСБУ, и могут отличаться от аналогичных представленных в 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.



(а) Информация об отчетных сегментах

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

	АО «Екатеринбургская энергосетевая компания»					АО «Екатеринбург- энергосбыт»	Прочие	Итого
	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	«Екатеринбургская энергосетевая компания»	АО «Екатеринбург- энергосбыт»	Прочие	Итого	
Выручка от внешних покупателей	24 672 212	23 901 035	30 950 306	758 085	21 921 913	77 220	102 280 771	
Выручка от продаж между сегментами	302 461	-	8 146 835	6 610 577	1 602 460	86 282	16 748 615	
<b>Выручка сегментов</b>	<b>24 974 673</b>	<b>23 901 035</b>	<b>39 097 141</b>	<b>7 368 662</b>	<b>23 524 373</b>	<b>163 502</b>	<b>119 029 386</b>	
В т.ч.								
Передача электроэнергии	23 998 703	23 373 401	38 346 008	6 596 850	-	-	92 314 962	
Технологическое присоединение к электросетям	309 606	369 169	580 173	640 416	-	-	1 899 364	
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	23 503 908	-	23 503 908	
Прочая выручка	659 061	149 748	151 204	108 327	20 465	159 266	1 248 071	
Выручка по договорам аренды	7 303	8 717	19 756	23 069	-	4 236	63 081	
Финансовые доходы	2 833	-	1 161	48 114	111 097	3 365	166 570	
Финансовые расходы	(783 445)	(238 476)	(521 721)	(206 255)	(14 933)	-	(1 764 830)	
Амортизация	(1 859 078)	(2 418 776)	(2 080 325)	(1 353 559)	(75 857)	(7 331)	(7 794 926)	
<b>ЕВITDA</b>	<b>4 324 139</b>	<b>4 126 208</b>	<b>5 068 598</b>	<b>2 562 533</b>	<b>1 202 397</b>	<b>13 179</b>	<b>17 297 054</b>	
<b>Активы сегментов</b>	<b>23 155 900</b>	<b>31 663 308</b>	<b>28 308 636</b>	<b>15 140 705</b>	<b>3 783 405</b>	<b>178 106</b>	<b>102 230 060</b>	
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство, ИПА	19 618 232	28 169 747	23 588 064	13 331 537	585 054	115 768	85 408 402	
Капитальные вложения	2 318 673	3 938 624	4 417 474	2 505 167	215 724	11 192	13 406 854	
<b>Обязательства сегментов</b>	<b>4 353 157</b>	<b>6 707 201</b>	<b>6 811 880</b>	<b>5 295 090</b>	<b>2 141 967</b>	<b>121 615</b>	<b>25 430 910</b>	

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года:

	АО «Екатеринбургская электросетевая компания»		АО «Екатеринбург-энергосбыт»		Итого
	Челябэнерго	Пермэнерго	Свердловэнерго	Прочие	
Выручка от внешних покупателей	23 367 383	22 794 056	28 641 583	20 968 757	96 361 220
Выручка от продаж между сегментами	1 590	-	7 783 636	1 583 821	14 334 990
<b>Выручка сегментов</b>	<b>23 368 973</b>	<b>22 794 056</b>	<b>36 425 219</b>	<b>22 552 578</b>	<b>110 696 210</b>
В т.ч.					
<i>Передача электроэнергии</i>	23 022 263	22 416 122	35 932 113	-	86 240 897
<i>Технологическое присоединение к электросетям</i>	168 957	266 887	330 415	-	1 240 696
<i>Продажа электроэнергии и мощности</i>	-	-	-	22 538 963	22 538 963
<i>Прочая выручка</i>	171 866	97 342	141 818	141 857	607 732
<i>Выручка по договорам аренды</i>	5 887	13 705	20 873	2 979	67 922
<i>Финансовые доходы</i>	1 902	-	2 385	48 830	62 074
<i>Финансовые расходы</i>	(578 430)	(108 347)	(316 838)	-	(1 028 325)
<i>Амортизация</i>	(1 642 885)	(2 153 084)	(2 141 163)	(15 155)	(7 151 446)
<b>ЕВИТА</b>	<b>5 065 778</b>	<b>4 617 828</b>	<b>3 439 198</b>	<b>1 165 673</b>	<b>16 350 483</b>
<b>Активы сегментов</b>	<b>22 202 428</b>	<b>28 980 022</b>	<b>27 622 529</b>	<b>3 445 473</b>	<b>97 885 964</b>
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	18 751 475	26 068 465	23 857 973	310 479	83 158 834
Капитальные вложения	3 464 085	5 960 568	4 286 339	243 989	15 736 632
<b>Обязательства сегментов</b>	<b>4 465 241</b>	<b>5 859 555</b>	<b>6 335 625</b>	<b>1 921 515</b>	<b>22 420 038</b>

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
<b>Выручка сегментов</b>	<b>119 029 386</b>	<b>110 696 210</b>
Исключение выручки от продаж между сегментами	(16 795 287)	(14 340 298)
Нераспределенная выручка	749 669	158 171
<b>Выручка в Консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>102 983 768</b>	<b>96 514 083</b>

## Сверка EBITDA отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>17 297 054</b>	<b>16 350 483</b>
Дисконтирование финансовых инструментов	(281 481)	340 438
Корректировка по аренде	(12 270)	(128 548)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	72 563	47 299
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(62 486)	(71 156)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	1 135 168	(631 983)
Корректировка стоимости основных средств	(536 014)	(96 447)
Обесценение основных средств и активов в форме права пользования, начисленное в отчетном периоде	-	(2 141 225)
Прочие корректировки	(370 469)	305 486
Нераспределенные показатели	(2 649 622)	(841 373)
Доход, полученный от участия в других организациях	1 340 664	1 035 001
<b>EBITDA</b>	<b>15 933 107</b>	<b>14 167 975</b>
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(8 293 696)	(7 944 268)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(1 513 961)	(1 006 762)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(285 223)	(245 066)
Расход по налогу на прибыль	(1 563 751)	(1 131 981)
<b>Консолидированная прибыль за год в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>4 276 476</b>	<b>3 839 898</b>

Сверка итоговой суммы активов отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
<b>Итоговая сумма активов сегментов</b>	<b>102 230 060</b>	<b>97 885 964</b>
Расчеты между сегментами	(1 184 098)	(938 286)
Внутригрупповые финансовые активы	(937 620)	(935 820)
Корректировка стоимости основных средств	(786 058)	(2 470 075)
Корректировка стоимости активов в форме права пользования	(122 227)	-
Восстановление обесценения строительных материалов	1 897	12 590
Обесценение основных средств и активов в форме права пользования	-	(2 141 225)
Признание актива в форме права пользования	-	2 385 425
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	204 228	177 989
Корректировка отложенных налоговых активов	(1 886 054)	(1 186 296)
Дисконтирование дебиторской задолженности	(8 640)	(7 373)
Прочие корректировки	(65 224)	(77 999)
Нераспределенные показатели	9 550 174	8 873 039
<b>Итоговая сумма активов в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>106 996 438</b>	<b>101 577 933</b>

Сверка итоговой суммы обязательств отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
<b>Итоговая сумма обязательств сегментов</b>	<b>25 430 910</b>	<b>22 420 038</b>
Расчеты между сегментами	(1 183 130)	(937 318)
Взаимозачет дебиторской и кредиторской задолженности	(967)	(967)
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(1 893 748)	(1 852 482)
Корректировка обязательства по аренде	(95 759)	-
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	2 698 440	2 452 764
Признание обязательств по аренде	-	2 685 304
Дисконтирование кредиторской задолженности	(386 696)	(667 021)
Прочие корректировки	(353 741)	(359 755)
Нераспределенные показатели	30 680 195	25 066 832
<b>Итоговая сумма обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>54 895 504</b>	<b>48 807 395</b>

**(а) 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 2022 года и 31 декабря 2021 года, у Группы было 3 контрагента, на каждого из которых приходилось свыше 10% совокупной выручки Группы. Выручка, полученная от указанных контрагентов, отражена в отчетности следующих операционных сегментов:

-Пермэнерго - ПАО «Пермская энергосбытовая компания», сумма выручки, полученная за 2022 год, составила 14 817 820 тыс. руб., или 14 % от суммарной выручки Группы (в 2021 году – 14 230 980 тыс. руб., или 15 %).

