

**ПАО «МРСК Центра»**

**Промежуточная сокращенная  
консолидированная финансовая  
отчетность за три месяца,  
закончившихся 31 марта 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 за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (неаудированный)**

В тысячах рублей, если не указано иное

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016г.
Выручка	6	24 297 765	22 282 398
Операционные расходы	7	(20 249 055)	(19 824 433)
Прочие доходы	6	145 306	162 068
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>4 194 016</b>	<b>2 620 033</b>
Финансовые доходы	8	167 248	106 056
Финансовые расходы	8	(1 117 459)	(1 234 394)
<b>Чистые финансовые расходы</b>		<b>(950 211)</b>	<b>(1 128 338)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>3 243 805</b>	<b>1 491 695</b>
Экономия/(расход) по налогу на прибыль		(790 620)	791 619
<b>Прибыль за отчетный период</b>		<b>2 453 185</b>	<b>2 283 314</b>
<b>Прочий совокупный доход / (расход)</b>			
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		(12 650)	(38 627)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		2 530	7 725
<i>Итого статьи, которые были или могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		<b>(10 120)</b>	<b>(30 902)</b>
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(47 044)	(109 718)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		3 650	5 326
<i>Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		<b>(43 394)</b>	<b>(104 392)</b>
<b>Прочий совокупный (расход) за отчетный период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>(53 514)</b>	<b>(135 294)</b>
<b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>		<b>2 399 671</b>	<b>2 148 020</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>			
Собственникам Компании		2 436 648	2 270 056
Держателям неконтролирующих долей		16 537	13 258
		<b>2 453 185</b>	<b>2 283 314</b>
<b>Общий совокупный доход, причитающийся:</b>			
Собственникам Компании		2 383 134	2 134 762
Держателям неконтролирующих долей		16 537	13 258
		<b>2 399 671</b>	<b>2 148 020</b>
<b>Прибыль на акцию – базовая и разведенная (руб.)</b>	13	0,058	0,054

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была утверждена

5 июня 2017 года:



Главный бухгалтер

Л.А. Скларова

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7 – 24, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «МРСК Центра»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2017 года (неаудированный)**

*В тысячах рублей, если не указано иное*

	Примечание	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	10	82 948 231	83 790 818
Нематериальные активы	11	2 306 340	2 345 282
Инвестиции и финансовые активы		746 466	713 486
Прочие внеоборотные активы		160 204	166 251
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>86 161 241</b>	<b>87 015 837</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	9	8 126 955	2 567 305
Торговая и прочая дебиторская задолженность		11 881 009	13 977 188
Предоплата по налогу на прибыль		528 309	1 382 137
Запасы		2 907 217	2 099 699
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>23 443 490</b>	<b>20 026 329</b>
<b>Итого активов</b>		<b>109 604 731</b>	<b>107 042 166</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	12	4 221 794	4 221 794
Резервы		(135 292)	(81 778)
Нераспределенная прибыль		41 384 553	38 947 905
<b>Капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>45 471 055</b>	<b>43 087 921</b>
Неконтролирующая доля		182 346	165 809
<b>Итого капитала</b>		<b>45 653 401</b>	<b>43 253 730</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	39 283 977	39 282 692
Обязательства по вознаграждениям работникам		2 253 849	2 202 613
Отложенные налоговые обязательства		4 551 104	4 420 822
Торговая и прочая кредиторская задолженность		855 072	1 035 516
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>46 944 002</b>	<b>46 941 643</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	14	4 314 806	3 995 795
Торговая и прочая кредиторская задолженность		7 607 952	8 174 734
Оценочные обязательства		658 673	1 026 203
Задолженность по расчетам с персоналом		1 735 532	1 431 899
Задолженность по налогу на прибыль		84 819	2 438
Задолженность по прочим налогам		2 605 546	2 215 724
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>17 007 328</b>	<b>16 846 793</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>63 951 330</b>	<b>63 788 436</b>
<b>Итого капитала и обязательств</b>		<b>109 604 731</b>	<b>107 042 166</b>

