

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность  
**ПАО «Межрегиональная Распределительная  
Сетевая Компания Волги»**  
За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года  
(Неаудированная)

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность  
ПАО «Межрегиональная Распределительная  
Сетевая Компания Волги»

Содержание	Стр.
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях капитала	6
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	7-22

ПАО «МРСК Волги»  
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении  
по состоянию на 30 июня 2017 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2017г. (неаудировано)	31 декабря 2016 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	37 748 460	38 752 263
Нематериальные активы		122 229	153 003
Прочие внеоборотные активы		672 694	660 247
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>38 543 383</b>	<b>39 565 513</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		1 920 556	1 451 064
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		244 493	68 889
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	6 452 212	7 575 273
Предоплата		157 586	153 345
Денежные средства и их эквиваленты		3 403 564	2 265 917
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>12 178 411</b>	<b>11 514 488</b>
<b>ВСЕГО АКТИВОВ</b>		<b>50 721 794</b>	<b>51 080 001</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Уставный капитал	9	18 109 460	18 109 460
Резерв под эмиссию акций		470 920	470 920
Резервы		(808 179)	(771 520)
Нераспределенная прибыль		14 414 469	13 616 531
<b>Итого капитал</b>		<b>32 186 670</b>	<b>31 425 391</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		2 527 771	2 633 864
Вознаграждения работникам		1 485 333	1 436 960
Кредиты и займы	10	6 180 000	8 380 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11	692 814	787 591
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>10 885 918</b>	<b>13 238 415</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	10	7 441	13 883
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11	6 130 779	4 852 946
Резервы		63 262	21 391
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	3 889
Прочие налоги к уплате	11	1 447 724	1 524 086
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>7 649 206</b>	<b>6 416 195</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>18 535 124</b>	<b>19 654 610</b>
<b>ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>		<b>50 721 794</b>	<b>51 080 001</b>

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 22 августа 2017 года и подписана от имени руководства:

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам  
По доверенности № Д/17-315 от 15.08.2017



*И.Ю. Пучкова*  
*И.А. Тамленова*

И.Ю. Пучкова

Главный бухгалтер

И.А. Тамленова

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-22, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудировано)
Выручка	12	13 045 267	11 800 057	27 973 934	25 424 093
Операционные расходы	13	(12 145 513)	(11 611 678)	(25 419 011)	(24 042 816)
Чистые прочие (расходы)/ доходы	14	157 741	18 079	360 603	92 086
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>1 057 495</b>	<b>206 458</b>	<b>2 915 526</b>	<b>1 473 363</b>
Финансовые доходы		48 666	36 556	128 733	108 471
Финансовые расходы		(169 394)	(311 579)	(380 173)	(647 910)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>936 767</b>	<b>(68 565)</b>	<b>2 664 086</b>	<b>933 924</b>
Расход по налогу на прибыль		2 013	(128 541)	(557 337)	(396 681)
<b>Прибыль за период</b>		<b>938 780</b>	<b>(197 106)</b>	<b>2 106 749</b>	<b>537 243</b>
<b>Прочая совокупная прибыль</b>					
Переоценка чистого обязательства (актива) пенсионного плана с установленными выплатами		(7 635)	(67 550)	(38 262)	(110 453)
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли		(349)	4 810	1 603	6 713
<b>Прочая совокупная прибыль за период</b>		<b>(7 984)</b>	<b>(62 740)</b>	<b>(36 659)</b>	<b>(103 740)</b>
<b>Общая совокупная прибыль за период</b>		<b>930 796</b>	<b>(259 846)</b>	<b>2 070 090</b>	<b>433 503</b>
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)		0,0052	(0,0011)	0,0116	0,003