-Свердловэнерго - Свердловский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс», сумма выручки, полученная за 2022 год, составила 13 126 903 тыс. руб., или 13 % от суммарной выручки Группы (в 2021 году – 12 096 356 тыс. руб., или 13 %).

-Челябэнерго - ООО «Уралэнергосбыт», сумма выручки, полученная за 2022 год, составила 13 185 888 тыс. руб., или 13 % от суммарной выручки Группы (в 2021 году – 12 651 231 тыс. руб., или 13 %).

## 6 Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Передача электроэнергии	77 588 044	73 647 811
Продажа электроэнергии и мощности	21 901 448	20 955 142
Технологическое присоединение к электросетям	1 899 147	1 240 361
Прочая выручка	1 560 942	631 173
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>	<b>102 949 581</b>	<b>96 474 487</b>
Выручка по договорам аренды	34 187	39 596
	<b>102 983 768</b>	<b>96 514 083</b>

В состав прочей выручки входит, в основном, выручка от услуг по ремонту и техническому обслуживанию, от размещения оборудования на электросетевых объектах.

## 7 Прочие доходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	35 021	47 004
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	391 149	756 708
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	346 245	355 517
Страховое возмещение	57 669	62 792
Списание кредиторской задолженности	147 666	22 101
Доходы от выбытия (реализации) основных средств	15 990	-
Доходы от прекращения договоров аренды	52 989	5 784
Прочие доходы	12 852	10 124
	<b>1 059 581</b>	<b>1 260 030</b>

**8 Прочие расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Убыток от выбытия (реализации) основных средств	-	(112 992)
	-	(112 992)

**9 Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Расходы на вознаграждения работникам (Примечание 10)	18 189 766	15 737 477
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	8 293 696	7 944 268
Восстановление обесценения строительных материалов	(1 897)	(12 590)
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>		
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	12 506 422	11 843 930
Электроэнергия для продажи	13 711 798	13 176 068
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	365 341	359 232
Прочие материальные расходы	3 077 079	2 302 525
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>		
Услуги по передаче электроэнергии	34 378 526	33 809 875
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	651 755	631 114
Прочие работы и услуги производственного характера	640 324	255 285
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	1 126 502	1 281 890
Краткосрочная аренда	274 879	487 271
Страхование	121 984	103 955
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>		
Услуги связи	142 080	116 879
Охрана	283 412	275 200
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	20 617	44 653
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	154 163	147 141
Транспортные услуги	83 731	66 701
Прочие услуги	968 980	905 695
Оценочные обязательства	1 462 359	801 757
Прочие расходы	1 154 013	1 177 358
	<b>97 605 530</b>	<b>91 455 684</b>

## 10 Расходы на вознаграждения работникам

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Заработная плата	13 977 946	12 024 734
Взносы на социальное обеспечение	4 058 517	3 527 400
Расходы, относящиеся к программам с установленными выплатами	131 008	181 812
Расходы по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	22 295	3 531
	<b>18 189 766</b>	<b>15 737 477</b>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года, сумма отчислений по программам с установленными взносами составила 249 643 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 233 780 тыс. руб.).

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу раскрываются в Примечании 35 «Операции со связанными сторонами».

## 11 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	385 701	159 822
Дивиденды к получению	484 720	318 781
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	4 321	4 265
Эффект от изменения условий договоров и первоначального дисконтирования финансовых обязательств	15 477	634 599
Амортизация дисконта по финансовым активам	10 203	944
	<b>900 422</b>	<b>1 118 411</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>		
	2022 года	2021 года
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(1 513 961)	(1 006 762)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(285 223)	(245 066)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(185 062)	(167 801)
Эффект дисконтирования финансовых активов при первоначальном признании	(11 351)	(7 449)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(295 810)	(287 655)
	<b>(2 291 407)</b>	<b>(1 714 733)</b>

**12 Налог на прибыль**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
<b>Текущий налог на прибыль</b>		
Начисление текущего налога	(1 416 376)	(808 815)
Корректировка налога за прошлые периоды	(211 334)	(93 341)
<b>Итого</b>	<b>(1 627 710)</b>	<b>(902 156)</b>
<b>Отложенный налог на прибыль</b>	<b>63 959</b>	<b>(229 825)</b>
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(1 563 751)</b>	<b>(1 131 981)</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, Группа пересчитала налог на прибыль в связи корректировкой налоговой базы. В результате, налог на прибыль, начисленный за предыдущие периоды, составил согласно уточненным налоговым декларациям, предоставленным в налоговые органы, 211 334 тыс. руб.

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода

	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года			За год, закончившийся 31 декабря 2021 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	(1 135 168)	227 034	(908 134)	631 983	(126 397)	505 586
Переоценка обязательств по программам с установленными выплатами	(156 954)	33 170	(123 784)	651 216	(108 467)	542 749
	<b>(1 292 122)</b>	<b>260 204</b>	<b>(1 031 918)</b>	<b>1 283 199</b>	<b>(234 864)</b>	<b>1 048 335</b>

На 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 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 (убыток) до налогообложения соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>5 840 227</b>	<b>4 971 879</b>
<b>Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%</b>	<b>(1 168 045)</b>	<b>(994 376)</b>
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невывчитаемых для налоговых целей	(395 706)	(137 605)
	<b>(1 563 751)</b>	<b>(1 131 981)</b>



**13 Основные средства**

	<b>Земельные участки и здания</b>	<b>Сети линий электропередачи</b>	<b>Оборудование для передачи электроэнергии</b>	<b>Прочие</b>	<b>Незавершенное строительство</b>	<b>Итого</b>
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>20 251 065</b>	<b>57 844 007</b>	<b>33 945 168</b>	<b>31 505 123</b>	<b>5 254 841</b>	<b>148 800 204</b>
Реклассификация между группами	(1 354)	(1 025)	887	1 492	-	-
Поступления	17 436	3 754	745	561 043	13 830 056	14 413 034
Ввод в эксплуатацию	1 181 443	3 730 470	345 763	8 075 835	(13 333 511)	-
Выбытия	(57 050)	(132 185)	(59 166)	(167 071)	(335 551)	(751 023)
Реклассификация из инвестиционной собственности в основные средства	2 978	-	-	-	-	2 978
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>21 394 518</b>	<b>61 445 021</b>	<b>34 233 397</b>	<b>39 976 422</b>	<b>5 415 835</b>	<b>162 465 193</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>(7 437 668)</b>	<b>(29 936 773)</b>	<b>(23 425 794)</b>	<b>(13 399 550)</b>	<b>(105 022)</b>	<b>(74 304 807)</b>
Реклассификация между группами	546	(90)	(910)	454	-	-
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(28 790)	(464)	(445)	(5 846)	35 545	-
Начисленная амортизация	(672 860)	(2 662 164)	(1 533 490)	(2 273 855)	-	(7 142 369)
Выбытия	25 056	46 574	43 659	114 165	687	230 141
Реклассификация из инвестиционной собственности в основные средства	(427)	-	-	-	-	(427)
Восстановление резерва по строительным материалам	-	-	-	-	12 590	12 590
Обесценение	(303 385)	(823 083)	(252 052)	(524 371)	(186 233)	(2 089 124)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>(8 417 528)</b>	<b>(33 376 000)</b>	<b>(25 169 032)</b>	<b>(16 089 003)</b>	<b>(242 433)</b>	<b>(83 293 996)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>12 813 397</b>	<b>27 907 234</b>	<b>10 519 374</b>	<b>18 105 573</b>	<b>5 149 819</b>	<b>74 495 397</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>12 976 990</b>	<b>28 069 021</b>	<b>9 064 365</b>	<b>23 887 419</b>	<b>5 173 402</b>	<b>79 171 197</b>

