

**ПАО «МРСК Центра»**

**Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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)		6
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)		
1	Общие сведения	7
2	Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	8
3	Основные принципы учетной политики	10
4	Оценка справедливой стоимости	14
5	Основные дочерние общества	15
6	Информация по сегментам	15
7	Выручка	21
8	Чистые прочие доходы	21
9	Операционные расходы	22
10	Финансовые доходы и расходы	23
11	Основные средства	24
12	Нематериальные активы	26
13	Финансовые вложения	27
14	Торговая и прочая дебиторская задолженность	28
15	Денежные средства и эквиваленты денежных средств	28
16	Уставный капитал	29
17	Прибыль на акцию	30
18	Кредиты и займы	31
19	Торговая и прочая кредиторская задолженность	32
20	Управление финансовыми рисками и капиталом	32
21	Обязательства капитального характера	33
22	Условные обязательства	33
23	Операции со связанными сторонами	35
24	События после отчетной даты	37

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

Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года	
Выручка	7	21 673 950	20 559 629	68 429 532	65 785 154
Операционные расходы	9	(21 245 333)	(19 362 802)	(63 739 129)	(59 028 414)
Чистые прочие доходы	8	308 021	244 038	812 775	671 523
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>736 638</b>	<b>1 440 865</b>	<b>5 503 178</b>	<b>7 428 263</b>
Финансовые доходы	10	5 808	63 473	108 798	393 871
Финансовые расходы	10	(802 814)	(1 033 794)	(2 573 497)	(3 249 212)
<b>Итого финансовые (расходы)</b>		<b>(797 006)</b>	<b>(970 321)</b>	<b>(2 464 699)</b>	<b>(2 855 341)</b>
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>(60 368)</b>	<b>470 544</b>	<b>3 038 479</b>	<b>4 572 922</b>
Расход по налогу на прибыль		(63 872)	(716 551)	(999 567)	(2 090 828)
<b>Прибыль/(убыток) за отчетный период</b>		<b>(124 240)</b>	<b>(246 007)</b>	<b>2 038 912</b>	<b>2 482 094</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	(6 256)	-	(33 916)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		-	1 251	-	6 783
<b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>-</b>	<b>(5 005)</b>	<b>-</b>	<b>(27 133)</b>
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Изменения в справедливой стоимости долевого участия, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(15 422)	-	9 538	-
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		229 603	(31 035)	287 376	(111 711)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(18 822)	2 167	(29 427)	7 729
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>195 359</b>	<b>(28 868)</b>	<b>267 487</b>	<b>(103 982)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за отчетный период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>195 359</b>	<b>(33 873)</b>	<b>267 487</b>	<b>(131 115)</b>
<b>Общий совокупный доход/(расход) за отчетный период</b>		<b>71 119</b>	<b>(279 880)</b>	<b>2 306 399</b>	<b>2 350 979</b>
<b>Прибыль/(убыток), причитающаяся:</b>					
Собственникам Компании		(134 701)	(253 559)	1 996 435	2 447 542
Держателям неконтролирующих долей		10 461	7 552	42 477	34 552
<b>Общий совокупный доход/(убыток), причитающийся:</b>					
Собственникам Компании		60 658	(287 432)	2 263 922	2 316 427
Держателям неконтролирующих долей		10 461	7 552	42 477	34 552
<b>Прибыль/(убыток) на акцию</b>					
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	17	(0,003)	(0,006)	0,047	0,058

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 21.11.2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор

Главный бухгалтер

И.В. Маковский

Л.А. Скларова

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

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

	Прим.	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	86 477 481	85 721 289
Нематериальные активы	12	2 701 433	2 380 170
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	655 118	1 037 558
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		533 536	541 679
Финансовые вложения	13	199 483	189 945
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>90 567 051</b>	<b>89 870 641</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		2 801 058	2 128 986
Предоплата по налогу на прибыль		662 999	421 709
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	10 522 647	11 295 073
Денежные средства и их эквиваленты	15	216 301	1 362 307
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>14 203 005</b>	<b>15 208 075</b>
<b>Итого активы</b>		<b>104 770 056</b>	<b>105 078 716</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	16	4 221 794	4 221 794
Прочие резервы		(51 248)	(318 735)
Нераспределенная прибыль		41 185 186	40 060 231
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>45 355 732</b>	<b>43 963 290</b>
Неконтролирующая доля		241 702	199 225
<b>Итого капитал</b>		<b>45 597 434</b>	<b>44 162 515</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	33 486 299	33 989 210
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	1 282 135	923 355
Обязательства по вознаграждениям работникам		2 140 491	2 432 135
Отложенные налоговые обязательства		4 657 239	4 680 085
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>41 566 164</b>	<b>42 024 785</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	6 153 636	7 491 456
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	10 606 041	10 828 220
Оценочные обязательства		846 468	487 743
Задолженность по текущему налогу на прибыль		313	83 997
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>17 606 458</b>	<b>18 891 416</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>59 172 622</b>	<b>60 916 201</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>104 770 056</b>	<b>105 078 716</b>

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

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

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018 года	2017 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль до налогообложения		3 038 479	4 572 922
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9, 11, 12	7 516 758	7 158 167
Финансовые расходы	10	2 573 497	3 249 212
Финансовые доходы	10	(108 798)	(393 871)
Убыток от выбытия основных средств		10 339	12 736
Резерв под ожидаемые кредитные убытки, нетто	9	894 944	(438 033)
Списание безнадежных долгов		2 131	159 838
Прочие неденежные операции		54	(60 649)
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>10 888 925</b>	<b>9 687 400</b>
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		8 143	18 906
Изменение обязательств по вознаграждениям работников		(130 994)	(143 731)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>13 804 553</b>	<b>14 135 497</b>
<i>Изменения в оборотном капитале и резервах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		223 836	2 076 880
Изменение запасов		(672 049)	(308 408)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(380 008)	(425 566)
Изменение резервов		358 725	(480 718)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>13 335 057</b>	<b>14 997 685</b>
Налог на прибыль уплаченный		(1 376 814)	(1 149 019)
Проценты уплаченные		(2 421 327)	(2 948 405)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>9 536 916</b>	<b>10 900 261</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(7 900 627)	(7 608 151)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		7 690	2 545
Проценты полученные		47 868	334 874
Дивиденды полученные		14 419	14 608
<b>Чистые денежные средства, (использованные) в инвестиционной деятельности</b>		<b>(7 830 650)</b>	<b>(7 256 124)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Привлечение заемных средств		90 970 384	11 700 000
Погашение заемных средств		(92 953 545)	(13 238 100)
Дивиденды выплаченные		(867 981)	(1 852 491)
Платежи по обязательствам финансовой аренды		(1 130)	(1 627)
<b>Чистые денежные средства, (использованные) от финансовой деятельности</b>		<b>(2 852 272)</b>	<b>(3 392 218)</b>
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(1 146 006)</b>	<b>251 919</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		1 362 307	2 567 305
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	15	<b>216 301</b>	<b>2 819 224</b>

