

Публичное акционерное общество «Россети Юг»  
и его дочерние общества

Консолидированная финансовая отчетность,  
подготовленная в соответствии с Международными  
стандартами финансовой отчетности  
за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	9
Консолидированный отчет о финансовом положении	10
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	11
Консолидированный отчет о движении денежных средств	12
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения	14
2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	15
3. Основные принципы учетной политики	18
4. Оценка справедливой стоимости	28
5. Основные дочерние общества	29
6. Информация по сегментам	29
7. Выручка	34
8. Прочие доходы	34
9. Прочие расходы	35
10. Операционные расходы	35
11. Расходы на вознаграждения работникам	35
12. Финансовые доходы и расходы	36
13. Налог на прибыль	36
14. Основные средства	38
15. Нематериальные активы	42
16. Активы в форме права пользования	43
17. Прочие финансовые активы	44
18. Отложенные налоговые активы	45
19. Запасы	47
20. Торговая и прочая дебиторская задолженность	47
21. Авансы выданные и прочие активы	48
22. Денежные средства и эквиваленты денежных средств	48
23. Уставный капитал	48
24. Прибыль на акцию	49
25. Заемные средства	49
26. Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью	51
27. Вознаграждения работникам	53
28. Торговая и прочая кредиторская задолженность	54
29. Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	55
30. Авансы полученные	55
31. Оценочные обязательства	56
32. Управление финансовыми рисками и капиталом	56
33. Договорные обязательства капитального характера	61
34. Условные обязательства	61
35. Операции со связанными сторонами	62
36. События после отчетной даты	64

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам и Совету директоров  
Публичного акционерного общества «Россети Юг»

### ***Мнение***

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Россети Юг» и его дочерних организаций ( «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2022 год, консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 г., консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств 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 его 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.

### **Ключевой вопрос аудита**

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

#### ***Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии***

Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии являлись одним из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определенной спецификой механизмов функционирования рынка электроэнергии, что обуславливает наличие разногласий между электросетевыми, энергосбытовыми и иными компаниями в отношении объемов и стоимости переданной электроэнергии. Сумма оспариваемой контрагентами выручки является существенной для финансовой отчетности Группы. Оценка руководством Группы вероятности разрешения разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной. Выручка признается тогда, когда, с учетом допущений, разногласия будут разрешены в пользу Группы.

Информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии раскрыта в пункте 7 примечаний к консолидированной финансовой отчетности

Мы рассмотрели примененную учетную политику в отношении признания выручки от услуг по передаче электроэнергии, провели оценку системы внутреннего контроля за отражением этой выручки, проверку определения соответствующих сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии, на выборочной основе получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от контрагентов, провели анализ результатов судебных разбирательств в отношении спорных сумм оказанных услуг, при наличии, и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии.

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

Вопрос создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками торговой дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 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.

Информация о резерве под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности раскрыта в пункте 20 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

Мы проанализировали учетную политику Группы по рассмотрению торговой дебиторской задолженности на предмет создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, а также рассмотрели процедуры оценки, сделанные руководством Группы, включая анализ оплаты торговой дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособности покупателей.

Мы провели аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Группой для определения резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, а также в отношении структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование расчета сумм начисленного резерва на основании оценок руководства.





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

### **Ключевой вопрос аудита**

#### ***Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств***

Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов (в том числе территориальных электросетевых и энергосбытовых компаний), а также в отношении налоговых рисков являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с тем, что требуют значительных суждений руководства в отношении существенных сумм, оспариваемых в рамках судебных разбирательств или находящихся в процессе досудебного урегулирования.

Информация о резервах и условных обязательствах раскрыта в пункте 31 и 34 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

#### ***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 пунктах 14 и 16 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

#### ***Важные обстоятельства***

Мы обращаем внимание на пункт 2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности, в котором указано, что чистые активы Группы являются отрицательными. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Аудиторские процедуры среди прочих включали в себя анализ решений, вынесенных судами различных инстанций, и рассмотрение суждений руководства в отношении оценки вероятности оттока экономических ресурсов вследствие разрешения разногласий, изучение соответствия подготовленной документации положениям действующих договоров и законодательству, анализ раскрытия в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности информации о резервах и условных обязательствах.

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 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.



**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ  
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

### ***Прочая информация, включенная в годовой отчет Публичного акционерного общества «Россети Юг»***

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

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

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

### ***Ответственность руководства и 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.

Совет 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.

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

Мы также предоставляем Совету 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 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, – Т.Л. Околотина.

Т.Л. Околотина,  
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 21906110171)

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: Публичное акционерное общество «Россети Юг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 28 июня 2007 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1076164009096.

Местонахождение: 344002, Россия, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49.



Группа компаний «Россети Юг»

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	2021 года
Выручка	7	44 142 877	43 444 339
Операционные расходы	10	(41 705 704)	(41 076 522)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки		326 873	1 744 259
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования		(474 874)	(7 691 622)
Прочие доходы	8	992 590	666 313
Прочие расходы	9	(254 395)	(136 185)
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>		<b>3 027 367</b>	<b>(3 049 418)</b>
Финансовые доходы	12	520 066	566 076
Финансовые расходы	12	(2 730 036)	(2 060 017)
<b>Итого финансовые расходы</b>		<b>(2 209 970)</b>	<b>(1 493 941)</b>
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>817 397</b>	<b>(4 543 359)</b>
Экономия/(расход) по налогу на прибыль	13	(478 772)	810 307
<b>Прибыль/(убыток) за период</b>		<b>338 625</b>	<b>(3 733 052)</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
<i>Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</i>			
		1 299	224
Налог на прибыль	13	(260)	(45)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами		26 186	46 002
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>27 225</b>	<b>46 181</b>
<b>Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>27 225</b>	<b>46 181</b>
<b>Итого совокупный доход/(расход)</b>		<b>365 850</b>	<b>(3 686 871)</b>
<b>Прибыль/убыток, причитающийся:</b>			
Собственникам Компании		<b>338 625</b>	<b>(3 733 052)</b>
<b>Итого совокупный доход/(расход), причитающийся:</b>			
Собственникам Компании		<b>365 850</b>	<b>(3 686 871)</b>
<b>Прибыль/(убыток) на акцию</b>			
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию (руб.)	24	0,002	(0,025)

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

Генеральный директор

Б.Б. Эбзеев

Главный бухгалтер

Г.Г. Савин

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Консолидированный отчет о финансовом положении**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

	<u>Прим.</u>	<u>31 декабря 2022 года</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	14	25 002 832	23 375 787
Нематериальные активы	15	190 628	197 141
Активы в форме права пользования	16	628 174	814 250
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	20	1 561 729	2 637 905
Прочие внеоборотные финансовые активы		5 943	8 124
Отложенные налоговые активы		983 808	1 473 042
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	21	22 773	2 491
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>28 395 887</b>	<b>28 508 740</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		1 185 144	1 202 791
Предоплата по налогу на прибыль		230 846	181 030
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	18 695 673	6 075 204
Денежные средства и их эквиваленты	22	1 662 666	1 286 519
Авансы выданные и прочие оборотные активы	21	1 617 727	486 975
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>23 392 056</b>	<b>9 232 519</b>
<b>Итого активы</b>		<b>51 787 943</b>	<b>37 741 259</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	23	15 164 143	15 164 143
Резервы		(285 259)	(312 484)
Накопленный убыток		(15 359 103)	(15 697 728)
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>(480 219)</b>	<b>(846 069)</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	25	16 057 825	15 368 791
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	28	389 876	2 283 194
Обязательства по вознаграждениям работникам		289 751	287 397
Долгосрочные авансы полученные	30	310 996	167 072
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>17 048 448</b>	<b>18 106 454</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	25	7 250 915	8 954 871
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28	22 975 852	7 891 797
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	29	1 514 541	801 882
Авансы полученные	30	2 583 292	1 256 954
Оценочные обязательства	31	888 802	1 573 887
Задолженность по налогу на прибыль		6 312	1 483
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>35 219 714</b>	<b>20 480 874</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>52 268 162</b>	<b>38 587 328</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>51 787 943</b>	<b>37 741 259</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Консолидированный отчет об изменениях в капитале**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

<b>Капитал, причитающийся собственникам Компании</b>				
<b>Уставный капитал</b>	<b>Прочие резервы</b>	<b>Нераспределенная прибыль/ (накопленный убыток)</b>	<b>Итого капитал</b>	
<b>Остаток на 1 января 2022 года</b>	<b>15 164 143</b>	<b>(312 484)</b>	<b>(15 697 728)</b>	<b>(846 069)</b>
Прибыль за период	–	338 625	–	<b>338 625</b>
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	–	1 299	–	<b>1 299</b>
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	–	26 186	–	<b>26 186</b>
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	(260)	–	<b>(260)</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>–</b>	<b>27 225</b>	<b>338 625</b>	<b>365 850</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2022 года</b>	<b>15 164 143</b>	<b>(285 259)</b>	<b>(15 359 103)</b>	<b>(480 219)</b>
<b>Капитал, причитающийся собственникам Компании</b>				
<b>Уставный капитал</b>	<b>Прочие резервы</b>	<b>Нераспределенная прибыль/ (накопленный убыток)</b>	<b>Итого капитал</b>	
<b>Остаток на 1 января 2021 года</b>	<b>15 164 143</b>	<b>(358 665)</b>	<b>(11 964 676)</b>	<b>2 840 802</b>
Убыток за период	–	(3 733 052)	–	<b>(3 733 052)</b>
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	–	224	–	<b>224</b>
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	–	46 002	–	<b>46 002</b>
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	(45)	–	<b>(45)</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>–</b>	<b>46 181</b>	<b>(3 733 052)</b>	<b>(3 686 871)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2021 года</b>	<b>15 164 143</b>	<b>(312 484)</b>	<b>(15 697 728)</b>	<b>(846 069)</b>