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>21 394 518</b>	<b>61 445 021</b>	<b>34 233 397</b>	<b>39 976 422</b>	<b>5 415 835</b>	<b>162 465 193</b>
Реклассификация между группами	(8 020)	(11 523)	(180 463)	200 006	-	-
Поступления	10 073	65 075	392	310 526	10 725 953	11 112 019
Ввод в эксплуатацию	525 737	4 537 107	302 036	3 181 666	(8 546 546)	-
Выбытия	(39 839)	(100 327)	(64 090)	(153 243)	(444 258)	(801 757)
Реклассификация из инвестиционной собственности в основные средства	3 407	-	-	-	-	3 407
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>21 885 876</b>	<b>65 935 353</b>	<b>34 291 272</b>	<b>43 515 377</b>	<b>7 150 984</b>	<b>172 778 862</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>(8 417 528)</b>	<b>(33 376 000)</b>	<b>(25 169 032)</b>	<b>(16 089 003)</b>	<b>(242 433)</b>	<b>(83 293 996)</b>
Реклассификация между группами	599	17 352	60 622	(78 573)	-	-
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(2 745)	(29 965)	(3 182)	(32 689)	68 581	-
Начисленная амортизация	(679 963)	(2 635 969)	(1 381 344)	(2 699 041)	-	(7 396 317)
Выбытия	25 977	74 245	29 969	126 333	1 916	258 440
Реклассификация из инвестиционной собственности в основные средства	(1 414)	-	-	-	-	(1 414)
Восстановление резерва по строительным материалам	-	-	-	-	1 897	1 897
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>(9 075 074)</b>	<b>(35 950 337)</b>	<b>(26 462 967)</b>	<b>(18 772 973)</b>	<b>(170 039)</b>	<b>(90 431 390)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>12 976 990</b>	<b>28 069 021</b>	<b>9 064 365</b>	<b>23 887 419</b>	<b>5 173 402</b>	<b>79 171 197</b>
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>12 810 802</b>	<b>29 985 016</b>	<b>7 828 305</b>	<b>24 742 404</b>	<b>6 980 945</b>	<b>82 347 472</b>

По состоянию на 31 декабря 2022 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 7 158 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 24 261 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 680 956 тыс. руб., (на 31 декабря 2021 года: 580 715 тыс. руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, капитализированные проценты составили 333 192 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 348 162 тыс. руб.), ставка капитализации составила 9,57 % (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года 6,86 %).

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 36 787 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в сумме 35 571 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 32 441 548 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 26 362 483 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 года и на 31 декабря 2021 года основных средств, выступающих в качестве залога по кредитам и займам, не было.

### **Раскрытие информации о тестировании на обесценение**

В связи с наличием признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение на 31 декабря 2022 года. Для этого были проанализированы потоки денежных средств, рассчитанная стоимость возмещения была сопоставлена с балансовой стоимостью внеоборотных активов.

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.

Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2022 года была определена с помощью метода дисконтированных 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.

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

Прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2023 г.-2027 г. на основании тарифов, установленных регулирующими органами на 2023 год и наилучшей оценки руководства ожиданий по прогнозируемым темпам роста тарифов, объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат.

Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода являются показатели бизнес-планов, которые базируются на действующих тарифных проекциях, сформированных с учетом среднегодового роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии со Среднесрочным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2024-2025 (базовый вариант) от 28.09.2022 г. Среднегодовые темпы роста тарифов в 2023 г.-2027 г. в соответствии с бизнес-планом ожидаются в размере от 3,33% до 21,34%. В постпрогнозном периоде темп роста тарифов ограничен темпами роста инфляции по прогнозу МЭР в размере 4%.

Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии для всех генерирующих единиц были определены на основе годовых бизнес-планов на 2023-2027 гг. с учетом изменения объемов в прогнозном периоде на 1 310,31 млн. кВт.часов, в том числе:

ЕГДС «ЕЭСК» сокращение на 96,67 млн. кВт.часов;

ЕГДС «Свердловэнерго» увеличение на 619,22 млн. кВт.часов;

ЕГДС «Челябэнерго» сокращение на 64,00 млн. кВт.часов;

ЕГДС «Пермэнерго» увеличение на 851,76 млн. кВт.часов.

При построении денежных потоков величина капитальных вложений определялась исходя их требуемых инвестиций на поддержание тестируемых активов в рабочем состоянии, при этом объекты нового строительства и технологического присоединения не учитывались в расчетах. Аналогично, денежные потоки, связанные с объектами нового строительства, а также технологического присоединения исключались из прогнозов.

Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной посленалоговой средневзвешенной стоимости капитала (WACC) в размере 10,20%.

Темпы роста чистых денежных потоков в постпрогнозном периоде составили 4,0% для всех генерирующих единиц.

Возмещаемая и балансовая стоимости внеоборотных активов тестируемых ЕГДС на 31 декабря 2022 года составили:

ЕГДС	Свердловэнерго	Пермэнерго	Челябэнерго	ЕЭСК
Возмещаемая стоимость	65 259	45 095	23 596	14 752
Балансовая стоимость активов	23 626	28 050	19 560	13 448

Результаты тестирования основных средств по состоянию на 31 декабря 2022 года:

ЕГДС «ЕЭСК» - не выявлено обесценение (на 31 декабря 2021 года - 1 020 902 тыс. руб.);

ЕГДС «Пермэнерго» - не выявлено обесценение (на 31 декабря 2021 года – не выявлено);

ЕГДС «Свердловэнерго» - не выявлено обесценение (на 31 декабря 2021 года -1 120 323 тыс. руб.);

ЕГДС «Челябэнерго» - не выявлено обесценение (на 31 декабря 2021 года – не выявлено).

Чувствительность возмещаемой стоимости основных средств к изменениям в основных предпосылках в расчете представлена ниже:

Таблица 1 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «ЕЭСК»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-11,27	15,43
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	19,04	-19,04
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	11,49	-8,30
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-27,68	27,68
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	-1,41	1,41

Источник информации: расчёты Оценщика

Таблица 2 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Пермэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-13,35	18,46
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	19,98	-19,98
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	14,16	-10,23
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-27,74	27,74
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	-2,17	2,17

Источник информации: расчёты Оценщика

Таблица 3 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Свердловэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-13,44	18,61
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	17,34	-17,34
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	14,32	-10,34
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-23,65	23,65
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	-1,40	1,40

Источник информации: расчёты Оценщика

Таблица 4 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Челябэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-11,99	16,48
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	32,25	-32,25
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	12,41	-8,96
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-48,53	48,53
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	-1,58	1,58

Источник информации: расчёты Оценщика

Таблица 5 Чувствительность ценности использования основных средств ОАО «МРСК Урала» и ЕГДС АО «ЕЭСК» (в среднем по всем ЕГДС)

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-12,51	17,24
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	22,15	-22,15
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	13,10	-9,46
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-31,90	31,90
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	-1,64	1,64

Источник информации: расчёты Оценщика



Неопределенность состояния экономики и финансовых рынков Российской Федерации в период проведения специальной военной операции, а также существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках, включая падение цен на нефть и снижение курса рубля по отношению к доллару США и евро увеличивает степень неопределенности данных, использованных при проведении теста.

#### 14 Инвестиционная собственность

	<u>Инвестиционная собственность</u>
<i>Первоначальная стоимость</i>	
На 1 января 2021 года	71 573
Реклассификация из инвестиционной собственности в основные средства	(2 978)
Выбытия	(4)
На 31 декабря 2021 года	<u>68 591</u>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>	
На 1 января 2021 года	(25 932)
Реклассификация из инвестиционной собственности в основные средства	427
Начисленная амортизация	(1 649)
Убыток от обесценения	(462)
Выбытия	3
На 31 декабря 2021 года	<u>(27 613)</u>
<i>Остаточная стоимость</i>	
На 1 января 2021 года	<u>45 641</u>
На 31 декабря 2021 года	<u>40 978</u>
<i>Первоначальная стоимость</i>	
На 1 января 2022 года	68 591
Реклассификация из инвестиционной собственности в основные средства	(3 407)
Выбытия	(2 632)
На 31 декабря 2022 года	<u>62 552</u>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>	
На 1 января 2022 года	(27 613)
Реклассификация из инвестиционной собственности в основные средства	1 414
Начисленная амортизация	(1 499)
Убыток от обесценения	-
Выбытия	2 368
На 31 декабря 2022 года	<u>(25 330)</u>
<i>Остаточная стоимость</i>	
На 1 января 2022 года	<u>40 978</u>
На 31 декабря 2022 года	<u>37 222</u>

Инвестиционная собственность в основном представляет собой здания, принадлежащие Группе на праве собственности, сдаваемые в аренду по договорам операционной аренды. Справедливая стоимость инвестиционной собственности определялась исходя из ее рыночной стоимости. Объекты инвестиционной недвижимости преимущественно используются с целью получения дохода от аренды.

