

**ПАО «МРСК Центра»**

**Промежуточная сокращенная  
консолидированная финансовая  
отчетность за три и шесть месяцев,  
закончившихся 30 июня 2017 года  
(неаудированная)**

## Содержание

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении (неаудированный)	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)	7

**ПАО «МРСК Центра»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)**

В тысячах рублей, если не указано иное

	Примечание	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка	6	20 927 760	19 237 613	45 225 525	41 520 011
Операционные расходы	7	(19 416 557)	(17 968 039)	(39 665 612)	(37 792 472)
Прочие доходы	6	282 179	324 670	427 485	486 738
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>1 793 382</b>	<b>1 594 244</b>	<b>5 987 398</b>	<b>4 214 277</b>
Финансовые доходы	8	163 150	124 830	330 398	230 886
Финансовые расходы	8	(1 097 959)	(1 216 473)	(2 215 418)	(2 450 867)
<b>Чистые финансовые расходы</b>		<b>(934 809)</b>	<b>(1 091 643)</b>	<b>(1 885 020)</b>	<b>(2 219 981)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>858 573</b>	<b>502 601</b>	<b>4 102 378</b>	<b>1 994 296</b>
Экономия/(расход) по налогу на прибыль		(583 657)	(278 996)	(1 374 277)	512 623
<b>Прибыль за отчетный период</b>		<b>274 916</b>	<b>223 605</b>	<b>2 728 101</b>	<b>2 506 919</b>
<b>Прочий совокупный доход / (расход)</b>					
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		(15 010)	8 353	(27 660)	(30 274)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		3 002	(1 670)	5 532	6 055
<i>Итого статьи, которые были или могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		<b>(12 008)</b>	<b>6 683</b>	<b>(22 128)</b>	<b>(24 219)</b>
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(33 632)	(113 197)	(80 676)	(222 915)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		1 912	9 054	5 562	14 380
<i>Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		<b>(31 720)</b>	<b>(104 143)</b>	<b>(75 114)</b>	<b>(208 535)</b>
<b>Прочий совокупный (расход) за отчетный период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>(43 728)</b>	<b>(97 460)</b>	<b>(97 242)</b>	<b>(232 754)</b>
<b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>		<b>231 188</b>	<b>126 145</b>	<b>2 630 859</b>	<b>2 274 165</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>					
Собственникам Компании		264 453	211 957	2 701 101	2 482 013
Держателям неконтролирующих долей		10 463	11 648	27 000	24 906
		<b>274 916</b>	<b>223 605</b>	<b>2 728 101</b>	<b>2 506 919</b>
<b>Общий совокупный доход, причитающийся:</b>					
Собственникам Компании		220 725	114 497	2 603 859	2 249 259
Держателям неконтролирующих долей		10 463	11 648	27 000	24 906
		<b>231 188</b>	<b>126 145</b>	<b>2 630 859</b>	<b>2 274 165</b>
<b>Прибыль на акцию – базовая и разводненная (руб.)</b>	13	0,006	0,005	0,064	0,059

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была утверждена 22.08.2017 г.

Генеральный директор

О.Ю. Исаев

Главный бухгалтер

Л.А. Скларова

	Примечание	30 июня 2017г.	31 декабря 2016г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	10	83 393 116	83 790 818
Нематериальные активы	11	2 238 094	2 345 282
Инвестиции и финансовые активы		734 212	713 486
Прочие внеоборотные активы		157 523	166 251
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>86 522 945</b>	<b>87 015 837</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	9	3 759 684	2 567 305
Торговая и прочая дебиторская задолженность		13 358 076	13 977 188
Предоплата по налогу на прибыль		1 253 470	1 382 137
Запасы		2 937 590	2 099 699
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>21 308 820</b>	<b>20 026 329</b>
<b>Итого активов</b>		<b>107 831 765</b>	<b>107 042 166</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	12	4 221 794	4 221 794
Резервы		(179 020)	(81 778)
Нераспределенная прибыль		39 783 068	38 947 905
<b>Капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>43 825 842</b>	<b>43 087 921</b>
Неконтролирующая доля		181 692	165 809
<b>Итого капитала</b>		<b>44 007 534</b>	<b>43 253 730</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	33 397 718	39 282 692
Обязательства по финансовой аренде		1 574	-
Обязательства по вознаграждениям работникам		2 285 836	2 202 613
Отложенные налоговые обязательства		4 691 148	4 420 822
Торговая и прочая кредиторская задолженность		989 866	1 035 516
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>41 366 142</b>	<b>46 941 643</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	8 974 687	3 995 795
Обязательства по финансовой аренде		1 294	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность		9 104 096	8 174 734
Оценочные обязательства		546 028	1 026 203
Задолженность по расчетам с персоналом		1 695 298	1 431 899
Задолженность по налогу на прибыль		-	2 438
Задолженность по прочим налогам		2 136 686	2 215 724
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>22 458 089</b>	<b>16 846 793</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>63 824 231</b>	<b>63 788 436</b>
<b>Итого капитала и обязательств</b>		<b>107 831 765</b>	<b>107 042 166</b>

**ПАО «МРСК Центра»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)**

В тысячах рублей, если не указано иное

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитала
	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов, имеющих в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных планов с установленными выплатами	Нераспределенная прибыль	Итого			
<b>Остаток на 1 января 2016г.</b>	4 221 794	106 531	(241 442)	34 672 186	38 759 069	127 274	38 886 343	
Прибыль за отчетный период	-	-	-	2 482 013	2 482 013	24 906	2 506 919	
Нето-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(30 274)	-	-	(30 274)	-	(30 274)	
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	(222 915)	-	(222 915)	-	(222 915)	
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	6 055	14 380	-	20 435	-	20 435	
<b>Общий совокупный (расход) / доход за отчетный период</b>	-	(24 219)	(208 535)	2 482 013	2 249 259	24 906	2 274 165	
Операции с собственниками, учитываемые непосредственно в капитале	-	-	-	(455 954)	(455 954)	-	(455 954)	
Дивиденды	-	-	-	(455 954)	(455 954)	-	(455 954)	
<b>Итого операции с собственниками, учитываемые непосредственно в капитале</b>	-	-	-	(455 954)	(455 954)	-	(455 954)	
<b>Остаток на 30 июня 2016г.</b>	4 221 794	82 312	(449 977)	36 698 245	40 552 374	152 180	40 704 554	
<b>Остаток на 1 января 2017г.</b>	4 221 794	90 608	(172 386)	38 947 905	43 087 921	165 809	43 253 730	
Прибыль за отчетный период	-	-	-	2 701 101	2 701 101	27 000	2 728 101	
Нето-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(27 660)	-	-	(27 660)	-	(27 660)	
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	(80 676)	-	(80 676)	-	(80 676)	
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	5 532	5 562	-	11 094	-	11 094	
<b>Общий совокупный (расход) / доход за отчетный период</b>	-	(22 128)	(75 114)	2 701 101	2 603 859	27 000	2 630 859	
Операции с собственниками, учитываемые непосредственно в капитале	-	-	-	(1 866 675)	(1 866 675)	(11 117)	(1 877 792)	
Дивиденды	-	-	-	737	737	-	737	
Прочие движения	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Итого операции с собственниками, учитываемые непосредственно в капитале</b>	-	-	-	(1 865 938)	(1 865 938)	(11 117)	(1 877 055)	
<b>Остаток на 30 июня 2017г.</b>	4 221 794	68 480	(247 500)	39 783 068	43 825 842	181 692	44 007 534	