**ПАО «МРСК Центра»**  
**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (неаудированный)**  
*В тысячах рублей, если не указано иное*

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					Итого капитала
	Уставный капитал	Резерв по переоценке финансовых 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	38 886 343
Прибыль за отчетный период	-	-	-	2 270 056	2 270 056	2 283 314
Нето-величина измененной справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(38 627)	-	-	(38 627)	(38 627)
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	(109 718)	-	(109 718)	(109 718)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	7 725	5 326	-	13 051	13 051
<b>Общий совокупный (расход) / доход за отчетный период</b>	-	(30 902)	(104 392)	2 270 056	2 134 762	2 148 020
<b>Остаток на 31 марта 2016г.</b>	4 221 794	75 629	(345 834)	36 942 242	40 893 831	41 034 363
<b>Остаток на 1 января 2017г.</b>	4 221 794	90 608	(172 386)	38 947 905	43 087 921	43 253 730
Прибыль за отчетный период	-	-	-	2 436 648	2 436 648	2 453 185
Нето-величина измененной справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(12 650)	-	-	(12 650)	(12 650)
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	(47 044)	-	(47 044)	(47 044)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	2 530	3 650	-	6 180	6 180
<b>Общий совокупный (расход) / доход за отчетный период</b>	-	(10 120)	(43 394)	2 436 648	2 383 134	2 399 671
<b>Остаток на 31 марта 2017г.</b>	4 221 794	80 488	(215 780)	41 384 553	45 471 055	45 653 401

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в соответствии с примечаниями на страницах 7 – 24, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «МРСК Центра»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (неаудированный)**

В тысячах рублей, если не указано иное

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016г.
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Прибыль за отчетный период до налогообложения		3 243 805	1 491 695
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7	2 366 794	2 117 444
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	7	152 437	282 874
Чистые финансовые расходы	8	950 211	1 128 338
Резерв под обесценение запасов		(1 568)	-
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов		(290)	5 455
Списание безнадежных долгов		12 166	8 391
Корректировки по прочим неденежным операциям		47 136	27 456
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала</b>		<b>6 770 691</b>	<b>5 061 653</b>
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		1 919 637	1 116 934
Изменение запасов		(805 497)	(618 809)
Изменение инвестиций, финансовых активов и прочих внеоборотных и оборотных активов		(45 630)	(44 070)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		501 906	(439 484)
Изменение задолженности по расчетам с персоналом		45 598	652 332
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(41 300)	(18 334)
Изменение задолженности по прочим обязательствам		(109 495)	462 247
Изменение задолженности по прочим налогам		389 822	641 562
<b>Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>8 625 732</b>	<b>6 814 031</b>
Проценты уплаченные		(782 360)	(777 911)
Налог на прибыль уплаченный		282 051	83 035
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>8 125 423</b>	<b>6 119 155</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(2 688 739)	(1 531 843)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		170	1 003
Дивиденды полученные		7 300	-
Проценты полученные		120 306	78 829
<b>Потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(2 560 963)</b>	<b>(1 452 011)</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Привлечение кредитов и займов		3 900 000	12 434
Погашение кредитов и займов		(3 904 680)	(12 434)
Дивиденды выплаченные		(130)	(326)
Погашение обязательств по финансовой аренде		-	(609)
<b>Поток денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(4 810)</b>	<b>(935)</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>5 559 650</b>	<b>4 666 209</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>8 126 955</b>	<b>4 789 429</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 «ПАО 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 пояснении 4.

По состоянию на 31 марта 2017 года и на 31 декабря 2016 года государству принадлежали 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.

### **(б) 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 продолжаются 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 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.