**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2022 года	2021 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
<b>Прибыль/убыток за период</b>		<b>338 625</b>	<b>(3 733 052)</b>
<i>Корректировки</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	14	2 399 652	2 823 434
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(326 873)	(1 744 259)
Финансовые расходы	12	2 730 036	2 060 017
Финансовые доходы	12	(520 066)	(566 076)
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования		474 874	7 691 622
Убыток от выбытия основных средств	9	183 677	93 940
Выбытие дочернего общества	9	70 358	42 245
Прочие неденежные операции		(42 272)	69 469
Расход по налогу на прибыль	13	478 772	(810 307)
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>5 786 783</b>	<b>5 927 033</b>
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		2 354	(23 169)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		1 085 742	478 465
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		(20 282)	777
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 893 318)	(3 480 172)
Изменение долгосрочных авансов полученных		143 924	(213 912)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>5 105 203</b>	<b>2 689 022</b>
<i>Изменения в оборотном капитале и резервах</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(12 107 974)	2 260 457
Изменение авансов выданных и прочих активов		(1 130 752)	5 123
Изменение запасов		19 131	(291 771)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		16 558 431	731 221
Использование оценочных обязательств		(685 085)	(66 449)
Изменение авансов полученных		1 326 338	(827 077)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>9 085 292</b>	<b>4 500 526</b>
Налог на прибыль уплаченный		(38 589)	122 700
Проценты уплаченные по договорам аренды	26	(55 822)	(71 251)
Проценты уплаченные	26	(2 505 991)	(1 871 116)
<b>Чистые денежные средства, полученные/ (использованные) от/(в) операционной деятельности</b>		<b>6 484 890</b>	<b>2 680 859</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(5 268 166)	(5 682 368)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		3 193	4 358
Выбытие финансовых активов		983	–
Денежные средства от выбытия дочерних компаний		–	47 948
Дивиденды полученные		–	158
Проценты полученные		138 630	65 893
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(5 125 360)</b>	<b>(5 564 011)</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

	<u>Прим.</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря</u>	
		<u>2022 года</u>	<u>2021 года</u>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Привлечение заемных средств	26	17 577 703	14 270 109
Погашение заемных средств	26	(18 482 414)	(11 111 171)
Дивиденды выплаченные собственникам Компании	26	(36)	(35)
Платежи по обязательствам по аренде	26	(78 636)	(45 882)
<b>Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности</b>		<b>(983 383)</b>	<b>3 113 021</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>376 147</b>	<b>229 869</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	22	1 286 519	1 056 650
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>22</b>	<b>1 662 666</b>	<b>1 286 519</b>

## **1. Общие сведения**

### **Группа и ее деятельность**

Основной деятельностью ПАО «Россети Юг» (далее именуемое «Компания» или ПАО «Россети Юг») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа компаний «Россети Юг») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю в Республике Калмыкия.

Выручка и операционные расходы от указанного вида деятельности раскрыты в Примечаниях 7 и 10.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

Место нахождения ПАО «Россети Юг»: 344002, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49.

Информация о структуре Группы представлена в Примечании 5 «Основные дочерние общества».

Информация об отношениях Группы с прочими связанными сторонами представлена в Примечании 35 «Операции со связанными сторонами».

### **Отношения с государством. Головная материнская компания**

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством представительства в Совете директоров 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. ПАО «Россети», в свою очередь, по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года владеет 84,12% акций ПАО «Россети Юг».

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%.

### **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**

### **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.

### **Непрерывность деятельности**

Консолидированная финансовая отчетность Группы за 2022 год подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который подразумевает, что Группа способна реализовать свои активы и погасить обязательства в ходе нормальной деятельности в обозримом будущем.

По состоянию на 31 декабря 2022 года образовался дефицит текущей ликвидности. Превышение краткосрочных обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года над краткосрочными активами составляет 11 827 658 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 11 248 355 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 года у Группы сформировались отрицательные чистые активы в сумме 480 219 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: положительные чистые активы в сумме 846 069 тыс. руб.).

В целях поддержания финансовой устойчивости, ПАО «Россети Юг» разработан ряд мероприятий, направленных в том числе на приведение стоимости чистых активов Компании в соответствие с величиной уставного капитала, таких как оспаривание в судебном порядке тарифно-балансовых решений по передаче электрической энергии, рост тарифов на передачу электрической энергии сверх параметров, предусмотренных актуальным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, корректировка инвестиционной программы, уменьшение долговой нагрузки и другие.

Согласно прогнозам Руководства Группы, чистый денежный поток от операционной деятельности Группы в 2023 году с учетом неиспользованных кредитных линий будет достаточным для покрытия краткосрочных обязательств, подлежащих к уплате в 2023 году. Сумма долгосрочных открытых кредитных линий, неиспользованных на 31 декабря 2022 г., составляет 39 329 231 тыс. руб.

### **База для определения стоимости**

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

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

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

### **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 годы, 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).

### **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.

### **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 примечаниях 14 «Основные средства» и 16 «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.

#### **Принципы консолидации**

##### *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.

##### *Сделки по объединению бизнеса*

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

Группа оценивает гудвил на дату приобретения следующим образом:

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

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

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

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

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

#### *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.

### **Финансовые инструменты**

#### ***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 долевыми инструментами 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 долевыми инструментами 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.

#### *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.

### **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 прибыли 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.

## **Основные средства**

### *Признание и оценка*

Объекты основных средств отражаются по себестоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Себестоимость 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 себестоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В себестоимость 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».

### *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.

### *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 срока аренды. Земельные участки не амортизируются.

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

---

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

- здания и сооружения 7-105 лет;
- сети линий электропередачи 5-59 лет;
- оборудование для передачи электроэнергии 2-57 лет;
- прочие активы 3-100 лет.

#### *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.

#### **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.

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

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

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

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

### **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.

### **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».

## **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.

## **Вознаграждения работникам**

### *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 Общие (корпоративные) активы Группы и 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.

### *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.

### *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.



### *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.

### **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.

## **Уставный капитал**

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

### *Собственные выкупленные акции*

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

### *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.

## **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).

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.

### *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.

#### *Прочая выручка*

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

#### **Торговая дебиторская задолженность**

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

#### *Обязательства по договору*

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

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

Авансы полученные 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.

#### **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.

### **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.

### **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.

### **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.



**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

**5. Основные дочерние общества**

Консолидированная финансовая отчетность Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года включает Компанию и ее дочерние общества, собственником (учредителем) которых является Компания:

	Страна регистрации	Доля владения, %	
		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
АО «База отдыха «Энергетик»	Российская Федерация	100	100
АО «Энергосервис Юга»	Российская Федерация	100	100
АО «ВМЭС»	Российская Федерация	100	100
ООО «ЮгСтройМонтаж»	Российская Федерация	–	100

**Выбытие дочернего общества**

21 декабря 2022 года завершена процедура ликвидации ООО «ЮгСтройМонтаж». Имущество передано участникам ликвидированного общества – АО «Энергосервис Юга» (99%) в форме основных средств и денежных средств и АО «ВМЭС» (1%) в форме денежных средств. До конца третьего квартала 2023 года ПАО «Россети Юг» планирует приобретение основных средств ликвидированного общества у АО «Энергосервис Юга». Для целей настоящей отчетности АО «Энергосервис Юга» принял основные средства ликвидированного дочернего общества по стоимости данных активов в оценке МСФО, учтенной в ООО «ЮгСтройМонтаж» на дату ликвидации.

На дату ликвидации балансовая стоимость активов и обязательств дочернего общества составила:

	Балансовая стоимость на дату ликвидации
Чистые идентифицируемые активы	203 662
Погашено денежными средствами в пользу акционеров	(20 194)
Передано основных средств в пользу акционера	(113 110)
<b>Убыток от ликвидации</b>	<b>70 358</b>

В отчетности ООО «ЮгСтройМонтаж», подготовленной в соответствии с учетной политикой Группы по МСФО, на дату ликвидации накопленная сумма обесценения внеоборотных активов составляла 77 451 тыс. руб. Так как основные средства относятся к ЕГДС филиала «Ростовэнерго», в котором отсутствует обесценение по результатам тестирования на обесценение на 31 декабря 2022 года, ранее признанное накопленное обесценение было восстановлено.

**6. Информация по сегментам**

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

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 (с учетом действующих стандартов бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации), и чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования (с учетом МСФО). 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.

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**

*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

---

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 на основании данных о выручке сегментов, EBITDA и общей сумме активов, представляемых Правлению, были идентифицированы следующие отчетные сегменты:

- Филиал ПАО «Россети Юг» Калмэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Астраханьэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Ростовэнерго;
- Филиал ПАО «Россети Юг» Волгоградэнерго;
- АО «ВМЭС»;
- ООО «Югстроймонтаж» (до 21 декабря 2022 года);
- прочие сегменты.

Сегмент «Прочие» включает операции дочерних обществ Компании (АО «ПСХ «Соколовское» до момента выбытия 26 мая 2021 года, АО «База отдыха «Энергетик», АО «Энергосервис Юга») и филиала ПАО «Россети Юг» Кубаньэнерго. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

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.