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в соответствии с примечаниями на страницах 7 – 29, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016г.
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Прибыль за отчетный период до налогообложения		4 102 378	1 994 296
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7	4 741 585	4 248 499
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	7	(140 449)	611 268
Чистые финансовые расходы	8	1 885 020	2 219 981
Резерв под обесценение запасов		(2 157)	1 918
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов		4 489	8 008
Списание безнадежных долгов		142 473	56 383
Корректировки по прочим неденежным операциям		55 018	(81 405)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала</b>		<b>10 788 357</b>	<b>9 058 948</b>
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		583 538	1 643 011
Изменение запасов		(834 847)	(756 296)
Изменение инвестиций, финансовых активов и прочих внеоборотных и оборотных активов		(48 386)	(58 537)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		43 432	(626 405)
Изменение задолженности по расчетам с персоналом		39 027	569 279
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(85 680)	(49 825)
Изменение задолженности по прочим обязательствам		(255 803)	230 295
Изменение задолженности по прочим налогам		(79 038)	260 693
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>10 150 600</b>	<b>10 271 163</b>
Проценты уплаченные		(2 223 313)	(2 450 128)
Налог на прибыль уплаченный		(966 629)	(2 158 281)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>6 960 658</b>	<b>5 662 754</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(5 155 114)	(4 265 696)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		482	2 045
Дивиденды полученные		7 300	-
Проценты полученные		278 709	199 391
<b>Потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(4 868 623)</b>	<b>(4 064 260)</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Привлечение кредитов и займов		8 700 000	3 523 874
Погашение кредитов и займов		(9 598 100)	(3 023 874)
Дивиденды выплаченные		(204)	(502)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(1 352)	(1 187)
<b>Потоки денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(899 656)</b>	<b>498 311</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>1 192 379</b>	<b>2 096 805</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		2 567 305	123 220
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>		<b>3 759 684</b>	<b>2 220 025</b>



## **1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

### **(а) Группа и ее деятельность**

Публичное акционерное общество «МРСК Центра» (далее – «Компания») и ее дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») 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 «РАО ЕЭС»). С 07 июля 2015 ОАО «МРСК Центра» переименовано в ПАО «МРСК Центра» на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Центра», состоявшегося 25.06.2015 (протокол от 26.06.2015 №01/15), с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства.

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.

Основной деятельностью Группы является передача электроэнергии и присоединение клиентов к электрическим сетям. В 2013 и 2014 годах в соответствии с Приказами Минэнерго России «О передаче функций гарантирующего поставщика» Компания стала осуществлять функции гарантирующего поставщика в нескольких областях, на территории которых Компания работает. В 2016 году Компания вновь стала осуществлять функции гарантирующего поставщика на территории Тверской области.

Группа состоит из ПАО «МРСК Центра» и его дочерних предприятий, представленных в примечании 4.

По состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года государству принадлежали соответственно 88,04% и 87,90% акций ПАО «Россети» (прежде ОАО «Холдинг МРСК»), которое, в свою очередь, владело 50,23% акций Компании. ОАО «Холдинг МРСК» было переименовано в ОАО «Российские сети» в соответствии с решением, принятым 23 марта 2013 года на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК». ОАО «Российские сети» было переименовано в ПАО «Российские сети» в соответствии с решением, принятым 30 июня 2015 года на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Российские сети», с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства.

Государство оказывает влияние на деятельность Группы путем установления тарифов на передачу электроэнергии.

### **(b) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации**

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации, соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации. В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

В 2014 и 2015 гг. негативное влияние на российскую экономику оказали макроэкономические факторы, в том числе девальвация российского рубля. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки. Указанные факторы привели к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста. В 2015 году ситуация несколько выровнялась. Банк России несколько раз снижал ключевую ставку, колебания валютных курсов и инфляция были сглажены. В 2016 году и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, наблюдались признаки стабилизации, Центральный банк России продолжал снижать ключевую процентную ставку, отсутствовали существенные колебания обменного курса, инфляция контролировалась правительством. Однако сохраняются риски, что совокупность экономических факторов может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы.

## 1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

Представленная промежуточная сокращенная 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.

## 2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### (а) Заявление о соответствии МСФО

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». В состав данной отчетности были включены избранные примечания, объясняющие значительные события и операции, необходимые для понимания изменений в финансовом положении Группы и результатах ее деятельности, произошедших после годового отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2016 года. Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит полную информацию, раскрытие которой требуется для годовой отчетности, подготовленной согласно МСФО.

### (b) Использование оценок и суждений

Подготовка промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

При подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2016 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2016 год.

### (с) Изменение учётной политики и порядка представления данных

Группа последовательно применила учетную политику, ко всем периодам, представленным в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. При необходимости сравнительная информация за предыдущие периоды была представлена 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 шесть месяцев 2017 года представлено ниже.



## 2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Примечание 5 «Операционные сегменты»:

31 марта 2017 года	Ранее отражено в отчетности	Эффект от изменения порядка предоставления данных	После изменений
	Тверьэнерго	Тверьэнерго	Тверьэнерго
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	2 689 653	69 935	2 759 588
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	159 365	(69 935)	89 430

### Примечание 7 «Операционные расходы»:

30 июня 2016 года	Ранее отражено в отчетности	Эффект от изменения порядка предоставления данных	После изменений
	Затраты на персонал	-	3 570
Прочие материальные расходы	-	6 184	6 184
Прочие услуги	-	380 597	380 597
Прочие расходы	877 100	(389 969)	487 131
Списание безнадежных долгов	56 383	(56 383)	-
Целевые и членские взносы	1 643	(1 643)	-
Резерв под обесценение запасов	1 918	(1 918)	-
Убытки прошлых лет	78 846	(78 846)	-
Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, по потерям и бездоговорному потреблению	-	101 275	101 275
Прочие работы и услуги производственного характера	-	37 133	37 133

## 3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года. Согласно этой учетной политике, Группа представляет промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность согласно МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», который предусматривает меньший уровень детализации и объем раскрытия информации по сравнению с годовой консолидированной финансовой отчетностью.