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

**ПАО «МРСК Центра»**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале**  
**за десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудированный)**  
**Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

Прим.	Капитал, причитающийся собственникам Компании				Итого капитал
	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Неконтролирующая доля	
	<b>4 221 794</b>	<b>(318 735)</b>	<b>40 060 231</b>	<b>43 963 290</b>	<b>44 162 515</b>
Остаток на 1 января 2018 года	-	-	1 996 435	1 996 435	2 038 912
Прибыль за отчетный период	-	296 914	-	296 914	296 914
Прочий совокупный доход	-	(29 427)	-	(29 427)	(29 427)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	267 487	-	267 487	2 306 399
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	(879 028)	(879 028)	(879 028)
Операции с собственниками Компании	-	-	7 548	7 548	7 548
Дивиденды акционерам	-	-	(871 480)	(871 480)	(871 480)
Прочее движение	-	-	-	-	-
Итого операций с собственниками Компании	-	-	-	-	-
Остаток на 30 сентября 2018 года	<b>4 221 794</b>	<b>(51 248)</b>	<b>41 185 186</b>	<b>45 355 732</b>	<b>45 597 434</b>

Прим.	Капитал, причитающийся собственникам Компании				Итого капитал
	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Неконтролирующая доля	
	<b>4 221 794</b>	<b>(81 778)</b>	<b>38 947 905</b>	<b>43 087 921</b>	<b>43 253 730</b>
Остаток на 1 января 2017 года	-	-	2 447 542	2 447 542	2 482 094
Прибыль за отчетный период	-	(145 627)	-	(145 627)	(145 627)
Прочий совокупный доход	-	14 512	-	14 512	14 512
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	(131 115)	-	(131 115)	-
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	2 447 542	2 447 542	2 350 979
Операции с собственниками Компании	-	-	(1 865 938)	(1 865 938)	(1 877 992)
Дивиденды акционерам	-	-	737	737	737
Прочее движение	-	-	-	-	-
Итого операций с собственниками Компании	-	-	-	-	-
Остаток на 30 сентября 2017 года	<b>4 221 794</b>	<b>(212 893)</b>	<b>39 529 509</b>	<b>43 538 410</b>	<b>43 727 654</b>

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



## **1 Общие сведения**

### **(а) Группа и ее деятельность**

Основной деятельностью Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (далее именуемое ПАО «МРСК Центра» или «Компания») и его дочерних обществ (далее – совместно именуемые «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации.

Материнской компанией Группы является ПАО «Россети».

ПАО «МРСК Центра» и ее дочерние предприятия включает российские публичное и акционерные общества (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации). Компания была зарегистрирована 17 декабря 2004 года в соответствии с Распоряжением от 9 декабря 2004 года № 154р, решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 178 от 1 октября 2004 года), и решением Правления (протокол заседания Правления № 1102 от 15 ноября 2004 года) Открытого Акционерного Общества ПАО «Единые Энергетические Системы России» (далее – «ПАО ЕЭС»). С 7 июля 2015 года ПАО «МРСК Центра» переименовано в ПАО «МРСК Центра» на основании решения годового Общего собрания акционеров ПАО «МРСК Центра», состоявшегося 25 июня 2015 года (протокол от 26 июня 2015 года № 01/15), с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства.

Среднесписочная численность персонала Группы по состоянию на 30 сентября 2018 года составила 29 970 человек (на 31 декабря 2017 года 29 864 человек).

Компания зарегистрирована по адресу: 127018, Россия, г. Москва, 2-я Ямская ул., д. 4.

Фактический адрес компании: 127018, Россия, г. Москва, 2-я Ямская ул., д. 4.

В сентябре 2017 года Компания приняла на себя функции единоличного исполнительного органа Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (далее ПАО «МРСК Центра и Приволжья») на основании решения Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 22/17 от 7 сентября 2017 года). Между ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» заключен договор № 7700/00313/17 от 11 сентября 2017 года сроком на три года. В соответствии с договором ПАО «МРСК Центра» является управляющей организацией для ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Компания осуществляет права и выполняет обязанности единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в том объеме и с теми ограничениями, которые определены законодательством Российской Федерации, Уставом, внутренними документами, решениями Общего собрания акционеров и/или Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Группа состоит из ПАО «МРСК Центра» и его дочерних предприятий, представленных в примечании 5.

### **(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.

## **1 Общие сведения (продолжение)**

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

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 промежуточная сокращенная 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.

По состоянию на 30 сентября 2018 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%. По состоянию на 31 декабря 2017 года доля Российской Федерации в уставном капитале Компании ПАО «Россети» составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%.

ПАО «Россети», в свою очередь, владеет 50,23% акций Компании.

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. 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 и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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»).



## 2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### (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.

### (в) Изменение в представлении

#### *Реклассификация сравнительных данных*

Группа последовательно применила учетную политику, приведенную в примечании 3, ко всем периодам, представленным в настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Некоторые показатели предыдущего года были скорректированы в целях соответствия принципам раскрытия текущего периода.

При необходимости сравнительная информация за предыдущие периоды была предоставлена с учетом переклассификации статей в связи с применением расширенного порядка представления данных. Количественное влияние данной переклассификации на сравнительную информацию, указанную в отчете за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года представлено ниже.

