

**Консолидированная промежуточная сокращенная  
финансовая отчетность  
Публичного акционерного общества «Российские сети»  
и его дочерних организаций, подготовленная в соответствии с  
МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»,  
за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года,  
и по состоянию на эту дату  
(неаудированная)**

	<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
	Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)	3
	Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	4
	Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	5
	Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)	7
	Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)	
1	Общие сведения .....	9
2	Принципы составления консолидированной финансовой отчетности .....	10
3	Основные принципы учетной политики .....	11
4	Оценка справедливой стоимости .....	16
5	Основные дочерние общества .....	17
6	Информация по сегментам .....	18
7	Выручка .....	22
8	Чистые прочие доходы/(расходы) .....	22
9	Операционные расходы .....	23
10	Финансовые доходы и расходы .....	24
11	Основные средства .....	25
12	Нематериальные активы .....	27
13	Финансовые вложения .....	28
14	Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	29
15	Денежные средства и эквиваленты денежных средств .....	30
16	Уставный капитал .....	31
17	Прибыль на акцию .....	32
18	Кредиты и займы .....	33
19	Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	35
20	Управление финансовыми рисками и капиталом .....	36
21	Обязательства капитального характера .....	37
22	Условные обязательства .....	37
23	Операции со связанными сторонами .....	39

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Выручка	7	260 271	230 609
Операционные расходы	9	(219 626)	(186 279)
Чистые прочие доходы/(расходы)	8	6 041	(7 888)
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>46 686</b>	<b>36 442</b>
Финансовые доходы	10	4 434	4 136
Финансовые расходы	10	(7 229)	(8 093)
<b>Чистые финансовые расходы</b>		<b>(2 795)</b>	<b>(3 957)</b>
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместных предприятий (за вычетом налога на прибыль)		8	(14)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>43 899</b>	<b>32 471</b>
Расход по налогу на прибыль		(11 009)	(8 892)
<b>Прибыль за период</b>		<b>32 890</b>	<b>23 579</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		—	3 254
Резерв по курсовым разницам при пересчете из других валют		64	(5)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		—	(652)
<b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>64</b>	<b>2 597</b>
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		8 187	—
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(1 642)	(707)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(1 398)	98
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>5 147</b>	<b>(609)</b>
<b>Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>5 211</b>	<b>1 988</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>		<b>38 101</b>	<b>25 567</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>			
Собственникам Компании		22 460	14 943
Держателям неконтролирующих долей		10 430	8 636
<b>Общий совокупный доход, причитающийся:</b>			
Собственникам Компании		26 795	16 610
Держателям неконтролирующих долей		11 306	8 957
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	17	0,11	0,08

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 28 мая 2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор

П.А. Ливинский

Директор Департамента учета  
и отчетности – Главный бухгалтер

Д.В. Наговицын

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

	Прим.	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	1 942 158	1 940 227
Нематериальные активы	12	16 808	16 758
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		956	883
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	76 307	74 483
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		6 481	6 709
Финансовые вложения	13	78 232	69 914
Отложенные налоговые активы		7 387	7 178
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>2 128 329</b>	<b>2 116 152</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		40 793	35 050
Финансовые вложения	13	19 026	149
Предоплата по налогу на прибыль		7 734	4 528
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	157 657	151 466
Денежные средства и их эквиваленты	15	94 640	102 054
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>319 850</b>	<b>293 247</b>
<b>Итого активы</b>		<b>2 448 179</b>	<b>2 409 399</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	16	200 903	200 903
Эмиссионный доход		213 098	213 098
Собственные выкупленные акции		(2 702)	(2 702)
Прочие резервы		29 557	25 430
Нераспределенная прибыль		643 506	621 077
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>1 084 362</b>	<b>1 057 806</b>
Неконтролирующая доля		377 300	365 755
<b>Итого капитал</b>		<b>1 461 662</b>	<b>1 423 561</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	495 758	506 990
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	47 753	39 840
Обязательства по вознаграждениям работникам		34 713	32 717
Отложенные налоговые обязательства		83 860	76 202
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>662 084</b>	<b>655 749</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	49 210	51 244
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	262 540	261 926
Резервы		10 553	10 561
Задолженность по текущему налогу на прибыль		2 130	6 358
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>324 433</b>	<b>330 089</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>986 517</b>	<b>985 838</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>2 448 179</b>	<b>2 409 399</b>

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль за период		<b>32 890</b>	<b>23 579</b>
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9	28 752	27 632
Финансовые расходы	10	7 229	8 093
Финансовые доходы	10	(4 434)	(4 136)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(187)	269
Доля в (прибыли)/убытках ассоциированных и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль		(8)	14
Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами		—	12 639
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	9	7 469	3 930
Списание безнадежных долгов		21	70
Доход от безвозмездно полученных ОС		(1 001)	(516)
Списание кредиторской задолженности		(57)	(124)
Неденежные расчеты по договорам технологического присоединения		—	123
Прочие неденежные операции		(197)	(126)
Расход по налогу на прибыль		11 009	8 892
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>81 486</b>	<b>80 339</b>
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(13 090)	(7 935)
Изменение запасов		(5 555)	(5 180)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		17 412	7 750
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(248)	(458)
Изменение резервов		(9)	(920)
Прочее		228	(320)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>80 224</b>	<b>73 276</b>
Налог на прибыль уплаченный		(12 618)	(11 912)
Проценты уплаченные		(10 974)	(12 379)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>56 632</b>	<b>48 985</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(35 341)	(38 376)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		630	169
Открытие депозитов и приобретение финансовых вложений		(19 333)	(8 121)
Закрытие депозитов и выбытие финансовых вложений		941	14 211
Проценты полученные		1 134	2 404
Дивиденды полученные		7	8
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(51 962)</b>	<b>(29 705)</b>