**15 Нематериальные активы**

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	1 272 202	1 366 930	-	656	2 639 788
Поступления	196 578	291 046	-	-	487 624
Выбытия	(149 288)	(34 095)	-	-	(183 383)
На 31 декабря 2021 года	1 319 492	1 623 881	-	656	2 944 029
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2021 года	(288 182)	(111 486)	-	(452)	(400 120)
Начисленная амортизация	(197 857)	(174 513)	-	(74)	(372 444)
Выбытия	149 288	34 095	-	-	183 383
На 31 декабря 2021 года	(336 751)	(251 904)	-	(526)	(589 181)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	984 020	1 255 444	-	204	2 239 668
На 31 декабря 2021 года	982 741	1 371 977	-	130	2 354 848
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	1 319 492	1 623 881	-	656	2 944 029
Реклассификация между группами	1 575 632	(1 575 632)	-	-	-
Поступления	520 757	8 366	2 217	-	531 340
Выбытия	(381 598)	(28 248)	-	-	(409 846)
На 31 декабря 2022 года	3 034 283	28 367	2 217	656	3 065 523
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2022 года	(336 751)	(251 904)	-	(526)	(589 181)
Реклассификация между группами	(222 673)	222 673	-	-	-
Начисленная амортизация	(288 869)	(17 287)	-	(50)	(306 206)
Выбытия	233 942	28 248	-	-	262 190
На 31 декабря 2022 года	(614 351)	(18 270)	-	(576)	(633 197)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	982 741	1 371 977	-	130	2 354 848
На 31 декабря 2022 года	2 419 932	10 097	2 217	80	2 432 326

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, составила 306 206 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 372 444 тыс. руб.).

Нематериальные активы амортизируются линейным методом.

Прочие нематериальные активы включают в себя интернет-сайт, товарные знаки в сумме 80 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года (в сумме 130 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года).

### 16 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	1 609 080	726 788	597 863	16 755	2 950 486
Поступления	298 149	140 196	202 004	26 698	667 047
Изменение условий по договорам аренды	(101 838)	(6 257)	(811)	-	(108 906)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(109 735)	(17 953)	(45 732)	(7 551)	(180 971)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>1 695 656</b>	<b>842 774</b>	<b>753 324</b>	<b>35 902</b>	<b>3 327 656</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2021 года	(324 005)	(120 087)	(95 046)	(5 686)	(544 824)
Начисленная амортизация	(258 134)	(107 306)	(90 296)	(7 641)	(463 377)
Изменение условий по договорам аренды	16 700	1 402	1 134	-	19 236
Обесценение	(5 353)	(26 895)	(18 325)	(1 066)	(51 639)
Выбытие или прекращение договоров аренды	35 169	15 676	41 410	6 118	98 373
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>(535 623)</b>	<b>(237 210)</b>	<b>(161 123)</b>	<b>(8 275)</b>	<b>(942 231)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	<b>1 285 075</b>	<b>606 701</b>	<b>502 817</b>	<b>11 069</b>	<b>2 405 662</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>1 160 033</b>	<b>605 564</b>	<b>592 201</b>	<b>27 627</b>	<b>2 385 425</b>

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	1 695 656	842 774	753 324	35 902	3 327 656
Поступления	286 545	783 014	425 321	102 755	1 597 635
Изменение условий по договорам аренды	(33 374)	135 874	13 067	(40 053)	75 514
Выбытие или прекращение договоров аренды	(198 262)	(156 039)	(276 772)	(19 321)	(650 394)
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>1 750 565</b>	<b>1 605 623</b>	<b>914 940</b>	<b>79 283</b>	<b>4 350 411</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2022 года	(535 623)	(237 210)	(161 123)	(8 275)	(942 231)
Начисленная амортизация	(161 447)	(292 172)	(143 898)	(28 944)	(626 461)
Изменение условий по договорам аренды	(81 012)	18 445	(10 634)	8 015	(65 186)
Выбытие или прекращение договоров аренды	80 960	97 604	51 011	10 588	240 163
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>(697 122)</b>	<b>(413 333)</b>	<b>(264 644)</b>	<b>(18 616)</b>	<b>(1 393 715)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	1 160 033	605 564	592 201	27 627	2 385 425
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>1 053 443</b>	<b>1 192 290</b>	<b>650 296</b>	<b>60 667</b>	<b>2 956 696</b>

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 тестировании на обесценение, проведенном по состоянию на 31 декабря 2022 года, раскрыта в Примечании 13 «Основные средства».

**17 Прочие финансовые активы**

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход:	3 399 978	4 535 193
<i>инвестиции в котируемые долевые инструменты</i>	3 399 791	4 535 006
<i>инвестиции в некотируемые долевые инструменты</i>	187	187
	<b>3 399 978</b>	<b>4 535 193</b>

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которых отражаются через прочий совокупный доход на 31 декабря 2022 года включены акции ПАО «Ленэнерго». Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 3 399 688 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 4 534 788 тыс. руб.).

**18 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 2022 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Основные средства	262	262	(4 379 305)	(4 103 882)	(4 379 043)	(4 103 620)
Активы в форме права пользования	-	-	(590 617)	(477 085)	(590 617)	(477 085)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	-	-	(291 056)	(518 090)	(291 056)	(518 090)
Запасы	1 742	-	(2 123)	(11 311)	(381)	(11 311)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	377 618	454 668	(3 970)	-	373 648	454 668
Обязательства по аренде	670 684	544 196	-	-	670 684	544 196
Оценочные обязательства	509 476	279 723	(3 668)	(8 707)	505 808	271 016
Обязательства по вознаграждениям работникам	388 274	349 161	-	-	388 274	349 161
Торговая и прочая кредиторская задолженность	283 332	51 681	(1 870)	(1 864)	281 462	49 817
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	11 110	73 507	-	-	11 110	73 507
Прочее	18 422	31 889	-	-	18 422	31 889
<b>Налоговые активы/ (обязательства)</b>	<b>2 260 920</b>	<b>1 785 087</b>	<b>(5 272 609)</b>	<b>(5 120 939)</b>	<b>(3 011 689)</b>	<b>(3 335 852)</b>

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Зачет налога	(2 260 658)	(1 752 256)	2 260 658	1 752 256	-	-
<b>Чистые налоговые активы/(обязательства)</b>	<b>262</b>	<b>32 831</b>	<b>(3 011 951)</b>	<b>(3 368 683)</b>	<b>(3 011 689)</b>	<b>(3 335 852)</b>

**(б) Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года**

	1 января 2022 года	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2022 года
Активы в форме права пользования	(477 085)	(113 532)	-	(590 617)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	(518 090)	-	227 034	(291 056)
Запасы	(11 311)	10 930	-	(381)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	454 668	(81 020)	-	373 648
Обязательства по аренде	544 196	126 488	-	670 684
Оценочные обязательства	271 016	234 792	-	505 808
Обязательства по вознаграждениям работникам	349 161	5 943	33 170	388 274
Торговая и прочая кредиторская задолженность	49 817	231 645	-	281 462
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	73 507	(62 397)	-	11 110
Прочее	31 889	(13 467)	-	18 422
	<b>(3 335 852)</b>	<b>63 959</b>	<b>260 204</b>	<b>(3 011 689)</b>

  

	1 января 2021 года	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2021 года
Активы в форме права пользования	(481 132)	4 047	-	(477 085)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	(391 693)	-	(126 397)	(518 090)
Запасы	(6 825)	(4 486)	-	(11 311)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	581 938	(127 270)	-	454 668
Обязательства по аренде	522 534	21 662	-	544 196
Оценочные обязательства	226 391	44 625	-	271 016
Обязательства по вознаграждениям работникам	446 840	10 788	(108 467)	349 161
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(53 594)	103 411	-	49 817
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	485 355	(411 848)	-	73 507
Прочее	17 158	14 731	-	31 889
	<b>(2 871 163)</b>	<b>(229 825)</b>	<b>(234 864)</b>	<b>(3 335 852)</b>



**19 Запасы**

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Сырье и материалы	544 835	416 185
Резерв под обесценение сырья и материалов	(8 743)	(12 310)
Прочие запасы	424 130	554 075
Резерв под обесценение прочих запасов	-	-
Спецоснастка и спецодежда	45 289	94 350
	<b>1 005 511</b>	<b>1 052 300</b>

По состоянию на 31 декабря 2022 года, отраслевой аварийный резерв составляет 372 211 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 г.: 410 319 тыс. руб.)