#### 4 ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

##### (а) Перечень дочерних обществ

	Страна регистрации	Доля собственности/ голосующих акций на 30 июня 2017г., %	Доля собственности/ голосующих акций на 31 декабря 2016г., %
АО «Санаторий «Энергетик»	Российская Федерация	100	100
АО «Ярославская электросетевая компания»	Российская Федерация	51	51
ЗАО «Центр инноваций и энергоэффективности»	Российская Федерация	51	51

В соответствии с решением единственного акционера АО «Ярославская электросетевая компания» (Протокол заседания Совета Директоров от 24.03.2017 № 03/17) запланирована ликвидация в добровольном порядке ЗАО «Центр инноваций и энергоэффективности». Окончание процедуры ликвидации планируется на 3 квартал 2017 года. По состоянию на 30 июня 2017 года: активы компании составляют 30 тыс. руб., капитал (30) тыс. руб.

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.

#### 5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Группа выделила одиннадцать отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы и являются филиалами Компании. Эти стратегические бизнес-единицы оказывают сходные услуги по передаче электроэнергии и подключению к электросетям, и управление ими осуществляется отдельно. Кроме того, в 2013 и 2014 году пять подразделений (Брянскэнерго, Курскэнерго, Орелэнерго, Тверьэнерго и Смоленскэнерго) осуществляли функции гарантирующего поставщика электроэнергии. С 2016 года подразделение Компании Тверьэнерго вновь осуществляет функцию гарантирующего поставщика электроэнергии. Внутренние управленческие отчеты по каждой из стратегических бизнес-единиц анализируются Правлением Компании, ответственным за принятие оперативных решений Группы, как минимум ежеквартально.

Категория «Прочие» включает операции дочерних предприятий и исполнительного аппарата. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты ни за 6 месяцев 2017, ни за 6 месяцев 2016 года.

Далее представлена информация о результатах каждого из отчетных сегментов. Финансовые результаты деятельности оцениваются на основе сегментных показателей прибыли до уплаты налогов, расходов на амортизацию и процентных расходов (ЕБИТДА), отраженных во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Правлением Компании.

Отчеты по сегментам основываются на информации, подготовленной на базе российских стандартов бухгалтерского учета, и которая значительно отличается от промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей, предоставляемых на рассмотрение Правлению Компании, с аналогичными показателями данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для того, чтобы промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО.

Капитальные затраты сегментов представляют собой общую стоимость приобретения основных средств в течение периода.

**ПАО «МРСК Центра»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)**

В тысячах рублей, если не указано иное

**5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**(i) Информация об отчетных сегментах**

За три месяца, закончившиеся 30 июня 2017 года:

	Белгород- энерго	Брянск- энерго	Воронеж- энерго	Кострома- энерго	Курск- энерго	Липецк- энерго	Орел- энерго	Смоленск- энерго	Тамбов- энерго	Тверь- энерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	3 285 439	1 124 079	2 841 917	1 115 043	1 587 333	2 046 773	988 211	1 556 611	1 301 025	2 406 241	2 029 527	-	20 282 199
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93 871	93 871
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	79 790	4 412	17 012	25 233	55 560	22 674	2 536	19 331	11 666	46 056	31 562	543	316 375
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65 376	-	-	65 376
Прочая выручка	60 788	9 341	40 160	10 525	16 383	11 081	13 518	27 944	14 910	13 013	33 338	14 419	265 420
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 450	2 450
<b>Итого выручка отчетного сегмента</b>	<b>3 426 017</b>	<b>1 137 832</b>	<b>2 899 089</b>	<b>1 150 801</b>	<b>1 659 276</b>	<b>2 080 528</b>	<b>1 004 265</b>	<b>1 603 886</b>	<b>1 327 601</b>	<b>2 530 686</b>	<b>2 094 427</b>	<b>111 283</b>	<b>21 025 691</b>
Результаты операционной деятельности отчетного сегмента*	300 608	189 936	427 555	146 916	(18 760)	75 344	(357)	48 296	124 846	(54 136)	89 912	24 867	1 355 027
Финансовые доходы	15 562	14 228	14 367	14 228	14 228	14 411	14 228	14 228	14 228	14 228	14 252	365	158 553
Финансовые расходы	(132 344)	(39 115)	(84 641)	(35 060)	(60 606)	(88 834)	(51 235)	(139 935)	(101 567)	(209 980)	(109 299)	(212)	(1 052 828)
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	183 826	165 049	357 281	126 084	(65 138)	921	(37 364)	(77 411)	37 507	(249 888)	(5 135)	25 020	460 752
Амортизация	674 106	110 666	278 326	149 364	191 395	308 929	90 958	238 802	119 955	193 306	296 059	9 238	2 663 104
ЕВГПА	990 276	314 830	720 248	310 508	186 863	398 684	104 829	301 326	259 029	155 398	400 223	34 470	4 176 684
Капитальные затраты	619 437	165 012	393 917	133 177	90 839	108 474	76 271	174 127	142 219	89 808	369 746	24 188	2 387 215

\* Результаты операционной деятельности отчетного сегмента включают прочие доходы и расходы сегмента

**ПАО «МРСК Центра»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)**

В тысячах рублей, если не указано иное

**5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

За три месяца, закончившиеся 30 июня 2016 года:

	Белгород- энерго	Брянск- энерго	Воронеж- энерго	Кострома- энерго	Курск- энерго	Липецк- энерго	Орел- энерго	Смоленск- энерго	Тамбов- энерго	Тверь- энерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	3 064 727	968 159	2 569 118	977 140	1 530 146	2 094 559	899 854	1 424 470	1 181 786	2 062 995	1 808 465	-	18 581 419
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77 415	77 415
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	53 582	1 096	187 999	4 926	22 961	8 658	7 910	80 589	4 444	4 407	35 511	1 238	413 321
Прочая выручка	65 870	6 929	28 670	9 392	9 104	14 896	8 183	28 541	8 704	10 797	35 427	14 951	241 464
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	436	2 175	2 611
<b>Итого выручка отчетного сегмента</b>	<b>3 184 179</b>	<b>976 184</b>	<b>2 785 787</b>	<b>991 458</b>	<b>1 562 211</b>	<b>2 118 113</b>	<b>915 947</b>	<b>1 533 600</b>	<b>1 194 934</b>	<b>2 078 199</b>	<b>1 879 839</b>	<b>95 779</b>	<b>19 316 230</b>
Результаты операционной деятельности отчетного сегмента*	282 309	(45 929)	269 057	85 877	(18 230)	120 010	39 297	79 922	77 351	192 619	77 201	26 379	1 185 863
Финансовые доходы	19 242	6 310	12 854	3 980	8 936	11 150	3 484	5 629	4 631	7 267	9 770	231	93 484
Финансовые расходы	(147 007)	(51 379)	(107 045)	(41 346)	(63 985)	(73 654)	(54 194)	(148 885)	(118 940)	(241 945)	(113 916)	(189)	(1 162 485)
<b>Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения</b>	<b>154 544</b>	<b>(90 998)</b>	<b>174 866</b>	<b>48 511</b>	<b>(73 279)</b>	<b>57 506</b>	<b>(11 413)</b>	<b>(63 334)</b>	<b>(36 958)</b>	<b>(42 059)</b>	<b>(26 945)</b>	<b>26 421</b>	<b>116 862</b>
Амортизация	622 185	108 913	231 459	135 944	190 323	284 790	90 228	224 303	113 454	186 882	243 849	7 297	2 439 627
ЕВITDA	923 736	69 294	513 370	225 801	181 029	415 950	133 009	309 854	195 436	386 768	330 820	33 907	3 718 974
Капитальные затраты	740 858	94 512	287 121	203 951	122 980	293 030	69 666	328 833	68 708	173 709	359 506	10 913	2 753 787

