

**ПАО «Россети Волга»**

**Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность (неаудированная),  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года**

Содержание	Стр.
------------	------

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации ....3

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность  
(неаудированная)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе .....	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении .....	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств ..	8
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	10

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой  
отчетности (неаудированной)

1	Общие сведения .....	12
2	Принципы составления консолидированной финансовой отчетности.....	13
3	Основные принципы учетной политики.....	14
4	Оценка справедливой стоимости .....	14
5	Информация по сегментам .....	15
6	Выручка .....	19
7	Прочие доходы.....	20
8	Операционные расходы .....	20
9	Финансовые доходы и расходы.....	21
10	Налог на прибыль .....	21
11	Основные средства .....	23
12	Нематериальные активы .....	25
13	Активы в форме права пользования .....	26
14	Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	27
15	Авансы выданные и прочие активы.....	28
16	Денежные средства и эквиваленты денежных средств.....	28
17	Уставный капитал.....	28
18	Прибыль/(убыток) на акцию.....	29
19	Заемные средства.....	29
20	Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	30
21	Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль .....	30
22	Авансы полученные .....	30
23	Оценочные обязательства .....	30
24	Управление финансовыми рисками и капиталом.....	31
25	Договорные обязательства капитального характера.....	33
26	Условные обязательства .....	33
27	Операции со связанными сторонами .....	34

## **Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации**

Акционерам и Совету директоров  
Публичного акционерного общества «Россети Волга»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Россети Волга» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2022 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале и промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство Публичного акционерного общества «Россети Волга» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.



**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ  
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

### **Вывод**

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Т.Л. Околотина  
Партнер  
Общество с ограниченной ответственностью  
«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»

24 августа 2022 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 организации**

Наименование: Публичное акционерное общество «Россети Волга»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 29 июня 2007 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1076450006280.

Местонахождение: 410031, Россия, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44.

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		(неаудированные данные)		(неаудированные данные)	
		2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Выручка	6	14 649 402	14 768 092	31 474 715	31 404 851
Операционные расходы	8	(15 768 085)	(15 074 202)	(32 764 794)	(31 426 450)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	24	(148 676)	(51 174)	(127 148)	(23 680)
Прочие доходы	7	117 537	82 650	217 211	127 320
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>		<b>(1 149 822)</b>	<b>(274 634)</b>	<b>(1 200 016)</b>	<b>82 041</b>
Финансовые доходы	9	65 080	52 389	129 788	122 582
Финансовые расходы	9	(378 497)	(151 918)	(748 603)	(302 057)
<b>Итого финансовые доходы/(расходы)</b>		<b>(313 417)</b>	<b>(99 529)</b>	<b>(618 815)</b>	<b>(179 475)</b>
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(1 463 239)</b>	<b>(374 163)</b>	<b>(1 818 831)</b>	<b>(97 434)</b>
Экономия/(расход) по налогу на прибыль	10	157 702	(21 141)	310 582	(38 180)
<b>Убыток за период</b>		<b>(1 305 537)</b>	<b>(395 304)</b>	<b>(1 508 249)</b>	<b>(135 614)</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>					
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
<b>Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>					
		8	(4)	(29)	(5)
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(470 500)	15 488	(241 575)	187 377
Налог на прибыль		42 900	(1 271)	23 736	(15 285)
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>(427 592)</b>	<b>14 213</b>	<b>(217 868)</b>	<b>172 087</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>(427 592)</b>	<b>14 213</b>	<b>(217 868)</b>	<b>172 087</b>
<b>Итого совокупный (расход)/доход за период</b>		<b>(1 733 129)</b>	<b>(381 091)</b>	<b>(1 726 117)</b>	<b>36 473</b>
<b>Убыток, относящийся к:</b>					
Собственникам Компании		(1 305 537)	(395 304)	(1 508 249)	(135 614)
<b>Убыток на акцию</b>					
Базовая прибыль/(убыток) на акцию (руб.)	18	(0,0069)	(0,0021)	(0,0080)	(0,0007)

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 24 августа 2022 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам  
по доверенности № Д/22-270 от 5 июля 2022 года  
И.Ю. Пучкова




Главный бухгалтер –  
начальник Департамента бухгалтерского и  
налогового учета и отчетности  
И.А. Тамленова



Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «Россети Волга»**  
*Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении*  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

		<b>30 июня 2022 года (неаудированные данные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудированные данные)</b>
	<b>Прим.</b>		
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	51 204 092	52 016 303
Нематериальные активы	12	199 215	259 353
Активы в форме права пользования	13	1 704 177	1 883 835
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	1 265 659	1 440 437
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		524 584	517 588
Прочие внеоборотные финансовые активы		99	128
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	15	171 701	206 320
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>55 069 527</b>	<b>56 323 964</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		1 921 465	1 851 122
Предоплата по налогу на прибыль		17 424	61 930
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	5 343 829	5 513 886
Денежные средства и их эквиваленты	16	657 417	805 792
Авансы выданные и прочие оборотные активы	15	291 923	274 093
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>8 232 058</b>	<b>8 506 823</b>
<b>Итого активы</b>		<b>63 301 585</b>	<b>64 830 787</b>

**ПАО «Россети Волга»**  
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		<b>30 июня 2022 года (неаудированные данные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудированные данные)</b>
	<b>Прим.</b>		
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	17	18 830 796	18 830 796
Резервы		(1 271 519)	(1 053 651)
Нераспределенная прибыль		20 368 104	21 922 370
<b>Итого капитал</b>		<b>37 927 381</b>	<b>39 699 515</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	19	8 195 242	8 361 321
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	20	216 412	142 311
Долгосрочные авансы полученные	22	1 023 373	1 090 965
Обязательства по вознаграждениям работникам		2 076 260	1 775 900
Отложенные налоговые обязательства		2 987 673	3 322 226
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>14 498 960</b>	<b>14 692 723</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	19	3 400 830	397 508
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	5 047 844	8 440 891
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	21	1 792 449	938 264
Авансы полученные	22	618 010	643 732
Оценочные обязательства	23	16 111	18 154
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>10 875 244</b>	<b>10 438 549</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>25 374 204</b>	<b>25 131 272</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>63 301 585</b>	<b>64 830 787</b>