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-22, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудировано)
Прим.			
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
		2 664 086	933 924
<b>Прибыль до налогообложения</b>			
<b>Корректировки:</b>			
Амортизация	13	2 223 183	2 251 348
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	13	312 916	147 438
Финансовые расходы		380 173	647 910
Финансовые доходы		(128 733)	(108 471)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		(5 054)	6 734
Изменение в оценке оценочных резервов		51 090	38 318
Списание кредиторской задолженности		(5 169)	(2 748)
<b>Операционная прибыль до учёта изменений в оборотном капитале и уплаты налога на прибыль</b>		<b>5 492 492</b>	<b>3 914 453</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		822 546	(8 900)
Изменение предоплаты за оборотные активы		(17 187)	(5 438)
Изменение запасов		(464 393)	(554 760)
Изменение пенсионных активов		8 916	19 583
Изменение прочих внеоборотных активов		9 354	(25 621)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(150 619)	142 149
Изменение долгосрочной кредиторской задолженности		(47 339)	(14 908)
Изменение резервов		(9 219)	154 864
Изменение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(76 361)	(32 717)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>5 568 190</b>	<b>3 588 705</b>
Налог на прибыль (уплаченный)		(826 491)	(2 047 064)
Проценты уплаченные		(345 589)	(608 074)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности, нетто</b>		<b>4 396 110</b>	<b>933 567</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
Приобретение основных средств		(1 132 508)	(841 591)
Поступления от продажи основных средств		1 606	18 106
Приобретение нематериальных активов		(24 939)	(14 020)
Проценты полученные		97 378	81 586
<b>Отток денежных средств от инвестиционной деятельности, нетто</b>		<b>(1 058 463)</b>	<b>(755 919)</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
Поступление кредитов и займов		2 400 000	-
Погашение кредитов и займов		(4 600 000)	(1 550 000)
Поступление от эмиссии акций		-	184 820
Дивиденды уплаченные		-	(15)
<b>Отток денежных средств от финансовой деятельности, нетто</b>		<b>(2 200 000)</b>	<b>(1 365 195)</b>
<b>Нетто увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>1 137 647</b>	<b>(1 187 547)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>2 265 917</b>	<b>1 958 398</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>3 403 564</b>	<b>770 851</b>

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-22, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Нераспределённая прибыль	Всего капитал
Остаток на 1 января 2016 года	17 857 780	66 860	(780 713)	11 041 379	28 185 306
Прибыль за период	-	-	-	537 243	537 243
Прочая совокупная прибыль					
Переоценка чистого обязательства (актива)					
пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	(110 453)	-	(110 453)
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	-	-	6 713	-	6 713
Прочая совокупная прибыль за период	-	-	(103 740)	-	(103 740)
Общая совокупная прибыль за период	-	-	(103 740)	537 243	433 503
Эмиссия акций	-	184 820	-	-	184 820
Дивиденды	-	-	-	(230 764)	(230 764)
Остаток на 30 июня 2016 года	17 857 780	251 680	(884 453)	11 347 858	28 572 865
Остаток на 1 января 2017 года	18 109 460	470 920	(771 520)	13 616 531	31 425 391
Прибыль за период	-	-	-	2 106 749	2 106 749
Прочая совокупная прибыль					
Переоценка чистого обязательства (актива)					
пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	(38 262)	-	(38 262)
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	-	-	1 603	-	1 603
Прочая совокупная прибыль за период	-	-	(36 659)	-	(36 659)
Общая совокупная прибыль за период	-	-	(36 659)	2 106 749	2 070 090
Дивиденды				(1 308 811)	(1 308 811)
Остаток на 30 июня 2017 года	18 109 460	470 920	(808 179)	14 414 469	32 186 670

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-22, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 1. Общие положения**

**(а) Группа и ее деятельность**

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

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

Основным видом деятельности Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

В состав Группы входят следующие существенные дочерние компании:

Наименование	Доля владения, %	
	30 июня 2017г.	31 декабря 2016г.
АО «Чувашская автотранспортная компания»	99,99	99,99
АО «Санаторий-профилакторий Солнечный»	99,99	99,99
АО «Социальная сфера-М»	100	100
АО «Энергосервис Волги»	100	100

По состоянию на 30 июня 2017 года государству принадлежит 88,75% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети» (на 31 декабря 2016 года: 88,75% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций), которому, в свою очередь, принадлежит 68,08 % акций Компании.

Государство в лице правительства Российской Федерации оказывает влияние на деятельность Группы путем установления тарифов на передачу и распределение электроэнергии.

**(б) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации**

Группа осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность преимущественно на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям. Также организации, осуществляющие свою деятельность на территории Российской Федерации в настоящее время, сталкиваются и с другими фискальными и нормативно-правовыми неопределенностями. Кроме того, российская экономика в значительной мере подвержена влиянию мировых цен на нефть и газ; поэтому существенное продолжительное снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. Это создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

События на Украине и последующая негативная реакция мирового сообщества оказывали и могут продолжать оказывать негативное влияние на российскую экономику, включая усложнение привлечения международного финансирования, обесценение национальной валюты и высокую инфляцию. Эти и другие события в случае эскалации могут оказать существенное негативное влияние на условия ведения деятельности в Российской Федерации.