**Группа компаний «Россети»**  
 Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств  
 за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (неаудированный)  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года</b>
<b>Прим.</b>		
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
Привлечение заемных средств	220 712	80 043
Погашение заемных средств	(232 766)	(81 925)
Поступления от эмиссии акций	—	1 275
Дивиденды выплаченные	(2)	(1)
Платежи по обязательствам финансовой аренды	(28)	(59)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(12 084)</b>	<b>(667)</b>
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(7 414)</b>	<b>18 613</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>	<b>102 054</b>	<b>86 970</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>94 640</b>	<b>105 583</b>

15

Капитал, причитающийся собственникам Компании								
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
<b>Остаток на 31 декабря 2017 года</b>	<b>200 903</b>	<b>213 098</b>	<b>(2 702)</b>	<b>25 430</b>	<b>621 077</b>	<b>1 057 806</b>	<b>365 755</b>	<b>1 423 561</b>
Влияние изменений учетной политики	—	—	—	(208)	208	—	—	—
<b>Остаток на 1 января 2018 года (пересчитанный)</b>	<b>200 903</b>	<b>213 098</b>	<b>(2 702)</b>	<b>25 222</b>	<b>621 285</b>	<b>1 057 806</b>	<b>365 755</b>	<b>1 423 561</b>
Прибыль за отчетный период	—	—	—	—	22 460	22 460	10 430	32 890
Прочий совокупный доход	—	—	—	5 483	—	5 483	1 126	6 609
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	—	—	—	(1 148)	—	(1 148)	(250)	(1 398)
<b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>4 335</b>	<b>22 460</b>	<b>26 795</b>	<b>11 306</b>	<b>38 101</b>
<b>Изменения долей в дочерних предприятиях</b>								
Выпуск акций дочерними предприятиями (Примечание 16)	—	—	—	—	(239)	(239)	239	—
<b>Итого операций с собственниками Компании</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>(239)</b>	<b>(239)</b>	<b>239</b>	<b>—</b>
<b>Остаток на 31 марта 2018 года</b>	<b>200 903</b>	<b>213 098</b>	<b>(2 702)</b>	<b>29 557</b>	<b>643 506</b>	<b>1 084 362</b>	<b>377 300</b>	<b>1 461 662</b>

**Капитал, причитающийся собственникам Компании**

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2017 года</b>	<b>198 071</b>	<b>212 978</b>	<b>(2 702)</b>	<b>1 678</b>	<b>33 165</b>	<b>521 300</b>	<b>964 490</b>	<b>340 149</b>	<b>1 304 639</b>
Прибыль за отчетный период	—	—	—	—	—	14 943	14 943	8 636	23 579
Прочий совокупный доход	—	—	—	—	2 128	—	2 128	414	2 542
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	—	—	—	—	(461)	—	(461)	(93)	(554)
<b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1 667</b>	<b>14 943</b>	<b>16 610</b>	<b>8 957</b>	<b>25 567</b>
<b>Операции с собственниками Компании</b>									
<b>Взносы и выплаты</b>									
Выпуск акций	—	—	—	1 275	—	—	1 275	—	1 275
<b>Итого взносов и выплат</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1 275</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1 275</b>	<b>—</b>	<b>1 275</b>
<b>Изменения долей в дочерних предприятиях</b>									
Выпуск акций дочерними предприятиями (Примечание 16)	—	—	—	—	—	(763)	(763)	761	(2)
<b>Итого операций с собственниками Компании</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1 275</b>	<b>—</b>	<b>(763)</b>	<b>512</b>	<b>761</b>	<b>1 273</b>
<b>Остаток на 31 марта 2017 года</b>	<b>198 071</b>	<b>212 978</b>	<b>(2 702)</b>	<b>2 953</b>	<b>34 832</b>	<b>535 480</b>	<b>981 612</b>	<b>349 867</b>	<b>1 331 479</b>



## **1 Общие сведения**

### **(а) Группа и её деятельность**

Открытое акционерное общество «Холдинг МРСК» (далее – ОАО «Холдинг МРСК») было образовано 1 июля 2008 года в результате реорганизации в форме выделения из ОАО РАО «ЕЭС России» (далее – «РАО ЕЭС») на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров «РАО ЕЭС» от 26 октября 2007 года.

23 марта 2013 года на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК» было принято решение о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «Холдинг МРСК», согласно которым ОАО «Холдинг МРСК» было переименовано в Открытое акционерное общество «Российские сети». 4 апреля 2013 года соответствующие изменения в Устав ОАО «Холдинг МРСК» были зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России по городу Москве № 46.

В связи с внесением изменений в Гражданский кодекс Российской Федерации годовым Общим собранием акционеров 30 июня 2015 года было утверждено новое фирменное наименование в части организационно-правовой формы. Наименование Открытое акционерное общество «Российские сети» изменено на Публичное акционерное общество «Российские сети» (далее – ПАО «Россети» или «Компания»).

Обыкновенные и привилегированные акции Компании обращаются на Московской бирже. Кроме того, глобальные депозитарные расписки Компании обращаются на Лондонской фондовой бирже.

Местонахождение Компании: 121353, Россия, Москва, Беловежская улица, д. 4.

Основной деятельностью ПАО «Россети» и его дочерних обществ (далее - «Группы» или «Группы компаний «Россети»») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, а также оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям. Энергосбытовые компании Группы осуществляют деятельность по продаже электрической энергии. В примечании 5 приведены основные дочерние общества Группы.

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

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации.

Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что в купе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Продолжающееся ухудшение политической ситуации, вызванное ростом напряженности между Российской Федерацией и США, Европейским союзом и связанные с этим события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения.

Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Направление экономического развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности мер, принимаемых Правительством в сфере экономики, финансов и монетарной политики, а также совершенствования системы налогообложения, законодательно-правовой базы и развития политических процессов.

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 оценок их руководством.

#### **(в) Отношения с государством**

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании. Стратегическое значение Группы для Российской Федерации обуславливает контроль и поддержку со стороны государства. В число потребителей услуг Группы входит большое количество предприятий, находящихся под контролем государства.

