

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к проспекту ценных бумаг ПАО «МРСК Волги»
консолидированная финансовая отчетность за 1 полугодие 2015
года

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
**ПАО «Межрегиональная Распределительная
Сетевая Компания Волги»**
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
(Неаудированная)

Содержание	Стр.
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала	6
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	7-19

ПАО «МРСК Волги»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
по состоянию на 30 июня 2015 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2015 (неаудировано)	31 декабря 2014 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	40 993 392	42 326 360
Нематериальные активы		125 191	159 513
Прочие внеоборотные активы		676 868	630 101
Итого внеоборотных активов		41 795 451	43 115 974
Оборотные активы			
Запасы		1 746 052	1 227 333
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		40 478	80 070
Торговая и прочая дебиторская задолженность		5 878 707	6 397 540
Предоплата за оборотные активы		200 880	199 464
Денежные средства и их эквиваленты		1 323 465	1 258 536
Итого оборотных активов		9 189 582	9 162 943
ВСЕГО АКТИВОВ		50 985 033	52 278 917
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Уставный капитал	8	17 857 780	17 857 780
Резервы		(697 848)	(625 919)
Нераспределенная прибыль		9 898 604	9 789 624
Итого капитал		27 058 536	27 021 485
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		3 606 308	3 530 596
Вознаграждения работникам		1 254 333	1 158 984
Кредиты и займы	9	10 900 000	12 000 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность		586 350	363 017
Итого долгосрочных обязательств		16 346 991	17 052 597
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	9	2 420 161	1 919 387
Торговая и прочая кредиторская задолженность		4 049 271	5 248 762
Резервы		20 225	762
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		14	—
Прочие налоги к уплате		1 089 835	1 035 924
Итого краткосрочных обязательств		7 579 506	8 204 835
Итого обязательств		23 926 497	25 257 432
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		50 985 033	52 278 917

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 27 августа 2015 года и подписана от имени руководства:

Генеральный директор

В.А. Рябикин

Главный бухгалтер

И.А. Тамленова

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-19, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Волги»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудировано)
Выручка	10	22 694 766	22 888 701
Операционные расходы	11	(22 053 840)	(22 000 749)
Прочие доходы и расходы, нетто		142 189	41 233
Прибыль от операционной деятельности		783 115	929 185
Финансовые доходы		68 326	35 143
Финансовые расходы		(646 234)	(523 766)
Прибыль до налогообложения		205 207	440 562
Расход по налогу на прибыль		(78 369)	(73 064)
Прибыль за период		126 838	367 498
Прочая совокупная прибыль			
Переоценка чистого обязательства (актива) пенсионного плана с установленными выплатами		(73 956)	71 491
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли		2 027	(14 298)
Прочая совокупная прибыль за период		(71 929)	57 193
Общая совокупная прибыль за период		54 909	424 691
Прибыль на акцию – базовая и разведенная (в российских рублях)		0,0007	0,0021

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-19, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Волги»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудировано)
	Прим.		
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Прибыль до налогообложения		205 207	440 562
Корректировки:			
Амортизация	11	2 459 911	2 505 448
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	11	(1 093)	149
Финансовые расходы		646 234	523 766
Финансовые доходы		(68 326)	(35 143)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		(11 819)	(12 220)
Списание кредиторской задолженности		(8 878)	(2 173)
Корректировки на прочие неденежные статьи		25 063	14 489
Операционная прибыль до учёта изменений в оборотном капитале и уплаты налога на прибыль		3 246 299	3 434 878
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности		416 662	(547 599)
(Увеличение)/уменьшение предоплаты за оборотные активы		(1 416)	111 869
Увеличение запасов		(518 719)	(529 288)
Уменьшение прочих оборотных активов		-	1 184
(Увеличение)/уменьшение прочих внеоборотных активов		64 000	30 585
Увеличение /(уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности		(426 789)	(851 882)
Уменьшение долгосрочной кредиторской задолженности		(43 242)	(48 989)
Увеличение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		53 911	643 412
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		2 790 706	2 244 167
Налог на прибыль (уплаченный)/возмещенный		38 780	818 463
Проценты уплаченные		(627 141)	(555 374)
Потоки денежных средств от операционной деятельности, нетто		2 202 345	2 507 256
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Приобретение основных средств		(1 559 170)	(2 532 817)
Поступления от продажи основных средств		842	22 833
Приобретение нематериальных активов		(22 525)	(21 120)
Проценты полученные		43 483	35 143
Отток денежных средств от инвестиционной деятельности, нетто		(1 537 370)	(2 495 961)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Поступление кредитов и займов		900 000	3 350 000
Погашение кредитов и займов		(1 500 000)	(3 550 000)
Дивиденды уплаченные		(46)	-
Платежи по обязательствам финансовой аренды		-	(14 060)
Отток денежных средств от финансовой деятельности, нетто		(600 046)	(214 060)
Нетто уменьшение денежных средств и их эквивалентов		64 929	(202 765)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		1 258 536	1 056 150
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		1 323 465	853 385