В сопоставимом периоде Группа выделила резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности и займов выданных из общей суммы резерва под обесценение дебиторской задолженности в состав резерва под ожидаемые кредитные убытки. Эффект реклассификации затронул соответствующие статьи Консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств и примечания 9 «Операционные расходы». В прочие неденежные операции/прочие расходы отнесены суммы обесценения авансов выданных:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	Ранее отражено в отчетности	Эффект от изменения порядка представления данных	После изменений
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	–	(438 033)	(438 033)
Прочие неденежные операции /			
Прочие расходы	31 661	(92 310)	(60 649)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(530 343)	530 343	–
<b>Итого</b>	<b>(498 682)</b>	<b>–</b>	<b>(498 682)</b>

## 2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### (в) Изменение в представлении (продолжение)

Прочие реклассификации:

В примечании 9 «Операционные расходы» уточнена информация по следующим статьям:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	Ранее отражено в отчетности	Эффект от изменения порядка представления данных	После изменений
Электроэнергия для продажи	194 129	138 041	332 170
Прочие материальные расходы	2 389 302	(138 041)	2 251 261
Прочие работы и услуги производственного характера	64 378	283 428	347 806
Услуги связи	184 979	16 111	201 090
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	250 313	10 047	260 360
Прочие услуги	650 993	(26 630)	624 363
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(530 343)	92 310	(438 033)
Прочие расходы	929 672	(375 266)	554 406
<b>Итого</b>	<b>4 133 423</b>	<b>-</b>	<b>4 133 423</b>

## 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:

### *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

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

#### *МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (продолжение)*

национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.

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

#### *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 года. 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.

#### *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

### 3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

#### МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

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. 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:

	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IAS) 39	Реклассификация финансовых активов на 1 января 2018 года	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	189 945	(189 945)	–
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	–	189 945	189 945
<b>Итого</b>	<b>189 945</b>	<b>–</b>	<b>189 945</b>

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

	Оценочная категория		Балансовая стоимость		Разница
	МСФО (IAS) 39	МСФО (IFRS) 9	МСФО (IAS) 39	МСФО (IFRS) 9	
<b>Внеоборотные финансовые активы</b>					
Финансовые вложения, в том числе: Акции	Имеющиеся в наличии для продажи	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	189 945	189 945	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	1 034 282	1 034 282	–



### 3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

#### МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

	Оценочная категория		Балансовая стоимость		Разница
	МСФО (IAS) 39	МСФО (IFRS) 9	МСФО (IAS) 39	МСФО (IFRS) 9	
<b>Оборотные финансовые активы</b>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	10 681 995	10 681 995	—
Денежные средства и их эквиваленты			1 362 307	1 362 307	—
<b>Долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства</b>					
Кредиты и займы, кредиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	48 312 192	48 312 192	—

Следующие поправки к стандартам 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. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Группа вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Переходные положения стандарта предусматривают определенные освобождения. Группа рассматривает влияние этого стандарта на свою консолидированную финансовую отчетность.

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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

	Страна регистрации	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
		Доля собственности / голосующих акций, %	Доля собственности / голосующих акций, %
АО «Санаторий Энергетик»	Российская Федерация	100	100
АО «Ярославская электросетевая компания»	Российская Федерация	51	51

26 июня 2017 года годовым общим собранием акционеров дочернего предприятия АО «Ярославская электросетевая компания» было принято решение о распределении прибыли по результатам 2016 финансового года на дивиденды в сумме 22 688 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2016 года в размере 22 688,3626 руб. на одну обыкновенную акцию предприятия в денежной форме. Сумма дивидендов, подлежащая выплате акционерам с неконтролирующей долей участия, составила 11 117 тыс. руб.

29 июня 2018 года годовым общим собранием акционеров дочернего предприятия АО «Ярославская электросетевая компания» было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по итогам 2017 финансового года.

## 6 Информация по сегментам

Правление ПАО «МРСК Центра» является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

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

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

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используются показатели выручки, EBITDA, поскольку они включаются во внутреннюю управленческую отчетность, подготовленную на основании данных отчетности РСБУ и на регулярной основе анализируются и оцениваются Правлением. Показатель EBITDA рассчитывается как прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения и амортизации. Правление считает, что эти показатели наиболее актуальны при оценке результатов определенных сегментов по отношению к прочим сегментам и прочим компаниям, которые осуществляют деятельность в данных отраслях.

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

- Филиал Белгородэнерго, филиал Брянскэнерго, филиал Воронежэнерго, филиал Костромаэнерго, филиал Курскэнерго, филиал Липецкэнерго, филиал Орелэнерго, филиал Смоленскэнерго, филиал Тамбовэнерго, филиал Тверьэнерго, филиал Ярэнерго.
- Прочее.

## **6        Информация по сегментам (продолжение)**

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

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

**6 Информация по сегментам (продолжение)**

**(а) Информация об отчетных сегментах**

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года:

	Белгород		Брянск		Воронеж		Кострома		Курск		Липецк		Орел		Смоленск		Тамбов		Тверь		Яр		Итого		
	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго
Выручка от внешних покупателей	3 364 612	1 153 435	3 262 714	1 208 195	1 734 030	2 054 103	1 072 058	1 684 973	1 390 359	2 497 515	2 118 897	133 399	21 674 290												
Выручка от продаж между сегментами	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Выручка сегментов</b>	<b>3 364 612</b>	<b>1 153 435</b>	<b>3 262 714</b>	<b>1 208 195</b>	<b>1 734 030</b>	<b>2 054 103</b>	<b>1 072 058</b>	<b>1 684 973</b>	<b>1 390 359</b>	<b>2 497 515</b>	<b>2 119 325</b>	<b>241 108</b>	<b>21 782 427</b>												
В т.ч.																									
Передача электроэнергии	2 962 699	1 134 773	3 185 853	1 183 240	1 665 371	2 020 066	1 048 832	1 646 681	1 366 633	2 371 181	2 043 991	106 298	20 735 618												
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	249 844	960	20 032	13 409	55 465	6 179	12 232	14 234	9 716	7 416	44 604	103	434 194												
Продажа электроэнергии и мощности	152 069	17 702	56 829	11 546	13 194	27 858	10 994	24 058	14 010	103 384	30 730	134 707	509 231												
Прочая выручка	852 777	111 464	561 566	163 321	256 797	341 120	111 490	228 708	243 780	(260 394)	472 825	47 438	3 130 892												
<b>ЕВИТА</b>																									