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности**

**(а) Заявление о соответствии МСФО**

Данная консолидированная промежуточная сокращенная 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 консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит полную информацию, раскрытие которой требуется для годовой отчетности, подготовленной согласно МСФО и должна рассматриваться в совокупности с годовой отчетностью Группы по состоянию на 31.12.2016 года.

**(б) Основы подготовки и принципы оценки**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением следующего:

- финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражены по справедливой стоимости;
- основные средства и незавершенное строительство были переоценены для определения их условно-первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2006 г. в рамках перехода на МСФО.

**(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий и валютой представления настоящей финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до тысячи.

**(г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений**

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

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной 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.

**(д) Изменения в представлении промежуточной отчетности**

Руководствуясь принципом существенности и требованиями стандарта IAS 34 «Промежуточная финансовая отчетность», о раскрытии событий, которые являются значительными для понимания изменений в финансовом положении и результатах деятельности Группы, произошедших с даты последней годовой отчетности, принято решение об изменении объема раскрытий промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев 2017 г., закончившихся 30 июня 2017 г. по сравнению с отчетностью за три месяца 2017 г., закончившихся 31 марта 2017 г.

Определенные суммы в сравнительной информации за промежуточный период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем периоде. Реклассификация сравнительных данных не повлияла на финансовое положение Группы.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики**

Принципы учетной политики, за исключением описанных ниже, использованные при подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной отчетности, аналогичны тем принципам, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.



Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию**

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 30 июня 2017 года и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позднее; досрочное применение стандарта разрешено.
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено.
- МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 вступает в силу на полной или частичной ретроспективной основе для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено при условии одновременного применения МСФО (IFRS) 15.

В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых данными стандартами, на консолидированную финансовую информацию. Группа не намерена начать применение этих стандартов досрочно.

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия» касательно продажи или взноса активов между инвестором и ассоциированной компанией или совместным предприятием;

Ожидается, что данная поправка к стандартам не повлияет или повлияет незначительно на консолидированную финансовую информацию Группы.

**Влияние новых стандартов, интерпретаций и поправок**

Нижеследующие новые и пересмотренные стандарты и интерпретации начали применяться с 1 января 2017 г.:

- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств». Данная поправка требует от компаний представлять увязку (сверку) по каждой статье движения денежных средств по финансовой деятельности в Отчете о движении денежных средств с входящим и исходящим сальдо соответствующих строк баланса – за исключением статей, относящихся к капиталу.
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль». «Признание отложенных налоговых активов для нереализованных убытков». Данная поправка уточняет требования к признанию отложенного налогового актива, возникающего по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.

Применение данных поправок к стандартам не окажет существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

**Примечание 4. Определение справедливой стоимости**

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, методы определения справедливой стоимости были такими же, как те, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

**Примечание 5. Управление финансовыми рисками**

Цели и политика управления финансовыми рисками Группы соответствуют тем, которые действовали в году, закончившемся 31 декабря 2016 года.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 6. Операционные сегменты**

Ответственным лицом Группы, принимающим операционные решения, является Правление Компании.

Основной вид деятельности Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электроэнергии в регионах Российской Федерации. Система внутренней управленческой отчетности построена на сегментах передачи электроэнергии в регионах Российской Федерации (филиалы Компании) и сегментах, связанных с прочими видами деятельности (отдельные юридические лица).

Правление регулярно проводит оценку и анализ сегментной финансовой информации, которая содержится в обязательной финансовой отчетности соответствующих сегментов, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8, на основании представленных Правлению данных о сегментной выручке, прибыли до налогообложения и совокупных активах были выделены следующие отчетные сегменты:

- сегменты передачи электроэнергии – республика Мордовия, республика Чувашия, Оренбургская область, Пензенская область, Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область – филиалы ПАО «МРСК Волги»;
- прочие сегменты – другие компании Группы.