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
		2022 года	2021 года
Прим.			
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
<b>Убыток за период</b>		<b>(1 508 249)</b>	<b>(135 614)</b>
<i>Корректировки:</i>			
	Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	8	3 086 785
	Финансовые расходы	9	748 603
	Финансовые доходы	9	(129 788)
	Прибыль от выбытия основных средств		(3 082)
	Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	24	127 148
	Списание кредиторской задолженности		(7 283)
	Начисление оценочных обязательств	8	7 391
	Прочие неденежные операции		(5 468)
	(Экономия)/расход по налогу на прибыль	10	(310 582)
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>2 005 475</b>	<b>2 924 732</b>
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		7 571	(466)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(15 052)	(34 816)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		174 778	152 952
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		34 619	19 800
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		74 101	(60 096)
Изменение долгосрочных авансов полученных		(67 592)	83 977
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>2 213 900</b>	<b>3 086 083</b>
<i>Изменения в оборотном капитале и резервах</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		100 718	521 788
Изменение авансов выданных и прочих активов		(17 800)	(82 869)
Изменение запасов		2 691	(85 713)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		285 606	387 009
Изменение авансов полученных		(25 722)	491 921
Использование оценочных обязательств		(9 434)	(5 237)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>2 549 959</b>	<b>4 312 982</b>
Налог на прибыль уплаченный		(466)	(36 827)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(86 287)	(48 784)
Проценты уплаченные		(581 271)	(239 132)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>1 881 935</b>	<b>3 988 239</b>



		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
		2022 года	2021 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	Прим.		
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(4 882 731)	(3 193 803)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		7 689	21 095
Проценты полученные		52 362	18 319
Дивиденды полученные		—	1
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(4 822 680)</b>	<b>(3 154 388)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Привлечение заемных средств	19	2 940 000	9 980 000
Погашение заемных средств	19	—	(10 321 000)
Дивиденды, выплаченные собственникам Компании		(493)	(369)
Платежи по обязательствам по аренде		(147 137)	(186 818)
<b>Чистые денежные средства, полученные/ (использованные) от/(в) финансовой деятельности</b>		<b>2 792 370</b>	<b>(528 187)</b>
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(148 375)</b>	<b>305 664</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	16	805 792	563 757
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>16</b>	<b>657 417</b>	<b>869 421</b>

**ПАО «Россети Волга»**  
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2022 года</b>	<b>18 830 796</b>	<b>(1 053 651)</b>	<b>21 922 370</b>	<b>39 699 515</b>
Убыток за период	—	—	(1 508 249)	(1 508 249)
Прочий совокупный расход	—	(241 604)	—	(241 604)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода (Примечание 100)	—	23 736	—	23 736
<b>Итого совокупный расход за период</b>	<b>—</b>	<b>(217 868)</b>	<b>(1 508 249)</b>	<b>(1 726 117)</b>
Списание не востребовавшей задолженности по ранее объявленным дивидендам	—	—	14 816	14 816
Дивиденды объявленные (Примечание 17)	—	—	(60 833)	(60 833)
<b>Остаток на 30 июня 2022 года (неаудированные данные)</b>	<b>18 830 796</b>	<b>(1 271 519)</b>	<b>20 368 104</b>	<b>37 927 381</b>

**ПАО «Россети Волга»**  
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2021 года</b>	<b>18 830 796</b>	<b>(1 209 805)</b>	<b>20 919 807</b>	<b>38 540 798</b>
Прибыль/(убыток) за период	—	—	(135 614)	(135 614)
Прочий совокупный доход	—	187 372	—	187 372
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 10)	—	(15 285)	—	(15 285)
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>—</b>	<b>172 087</b>	<b>(135 614)</b>	<b>36 473</b>
Списание не востребовавшейся задолженности по ранее объявленным дивидендам	—	—	19 648	19 648
<b>Остаток на 30 июня 2021 года (неаудированные данные)</b>	<b>18 830 796</b>	<b>(1 037 718)</b>	<b>20 803 841</b>	<b>38 596 919</b>

## **1 Общие сведения**

### **(а) Группа и ее деятельность**

В состав Публичного акционерного общества «Россети Волга» (далее – «ПАО «Россети Волга» или «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые – «Группа») входят акционерные общества, образованные и зарегистрированные в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации. Компания была зарегистрирована 29 июня 2007 года на основании решения единственного учредителя (Распоряжение ОАО «Российское акционерное общество «Единые энергетические системы России» (далее – «РАО «ЕЭС»») № 191р от 22 июня 2007 года) в рамках реализации решения Совета директоров РАО «ЕЭС» об участии в МРСК (протокол № 250 от 27 апреля 2007 года).

Основной деятельностью Группы является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям.

Юридический и фактический адрес Компании: 410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

### **(б) Отношения с государством**

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании (далее – «основной акционер материнской компании»). Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

По состоянию на 30 июня 2022 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04%, в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01% (по состоянию на 31 декабря 2021 года – доля в уставном капитале – 88,04%, в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством представительства в Совете директоров материнской компании ПАО «Россети», 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 основным акционером материнской компании).

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

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

В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики.

В 2020 году Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. Российские органы власти приняли ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий эпидемии. Некоторые меры были отменены или смягчены в 2022 году. Последствия эпидемии значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

В феврале 2022 года произошло обострение геополитической напряженности. Европейский союз, США и ряд других стран ввели новые санкции в отношении ряда российских государственных и коммерческих организаций, физических лиц и определенных отраслей экономики, а также ограничения на определенные виды операций. В марте 2022 года в Российской Федерации были введены временные экономические меры ограничительного характера. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики с целью нивелирования последствий вышеуказанных факторов.