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

**Информация об отчетных сегментах**

Информация об отчетных сегментах по состоянию и за год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

	<u>Астрахань-энерго</u>	<u>Волгоград-энерго</u>	<u>Калмэнерго</u>	<u>Ростовэнерго</u>	<u>Дочернее общество АО «ВМЭС»</u>	<u>Дочернее общество ООО «ЮгСтрой-Монтаж»</u>	<u>Прочие</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних покупателей	5 927 331	8 668 381	3 797 701	21 497 873	4 035 461	570	215 560	<b>44 142 877</b>
Выручка от продаж между сегментами	–	2 170 667	–	613	4 523	46 891	551 476	<b>2 774 170</b>
<b>Выручка сегментов</b>	<b>5 927 331</b>	<b>10 839 048</b>	<b>3 797 701</b>	<b>21 498 486</b>	<b>4 039 984</b>	<b>47 461</b>	<b>767 036</b>	<b>46 917 047</b>
В т.ч.								
<i>Передача электроэнергии</i>	<i>5 781 819</i>	<i>10 672 176</i>	<i>1 563 631</i>	<i>21 123 179</i>	<i>3 953 059</i>	–	–	<b>43 093 864</b>
<i>Технологическое присоединение к сетям</i>	<i>102 833</i>	<i>80 134</i>	<i>189 246</i>	<i>230 388</i>	<i>61 568</i>	–	–	<b>664 169</b>
<i>Продажа электроэнергии и мощности</i>	–	–	<i>2 019 875</i>	–	–	–	–	<b>2 019 875</b>
<i>Выручка по договорам аренды</i>	<i>5 598</i>	<i>3 774</i>	<i>61</i>	<i>7 933</i>	<i>25</i>	<i>47 461</i>	<i>19 578</i>	<b>84 430</b>
<i>Прочая выручка</i>	<i>37 081</i>	<i>82 964</i>	<i>24 888</i>	<i>136 986</i>	<i>25 332</i>	–	<i>747 458</i>	<b>1 054 709</b>
Финансовые доходы	65 892	330 744	8 778	70 159	172 227	–	7 575	<b>655 375</b>
Финансовые расходы	(970 792)	(1 169 093)	(132 266)	(75 899)	(218 589)	–	(55)	<b>(2 566 694)</b>
Амортизация	(612 786)	(43 674)	(29 915)	(1 803 389)	–	–	–	<b>(2 489 764)</b>
<b>ЕВИТДА</b>	<b>510 001</b>	<b>(1 359 553)</b>	<b>1 629 841</b>	<b>3 781 127</b>	<b>313 186</b>	<b>64 649</b>	<b>12 036</b>	<b>4 951 287</b>
Активы сегментов	7 740 832	6 012 372	2 862 683	22 335 462	2 793 408	–	14 307 475	<b>56 052 232</b>
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	6 117 781	391 925	1 679 904	18 671 731	280 712	–	154 089	<b>27 296 142</b>
Капитальные вложения	484 186	899 492	693 995	1 861 455	250 301	–	19 502	<b>4 208 931</b>
<b>Обязательства сегментов</b>	<b>3 189 185</b>	<b>4 103 484</b>	<b>988 380</b>	<b>7 358 008</b>	<b>2 547 310</b>	<b>–</b>	<b>14 741 269</b>	<b>32 927 636</b>

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

Информация об отчетных сегментах по состоянию и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года:

	<b>Астрахань- энерго</b>	<b>Волгоград- энерго</b>	<b>Калмэнерго</b>	<b>Ростовэнерго</b>	<b>Дочернее общество АО «ВМЭС»</b>	<b>Дочернее общество ООО «ЮгСтрой- Монтаж»</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
Выручка от внешних покупателей	5 811 449	8 940 727	2 756 342	21 583 830	4 091 969	4 345	256 985	<b>43 445 647</b>
Выручка от продаж между сегментами	–	2 321 600	–	478	55	206 894	189	<b>2 529 216</b>
<b>Выручка сегментов</b>	<b>5 811 449</b>	<b>11 262 327</b>	<b>2 756 342</b>	<b>21 584 308</b>	<b>4 092 024</b>	<b>211 239</b>	<b>257 174</b>	<b>45 974 863</b>
В т.ч.								
<i>Передача электроэнергии</i>	<i>5 698 406</i>	<i>10 487 866</i>	<i>1 010 237</i>	<i>20 601 658</i>	<i>4 012 516</i>	<i>193 425</i>	–	<i>42 004 108</i>
<i>Технологическое присоединение к сетям</i>	<i>83 361</i>	<i>723 247</i>	<i>373 905</i>	<i>844 823</i>	<i>60 812</i>	<i>2 890</i>	–	<i>2 089 038</i>
<i>Продажа электроэнергии и мощности</i>	–	–	<i>1 353 974</i>	–	–	–	–	<i>1 353 974</i>
<i>Выручка по договорам аренды</i>	<i>5 126</i>	<i>955</i>	<i>81</i>	<i>7 630</i>	<i>14</i>	<i>14 080</i>	<i>2 182</i>	<i>30 068</i>
<i>Прочая выручка</i>	<i>24 556</i>	<i>50 259</i>	<i>18 145</i>	<i>130 197</i>	<i>18 682</i>	<i>844</i>	<i>254 992</i>	<i>497 675</i>
Финансовые доходы	86 142	250 813	4 406	37 520	138 657	–	1 666	<b>519 205</b>
Финансовые расходы	(683 190)	(758 369)	(122 962)	(124 997)	(128 655)	–	–	<b>(1 818 173)</b>
Амортизация	(559 739)	(661 368)	(311 719)	(1 693 201)	(134 312)	(11 740)	(3 864)	<b>(3 375 943)</b>
<b>ЕБИТДА</b>	<b>1 592 696</b>	<b>1 383 510</b>	<b>(39 969)</b>	<b>4 627 839</b>	<b>(80 854)</b>	<b>46 855</b>	<b>18 281</b>	<b>7 548 358</b>
Активы сегментов	8 232 446	13 367 158	4 675 671	21 830 616	4 343 139	224 235	636 889	<b>53 310 154</b>
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	6 372 735	8 524 045	3 962 742	18 803 254	1 875 757	189 479	23 376	<b>39 751 388</b>
Капитальные вложения	1 094 845	1 330 054	547 865	2 406 594	151 099	56 817	307 270	<b>5 894 544</b>
<b>Обязательства сегментов</b>	<b>2 949 432</b>	<b>4 124 033</b>	<b>1 296 847</b>	<b>7 226 168</b>	<b>2 618 159</b>	<b>65 639</b>	<b>635 959</b>	<b>18 916 237</b>

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

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

Сверка выручки сегментов:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
<b>Выручка сегментов</b>	<b>46 917 047</b>	<b>45 974 863</b>
Исключение выручки от продаж между сегментами	(2 774 170)	(2 530 524)
<b>Выручка в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>44 142 877</b>	<b>43 444 339</b>

Сверка EBITDA отчетных сегментов:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>4 951 287</b>	<b>7 548 358</b>
Дисконтирование финансовых инструментов	(266 556)	(102 538)
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки	–	424
Корректировка по аренде	47 663	145 473
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(28 540)	(22 213)
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	–	(620)
Корректировка стоимости основных средств	10 023	(45 819)
Корректировка резерва под обесценение по внутригрупповым финансовым активам	1 474 815	191 161
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	(90 675)	(11 364)
Результат выбытия контролирующей доли участия	70 358	90 245
Прочие корректировки	(80 485)	(27 492)
Нераспределенные показатели	(11 492)	(15 756)
<b>EBITDA</b>	<b>6 076 398</b>	<b>7 749 859</b>
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(2 399 652)	(2 823 434)
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	(474 874)	(7 691 623)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(2 325 955)	(1 700 822)
Процентный расход по обязательствам по аренде	(58 520)	(77 339)
Доход/(расход) по налогу на прибыль	(478 772)	810 307
<b>Консолидированная прибыль/(убыток) за период в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>338 625</b>	<b>(3 733 052)</b>

Сверка итоговой суммы активов отчетных сегментов:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
<b>Итоговая сумма активов сегментов</b>	<b>56 052 232</b>	<b>53 310 154</b>
Расчеты между сегментами	(1 875 909)	(2 195 175)
Внутригрупповые финансовые активы	(2 767 917)	(2 927 164)
Корректировка стоимости основных средств	(2 475 145)	(4 505 246)
Признание актива в форме права пользования	–	814 250
Обесценение основных средств	(538 840)	(11 756 908)
Корректировка резерва под ожидаемые кредитные убытки	108 808	108 808
Корректировка отложенных налоговых активов	(2 538 406)	(132 077)
Восстановление резерва под обесценение финансовых активов	2 506 026	1 029 488
Прочие корректировки	259 339	(41 035)
Нераспределенные показатели	3 057 755	4 036 164
<b>Итоговая сумма активов в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>51 787 943</b>	<b>37 741 259</b>



**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

Сверка итоговой суммы обязательств отчетных сегментов:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
<b>Итоговая сумма обязательств сегментов</b>	<b>32 927 636</b>	<b>18 916 237</b>
Расчеты между сегментами	(1 875 909)	(2 195 175)
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(2 483 985)	(2 968 810)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	289 751	287 397
Признание обязательств по аренде	–	882 743
Дисконтирование кредиторской задолженности	(70 539)	(200 320)
Прочие корректировки	(164 471)	(28 825)
Нераспределенные показатели	23 645 679	23 894 081
<b>Итоговая сумма обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>52 268 162</b>	<b>38 587 328</b>

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

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, у Группы было три основных покупателя – сбытовые компании в трех регионах Российской Федерации на каждого из которых приходилось более 10% совокупной выручки Группы. Выручка, полученная от указанных контрагентов, отражена в отчетности операционных сегментов Ростовэнерго, Астраханьэнерго, Волгоградэнерго.

Общая сумма выручки, полученная от ПАО «ТНС Энерго Ростов-на-Дону» за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составила 12 022 287 тыс. руб. или 27,23% от суммарной выручки Группы (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года – 11 481 312 тыс. руб. или 26,43%). Общая сумма выручки, полученная от ПАО «Волгоградэнергосбыт» за год, закончившийся 31 декабря 2022 года составила 6 208 384 тыс. руб. или 14,06% от суммарной выручки Группы (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года – 6 291 442 тыс. руб. или 14,48%). Общая сумма выручки, полученная от ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» за год, закончившийся 31 декабря 2022 года составила 4 987 450 тыс. руб. или 11,36% от суммарной выручки Группы (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года – 4 933 763 тыс. руб. или 11,3%).

## 7. Выручка

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
Передача электроэнергии	40 927 213	39 489 083
Технологическое присоединение к электросетям	664 104	2 088 983
Продажа электроэнергии и мощности	2 019 875	1 353 974
Прочая выручка	512 527	494 345
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>	<b>44 123 719</b>	<b>43 426 385</b>
Доход по договорам аренды	19 158	17 954
	<b>44 142 877</b>	<b>43 444 339</b>

В состав прочей выручки входят, в основном, услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию.