## **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 31 марта 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 31 марта 2017 года: активы компании составляют 20 тыс. руб., капитал (74) тыс. руб., обязательства 94 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 раздельно. Кроме того, в 2013 и 2014 году пять подразделений (Брянскэнерго, Курскэнерго, Орелэнерго, Тверьэнерго и Смоленскэнерго) осуществляли функции гарантирующего поставщика электроэнергии. В 2016 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 3 месяца 2017, ни за 3 месяца 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 за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (неаудированные)**  
*В тысячах рублей, если не указано иное*

**5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**(i) Информация об отчетных сегментах**

По состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 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	3 664 596	1 296 327	3 393 846	1 292 879	1 835 297	2 427 617	1 131 008	1 887 642	1 492 413	2 689 653	2 473 790	-	23 585 068
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	103 903	103 903
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	85 210	2 051	16 080	22 682	14 202	14 099	3 764	24 476	107 552	4 609	20 633	44	315 402
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159 365	-	-	159 365
Прочая выручка	80 555	6 420	34 722	12 194	8 820	7 660	8 522	25 087	7 765	9 105	28 678	7 240	236 768
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	507	1 997	2 504
<b>Итого выручка отчетного сегмента</b>	<b>3 830 361</b>	<b>1 304 798</b>	<b>3 444 648</b>	<b>1 327 755</b>	<b>1 858 319</b>	<b>2 449 376</b>	<b>1 143 294</b>	<b>1 937 205</b>	<b>1 607 730</b>	<b>2 862 732</b>	<b>2 523 608</b>	<b>113 184</b>	<b>24 403 010</b>
<b>Результаты операционной деятельности отчетного сегмента*</b>	<b>659 056</b>	<b>222 344</b>	<b>540 765</b>	<b>251 096</b>	<b>98 539</b>	<b>110 692</b>	<b>139 393</b>	<b>318 945</b>	<b>437 563</b>	<b>508 962</b>	<b>460 531</b>	<b>43 854</b>	<b>3 791 740</b>
Финансовые доходы	10 933	10 931	10 925	10 925	10 925	10 935	10 925	10 925	10 926	10 925	10 934	245	120 454
Финансовые расходы	(138 074)	(41 480)	(84 411)	(34 599)	(60 816)	(86 343)	(51 231)	(143 400)	(103 886)	(211 203)	(113 324)	(388)	(1 069 155)
<b>Прибыль отчетного сегмента до налогообложения</b>	<b>531 915</b>	<b>191 795</b>	<b>467 279</b>	<b>227 422</b>	<b>48 648</b>	<b>35 284</b>	<b>99 087</b>	<b>186 470</b>	<b>344 603</b>	<b>308 684</b>	<b>358 141</b>	<b>43 711</b>	<b>2 843 039</b>
Амортизация	675 543	112 429	274 474	149 333	194 849	308 965	92 273	241 019	119 985	194 752	294 140	9 129	2 666 891
EBITDA	1 345 532	345 704	826 164	411 354	304 313	430 592	242 591	570 889	568 474	714 639	765 605	53 228	6 579 085
<b>Активы отчетного сегмента</b>	<b>25 870 975</b>	<b>5 140 015</b>	<b>12 540 750</b>	<b>6 155 739</b>	<b>7 631 244</b>	<b>16 267 836</b>	<b>3 920 418</b>	<b>7 751 213</b>	<b>5 912 309</b>	<b>11 601 483</b>	<b>12 958 411</b>	<b>9 462 137</b>	<b>125 212 530</b>
Основные средства	23 526 020	4 195 688	10 832 364	5 560 719	6 504 935	13 835 711	3 372 215	6 523 385	4 026 723	8 248 536	10 575 975	324 935	97 527 206
<b>Обязательства отчетного сегмента</b>	<b>3 424 071</b>	<b>889 166</b>	<b>2 095 743</b>	<b>958 985</b>	<b>1 303 618</b>	<b>1 605 933</b>	<b>654 737</b>	<b>1 189 246</b>	<b>880 351</b>	<b>2 716 672</b>	<b>1 950 156</b>	<b>47 380 839</b>	<b>65 049 517</b>
Капитальные затраты	263 605	47 201	191 355	121 064	63 377	152 056	48 548	154 511	137 141	70 649	174 834	5 179	1 429 520