Сегментные статьи основаны на финансовой информации, содержащейся в обязательной финансовой отчетности, и могут существенно отличаться от статей финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка статей в том виде, в каком они представлены Правлению, с аналогичными статьями в настоящей консолидированной финансовой отчетности включает реклассификации и корректировки, необходимые для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Ниже приводится информация о результатах деятельности каждого отчетного сегмента. Результаты деятельности определяются на основании сегментной выручки и прибыли до налогообложения, отраженной во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Правлением. Показатель сегментной прибыли используется для определения результатов деятельности, поскольку руководство считает, что данная информация имеет наибольшее значение при оценке результатов сегментов по сравнению с другими компаниями, осуществляющими деятельность в тех же отраслях.



Применения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## Передача электроэнергии

	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
<b>Выручка:</b>									
Передача электроэнергии	2 925 085	2 767 011	2 736 253	1 642 169	1 290 667	877 798	594 465	-	12 833 448
Технологическое присоединение к электрическим сетям	7 199	86 713	13 111	4 074	2 633	3 072	23 424	-	140 226
Прочая выручка	5 913	26 530	4 737	3 184	1 745	3 382	1 050	24 132	70 673
<b>Итого выручка от внешних покупателей</b>	<b>2 938 197</b>	<b>2 880 254</b>	<b>2 754 101</b>	<b>1 649 427</b>	<b>1 295 045</b>	<b>884 252</b>	<b>618 939</b>	<b>24 132</b>	<b>13 044 347</b>
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	5	32 673	32 678
<b>Итого сегментная выручка</b>	<b>2 938 197</b>	<b>2 880 254</b>	<b>2 754 101</b>	<b>1 649 427</b>	<b>1 295 045</b>	<b>884 252</b>	<b>618 944</b>	<b>56 805</b>	<b>13 077 025</b>
<b>Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>35 724</b>	<b>206 949</b>	<b>277 510</b>	<b>55 985</b>	<b>89 777</b>	<b>61 418</b>	<b>(8 865)</b>	<b>(2 788)</b>	<b>715 710</b>



ПАО «МРСК Волги»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(б) Информация об отчетных сегментах за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

Передача электроэнергии								
Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
Выручка:								
6 390 917	5 890 789	5 771 341	3 501 214	2 802 329	1 934 059	1 331 559	-	27 622 208
13 515	120 602	27 304	8 784	4 666	5 795	36 813	-	217 479
11 003	52 923	9 097	6 437	3 168	6 368	2 090	41 397	132 483
6 415 435	6 064 314	5 807 742	3 516 435	2 810 163	1 946 222	1 370 462	41 397	27 972 170
Итого выручка от внешних покупателей								
-	70	-	-	-	-	5	60 273	60 348
6 415 435	6 064 384	5 807 742	3 516 435	2 810 163	1 946 222	1 370 467	101 670	28 032 518
Итого сегментная выручка								
Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения								
367 055	481 623	615 718	243 794	226 590	208 899	53 931	(17 987)	2 179 623

Информация об отчетных сегментах на 30 июня 2017 года

	Передача электроэнергии								
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
Сегментные активы	15 715 590	11 433 331	16 526 500	5 132 519	5 068 544	4 600 566	3 259 855	236 019	61 972 924
Включая основные средства	13 810 295	9 460 724	12 947 180	4 042 144	3 355 556	3 170 353	2 655 794	103 772	49 545 818

ПАО «МРСК Волги»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(в) Информация об отчетных сегментах за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года

	Передача электроэнергии							Прочие сегменты	Итого
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия		
<b>Выручка:</b>									
Передача электроэнергии	2 548 638	2 414 962	2 790 993	1 475 679	1 156 551	743 885	551 333	-	11 682 041
Технологическое присоединение к электрическим сетям	6 842	16 195	6 170	5 005	2 781	5 650	914	-	43 557
Прочая выручка	7 458	25 735	4 602	3 173	1 413	2 858	1 155	25 491	71 885
<b>Итого выручка от внешних покупателей</b>	<b>2 562 938</b>	<b>2 456 892</b>	<b>2 801 765</b>	<b>1 483 857</b>	<b>1 160 745</b>	<b>752 393</b>	<b>553 402</b>	<b>25 491</b>	<b>11 797 483</b>
Выручка от продаж между сегментами	-	93	-	-	-	-	-	30 566	30 659
<b>Итого сегментная выручка</b>	<b>2 562 938</b>	<b>2 456 985</b>	<b>2 801 765</b>	<b>1 483 857</b>	<b>1 160 745</b>	<b>752 393</b>	<b>553 402</b>	<b>56 057</b>	<b>11 828 142</b>
<b>Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>(285 914)</b>	<b>(27 614)</b>	<b>393 429</b>	<b>(41 892)</b>	<b>(2 319)</b>	<b>(101 338)</b>	<b>(97 672)</b>	<b>146</b>	<b>(163 174)</b>