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года:

	Белгород		Брянск		Воронеж		Кострома		Курск		Липецк		Орел		Смоленск		Тамбов		Тверь		Яр		Итого		
	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	
Выручка от внешних покупателей	3 079 083	1 173 515	3 046 077	1 159 721	1 609 060	1 997 594	1 034 521	1 598 660	1 343 689	2 385 602	2 102 031	30 076	20 559 629												
Выручка от продаж между сегментами	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Выручка сегментов</b>	<b>3 079 083</b>	<b>1 173 515</b>	<b>3 046 077</b>	<b>1 159 721</b>	<b>1 609 060</b>	<b>1 997 594</b>	<b>1 034 521</b>	<b>1 598 660</b>	<b>1 343 689</b>	<b>2 385 602</b>	<b>2 102 479</b>	<b>121 888</b>	<b>20 651 889</b>												
В т.ч.																									
Передача электроэнергии	2 919 698	1 156 809	2 982 612	1 129 784	1 555 020	1 963 611	1 019 288	1 552 164	1 316 182	2 236 001	2 035 749	90 106	19 957 024												
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	96 569	5 710	13 283	16 213	41 416	17 639	4 306	20 033	7 551	22 408	34 574	750	280 452												
Продажа электроэнергии и мощности	62 816	10 996	50 182	13 724	12 624	16 344	10 927	26 463	19 956	109 854	32 156	31 032	109 854												
Прочая выручка	855 929	230 932	539 107	278 169	215 998	368 539	150 948	151 703	244 522	53 695	626 577	46 636	3 762 755												
<b>ЕВИТА</b>																									

**6 Информация по сегментам (продолжение)**

**(а) Информация об отчетных сегментах (продолжение)**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года:

	Белгород	Брянск	Воронеж	Кострома	Курск	Липецк	Орел	Смоленск	Тамбов	Тверь	Яр	Итого	
	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго		Прочее
Выручка от внешних покупателей	9 755 065	3 752 324	10 292 295	3 847 329	5 415 665	6 569 857	3 339 844	5 573 716	4 401 546	8 056 976	7 209 970	215 285	68 429 872
Выручка от продаж между сегментами	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 434	337 932	339 366
<b>Выручка сегментов</b>	<b>9 755 065</b>	<b>3 752 324</b>	<b>10 292 295</b>	<b>3 847 329</b>	<b>5 415 665</b>	<b>6 569 857</b>	<b>3 339 844</b>	<b>5 573 716</b>	<b>4 401 546</b>	<b>8 056 976</b>	<b>7 211 404</b>	<b>553 217</b>	<b>68 769 238</b>
В т.ч.													
Передача электроэнергии	9 073 572	3 695 600	10 075 344	3 778 139	5 133 724	6 432 501	3 298 782	5 398 067	4 302 575	7 574 246	6 957 444	332 063	66 052 057
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	369 597	23 346	90 328	32 911	248 104	51 307	13 617	94 152	59 689	59 475	172 729	550	1 215 805
Продажа электроэнергии и мощности	311 896	33 378	126 623	36 279	33 837	86 049	27 445	81 497	39 282	381 773	81 231	220 604	1 119 603
Прочая выручка	2 504 165	669 258	1 979 385	799 848	935 941	1 304 358	434 445	1 144 105	966 887	(110 061)	1 862 400	160 751	12 651 482
<b>ЕБИТДА</b>													

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:

	Белгород	Брянск	Воронеж	Кострома	Курск	Липецк	Орел	Смоленск	Тамбов	Тверь	Яр	Итого	
	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго		Прочее
Выручка от внешних покупателей	10 335 461	3 616 145	9 389 814	3 638 277	5 126 655	6 527 498	3 182 080	5 139 751	4 279 020	7 779 020	6 719 111	52 322	65 785 154
Выручка от продаж между сегментами	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 403	294 033	295 436
<b>Выручка сегментов</b>	<b>10 335 461</b>	<b>3 616 145</b>	<b>9 389 814</b>	<b>3 638 277</b>	<b>5 126 655</b>	<b>6 527 498</b>	<b>3 182 080</b>	<b>5 139 751</b>	<b>4 279 020</b>	<b>7 779 020</b>	<b>6 720 514</b>	<b>346 355</b>	<b>66 080 590</b>
В т.ч.													
Передача электроэнергии	9 869 733	3 577 215	9 218 375	3 537 706	4 977 650	6 438 001	3 138 507	4 996 417	4 109 620	7 277 415	6 539 066	287 880	63 967 585
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	261 569	12 173	46 375	64 128	111 178	54 412	10 606	63 840	126 769	73 073	86 769	1 337	912 229
Продажа электроэнергии и мощности	204 159	26 757	125 064	36 443	37 827	35 085	32 967	79 494	42 631	389 075	94 679	57 138	389 075
Прочая выручка	3 191 737	891 466	2 085 519	1 000 031	707 174	1 197 815	498 368	1 023 918	1 072 025	923 732	1 792 405	134 334	14 518 524
<b>ЕБИТДА</b>													

**6 Информация по сегментам (продолжение)**

**(а) Информация об отчетных сегментах (продолжение)**

30 сентября 2018 года:

Активы сегментов	Белгород	Брянск	Воронеж	Кострома	Курск	Липецк	Орел	Смоленск	Тамбов	Тверь	Яр	Итого	
	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго		Прочее
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	23 811 276	4 422 489	11 293 773	5 995 920	6 256 427	13 781 959	3 530 181	6 568 384	4 294 520	8 108 813	11 040 369	543 644	99 647 755
	25 705 025	5 065 487	12 921 946	6 828 716	7 441 333	16 596 277	4 079 623	7 647 144	6 108 778	10 085 168	14 427 688	1 899 477	118 806 662

31 декабря 2017 года:

Активы сегментов	Белгород	Брянск	Воронеж	Кострома	Курск	Липецк	Орел	Смоленск	Тамбов	Тверь	Яр	Итого	
	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго	энерго		Прочее
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	23 886 119	4 492 707	11 125 720	5 872 914	6 354 909	14 165 537	3 523 284	6 643 501	4 137 633	8 312 812	11 148 100	419 324	100 082 560
	26 023 341	5 167 212	12 542 480	6 575 565	7 601 480	16 600 411	4 061 848	7 833 945	5 926 503	10 985 392	14 191 286	2 644 900	120 154 363