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

**5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

По состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 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	3 312 058	1 192 683	3 067 907	1 173 930	1 726 193	2 335 286	1 054 965	1 759 156	1 382 789	2 495 697	2 237 932	-	21 738 596
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89 039	89 039
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	33 608	954	8 123	13 668	7 563	12 987	549	16 272	7 335	14 847	71 822	1 334	189 062
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19	-	19
Прочая выручка	73 233	7 669	20 517	10 856	11 143	10 443	7 173	33 140	6 896	10 688	29 168	9 043	229 969
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	451	1 018	1 469
<b>Итого выручка отчетного сегмента</b>	<b>3 418 899</b>	<b>1 201 306</b>	<b>3 096 547</b>	<b>1 198 454</b>	<b>1 744 899</b>	<b>2 358 716</b>	<b>1 062 687</b>	<b>1 808 568</b>	<b>1 397 020</b>	<b>2 521 232</b>	<b>2 339 392</b>	<b>100 434</b>	<b>22 248 154</b>
Результаты операционной деятельности отчетного сегмента*	342 059	190 818	233 271	222 282	48 058	65 369	78 528	278 473	227 223	111 031	332 288	35 511	2 164 911
Финансовые доходы	16 274	5 356	10 855	3 363	7 547	9 418	2 943	4 736	3 913	6 138	8 252	183	78 978
Финансовые расходы	(162 702)	(54 649)	(106 418)	(44 875)	(59 402)	(76 724)	(55 375)	(152 294)	(108 462)	(245 218)	(112 443)	(179)	(1 178 741)
<b>Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения</b>	<b>195 631</b>	<b>141 525</b>	<b>137 708</b>	<b>180 770</b>	<b>(3 797)</b>	<b>(1 937)</b>	<b>26 096</b>	<b>130 915</b>	<b>122 674</b>	<b>(128 049)</b>	<b>228 097</b>	<b>35 515</b>	<b>1 065 148</b>
Амортизация	621 919	109 174	235 421	135 178	191 741	287 116	89 801	220 003	105 286	183 372	240 738	6 954	2 426 703
ЕВIПДА	980 252	305 348	479 547	360 823	247 346	361 903	171 272	503 212	336 422	300 541	581 278	42 648	4 670 592
<b>Активы отчетного сегмента</b>	<b>24 945 677</b>	<b>5 866 871</b>	<b>12 076 041</b>	<b>5 795 016</b>	<b>7 971 797</b>	<b>15 710 596</b>	<b>3 973 810</b>	<b>8 278 062</b>	<b>5 923 635</b>	<b>12 844 980</b>	<b>12 136 439</b>	<b>5 944 173</b>	<b>121 467 097</b>
Основные средства	22 615 180	4 121 976	10 394 654	5 052 211	6 700 469	13 206 059	3 275 791	6 457 111	4 906 762	8 301 873	9 251 015	269 124	94 552 225
<b>Обязательства отчетного сегмента</b>	<b>3 412 767</b>	<b>886 265</b>	<b>1 933 122</b>	<b>724 518</b>	<b>1 125 368</b>	<b>1 478 647</b>	<b>633 746</b>	<b>1 412 904</b>	<b>908 350</b>	<b>3 595 636</b>	<b>1 633 403</b>	<b>46 167 524</b>	<b>63 912 250</b>
Капитальные затраты	379 985	16 602	91 317	64 594	59 289	63 334	28 926	295 720	165 904	59 122	68 489	28 563	1 321 845

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

## 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, закончившихся 31 марта 2017г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016г.
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>6 579 085</b>	<b>4 670 592</b>
Корректировки по основным средствам	157	69
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	45 630	44 070
Признание обязательств по вознаграждениям работникам	(4 192)	(36 389)
Корректировка по финансовой аренде	-	705
Резерв под обесценение запасов	1 654	217
Амортизация нематериальных активов	83 606	62 005
Прочие корректировки	(26 334)	46 536
<b>Консолидированная прибыль до процентов, налогообложения и амортизации (EBITDA)</b>	<b>6 679 606</b>	<b>4 787 805</b>
Амортизация	(2 366 794)	(2 117 444)
Процентные расходы	(1 069 007)	(1 178 592)
Процентный расход по финансовой аренде	-	(74)
Налог на прибыль	(790 620)	791 619
<b>Прибыль за отчетный период в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>2 453 185</b>	<b>2 283 314</b>