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-19, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Волги»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях капитала за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Резервы	Нераспределённая прибыль	Всего капитал
Остаток на 1 января 2014 года	17 857 780	(647 541)	8 999 909	26 210 148
Прибыль за период	-	-	367 498	367 498
Прочая совокупная прибыль				
Переоценка чистого обязательства (актива) пенсионного плана с установленными выплатами	-	71 491	-	71 491
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	-	(14 298)	-	(14 298)
Прочая совокупная прибыль за период	-	57 193	-	57 193
Общая совокупная прибыль за период	-	57 193	367 498	424 691
Дивиденды	-	-	(18 137)	(18 137)
Остаток на 30 июня 2014 года	17 857 780	(590 348)	9 349 270	26 616 702
Остаток на 1 января 2015 года	17 857 780	(625 919)	9 789 624	27 021 485
Прибыль за период	-	-	126 838	126 838
Прочая совокупная прибыль				
Переоценка чистого обязательства (актива) пенсионного плана с установленными выплатами	-	(73 956)	-	(73 956)
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	-	2 027	-	2 027
Прочая совокупная прибыль за период	-	(71 929)	-	(71 929)
Общая совокупная прибыль за период	-	(71 929)	126 838	54 909
Дивиденды	-	-	(17 858)	(17 858)
Остаток на 30 июня 2015 года	17 857 780	(697 848)	9 898 604	27 058 536

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-19, 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 связи с внесением изменений в Гражданский кодекс Российской Федерации Годовым Общим собранием акционеров 16 июня 2015 года утверждено новое фирменное наименование в части организационно-правовой формы. Наименование Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» изменено на Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги».

В состав публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее – «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») входят открытые 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 – РАО «ЕЭС») № 191р от 22 июня 2007 года) в рамках реализации решения Совета директоров РАО «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 2015	31 декабря 2014
ОАО «Чувашская автотранспортная компания»	99,99	99,99
ОАО «Санаторий-профилакторий Солнечный»	99,99	99,99
ОАО «Социальная сфера-М»	100	100
ОАО «Энергосервис Волги»	100	100

По состоянию на 30 июня 2015 года государству принадлежит 86,32% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций ОАО «Россети» (на 31 декабря 2014 года: 86,32% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций), которому, в свою очередь, принадлежит 67,63 % 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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, и за 2014 год негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки до 17%. На 30 июня 2015 года ключевая ставка составляла 11,5%. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Компании. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

31 декабря 2014 года. Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит полную информацию, раскрытие которой требуется для годовой отчетности, подготовленной согласно МСФО.

(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 2014 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2014 год.

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 2014 года.