## 8. Прочие доходы

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	313 434	455 588
Страховое возмещение	651 179	144 134
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	17 321	27 447
Списание кредиторской задолженности	10 509	31 094
Прочие доходы	147	8 050
	<b>992 590</b>	<b>666 313</b>

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

**9. Прочие расходы**

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
Эффект от выбытия дочерней компании	70 358	42 245
Убыток от выбытия (реализации) основных средств	183 677	93 940
Прочие расходы	360	–
	<b>254 395</b>	<b>136 185</b>

**10. Операционные расходы**

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
Расходы на вознаграждения работникам	12 212 475	11 348 005
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	2 399 652	2 823 434
Материальные расходы, в т.ч.	12 309 001	11 490 171
- Электроэнергия для компенсации технологических потерь	9 445 909	9 200 460
- Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	282 073	293 259
- Электроэнергия для продажи	785 030	501 341
- Прочие материальные расходы	1 795 989	1 495 111
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.	11 879 466	11 801 819
- Услуги по передаче электроэнергии	11 404 059	11 290 320
- Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	310 596	268 221
- Прочие работы и услуги производственного характера	164 811	243 278
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.	1 227 168	1 114 107
- Консультационные, юридические и аудиторские услуги	176 642	37 798
- Услуги по управлению	81 327	81 327
- Расходы, связанные с содержанием имущества	246 427	296 275
- Охрана	129 182	131 198
- Услуги связи	120 444	112 756
- Транспортные услуги	39 755	34 929
- Расходы на программное обеспечение и сопровождение	88 800	121 835
- Прочие услуги	344 591	297 989
Оценочные обязательства	46 592	801 703
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	295 435	105 572
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	209 818	359 021
Командировочные расходы	179 445	116 585
Страхование	108 029	98 865
Прочие расходы	838 623	1 017 240
	<b>41 705 704</b>	<b>41 076 522</b>

**11. Расходы на вознаграждения работникам**

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
Заработная плата, включая изменения резерва под премии и неиспользованные отпуска	8 999 040	8 298 139
Налоги с заработной платы	2 750 515	2 545 319
Стоимость текущих услуг	17 340	17 049
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	(1 196)	(620)
Прочие расходы на персонал	446 776	488 118
<b>Итого расходы на вознаграждения работникам</b>	<b>12 212 475</b>	<b>11 348 005</b>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года, сумма отчислений по программам с установленными взносами составила 7 192 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 7 601 тыс. руб).

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

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

**12. Финансовые доходы и расходы**

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам	139 028	109 255
Процентный доход по соглашениям о реструктуризации дебиторской задолженности	327 761	289 976
Амортизация дисконта по финансовым активам на доходы	53 128	161 081
Прочие финансовые доходы	149	5 764
	<b>520 066</b>	<b>566 076</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	2 325 955	1 700 822
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых инструментов на расходы	163 082	—
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам на расходы	156 602	263 619
Процентные расходы по обязательствам по аренде	58 520	77 339
Прочие финансовые расходы	25 877	18 237
	<b>2 730 036</b>	<b>2 060 017</b>

Информация о дисконтировании долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 28.

**13. Налог на прибыль**

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
<b>Текущий налог на прибыль</b>		
Начисление текущего налога	(79 861)	(11 841)
Корректировки в отношении предшествующих лет	90 058	107 279
<b>Итого</b>	<b>10 197</b>	<b>95 438</b>
Отложенный налог на прибыль	(488 969)	714 869
<b>Итого экономия/(расход) по налогу на прибыль</b>	<b>(478 772)</b>	<b>810 307</b>

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

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

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2022 года</b>		
	<b>До налогообложения</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>За вычетом налога</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 299	(260)	1 039
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	26 186	—	26 186
	<b>27 485</b>	<b>(260)</b>	<b>27 225</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2021 года</b>			
	<b>До налогообложения</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>За вычетом налога</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	224	(45)	179
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	46 002	—	46 002
	<b>46 226</b>	<b>(45)</b>	<b>46 181</b>

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

---

На 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитаны по ставке 20%, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов и обязательств. Официально установленная российским законодательством ставка налога на прибыль в 2022 и 2021 годах – 20%.

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

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>817 397</b>	<b>(4 543 359)</b>
<b>Теоретическая сумма расхода/(экономии) по налогу на прибыль по ставке 20%</b>	(163 479)	908 672
Эффект применения более низкой ставки налога	–	22
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	(405 351)	(205 666)
Корректировки за предшествующие годы	90 058	107 279
	<b>(478 772)</b>	<b>810 307</b>

Группа компаний «Россети Юг»  
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
 за год, закончившийся 31 декабря 2022 года  
 (в тысячах российских руб., если не указано иное)

14. Основные средства

	<u>Земельные участки и здания</u>	<u>Сети линий электропередачи</u>	<u>Оборудование для передачи электроэнергии</u>	<u>Прочие</u>	<u>Незавершенное строительство</u>	<u>Итого</u>
<i>Первоначальная/условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2021 года	4 269 772	25 915 890	15 708 222	14 858 709	3 910 308	64 662 901
Поступления	13 308	45 334	11 388	75 764	5 159 877	5 305 671
Выбытие дочерней компании	–	–	–	(111 390)	–	(111 390)
Ввод в эксплуатацию	624 727	1 902 697	1 630 551	2 021 073	(6 179 048)	–
Выбытия	(4 455)	(17 643)	(18 916)	(64 594)	(152 548)	(258 156)
На 31 декабря 2021 года	<u>4 903 352</u>	<u>27 846 278</u>	<u>17 331 245</u>	<u>16 779 562</u>	<u>2 738 589</u>	<u>69 599 026</u>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2021 года	(2 374 685)	(16 891 590)	(9 533 019)	(6 570 436)	(592 533)	(35 962 263)
Ввод в эксплуатацию	(116 461)	(133 900)	(183 281)	(149 611)	583 253	–
Начисленная амортизация	(140 285)	(927 088)	(774 031)	(843 727)	–	(2 685 131)
Обесценение	(524 322)	(1 758 720)	(1 642 296)	(2 867 925)	(898 075)	(7 691 338)
Выбытие дочерней компании	–	–	–	57 623	–	57 623
Выбытия	3 541	11 985	12 203	29 059	1 082	57 870
На 31 декабря 2021 года	<u>(3 152 212)</u>	<u>(19 699 313)</u>	<u>(12 120 424)</u>	<u>(10 345 017)</u>	<u>(906 273)</u>	<u>(46 223 239)</u>
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2021 года	<u>1 895 087</u>	<u>9 024 300</u>	<u>6 175 203</u>	<u>8 288 273</u>	<u>3 317 775</u>	<u>28 700 638</u>
На 31 декабря 2021 года	<u>1 751 140</u>	<u>8 146 965</u>	<u>5 210 821</u>	<u>6 434 545</u>	<u>1 832 316</u>	<u>23 375 787</u>



**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

	<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>
<b>Первоначальная/условно-первоначальная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>4 903 352</b>	<b>27 846 278</b>	<b>17 331 245</b>	<b>16 779 562</b>	<b>2 738 589</b>	<b>69 599 026</b>
Реклассификация между группами	(1 599 597)	211 530	(301 332)	1 689 399	–	–
Поступления	702	4 921	2 767	204 944	4 363 167	<b>4 576 501</b>
Ввод в эксплуатацию	74 232	1 274 054	1 185 065	921 407	(3 454 758)	–
Выбытия	(22 431)	(87 496)	(117 000)	(679 100)	(433 172)	<b>(1 339 199)</b>
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>3 356 258</b>	<b>29 249 287</b>	<b>18 100 745</b>	<b>18 916 212</b>	<b>3 213 826</b>	<b>72 836 328</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>(3 152 212)</b>	<b>(19 699 313)</b>	<b>(12 120 424)</b>	<b>(10 345 017)</b>	<b>(906 273)</b>	<b>(46 223 239)</b>
Реклассификация между группами	1 074 076	(189 677)	180 889	(1 065 288)	–	–
Ввод в эксплуатацию	(1 651)	(77 405)	(71 745)	(12 629)	163 430	–
Начисленная амортизация	(121 855)	(824 695)	(627 745)	(698 250)	–	<b>(2 272 545)</b>
Выбытия	9 796	62 645	104 995	615 214	245 582	<b>1 038 232</b>
Обесценение/восстановление обесценения	127 201	244 313	44 872	(60 014)	(732 316)	<b>(375 944)</b>
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>(2 064 645)</b>	<b>(20 484 132)</b>	<b>(12 489 158)</b>	<b>(11 565 984)</b>	<b>(1 229 577)</b>	<b>(47 833 496)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>1 751 140</b>	<b>8 146 965</b>	<b>5 210 821</b>	<b>6 434 545</b>	<b>1 832 316</b>	<b>23 375 787</b>
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>1 291 613</b>	<b>8 765 155</b>	<b>5 611 587</b>	<b>7 350 228</b>	<b>1 984 249</b>	<b>25 002 832</b>

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

---

По состоянию на 31 декабря 2022 года и на 31 декабря 2021 года отсутствовали основные средства, выступающие в качестве залога по кредитам и займам.

По состоянию на 31 декабря 2022 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 14 945 815 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 14 283 447 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 года отсутствуют авансы по приобретению основных средств (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 561 160 тыс. руб.), материалы для строительства основных средств составляют 588 818 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 559 242 тыс. руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, капитализированные проценты составили 194 359 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 160 332 тыс. руб.), ставка капитализации составила 10,29% (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 7,60%).

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, амортизационные отчисления, капитализированные в стоимость объектов капитального строительства отсутствовали (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в сумме 19 тыс. руб.).

### **Обесценение основных средств**

В связи с наличием признаков обесценения внеоборотных активов, Группа провела тест на обесценение по состоянию на 31 декабря 2022 года.