## 6 ВЫРУЧКА И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

За три месяца, закончившихся 31 марта, выручка включает:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016г.
Услуги по передаче электроэнергии	23 585 068	21 738 596
Услуги по подключению к электросетям	315 402	189 062
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	159 365	-
Ремонтные услуги и техническое обслуживание	72 995	85 541
Арендная плата	10 782	11 852
Выручка по концессионному договору	-	123 889
Прочая выручка	154 153	133 458
	<b>24 297 765</b>	<b>22 282 398</b>

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

## 6 ВЫРУЧКА И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 месяца 2017 года составляет 159 365 тыс. руб. (за три месяца 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 месяца, закончившихся 31 марта, прочие доходы включают:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016г.
Доходы в виде штрафов, пеней, неустоек	74 580	65 225
Списание кредиторской задолженности	23 286	11 898
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	21 805	19 199
Доходы от возмещения издержек и убытков	7 644	42 243
Возмещение страховых случаев	5 313	9 599
Доходы в виде стоимости материально-производственных запасов, полученных при списании основных средств	5 240	11 903
Прочие доходы	7 438	2 001
	<b>145 306</b>	<b>162 068</b>

7 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016г.
Затраты на персонал	4 581 590	4 590 623
Амортизация	2 366 794	2 117 444
Налоги, кроме налога на прибыль	403 636	334 759
Обесценение дебиторской задолженности	152 437	282 874
<i>Материальные затраты, в т.ч.</i>		
Электроэнергия для компенсации потерь	3 881 465	3 899 046
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	154 627	160 557
Электроэнергия для продажи	82 981	-
Прочие материальные расходы	440 245	421 691
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>		
Услуги по передаче электроэнергии	7 377 236	6 895 270
Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию	63 746	53 988
Прочие работы и услуги	12 889	15 195
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.</i>		
Услуги охраны	74 412	75 412
Информационные услуги	70 270	71 704
Услуги связи	61 409	67 318
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	7 279	7 849
Транспортные услуги	3 639	3 410
Прочие услуги	153 159	117 234
Расходы по концессионному соглашению	-	111 612
Аренда	120 254	141 542
Страхование	36 471	36 138
Признанные оценочные обязательства	(46 049)	216 052
Прочие расходы	250 565	204 715
	<b>20 249 055</b>	<b>19 824 433</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, закончившихся 31 марта 2017г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016г.
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентные доходы	155 189	106 056
Дивиденды	7 300	-
Прочие финансовые доходы	4 759	-
	<b>167 248</b>	<b>106 056</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы	1 069 007	1 178 592
Процентный расход по обязательствам по вознаграждениям работникам	45 492	54 723
Процентный расход по обязательствам по финансовой аренде	-	74
Прочие финансовые расходы	2 960	1 005
	<b>1 117 459</b>	<b>1 234 394</b>

## 9 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и эквиваленты денежных средств включают остатки рублевых средств на банковских счетах, в размере 79,955 тыс. руб. (на 31 декабря 2016: 222 228 тыс. руб.) и краткосрочные депозиты, размещенные в банках, в размере 8 047 000 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 2 319 500 тыс. руб.). Процентные ставки по краткосрочным депозитам составили 7,50% – 9,60% годовых в течение трех месяцев 2017 года (6,50% – 10,86% годовых в 2016 году).

По состоянию на 31 марта 2017 года денежные средства на счетах в банках с контрольной долей участия государства составляют 39 731 тыс. руб. (на 31 декабря 2016: 213 286 тыс. руб.), на счетах в банках с неконтрольной долей участия или без участия государства 40 224 тыс. руб. (2016: 14 493 тыс.руб.).