По состоянию на 31 декабря 2022 года и на 31 декабря 2021 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года, запасы, в сумме 3 077 079 тыс. руб. были признаны как расходы (в течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года: 2 302 525 тыс. руб.) в составе операционных расходов по статье «Прочие материальные расходы».

**20 Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	105 351	41 420
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(103 517)	(8)
Прочая дебиторская задолженность	26 427	618
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(12 821)	-
Займы выданные	396	658
	<b>15 836</b>	<b>42 688</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	16 645 263	16 328 667
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(7 444 778)	(8 846 450)
Прочая дебиторская задолженность	1 193 393	1 048 394
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(755 385)	(844 615)
Займы выданные	953	1 755
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(196)	(198)
	<b>9 639 250</b>	<b>7 687 553</b>

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность относится в основном к договорам подряда, поставки оборудования в сумме 103 517 тыс. руб. на 31 декабря 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 0 тыс. руб.), которая была переклассифицирована из краткосрочной торговой дебиторской задолженности на основании подписанных соглашений о реструктуризации задолженности и

контрактам на осуществление технологического присоединения, которые представляют рассрочку платежа за оказанные услуги в сумме 1 834 тыс. руб. на 31 декабря 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 40 815 тыс. руб.).

Условия соглашений по технологическому присоединению предполагают погашение дебиторской задолженности в 2024-2025 годах и применение ставки процента в диапазоне 7,62% - 12,78 % годовых.

Долгосрочная прочая дебиторская задолженность относится в основном к обеспечениям выданным по Муниципальным контрактам на выполнение работ по техническому обслуживанию сетей наружного освещения Муниципальных образований в сумме 10 411 тыс. руб. на 31 декабря 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 168 тыс. руб.) и задолженности по штрафным санкциям за нарушение сроков погашения по договорам подряда, поставки оборудования в сумме 12 821 тыс. руб. на 31 декабря 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 0 тыс. руб.).

Условия контрактов предполагают возврат выданных обеспечений в 2025, 2027 годах и применение ставки процента в диапазоне 7,96 % - 11,09 % годовых.

## 21 Авансы выданные и прочие активы

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Внеоборотные</b>		
Авансы выданные	4 993	9 662
	<b>4 993</b>	<b>9 662</b>
<b>Оборотные</b>		
Авансы выданные	122 992	99 452
НДС к возмещению	5 743	5 981
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	800 581	695 728
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	232 347	22 003
	<b>1 161 663</b>	<b>823 164</b>

## 22 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	863 553	2 594 330
Эквиваленты денежных средств	2 869 397	601 500
	<b>3 732 950</b>	<b>3 195 830</b>

По состоянию на 31 декабря 2022 года и на 31 декабря 2021 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

Денежные средства на банковских счетах и в кассе по состоянию на 31 декабря 2022 года включают в себя денежные средства на счетах Управления Федерального Казначейства (УФК) в сумме 79 844 тыс. руб., относящиеся к расчетам по договорам, подлежащим казначейскому сопровождению. Со счетов УФК возможно целевое использование средств для оплаты расходов, связанных с исполнением контракта.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты. Депозиты размещены под процентные ставки от 7,1% до 8,15% годовых.

## 23 Капитал

### (а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Номинальная стоимость одной акции	0,10	0,10
В обращении на 1 января	87 430 485 711	87 430 485 711
В обращении на конец года и полностью оплаченные	87 430 485 711	87 430 485 711

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.

### (б) Дивиденды

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль ОАО «МРСК Урала», определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

17 июня 2022 года на Годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Урала» было принято решение о распределении чистой прибыли Компании по итогам финансово-хозяйственной деятельности и о выплате дивидендов по обыкновенным акциям по итогам 2021 года в размере 2 177 019 тыс. руб.

23 декабря 2022 года на Внеочередном собрании акционеров ОАО «МРСК Урала» приняло решение о распределении чистой прибыли Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности и о выплате дивидендов по обыкновенным акциям по итогам 9 месяцев 2022 года в размере 1 655 059 тыс. руб.

30 июня 2022 года на Годовом общем собрании акционеров АО «Екатеринбургская электросетевая компания» было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям в размере 268 272 тыс. руб. за 2021 год (суммы включают неконтролирующую долю участия 24 026 тыс. руб.).

30 июня 2022 года на Годовом общем собрании акционеров АО «Екатеринбургэнергосбыт» было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям в размере 671 868 тыс. руб. за 2021 год (суммы включают неконтролирующую долю участия 60 171 тыс. руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, дивиденды, выплаченные неконтролирующим долям участия, составили 84 197 тыс. руб., дивиденды ПАО «Россети» составили 1 121 535 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года дивиденды, выплаченные неконтролирующим долям участия, составили 70 452 тыс. руб., дивиденды ПАО «Россети» не выплачивались).

## 24 Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года
Средневзвешенное количество акций в обращении за период (в миллионах шт.)	87 430	87 430
Прибыль за период, причитающаяся собственникам Компании	4 120 005	3 759 902
<b>Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>0,0471</b>	<b>0,0430</b>

## 25 Заемные средства

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	19 282 420	11 977 235
Необеспеченные облигационные займы	13 266	7 000 000
Обязательства по аренде	3 211 855	2 581 028
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(608 202)	(350 118)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(8 162 554)	(1 074 235)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	-	(7 000 000)
Минус: текущая часть долгосрочных векселей	-	-
	<b>13 736 785</b>	<b>13 133 910</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	1 051 552	79 277
Необеспеченные облигационные займы	211	87 290
Обязательства по аренде	116 133	104 276
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	608 202	350 118
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	8 162 554	1 074 235
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	-	7 000 000
	<b>9 938 652</b>	<b>8 695 196</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	134 687	79 277
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	211	87 290
	<b>134 898</b>	<b>166 567</b>

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

	Срок погашения	Эффективная процентная ставка		Балансовая стоимость	
		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Необеспеченные кредиты и займы</b>					
Необеспеченные кредиты и займы*	2027 г	КС ЦБ РФ**+1,67%	КС ЦБ РФ**+1,15%	953 176	74 235
Необеспеченные кредиты и займы*	2023 г	КС ЦБ РФ**+1,05%	КС ЦБ РФ**+1,05%	5 548 938	5 724 703
Необеспеченные кредиты и займы*	2023-2024 г	8,75%-8,80%	8,70%-8,80%	1 801 339	2 001 338
Необеспеченные кредиты и займы*	2023 г	КС ЦБ РФ**+1,47%	КС ЦБ РФ**+1,19%	150 000	1 000 000
Необеспеченные кредиты и займы*	2023-2025 г	КС ЦБ РФ**+1,00%- 1,45%	КС ЦБ РФ**+1,00%	6 000 000	1 129 918
Необеспеченные кредиты и займы*	2024-2025 г	КС ЦБ РФ**+1,30%	КС ЦБ РФ**+1,30%	2 047 041	47 041
Необеспеченные кредиты и займы	2022 г.	-	8,50%	-	2 000 000
Необеспеченные кредиты и займы	2023-2025 г	КС ЦБ РФ**+1,35%- 1,50%	-	3 698 792	-
				<b>20 199 286</b>	<b>11 977 235</b>
<b>Необеспеченные облигационные займы</b>					
Необеспеченные облигационные займы	2025 г	8,80%	7 %	13 266	7 000 000
				<b>13 266</b>	<b>7 000 000</b>
Обязательства по аренде	2023–2071 г	5,45%-21,00%	5,45 % - 9,917 %	3 327 988	2 685 304
<b>Итого обязательства</b>				<b>23 540 539</b>	<b>21 662 539</b>

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

Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок раскрыта в Примечании 32 «Управление финансовыми рисками и капиталом».