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 2023-2027 годы для всех ЕГДС на основании наилучшей оценки руководства объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, а также тарифов, одобренных регулирующими органами на 2023 год.

Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода являются показатели бизнес-планов, которые базируются на тарифных моделях, сформированных с учетом среднегодового роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с утверждёнными тарифно-балансовыми решениями на 2023 год, с 2024 года – в соответствии со сценарными условиями материнской компании и параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии для всех генерирующих единиц были определены на основе годовых бизнес-планов на 2023-2027.

Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью средневзвешенной стоимости капитала (WACC) в размере 10,2%.

Темп роста чистых денежных потоков в постпрогнозном периоде составил 4%.

В модель теста на обесценение внеоборотных активов были заложены наши наилучшие оценки, существовавшие по состоянию на 31 декабря 2022 года, в том числе: сохранение единой тарифной зоны между Ростовской областью и Республикой Калмыкия и установление равных по величине единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии и после 2027 года.

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**

*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

По результатам тестирования по состоянию на 31 декабря 2022 года был признан убыток от обесценения в сумме 474 844 тыс. руб., в том числе по начислено обесценение: по ЕГДС АО «ВМЭС» 68 546 тыс. руб., по ЕГДС филиал «Волгоградэнерго» 1 422 885 тыс. руб., восстановлено обесценение: по ЕГДС филиал «Калмэнерго» 939 137 тыс. руб., по ЕГДС филиал «Ростовэнерго» 77 451 тыс. руб. Восстановление обесценения в филиале «Ростовэнерго» описано в Примечании 5 «Основные дочерние общества».

Ценность использования по состоянию на 31 декабря 2022 года составила по ЕГДС филиалу «Астраханьэнерго» составила 12 954 983 тыс. руб., по ЕГДС филиалу «Волгоградэнерго» – 0 тыс. руб., по ЕГДС филиалу «Калмэнерго» – 1 743 987 тыс. руб., по ЕГДС филиалу «Ростовэнерго» – 46 732 778 тыс. руб., по ЕГДС АО «ВМЭС» – 313 019 тыс. руб.

Проведенный анализ чувствительности показал, что изменение ставки дисконтирования на 1%, изменение уровня тарифа на передачу электроэнергии на 3%, изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%, изменение уровня операционных расходов на 5%, изменение уровня капитальных вложений на 10% не приводит к изменению суммы обесценения к начислению (восстановлению) по всем ЕГДС, за исключением ЕГДС АО «ВМЭС», чувствительность модели обесценения которой раскрыта ниже:

	<b>Увеличение, %</b>	<b>Снижение, %</b>
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-43,62	60,43
Изменение уровня тарифа на передачу электроэнергии на 3%	264,17	-100,00
Изменение темпа роста чистого денежного потока в пост-прогнозном периоде на 1%	36,70	-26,50
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-100,00	396,72
Изменение уровня капитальных вложений на 10%	-12,96	12,96

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

**15. Нематериальные активы**

	<b>Программное обеспечение</b>	<b>НИОКР</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
<i><b>Первоначальная стоимость</b></i>				
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>294 299</b>	<b>95 977</b>	<b>5 541</b>	<b>395 817</b>
Поступления	49 006	5 033	579	<b>54 618</b>
Выбытия	(133 262)	(34 079)	–	<b>(167 341)</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>210 043</b>	<b>66 931</b>	<b>6 120</b>	<b>283 094</b>
<i><b>Накопленная амортизация</b></i>				
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>(137 442)</b>	<b>(16 875)</b>	<b>(898)</b>	<b>(155 215)</b>
Начисленная амортизация	(51 571)	(10 577)	(1 852)	<b>(64 000)</b>
Выбытия	133 262	–	–	<b>133 262</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>(55 751)</b>	<b>(27 452)</b>	<b>(2 750)</b>	<b>(85 953)</b>
<i><b>Остаточная стоимость</b></i>				
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>156 857</b>	<b>79 102</b>	<b>4 643</b>	<b>240 602</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>154 292</b>	<b>39 479</b>	<b>3 370</b>	<b>197 141</b>
	<b>Программное обеспечение</b>	<b>НИОКР</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
<i><b>Первоначальная стоимость</b></i>				
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>210 043</b>	<b>66 931</b>	<b>6 120</b>	<b>283 094</b>
Поступления	44 624	19 505	4	<b>64 133</b>
Реклассификация между группами НМА	–	(66 933)	66 933	–
Выбытия	(30 518)	–	(10 671)	<b>(41 189)</b>
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>224 149</b>	<b>19 503</b>	<b>62 386</b>	<b>306 038</b>
<i><b>Накопленная амортизация</b></i>				
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>(55 751)</b>	<b>(27 452)</b>	<b>(2 750)</b>	<b>(85 953)</b>
Начисленная амортизация	(49 450)	–	(13 124)	<b>(62 574)</b>
Реклассификация между группами НМА	–	27 452	(27 452)	–
Выбытия	22 529	–	10 588	<b>33 117</b>
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>(82 672)</b>	<b>–</b>	<b>(32 738)</b>	<b>(115 410)</b>
<i><b>Остаточная стоимость</b></i>				
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>154 292</b>	<b>39 479</b>	<b>3 370</b>	<b>197 141</b>
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>141 477</b>	<b>19 503</b>	<b>29 648</b>	<b>190 628</b>

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, составила 62 574 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 64 000 тыс. руб.). За год, закончившийся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, капитализация процентов не производилась. Нематериальные активы амортизируются линейным методом.

Группа компаний «Россети Юг»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
за год, закончившийся 31 декабря 2022 года  
(в тысячах российских руб., если не указано иное)

16. Активы в форме права пользования

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	931 135	32 720	96 770	56	1 060 681
Поступления	30 172	36 316	17 942	744	85 174
Изменение условий договора	(80 329)	(7)	12 549	(22)	(67 809)
Прекращение договора аренды	(150 480)	(2 367)	(634)	(9)	(153 490)
На 31 декабря 2021 года	<b>730 498</b>	<b>66 662</b>	<b>126 627</b>	<b>769</b>	<b>924 556</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2021 года	(52 153)	(13 433)	(4 836)	(18)	(70 440)
Начисленная амортизация	(29 335)	(15 714)	(30 512)	(16)	(75 577)
Изменение условий договора	19 089	2	207	–	19 298
Прекращение договора аренды	13 689	2 366	634	8	16 697
Обесценение	–	–	(284)	–	(284)
На 31 декабря 2021 года	<b>(48 710)</b>	<b>(26 779)</b>	<b>(34 791)</b>	<b>(26)</b>	<b>(110 306)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	<b>878 982</b>	<b>19 287</b>	<b>91 934</b>	<b>38</b>	<b>990 241</b>
На 31 декабря 2021 года	<b>681 788</b>	<b>39 883</b>	<b>91 836</b>	<b>743</b>	<b>814 250</b>
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	730 498	66 662	126 627	769	924 556
Реклассификация между группами	–	164	(164)	–	–
Поступления	52 788	1 663	–	11 375	65 826
Изменение условий договора	(45 262)	–	28 229	(450)	(17 483)
Прекращение договора аренды	(33 748)	(66 662)	(31 367)	–	(131 777)
На 31 декабря 2022 года	<b>704 276</b>	<b>1 827</b>	<b>123 325</b>	<b>11 694</b>	<b>841 122</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2022 года	(48 710)	(26 779)	(34 791)	(26)	(110 306)
Начисленная амортизация	(29 093)	(14)	(35 471)	(27)	(64 605)
Прекращение договора аренды	2 748	26 779	31 367	–	60 894
Обесценение	(35 495)	–	(63 436)	–	(98 931)
На 31 декабря 2022 года	<b>(110 550)</b>	<b>(14)</b>	<b>(102 331)</b>	<b>(53)</b>	<b>(212 948)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2022 года	<b>681 788</b>	<b>39 883</b>	<b>91 836</b>	<b>743</b>	<b>814 250</b>
На 31 декабря 2022 года	<b>593 726</b>	<b>1 813</b>	<b>20 994</b>	<b>11 641</b>	<b>628 174</b>

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

---

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 обществ.

Ценность использования активов в форме права пользования определяется с помощью метода дисконтированных денежных потоков. Информация о тесте на обесценение, проведенном по состоянию на 31 декабря 2022 года, раскрыта в Примечании 14 «Основные средства».

**17. Прочие финансовые активы**

	<u>31 декабря 2022 года</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	<u>5 943</u>	<u>8 124</u>
	<u><b>5 943</b></u>	<u><b>8 124</b></u>

В составе инвестиций в котируемые долевые инструменты отражены акции ПАО «Волгоградэнергообл» со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок, равной 5 741 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 6 165 тыс. руб.).



**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

**18. Отложенные налоговые активы**

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.