Руководство продолжает отслеживать и оценивать влияние на деятельность Группы указанных событий. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

## **2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности**

### **(а) Заявление о соответствии МСФО**

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

### **(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений**

Ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату.

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

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2022 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска консолидированной финансовой отчетности Группы, приведены ниже. Группа намерена принять применимые стандарты и разъяснения к использованию после вступления в силу, существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы – не ожидается.

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен в мае 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – отложенный налог на активы и обязательства, возникающие в результате одной сделки (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» в которой дается руководство и примеры по применению концепции существенности к раскрытию информации об учетной политике – начинает действовать с 1 января 2023 года.
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 в отношении продажи или внесения активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием, приняты Советом по МСФО в сентябре 2014 года, в декабре 2015 года применение отложено до момента окончания исследования в отношении долевого метода учета.
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных». Поправка начинает действовать с 1 января 2024 года (с учетом проекта дополнительных поправок, выпущенного в ноябре 2021 года).

**(г) 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.

**3 Основные принципы учетной политики**

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

**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, ставшей причиной перевода.

## **5 Информация по сегментам**

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

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям в ряде регионов Российской Федерации.

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

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

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:

- республика Мордовия, республика Чувашия, Оренбургская область, Пензенская область, Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область – филиалы ПАО «Россети Волга»;
- прочие сегменты.

Сегмент «Прочие» включает несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых является деятельность автомобильного грузового транспорта и услуги по перевозкам, деятельность детских лагерей на время каникул, санаторно-курортная деятельность, испытания, исследования и анализ целостных механических и электрических систем, энергетическое обследование.

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Общества, 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 промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированной)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**(а) Информация об отчетных сегментах**

За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года:

	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	3 557 770	2 857 033	3 173 502	1 841 141	1 436 089	1 017 652	723 249	42 963	14 649 399
Выручка от продаж между сегментами	—	—	—	—	—	—	35	41 602	41 637
<b>Выручка сегмента</b>	<b>3 557 770</b>	<b>2 857 033</b>	<b>3 173 502</b>	<b>1 841 141</b>	<b>1 436 089</b>	<b>1 017 652</b>	<b>723 284</b>	<b>84 565</b>	<b>14 691 036</b>
В т.ч.									
Передача электроэнергии	3 529 705	2 816 097	3 138 276	1 811 428	1 426 965	1 009 739	718 821	—	14 451 031
Технологическое присоединение к сетям	19 046	8 123	18 346	13 161	4 599	4 206	1 561	—	69 042
Прочая выручка	3 489	18 824	13 729	13 339	1 993	1 174	1 626	75 659	129 833
Выручка по договорам аренды	5 530	13 989	3 151	3 213	2 532	2 533	1 276	8 906	41 130
<b>EBITDA</b>	<b>271 593</b>	<b>(88 469)</b>	<b>93 010</b>	<b>(71 824)</b>	<b>70 310</b>	<b>129 999</b>	<b>42 573</b>	<b>13 358</b>	<b>460 550</b>

За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года:

	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	3 433 687	3 039 456	3 425 791	1 774 371	1 444 659	901 317	730 052	18 758	14 768 091
Выручка от продаж между сегментами	—	—	—	—	—	—	33	51 676	51 709
<b>Выручка сегмента</b>	<b>3 433 687</b>	<b>3 039 456</b>	<b>3 425 791</b>	<b>1 774 371</b>	<b>1 444 659</b>	<b>901 317</b>	<b>730 085</b>	<b>70 434</b>	<b>14 819 800</b>
В т.ч.									
Передача электроэнергии	3 421 262	3 002 614	3 407 645	1 767 909	1 424 398	895 404	714 962	—	14 634 194
Технологическое присоединение к сетям	4 768	9 141	13 469	2 210	1 095	2 634	12 970	—	46 287
Прочая выручка	2 854	14 498	1 481	1 038	17 035	239	645	61 287	99 077
Выручка по договорам аренды	4 803	13 203	3 196	3 214	2 131	3 040	1 508	9 147	40 242
<b>EBITDA</b>	<b>205 854</b>	<b>101 616</b>	<b>590 036</b>	<b>(11 020)</b>	<b>105 042</b>	<b>(44 576)</b>	<b>91 889</b>	<b>7 879</b>	<b>1 046 720</b>



Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированной)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года:

	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	7 607 497	6 033 944	6 922 267	3 967 749	3 089 939	2 207 996	1 573 929	71 394	31 474 715
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	–	–	–	35	80 335	80 370
<b>Выручка сегмента</b>	<b>7 607 497</b>	<b>6 033 944</b>	<b>6 922 267</b>	<b>3 967 749</b>	<b>3 089 939</b>	<b>2 207 996</b>	<b>1 573 964</b>	<b>151 729</b>	<b>31 555 085</b>
В т.ч.									
Передача электроэнергии	7 564 777	5 946 487	6 872 817	3 927 054	3 077 000	2 194 242	1 557 804	–	31 140 181
Технологическое присоединение к сетям	26 336	18 621	27 763	20 498	5 730	7 307	11 183	–	117 438
Прочая выручка	6 238	41 606	15 536	14 198	2 241	1 425	2 502	133 678	217 424
Выручка по договорам аренды	10 146	27 230	6 151	5 999	4 968	5 022	2 475	18 051	80 042
<b>EBITDA</b>	<b>841 795</b>	<b>(81 396)</b>	<b>663 393</b>	<b>82 142</b>	<b>286 580</b>	<b>287 030</b>	<b>204 119</b>	<b>12 970</b>	<b>2 296 633</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года:

	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	7 380 225	6 301 134	7 178 291	3 821 414	3 105 871	2 001 102	1 587 242	29 570	31 404 849
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	–	–	–	35	103 079	103 114
<b>Выручка сегмента</b>	<b>7 380 225</b>	<b>6 301 134</b>	<b>7 178 291</b>	<b>3 821 414</b>	<b>3 105 871</b>	<b>2 001 102</b>	<b>1 587 277</b>	<b>132 649</b>	<b>31 507 963</b>
В т.ч.									
Передача электроэнергии	7 357 164	6 229 640	7 134 905	3 807 527	3 081 319	1 987 397	1 560 008	–	31 157 960
Технологическое присоединение к сетям	8 832	16 103	34 227	6 618	3 164	7 130	23 080	–	99 154
Прочая выручка	4 870	30 438	2 971	1 449	17 144	451	1 500	114 171	172 994
Выручка по договорам аренды	9 359	24 953	6 188	5 820	4 244	6 124	2 689	18 478	77 855
<b>EBITDA</b>	<b>791 662</b>	<b>107 235</b>	<b>1 138 014</b>	<b>140 795</b>	<b>220 220</b>	<b>24 167</b>	<b>261 951</b>	<b>(3 890)</b>	<b>2 680 154</b>

30 июня 2022 года:

	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочее	Итого
<b>Активы сегмента</b>	<b>16 032 981</b>	<b>14 823 268</b>	<b>17 135 758</b>	<b>6 749 128</b>	<b>4 911 395</b>	<b>7 086 814</b>	<b>4 103 785</b>	<b>304 847</b>	<b>71 147 976</b>
В т.ч.									
Основные средства и незавершенное строительство	14 288 721	13 060 129	14 493 384	5 643 674	3 887 829	4 328 500	3 586 003	137 137	59 425 377

31 декабря 2021 года:

	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочее	Итого
<b>Активы сегмента</b>	<b>16 478 202</b>	<b>12 857 612</b>	<b>17 308 401</b>	<b>6 804 950</b>	<b>5 164 515</b>	<b>7 025 781</b>	<b>4 222 043</b>	<b>257 913</b>	<b>70 119 417</b>
В т.ч.									
Основные средства и незавершенное строительство	14 826 158	11 706 180	14 850 209	5 550 907	3 968 290	4 384 422	3 656 155	112 752	59 055 073

**(б) Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>460 550</b>	<b>1 046 720</b>	<b>2 296 633</b>	<b>2 680 154</b>
Дисконтирование финансовых инструментов	30	5	54	60
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	—	—	—	—
Корректировка по аренде	—	118 136	—	246 408
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(62 039)	(18 547)	(38 265)	15 692
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	—	(3 199)	(13 524)	(19 645)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	(8)	4	29	5
Корректировка стоимости основных средств	38 520	38 978	72 949	82 136
Корректировка запасов	—	—	(354 845)	—
Прочие корректировки	(12 328)	(10 825)	(20 327)	(24 006)
<b>EBITDA</b>	<b>424 725</b>	<b>1 171 272</b>	<b>1 942 704</b>	<b>2 980 804</b>
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(1 544 132)	(1 421 152)	(3 086 785)	(2 834 636)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(300 591)	(96 188)	(588 463)	(194 818)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(43 241)	(28 095)	(86 287)	(48 784)
Расход по налогу на прибыль	157 702	(21 141)	310 582	(38 180)
<b>Консолидированная прибыль/(убыток) за период в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>(1 305 537)</b>	<b>(395 304)</b>	<b>(1 508 249)</b>	<b>(135 614)</b>

**6 Выручка**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Передача электроэнергии	14 451 030	14 634 194	31 140 181	31 157 960
Технологическое присоединение к электросетям	69 042	46 287	117 438	99 154
Прочая выручка	117 182	74 801	190 594	122 419
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>	<b>14 637 254</b>	<b>14 755 282</b>	<b>31 448 213</b>	<b>31 379 533</b>
Выручка по договорам аренды	12 148	12 810	26 502	25 318
	<b>14 649 402</b>	<b>14 768 092</b>	<b>31 474 715</b>	<b>31 404 851</b>

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

## 7 Прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Доходы от выявленного безоговорочного потребления электроэнергии	880	281	1 139	469
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	96 795	29 229	195 502	59 671
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	1 358	—	1 358	—
Доходы от выбытия (реализации) основных средств	539	1 182	653	5 526
Безвозмездно полученные активы	5 467	38 918	5 467	43 089
Прочие доходы	12 498	13 040	13 092	18 565
	<b>117 537</b>	<b>82 650</b>	<b>217 211</b>	<b>127 320</b>

## 8 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Расходы на вознаграждения работникам	3 885 962	3 532 734	7 823 147	7 144 200
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	1 544 132	1 421 152	3 086 785	2 834 636
Материальные расходы, в т.ч.				
<i>Электроэнергия для компенсации технологических потерь</i>	<i>1 742 529</i>	<i>1 737 891</i>	<i>4 653 589</i>	<i>4 733 757</i>
<i>Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд</i>	<i>88 875</i>	<i>81 827</i>	<i>342 207</i>	<i>341 624</i>
<i>Прочие материальные расходы</i>	<i>786 813</i>	<i>658 672</i>	<i>1 393 936</i>	<i>980 906</i>
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.				
<i>Услуги по передаче электроэнергии</i>	<i>6 737 609</i>	<i>6 680 355</i>	<i>13 603 760</i>	<i>13 571 310</i>
<i>Услуги по ремонту и техническому обслуживанию</i>	<i>89 954</i>	<i>126 281</i>	<i>131 257</i>	<i>166 529</i>
<i>Прочие работы и услуги производственного характера</i>	<i>20 848</i>	<i>18 188</i>	<i>34 164</i>	<i>54 308</i>
<i>Налоги и сборы, кроме налога на прибыль</i>	<i>226 879</i>	<i>224 236</i>	<i>450 133</i>	<i>452 645</i>
<i>Краткосрочная аренда</i>	<i>554</i>	<i>9 101</i>	<i>1 272</i>	<i>13 851</i>
<i>Страхование</i>	<i>15 160</i>	<i>15 165</i>	<i>30 055</i>	<i>30 239</i>
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:				
<i>Услуги связи</i>	<i>46 688</i>	<i>45 643</i>	<i>93 556</i>	<i>90 712</i>
<i>Охрана</i>	<i>72 058</i>	<i>71 202</i>	<i>143 155</i>	<i>141 671</i>
<i>Консультационные, юридические и аудиторские услуги</i>	<i>650</i>	<i>28 477</i>	<i>7 011</i>	<i>33 691</i>
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	110 200	138 911	240 255	203 410
Транспортные услуги	3 013	362	3 779	508
Прочие услуги	305 653	262 822	600 705	533 986
Оценочные обязательства, нетто	1 512	(16 212)	7 366	28 455
Прочие расходы	88 996	37 395	118 662	70 012
	<b>15 768 085</b>	<b>15 074 202</b>	<b>32 764 794</b>	<b>31 426 450</b>