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(г) Информация об отчетных сегментах за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

	Передача электроэнергии								
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
<b>Выручка:</b>									
Передача электроэнергии	5 506 624	5 139 782	5 862 758	3 249 910	2 536 729	1 671 926	1 234 062	-	25 201 791
Технологическое присоединение к электрическим сетям	15 056	26 970	9 588	15 528	5 287	13 615	3 813	-	89 857
Прочая выручка	12 085	51 181	8 857	6 157	2 708	5 711	2 253	40 183	129 135
<b>Итого выручка от внешних покупателей</b>	<b>5 533 765</b>	<b>5 217 933</b>	<b>5 881 203</b>	<b>3 271 595</b>	<b>2 544 724</b>	<b>1 691 252</b>	<b>1 240 128</b>	<b>40 183</b>	<b>25 420 783</b>
Выручка от продаж между сегментами	-	187	-	-	-	-	-	56 462	56 649
<b>Итого сегментная выручка</b>	<b>5 533 765</b>	<b>5 218 120</b>	<b>5 881 203</b>	<b>3 271 595</b>	<b>2 544 724</b>	<b>1 691 252</b>	<b>1 240 128</b>	<b>96 645</b>	<b>25 477 432</b>
<b>Сегментная прибыль(убыток) до налогообложения</b>	<b>(293 117)</b>	<b>60 194</b>	<b>837 156</b>	<b>100 185</b>	<b>77 173</b>	<b>(87 572)</b>	<b>(88 701)</b>	<b>(9 998)</b>	<b>595 320</b>

Информация об отчетных сегментах на 31 декабря 2016 года

	Передача электроэнергии								
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
Сегментные активы	16 020 531	11 309 238	16 442 229	5 458 084	5 247 467	4 714 523	3 467 540	227 706	62 887 318
Включая основные средства	14 235 203	9 717 232	13 382 083	4 184 638	3 477 603	3 201 805	2 710 837	108 125	51 017 526



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(д) Сверка показателей отчетных сегментов по прибыли до налогообложения:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
<b>Итого прибыль до налогообложения отчетных сегментов</b>	<b>715 710</b>	<b>(163 174)</b>	<b>2 179 623</b>	<b>595 320</b>
Корректировка по основным средствам	238 440	268 918	473 557	523 290
Корректировка по нематериальным активам	166	166	331	331
Признание обязательств по выплатам работникам	(14 606)	(29 912)	12 329	(40 437)
Прочие корректировки	(2 943)	(144 563)	(1 754)	(144 580)
<b>Прибыль до налогообложения, отраженная в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе</b>	<b>936 767</b>	<b>(68 565)</b>	<b>2 664 086</b>	<b>933 924</b>

Группа осуществляет свою деятельность главным образом в Российской Федерации. Группа не получает существенной выручки от зарубежных покупателей и не имеет каких-либо значительных внеоборотных активов за рубежом.