По состоянию на 31 марта 2017 года краткосрочные депозиты, размещенные в банках с контрольной долей участия государства, составляют 8 047 000 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>	<b>Земельные участки и здания</b>	<b>Сети линий электропередачи</b>	<b>Трансформаторные подстанции</b>	<b>Прочее</b>	<b>Незавершенное строительство</b>	<b>Итого</b>
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	299	(295)	(6)	-	-
Поступления	-	-	-	-	1 341 036	1 341 036
Ввод в эксплуатацию	186 990	633 418	231 559	115 263	(1 167 230)	-
Выбытия	(584)	(3 175)	(6 310)	(10 759)	(9 125)	(29 953)
<b>Остаток на 31 марта 2016г.</b>	<b><u>31 775 792</u></b>	<b><u>55 389 963</u></b>	<b><u>31 915 260</u></b>	<b><u>16 641 542</u></b>	<b><u>3 643 462</u></b>	<b><u>139 366 019</u></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	(301)	1	-	-
Поступления	-	-	-	-	1 429 521	1 429 521
Ввод в эксплуатацию	135 510	588 153	108 981	90 358	(923 002)	-
Выбытия	-	(279)	(1 025)	(1 539)	(84)	(2 927)
<b>Остаток на 31 марта 2017г.</b>	<b><u>34 307 011</u></b>	<b><u>60 629 556</u></b>	<b><u>35 439 115</u></b>	<b><u>18 425 030</u></b>	<b><u>4 372 752</u></b>	<b><u>153 173 464</u></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	(9 304)	(40 716)	(5 091)	(1 349)	56 460	-
Амортизация за период	(358 539)	(802 855)	(446 869)	(429 534)	-	(2 037 797)
Выбытия	278	2 955	3 654	10 629	349	17 865
<b>Остаток на 31 марта 2016г.</b>	<b><u>(10 577 928)</u></b>	<b><u>(27 613 194)</u></b>	<b><u>(12 788 500)</u></b>	<b><u>(11 043 275)</u></b>	<b><u>(412 817)</u></b>	<b><u>(62 435 714)</u></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	(157)	(133)	(304)	(273)	867	-
Амортизация за период	(382 994)	(932 367)	(505 916)	(450 498)	-	(2 271 775)
Выбытия	-	277	726	1 524	67	2 594
<b>Остаток на 31 марта 2017г.</b>	<b><u>(11 979 342)</u></b>	<b><u>(30 870 721)</u></b>	<b><u>(14 549 727)</u></b>	<b><u>(12 640 885)</u></b>	<b><u>(184 558)</u></b>	<b><u>(70 225 233)</u></b>
<i>Балансовая стоимость</i>						
Остаток на 1 января 2016г.	<u>21 379 021</u>	<u>27 986 843</u>	<u>19 350 112</u>	<u>5 914 023</u>	<u>3 009 155</u>	<u>77 639 154</u>
Остаток на 31 марта 2016г.	<u>21 197 864</u>	<u>27 776 769</u>	<u>19 126 760</u>	<u>5 598 267</u>	<u>3 230 645</u>	<u>76 930 305</u>
Остаток на 1 января 2017г.	<u>22 577 413</u>	<u>30 100 781</u>	<u>21 287 227</u>	<u>6 144 572</u>	<u>3 680 825</u>	<u>83 790 818</u>
Остаток на 31 марта 2017г.	<u>22 327 669</u>	<u>29 758 835</u>	<u>20 889 388</u>	<u>5 784 145</u>	<u>4 188 194</u>	<u>82 948 231</u>