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 2015 года и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу:

- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами». МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСБУ (IAS) 18 «Выручка», МСБУ (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено.
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства», и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», под названием «Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации». Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» был выпущен поэтапно и в конечном итоге заменил собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования. В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСБУ (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка, призванную обеспечить своевременность и полноту признания убытков по финансовым активам. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позднее; досрочное применение стандарта разрешено. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность» и МСБУ (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании» под названием «Продажа или передача актива между инвестором и ассоциированной/совместной компанией». Данные поправки разъясняют, что при передаче (продаже) бизнеса от инвестора в ассоциированную/совместную компанию инвестор должен признать полную прибыль или убыток по сделке, в то время как прибыль или убыток от передачи актива, который не соответствует критериям бизнеса, представленным в МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», должен быть признан с учетом доли владения независимого инвестора в ассоциированной/совместной компании. Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСБУ (IAS) 28 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность», под названием «Учет приобретения долей в совместных операциях». Данные поправки содержат разъяснения по учету инвестиций в совместные операции, представляющие собой отдельный бизнес, и требуют от покупателя такой доли применения принципов учета объединения бизнеса, заложенных в МСФО (IFRS) 3. Поправки к МСФО (IFRS) 11 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.

Влияние новых стандартов, интерпретаций и поправок

Следующие новые стандарты, интерпретации и поправки были применены Группой впервые в 2015 году, но они не оказали существенного влияния на финансовую отчетность:

- изменения в МСФО (IAS) 19 «Вознаграждение работникам». Согласно изменениям, компаниям разрешается признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, в котором соответствующие услуги работников были оказаны, а не распределять эти взносы по периодам оказания услуг, если сумма взносов работников не зависит от продолжительности трудового стажа;
- различные «Усовершенствования к МСФО» касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу с 1 января 2015 года.

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 2014 года.

Примечание 5. Управление финансовыми рисками

Цели и политика управления финансовыми рисками Группы соответствуют тем, которые действовали в году, закончившемся 31 декабря 2014.

Примечание 6. Операционные сегменты

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(i) Информация об отчетных сегментах за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

	Передача электроэнергии								Итого
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	
Выручка:									
Передача электроэнергии	5 085 689	4 785 004	4 930 826	3 081 848	1 855 942	1 567 877	1 091 536	-	22 398 722
Технологическое присоединение к электрическим сетям	44 124	39 959	18 213	12 783	14 626	11 906	9 213	-	150 824
Прочая выручка	10 141	57 963	8 190	7 062	2 649	5 488	2 290	49 781	143 564
Итого выручка от внешних покупателей	5 139 954	4 882 926	4 957 229	3 101 693	1 873 217	1 585 271	1 103 039	49 781	22 693 110
Выручка от продаж между сегментами	-	198	-	-	-	-	-	58 965	59 163
Итого сегментная выручка	5 139 954	4 883 124	4 957 229	3 101 693	1 873 217	1 585 271	1 103 039	108 746	22 752 273
EBITDA	598 447	551 972	1 176 502	452 580	129 182	188 240	125 928	1 527	3 224 378

Информация об отчетных сегментах на 30 июня 2015 года

	Передача электроэнергии							
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты
Сегментные активы	17 530 831	12 012 055	16 912 941	5 594 010	4 602 767	4 157 547	3 212 615	235 637
Итого								64 258 403
Включая основные средства	15 423 852	10 561 020	14 477 937	4 461 953	3 621 426	3 409 407	2 726 805	100 768
								54 783 168

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
(неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(ii) Информация об отчетных сегментах за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года

	Передача электроэнергии								
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
Выручка:									
Передача электроэнергии	5 071 660	4 833 149	5 050 550	3 024 141	1 939 650	1 617 904	1 096 050	-	22 633 104
Технологическое присоединение к электрическим сетям	10 079	17 906	16 762	7 217	8 620	14 708	5 589	-	80 881
Прочая выручка	32 381	59 468	10 496	9 804	2 999	7 514	2 300	55 944	180 906
Итого выручка от внешних покупателей	5 114 120	4 910 523	5 077 808	3 041 162	1 951 269	1 640 126	1 103 939	55 944	22 894 891
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	61 222	61 222
Итого сегментная выручка	5 114 120	4 910 523	5 077 808	3 041 162	1 951 269	1 640 126	1 103 939	117 166	22 956 113
EBITDA	465 204	808 079	976 250	462 173	317 722	178 897	136 237	4 506	3 349 068

Информация об отчетных сегментах на 31 декабря 2014 года

	Передача электроэнергии								
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
Сегментные активы	17 440 684	12 633 800	17 549 465	5 673 355	4 812 075	4 318 050	3 282 082	229 762	65 939 273
Включая основные средства	15 973 739	11 012 810	15 000 843	4 519 442	3 699 809	3 483 439	2 795 497	107 981	56 593 560