По состоянию на 31 марта 2018 года доля Российской Федерации в уставном капитале Компании составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%.

Стратегические бизнес-единицы Группы (см. Примечание 6) являются региональными естественными монополиями. Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов. В соответствии с российским законодательством тарифы Группы регулируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и Федеральной антимонопольной службой. В число потребителей услуг Группы входит большое количество предприятий, находящихся под контролем государства.

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

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

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

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

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной 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.

Основные оценки и суждения, используемые Группой при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

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.

### **3 Основные принципы учетной политики**

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением влияния применения новых стандартов, как описано ниже.

Нижеследующие новые стандарты начали применяться Группой с 1 января 2018 года:

#### **(а) МСФО (IFRS) 15 «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. Выручка оценивается по цене сделки или ее части равной сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая суммы, полученные от третьих сторон (например, за вычетом возмещаемых налогов).

##### *Услуги по передаче и продаже электроэнергии*

Выручка от передачи и продажи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электрической энергии). Тарифы на услуги по передаче электроэнергии (в отношении всех субъектов Российской Федерации) и продаже электроэнергии на регулируемом рынке (в отношении субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии) утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – региональные регулирующие органы) в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой.

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

Признание выручки от предоставления данного вида услуг производится в момент начала подачи электроэнергии и присоединения потребителя к электросети на основании акта об осуществлении технологического присоединения.

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.

##### *Прочие услуги*

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 15, Группа выбрала возможность применить стандарт ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 г. Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы, соответственно остаток нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года не корректировался.

**(б) МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»**

Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования. Так как Группа не применяет учет хеджирования основные изменения стандарта, применимые к Группе, оказали влияние на ее учетную политику по классификации финансовых инструментов и обесценению финансовых активов.

Согласно МСФО (IFRS) 9, финансовые активы должны быть классифицированы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Классификация зависит от бизнес – модели по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристик 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 отношении учета обесценения МСФО (IFRS) 9, заменяет модель «понесенного убытка», применявшуюся в МСФО (IAS) 39, «Финансовые инструменты: признание и оценка» на новую модель «ожидаемого кредитного убытка» (далее – «ОКУ»), призванную обеспечить своевременность признания ожидаемых кредитных убытков. Резерв под ожидаемые кредитные убытки создается для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости.

Согласно МСФО (IFRS) 9, 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. Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности оценивается Группой с применением упрощенного подхода в сумме, равной ОКУ 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. В противном случае резерв рассчитывается на основании ОКУ за весь срок жизни.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 9, Группа применила новые правила ретроспективно, за исключением инструментов, признание которых уже было прекращено по состоянию на дату первоначального применения, т.е. на 1 января 2018 года г. Группа также воспользовалась освобождением, предоставленным МСФО (IFRS) 9, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил по классификации и оценке, а признавать разницы в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Первоначальное применение данного стандарта не привело к каким-либо существенным изменениям в оценке финансовых инструментов.

На 1 января 2018 года, дату первоначального применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», Группа оценила бизнес-модели, применяемые ею для управления финансовыми активами и классифицировала удерживаемые финансовые инструменты по соответствующим категориям МСФО (IFRS) 9. Основные эффекты проведенной классификации были следующие:

	<b>Реклассификация финансовых активов на 1 января 2018 года</b>				<b>Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IAS) 39</b>	<b>Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9</b>
	Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Оцениваемые по амортизированной стоимости		
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	67 024	(609)	(66 415)	—	—	—
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	3 039	—	—	(3 039)	—	—
Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	—	609	—	—	—	609
Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	—	—	66 415	—	—	66 415
Оцениваемые по амортизированной стоимости	—	—	—	3 039	—	3 039
<b>Итого:</b>	<b>70 063</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>70 063</b>

Влияние изменений на капитал Группы с учетом отложенного налога было следующим:

	Эффект на резерв по имеющимся в наличии для продажи	Эффект на резерв по оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Эффект на нераспределенную прибыль
<b>Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IAS) 39</b>	<b>33 784</b>	<b>—</b>	<b>208</b>
Реклассификация инвестиций из категории имеющиеся в наличии для продажи в категорию по оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(33 784)	33 992	(208)
<b>Итоговое влияние</b>	<b>(33 784)</b>	<b>33 992</b>	<b>(208)</b>
<b>Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IFRS) 9</b>	<b>—</b>	<b>33 992</b>	<b>—</b>

Ниже представлена исходная оценочная категория согласно IAS 39 и новая оценочная категория согласно IFRS 9:

	Оценочная категория		Балансовая стоимость		
	IAS 39	IFRS 9	IAS 39	IFRS 9	Разница
<b>Внеоборотные финансовые активы</b>					
<b>Финансовые вложения, в том числе:</b>					
Акции	<i>Имеющиеся в наличии для продажи</i>	<i>Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</i>	66 415	66 415	—
Паи	<i>Имеющиеся в наличии для продажи</i>	<i>Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	609	609	—
Депозиты со сроком погашения более чем через 12 месяцев и векселя	<i>Удерживаемые до погашения</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	2 890	2 890	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	69 426	69 426	—
<b>Оборотные финансовые активы</b>					
<b>Финансовые вложения, в том числе:</b>					
Депозиты со сроком погашения менее чем 12 месяцев и векселя	<i>Удерживаемые до погашения</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	149	149	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	129 890	129 890	—
Денежные средства и их эквиваленты	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	102 054	102 054	—
<b>Долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства</b>					
Кредиты и займы, кредиторская задолженность	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	745 007	745 007	—

Следующие поправки и разъяснения, вступившие в силу с 1 января 2018 года, не оказали влияния на данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность:

- Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2);
- Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию (Поправки к МСФО (IAS) 40);
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014–2016 годы;
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 Операции в иностранной валюте и предварительная оплата.