\* Результаты операционной деятельности отчетного сегмента включают прочие доходы и расходы сегмента

**ПАО «МРСК Центра»**

*Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)*

*В тысячах рублей, если не указано иное*

**5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	Белгород- энерго	Брянск- энерго	Воронеж- энерго	Кострома- энерго	Курск- энерго	Липецк- энерго	Орел- энерго	Смоленск- энерго	Тамбов- энерго	Тверь- энерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	6 950 035	2 420 406	6 235 763	2 407 922	3 422 630	4 474 390	2 119 219	3 444 253	2 793 438	5 165 829	4 503 317	-	43 937 202
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	197 774	197 774
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	165 000	6 463	33 092	47 915	69 762	36 773	6 300	43 807	119 218	50 665	52 195	587	631 777
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154 806	-	-	154 806
Прочая выручка	141 343	15 761	74 882	22 719	25 203	18 741	22 040	53 031	22 675	22 118	62 016	21 659	502 188
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	507	4 447	4 954
<b>Итого выручка отчетного сегмента</b>	<b>7 256 378</b>	<b>2 442 630</b>	<b>6 343 737</b>	<b>2 478 556</b>	<b>3 517 595</b>	<b>4 529 904</b>	<b>2 147 559</b>	<b>3 541 091</b>	<b>2 935 331</b>	<b>5 393 418</b>	<b>4 618 035</b>	<b>224 467</b>	<b>45 428 701</b>
<b>Результаты операционной деятельности отчетного сегмента*</b>	<b>959 664</b>	<b>412 280</b>	<b>968 320</b>	<b>398 012</b>	<b>79 779</b>	<b>186 036</b>	<b>139 036</b>	<b>367 241</b>	<b>562 409</b>	<b>454 826</b>	<b>550 443</b>	<b>68 721</b>	<b>5 146 767</b>
Финансовые доходы	26 495	25 159	25 292	25 153	25 153	25 346	25 153	25 153	25 154	25 153	25 186	610	279 007
Финансовые расходы	(270 418)	(80 595)	(169 052)	(69 659)	(121 422)	(175 177)	(102 466)	(283 335)	(205 453)	(421 183)	(222 623)	(600)	(2 121 983)
<b>Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения</b>	<b>715 741</b>	<b>356 844</b>	<b>824 560</b>	<b>353 506</b>	<b>(16 490)</b>	<b>36 205</b>	<b>61 723</b>	<b>109 059</b>	<b>382 110</b>	<b>58 796</b>	<b>353 006</b>	<b>68 731</b>	<b>3 303 791</b>
Амортизация	1 349 649	223 095	552 800	298 697	386 244	617 894	183 231	479 821	239 940	390 058	590 199	18 367	5 329 995
ЕВТДА	2 335 808	660 534	1 546 412	721 862	491 176	829 276	347 420	872 215	827 503	870 037	1 165 828	87 698	10 755 769
Капитальные затраты	883 042	212 213	585 272	254 241	154 216	260 530	124 819	328 638	279 360	160 457	544 580	29 367	3 816 735

\* Результаты операционной деятельности отчетного сегмента включают прочие доходы и расходы сегмента

**ПАО «МРСК Центра»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)**

В тысячах рублей, если не указано иное

**5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

	Белгород- энерго	Брянск- энерго	Воронеж- энерго	Кострома- энерго	Курск- энерго	Липецк- энерго	Орел- энерго	Смоленск- энерго	Тамбов- энерго	Тверь- энерго	Ярэнэрга	Прочие	Итого
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	6 376 785	2 160 842	5 637 025	2 151 070	3 256 339	4 429 845	1 954 819	3 183 626	2 564 575	4 558 692	4 046 397	-	40 320 015
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166 454	166 454
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	87 190	2 050	196 122	18 594	30 524	21 645	8 459	96 861	11 779	19 254	107 333	2 572	602 383
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19	-	19
Прочая выручка	139 103	14 598	49 187	20 248	20 247	25 339	15 356	61 681	15 600	21 485	64 595	23 994	471 433
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	887	3 193	4 080
<b>Итого выручка отчетного сегмента</b>	<b>6 603 078</b>	<b>2 177 490</b>	<b>5 882 334</b>	<b>2 189 912</b>	<b>3 307 110</b>	<b>4 476 829</b>	<b>1 978 634</b>	<b>3 342 168</b>	<b>2 591 954</b>	<b>4 599 431</b>	<b>4 219 231</b>	<b>196 213</b>	<b>41 564 384</b>
<b>Результаты операционной деятельности отчетного сегмента*</b>	<b>624 368</b>	<b>144 889</b>	<b>502 328</b>	<b>308 159</b>	<b>29 828</b>	<b>185 379</b>	<b>117 825</b>	<b>358 395</b>	<b>304 574</b>	<b>303 650</b>	<b>409 489</b>	<b>61 890</b>	<b>3 350 774</b>
Финансовые доходы	35 516	11 666	23 709	7 343	16 483	20 568	6 427	10 365	8 544	13 405	18 022	414	172 462
Финансовые расходы	(309 709)	(106 028)	(213 463)	(86 221)	(123 387)	(150 378)	(109 569)	(301 179)	(227 402)	(487 163)	(226 359)	(368)	(2 341 226)
<b>Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения</b>	<b>350 175</b>	<b>50 527</b>	<b>312 574</b>	<b>229 281</b>	<b>(77 076)</b>	<b>55 569</b>	<b>14 683</b>	<b>67 581</b>	<b>85 716</b>	<b>(170 108)</b>	<b>201 152</b>	<b>61 936</b>	<b>1 182 010</b>
Амортизация	1 244 104	218 087	466 880	271 122	382 064	571 906	180 029	444 306	218 740	370 254	484 587	14 251	4 866 330
ЕВТДА	1 903 988	374 642	992 917	586 624	428 375	777 853	304 281	813 066	531 858	687 309	912 098	76 555	8 389 566
Капитальные затраты	1 120 843	111 114	378 438	268 545	182 269	356 364	98 592	624 553	234 612	232 831	427 995	39 476	4 075 632

\* Результаты операционной деятельности отчетного сегмента включают прочие доходы и расходы сегмента