**11 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериальные активы	Итого
<i>Фактическая стоимость</i>				
Остаток на 1 января 2016г.	961 152	43 911	1 118 561	2 123 624
Поступления	118 647	7 930	123 889	250 466
Выбытия	-	-	-	-
<b>Остаток на 31 марта 2016г.</b>	<b>1 079 799</b>	<b>51 841</b>	<b>1 242 450</b>	<b>2 374 090</b>
Остаток на 1 января 2017г.	1 465 512	29 947	1 218 251	2 713 710
Реклассификация между группами	-	(315)	315	-
Поступления	38 191	25 380	-	63 571
Выбытия	(17 546)	-	-	(17 546)
<b>Остаток на 31 марта 2017г.</b>	<b>1 486 157</b>	<b>55 012</b>	<b>1 218 566</b>	<b>2 759 735</b>
<i>Накопленная амортизация</i>				
Остаток на 1 января 2016г.	(259 418)	-	(66 756)	(326 174)
Амортизация за период	(62 005)	-	(17 642)	(79 647)
<b>Остаток на 31 марта 2016г.</b>	<b>(321 423)</b>	<b>-</b>	<b>(84 398)</b>	<b>(405 821)</b>
Остаток на 1 января 2017г.	(274 588)	-	(93 840)	(368 428)
Амортизация за период	(83 606)	-	(18 907)	(102 513)
Выбытия	17 546	-	-	17 546
<b>Остаток на 31 марта 2017г.</b>	<b>(340 648)</b>	<b>-</b>	<b>(112 747)</b>	<b>(453 395)</b>
<i>Балансовая стоимость</i>				
Остаток на 1 января 2016г.	701 734	43 911	1 051 805	1 797 450
Остаток на 31 марта 2016г.	758 376	51 841	1 158 052	1 968 269
Остаток на 31 марта 2017г.	1 145 509	55 012	1 105 819	2 306 340

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 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. 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

### (а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	31 марта 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

### (б) 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.

## 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, закончившихся 31 марта 2017г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016г.
Объявленные обыкновенные акции (шт.)	42 217 941 468	42 217 941 468
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10
Средневзвешенное количество акций	42 217 941 468	42 217 941 468
<b>Прибыль за отчетный период, причитающаяся собственникам Компании</b>	<b>2 436 648</b>	<b>2 270 056</b>
<b>Прибыль на акцию (руб.): базовый и разводненный</b>	<b>0,058</b>	<b>0,054</b>

**ПАО «МРСК Центра»**

*Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (неаудированные)*  
*В тысячах рублей, если не указано иное*

**14 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

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

*Долгосрочные кредиты и займы*

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка на 31.03.2017г.	Эффективная процентная ставка на 31.12.2016г.	Срок погашения	Номинальная стоимость		Балансовая стоимость	
				На 31 марта 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 марта 2017г.	На 31 декабря 2016г.
ПАО «Банк ВТБ»	8,75-9,70%	8,75-10,40%	2018-2019	5 620 000	9 260 000	5 620 000	9 260 000
ПАО "Сбербанк России"	9,65-9,90%	9,90-10,10%	2018-2019	13 696 086	13 696 185	13 696 086	13 696 185
ПАО «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	20 660 300	20 336 400	20 639 277	20 314 092
				<b>39 976 386</b>	<b>43 300 795</b>	<b>39 955 363</b>	<b>43 278 487</b>
Минус: текущая часть							
ПАО "Банк ВТБ"	8,75-9,70%	8,75-10,40%	2018-2019	-	3 640 000	-	3 640 000
ПАО "Сбербанк России"	9,65-9,90%	9,90-10,10%	2018-2019	11 086	11 185	11 086	11 185
ПАО «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	660 300	336 400	660 300	336 400
				<b>671 386</b>	<b>3 995 795</b>	<b>671 386</b>	<b>3 995 795</b>
<b>Итого</b>				<b>39 305 000</b>	<b>39 305 000</b>	<b>39 283 977</b>	<b>39 282 692</b>
<b>долгосрочные кредиты и займы</b>							