Нижеследующие новые стандарты и интерпретации были выпущены и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты, и при этом не были досрочно применены Группой:

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда».** МСФО (IFRS) 16 «Аренда» был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учета в балансе, аналогично порядку учета, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). Группа намерена применить оба освобождения. На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Группа будет обязана признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования. Группа вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Группа рассматривает влияние этого стандарта на свою консолидированную финансовую отчетность.

Следующие стандарты, поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием (Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28);
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль;
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».

#### **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 признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.



## 5 Основные дочерние общества

		31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
		Доля собственности / голосующих акций, %	Доля собственности / голосующих акций, %
Страна регистрации			
ПАО «ФСК ЕЭС»	Российская Федерация	80,14	80,14
ПАО «МОЭСК»	Российская Федерация	50,90	50,90
АО «Тюменьэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
ПАО «Ленэнерго»	Российская Федерация	68,10/69,17	68,10/69,17
ПАО «МРСК Центра»	Российская Федерация	50,23	50,23
ОАО «МРСК Урала»	Российская Федерация	51,52	51,52
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Российская Федерация	50,40	50,40
ПАО «Кубаньэнерго»	Российская Федерация	92,78	92,78
ПАО «МРСК Сибири»	Российская Федерация	57,84/55,59	57,84/55,59
ПАО «МРСК Волги»	Российская Федерация	67,97	67,97
ПАО «МРСК Северо-Запада»	Российская Федерация	55,38	55,38
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Российская Федерация	97,30	97,30
АО «Чеченэнерго»	Российская Федерация	77,64	77,64
ПАО «МРСК Юга»	Российская Федерация	65,12	65,12
ПАО «ТРК»	Российская Федерация	85,77/94,58	85,77/94,58
АО «Янтарьэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Карачаево-Черкесскэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Калмэнергосбыт»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Каббалкэнерго»	Российская Федерация	65,27	65,27
АО «Тываэнергосбыт»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Севкавказэнерго»	Российская Федерация	55,94	55,94
ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	Российская Федерация	51,00	51,00

## **6 Информация по сегментам**

Группа выделила четырнадцать отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы. Стратегические бизнес-единицы предоставляют услуги по транспортировке электроэнергии, включая услуги по технологическому присоединению в различных географических регионах Российской Федерации, и управление ими осуществляется отдельно.

Сегмент «Прочие» объединяет несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых является продажа электроэнергии, оказание ремонтных услуг и услуг по аренде. Нераспределенные показатели включают в себя главным образом активы и остатки по счетам, относящиеся к исполнительному аппарату Группы, который осуществляет управленческую деятельность на возмездной основе.

Руководство Группы, отвечающее за операционные решения, оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционных сегментов на основе внутренней управленческой отчетности, подготовленной на основе данных, формирующихся по российским стандартам бухгалтерского учета. Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения и амортизации (EBITDA) Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

Сверка показателей результатов деятельности отчетных сегментов с аналогичными показателями данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Информация об отчетных сегментах представлена ниже.

**(а) Информация об отчетных сегментах**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года:

	МРСК Сибири и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	17 139	13 936	17 913	16 550	9 416	11 731	3 071	26 832	14 371	19 172	249	25 406	40 781	17 131	26 356	260 054
Выручка от продаж между сегментами	3	4	2 056	—	114	1	1 334	10	999	76	1 390	29	14	36 070	9 401	51 501
<b>Выручка сегмента</b>	<b>17 142</b>	<b>13 940</b>	<b>19 969</b>	<b>16 550</b>	<b>9 530</b>	<b>11 732</b>	<b>4 405</b>	<b>26 842</b>	<b>15 370</b>	<b>19 248</b>	<b>1 639</b>	<b>25 435</b>	<b>40 795</b>	<b>53 201</b>	<b>35 757</b>	<b>311 555</b>
В т.ч.																
Передача электроэнергии	17 014	13 858	19 803	16 478	9 197	11 631	3 730	23 273	11 688	18 137	1 455	24 718	39 484	52 705	3 015	266 186
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	70	24	84	32	46	63	7	158	71	969	154	285	999	33	101	3 096
Продажа электроэнергии	—	—	—	—	253	—	468	3 317	3 501	—	3	167	—	—	23 590	31 299
Прочая выручка	58	58	82	40	34	38	200	94	110	142	27	265	312	463	9 051	10 974
<b>ЕВИТДА</b>	<b>2 760</b>	<b>886</b>	<b>3 345</b>	<b>3 643</b>	<b>1 928</b>	<b>1 781</b>	<b>155</b>	<b>7 773</b>	<b>2 639</b>	<b>6 486</b>	<b>486</b>	<b>5 861</b>	<b>10 367</b>	<b>43 291</b>	<b>89</b>	<b>91 490</b>

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года:

	МРСК Сибири и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	16 018	15 234	16 799	14 909	8 509	10 114	2 899	22 779	11 362	16 744	107	24 289	37 537	11 454	21 391	230 145
Выручка от продаж между сегментами	23	2	1 883	1	109	1	1 233	6	814	129	1 334	1	64	34 404	8 421	48 425
<b>Выручка сегмента</b>	<b>16 041</b>	<b>15 236</b>	<b>18 682</b>	<b>14 910</b>	<b>8 618</b>	<b>10 115</b>	<b>4 132</b>	<b>22 785</b>	<b>12 176</b>	<b>16 873</b>	<b>1 441</b>	<b>24 290</b>	<b>37 601</b>	<b>45 858</b>	<b>29 812</b>	<b>278 570</b>
В т.ч.																
Передача электроэнергии	15 828	15 096	18 496	14 789	8 339	9 893	3 501	22 658	11 602	15 217	1 400	23 585	36 265	45 313	3 630	245 612
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	112	93	104	77	25	205	3	74	393	1 458	11	315	1 036	99	323	4 328
Продажа электроэнергии	—	—	—	—	219	—	429	—	—	—	—	159	—	—	20 816	21 623
Прочая выручка	101	47	82	44	35	17	199	53	181	198	30	231	300	446	5 043	7 007
<b>ЕВИТДА</b>	<b>3 497</b>	<b>2 038</b>	<b>2 674</b>	<b>2 982</b>	<b>1 261</b>	<b>1 314</b>	<b>452</b>	<b>7 464</b>	<b>2 561</b>	<b>5 037</b>	<b>277</b>	<b>6 526</b>	<b>10 453</b>	<b>34 343</b>	<b>(2 994)</b>	<b>77 885</b>