**ПАО «МРСК Центра»**

*Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)*

*В тысячах рублей, если не указано иное*

**5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

На 30 июня 2017 года:

	Белгород- энерго	Брянск- энерго	Воронеж- энерго	Кострома- энерго	Курск- энерго	Липецк- энерго	Орел- энерго	Смоленск- энерго	Тамбов- энерго	Тверь- энерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Активы отчетного сегмента	25 758 014	5 109 445	12 566 577	6 255 866	7 428 470	15 995 131	3 875 973	7 619 678	5 885 037	11 169 029	13 637 201	5 840 187	121 140 608
Основные средства	23 541 050	4 259 736	10 954 717	5 592 893	6 410 607	13 649 149	3 372 378	6 527 578	4 080 671	8 128 062	10 716 024	342 805	97 575 670
Обязательства отчетного сегмента	3 574 580	788 354	2 019 149	938 836	1 258 220	1 570 206	609 666	1 155 781	740 905	2 530 770	2 033 713	45 752 482	62 972 662

На 31 декабря 2016 года:

	Белгород- энерго	Брянск- энерго	Воронеж- энерго	Кострома- энерго	Курск- энерго	Липецк- энерго	Орел- энерго	Смоленск- энерго	Тамбов- энерго	Тверь- энерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Активы отчетного сегмента	26 155 875	5 519 381	12 636 968	6 393 904	7 786 579	16 758 333	4 128 838	7 803 461	6 078 509	11 525 320	13 551 514	4 750 030	123 088 712
Основные средства	24 221 682	4 451 274	11 137 522	5 744 243	6 773 060	14 180 321	3 519 369	6 827 473	5 052 950	9 012 344	11 024 592	638 454	102 583 284
Обязательства отчетного сегмента	3 832 499	869 938	2 142 016	996 511	1 332 931	1 598 925	633 036	1 155 076	1 006 587	2 904 316	2 126 087	46 455 992	65 053 914

## 5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### (ii) Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по EBITDA за период

Сверка показателя EBITDA, представленного в отчете Правлению Компании, с аналогичным показателем в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>4 176 684</b>	<b>3 718 974</b>	<b>10 755 769</b>	<b>8 389 566</b>
Корректировки по основным средствам	(1 662)	(1 565)	(1 505)	(1 496)
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	2 756	14 467	48 386	58 537
Признание обязательств по вознаграждениям работникам	1 645	(20 670)	(2 547)	(57 059)
Корректировка по финансовой аренде	383	638	383	1 343
Резерв под обесценение запасов	-	(1 108)	1 654	(891)
Амортизация нематериальных активов	85 863	61 522	169 469	123 527
Прочие корректировки	20 477	26 715	(5 857)	73 251
<b>Консолидированная прибыль до процентов, налогообложения и амортизации (EBITDA)</b>	<b>4 286 146</b>	<b>3 798 973</b>	<b>10 965 752</b>	<b>8 586 778</b>
Амортизация	(2 374 791)	(2 131 055)	(4 741 585)	(4 248 499)
Процентные расходы	(1 052 678)	(1 165 278)	(2 121 685)	(2 343 870)
Процентный расход по финансовой аренде	(104)	(39)	(104)	(113)
Налог на прибыль	(583 657)	(278 996)	(1 374 277)	512 623
<b>Прибыль за отчетный период в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>274 916</b>	<b>223 605</b>	<b>2 728 101</b>	<b>2 506 919</b>

## 6 ВЫРУЧКА И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня, выручка включает:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Услуги по передаче электроэнергии	20 227 719	18 581 419	43 812 787	40 320 015
Услуги по подключению к электросетям	316 375	413 321	631 777	602 383
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	119 856	-	279 221	-
Ремонтные услуги и техническое обслуживание	64 796	60 254	137 791	145 795
Арендная плата	10 471	25 262	21 253	37 114
Выручка по концессионному договору	-	-	-	123 889
Прочая выручка	188 543	157 357	342 696	290 815
	<b>20 927 760</b>	<b>19 237 613</b>	<b>45 225 525</b>	<b>41 520 011</b>

## 6 ВЫРУЧКА И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Выручка от предоставления услуг по подключению представляет собой возмещающую комиссию за присоединение потребителей к электросетям.

В 2013 году в соответствии с Приказами Минэнерго России «О передаче функций гарантирующего поставщика» Компания стала осуществлять функции гарантирующего поставщика на территории Брянской, Орловской, Курской, Тверской и Смоленской областей. В 2016 году Компания вновь стала осуществлять функции гарантирующего поставщика на территории Тверской области. Таким образом, помимо оказания услуг по транспортировке электроэнергии, подразделение Компании Тверьэнерго приступило к оказанию услуг по сбыту электрической энергии, включая приобретение электрической энергии на оптовом рынке и продажу её на розничном рынке, по заключению договоров энергоснабжения и купли-продажи со всеми потребителями, в том числе и с населением. Срок выполнения функций гарантирующего поставщика установлен до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса по выбору гарантирующего поставщика в вышеуказанном регионе деятельности Компании, но не более 12 месяцев.

Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составляет соответственно 119 856 тыс. руб. и 279 221 тыс. руб. (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, выручка от перепродажи электроэнергии и мощности отсутствует). Тариф на продажу электроэнергии по договорам энергоснабжения рассчитывается с учетом платы за передачу.

Выручка по концессионному договору представляет собой вознаграждение за услуги по строительству объектов концессионного соглашения, подлежащее получению Группой, и представлена правами на нематериальный актив. Вознаграждение признается по его справедливой стоимости.

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня, прочие доходы включают:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Доходы от безвозмездно полученных основных средств (включая излишки по инвентаризации)	6 546	78 323	6 546	78 323
Доходы в виде штрафов, пеней, неустоек	140 414	125 283	214 994	190 508
Списание кредиторской задолженности	16 302	41 379	39 588	53 277
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	29 321	22 987	51 126	42 186
Доходы от возмещения издержек и убытков	39 385	11 343	47 029	53 586
Возмещение страховых случаев	7 088	12 444	12 401	22 043
Доходы в виде стоимости материально-производственных запасов, полученных при списании основных средств	20 086	17 029	25 326	28 932
Прочие доходы	23 037	15 882	30 475	17 883
	<b>282 179</b>	<b>324 670</b>	<b>427 485</b>	<b>486 738</b>