**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	–	252 695	(73 392)	–	(73 392)	252 695
Активы в форма права пользования	–	–	(123 423)	(162 850)	(123 423)	(162 850)
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	–	88 876	(3 580)	–	(3 580)	88 876
Обязательства по аренде	152 511	172 023	–	–	152 511	172 023
Оценочные обязательства	221 645	371 775	–	–	221 645	371 775
Торговая и прочая кредиторская задолженность	233 566	225 224	–	–	233 566	225 224
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	552 429	542 405	–	–	552 429	542 405
Прочее	27 745	8 355	(3 693)	(25 461)	24 052	(17 106)
<b>Налоговые активы/(обязательства)</b>	<b>1 187 896</b>	<b>1 661 353</b>	<b>(204 088)</b>	<b>(188 311)</b>	<b>983 808</b>	<b>1 473 042</b>
Зачет налога	(204 088)	(188 311)	204 088	188 311	–	–
<b>Чистые отложенные налоговые активы/(обязательства)</b>	<b>983 808</b>	<b>1 473 042</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>983 808</b>	<b>1 473 042</b>

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

**Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года**

	<u>1 января 2021 года</u>	<u>Признаны в составе прибыли или убытка</u>	<u>Признаны в составе прочего совокупного дохода</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>
Основные средства	(331 734)	584 429	–	252 695
Активы в форма права пользования	(198 049)	35 199	–	(162 850)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	496 081	(407 205)	–	88 876
Обязательства по аренде	205 675	(33 652)	–	172 023
Оценочные обязательства	328 067	43 708	–	371 775
Торговая и прочая кредиторская задолженность	148 694	76 530	–	225 224
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	110 612	431 793	–	542 405
Прочее	(1 128)	(15 933)	(45)	(17 106)
<b>Чистые отложенные налоговые активы/(обязательства)</b>	<b><u>758 218</u></b>	<b><u>714 869</u></b>	<b><u>(45)</u></b>	<b><u>1 473 042</u></b>
	<u>1 января 2022 года</u>	<u>Признаны в составе прибыли или убытка</u>	<u>Признаны в составе прочего совокупного дохода</u>	<u>31 декабря 2022 года</u>
Основные средства	252 695	(326 087)	–	(73 392)
Активы в форма права пользования	(162 850)	39 427	–	(123 423)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	88 876	(92 456)	–	(3 580)
Обязательства по аренде	172 023	(19 512)	–	152 511
Оценочные обязательства	371 775	(150 130)	–	221 645
Торговая и прочая кредиторская задолженность	225 224	8 342	–	233 566
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	542 405	10 024	–	552 429
Прочее	(17 106)	41 418	(260)	24 052
<b>Чистые отложенные налоговые активы/(обязательства)</b>	<b><u>1 473 042</u></b>	<b><u>(488 974)</u></b>	<b><u>(260)</u></b>	<b><u>983 808</u></b>

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

**19. Запасы**

	<u>31 декабря 2022 года</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>
Сырье и материалы	685 289	907 798
Резерв под обесценение сырья и материалов	(6 805)	(8 150)
Прочие запасы	506 917	303 539
Резерв под обесценение прочих запасов	(257)	(396)
	<u><b>1 185 144</b></u>	<u><b>1 202 791</b></u>

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.

По состоянию на 31 декабря 2022 года, отраслевой аварийный резерв составляет 237 531 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 192 032 тыс. руб.)

В течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года запасы, отраженные в составе операционных расходов по статье «Прочие материальные расходы» составили 1 795 989 тыс. руб. (в течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года 1 495 111 тыс. руб.).

**20. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	<u>31 декабря 2022 года</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	477 179	1 873 246
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(10 695)	(20 261)
Прочая дебиторская задолженность	1 095 245	784 920
<b>Итого финансовые активы</b>	<u><b>1 561 729</b></u>	<u><b>2 637 905</b></u>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	8 937 334	9 080 053
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(3 064 758)	(3 763 437)
Прочая дебиторская задолженность	13 427 324	1 385 924
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(604 227)	(627 336)
<b>Итого финансовые активы</b>	<u><b>18 695 673</b></u>	<u><b>6 075 204</b></u>

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность на 31 декабря 2022 года включает в себя реструктуризованную дебиторскую задолженность ПАО «Волгоградэнергообит» за услуги по передаче электроэнергии в общей сумме 464 666 тыс. руб. Долгосрочная прочая дебиторская задолженность на 31 декабря 2022 года включает в себя проценты по реструктуризированной торговой дебиторской задолженности ПАО «Волгоградэнергообит» в общей сумме 627 097 тыс. руб. Условия соглашения предполагают погашение дебиторской задолженности в 2024-2027 годах и применение процентной ставки равной кредитной ставке «MOSPRIME 3М», действующей на начало каждого расчетного периода (квартала), увеличенной на 3,52 процентных пункта. Указанная ставка использована для расчета справедливой стоимости возмещения этой дебиторской задолженности на дату первоначального признания.

Долгосрочная прочая дебиторская задолженность на 31 декабря 2022 года включает в себя реструктуризованную дебиторскую задолженность ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» по процентам за пользование чужими денежными средствами в общей сумме 146 599 тыс. руб. Условия соглашения предполагают погашение дебиторской задолженности в 2020-2029 годах и применение процентной ставки равной кредитной ставке «MOSPRIME 3М», действующей на начало каждого расчетного периода (квартала), увеличенной на 3,52 процентных пункта. Указанная ставка использована для расчета справедливой стоимости возмещения этой дебиторской задолженности на дату первоначального признания.

Согласно определению Арбитражного суда от 20 января 2022 года ПАО «Волгоградэнергообит» обязан оплатить Компании проценты и пени за пользование чужими денежными средствами в сумме 257 105 тыс. руб. с рассрочкой платежа до января 2028 года, отраженные в составе долгосрочной прочей дебиторской задолженности. Рыночная ставка по состоянию на дату подписания решения суда составила 8,6%. На 31 декабря 2022 года общая сумма несамортизированного дисконта, отраженного в составе долгосрочной дебиторской задолженности, 84 923 тыс. руб.

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

Согласно определениям Арбитражного суда, полученным в период с 21 января 2021 года по 1 декабря 2022 года ПАО «Волгоградэнергобыт» обязан оплатить АО «ВМЭС» проценты и пени за пользование чужими денежными средствами в сумме 187 492 тыс. руб. с рассрочкой платежа до марта 2027 года, отраженные в составе долгосрочной прочей дебиторской задолженности. Минимальная рыночная ставка по состоянию на дату подписания решения суда составила 6,58%, максимальная -14,08%. На 31 декабря 2022 года общая сумма несамортизированного дисконта, отраженного в составе долгосрочной дебиторской задолженности составляет 51 852 тыс. руб.

Информация о подверженности Группы кредитному риску, обесценении торговой и прочей дебиторской задолженности, а также справедливой стоимости, раскрыта в Примечании 32.

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 35.

**21. Авансы выданные и прочие активы**

	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
<b>Внеоборотные</b>		
НДС по авансам покупателей и заказчиков	22 773	563
Авансы выданные	–	1 928
	<b>22 773</b>	<b>2 491</b>
<b>Оборотные</b>		
Авансы выданные (краткосрочные)	1 218 554	198 643
Резерв под обесценение авансов выданных (краткосрочных)	(179)	(279)
НДС к возмещению	771	5 071
НДС по авансам полученным, и НДС по авансам выданным под приобретение основных средств	308 104	246 578
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	90 477	36 962
	<b>1 617 727</b>	<b>486 975</b>

**22. Денежные средства и эквиваленты денежных средств**

	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	1 626 082	1 258 516
Эквиваленты денежных средств	36 584	28 003
	<b>1 662 666</b>	<b>1 286 519</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты. На 31 декабря 2022 года депозиты размещены под процентную ставку 5,9% годовых (на 31 декабря 2021 года: 7,8% годовых).

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

**23. Уставный капитал**

	<b>Обыкновенные акции</b>	
	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,10	0,10
В обращении на 1 января, шт.	151 641 426 354	151 641 426 354
В обращении на конец периода и полностью оплаченные, шт.	151 641 426 354	151 641 426 354

**Обыкновенные акции**

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

**Дополнительная эмиссия ценных бумаг и дивиденды**

Дополнительная эмиссия и дивиденды в 2022 и 2021 годах не объявлялась.



**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

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

	Срок погашения	Эффективные процентные ставки		Номинальная стоимость	
		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Необеспеченные банковские кредиты*	2023-2024	9,00%	8,9-10,3%	5 288 347	8 944 527
Необеспеченные банковские кредиты*	2025	КС+1,69% (КС=7,5%) 9,19%	–	1 405 453	–
Необеспеченные банковские кредиты*	2023	10,50%	8,3-10%	135 000	2 579 075
Необеспеченные банковские кредиты	2023	7,90%	7,90%	1 599 059	1 599 059
Необеспеченные банковские кредиты	2024	КС + 1,46% (КС = 7,5%) 8,96% –	–	2 002 953	–
Необеспеченные банковские кредиты	2025	КС + 1,52% (КС = 7,5%) 9,02% –	–	–	–
Необеспеченные банковские кредиты	2025	КС+1,48% (КС = 7,5%) 8,98% –	Ключевая ставка ЦБ РФ КС+1,48% –	2 007 284	1 829 906
Необеспеченные банковские кредиты*	2025	КС + 1,5% (КС = 7,5%) 9,0%	КС+1,5%	–	–
Необеспеченные займы*	2024	КС (7,5%) + 1,395% = 8,895%	–	3 000 000	–
Необеспеченные займы*	2024	7,93-10,18%	7,93%	554 427	450 000
Необеспеченные займы*	2024	КС (7,5%) + 1,36% = 8,86%	–	5 986	–
Необеспеченные займы*	2025	7,07%	7,07%	3 038 933	3 038 352
Необеспеченные займы*	2023	9,15%	–	3 500 000	–
Необеспеченные облигационные займы*	2022	–	9,24%	–	5 000 000
Обязательства по аренде	2021-2069	6,6-8,92%	6,6-8,92%	771 298	882 743
				<b>23 308 740</b>	<b>24 323 662</b>

\* Займы, полученные от компаний, связанных государством.

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

Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок раскрыта в Примечании 32.