31 марта 2018 года:

	МРСК Сибири и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
<b>Активы сегмента</b>	<b>78 932</b>	<b>148 451</b>	<b>68 084</b>	<b>63 174</b>	<b>44 557</b>	<b>77 130</b>	<b>34 635</b>	<b>100 588</b>	<b>55 763</b>	<b>203 368</b>	<b>24 903</b>	<b>119 442</b>	<b>341 974</b>	<b>1 443 207</b>	<b>150 649</b>	<b>2 954 857</b>
В т.ч.																
Основные средства и незавершенное строительство	56 106	140 725	51 713	49 435	28 220	60 925	22 162	75 034	42 363	164 919	19 675	98 650	302 960	1 152 690	72 658	2 338 235

31 декабря 2017 года:

	МРСК Сибири и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
<b>Активы сегмента</b>	<b>78 479</b>	<b>147 816</b>	<b>66 359</b>	<b>63 291</b>	<b>44 461</b>	<b>71 857</b>	<b>34 548</b>	<b>101 518</b>	<b>53 951</b>	<b>205 678</b>	<b>24 109</b>	<b>119 666</b>	<b>342 208</b>	<b>1 425 040</b>	<b>148 080</b>	<b>2 927 061</b>
В т.ч.																
Основные средства и незавершенное строительство	55 096	141 268	51 736	49 735	28 697	59 659	22 579	75 889	42 342	168 639	18 863	99 672	304 656	1 158 091	73 680	2 350 602

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

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года</b>
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>91 490</b>	<b>77 885</b>
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	(1 957)	272
Резервы	(65)	1 242
Корректировка по финансовой аренде	95	109
Корректировка по выбывшим основным средствам	157	(315)
Дисконтирование финансовых инструментов	1 340	1 125
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(228)	320
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	(4)	(8)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(357)	(119)
Корректировка резерва под обесценение по внутригрупповым векселям	–	(930)
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом	–	(12 639)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (перенос переоценки в капитал)	(8 875)	(9)
Прочие корректировки	(3 563)	(1 509)
Нераспределенные показатели	834	2 029
<b>EBITDA</b>	<b>78 867</b>	<b>67 453</b>
Амортизация	(28 752)	(27 632)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(6 161)	(7 314)
Процентные расходы по обязательствам финансовой аренды	(55)	(36)
Расход по налогу на прибыль	(11 009)	(8 892)
<b>Консолидированная прибыль за период в консолидированном промежуточном сокращённом отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>32 890</b>	<b>23 579</b>

## 7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Передача электроэнергии	221 978	203 743
Продажа электроэнергии и мощности	28 453	19 067
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	3 083	4 215
Прочая выручка	6 757	3 584
	<b>260 271</b>	<b>230 609</b>

В состав прочей выручки входит, в основном, выручка от строительных услуг, аренды, услуг по ремонту и техническому обслуживанию.

## 8 Чистые прочие доходы/(расходы)

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	3 149	2 688
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	870	243
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	637	1 378
Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами	—	(12 639)
Прочие чистые доходы	1 385	442
	<b>6 041</b>	<b>(7 888)</b>

## 9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Расходы на вознаграждения работникам	45 618	43 423
Амортизация	28 752	27 632
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>		
Электроэнергия для компенсации потерь	46 632	36 248
Электроэнергия для продажи	15 561	10 585
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	1 815	1 654
Прочие материальные расходы	8 643	6 617
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>		
Услуги по передаче электроэнергии	39 310	36 197
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	1 874	1 467
Прочие работы и услуги производственного характера	3 120	1 577
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	7 601	6 339
Аренда	1 593	1 449
Страхование	570	580
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>		
Услуги связи	580	625
Охрана	1 171	1 112
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	443	356
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	407	524
Транспортные услуги	595	600
Прочие услуги	1 819	1 653
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	7 469	3 930
Резервы	553	817
Прочие расходы	5 500	2 894
	<b>219 626</b>	<b>186 279</b>

## 10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	1 195	1 720
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	17	404
Амортизация дисконта по финансовым активам	2 583	1 161
Прочие финансовые доходы	639	851
	<b>4 434</b>	<b>4 136</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(6 161)	(7 313)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(55)	(36)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(577)	(555)
Прочие финансовые расходы	(436)	(189)
	<b>(7 229)</b>	<b>(8 093)</b>



## 11 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>254 538</b>	<b>1 212 811</b>	<b>980 599</b>	<b>287 328</b>	<b>352 733</b>	<b>3 088 009</b>
Реклассификация между группами	2 013	(2 040)	(84)	111	–	–
Поступления	65	489	94	547	28 982	30 177
Ввод в эксплуатацию	540	4 064	2 006	1 862	(8 472)	–
Выбытия	(68)	(153)	(281)	(391)	(407)	(1 300)
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>257 088</b>	<b>1 215 171</b>	<b>982 334</b>	<b>289 457</b>	<b>372 836</b>	<b>3 116 886</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>(75 560)</b>	<b>(525 807)</b>	<b>(446 440)</b>	<b>(176 143)</b>	<b>(65 491)</b>	<b>(1 289 441)</b>
Реклассификация между группами	(584)	5	219	299	61	–
Начисленная амортизация	(2 152)	(9 925)	(9 294)	(5 425)	–	(26 796)
Выбытия	14	80	195	349	–	638
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>(78 282)</b>	<b>(535 647)</b>	<b>(455 320)</b>	<b>(180 920)</b>	<b>(65 430)</b>	<b>(1 315 599)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>178 978</b>	<b>687 004</b>	<b>534 159</b>	<b>111 185</b>	<b>287 242</b>	<b>1 798 568</b>
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>178 806</b>	<b>679 524</b>	<b>527 014</b>	<b>108 537</b>	<b>307 406</b>	<b>1 801 287</b>