**6 Информация по сегментам (продолжение)**

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>ЕБИТДА отчетных сегментов</b>	<b>3 130 892</b>	<b>3 762 755</b>	<b>12 651 482</b>	<b>14 518 524</b>
Дисконтирование дебиторской задолженности	3 996	–	12 806	9 506
Корректировка по финансовой аренде	457	545	1 489	928
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	16 081	18 946	4 268	16 399
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(49 402)	(8 046)	(8 143)	40 340
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений (перенос переоценки в капитал)	15 422	6 256	(9 538)	33 916
Корректировка стоимости основных средств	264	(5 741)	(320)	(1 405)
Прочие корректировки	99 627	105 774	336 911	228 033
<b>ЕБИТДА</b>	<b>3 217 337</b>	<b>3 880 489</b>	<b>12 988 955</b>	<b>14 846 241</b>
Амортизация	(2 519 820)	(2 416 582)	(7 516 758)	(7 158 167)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(757 733)	(993 069)	(2 433 142)	(3 114 754)
Процентные расходы по обязательствам финансовой аренды	(152)	(294)	(576)	(398)
Расход по налогу на прибыль	(63 872)	(716 551)	(999 567)	(2 090 828)
<b>Консолидированная прибыль/(убыток) за отчетный период в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>(124 240)</b>	<b>(246 007)</b>	<b>2 038 912</b>	<b>2 482 094</b>



## 7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Передача электроэнергии	20 629 320	19 866 917	65 719 994	63 679 704
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	434 194	280 434	1 215 805	912 211
Продажа электроэнергии и мощности	103 384	109 854	381 773	389 075
Прочая выручка	507 052	302 424	1 111 960	804 164
	<b>21 673 950</b>	<b>20 559 629</b>	<b>68 429 532</b>	<b>65 785 154</b>

В состав прочей выручки входит в основном выручка от предоставления услуг по ремонту и техническому обслуживанию, выручка от предоставления в аренду активов и т.д.

В состав прочей выручки также включена выручка по выполнению функции единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года в сумме 109 036 тыс. руб. и 164 053 тыс. руб. (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.: 6 111 тыс. руб.).

В состав прочей выручки также включена выручка от реализации материально производственных запасов ПАО «МРСК Северного Кавказа» за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года в сумме 101 209 тыс. руб. (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.: отсутствует).

## 8 Чистые прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	37 273	23 184	81 740	74 310
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	169 457	70 746	509 940	285 740
Списание кредиторской задолженности	9 932	10 763	26 596	50 351
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально- производственных запасов	31 713	33 475	38 196	40 021
Прочие чистые доходы	59 646	105 870	156 303	221 101
	<b>308 021</b>	<b>244 038</b>	<b>812 775</b>	<b>671 523</b>

**9 Операционные расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Расходы на вознаграждения работникам	4 735 141	4 422 980	14 189 729	13 791 987
Амортизация	2 519 820	2 416 582	7 516 758	7 158 167
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	2 597 827	2 607 339	10 126 751	8 779 269
Электроэнергия для продажи	88 071	96 426	335 746	332 170
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	28 010	29 103	266 251	236 990
Прочие материальные расходы	1 139 243	1 034 615	2 407 241	2 251 261
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	7 395 094	6 994 383	22 567 612	21 556 551
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	194 815	171 359	412 382	420 750
Прочие работы и услуги производственного характера	191 508	165 601	410 475	347 806
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	475 388	398 619	1 427 102	1 205 914
Аренда	113 494	118 487	346 200	363 602
Страхование	36 953	36 623	108 741	109 584
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	69 633	71 285	204 517	201 090
Охрана	77 568	73 803	228 095	223 742
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	5 985	3 648	18 638	33 931
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	77 795	92 106	238 810	260 360
Транспортные услуги	7 331	9 320	16 573	18 828
Прочие услуги	185 936	228 177	591 869	624 363
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	568 540	(390 078)	894 944	(438 033)
Признанные оценочные обязательства	329 237	53 967	548 175	99 030
Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э по потерям и бездоговорному потреблению	166 956	623 825	311 349	896 646
Прочие расходы	240 988	104 632	571 171	554 406
	<b>21 245 333</b>	<b>19 362 802</b>	<b>63 739 129</b>	<b>59 028 414</b>

**10 Финансовые доходы и расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам на банковских счетах	1 804	56 165	47 868	334 874
Дивиденды к получению	8	7 308	7 420	14 608
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	—	—	—	34 883
Прочие финансовые доходы	3 996	—	53 510	9 506
	<b>5 808</b>	<b>63 473</b>	<b>108 798</b>	<b>393 871</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(757 733)	(993 069)	(2 433 142)	(3 114 754)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(152)	(294)	(576)	(398)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(39 553)	(39 105)	(126 726)	(127 332)
Прочие финансовые расходы	(5 376)	(1 326)	(13 053)	(6 728)
	<b>(802 814)</b>	<b>(1 033 794)</b>	<b>(2 573 497)</b>	<b>(3 249 212)</b>

**11 Основные средства**

**Первоначальная / условно-первоначальная стоимость**

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>34 173 604</b>	<b>60 039 279</b>	<b>35 331 460</b>	<b>18 336 210</b>	<b>3 866 317</b>	<b>151 746 870</b>
Реклассификация между группами	(2 103)	2 403	(53)	(247)	—	—
Поступления	—	4 261	195	4 490	6 975 029	6 983 975
Ввод в эксплуатацию	1 118 575	2 641 744	928 827	1 237 139	(5 926 285)	—
Выбытия	(13 997)	(8 084)	(30 608)	(79 411)	(1 506)	(133 606)
<b>На 30 сентября 2017 года</b>	<b>35 276 079</b>	<b>62 679 603</b>	<b>36 229 821</b>	<b>19 498 181</b>	<b>4 913 555</b>	<b>158 597 239</b>