Группа компаний «Россети Юг»  
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
 за год, закончившийся 31 декабря 2022 года  
 (в тысячах российских руб., если не указано иное)

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	Итого
	Долгосрочные	Краткосрочные				
На 1 января 2022 года	14 509 483	8 870 000	61 436	882 743	4 014	24 327 676
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>						
Привлечение заемных средств	10 099 746	7 477 957	–	–	–	17 577 703
Погашение заемных средств	(2 279 075)	(16 203 339)	–	–	–	(18 482 414)
Арендные платежи	–	–	–	(78 636)	–	(78 636)
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	–	–	(2 505 991)	(55 822)	–	(2 561 813)
Дивиденды уплаченные	–	–	–	–	(36)	(36)
<b>Итого</b>	<b>7 820 671</b>	<b>(8 725 382)</b>	<b>(2 505 991)</b>	<b>(134 458)</b>	<b>(36)</b>	<b>(3 545 196)</b>
<b>Неденежные изменения</b>						
Переклассификация	(6 961 500)	6 961 500	–	–	–	–
Капитализированные проценты	–	–	194 359	–	–	194 359
Процентные расходы	–	–	2 325 955	58 520	–	2 384 475
Поступления по договорам аренды	–	–	–	48 774	–	48 774
Прочие изменения, нетто	–	–	–	(84 281)	(3 978)	(88 259)
<b>Итого</b>	<b>(6 961 500)</b>	<b>6 961 500</b>	<b>2 520 314</b>	<b>23 013</b>	<b>(3 978)</b>	<b>2 539 349</b>
На 31 декабря 2022 года	15 368 654	7 106 118	75 759	771 298	–	23 321 829

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

	<u>Заемные средства</u>		<u>Проценты к уплате по заемным средствам (кроме % по договорам аренды)</u>	<u>Обязательства по аренде</u>	<u>Дивиденды к уплате</u>	<u>Итого</u>
	<u>Долгосрочные</u>	<u>Краткосрочные</u>				
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>13 722 545</b>	<b>6 500 000</b>	<b>72 697</b>	<b>1 049 797</b>	<b>7 266</b>	<b>21 352 305</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>						
Привлечение заемных средств	11 992 659	2 277 450	–	–	–	<b>14 270 109</b>
Погашение заемных средств	(2 335 721)	(8 775 450)	–	–	–	<b>(11 111 171)</b>
Арендные платежи	–	–	–	(45 882)	–	<b>(45 882)</b>
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	–	–	(1 871 116)	(71 251)	–	<b>(1 942 367)</b>
Дивиденды уплаченные	–	–	–	–	(35)	<b>(35)</b>
<b>Итого</b>	<b>9 656 938</b>	<b>(6 498 000)</b>	<b>(1 871 116)</b>	<b>(117 133)</b>	<b>(35)</b>	<b>1 170 654</b>
<b>Неденежные изменения</b>						
Переклассификация	(8 870 000)	8 870 000	–	–	–	–
Капитализированные проценты	–	–	160 332	–	–	<b>160 332</b>
Процентные расходы	–	–	1 700 823	77 339	–	<b>1 778 162</b>
Поступления по договорам аренды	–	–	–	85 009	–	<b>85 009</b>
Прочие изменения, нетто	–	(2 000)	(1 300)	(212 269)	(3 217)	<b>(218 786)</b>
<b>Итого</b>	<b>(8 870 000)</b>	<b>8 868 000</b>	<b>1 859 855</b>	<b>(49 921)</b>	<b>(3 217)</b>	<b>1 804 717</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>14 509 483</b>	<b>8 870 000</b>	<b>61 436</b>	<b>882 743</b>	<b>4 014</b>	<b>24 327 676</b>

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

**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, 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:

	<u>31 декабря 2022 года</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>
Чистая стоимость обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	274 406	273 147
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	<u>15 345</u>	<u>14 250</u>
	<b><u>289 751</u></b>	<b><u>287 397</u></b>

Изменения в приведенной стоимости обязательств по программам с установленными выплатами:

	<u>2022 год</u>		<u>2021 год</u>	
	<u>Вознаграждения по окончании трудовой деятельности</u>	<u>Прочие долгосрочные вознаграждения</u>	<u>Вознаграждения по окончании трудовой деятельности</u>	<u>Прочие долгосрочные вознаграждения</u>
<b>Обязательства по программам с установленными выплатами на 1 января</b>	<b>273 147</b>	<b>14 250</b>	<b>295 081</b>	<b>15 485</b>
Стоимость текущих услуг	12 297	5 043	14 133	2 916
Процентные расходы	22 340	891	17 536	687
Эффект от переоценки:				
- изменения в финансовых актуарных допущениях	(23 546)	(724)	(59 657)	(2 184)
- корректировки на основе опыта	(2 640)	(472)	13 655	1 564
Взносы в план	<u>(7 192)</u>	<u>(3 643)</u>	<u>(7 601)</u>	<u>(4 218)</u>
<b>Обязательства по программам с установленными выплатами на 31 декабря</b>	<b><u>274 406</u></b>	<b><u>15 345</u></b>	<b><u>273 147</u></b>	<b><u>14 250</u></b>

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период:

<b>Расходы/(доходы), признанные в составе прибыли или убытка за период</b>	<u>За год, закончившийся 31 декабря</u>	
	<u>2022 года</u>	<u>2021 года</u>
Стоимость услуг работников	17 340	17 049
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	(1 196)	(620)
Процентные расходы	<u>23 231</u>	<u>18 223</u>
<b>Итого расходы, признанные в составе прибыли или убытка</b>	<b><u>39 375</u></b>	<b><u>34 652</u></b>

Прибыль, признанная в составе прочего совокупного дохода, за период:

	<u>За год, закончившийся 31 декабря</u>	
	<u>2022 года</u>	<u>2021 года</u>
(Прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(23 546)	(59 657)
(Прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	<u>(2 640)</u>	<u>13 655</u>
<b>Итого доходы, признанные в составе прочего совокупного дохода</b>	<b><u>(26 186)</u></b>	<b><u>(46 002)</u></b>

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

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

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>315 433</b>	<b>361 435</b>
Изменение переоценки	(26 186)	(46 002)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>289 247</b>	<b>315 433</b>

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

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

Сумма ожидаемых выплат по программам долгосрочных вознаграждений работникам на 2023 год составляет 15 590 тыс. руб., в том числе:

- по программам с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, 14 102 тыс. руб.;
- по программам прочих долгосрочных вознаграждений работникам 1 488 тыс. руб.

	<b>Изменения в допущениях</b>	<b>Влияние на обязательства</b>
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	-5,0%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	2,7%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	3,0%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	-1,1%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	-1,1%

## **28. Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	350 193	2 245 433
Прочая кредиторская задолженность	39 683	37 761
	<b>389 876</b>	<b>2 283 194</b>
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность (краткосрочная)	7 901 598	6 018 139
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	13 446 352	364 085
Задолженность перед персоналом	1 627 902	1 505 559
Дивиденды к уплате	–	4 014
	<b>22 975 852</b>	<b>7 891 797</b>

На 31 декабря 2022 года в составе краткосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности отражена задолженность перед ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» в сумме 1 609 183 тыс. руб., в том числе текущая и реструктуризированная задолженность (на 31 декабря 2021 года: 1 572 481 тыс. руб.).

В 2017 году с ПАО «ФСК ЕЭС» были подписаны два соглашения от 27 июня 2017 года и от 31 декабря 2017 года, по которым задолженность Группы на общую сумму 5 588 433 тыс. руб. была реструктуризирована. Первоначальный график погашения задолженности подразумевал погашение задолженности до 31 декабря 2021 года и начисление процентов по 11% годовых. На дату первоначального признания реструктуризированной кредиторской задолженности Группа применила рыночные ставки в диапазоне 9,17%-9,72%.

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

2 апреля 2020 года к соглашениям от 27 июня 2017 года и 31 декабря 2017 года с ПАО «ФСК ЕЭС» были заключены дополнительные соглашения, по которым срок погашения непоплаченной на дату дополнительных соглашений Группой кредиторской задолженности на общую сумму 3 731 476 тыс. руб. был изменен до 31 декабря 2023 года, а также была изменена процентная ставка, которая составила 10% годовых (далее «Дополнительные соглашения»). На дату первоначального признания реструктурированной кредиторской задолженности по Дополнительным соглашениям Группа применила рыночную ставку в размере 7,27%. Суммы дисконта при первоначальном признании кредиторской задолженности по Дополнительным соглашениям составили 192 872 тыс. руб. и 81 677 тыс. руб. соответственно.

На 31 декабря 2022 года общая сумма несамортизированного дисконта, отраженного в составе долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности, составляла 11 467 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 38 288 тыс. руб.).

22 апреля 2020 года Группа заключила соглашения о расторжении энергосервисных контрактов с ООО «Каскад-Энергосбыт» и АО «Электротехнические заводы «Энергомера» (далее – «Контрагенты»). В соответствии с условиями соглашений Группа обязалась возместить Контрагентам сумму 5 233 123 тыс. руб. в срок до 25 декабря 2024 года.

Сумма несамортизированного дисконта по соглашению о расторжении энергосервисного контракта с Контрагентами по состоянию на 31 декабря 2022 года составила 82 006 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года – 238 608 тыс. руб.). При первоначальном признании Группа применила рыночную ставку в размере 8,82% годовых. Таким образом, на 31 декабря 2022 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность по расторгнутым энергосервисным контрактам с Контрагентами в сумме 1 246 113 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 2 378 681 тыс. руб.) с учетом несамортизированного дисконта.

Информация о подверженности Группы риску ликвидности в части кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 32.

**29. Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль**

	<u>31 декабря 2022 года</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>
<b>Налоги к уплате</b>		
НДС	684 517	352 268
Налог на имущество	39 112	80 828
Взносы на социальное обеспечение	695 382	267 832
Прочие налоги к уплате	95 530	100 954
	<u><b>1 514 541</b></u>	<u><b>801 882</b></u>

**30. Авансы полученные**

В данном примечании сумма авансов покупателей указана с НДС:

<b>Долгосрочные</b>	<u>31 декабря 2022 года</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>
Авансы за услуги по техприсоединению к электросетям	306 224	148 481
Прочие авансы полученные	4 772	18 591
	<u><b>310 996</b></u>	<u><b>167 072</b></u>
<b>Краткосрочные</b>	<u>31 декабря 2022 года</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>
Авансы за услуги по техприсоединению к электросетям (краткосрочные)	1 203 031	1 157 415
Прочие авансы полученные (краткосрочные)	1 380 261	99 539
	<u><b>2 583 292</b></u>	<u><b>1 256 954</b></u>

### 31. Оценочные обязательства

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 573 887</b>	<b>1 640 336</b>
Начисление (увеличение) за период	516 418	1 360 852
Восстановление (уменьшение) за период	(395 280)	(559 149)
Использование оценочных обязательств	(806 223)	(875 559)
Капитализировано	–	7 407
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>888 802</b>	<b>1 573 887</b>

Оценочные обязательства в отношении судебных исков и претензий, предъявленных к Группе по обычным видам деятельности, а также оценочные обязательства по налоговым рискам по налогу на имущество по состоянию на 31 декабря 2021 года в сумме 202 050 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2022 года оценочное обязательство по налоговым рискам по налогу на имущество восстановлено в связи с полученным решением суда в пользу Компании.