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>265 463</b>	<b>1 281 956</b>	<b>1 074 003</b>	<b>311 445</b>	<b>401 175</b>	<b>3 334 042</b>
Реклассификация между группами	(163)	(3)	8	158	–	–
Поступления	189	912	123	1 625	30 270	33 119
Ввод в эксплуатацию	750	4 412	10 869	1 486	(17 517)	–
Выбытия	(165)	(207)	(284)	(688)	(2 726)	(4 070)
<b>На 31 марта 2018 года</b>	<b>266 074</b>	<b>1 287 070</b>	<b>1 084 719</b>	<b>314 026</b>	<b>411 202</b>	<b>3 363 091</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>(83 527)</b>	<b>(564 321)</b>	<b>(488 699)</b>	<b>(196 108)</b>	<b>(61 160)</b>	<b>(1 393 815)</b>
Реклассификация между группами	49	(18)	(236)	(57)	262	–
Начисленная амортизация	(2 047)	(10 377)	(10 123)	(5 425)	–	(27 972)
Выбытия	48	90	75	548	93	854
<b>На 31 марта 2018 года</b>	<b>(85 477)</b>	<b>(574 626)</b>	<b>(498 983)</b>	<b>(201 042)</b>	<b>(60 805)</b>	<b>(1 420 933)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>181 936</b>	<b>717 635</b>	<b>585 304</b>	<b>115 337</b>	<b>340 015</b>	<b>1 940 227</b>
<b>На 31 марта 2018 года</b>	<b>180 597</b>	<b>712 444</b>	<b>585 736</b>	<b>112 984</b>	<b>350 397</b>	<b>1 942 158</b>

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, капитализированные проценты составили 3 701 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 4 639 млн руб.), ставка капитализации 5,17 – 10,24% (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 8,36 – 12,36%).

## 12 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>21 564</b>	<b>143</b>	<b>11 132</b>	<b>32 839</b>
Реклассификация между группами	(39)	39	—	—
Поступления	438	247	98	783
Выбытия	(125)	—	(40)	(165)
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>21 838</b>	<b>429</b>	<b>11 190</b>	<b>33 457</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>(12 225)</b>	<b>(102)</b>	<b>(3 708)</b>	<b>(16 035)</b>
Реклассификация между группами	8	(8)	—	—
Начисленная амортизация	(595)	(7)	(255)	(857)
Выбытия	125	—	24	149
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>(12 687)</b>	<b>(117)</b>	<b>(3 939)</b>	<b>(16 743)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>9 339</b>	<b>41</b>	<b>7 424</b>	<b>16 804</b>
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>9 151</b>	<b>312</b>	<b>7 251</b>	<b>16 714</b>
<i>Первоначальная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>23 173</b>	<b>720</b>	<b>10 732</b>	<b>34 625</b>
Реклассификация между группами	16	—	(16)	—
Поступления	772	25	85	882
Выбытия	(307)	—	(58)	(365)
<b>На 31 марта 2018 года</b>	<b>23 654</b>	<b>745</b>	<b>10 743</b>	<b>35 142</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>(13 847)</b>	<b>(140)</b>	<b>(3 880)</b>	<b>(17 867)</b>
Начисленная амортизация	(611)	(17)	(171)	(799)
Выбытия	306	—	26	332
<b>На 31 марта 2018 года</b>	<b>(14 152)</b>	<b>(157)</b>	<b>(4 025)</b>	<b>(18 334)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>9 326</b>	<b>580</b>	<b>6 852</b>	<b>16 758</b>
<b>На 31 марта 2018 года</b>	<b>9 502</b>	<b>588</b>	<b>6 718</b>	<b>16 808</b>

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, капитализированные проценты составили 14 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 9 млн руб.), ставка капитализации 8,07 – 8,64% (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 9,60 – 10,16%).

### 13 Финансовые вложения

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	3 023	—
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	74 600	—
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	609	—
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	—	67 024
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	—	2 890
	<b>78 232</b>	<b>69 914</b>
<b>Оборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	19 026	—
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	—	149
	<b>19 026</b>	<b>149</b>

В составе внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 31 марта 2018 года отражены акции ПАО «Интер РАО» (по состоянию на 31 декабря 2017 г. - в составе финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи). Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 74 094 млн руб. и 65 947 млн руб. соответственно.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости на 31 марта 2018 года и финансовые активы, удерживаемые до погашения на 31 декабря 2017 года, в основном представляют собой банковские депозиты с исходным сроком погашения более трех месяцев:

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»*	6,45-6,61	BB+	Fitch Ratings	5 521	—
АО АБ «РОССИЯ»	6,60-7,10	A+(RU)	АКРА	4 688	96
АО «АЛЬФА-БАНК»	6,75	BB+	Standard & Poor's	3 338	—
ПАО «Сбербанк»*	6,30-6,61	BBB-	Fitch Ratings	3 019	3
Банк «Таврический» (ОАО)	0,51	—	—	2 717	2 664
ПАО «РОСБАНК»	6,65-7,40	BBB-	Fitch Ratings	2 110	—
Банк ВТБ (ПАО)*	6,60	BBB-	Standard & Poor's	347	—
Банк ГПБ (ПАО)*	—	—	—	—	35
<b>Итого банковские депозиты</b>				<b>21 740</b>	<b>2 798</b>

\* Связанные с государством

#### 14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
<b>краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	70 566	69 415
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(1 040)	(742)
Прочая дебиторская задолженность	907	609
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(6)	—
Займы выданные	137	144
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>70 564</b>	<b>69 426</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
<b>краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	214 008	200 448
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(91 908)	(85 608)
Прочая дебиторская задолженность	31 055	29 630
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(15 120)	(14 739)
Займы выданные	331	339
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(181)	(180)
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>138 185</b>	<b>129 890</b>
Авансы выданные	15 492	17 113
Резерв под обесценение авансов выданных	(8 946)	(8 858)
НДС к возмещению	11 130	11 709
НДС по авансам покупателей и заказчиков	1 154	1 031
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	642	581
	<b>157 657</b>	<b>151 466</b>