7 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Затраты на персонал	4 787 417	4 551 628	9 369 007	9 142 251
Амортизация	2 374 791	2 131 055	4 741 585	4 248 499
Налоги, кроме налога на прибыль	403 659	333 112	807 295	667 871
Обесценение дебиторской задолженности	(292 886)	328 394	(140 449)	611 268
<i>Материальные затраты, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации потерь	2 290 465	2 048 829	6 171 930	5 947 875
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	53 260	42 371	207 887	202 928
Электроэнергия для продажи	58 880	-	141 861	-
Прочие материальные расходы	870 284	766 024	1 310 529	1 187 715
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	7 184 932	6 668 460	14 562 168	13 563 730
Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию	185 645	150 496	249 391	204 484
Прочие работы и услуги	23 467	21 938	36 356	37 133
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.</i>				
Информационные услуги	91 482	91 218	161 752	162 922
Услуги охраны	75 527	74 184	149 939	149 596
Услуги связи	59 237	66 290	120 646	133 608
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	23 004	20 831	30 283	28 680
Транспортные услуги	5 869	7 241	9 508	10 651
Прочие услуги	246 210	263 363	399 369	380 597
Расходы по концессионному соглашению	-	-	-	111 612
Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, по потерям и бездоговорному потреблению	272 821	101 275	272 821	101 275
Аренда	124 861	144 419	245 115	285 961
Страхование	36 490	36 146	72 961	72 284
Признанные оценочные обязательства	91 112	(161 651)	45 063	54 401
Прочие расходы	450 030	282 416	700 595	487 131
	<b>19 416 557</b>	<b>17 968 039</b>	<b>39 665 612</b>	<b>37 792 472</b>

Резерв под обесценение дебиторской задолженности, признанный за отчетный период, относится к обесценению торговой дебиторской задолженности по компаниям, с которыми имеются разногласия по передаче э/э, а также по компаниям, имеющим задолженность по перепродаже электроэнергии и мощности.

Расходы по концессионному договору представляют собой затраты Группы на строительство объектов концессионного соглашения.

## 8 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентные доходы	158 403	93 335	313 592	199 391
Дивиденды	-	-	7 300	-
Прочие финансовые доходы	4 747	31 495	9 506	31 495
	<b>163 150</b>	<b>124 830</b>	<b>330 398</b>	<b>230 886</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы	1 052 678	1 162 336	2 121 685	2 340 928
Процентный расход по обязательствам по вознаграждениям работникам	42 735	52 161	88 227	106 884
Процентный расход по обязательствам по финансовой аренде	104	39	104	113
Прочие финансовые расходы	2 442	1 937	5 402	2 942
	<b>1 097 959</b>	<b>1 216 473</b>	<b>2 215 418</b>	<b>2 450 867</b>

## 9 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и эквиваленты денежных средств включают остатки рублевых средств на банковских счетах, в размере 1 375 684 тыс. руб. (на 31 декабря 2016: 222 228 тыс. руб.) и краткосрочные депозиты, размещенные в банках, в размере 2 384 000 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 2 319 500 тыс. руб.). Процентные ставки по краткосрочным депозитам составили 6,25% – 9,60% годовых в течение шести месяцев 2017 года (6,50% – 10,86% годовых в 2016 году).

По состоянию на 30 июня 2017 года денежные средства на счетах в банках с контрольной долей участия государства составляют 592 464 тыс. руб. (на 31 декабря 2016: 213 286 тыс. руб.), на счетах в банках с неконтрольной долей участия или без участия государства 783 220 тыс. руб. (2016: 14 493 тыс.руб.).

По состоянию на 30 июня 2017 года краткосрочные депозиты, размещенные в банках с контрольной долей участия государства, составляют 2 384 000 тыс. руб. (на 31 декабря 2016: 1 180 000 тыс. руб.), в банках с неконтрольной долей участия или без участия государства отсутствуют (2016: 1 139 500 тыс. руб.).

10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>Условно-первоначальная стоимость</i>	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Трансформаторные подстанции	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2016г.	31 589 384	54 759 421	31 690 306	16 537 044	3 478 781	138 054 936
Реклассификация между группами	2	(1)	978	(979)	-	-
Поступления	1 839	51 843	24 641	-	4 276 637	4 354 960
Ввод в эксплуатацию	335 804	1 474 546	530 860	433 162	(2 774 372)	-
Выбытия	(1 209)	(5 881)	(18 322)	(20 875)	(5 278)	(51 565)
<b>Остаток на 30 июня 2016г.</b>	<b>31 925 820</b>	<b>56 279 928</b>	<b>32 228 463</b>	<b>16 948 352</b>	<b>4 975 768</b>	<b>142 358 331</b>
Остаток на 1 января 2017г.	34 173 604	60 039 279	35 331 460	18 336 210	3 866 317	151 746 870
Реклассификация между группами	(2 103)	2 403	(53)	(247)	-	-
Поступления	-	4 261	195	4 490	4 148 769	4 157 715
Ввод в эксплуатацию	458 054	1 432 037	373 847	853 380	(3 117 318)	-
Выбытия	(460)	(2 975)	(11 598)	(48 966)	(1 017)	(65 016)
<b>Остаток на 30 июня 2017г.</b>	<b>34 629 095</b>	<b>61 475 005</b>	<b>35 693 851</b>	<b>19 144 867</b>	<b>4 896 751</b>	<b>155 839 569</b>
<i>Накопленная амортизация</i>						
Остаток на 1 января 2016г.	(10 210 363)	(26 772 578)	(12 340 194)	(10 623 021)	(469 626)	(60 415 782)
Реклассификация между группами	(21 824)	(74 410)	(10 647)	(2 291)	109 172	-
Амортизация за период	(717 492)	(1 619 286)	(897 193)	(854 348)	-	(4 088 319)
Выбытия	541	5 111	10 193	20 707	583	37 135
<b>Остаток на 30 июня 2016г.</b>	<b>(10 949 138)</b>	<b>(28 461 163)</b>	<b>(13 237 841)</b>	<b>(11 458 953)</b>	<b>(359 871)</b>	<b>(64 466 966)</b>
Остаток на 1 января 2017г.	(11 596 191)	(29 938 498)	(14 044 233)	(12 191 638)	(185 492)	(67 956 052)
Реклассификация между группами	(2 367)	(395)	(748)	(26)	3 536	-
Амортизация за период	(764 891)	(1 873 176)	(1 011 597)	(900 165)	-	(4 549 829)
Выбытия	403	2 561	8 940	47 457	67	59 428
<b>Остаток на 30 июня 2017г.</b>	<b>(12 363 046)</b>	<b>(31 809 508)</b>	<b>(15 047 638)</b>	<b>(13 044 372)</b>	<b>(181 889)</b>	<b>(72 446 453)</b>
<i>Балансовая стоимость</i>						
Остаток на 1 января 2016г.	21 379 021	27 986 843	19 350 112	5 914 023	3 009 155	77 639 154
Остаток на 30 июня 2016г.	20 976 682	27 818 765	18 990 622	5 489 399	4 615 897	77 891 365
Остаток на 1 января 2017г.	22 577 413	30 100 781	21 287 227	6 144 572	3 680 825	83 790 818
Остаток на 30 июня 2017г.	22 266 049	29 665 497	20 646 213	6 100 495	4 714 862	83 393 116