## 9 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам на банковских счетах	34 404	9 489	52 362	18 319
Проценты по реструктуризированной дебиторской задолженности	30 641	42 869	62 789	84 982
Дивиденды к получению	—	1	—	1
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	—	—	14 567	19 180
Амортизация дисконта по финансовым активам	35	30	70	100
	<b>65 080</b>	<b>52 389</b>	<b>129 788</b>	<b>122 582</b>
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(300 591)	(96 188)	(588 463)	(194 818)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(43 241)	(28 095)	(86 287)	(48 784)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(34 660)	(27 610)	(71 072)	(56 100)
Эффект дисконтирования финансовых активов при первоначальном признании	(5)	(25)	(16)	(40)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	—	—	(2 765)	(2 315)
	<b>(378 497)</b>	<b>(151 918)</b>	<b>(748 603)</b>	<b>(302 057)</b>

## 10 Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<b>Текущий налог на прибыль</b>				
Начисление текущего налога	(482)	(107)	(693)	(107)
Корректировка налога за прошлые периоды	396	629	458	722
<b>Итого текущий налог на прибыль</b>	<b>(86)</b>	<b>522</b>	<b>(235)</b>	<b>615</b>
Отложенный налог на прибыль	157 788	(21 663)	310 817	(38 795)
<b>Итого экономия/(расход) по налогу на прибыль</b>	<b>157 702</b>	<b>(21 141)</b>	<b>310 582</b>	<b>(38 180)</b>

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

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

**ПАО «Россети Волга»**  
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированной)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(1 463 239)</b>	<b>(374 163)</b>	<b>(1 818 831)</b>	<b>(97 434)</b>
<b>Теоретическая сумма экономии по налогу на прибыль по ставке 20%</b>	<b>292 648</b>	<b>74 833</b>	<b>363 766</b>	<b>19 487</b>
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	(135 342)	(96 603)	(53 642)	(58 389)
Корректировки за предшествующие годы	396	629	458	722
	<b>157 702</b>	<b>(21 141)</b>	<b>310 582</b>	<b>(38 180)</b>

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года			За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	8	(1)	7	(4)	1	(3)
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	(470 500)	42 901	(427 599)	15 488	(1 272)	14 216
	<b>(470 492)</b>	<b>42 900</b>	<b>(427 592)</b>	<b>15 484</b>	<b>(1 271)</b>	<b>14 213</b>
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(29)	6	(23)	(5)	1	(4)
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	(241 575)	23 730	(217 845)	187 377	(15 286)	172 091
	<b>(241 604)</b>	<b>23 736</b>	<b>(217 868)</b>	<b>187 372</b>	<b>(15 285)</b>	<b>172 087</b>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированной)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## 11 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная / условно- первоначальная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>12 400 173</b>	<b>34 456 805</b>	<b>32 455 217</b>	<b>21 031 910</b>	<b>1 411 803</b>	<b>101 755 908</b>
Реклассификация между группами	(189 528)	(5 699)	123 830	71 397	–	–
Поступления	323	41 224	3 191	130 456	1 599 018	<b>1 774 212</b>
Ввод в эксплуатацию	7 183	850 413	386 317	64 501	(1 308 414)	–
Выбытия	(931)	(619)	(1 203)	(24 361)	(26 636)	<b>(53 750)</b>
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>12 217 220</b>	<b>35 342 124</b>	<b>32 967 352</b>	<b>21 273 903</b>	<b>1 675 771</b>	<b>103 476 370</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>(5 062 900)</b>	<b>(19 117 224)</b>	<b>(14 664 052)</b>	<b>(14 130 728)</b>	–	<b>(52 974 904)</b>
Реклассификация между группами	127 102	8 152	(86 823)	(48 431)	–	–
Начисленная амортизация	(274 011)	(768 037)	(861 491)	(651 588)	–	<b>(2 555 127)</b>
Выбытия	919	504	229	24 283	–	<b>25 935</b>
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>(5 208 890)</b>	<b>(19 876 605)</b>	<b>(15 612 137)</b>	<b>(14 806 464)</b>	–	<b>(55 504 096)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>7 337 273</b>	<b>15 339 581</b>	<b>17 791 165</b>	<b>6 901 182</b>	<b>1 411 803</b>	<b>48 781 004</b>
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>7 008 330</b>	<b>15 465 519</b>	<b>17 355 215</b>	<b>6 467 439</b>	<b>1 675 771</b>	<b>47 972 274</b>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированной)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	<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>
<b>Первоначальная / условно- первоначальная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>12 339 946</b>	<b>36 977 108</b>	<b>39 261 995</b>	<b>20 068 226</b>	<b>1 387 540</b>	<b>110 034 815</b>
Реклассификация между группами	(992 868)	510 650	1 129 800	(647 582)	—	—
Поступления	6	13 800	2 780	38 186	1 970 366	<b>2 025 138</b>
Ввод в эксплуатацию	15 729	1 238 991	480 922	6 614	(1 742 256)	—
Выбытия	(158)	(6 745)	(5 440)	(433 525)	(8 491)	<b>(454 359)</b>
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>11 362 655</b>	<b>38 733 804</b>	<b>40 870 057</b>	<b>19 031 919</b>	<b>1 607 159</b>	<b>111 605 594</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>(5 248 102)</b>	<b>(20 650 936)</b>	<b>(18 704 998)</b>	<b>(13 414 476)</b>	—	<b>(58 018 512)</b>
Реклассификация между группами	579 036	(97 244)	(774 001)	292 209	—	—
Начисленная амортизация	(236 196)	(816 112)	(1 188 569)	(583 671)	—	<b>(2 824 548)</b>
Выбытия	66	5 783	4 800	430 909	—	<b>441 558</b>
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>(4 905 196)</b>	<b>(21 558 509)</b>	<b>(20 662 768)</b>	<b>(13 275 029)</b>	—	<b>(60 401 502)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>7 091 844</b>	<b>16 326 172</b>	<b>20 556 997</b>	<b>6 653 750</b>	<b>1 387 540</b>	<b>52 016 303</b>
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>6 457 459</b>	<b>17 175 295</b>	<b>20 207 289</b>	<b>5 756 890</b>	<b>1 607 159</b>	<b>51 204 092</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, капитализированные проценты составили 37 364 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 15 002 тыс. руб.), ставка капитализации составила 13,46% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года – 5,93%).