## 15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	39 630	44 234
Эквиваленты денежных средств	55 010	57 820
	<b>94 640</b>	<b>102 054</b>

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Банк ГПБ (АО)*	BB+	Standard & Poor's	15 054	11 425
УФК*	–	–	8 465	4 464
ПАО «Сбербанк»*	BBB-	Fitch Ratings	8 098	16 945
АО АБ «РОССИЯ»	A+(RU)	АКРА	3 938	5 322
ПАО РНКБ Банк*	A(RU)	АКРА	1 663	3 354
АО «АЛЬФА-БАНК»	BB+	Standard & Poor's	884	815
Банк ВТБ (ПАО)*	BBB-	Standard & Poor's	736	1 183
Прочие банки			712	670
Денежные средства в кассе			80	56
			<b>39 630</b>	<b>44 234</b>

\* Связанные с государством

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты:

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Банк ГПБ (АО)*	6,00-7,00	BB+	Standard & Poor's	37 975	21 263
АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»*	6,35-7,20	BB+	Fitch Ratings	8 830	3 282
Банк ВТБ (ПАО)*	0,01-7,90	BBB-	Standard & Poor's	7 063	11 712
АО АБ «РОССИЯ»	6,70	A+(RU)	АКРА	700	9 228
ПАО «Сбербанк»*	4,07-6,30	BBB-	Fitch Ratings	266	8 759
АО «АЛЬФА-БАНК»	–	–	–	–	3 302
Прочие банки	7,25	–	–	1	43
				<b>54 835</b>	<b>57 589</b>

\* Связанные с государством

По состоянию на 31 марта 2018 года и на 31 декабря 2017 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

## 16 Уставный капитал

### (а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Номинальная стоимость одной акции	1 Российский рубль	1 Российский рубль	1 Российский рубль	1 Российский рубль
В обращении на 1 января	198 827 865 141	195 995 579 707	2 075 149 384	2 075 149 384
В обращении на конец года и полностью оплаченные	198 827 865 141	198 827 865 141	2 075 149 384	2 075 149 384

### (б) Обыкновенные и привилегированные акции

Владельцы обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов, объявляемых время от времени, и право одного голоса на акцию при принятии решений на собраниях акционеров Компании.

Владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодных дивидендов в размере 10% от чистой прибыли, разделенной на число акций, которые составляют 25% от уставного капитала. Если сумма дивидендов, выплачиваемая Компанией по обыкновенным акциям в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по привилегированным акциям, то размер дивидендов по последним должен быть увеличен до размера дивидендов по обыкновенным акциям.

Владельцы привилегированных акций имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором было принято решение о невыплате (или о выплате в неполной сумме) дивидендов по привилегированным акциям. Право участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты дивидендов по указанным акциям в полном объеме. Однако эти дивиденды не являются кумулятивными. Привилегированные акции также дают их держателям право голосовать по вопросам, внесения изменений в Устав, ограничивающих их права, а также по вопросам реорганизации и ликвидации.

В случае ликвидации, держатели привилегированных акций получают все объявленные, но не выплаченные дивиденды и номинальную стоимость самих привилегированных акций. После этого все акционеры, владельцы как привилегированных, так и обыкновенных акций, участвуют в распределении оставшихся активов при ликвидации Компании на равных правах.

### (в) Дивиденды

Базой для распределения прибыли Компании среди акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации является чистая прибыль по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации.

### (г) Изменения долей в дочерних организациях

#### Выпуск акций дочерними организациями

23 августа 2016 года на внеочередном Общем собрании акционеров ПАО «МРСК Северного Кавказа» было принято решение об увеличении уставного капитала путём размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 3 258 695 653 штук номинальной стоимостью 1,0 рубль каждая. Цена размещения составила 17,45 руб. за акцию. По состоянию на 31 декабря 2017 года Группа приобрела 234 654 020 акций и с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы составила 97,30%.

В марте 2018 года Группа дополнительно приобрела из данного выпуска 407 908 акций ПАО «МРСК Северного Кавказа». Группа осуществила оплату акций денежными средствами в сумме 7 млн руб. По состоянию на 31 марта 2018 года с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы увеличилась незначительно и осталась на уровне 97,30%.

**(д) Собственные выкупленные акции**

Ниже представлена информация о собственных выкупленных акциях:

31 марта 2018 года			31 декабря 2017 года		
Количество акций, млн. шт.			Количество акций, млн. шт.		
Обыкновенные	Привилегированные	Стоимость, млн руб.	Обыкновенные	Привилегированные	Стоимость, млн руб.
1 486	308	2 702	1 486	308	2 702

**17 Прибыль на акцию**

Расчет базовой прибыли на акцию за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года, приведен ниже. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<i>В миллионах акций</i>		
<b>Обыкновенные акции на 1 января</b>	198 828	195 996
Эффект собственных акций, выкупленных у акционеров	(1 486)	(1 486)
Эффект от размещения акций	—	1 796
<b>Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 31 марта</b>	<b>197 342</b>	<b>196 306</b>
	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившийся 31 марта в миллионах шт.)	197 342	196 306
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	22 460	14 943
<b>Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>0,11</b>	<b>0,08</b>



## 18 Кредиты и займы

	<b>31 марта 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Долгосрчные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	209 445	220 682
Необеспеченные облигационные займы	331 918	333 193
Обязательства по финансовой аренде	936	984
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	(184)	(400)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(4 870)	(22 269)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(41 487)	(25 200)
	<b>495 758</b>	<b>506 990</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	2 310	3 016
Векселя	359	359
Текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	184	400
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	4 870	22 269
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	41 487	25 200
	<b>49 210</b>	<b>51 244</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	258	233
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	3 636	4 849
	<b>3 894</b>	<b>5 082</b>