Примечание 7. Основные средства

	Земельные участки и здания	Линии электро- передачи	Оборудование для трансформации электроэнергии	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
Остаток на 1 января 2016	16 392 107	25 373 418	15 189 278	1 029 574	13 086 780	71 071 157
Поступления	5 837	898	4 545	740 609	167 734	919 623
Передача	28 210	178 910	22 138	(257 862)	28 604	-
Выбытия	(1 580)	(1 309)	(64)	(5 210)	(35 039)	(43 202)
<b>Остаток на 30 июня 2016</b>	<b>16 424 574</b>	<b>25 551 917</b>	<b>15 215 897</b>	<b>1 507 111</b>	<b>13 248 079</b>	<b>71 947 578</b>
Остаток на 1 января 2017	17 000 816	26 126 152	15 675 626	1 446 784	13 934 803	74 184 181
Поступление	5 117	630	38	1 093 410	68 212	1 167 407
Ввод в эксплуатацию	(313 056)	204 351	721 094	(661 389)	49 000	-
Выбытие	(896)	(17)	(160)	(710)	(37 587)	(39 370)
<b>Остаток на 30 июня 2017</b>	<b>16 691 981</b>	<b>26 331 116</b>	<b>16 396 598</b>	<b>1 878 095</b>	<b>14 014 428</b>	<b>75 312 218</b>
<b>Накопленная амортизация</b>						
Остаток на 1 января 2016	(5 086 461)	(12 803 398)	(5 273 071)	-	(7 924 975)	(31 087 905)
Начисленная амортизация	(436 217)	(672 345)	(432 799)	-	(659 177)	(2 200 538)
Выбытие	473	864	64	-	14 423	15 824
<b>Остаток на 30 июня 2016</b>	<b>(5 522 205)</b>	<b>(13 474 879)</b>	<b>(5 705 806)</b>	<b>-</b>	<b>(8 569 729)</b>	<b>(33 272 619)</b>
Остаток на 1 января 2017	(5 961 752)	(14 141 850)	(6 144 415)	-	(9 183 901)	(35 431 918)
Начисленная амортизация	(414 613)	(644 787)	(501 316)	-	(608 652)	(2 169 368)
Выбытие	792	13	88	-	36 635	37 528
<b>Остаток на 30 июня 2017</b>	<b>(6 375 573)</b>	<b>(14 786 624)</b>	<b>(6 645 643)</b>	<b>-</b>	<b>(9 755 918)</b>	<b>(37 563 758)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 1 января 2016	11 305 646	12 570 020	9 916 207	1 029 574	5 161 805	39 983 252
На 30 июня 2016	10 902 369	12 077 038	9 510 091	1 507 111	4 678 350	38 674 959
На 1 января 2017	11 039 064	11 984 302	9 531 211	1 446 784	4 750 902	38 752 263
На 30 июня 2017	10 316 408	11 544 492	9 750 955	1 878 095	4 258 510	37 748 460

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, капитализированные проценты составили 17 396 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 15 297 тыс. руб.).

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 8. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	30 июня 2017г.	31 декабря 2016г.
Торговая дебиторская задолженность	7 114 748	8 243 512
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(923 732)	(878 141)
Прочая дебиторская задолженность	252 960	188 076
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(95 501)	(70 189)
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>6 348 475</b>	<b>7 483 258</b>
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	8 931	9 869
НДС к возмещению	94 806	82 146
<b>Итого</b>	<b>6 452 212</b>	<b>7 575 273</b>

**Примечание 9. Капитал**

**Акционерный капитал**

	30 июня 2017г.	31 декабря 2016г.
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций, (шт.)	181 094 601 146	181 094 601 146
Номинальная стоимость, (руб.)	0,1	0,1
<b>Итого акционерный капитал, (руб.)</b>	<b>18 109 460 115</b>	<b>18 109 460 115</b>

**Оплаченные и объявленные 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. По состоянию на 30 июня 2017 года величина нераспределенной прибыли Компании, включая прибыль за отчетный период, составила 7 600 479 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 7 404 993 тыс. руб.).

15 июня 2017 года Общее собрание акционеров ПАО «МРСК Волги» приняло решение выплатить дивиденды на общую сумму 1 308 811 тыс. руб. На 30 июня 2017 года дивиденды не выплачены.

**Прибыль на акцию**

Расчет прибыли на акцию основан на прибыли за год, и средневзвешенном количестве обыкновенных акций находящихся в обращении в течение года. У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций	181 094 601 146	178 577 801 146	181 094 601 146	178 577 801 146
Прибыль, причитающая акционерам	938 780	(197 106)	2 106 749	537 243
Средневзвешенная прибыль на обыкновенную акцию – базовая (в российских рублях)	0,0052	(0,0011)	0,0116	0,003



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 10. Кредиты и займы**

**Долгосрочные кредиты и займы**

	Эффективная ставка процента, %	Валюта	Год погашения	30 июня 2017г.	31 декабря 2016г.
<b>Долгосрочные обязательства</b>					
Необеспеченные банковские кредиты*	9,75-9,80	РУБ	2018-2021	6 180 000	8 380 000
<b>Итого долгосрочная задолженность</b>				<b>6 180 000</b>	<b>8 380 000</b>

Кредиты и займы представляют собой кредитные линии.