## 26 Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

	Заемные средства		Проценты к уплате по заемным средствам (кроме % по договорам аренды)	Обязательства по аренде	Дивиденды к уплате
	Долгосрочные	Краткосрочные			
<b>На 1 января 2022</b>	<b>(10 903 000)</b>	<b>(8 074 235)</b>	<b>(166 567)</b>	<b>(2 685 304)</b>	<b>(9 445)</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>					
Привлечение заемных средств	(11 325 004)	(1 500 000)	-	-	-
Погашение заемных средств	2 945 584	8 644 104	-	-	-
Арендные платежи	-	-	-	573 256	-
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	-	-	1 878 822	285 223	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	2 260 936
<b>Итого</b>	<b>(8 379 420)</b>	<b>7 144 104</b>	<b>1 878 822</b>	<b>858 479</b>	<b>2 260 936</b>
<b>Неденежные изменения</b>					
Переклассификация	8 162 554	(8 162 554)	-	-	-
Капитализированные проценты	-	-	(333 192)	-	-
Процентные расходы	-	-	(1 513 961)	(285 223)	-
Поступления по договорам аренды	-	-	-	(1 597 635)	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	(3 916 275)
Прочие изменения, нетто	(13 266)	13 266	-	381 695	(172 943)
<b>Итого</b>	<b>8 149 288</b>	<b>(8 149 288)</b>	<b>(1 847 153)</b>	<b>(1 501 163)</b>	<b>(4 089 218)</b>
<b>На 31 декабря 2022</b>	<b>(11 133 132)</b>	<b>(9 079 419)</b>	<b>(134 898)</b>	<b>(3 327 988)</b>	<b>(1 837 727)</b>



	Заемные средства		Проценты к уплате по заемным средствам (кроме % по договорам аренды)	Обязательства по аренде	Дивиденды к уплате
	Долгосрочные	Краткосрочные			
<b>На 1 января 2021</b>	<b>(17 557 701)</b>	<b>(2 500 000)</b>	<b>(132 108)</b>	<b>(2 617 748)</b>	<b>(24 827)</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>					
Привлечение заемных средств	(24 466 541)	-	-	-	-
Погашение заемных средств	23 047 007	2 500 000	-	-	-
Арендные платежи	-	-	-	347 215	-
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	-	-	1 299 945	245 066	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	70 873
<b>Итого</b>	<b>(1 419 534)</b>	<b>2 500 000</b>	<b>1 299 945</b>	<b>592 281</b>	<b>70 873</b>
<b>Неденежные изменения</b>					
Переклассификация	8 074 235	(8 074 235)	-	-	-
Капитализированные проценты	-	-	(348 162)	-	-
Процентные расходы	-	-	(986 242)	(245 066)	-
Поступления по договорам аренды	-	-	-	(667 047)	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	(70 452)
Прочие изменения, нетто	-	-	-	252 276	14 961
<b>Итого</b>	<b>8 074 235</b>	<b>(8 074 235)</b>	<b>(1 334 404)</b>	<b>(659 837)</b>	<b>(55 491)</b>
<b>На 31 декабря 2021</b>	<b>(10 903 000)</b>	<b>(8 074 235)</b>	<b>(166 567)</b>	<b>(2 685 304)</b>	<b>(9 445)</b>

**27 Вознаграждения работникам**

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

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

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Чистая стоимость обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	2 517 159	2 288 253
Чистая стоимость обязательств по программам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	181 281	164 511
<b>Итого чистая стоимость обязательств</b>	<b>2 698 440</b>	<b>2 452 764</b>

Изменение стоимости активов, связанных с обязательствами по вознаграждению работников:

	2022 год	2021 год
Стоимость активов на 1 января	177 989	129 782
Доход на активы программ	4 321	4 265
Взносы работодателя	225 869	232 642
Прочее движение по счетам	5 605	8 446
Переводы на счета программ с установленными выплатами		
Выплата вознаграждений	(209 556)	(197 146)
<b>Стоимость активов на 31 декабря</b>	<b>204 228</b>	<b>177 989</b>

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 имеющихся с фондом соглашений 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.

Изменения в приведенной стоимости обязательств по программам с установленными выплатами:

	2022 год		2021 год	
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения
Обязательства по программам с установленными выплатами на 1 января	2 288 253	164 511	2 815 648	168 968
Стоимость текущих услуг	131 008	16 271	181 812	18 924

	2022 год		2021 год	
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения
Стоимость прошлых услуг и секвестры			-	-
Процентный расход по обязательствам	172 742	12 320	158 546	9 255
Эффект от переоценки:				
– убыток/(прибыль) от изменения в демографических актуарных допущениях	-	-	-	-
– (прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(186 582)	(6 406)	(511 494)	(19 419)
– (прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	343 536	12 430	(139 722)	4 026
Взносы в программу	(231 798)	(17 845)	(216 537)	(17 243)
<b>Обязательства по программам с установленными выплатами на 31 декабря</b>	<b>2 517 159</b>	<b>181 281</b>	<b>2 288 253</b>	<b>164 511</b>

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Стоимость услуг работников	147 279	200 736
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	6 024	(15 393)
Процентные расходы	185 062	167 801
<b>Итого расходы, признанные в составе прибыли или убытка</b>	<b>338 365</b>	<b>353 144</b>

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

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(186 582)	(511 494)
Убыток от корректировки на основе опыта	343 536	(139 722)
<b>Итого (доходы)/расходы, признанные в составе прочего совокупного дохода</b>	<b>156 954</b>	<b>(651 216)</b>

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

	2022 год	2021 год
Переоценка на 1 января	1 490 430	2 141 646
Изменение переоценки	156 954	(651 216)
<b>Переоценка на 31 декабря</b>	<b>1 647 384</b>	<b>1 490 430</b>

Основные актуарные допущения:

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Финансовые допущения</b>		
Ставка дисконтирования	10,3%	8,4%
Увеличение заработной платы в будущем	6,1%	5,0%
Ставка инфляции	5,6%	4,5%
<b>Демографические допущения</b>		
Ожидаемый возраст выхода на пенсию		
Мужчины	65	65
Женщины	60	60
Средний уровень текучести кадров	5,4%	5,4%

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

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост на 0,5%	-4,8%
Будущий рост заработной платы	Рост на 0,5%	4,2%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост на 0,5%	1,0%
Уровень текучести кадров	Рост на 10%	-1,5%
Уровень смертности	Рост на 10%	-1,3%

Сумма ожидаемых выплат по программам долгосрочных вознаграждений работникам на 2023 год составляет 268 144 тыс. руб., в том числе:

- по программам с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, 251 826 тыс. руб.;
- по программам прочих долгосрочных вознаграждений работникам 16 318 тыс. руб.

## 28 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	1 551 545	2 509 446
Прочая кредиторская задолженность	27	967
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>1 551 572</b>	<b>2 510 413</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	8 230 488	8 768 820
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	201 318	516 238
Задолженность перед персоналом	2 659 360	2 306 468
Дивиденды к уплате	1 837 727	9 445
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>12 928 893</b>	<b>11 600 971</b>

На 31 декабря 2022 года долгосрочная кредиторская задолженность включает задолженность, относящуюся к приобретению систем учета электроэнергии, и составляет 1 551 545 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 2 509 446 тыс. руб.). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности на дату первоначального признания была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставки процента в диапазоне 7,15 - 8,75% годовых.