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, Группа привлекла следующие существенные банковские кредиты:

	<b>Номинальные процентные ставки</b>	<b>Сроки погашения</b>	<b>Номинальная стоимость</b>
Необеспеченные банковские кредиты*	7,30-10,80%	2018–2021	194 935
Необеспеченные банковские кредиты*	7,90–11,15%	2018–2021	8 588
Необеспеченные банковские кредиты	7,55-11,00%	2018–2021	8 308
Необеспеченные банковские кредиты*	7,30–10,65%	2018–2020	5 215
Необеспеченные банковские кредиты*	8,35-10,00%	2020–2021	2 475
Необеспеченные банковские кредиты*	7,83%	2021	470
Необеспеченные банковские кредиты	11,75–13,00%	2018	336
Необеспеченные банковские кредиты	11,00%	2019	200
Необеспеченные банковские кредиты	9,05%	2018	135
Прочие необеспеченные кредиты и займы	—	2018–2026	50
			<b>220 712</b>

\* Кредиты и займы, полученные от компаний, связанных с государством

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, Группа погасила следующие существенные облигационные займы, банковские кредиты:

	<b>Номинальная стоимость</b>
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	224 141
Прочие кредиты и займы	8 542
Облигационные займы	83
	<b>232 766</b>

## 19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	14 762	14 651
Прочая кредиторская задолженность	653	587
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>15 415</b>	<b>15 238</b>
Авансы покупателей	32 338	24 602
	<b>47 753</b>	<b>39 840</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	128 678	135 193
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	15 316	16 124
Задолженность перед персоналом	22 066	19 872
Дивиденды к уплате	340	346
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>166 400</b>	<b>171 535</b>
Авансы от покупателей	68 466	71 264
	<b>234 866</b>	<b>242 799</b>
<b>Налоги к уплате</b>		
НДС	13 156	9 170
Налог на имущество	9 275	5 304
Взносы на социальное обеспечение	3 685	3 476
Прочие налоги к уплате	1 558	1 177
	<b>27 674</b>	<b>19 127</b>
	<b>262 540</b>	<b>261 926</b>

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года долгосрочная торговая кредиторская задолженность в основном относится к договорам на приобретение объектов основных средств, предполагающим рассрочку платежей.

## 20 Управление финансовыми рисками и капиталом

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 2017.

Ниже приведена справедливая и балансовая стоимости финансовых активов и обязательств:

	Прим.	31 марта 2018 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14	208 749	208 749	—	—	208 749
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	13	22 049	22 049	—	—	22 049
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	13	609	609	—	—	609
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	13	74 600	74 600	74 485	—	115
Денежные средства и их эквиваленты	15	94 640	94 640	94 640	—	—
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(544 968)	(543 803)	(115 199)	(287 386)	(141 218)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(181 815)	(181 815)	—	—	(181 815)
<b>Итого:</b>		<b>(326 136)</b>	<b>(324 971)</b>	<b>53 926</b>	<b>(287 386)</b>	<b>(91 511)</b>

		31 декабря 2017 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
	Прим.	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14	199 316	199 316	—	—	199 316
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	67 024	67 024	66 298	—	726
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	13	3 039	3 039	—	—	3 039
Денежные средства и их эквиваленты	15	102 054	102 054	102 054	—	—
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(558 234)	(552 494)	(114 057)	(297 113)	(141 324)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(186 773)	(186 773)	—	—	(186 773)
Итого:		(373 574)	(367 834)	54 295	(297 113)	(125 016)

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 марта 2018 года составила 8,00 – 9,80% (на 31 декабря 2017 года: 7,90 - 9,80%).

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

По состоянию на 31 марта 2018 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 453 911 млн руб. (437 473 млн рублей на 31 декабря 2017 года). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

## 21 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 289 023 млн руб. с учетом НДС по состоянию на 31 марта 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 261 598 млн руб. с учетом НДС).

## 22 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**

Налоговая система Российской Федерации продолжает характеризоваться частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод. Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства и активы отражены в адекватной сумме; позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в отдельных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

#### **(в) Судебные разбирательства**

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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

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

#### **(д) Поручительства**

По состоянию на 31 марта 2018 года Компания выступает поручителем перед ООО «Инфраструктурные инвестиции - 3» по исполнению обязательств дочерних обществ по договорам аренды. Общая сумма поручительства составляет 11 556 млн руб.

### **23 Операции со связанными сторонами**

#### **(а) Отношения контроля**

Государство владеет большинством голосующих акций Компании и является основной контролирующей стороной Группы.

#### **(б) Операции с ключевым управленческим персоналом**

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к основному управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров и Правления ПАО «Россети», и генеральные директора (единоличный исполнительный орган) дочерних обществ, осуществляющих передачу и распределение электроэнергии по электрическим сетям.

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.

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	118	109
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные планы)	5	3
<b>Итого</b>	<b>123</b>	<b>112</b>

На 31 марта 2018 года текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, прочих выплат по окончании трудовой деятельности, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 76 млн руб. (на 31 декабря 2017 г.: 71 млн руб.)

#### **(в) Операции с компаниями под контролем государства**

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями под контролем государства. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам, либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, контролируемых государством, составляет 36% от общей выручки Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 40%) включая 38% выручки от передачи электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 42%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по услугам компаний, контролируемых государством, составляют 26% от общих расходов по передаче электроэнергии за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 33%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, составили 2 927 млн руб. от общей суммы начисленных процентов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 4 168 млн руб.)

По состоянию на 31 марта 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 88 150 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 82 506 млн руб.)

По состоянию на 31 марта 2018 года остаток депозитов с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенных в банках, связанных с государством, составил 8 887 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 38 млн руб.)

Кредиты и займы, полученные от кредитных организаций, с контрольной долей владения государства, раскрыты в Примечании 18.