11 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериальные активы	Итого
<b>Фактическая стоимость</b>				
Остаток на 1 января 2016г.	961 152	43 911	1 118 561	2 123 624
Поступления	136 973	7 930	123 889	268 792
<b>Остаток на 30 июня 2016г.</b>	<b>1 098 125</b>	<b>51 841</b>	<b>1 242 450</b>	<b>2 392 416</b>
Остаток на 1 января 2017г.	1 465 512	29 947	1 218 251	2 713 710
Реклассификация между группами	-	(52 701)	52 701	-
Поступления	74 986	25 380	-	100 366
Выбытия	(28 760)	(270)	-	(29 030)
<b>Остаток на 30 июня 2017г.</b>	<b>1 511 738</b>	<b>2 356</b>	<b>1 270 952</b>	<b>2 785 046</b>
<b>Накопленная амортизация</b>				
Остаток на 1 января 2016г.	(259 418)	-	(66 756)	(326 174)
Амортизация за период	(123 527)	-	(36 653)	(160 180)
<b>Остаток на 30 июня 2016г.</b>	<b>(382 945)</b>	<b>-</b>	<b>(103 409)</b>	<b>(486 354)</b>
Остаток на 1 января 2017г.	(274 588)	-	(93 840)	(368 428)
Амортизация за период	(169 469)	-	(37 815)	(207 284)
Выбытия	28 760	-	-	28 760
<b>Остаток на 30 июня 2017г.</b>	<b>(415 297)</b>	<b>-</b>	<b>(131 655)</b>	<b>(546 952)</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
Остаток на 1 января 2016г.	701 734	43 911	1 051 805	1 797 450
Остаток на 30 июня 2016г.	715 180	51 841	1 139 041	1 906 062
Остаток на 30 июня 2017г.	1 096 441	2 356	1 139 297	2 238 094

В 2015 и в 2016 году 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 соглашение 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. Расчет долгосрочной валовой выручки от передачи электроэнергии произведен сторонами с учетом планового изменения тарифов, предусмотренных Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов и должен пересматриваться ежегодно. При этом 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.

## 11 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа обязана поддерживать объекты соглашения в исправном состоянии, производить за свой счет текущий и капитальный ремонты, нести расходы на содержание объектов. По окончании срока соглашения Группа имеет преимущественное право на выкуп объектов соглашения на основании Федерального закона от 21 декабря 2001 года № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества».

За три месяца 2016 года нематериальный актив признан по справедливой стоимости подлежащего получению Группой вознаграждения за строительство объектов концессионного соглашения в размере 123 889 тыс. руб. Расходы по строительству за три месяца 2016 года составили 111 612 тыс. руб. Прибыль от услуг по строительству объектов концессионного соглашения признана Группой в 2016 году в размере 12 277 тыс. руб. Строительство объектов в целях передачи и распределения электроэнергии было завершено в течение трех месяцев 2016 года, в результате чего признание нематериальных активов также было завершено в течение трех месяцев 2016 года.

## 12 КАПИТАЛ

### (a) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 2017г.	31 декабря 2016г.
Выпущенные и полностью оплаченные акции, штук	42 217 941 468	42 217 941 468
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10

### (b) 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.

08 июня 2016 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 2015 финансового года на дивиденды в сумме 455 954 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2015 года в размере 0,0108 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

08 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.

При этом за 6 месяцев 2017 года Компания восстановила неустребованные дивиденды за 2013 год в сумме 737 тыс. руб (за 6 месяцев 2016 года ноль).

### 13 ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Показатель прибыли на акцию определяется как частное от деления прибыли за год, причитающейся держателям обыкновенных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение года. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Объявленные обыкновенные акции (шт.)	42 217 941 468	42 217 941 468	42 217 941 468	42 217 941 468
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10	0,10	0,10
Средневзвешенное количество акций	42 217 941 468	42 217 941 468	42 217 941 468	42 217 941 468
<b>Прибыль за отчетный период, причитающаяся собственникам Компании</b>	<b>264 453</b>	<b>211 957</b>	<b>2 701 101</b>	<b>2 482 013</b>
<b>Прибыль на акцию (руб.): базовый и разводненный</b>	<b>0,006</b>	<b>0,005</b>	<b>0,064</b>	<b>0,059</b>

**ПАО «МРСК Центра»**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)**  
 В тысячах рублей, если не указано иное

**14 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

В данном примечании содержится информация о договорных условиях привлечения Группой кредитов и займов.

*Долгосрочные кредиты и займы*

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка на 30.06.2017г.	Эффективная процентная ставка на 31.12.2016г.	Срок погашения	Номинальная стоимость			Балансовая стоимость	
				На 30 июня 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 30 июня 2017г.	На 31 декабря 2016г.	
необеспеченные	9,20-9,50%	8,75-10,40%	2018-2019	8 370 000	9 260 000	8 370 000	9 260 000	
ПАО «Банк ВТБ» ПАО «Сбербанк России» ПАО								
необеспеченные	9,20-9,60%	9,90-10,10%	2018-2019	13 691 993	13 696 185	13 691 993	13 696 185	
«Промсвязьбанк»	-	14,55%	2017	-	8 200	-	8 200	
ПАО «СГБ»	-	13,00%	2017	-	10	-	10	
Облигационный займ	9,32-12,42%	9,32-12,42%	2018-2020	20 330 200	20 336 400	20 312 918	20 314 092	
				<b>42 392 193</b>	<b>43 300 795</b>	<b>42 374 911</b>	<b>43 278 487</b>	
Минус: текущая часть								
необеспеченные	9,20-9,50%	8,75-10,40%	2018-2019	3 640 000	3 640 000	3 640 000	3 640 000	
ПАО «Банк ВТБ» ПАО «Сбербанк России» ПАО								
необеспеченные	9,20-9,60%	9,90-10,10%	2018-2019	6 993	11 185	6 993	11 185	
«Промсвязьбанк»	-	14,55%	2017	-	8 200	-	8 200	
ПАО «СГБ»	-	13,00%	2017	-	10	-	10	
Облигационный займ	9,32-12,42%	9,32-12,42%	2018-2020	5 330 200	336 400	5 330 200	336 400	
				<b>8 977 193</b>	<b>3 995 795</b>	<b>8 977 193</b>	<b>3 995 795</b>	
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>				<b>33 415 000</b>	<b>39 305 000</b>	<b>33 397 718</b>	<b>39 282 692</b>	

**ПАО «МРСК Центра»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)**

В тысячах рублей, если не указано иное

**14 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

*Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов*

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка на 30.06.2017г.	Эффективная процентная ставка на 31.12.2016г.	Номинальная стоимость		Балансовая стоимость	
			На 30 июня 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 30 июня 2017г.	На 31 декабря 2016г.
ПАО "Банк ВТБ"	9,20-9,50%	8,75-10,40%	3 640 000	3 640 000	3 640 000	3 640 000
ПАО "Сбербанк России"	9,20-9,60%	9,90-10,10%	6 993	11 185	6 993	11 185
ПАО "Промсвязьбанк"	-	14,55%	-	8 200	-	8 200
ПАО «СГБ»	-	13,00%	-	10	-	10
Облигационный займ	9,32-12,42%	9,32-12,42%	5 330 200	336 400	5 327 694	336 400
			<b>8 977 193</b>	<b>3 995 795</b>	<b>8 974 687</b>	<b>3 995 795</b>

Все кредиты и займы Группы номинированы в рублях и имеют фиксированную процентную ставку. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку на дату получения кредита или займа.