	30 июня 2017г.	31 декабря 2016г.
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Краткосрочная задолженность по кредитам и займам	-	-
Проценты к уплате	7 441	13 883
<b>Итого</b>	<b>7 441</b>	<b>13 883</b>

Все кредиты, перечисленные выше, являются кредитами с фиксированной процентной ставкой.

Эффективная процентная ставка – рыночная процентная ставка по ссуде в момент ее получения.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа погасила следующие существенные кредиты:

	Сумма
<b>Выплачено</b>	
Необеспеченные банковские кредиты	4 600 000

\* Все банковские кредиты были получены от контролируемых государством банков.

**Примечание 11. Торговая и прочая кредиторская задолженность**

**Долгосрочная задолженность**

Долгосрочные обязательства представляют собой, в основном, авансы за услуги технологического присоединения к электрическим сетям.

**Краткосрочная задолженность**

	30 июня 2017г.	31 декабря 2016г.
Торговая кредиторская задолженность	2 860 917	3 062 218
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	111 096	44 384
Задолженность перед персоналом	1 379 470	1 285 443
Дивиденды к уплате	1 311 103	2 305
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>5 662 586</b>	<b>4 394 350</b>
Авансы от покупателей	468 193	458 596
	<b>6 130 779</b>	<b>4 852 946</b>
<b>Налоги к уплате</b>		
НДС	909 272	1 031 526
Налог на имущество	186 755	154 739
Взносы на социальное обеспечение	226 348	214 313
Прочие налоги к уплате	125 349	123 508
	<b>1 447 724</b>	<b>1 524 086</b>



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 12. Выручка**

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Передача электроэнергии	12 833 447	11 682 041	27 622 209	25 201 790
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	140 226	43 557	217 479	89 857
Прочая выручка	71 594	74 459	134 246	132 446
	<b>13 045 267</b>	<b>11 800 057</b>	<b>27 973 934</b>	<b>25 424 093</b>

**Примечание 13. Операционные расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Услуги по передаче электроэнергии	5 135 902	4 752 991	10 288 345	9 610 585
Расходы на персонал	2 926 605	2 869 207	6 017 038	5 849 788
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 446 736	1 234 211	3 912 622	3 450 438
Амортизация	1 106 663	1 113 988	2 223 183	2 251 348
Прочие материальные расходы	627 073	612 996	1 116 559	1 038 858
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	196 573	479 427	390 093	659 590
Обесценение дебиторской задолженности	32 214	(20 839)	314 071	157 014
Прочие	673 747	569 697	1 157 100	1 025 195
	<b>12 145 513</b>	<b>11 611 678</b>	<b>25 419 011</b>	<b>24 042 816</b>

**Примечание 14. Чистые прочие (расходы)/ доходы**

Чистые прочие доходы в течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года) представляют собой в основном доходы в виде штрафов, пени, неустоек по хозяйственным договорам.

**Примечание 15. Связанные стороны**

**(а) Отношения контроля**

По состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года материнской компанией Группы является ПАО «Россети».

Операции с материнской компанией представлены ниже:

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Обороты за три месяца, закончившихся 30 июня 2017	Обороты за три месяца, закончившихся 30 июня 2016	Обороты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017	Обороты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	Кредиторская задолженность на 30 июня 2017	Кредиторская задолженность на 31 декабря 2016
<b>Выручка</b>						
Выручка от аренды	271	272	543	543	-	-
<b>Операционные расходы:</b>						
Услуги по управлению	60 489	60 489	120 979	120 979	14 169	14 169
Прочие расходы	1 967	-	3 934	-	-	-

Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ПАО «Россети».

Большинство операций со связанными сторонами Группы осуществляется с бывшими дочерними компаниями РАО «ЕЭС» и другими организациями, находящимися под государственным контролем.

**(б) Операции с предприятиями, находящимися под общим контролем материнской компании**

Операции с дочерними и зависимыми обществами материнской компании представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
<b>Выручка:</b>	185	19	1 097	37
Аренда	132	14	263	29
Прочие продажи	53	5	834	8
<b>Операционные расходы:</b>	2 749 864	2 524 217	5 368 317	4 972 747
Передача электроэнергии	2 734 758	2 519 724	5 344 048	4 965 214
Расходы по технологическому присоединению	146	86	234	715
Прочие расходы	14 960	4 407	24 035	6 818

Выручка от операций со связанными сторонами определяется с учетом текущих рыночных цен.