Информация о подверженности Группы риску ликвидности в части кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 32 «Управление финансовыми рисками и капиталом».

### 29 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
НДС	1 431 714	856 198
Налог на имущество	75 714	292 739
Взносы на социальное обеспечение	1 266 129	268 057
Прочие налоги к уплате	8 868	118 682
	<b>2 782 425</b>	<b>1 535 676</b>

### 30 Авансы полученные

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Долгосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	1 180 200	1 033 589
Прочие авансы полученные	214 604	174 042
	<b>1 394 804</b>	<b>1 207 631</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	2 397 441	1 805 782
Прочие авансы полученные	1 474 660	1 165 818
	<b>3 872 101</b>	<b>2 971 600</b>

### 31 Оценочные обязательства

	2022 год	2021 год
Остаток на 1 января	1 326 144	1 070 416
Начисление (увеличение) за период	1 579 345	979 435
Восстановление (уменьшение) за период	(116 664)	(172 671)
Использование оценочных обязательств	(386 588)	(551 036)
Остаток на 31 декабря	<b>2 402 237</b>	<b>1 326 144</b>

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

В течение 2022 года Группа выступала одной из сторон по ряду судебных разбирательств с поставщиками в качестве истца или ответчика, инициированных в связи с потерями, возникающими в сетях компаний Группы и прочими обстоятельствами. Оценка вероятности выбытия ресурсов, содержащих экономические выгоды, производилась менеджментом Группы отдельно по каждому

иску. В случае оценки вероятности оттока ресурсов или уменьшения притока экономических выгод менеджментом как вероятной Группа признавала обязательство.

Сумма превышения начисления над восстановлением оценочных обязательств составила 1 462 681 тыс. руб., в том числе отнесено на операционные расходы 1 462 359 тыс. руб., капитализировано в стоимость основных средств в сумме 322 тыс. руб.

Наиболее существенные обязательства признаны Группой на 31 декабря 2022 года в отношении ПАО «Челябэнергосбыт» в сумме 606 728 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 г. в сумме 512 668 тыс. руб.) в связи с разногласиями по определению объемов потерь электрической энергии, ПАО «Пермская энергосбытовая компания» в сумме 397 425 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 г. в сумме 467 772 тыс. руб.) в связи с судебными разбирательствами о взыскании задолженности за электроэнергию, поставленную в целях компенсации потерь, АО «КЭС Краснокамского муниципального района» в сумме 1 207 087 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 г. в сумме 228 466 тыс. руб.) в связи с разногласиями по тарифам электрической энергии, а также в связи с судебными разбирательствами о взыскании задолженности за услуги по передаче электрической энергии, оказанные посредством использования электросетевого имущества ПАО «Уралкалий».

### **32 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.

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 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.

#### *i. 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 2022 года	31 декабря 2021 года
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 399 978	4 535 193
Займы выданные (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	1 153	2 215
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	9 653 933	7 728 026
Денежные средства и их эквиваленты	863 553	2 594 330
Банковские депозиты	2 869 397	601 500
	<b>16 788 014</b>	<b>15 461 264</b>

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

	31 декабря 2022 года		31 декабря 2021 года	
	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>				
Покупатели услуг по технологическому присоединению к электросетям	1 834	-	40 815	(8)
Прочие покупатели	103 517	(103 517)	605	-
	<b>105 351</b>	<b>(103 517)</b>	<b>41 420</b>	<b>(8)</b>

	31 декабря 2022 года		31 декабря 2021 года	
	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>				
Покупатели услуг по продаже электроэнергии	3 281 373	(1 206 447)	3 586 002	(1 870 791)
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	12 444 551	(5 894 833)	11 907 912	(6 458 583)
Покупатели услуг по технологическому присоединению к сетям	365 353	(119 853)	382 197	(168 926)
Прочие покупатели	553 986	(223 645)	452 556	(348 150)
	<b>16 645 263</b>	<b>(7 444 778)</b>	<b>16 328 667</b>	<b>(8 846 450)</b>
	<b>16 750 614</b>	<b>(7 548 295)</b>	<b>16 370 087</b>	<b>(8 846 458)</b>

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять самых крупных дебиторов Группы, составила 5 119 856 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 4 547 628 тыс. руб.).

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

	31 декабря 2022 года		31 декабря 2021 года	
	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>				
Непросроченная задолженность	131 778	(116 338)	42 038	(8)
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>				
Непросроченная задолженность	9 168 099	(312 750)	6 830 799	(164 975)
Просроченная менее чем на 3 месяца	430 737	(87 801)	498 282	(159 985)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	287 047	(102 607)	286 299	(153 795)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	357 239	(249 695)	930 292	(605 375)



	31 декабря 2022 года		31 декабря 2021 года	
	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
Просроченная на срок более года	7 595 534	(7 447 310)	8 831 389	(8 606 935)
	<b>17 970 434</b>	<b>(8 316 501)</b>	<b>17 419 099</b>	<b>(9 691 073)</b>

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

	2022 год	2021 год
Остаток на 1 января	(9 691 073)	(11 562 165)
Увеличение резерва за период	(869 780)	(1 973 542)
Восстановление сумм резерва за период	1 663 173	3 477 549
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	581 179	367 085
Остаток на 31 декабря	<b>(8 316 501)</b>	<b>(9 691 073)</b>

#### **Соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения**

Группа может заключать соглашения о закупках и продажах с одними и теми же контрагентами в обычных условиях ведения бизнеса. Соответствующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности не всегда отвечают критериям для взаимозачета в отчете о финансовом положении. Это обстоятельство связано с тем, что Группа может не иметь в текущий момент юридически исполнимого права на зачет признанных сумм, поскольку право на зачет может иметь юридическую силу только при наступлении определенных событий в будущем. В частности, в соответствии с гражданско-правовыми нормами, действующими в России, обязательство может быть урегулировано зачетом однородного требования, срок которого наступил либо не указан или определен моментом востребования.

В таблице представлена балансовая стоимость признанных финансовых инструментов, которые являются предметом упомянутых выше соглашений.

	31 декабря 2022 года		31 декабря 2021 года	
	Торговая и прочая		Торговая и прочая	
	дебиторская задолженность	кредиторская задолженность	дебиторская задолженность	кредиторская задолженность
Валовые суммы	19 720 129	15 638 029	18 200 636	16 010 014
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности	(1 339 288)	-	(344 089)	-
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	(14 772 195)	(14 772 195)	(14 795 947)	(14 795 947)
<b>Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении</b>	<b>3 608 646</b>	<b>865 834</b>	<b>3 060 600</b>	<b>1 214 067</b>

**(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.

На 31 декабря 2022 г. краткосрочные обязательства Группы превышают оборотные активы на 16 904 527 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 г.: 13 306 872 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 32 500 714 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 41 497 764 тыс. руб.). 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 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
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	20 333 972	23 669 906	10 701 555	1 330 711	10 535 275	87 406	1 014 959	-
Облигационные займы	13 477	16 771	1 378	1 167	14 226	-	-	-
Обязательства по аренде	3 327 988	5 959 170	968 198	734 572	710 471	526 781	182 072	2 837 076
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 480 465	14 867 163	12 928 893	1 079 885	384 542	205 945	170 672	97 226
	<b>38 155 902</b>	<b>44 513 010</b>	<b>24 600 024</b>	<b>3 146 335</b>	<b>11 644 514</b>	<b>820 132</b>	<b>1 367 703</b>	<b>2 934 302</b>
31 декабря 2021 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
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	12 056 512	13 682 435	2 219 337	11 158 014	305 084	-	-	-
Облигационные займы	7 087 290	7 495 400	7 495 400	-	-	-	-	-
Векселя	-	-	-	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде	2 685 304	5 800 780	632 020	566 885	422 670	376 608	145 988	3 656 609
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 111 384	14 778 406	11 600 971	1 290 046	1 125 658	319 215	192 911	249 605
	<b>35 940 490</b>	<b>41 757 021</b>	<b>21 947 728</b>	<b>13 014 945</b>	<b>1 853 412</b>	<b>695 823</b>	<b>338 899</b>	<b>3 906 214</b>

**(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.

**i. Валютный риск**

Доходы и расходы, а также монетарные активы и обязательств Группы выражены в российских рублях. Изменение курсов валют не оказывает прямого влияния на доходы и расходы Группы.