Балансовая стоимость кредитов и займов приблизительно равна их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года банковские кредиты, обеспеченные полученными банковскими гарантиями, отсутствуют.

В течение 2016 года Группа произвела выпуск документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя, номинальной стоимостью 5 000 000 тыс. руб. с номинальной процентной ставкой 9,32% годовых. Срок обращения облигаций составляет 10 лет. Выпуск был полностью выкуплен ПАО «Российские сети» (Примечание 18d).

## **15 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ**

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками соответствуют тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

По состоянию на 30 июня 2017 года Группа имеет инвестиции в долевые ценные бумаги в размере 185 521 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 – 213 181 тыс. руб.), классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, которые котируются на ПАО «Московская биржа ММВБ-РТС», оцениваются по справедливой стоимости и относятся к первому уровню иерархии справедливой стоимости. Оценка имеющихся в наличии для продажи инвестиций производится на регулярной основе, с использованием рыночных котировок. Эффект переоценки до рыночных котировок отражен в составе прочего совокупного дохода в строке: «Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся для продажи» в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Справедливая стоимость других финансовых активов и обязательств по состоянию на 30 июня 2017 года приблизительно равна их балансовой стоимости.

На 30 июня 2017 года неиспользованная часть долгосрочных и краткосрочных кредитных линий составила 27 305 548 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 18 915 779 тыс. руб.). Среди них, в банках, находящихся под контролем Государства, сумма составляет 15 205 548 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 8 815 779 тыс. руб.).

## **16 ПРИНЯТЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Сумма инвестиционных обязательств по договорам, заключенным Группой на приобретение и строительство объектов основных средств, по состоянию на 30 июня 2017 года составляет 5 162 636 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 4 766 748 тыс. руб.).

## **17 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

### **(а) Страхование**

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа имеет полную страховую защиту в отношении своих производственных сооружений, а также по обязательствам перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным здоровью, имуществу и окружающей среде в результате эксплуатации опасных производственных объектов Группы. Группа не имеет страховой защиты в отношении убытков, вызванных остановками производства.

### **(b) Судебные разбирательства**

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход судебных разбирательств не окажет существенного негативного влияния на финансовое положение и результаты операционной деятельности Группы.

### **(c) Условные налоговые обязательства**

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется 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 все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

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 отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую Финансовую отчетность.



## 17 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### (d) Обязательства по природоохранной деятельности

Компания и ее предшественники осуществляли деятельность в области передачи электроэнергии на территории Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Компания периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не имеет.

### (e) Прочие условные обязательства

Группа считает, что услуги по передаче электроэнергии оказываются в соответствии с требованиями действующего российского законодательства. Прочие условные обязательства, требующие раскрытия по состоянию на 30 июня 2017 года отсутствуют.

### (f) Гарантии

Группа не имеет выданных финансовых гарантий по кредитам и займам по состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года.

## 18 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

### (a) Отношения контроля

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года материнским предприятием Компании является ПАО «Россети». Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ПАО «Россети». Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

### (b) Операции с материнской компанией и прочими связанными сторонами

	Сумма сделки за три месяца, закончившиеся 30 июня		Сумма сделки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
<b>Продажа товаров и услуг:</b>	<b>5 673</b>	<b>2 421</b>	<b>6 989</b>	<b>2 440</b>
Материнское предприятие	-	-	-	-
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	5 673	2 421	6 989	2 440
<b>Приобретение товаров и услуг:</b>	<b>4 249 170</b>	<b>4 086 129</b>	<b>8 629 808</b>	<b>8 047 522</b>
Материнское предприятие	96 163	96 163	192 324	192 324
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	4 153 007	3 989 966	8 437 484	7 855 198

18 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Сальдо расчетов по состоянию	
	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
<b>Продажа товаров и услуг:</b>	<b>10 788</b>	<b>21 567</b>
Материнское предприятие	77	-
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	10 711	21 567
<b>Приобретение товаров и услуг:</b>	<b>1 338 327</b>	<b>1 232 264</b>
Материнское предприятие	83 058	22 617
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	1 255 269	1 209 647
<b>Авансы выданные:</b>	<b>45 908</b>	<b>30 335</b>
Материнское предприятие	15 129	-
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	30 779	30 335
<b>Авансы полученные:</b>	<b>173 371</b>	<b>173 440</b>
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	173 371	173 440

(с) Выплаты вознаграждения руководству

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.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевым руководящим сотрудникам, членам Совета Директоров и членам Правления за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016, и включенная в расходы на персонал, составила:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Заработная плата и бонусы	110 367	114 633	142 662	156 769

Сумма обязательств перед ключевыми руководящим сотрудниками, включенная в обязательства по вознаграждениям работникам, составила:

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, а также прочих выплат по окончании трудовой деятельности	5 016	4 541

## 18 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### (d) Операции с компаниями, аффилированными с государством

Группа применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, находящимися под контролем государства.

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

Выручка от компаний, находящихся под контролем государства, составляет от общей выручки Группы:  
- 39% за три месяца, закончившиеся 30 июня 2017 года, (за три месяца, закончившиеся 30 июня 2016 года: 29%) включая 40% выручки от передачи электроэнергии (за три месяца, закончившиеся 30 июня 2016 года: 30%);

- 39% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 24%) включая 40% выручки от передачи электроэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 24%).

Затраты по передаче электроэнергии по компаниям, находящихся под контролем государства, составляют от общих затрат по передаче электроэнергии:

- 63% за три месяца, закончившиеся 30 июня 2017 года (за три месяца, закончившиеся 30 июня 2016 года: 63%);

- 63% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 61%).

Процентные доходы, полученные от компаний, связанных с государством, составляют:

- 91% за три месяца, закончившиеся 30 июня 2017 года (за три месяца, закончившиеся 30 июня 2016 года: 99%);

- 81% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 85%).

Процентные расходы по компаниям, связанных с государством, составляют от общих процентных расходов:  
- 52% за три месяца, закончившиеся 30 июня 2017 года (за три месяца, закончившиеся 30 июня 2016 года: 55%);

- 52% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 56%).

В течение 2016 года Группа произвела выпуск документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя, номинальной стоимостью 5 000 000 тыс. руб. с номинальной процентной ставкой 9,32% годовых. Срок обращения облигаций составляет 10 лет. Выпуск был полностью выкуплен ПАО «Российские сети».

### (e) Политика ценообразования

Сделки со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам, устанавливаемым государством.