**Накопленная амортизация и обесценение**

<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>(11 596 191)</b>	<b>(29 938 498)</b>	<b>(14 044 233)</b>	<b>(12 191 638)</b>	<b>(185 492)</b>	<b>(67 956 052)</b>
Реклассификация между группами	12	—	(248)	236	—	—
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(3 308)	(1 760)	(1 785)	(268)	7 121	—
Начисленная амортизация	(1 159 504)	(2 832 795)	(1 520 607)	(1 351 186)	—	(6 864 092)
Выбытия	4 965	6 994	27 744	77 417	67	117 187
<b>На 30 сентября 2017 года</b>	<b>(12 754 026)</b>	<b>(32 766 059)</b>	<b>(15 539 129)</b>	<b>(13 465 439)</b>	<b>(178 304)</b>	<b>(74 702 957)</b>

**Остаточная стоимость**

<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>22 577 413</b>	<b>30 100 781</b>	<b>21 287 227</b>	<b>6 144 572</b>	<b>3 680 825</b>	<b>83 790 818</b>
<b>На 30 сентября 2017 года</b>	<b>22 522 053</b>	<b>29 913 544</b>	<b>20 690 692</b>	<b>6 032 742</b>	<b>4 735 251</b>	<b>83 594 282</b>

**11 Основные средства (продолжение)**

**Первоначальная / условно-первоначальная стоимость**

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>36 732 212</b>	<b>65 045 464</b>	<b>37 531 240</b>	<b>20 453 838</b>	<b>3 890 860</b>	<b>163 653 614</b>
Реклассификация между группами	246	63	(309)	—	—	—
Поступления	8	6 744	380	1 807	7 940 913	7 949 852
Ввод в эксплуатацию	1 019 317	2 811 219	1 449 075	1 393 960	(6 673 571)	—
Выбытия	(5 279)	(11 924)	(13 869)	(96 243)	(4 869)	(132 184)
<b>На 30 сентября 2018 года</b>	<b>37 746 504</b>	<b>67 851 566</b>	<b>38 966 517</b>	<b>21 753 362</b>	<b>5 153 333</b>	<b>171 471 282</b>

**Накопленная амортизация и обесценение**

<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>(14 506 950)</b>	<b>(33 027 951)</b>	<b>(16 382 638)</b>	<b>(13 817 062)</b>	<b>(197 724)</b>	<b>(77 932 325)</b>
Реклассификация между группами	(70)	(1)	71	—	—	—
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(16 674)	(15 603)	(75 536)	(6 218)	114 031	—
Начисленная амортизация	(1 174 666)	(3 080 371)	(1 558 754)	(1 361 162)	—	(7 174 953)
Выбытия	3 823	7 289	9 056	93 230	79	113 477
<b>На 30 сентября 2018 года</b>	<b>(15 694 537)</b>	<b>(36 116 637)</b>	<b>(18 007 801)</b>	<b>(15 091 212)</b>	<b>(83 614)</b>	<b>(84 993 801)</b>

**Остаточная стоимость**

<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>22 225 262</b>	<b>32 017 513</b>	<b>21 148 602</b>	<b>6 636 776</b>	<b>3 693 136</b>	<b>85 721 289</b>
<b>На 30 сентября 2018 года</b>	<b>22 051 967</b>	<b>31 734 929</b>	<b>20 958 716</b>	<b>6 662 150</b>	<b>5 069 719</b>	<b>86 477 481</b>

## 11 Основные средства (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, капитализированные проценты составили 127 520 тыс. руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 158 616 тыс. руб.), ставка капитализации 8,07 - 9,42% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 9,69 - 10,72%).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 31 979 тыс. руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, в сумме 23 600 тыс. руб.).

## 12 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериаль- ные активы	Итого нематериаль- ные активы
<b>Первоначальная стоимость</b>				
На 1 января 2017 года	1 465 512	29 947	1 218 251	2 713 710
Реклассификация между группами	-	(52 701)	52 701	-
Поступления	164 499	25 380	258	190 137
Выбытия	(41 148)	(270)	-	(41 418)
На 30 сентября 2017 года	<u>1 588 863</u>	<u>2 356</u>	<u>1 271 210</u>	<u>2 862 429</u>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>				
На 1 января 2017 года	(274 588)	-	(93 840)	(368 428)
Начисленная амортизация	(261 329)	-	(56 346)	(317 675)
Выбытия	41 148	-	-	41 148
На 30 сентября 2017 года	<u>(494 769)</u>	<u>-</u>	<u>(150 186)</u>	<u>(644 955)</u>
<b>Остаточная стоимость</b>				
На 1 января 2017 года	<u>1 190 924</u>	<u>29 947</u>	<u>1 124 411</u>	<u>2 345 282</u>
На 30 сентября 2017 года	<u>1 094 094</u>	<u>2 356</u>	<u>1 121 024</u>	<u>2 217 474</u>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
На 1 января 2018 года	1 703 552	21 255	1 271 281	2 996 088
Реклассификация между группами	-	(11 690)	11 690	-
Поступления	678 408	15 628	2 815	696 851
Выбытия	(64 931)	(1 804)	-	(66 735)
На 30 сентября 2018 года	<u>2 317 029</u>	<u>23 389</u>	<u>1 285 786</u>	<u>3 626 204</u>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>				
На 1 января 2018 года	(447 525)	-	(168 393)	(615 918)
Начисленная амортизация	(319 207)	-	(54 577)	(373 784)
Выбытия	64 931	-	-	64 931
На 30 сентября 2018 года	<u>(701 801)</u>	<u>-</u>	<u>(222 970)</u>	<u>(924 771)</u>
<b>Остаточная стоимость</b>				
На 1 января 2018 года	<u>1 256 027</u>	<u>21 255</u>	<u>1 102 888</u>	<u>2 380 170</u>
На 30 сентября 2018 года	<u>1 615 228</u>	<u>23 389</u>	<u>1 062 816</u>	<u>2 701 433</u>

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составила 373 784 тыс. руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 317 675 тыс. руб.).

В отчетном периоде были приобретены неисключительные права на программное обеспечение на сумму 678 408 тыс. руб., в том числе неисключительные права использования программ для ЭВМ: SAP, Document Access, Developer User.