**(в) Операции с предприятиями, находящимися под контролем государства**

В своей операционной деятельности Группа вступает в сделки с предприятиями, подконтрольными Правительству Российской Федерации. Цены на передачу электроэнергии определяются на основе тарифов, утверждаемых Правительством. Банковские кредиты Группа получает по рыночным ставкам процента.

Выручка от компаний, контролируемых государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 19% (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 17%) от общей суммы выручки и практически полностью связана с передачей электроэнергии.

Расходы по передаче электроэнергии (включая расходы на компенсацию технологических потерь), возникшие по операциям с компаниями, контролируемые государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года составили 11% (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 10%) от общей суммы расходов по передаче электроэнергии.

Процентные расходы, начисленные по кредитам, полученным от контролируемых государством банков за три и шесть месяцев 2017 года составили 100% (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 100%) от общей суммы начисленных процентов.



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**(г) Операции с членами руководства и их близкими родственниками**

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.

Вознаграждения и компенсации, выплачиваемые членам Совета директоров и руководителям высшего звена за выполнение ими в полном объеме своих должностных обязанностей, включают заработную плату согласно условиям трудовых договоров, льготы в неденежной форме и премиальные выплаты по результатам деятельности за период, отраженным в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, и страховые взносы на социальное обеспечение.

Членам Совета директоров и руководителям высшего звена Группы были выплачены следующие суммы вознаграждения:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	
	Члены Совета директоров	Высший менеджмент	Члены Совета директоров	Высший менеджмент	Члены Совета директоров	Высший менеджмент	Члены Совета директоров	Высший менеджмент
Зарплата и премии	2 533	15 536	9 951	30 149	4 336	28 930	12 167	32 366

Сумма пенсионных обязательств, приходящаяся на Членов Совета директоров и руководителей высшего звена на 30 июня 2017г. составила 677 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 г.: 579 тыс. руб.).

**Примечание 16. Договорные обязательства**

**Инвестиционные обязательства**

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет по состоянию на 30 июня 2017 года 2 312 705 тыс. руб., с учетом НДС (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 841 548 тыс. руб.).

**Примечание 17. Условные обязательства**

**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 не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных мощностей, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор, пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

**Судебные разбирательства**

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство Группы, исходя из своей оценки возможных судебных решений по искам контрагентов, считает, что обязательства Группы отражены в отчетности в полном объеме.

**Условные налоговые обязательства**

Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую 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 полном объеме. Тем



не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать существенное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

#### Окружающая среда

Группа и предприятия, преемниками которых оно является, осуществляли свою деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны властей постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения законодательства и регулирования гражданских споров невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

#### Примечание 18. Финансовые инструменты

##### (а) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

- справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со стандартными условиями, которые обращаются на активном ликвидном рынке, определяется на основании рыночных котировок;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств (за исключением производных инструментов) определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования, основанными на анализе дисконтированных потоков денежных средств с использованием цен, применяемых в наблюдаемых текущих рыночных сделках.

В таблице ниже финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости, представлены в соответствии с использованным методом определения справедливой стоимости. Существуют следующие уровни определения справедливой стоимости:

- Уровень 1: в отношении идентичных активов или обязательств используются текущие рыночные котировки (нескорректированные).
- Уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры (за исключением котировок, отнесенных к Уровню 1), которые наблюдаются по соответствующему активу или обязательству либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен).
- Уровень 3: исходные параметры для соответствующего актива или обязательства не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные параметры).

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Уровень 1	100	109
Уровень 2	-	-
Уровень 3	523 021	500 581
<b>Итого</b>	<b>523 121</b>	<b>500 690</b>

Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи.

##### (б) Справедливая стоимость

Справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их балансовой стоимости, за исключением нижеследующего:

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Кредиты и займы	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Уровень 1	-	-
Уровень 2	6 187 441	6 077 437
Уровень 3	-	-
<b>Итого</b>	<b>6 187 441</b>	<b>6 077 437</b>

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости (второй уровень иерархии), на 30 июня 2017 года составила 11,31%.

**Примечание 19.**

Каких-либо существенных событий после отчетной даты, которые следовало бы раскрыть в отчетности не выявлено.