По состоянию на 30 июня 2022 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 20 899 649 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 20 803 389 тыс. руб.).



## 12 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
На 1 января 2021 года	458 381	124 172	45 776	628 329
Реклассификация между группами	–	(25 792)	25 792	–
Поступления	10 492	388	–	10 880
Выбытия	(15 758)	–	–	(15 758)
На 30 июня 2021 года	453 115	98 768	71 568	623 451
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>				
На 1 января 2021 года	(260 234)	(48 623)	(31 127)	(339 984)
Реклассификация между группами	–	11 463	(11 463)	–
Начисленная амортизация	(67 247)	(13 868)	(1 855)	(82 970)
Выбытия	15 758	–	–	15 758
На 30 июня 2021 года	(311 723)	(51 028)	(44 445)	(407 196)
<b>Остаточная стоимость</b>				
На 1 января 2021 года	198 147	75 549	14 649	288 345
На 30 июня 2021 года	141 392	47 740	27 123	216 255
	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
На 1 января 2022 года	469 756	123 946	71 568	665 270
Поступления	15 489	1 667	–	17 156
Выбытия	(12 009)	–	(123)	(12 132)
На 30 июня 2022 года	473 236	125 613	71 445	670 294
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>				
На 1 января 2022 года	(296 410)	(62 833)	(46 674)	(405 917)
Начисленная амортизация	(67 012)	(8 053)	(2 229)	(77 294)
Выбытия	12 009	–	123	12 132
На 30 июня 2022 года	(351 413)	(70 886)	(48 780)	(471 079)
<b>Остаточная стоимость</b>				
На 1 января 2022 года	173 346	61 113	24 894	259 353
На 30 июня 2022 года	121 823	54 727	22 665	199 215

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, капитализированные проценты составили 1 667 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 388 тыс. руб.), ставка капитализации 13,46% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года 5,93%).

Прочие нематериальные активы включают в себя в себя патенты на полезные модели, полученные в результате разработок.

### 13 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
На 1 января 2021 года	863 586	663 615	416 785	23 762	1 967 748
Реклассификация между группами	(3 508)	18 676	(14 460)	(708)	—
Поступления	8 971	—	—	194	9 165
Изменение условий по договорам аренды	(7 884)	—	—	—	(7 884)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(1 268)	—	—	—	(1 268)
На 30 июня 2021 года	859 897	682 291	402 325	23 248	1 967 761
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>					
На 1 января 2021 года	(214 533)	(66 386)	(67 219)	(4 953)	(353 091)
Реклассификация между группами	(840)	3 044	(2 089)	(115)	—
Начисленная амортизация	(63 960)	(83 838)	(45 896)	(2 845)	(196 539)
Изменение условий по договорам аренды	7 849	—	—	—	7 849
Выбытие или прекращение договоров аренды	568	—	—	—	568
На 30 июня 2021 года	(270 916)	(147 180)	(115 204)	(7 913)	(541 213)
<b>Остаточная стоимость</b>					
На 1 января 2021 года	649 053	597 229	349 566	18 809	1 614 657
На 30 июня 2021 года	588 981	535 111	287 121	15 335	1 426 548

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированной)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Земля и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
На 1 января 2022 года	962 346	763 831	434 767	24 526	2 185 470
Поступления	9 735	129	–	826	10 690
Изменение условий по договорам аренды	(358)	822	696	(8)	1 152
Выбытие или прекращение договоров аренды	(8 473)	–	–	–	(8 473)
На 30 июня 2022 года	963 250	764 782	435 463	25 344	2 188 839
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>					
На 1 января 2022 года	(113 531)	(83 647)	(96 658)	(7 799)	(301 635)
Начисленная амортизация	(60 844)	(78 445)	(43 456)	(2 751)	(185 496)
Изменение условий по договорам аренды	1 912	–	–	–	1 912
Выбытие или прекращение договоров аренды	557	–	–	–	557
На 30 июня 2022 года	(171 906)	(162 092)	(140 114)	(10 550)	(484 662)
<b>Остаточная стоимость</b>					
На 1 января 2022 года	848 815	680 184	338 109	16 727	1 883 835
На 30 июня 2022 года	791 344	602 690	295 349	14 794	1 704 177

#### 14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	482 463	598 436
Прочая дебиторская задолженность	783 196	842 001
	<b>1 265 659</b>	<b>1 440 437</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	5 979 178	6 246 034
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(984 312)	(875 144)
Прочая дебиторская задолженность	473 188	259 550
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(124 225)	(116 554)
	<b>5 343 829</b>	<b>5 513 886</b>

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность включает в себя реструктуризованную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии в общей сумме 481 340 тыс. руб. на 30 июня 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 597 027 тыс. руб.). Условия соглашений предполагают погашение дебиторской задолженности в 2023-2025 годах и применение ставки процента в диапазоне 6,01% -6,50% годовых.