## 12 Нематериальные активы (продолжение)

Нематериальные активы амортизируются линейным методом.

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

В состав нематериальных активов в подгруппу «Прочие нематериальные активы» Группа включила право взимать плату с пользователей услуг по передаче электроэнергии по «Концессионному соглашению в отношении финансирования, создания и эксплуатации объектов по передаче и распределению электрической энергии на территории Тамбовской области». Данное соглашения предусматривает строительство Группой объектов по передаче и распределению электроэнергии на территории Тамбовской области и оказание услуг по передаче, распределению электроэнергии и технологическому присоединению с использованием объектов концессионного соглашения. Право собственности на построенные объекты принадлежит Тамбовской области, а Группа получает право владения и пользования объектами для использования в указанной деятельности. Концессионное соглашение заключено на 20 лет. В течение действия Концессионного соглашения администрация Тамбовской области может предоставлять Группе субсидирование как в части оплаты вознаграждения по строительству, так и в части компенсации недополученной выручки от передачи электроэнергии. Остаточная стоимость объектов концессионного соглашения по состоянию на 30 сентября 2018 года отражена в сумме 946 919 тыс. руб. (в сумме 988 066 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года начислена амортизация по объектам концессионного соглашения в сумме 41 147 тыс. руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 41 147 тыс. руб.).

## 13 Финансовые вложения

	<u>30 сентября 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	199 483	–
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	–	189 945
	<u><b>199 483</b></u>	<u><b>189 945</b></u>

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 сентября 2018 года, и имеющихся в наличии для продажи на 31 декабря 2017 года, включены акции ПАО «Юнипро», ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ПАО «ФСК ЕЭС». Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 199 483 тыс. руб. и 189 945 тыс. руб. соответственно.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, увеличение справедливой стоимости в общей сумме 9 538 тыс. руб. отражено в прочем совокупном доходе (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года уменьшение: 33 916 тыс. руб.).

#### 14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	534 728	907 221
Прочая дебиторская задолженность	112 673	127 061
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>647 401</b>	<b>1 034 282</b>
Авансы выданные	7 717	3 276
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>655 118</b>	<b>1 037 558</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	21 499 611	21 754 731
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(11 956 455)	(11 479 271)
Прочая дебиторская задолженность	1 557 800	1 550 815
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(1 063 518)	(1 144 280)
Займы выданные	–	161 600
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	–	(161 600)
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>10 037 438</b>	<b>10 681 995</b>
Авансы выданные	61 606	145 094
Резерв под обесценение авансов выданных	(16 277)	(16 452)
НДС к возмещению	7 144	9 730
НДС по авансам покупателей и заказчиков и авансам, выданным под приобретение основных средств	410 247	452 533
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	22 489	22 173
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>10 522 647</b>	<b>11 295 073</b>

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 23.

#### 15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	216 301	1 362 307
	<b>216 301</b>	<b>1 362 307</b>

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк России»*	Ba2	Moody's	14 133	139 529
АО «Банк ГПБ»*	Ba2	Moody's	144	262
ПАО «Банк ВТБ»*	Ba2	Moody's	9 563	234 920
АО «Альфа-Банк»	Ba1	Moody's	50	–
АО «АБ Россия»	ruAA	Эксперт РА	175 004	961 038
ПАО «Промсвязьбанк»	B2	Moody's	721	60
ПАО «Росбанк»	Ba2	Moody's	16 466	26 374
АО «СМП Банк»	ruA-	Эксперт РА	–	91
ПАО «Совкомбанк»	Ba3	Moody's	–	1
Денежные средства в кассе			220	32
			<b>216 301</b>	<b>1 362 307</b>

\* Банки, связанные с государством.

## 15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2018 года и на 31 декабря 2017 года все остатки денежных средств номинированы в рублях.

По состоянию на 30 сентября 2018 года остаток на расчетном счете в АО «АБ Россия» в форме неснижаемого остатка отсутствует (на 31 декабря 2017 года: в сумме 961 000 тыс. руб. под 6,75-7,00% годовых).

## 16 Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10
В обращении на 1 января, штук	42 217 941 468	42 217 941 468
В обращении на конец периода и полностью оплаченные, штук	42 217 941 468	42 217 941 468

### (а) Дивиденды

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

8 июня 2017 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 2016 финансового года на дивиденды в сумме 1 866 675 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2016 года в размере 0,0442 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

31 мая 2018 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 2017 финансового года на дивиденды в сумме 879 028 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2017 года в размере 0,0208 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

При этом за 9 месяцев 2018 года Компания восстановила неустребованные дивиденды за 2014 год в сумме 7 548 тыс. руб. (за 9 месяцев 2017 года: 737 тыс. руб. – восстановление неустребованных дивидендов за 2013 год).



## 18 Кредиты и займы

	<b>30 сентября 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	23 500 000	26 213 131
Необеспеченные облигационные займы	15 400 319	15 265 247
Обязательства по финансовой аренде	–	695
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	–	(2 213 131)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(5 414 020)	(5 276 732)
	<b>33 486 299</b>	<b>33 989 210</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	738 458	–
Обязательства по финансовой аренде	1 158	1 593
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	–	2 213 131
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	5 414 020	5 276 732
	<b>6 153 636</b>	<b>7 491 456</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	11 192	13 131
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	419 750	277 900
	<b>430 942</b>	<b>291 031</b>

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 23.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа привлекла следующие существенные кредиты и займы:

	<b>Номинальные процентные ставки</b>	<b>Сроки погашения</b>	<b>Номинальная стоимость</b>
Необеспеченные банковские кредиты*	7,40% – 8,75%	2018 – 2021	83 495 181
Необеспеченные банковские кредиты	7,49% – 13,0%	2018 – 2020	2 485 630
Необеспеченные облигационные займы	7,90% – 13,0%	2018 – 2020	5 000 000
			<b>90 980 811</b>

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа погасила следующие существенные кредиты и займы:

	<b>Номинальная стоимость</b>
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	87 467 915
Прочие кредиты и займы	485 630
Облигационные займы	5 000 000
	<b>92 953 545</b>

## 19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	34 342	17 724
Прочая кредиторская задолженность	85 950	30 300
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>120 292</b>	<b>48 024</b>
Авансы покупателей	1 161 843	875 331
	<b>1 282 135</b>	<b>923 355</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	5 505 276	4 575 346
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	240 004	390 668
Задолженность перед персоналом	1 262 373	1 777 592
Дивиденды к уплате	43 395	39 896
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>7 051 048</b>	<b>6 783 502</b>
Авансы от покупателей	1 474 044	2 057 797
	<b>8 525 092</b>	<b>8 841 299</b>
<b>Налоги к уплате</b>		
НДС	1 126 774	1 086 645
Налог на имущество	444 598	365 766
Взносы на социальное обеспечение	352 100	376 148
Прочие налоги к уплате	157 477	158 362
	<b>2 080 949</b>	<b>1 986 921</b>
	<b>10 606 041</b>	<b>10 828 220</b>

Долгосрочные авансы покупателей включают авансы за услуги технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 904 975 тыс. руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года (636 003 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года).