**ПАО «МРСК Центра»**

*Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (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 31.03.2017г.	Эффективная ставка на 31.12.2016г.	Номинальная стоимость				Балансовая стоимость
			На 31 марта 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 марта 2017г.	На 31 декабря 2016г.	
ПАО "Банк ВТБ"	8,75-9,70%	8,75-10,40%	3 640 000	3 640 000	3 640 000	3 640 000	
ПАО "Сбербанк России"	9,65-9,90%	9,90-10,10%	11 086	11 185	11 086	11 185	
ПАО "Промсвязьбанк"	-	14,55%	3 420	8 200	3 420	8 200	
ПАО «СГБ»	-	13,00%	-	10	-	10	
Облигационный займ	9,32-12,42%	9,32-12,42%	660 300	336 400	660 300	336 400	
			<b>4 314 806</b>	<b>3 995 795</b>	<b>4 314 806</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 31 марта 2017 года и на 31 декабря 2016 года банковские кредиты, обеспеченные полученными банковскими гарантиями, отсутствуют.

В течение 2015 года Группа произвела три выпуска документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя, общей номинальной стоимостью 15 000 000 тыс. руб. с номинальной процентной ставкой 11,58-12,42% годовых. Срок обращения облигаций составляет от 3 до 7 лет. Два выпуска полностью выкуплены ПАО «Российские сети». 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.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств по состоянию на 31 марта 2017 года приблизительно равна их балансовой стоимости.

На 31 марта 2017 года неиспользованная часть долгосрочных и краткосрочных кредитных линий составила 26 928 798 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 18 915 779 тыс. руб.). Среди них, в банках, находящихся под контролем Государства, сумма составляет 14 316 298 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 31 марта 2017 года составляет 5 631 155 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 4 766 748 тыс. руб.).

## **17 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

### **(a) 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.

### **(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.

## 17 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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.

### (е) 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 31 марта 2017 года и на 31 марта 2016 года отсутствуют.

### (ф) Гарантии

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

## 18 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

### (а) Отношения контроля

По состоянию на 31 марта 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, закончившихся		Сальдо расчетов по состоянию	
	31 марта 2017	31 марта 2016	На 31 марта 2017	На 31 декабря 2016
<b>Продажа товаров и услуг:</b>	<b>1 316</b>	<b>19</b>	<b>853</b>	<b>21 567</b>
Материнское предприятие	-	-	77	-
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	1 316	19	776	21 567
<b>Приобретение товаров и услуг:</b>	<b>4 380 638</b>	<b>3 961 393</b>	<b>1 382 239</b>	<b>1 232 264</b>
Материнское предприятие	96 161	96 161	45 311	22 617
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	4 284 477	3 865 232	1 336 928	1 209 647
<b>Авансы выданные:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>44 986</b>	<b>30 335</b>
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	-	-	44 986	30 335
<b>Авансы полученные:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>173 413</b>	<b>173 440</b>
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	-	-	173 413	173 440

## 18 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### (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 месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2016, и включенная в расходы на персонал, составила:

	<u>За три месяца, закончившихся 31 марта 2017г.</u>	<u>За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.</u>
Заработная плата и бонусы	32 295	42 136

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

	<u>31 марта 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, а также прочих выплат по окончании трудовой деятельности	4 770	4 541

### (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 40% от общей выручки Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 40%) включая 41% выручки от передачи электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 40%).

Затраты по передаче электроэнергии по компаниям, находящимся под контролем государства, составляют 62% от общих затрат по передаче электроэнергии за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 60%).

Процентные доходы, полученные от компаний, связанных с государством, составляют 71% от общих процентных доходов за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 73%).

**18 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Процентные расходы по компаниям, связанных с государством, составляют 51% от общих процентных расходов за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 57%).

В течение 2015 года Группа произвела три выпуска документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя, общей номинальной стоимостью 15 000 000 тыс. руб. с номинальной процентной ставкой 11,58-12,42% годовых. Срок обращения облигаций составляет от 3 до 7 лет. Два выпуска общей номинальной стоимостью 10 000 000 тыс. руб. с номинальной процентной ставкой 11,58-12,42% годовых полностью выкуплены ПАО «Российские сети». 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».

**(е) Политика ценообразования**

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