## 15 Авансы выданные и прочие активы

	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
<b>Внеоборотные</b>		
Авансы выданные	1 832	26 177
НДС по авансам полученным	169 869	180 143
	<b>171 701</b>	<b>206 320</b>
<b>Оборотные</b>		
Авансы выданные	170 743	164 937
Резерв под обесценение авансов выданных	(13 571)	(13 570)
НДС к возмещению	6 676	7 889
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	97 648	81 970
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	30 127	32 867
	<b>291 623</b>	<b>274 093</b>

## 16 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	628 117	772 592
Эквиваленты денежных средств	29 300	33 200
	<b>657 417</b>	<b>805 792</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года и на 31 декабря 2021 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты. Депозиты размещены под процентные ставки от 8,65% до 8,90% годовых.

## 17 Уставный капитал

### (а) Уставный капитал

	<b>Обыкновенные акции</b>	
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,1	0,1
В обращении на начало периода, шт.	188 307 958 733	188 307 958 733
В обращении на конец периода и полностью оплаченные, шт.	188 307 958 733	188 307 958 733

### (б) Дивиденды

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль ПАО «Россети Волга», определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

На годовом собрании акционеров, состоявшемся 17 июня 2022 года, были объявлены дивиденды за 2021 год в размере 0,00032305 руб. на одну обыкновенную акцию в денежной форме. Общая сумма дивидендов составила 60 833 тыс. руб.

За шесть месяцев, закончивших 30 июня 2022 года, дивиденды выплаченные составили 493 тыс. руб., (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года – 369 тыс. руб.).

## 18 Прибыль/(убыток) на акцию

Расчет прибыли/(убытка) на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, основан на прибыли/(убытке), причитающейся / (относящемуся к) владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<i>В тысячах акций</i>				
Обыкновенные акции на 1 января	188 307 959	188 307 959	188 307 959	188 307 959
<b>Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня</b>	<b>188 307 959</b>	<b>188 307 959</b>	<b>188 307 959</b>	<b>188 307 959</b>
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за период (в тысячах шт.)	188 307 959	188 307 959	188 307 959	188 307 959
Убыток за период, относящийся к собственникам Компании	(1 305 537)	(395 304)	(1 508 249)	(135 614)
<b>Убыток на обыкновенную акцию – базовый и разводненный (в российских рублях)</b>	<b>(0,0069)</b>	<b>(0,0021)</b>	<b>(0,0080)</b>	<b>(0,0007)</b>

## 19 Заемные средства

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	6 710 000	6 710 000
Обязательства по аренде	1 485 242	1 651 321
	<b>8 195 242</b>	<b>8 361 321</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	3 023 086	36 864
Обязательства по аренде	377 744	360 644
	<b>3 400 830</b>	<b>397 508</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	83 086	36 864
	<b>83 086</b>	<b>36 864</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа привлекла следующие банковские кредиты:

	Эффективные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты	КС ЦБ РФ + 1,34% – 1,4%	2022-2023	2 940 000
			<b>2 940 000</b>

## 20 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	—	33 933
Прочая кредиторская задолженность	216 412	108 378
<b>Итого долгосрочные финансовые обязательства</b>	<b>216 412</b>	<b>142 311</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	3 391 074	7 131 723
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	417 170	201 005
Задолженность перед персоналом	1 171 061	1 085 147
Дивиденды к уплате	68 539	23 016
<b>Итого краткосрочные финансовые обязательства</b>	<b>5 047 844</b>	<b>8 440 891</b>

Долгосрочная кредиторская задолженность включает в себя задолженность по соглашениям о компенсации расходов Группе в общей сумме 214 778 тыс. руб. на 30 июня 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 99 414 тыс. руб.). Условия соглашений предполагают погашение задолженности в 2025 году.

## 21 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
НДС	828 916	285 088
Налог на имущество	214 741	207 814
Взносы на социальное обеспечение	632 397	313 481
Прочие налоги к уплате	116 395	131 881
	<b>1 792 449</b>	<b>938 264</b>

## 22 Авансы полученные

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Долгосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	994 712	1 006 075
Прочие авансы полученные	28 661	84 890
	<b>1 023 373</b>	<b>1 090 965</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	542 748	397 851
Прочие авансы полученные	75 262	245 881
	<b>618 010</b>	<b>643 732</b>

## 23 Оценочные обязательства

	2022 год	2021 год
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>(18 154)</b>	<b>(37 336)</b>
Начисление (увеличение) за период	(8 405)	(47 447)
Восстановление (уменьшение) за период	1 036	8 223
Использование оценочных обязательств	9 412	5 237
<b>Остаток на 30 июня</b>	<b>(16 111)</b>	<b>(71 323)</b>

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

## 24 Управление финансовыми рисками и капиталом

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

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками и капиталом, а также порядок определения справедливой стоимости, соответствует тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

Руководство Группы принимает меры оперативного характера для обеспечения достаточного объема денежных средств (ликвидности), получаемых от операционной деятельности для финансирования инвестиционной программы, обслуживанию имеющихся на отчетную дату краткосрочных и долгосрочных заимствований. Руководство Группы реализует мероприятия, направленные на оптимизацию структуры заемного капитала, обеспечение наличия доступных кредитных лимитов, запаса ликвидности в форме остатков на банковских счетах и краткосрочных финансовых вложений, контроль качества принимаемого финансового обеспечения (банковских гарантий).

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.