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(iii) Сводка показателей отчетных сегментов по EBITDA

Сводка отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
EBITDA отчетных сегментов	3 224 378	3 349 068
Признание пенсионных обязательств	(21 393)	(3 931)
Корректировка по финансовым активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работника	3 427	8 493
Корректировка по выбывшим основным средствам	585	2 953
Дисконтирование финансовых инструментов	259	387
Корректировки по обесценению/дооценке основных средств	-	1 649
Корректировка по финансовой аренде	-	14 448
Прочие корректировки	39 461	43 790
	3 246 717	3 416 857
Амортизация	(2 459 911)	(2 505 448)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(581 599)	(468 988)
Расход по налогу на прибыль	(78 369)	(73 064)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	-	(1 859)
Прибыль/ (убыток) за период в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	126 838	367 498

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.

ПАО «МРСК Волги»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Основные средства

	Земельные участки и здания	Линии электро- передачи	Оборудование для трансформации электроэнергии	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость						
Остаток на 1 января 2014	13 380 305	22 585 581	13 362 488	2 763 517	11 419 970	63 511 861
Поступления	581	1 181	467	1 948 915	199 335	2 150 479
Передача	56 801	370 657	129 401	(557 106)	247	-
Выбытия	(4 989)	(20 360)	(4 238)	(15 030)	(15 418)	(60 035)
Остаток на 30 июня 2014	13 432 698	22 937 059	13 488 118	4 140 296	11 604 134	65 602 305
Остаток на 1 января 2015	15 079 506	24 343 100	15 035 180	1 655 081	12 680 610	68 793 477
Поступление	-	445	100	1 014 939	62 026	1 077 510
Ввод в эксплуатацию	13 604	281 178	93 451	(405 017)	16 784	-
Выбытие	(4 598)	(9 639)	(4 218)	(492)	(2 413)	(21 360)
Остаток на 30 июня 2015	15 088 512	24 615 084	15 124 513	2 264 511	12 757 007	69 849 627
Накопленная амортизация						
Остаток на 1 января 2014	(3 364 114)	(9 970 312)	(3 662 203)	-	(4 669 642)	(21 666 271)
Начисленная амортизация	(394 053)	(786 264)	(421 893)	-	(848 944)	(2 451 154)
Выбытие	1 900	14 680	3 074	-	15 284	34 938
Остаток на 30 июня 2014	(3 756 267)	(10 741 896)	(4 081 022)	-	(5 503 302)	(24 082 487)
Остаток на 1 января 2015	(4 154 799)	(11 514 463)	(4 501 093)	-	(6 296 762)	(26 467 117)
Начисленная амортизация	(425 226)	(651 243)	(455 792)	-	(874 164)	(2 406 425)
Выбытие	527	7 338	3 109	-	6 333	17 307
Остаток на 30 июня 2015	(4 579 498)	(12 158 368)	(4 953 776)	-	(7 164 593)	(28 856 236)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2014	10 016 191	12 615 269	9 700 285	2 763 517	6 750 328	41 845 590
На 30 июня 2014	9 676 431	12 195 163	9 407 096	4 140 296	6 100 832	41 519 818
На 1 января 2015	10 924 707	12 828 637	10 534 087	1 655 081	6 383 848	42 326 360
На 30 июня 2015	10 509 014	12 456 716	10 170 737	2 264 511	5 592 414	40 993 392

Примечание 8. Капитал

Акционерный капитал

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций, (шт.)	178 577 801 146	178 577 801 146
Номинальная стоимость, (руб.)	0,1	0,1
Итого акционерный капитал, (руб.)	17 857 780 115	17 857 780 115

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 2015 года величина нераспределенной прибыли Компании, включая прибыль за отчетный период, составила 5 688 010 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 6 026 857 тыс. руб.).