### 32. Управление финансовыми рисками и капиталом

В ходе 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 также привлекать внешнее финансирование.

#### 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.

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

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

*Уровень кредитного риска*

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

	<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	7 598 771	8 713 109
Денежные средства и их эквиваленты	1 662 666	1 286 519
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	5 943	8 124
	<b>9 267 380</b>	<b>10 007 752</b>

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

	<b>31 декабря 2022 года</b>		<b>31 декабря 2021 года</b>	
	<b>Общая номинальная стоимость</b>	<b>Резерв под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>Общая номинальная стоимость</b>	<b>Резерв под ожидаемые кредитные убытки</b>
Покупатели услуг по продаже электроэнергии	643 896	(296 781)	550 473	(288 085)
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	8 479 741	(2 569 904)	9 998 540	(3 278 072)
Покупатели услуг по технологическому присоединению к сетям	27 354	(18 670)	33 024	(15 245)
Прочие покупатели	263 522	(190 098)	371 262	(202 296)
	<b>9 414 513</b>	<b>(3 075 453)</b>	<b>10 953 299</b>	<b>(3 783 698)</b>

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять самых крупных дебиторов Группы, составила 5 215 030 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 6 139 942 тыс. руб.).

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

	<b>31 декабря 2022 года</b>		<b>31 декабря 2021 года</b>	
	<b>Общая номинальная стоимость</b>	<b>Резерв под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>Общая номинальная стоимость</b>	<b>Резерв под ожидаемые кредитные убытки</b>
Непросроченная задолженность	19 299 479	(25 286)	7 293 509	(93 800)
Просроченная менее чем на 3 месяца	457 418	(103 329)	393 607	(163 101)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	228 720	(111 973)	288 328	(142 881)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	341 987	(211 218)	506 931	(209 921)
Просроченная на срок более года	3 609 478	(3 227 874)	4 641 768	(3 801 331)
	<b>23 937 082</b>	<b>(3 679 680)</b>	<b>13 124 143</b>	<b>(4 411 034)</b>

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

---

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

	<u>2022 год</u>	<u>2021 год</u>
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>4 411 034</b>	<b>6 631 394</b>
Увеличение резерва за период	619 192	885 191
Восстановление сумм резерва за период	(946 065)	(2 629 450)
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	<u>(404 481)</u>	<u>(476 101)</u>
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b><u>3 679 680</u></b>	<b><u>4 411 034</u></b>

По состоянию на 31 декабря 2022 года и на 31 декабря 2021 года у Группы отсутствуют договорные основания в отношении взаимозачетов финансовых активов и финансовых обязательств, а также руководство Группы не предполагает проведение взаимозачетов в будущем на основании дополнительных соглашений.

### **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 форме сделок на неснижаемый остаток.

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.

Подход Группы в отношении управления дефицитом текущей ликвидности описан в Примечании 2 раздел «непрерывность деятельности».



**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

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:

<u>31 декабря 2022 года</u>	<u>Балансовая стоимость</u>	<u>Денежные потоки по договору</u>	<u>До 1 года</u>	<u>От 1 до 2 лет</u>	<u>От 2 до 3 лет</u>	<u>От 3 до 4 лет</u>	<u>От 4 до 5 лет</u>	<u>Свыше 5 лет</u>
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	<b>22 537 442</b>	25 651 700	8 803 471	8 834 766	8 013 463	–	–	–
Обязательства по аренде	<b>771 298</b>	1 589 225	92 602	92 321	91 180	53 503	59 181	1 200 438
Торговая и прочая кредиторская задолженность	<b>23 365 728</b>	23 417 099	23 015 756	43 126	–	–	356 759	1 458
	<b>46 674 468</b>	<b>50 658 024</b>	<b>31 911 829</b>	<b>8 970 213</b>	<b>8 104 643</b>	<b>53 503</b>	<b>415 940</b>	<b>1 201 896</b>
<b>31 декабря 2021 года</b>								
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	<b>18 440 919</b>	20 917 671	5 176 185	5 181 957	7 494 131	3 065 398	–	–
Облигационные займы	<b>5 000 000</b>	5 230 400	5 230 400	–	–	–	–	–
Обязательства по аренде	<b>882 743</b>	2 272 638	135 737	104 423	96 333	83 858	64 745	1 787 542
Торговая и прочая кредиторская задолженность	<b>10 174 991</b>	10 243 419	7 960 226	1 790 454	324 565	–	–	168 174
	<b>34 498 653</b>	<b>38 664 128</b>	<b>18 502 548</b>	<b>7 076 834</b>	<b>7 915 029</b>	<b>3 149 256</b>	<b>64 745</b>	<b>1 955 716</b>

### **Рыночный риск**

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

### **Валютный риск**

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

### **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 8 421 676 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 1 829 906 тыс. руб.).

Возможное изменение процентных ставок на 100 базисных пунктов увеличило (уменьшило) бы величину убытка до налога на прибыль за 2022 год на 84 216 тыс. руб. (за 2021 год: 18 229 тыс. руб.) Данный анализ проводился, исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными и процентные расходы не капитализируются.

### **Справедливая и балансовая стоимость**

Руководство полагает, что по состоянию на отчетную дату справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

Финансовые активы и финансовые обязательства Группы, за исключением имеющих рыночные котировки ценных бумаг, отраженных в составе финансовых вложений (1 уровень в иерархии справедливой стоимости, Примечание 17), денежных средств и их эквивалентов (1 уровень иерархии), кредитов и займов (2 уровень иерархии) относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости не производились.

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной кредиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года составила 7,27-8,82%.

### **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 4 562 966 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2022 года (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 8 173 307 тыс. руб.).

### **34. Условные обязательства**

#### **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 утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

#### **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 проверке 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 года 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 критерии отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы начислило оценочное обязательство по риску по налогу на имущество в сумме наиболее вероятного оттока ресурсов, раскрытого в примечании 31.

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

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

**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 промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**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**

**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.

**Операции с материнской компанией, ее дочерними компаниями**

<b>Выручка, чистые прочие доходы</b>	<b>Сумма сделки</b>		<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>за год, закончившийся 31 декабря</b>		<b>31 декабря</b>	<b>31 декабря</b>
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
<b>Материнская компания</b>				
Арендная плата	1 641	1 641	–	–
Прочая выручка и доходы	33 708	10 000	–	–
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>				
Передача электроэнергии	–	297 551	–	–
Прочая выручка и доходы	4 015	76 242	5 018 979	444 278
Начисление/(восстановление) резерва под ожидаемые кредитные убытки	11 390	(56 602)	–	–
	<b>50 754</b>	<b>328 832</b>	<b>5 018 979</b>	<b>444 278</b>

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

<b>Операционные расходы, финансовые расходы</b>	<b>Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря</b>		<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
<b>Материнская компания</b>				
Услуги по управлению	81 327	81 327	15 517	15 134
Прочие работы и услуги производственного характера	28 537	28 537	–	–
Прочие	5 196	5 420	12 951 948	–
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	550 391	732 888	38 933	38 352
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>				
Услуги по передаче электроэнергии	7 770 811	7 825 181	1 606 118	1 365 419
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	–	293 917	–	–
Прочие	135 517	74 054	429 930	763 679
Оценочные обязательства	–	74 546	–	74 546
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	–	56 602	–	–
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	154 092	206 329	–	–
	<b>8 725 871</b>	<b>9 378 801</b>	<b>15 042 446</b>	<b>2 257 130</b>

	<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
<b>Материнская компания</b>		
Займы	6 500 000	8 000 000
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>		
Авансы выданные	5 225	25 036
Займы полученные	560 413	450 000
Авансы полученные	–	15
Обязательства по аренде	37 806	34 187
	<b>7 103 444</b>	<b>8 509 238</b>

По состоянию на 31 декабря 2022 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

В 2022 и 2021 году Компанией дивиденды материнской компании не выплачивались.

**Операции с ключевым управленческим персоналом**

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров и Правления ПАО «Россети Юг», Генеральный директор и его заместители.

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 членам Совета директоров, являющимся одновременно членами коллегиального исполнительного органа Компании либо единоличным исполнительным органом (Генеральным директором) Компании.

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

**Группа компаний «Россети Юг»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**  
*(в тысячах российских руб., если не указано иное)*

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2022 года</b>	<b>2021 года</b>
Краткосрочные вознаграждения работникам	149 749	160 262
Изменение обязательств по окончанию трудовой деятельности и прочим долгосрочным вознаграждениям (включая пенсионные программы)	1 114	1 061

На 31 декабря 2022 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами в отношении ключевого управленческого персонала, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении составила 1 114 тыс. руб. (обязательства на 31 декабря 2021 года: 1 061 тыс. руб.).

#### **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:

- 18% от общей выручки Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 19%);
- 16% выручки от передачи электроэнергии Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 15%).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с государством, составили 8% от общих расходов на передачу и компенсацию потерь за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 9%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составили 1 345 586 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 733 307 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 года, кредиты и займы, полученные от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 11 790 775 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года 11 509 610 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 1 117 784 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 577 747 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года отсутствуют депозиты с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенные в банках, связанных с основным акционером материнской компании.

По состоянию на 31 декабря 2022 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с государством составили 576 007 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 694 688 тыс. руб.).

Информация о заемных средствах, полученных от банков, связанных с государством и остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, раскрыта в Примечаниях 25 «Заемные средства» и 22 «Денежные средства и эквиваленты денежных средств».

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

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.