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>(991 698)</b>	<b>(1 289 515)</b>
Увеличение резерва за период	(160 424)	(116 853)
Восстановление сумм резерва за период	33 276	93 173
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	<u>10 309</u>	<u>43 393</u>
<b>Остаток на 30 июня</b>	<b><u>(1 108 537)</u></b>	<b><u>(1 269 802)</u></b>

По состоянию на 30 июня 2022 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 18 350 000 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 22 490 000 тыс. руб.). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

## Справедливая и балансовая стоимость

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

		30 июня 2022 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансо- вая	Справед- ливая			
Прим.	стоимость	стоимость	1	2	3	
Финансовые инструменты						
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости						
Долгосрочная дебиторская задолженность	17	1 265 659	1 265 659	—	—	1 265 659
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход						
Инвестиции в долевые инструменты		99	99	99	—	—
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости						
Кредиты и займы	22	(9 733 086)	(9 647 038)	—	(9 647 038)	—
Долгосрочная кредиторская задолженность	25	(216 412)	(216 412)	—	—	(216 412)
		(8 683 740)	(8 597 692)	99	(9 647 038)	1 049 247
		31 декабря 2021 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансо- вая	Справед- ливая			
Прим.	стоимость	стоимость	1	2	3	
Финансовые инструменты						
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости						
Долгосрочная дебиторская задолженность	17	1 440 437	1 440 437	—	—	1 440 437
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход						
Инвестиции в долевые инструменты		128	128	128	—	—
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости						
Кредиты и займы	22	(6 746 864)	(6 831 586)	—	(6 831 586)	—
Долгосрочная кредиторская задолженность	25	(142 311)	(142 311)	—	—	(142 311)
		(5 448 610)	(5 533 332)	128	(6 831 586)	1 298 126

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2022 года составила 6,01%-12,71% (на 31 декабря 2021 года: 6,01%-9,47%).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной кредиторской задолженности не использовалась в связи с отсутствием задолженности для дисконтирования (за исключением полученных предоплат по компенсации потерь) (на 31 декабря 2021 года: 8,97%).



Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2022 года составила 11,97% (на 31 декабря 2021 года: 8,85%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

## **25 Договорные обязательства капитального характера**

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 5 952 085 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2022 года (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 2 549 995 тыс. руб. с учетом НДС).

## **26 Условные обязательства**

### **(а) Страхование**

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

### **(б) Условные налоговые обязательства**

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

Российские налоговые органы вправе начислить 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, начислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерия отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не исключает риска оттока ресурсов, при этом влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

По состоянию на 30 июня 2022 года, по оценке Группы, общая сумма условного обязательства не превышает 0,4% от активов Группы.

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

#### **(в) Судебные разбирательства**

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

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

#### **(г) Обязательства по охране окружающей среды**

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

### **27 Операции со связанными сторонами**

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, а также по состоянию на 30 июня 2022 года и на 31 декабря 2021 года, являлись материнская компания, ее дочерние предприятия, ключевой управленческий персонал, а также компании, связанные с основным акционером материнской компании.

(а) Операции с материнской компанией и ее дочерними предприятиями

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года		
<b>Выручка, прочие доходы, финансовые доходы</b>						
<b>Материнская компания</b>						
Прочая выручка	271	271	543	543	–	–
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>						
Прочая выручка	173	155	575	315	19 354	19 561
Прочие доходы	4	–	46	–	–	–
Проценты по реструктуризированной задолженности	759	759	1 510	1 510	–	–
	<b>1 207</b>	<b>1 185</b>	<b>2 674</b>	<b>2 368</b>	<b>19 354</b>	<b>19 561</b>

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года		
<b>Операционные расходы, прочие расходы, финансовые расходы</b>						
<b>Материнская компания</b>						
Консультационные и юридические услуги	(64 095)	(33 917)	(64 095)	(64 608)	(23 280)	(29 832)
Прочие работы и услуги производственного характера	(9 812)	(9 812)	(19 623)	(19 623)	–	–
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>						
Услуги по передаче электроэнергии	(3 501 819)	(3 329 754)	(6 899 083)	(6 584 230)	(1 429 563)	(626 684)
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	(665)	(2 462)	(665)	(4 704)	–	–
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	(1 664)	–	(1 664)	–	–	–
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	(77 014)	(111 623)	(181 482)	(149 806)	(53 047)	(44 433)
Прочие расходы	(22 203)	(23 442)	(43 134)	(46 986)	(64 865)	(1 010 355)
	<b>(3 677 272)</b>	<b>(3 511 010)</b>	<b>(7 209 746)</b>	<b>(6 869 957)</b>	<b>(1 570 755)</b>	<b>(1 711 304)</b>

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>		
Авансы выданные	8 602	8 478
Авансы полученные	(27)	–

По состоянию на 30 июня 2022 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов составила 41 347 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: отсутствовала).

**(б) 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:

- 20% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 18% и 19%);
- 20% от выручки от передачи электроэнергии Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 18% и 19%).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 19% и 15% от общих расходов на передачу и компенсацию потерь за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 15%).

Проценты, начисленные по кредитам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составили 296 173 тыс. руб. и 577 883 тыс. руб. (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 72 836 тыс. руб. и 121 737 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2022 года кредиты от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 8 875 047 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 6 746 864 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа привлекла кредитов и займов от банков, связанных с основным акционером материнской компании, на сумму 2 140 000 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2022 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 121 485 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 222 211 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2022 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 1 067 357 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 1 115 032 тыс. руб.).

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

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления, Генеральный директор Компании 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 тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

**ПАО «Россети Волга»**  
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированной)  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	23 101	36 415	49 411	63 786
Изменение обязательств по окончании трудовой деятельности и прочим долгосрочным вознаграждениям (включая пенсионные программы)	5 833	172	3 593	(713)
	<b>28 934</b>	<b>36 587</b>	<b>53 004</b>	<b>63 073</b>

На 30 июня 2022 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами и установленными взносами, прочим выплатам по окончании трудовой деятельности, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 20 095 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 16 502 тыс. руб.).