**ii. Процентный риск**

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). Руководство Группы не придерживается каких-либо установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и плавающим ставкам. Вместе с тем, 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.

**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 2022 года финансовые обязательства Группы с плавающими процентными ставками составили 18 520 743 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 8 027 483 тыс. руб.)

Возможное изменение процентных ставок на 100 базисных пунктов увеличило (уменьшило) бы величину прибыли /(убытка) до налога на прибыль за 2022 год на 195 345 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 170 887 тыс. руб.) Данный анализ проводился, исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными и процентные расходы не капитализируются.

**iii. 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 2022 года финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, подверженные риску изменения цены акции, составили 3 399 978 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 4 535 194 тыс. руб.). Если бы цены на акции были на 10% больше (меньше) при постоянных значениях всех остальных переменных, прочий совокупный доход увеличился (уменьшился) бы на 339 998 тыс. руб.

**(г) Справедливая и балансовая стоимость**

Ниже представлено сравнение значений справедливой и балансовой стоимости финансовых инструментов Группы, за исключением тех финансовых инструментов балансовая стоимость которых соответствует их справедливой стоимости:

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2022 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Долгосрочная дебиторская задолженность	20	15 836	17 142	-	-	17 142
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Кредиты и займы	25	20 347 449	20 208 652	13 477	20 195 175	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	28	1 551 572	1 537 312	-	-	1 537 312
		<b>21 914 857</b>	<b>21 763 106</b>	<b>13 477</b>	<b>20 195 175</b>	<b>1 554 454</b>

Финансовые инструменты	31 декабря 2021 года		Уровень иерархии справедливой стоимости			
	Прим.	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Долгосрочная дебиторская задолженность	20	42 688	41 836	-	-	41 836
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Кредиты и займы	25	19 143 802	19 073 882	7 087 290	11 986 592	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	28	2 510 413	2 449 504	-	-	2 449 504
		<b>21 696 903</b>	<b>21 565 222</b>	<b>7 087 290</b>	<b>11 986 592</b>	<b>2 491 340</b>

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 декабря 2022 года составила 8,51% – 8,62% (на 31 декабря 2021 года: 8,41%- 9,32%).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной кредиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 декабря 2022 года составила 8,51%-8,62 % (на 31 декабря 2021 года: 8,41%-9,32%).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 декабря 2022 года составила 8,51% – 8,93% (на 31 декабря 2021 года: 9,01% – 9,32%).

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

Сверка балансовой стоимости финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и финансовых активов, оцениваемые 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
На 1 января 2022 года	4 535 193
Продажа	(47)
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	(1 135 168)
На 31 декабря 2022 года	<b>3 399 978</b>

**(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.

**33 Договорные обязательства капитального характера**

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 5 414 922 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2022 года (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 7 588 981 тыс. руб. с учетом НДС).

**34 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**

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании (далее – ТЦО), если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень контролируемых сделок преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

Начиная с 1 января 2019 г. отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок. Однако освобождение от контроля за ценами может быть применимо не ко всем сделкам, совершенным на внутреннем рынке. При этом в случае доначислений механизм встречной корректировки налоговых обязательств может быть использован при соблюдении определенных требований законодательства. Внутригрупповые сделки, которые вышли из-под

контроля ТЦО начиная с 2019 года, могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера доначислений могут применяться методы ТЦО. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Группой ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию.

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 влияние такого развития событий на показатели консолидированной финансовой отчетности руководство оценивает, как незначительное (максимальная сумма риска составляет менее 0,5% от стоимости активов баланса).

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового законодательства может быть обоснована и защищена.

#### **(в) Судебные разбирательства**

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

По мнению руководства, в настоящее время не существует 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 текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

### **35 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 2022 года и 31 декабря 2021 года, а также по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, являлись материнская компания, ее дочерние предприятия, ключевой управленческий персонал, а также компании, связанные с основным акционером материнской компании.



**(б) Операции с материнской компанией, ее дочерними компаниями**

	Сумма сделки за год, закончившийся		Балансовая стоимость	
	31 декабря		31 декабря	31 декабря
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<b>Выручка, прочие доходы, финансовые доходы</b>				
<b>Материнская компания</b>				
Прочая выручка	1 656	1 656	-	-
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>				
Продажа электроэнергии и мощности	7 208	10 107	255	107
Краткосрочная аренда	1 593	1 797	34	87
Прочая выручка	581 629	33 813	166 063	188 864
Чистые Прочие доходы	7 483	8 380	12 822	8 235
Резерв под ожидаемые кредитные убытки (восстановление)	10 000	-	-	-
Дивиденды к получению	484 705	318 772	40 077	-
	<b>1 094 274</b>	<b>374 525</b>	<b>219 251</b>	<b>197 293</b>

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2022 года	2021 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
	<b>Операционные расходы, финансовые расходы</b>			
<b>Материнская компания</b>				
Консультационные услуги	214 112	214 112	157 094	31 642
Расходы по приобретению внеоборотных активов	5 464	-	22	
Дивиденды к уплате	1 974 171	-	852 637	-
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>				
Электроэнергия для продажи	14 502	14 191	1 120	1 022
Услуги по передаче электроэнергии	15 552 398	15 867 233	1 540 373	741 300
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	1 357	665	4	-
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	18 775	2 282	-	-
Краткосрочная аренда	2 532	6 528	50	45
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	18 019	15 114	-	-
Расходы по приобретению услуг капитального характера (строительство и приобретение внеоборотных активов)	257 422	1 120 737	1 219 279	1 434 223
Прочие работы и услуги производственного характера	162 782	162 421	54 103	30 512
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	7 383	8 235	116 339	168 368
	<b>18 228 917</b>	<b>17 411 518</b>	<b>3 941 021</b>	<b>2 407 112</b>

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>		
Авансы выданные	7 458	6 075
Авансы полученные	68 584	68 529
	<b>76 042</b>	<b>74 604</b>

По состоянию на 31 декабря 2022 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов составляет 852 637 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года отсутствует).

**(в) Операции с ключевым управленческим персоналом**

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления.

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**

	2022 года	2021 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	92 746	84 860

На 31 декабря 2022 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами и установленными взносами, прочим выплатам по окончании трудовой деятельности, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 11 537 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 32 324 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:

7 % от общей выручки Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 5 %);

2 % от выручки от передачи электроэнергии Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 2 %).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 20 % от общих расходов на передачу и компенсацию потерь за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 17 %).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составили 72 % от всей суммы начисленного процентного расхода по кредитам и займам (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 46 %).

По состоянию на 31 декабря 2022 года, кредиты и займы, полученные от банков, связанных с основным акционером материнской компании с учетом процентов, составили 16 621 016 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года 10 042 197 тыс. руб.)

По состоянию на 31 декабря 2022 года остаток депозитов с исходным сроком размещения менее трех месяцев, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 868 406 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года 11 000 тыс. руб.)

По состоянию на 31 декабря 2022 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 210 492 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года 460 757 тыс. руб.)

По состоянию на 31 декабря 2022 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 1 347 460 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года 1 410 102 тыс. руб.)

### **36 События после отчетной даты**

9 января 2023 года была завершена реорганизация основного акционера ОАО «МРСК Урала» - ПАО «Россети». В результате реорганизации ПАО «Россети» была присоединена к ПАО «ФСК- Россети», акции ПАО «Россети» конвертированы в акции ПАО «ФСК- Россети». По итогам основным акционером ОАО «МРСК Урала» стало ПАО «ФСК- Россети» с долей голосов 55,23%.

ООО «ЦАТР – аудиторские услуги»

Прошито и пронумеровано 79 листа(ов)