## 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.	30 сентября 2018 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	10 684 839	10 684 839	—	—	10 684 839
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	13	199 483	199 483	199 446	—	37
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(39 639 936)	(39 639 936)	—	—	(39 639 936)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(7 171 340)	(7 171 340)	—	—	(7 171 340)
<b>Итого</b>		<b>(35 926 954)</b>	<b>(35 926 954)</b>	<b>199 446</b>	<b>—</b>	<b>(36 126 400)</b>



## 20 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

	Прим.	31 декабря 2017 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	11 716 277	11 716 277	–	–	11 716 277
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	189 945	189 945	189 908	–	37
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(41 480 666)	(41 480 666)	–	–	(41 480 666)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(6 831 526)	(6 831 526)	–	–	(6 831 526)
<b>Итого</b>		<b>(36 405 970)</b>	<b>(36 405 970)</b>	<b>189 908</b>	<b>–</b>	<b>(36 595 878)</b>

Балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна справедливой стоимости по состоянию на 30 сентября 2018 года и на 31 декабря 2017 года.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

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

	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>
На 1 января 2018 года	189 945
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	9 538
<b>На 30 сентября 2018 года</b>	<b>199 483</b>

## 21 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 9 078 705 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 сентября 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 5 826 007 тыс. 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.

## **22 Условные обязательства (продолжение)**

### ***(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 промежуточную сокращенную 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 (ОЭСР), 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 промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки Группы по результатам деятельности за 2013-2015 годы. Группа оспаривает ряд предъявленных претензий в порядке досудебного обжалования в Федеральной налоговой службе. В целом, руководство считает, что Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги.

### ***(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

## 22 Условные обязательства (продолжение)

### (г) Обязательство по охране окружающей среды (продолжение)

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.

## 23 Операции со связанными сторонами

### (а) Отношения контроля

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой управленческий персонал Компании. По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Федерального Агентства по Управлению имуществом, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

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

Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями включают операции с ПАО «Россети», его дочерними и ассоциированными компаниями:

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года		
<b>Выручка, чистые прочие доходы, финансовые доходы</b>						
<b>Материнская компания</b>						
Чистые прочие доходы	195	195	585	585	–	–
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>						
Продажа электроэнергии	13	8	59	75	–	–
Аренда	610	380	1 638	1 140	278	165
Прочая выручка	211 642	6 490	288 129	12 652	172 905	51 083
Чистые прочие доходы	–	–	88	14 269	38	–
Дивиденды к получению	–	309	–	309	–	–
	<b>212 460</b>	<b>7 382</b>	<b>290 499</b>	<b>29 030</b>	<b>173 221</b>	<b>51 248</b>

## 23 Операции со связанными сторонами (продолжение)

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

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года		
<b>Операционные расходы, финансовые расходы</b>						
<b>Материнская компания</b>						
Расходы на услуги по организации функционирования и развития ЕЭС	63 985	82 078	178 543	256 798	46 899	22 617
Услуги по техническому надзору	10 562	14 083	31 687	31 687	–	–
Прочие расходы	3 311	3 311	9 935	9 935	–	–
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	263 400	419 850	1 023 200	1 246 000	255 050	277 900
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>						
Электроэнергия для продажи	234	131	1 054	637	16	18
Услуги по передаче электроэнергии	4 338 755	4 074 217	12 945 221	12 504 750	879 046	854 789
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	297	1 510	1 096	3 050	–	–
Аренда	1 266	1 095	3 682	6 000	942	478
Прочие расходы	75 894	13 744	107 131	29 435	256 695	9 617
	<b>4 757 704</b>	<b>4 610 019</b>	<b>14 301 549</b>	<b>14 088 292</b>	<b>1 438 648</b>	<b>1 165 419</b>

В состав прочей выручки включена выручка по выполнению функции единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года в сумме 109 036 тыс. руб. и 164 053 тыс. руб. (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 6 111 тыс. руб.).

	Балансовая стоимость	
	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Материнская компания</b>		
Кредиты и займы	10 244 550	15 265 247
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>		
Авансы выданные	28 548	27 119
Авансы полученные	169 733	194 067
	<b>10 442 831</b>	<b>15 486 433</b>

По состоянию на 30 сентября 2018 и 31 декабря 2017 годов задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

### (в) Операции с ключевым управленческим персоналом

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

## 23 Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (в) Операции с ключевым управленческим персоналом (продолжение)

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Краткосрочные вознаграждения	286 934	96 589	385 932	239 251
	<b>286 934</b>	<b>96 589</b>	<b>385 932</b>	<b>239 251</b>

На 30 сентября 2018 года текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами, отраженная в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 13 867 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 14 551 тыс. руб.).

### (г) Операции с компаниями, связанными с государством

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

Выручка от компаний, связанных с государством, составляет 41% и 41% от общей выручки Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 40% и 40%), включая 42% и 42% выручки от передачи электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 41% и 41%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, составляют 63% и 62% от общих затрат по передаче электроэнергии за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 63% и 63%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составили 55% и 54% от общей суммы начисленных процентов (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 50% и 51%).

По состоянию за 30 сентября 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 23 840 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года 374 711 тыс. руб.).

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 18.

## 24 События после отчетной даты

Событий после отчетной даты, которые следовало бы отразить в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за отчетный период, не выявлено.