На 30 июня 2015 года Общее собрание акционеров ПАО «МРСК Волги» приняло решение выплатить дивиденды в сумме 0,0001 руб. на одну обыкновенную акцию. Общая сумма дивидендов составила 17 858 тыс. руб.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций	178 577 801 146	178 577 801 146
Прибыль, причитающая акционерам	126 838	367 498
Средневзвешенная прибыль на обыкновенную акцию – базовая (в российских рублях)	0,0007	0,0021

Примечание 9. Кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы

	Эффективная ставка процента, %	Валюта	Год погашения	30 июня 2015	31 декабря 2014
Долгосрочные обязательства					
Необеспеченные банковские кредиты*	10,91-12,76	РУБ	2015-2019	10 900 000	12 000 000
Долгосрочная задолженность по финансовой аренде					
Итого долгосрочная задолженность				10 900 000	12 000 000

Кредиты и займы представляют собой кредитные линии.

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочная задолженность по кредитам и займам	2 400 000	1 900 00
Проценты к уплате	20 161	19 387
Итого	2 420 161	1 919 387

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 2015 года, Группа привлекла следующие существенные банковские кредиты:

	Номинальная ставка процента, %	Валюта	Год погашения	Сумма
Получено				
Необеспеченные банковские кредиты	12,76	РУБ	2019	900 000

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа погасила следующие существенные кредиты:

	Сумма
Выплачено	
Необеспеченные банковские кредиты	1 500 000

Примечание 10. Выручка

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, общая выручка составила 22 694 766 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года - 22 888 701 тыс. руб.) и включает в себя доходы по передаче электроэнергии в сумме 22 398 722 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года - 22 625 726 тыс. руб.), доходы от услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям в сумме 150 824 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года - 83 403 тыс. руб.) и доход от прочей выручки в размере 145 220 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года - 179 572 тыс. руб.).

Примечание 11. Операционные расходы

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, общая сумма операционных расходов составила 22 053 840 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года - 22 000 749 тыс. руб.) и включает в себя расходы по передаче электроэнергии в сумме 8 785 942 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года - 8 726 120 тыс. руб.), расходы на приобретение электроэнергии для компенсации потерь в сумме 3 086 998 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года - 3 057 431 тыс. руб.), расходы на персонал в сумме 5 296 571 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года - 5 141 276 тыс. руб.), расходы по амортизации основных средств и нематериальных активов в размере 2 459 911 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года - 2 505 448 тыс. руб.).

Примечание 12. Связанные стороны

(а) Отношения контроля

По состоянию на 30 июня 2015 года и на 31 декабря 2014 года материнской компанией Группы является ОАО «Россети».

Операции с материнской компанией представлены ниже:

	Обороты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015	Кредиторская задолженность на 30 июня 2015	Обороты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	Кредиторская задолженность на 30 июня 2014
Операционные расходы:				
Услуги по управлению	113 401	14 169	105 823	12 487
Прочие расходы	7 578	-	11 512	-

Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ОАО «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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Выручка:		
Аренда	640	12 722
Прочие продажи	-	1 281
	640	11 441
Операционные расходы:		
Передача электроэнергии	4 821 142	4 926 401
Расходы по технологическому присоединению	4 808 068	4 861 815
Аренда	883	58 950
Расходы на ремонт и обслуживание основных средств	-	594
Прочие расходы	231	231
	11 960	4 811

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

(в) Операции с предприятиями, находящимися под контролем государства

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, составила 22% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 20%) 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, контролируемыми государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года составили 11% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 14%) от общей суммы расходов по передаче электроэнергии.

Процентные расходы, начисленные по кредитам, полученным от ОАО «Сбербанк РФ», составили 100% (за шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014 года: 100%) от общей суммы начисленных процентов.

(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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	
	Члены Совета директоров	Высший менеджмент	Члены Совета директоров	Высший менеджмент
Зарплата и премии	10 720	28 919	10 379	27 763

Примечание 13. Договорные обязательства

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 30 июня 2015 года у Группы существуют будущие обязательства по договорам на приобретение и строительство основных средств на сумму 951 109 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 838 179 тыс. руб.).

Примечание 14. 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 15. 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).

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Уровень 1	-	-
Уровень 2	-	-
Уровень 3	505 004	501 557
Итого	505 004	501 557

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

(б) Справедливая стоимость

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.