

**ПАО «МРСК СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ  
ОТЧЕТНОСТЬ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА  
(НЕАУДИРОВАННАЯ)**

## Содержание

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный промежуточный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	5
Консолидированный промежуточный отчет об изменении в капитале	6

### Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Примечание 1. Общие положения	7
Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности	8
Примечание 3. Основные положения учетной политики	9
Примечание 4. Определение справедливой стоимости	10
Примечание 5. Исключение дочернего предприятия	10
Примечание 6. Операционные сегменты	10
Примечание 7. Основные средства	16
Примечание 8. Капитал	18
Примечание 9. Кредиты и займы	19
Примечание 10. Прочие резервы	20
Примечание 11. Выручка	20
Примечание 12. Операционные расходы	21
Примечание 13. Управление финансовыми рисками	21
Примечание 14. Принятые на себя обязательства капитального характера	21
Примечание 15. Условные обязательства	21
Примечание 16. Операции со связанными сторонами	22
Примечание 17. События после отчетной даты	24

**ПАО «МРСК Северного Кавказа»**  
**Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении**  
**по состоянию на 30 июня 2016 года**  
**(неаудированный)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	14 716 185	14 993 930
Нематериальные активы		86 411	99 930
Дебиторская задолженность и займы выданные		70 432	82 764
Отложенные налоговые активы		2 763 078	2 984 760
Прочие внеоборотные активы		1 078 238	1 060 702
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>18 714 344</b>	<b>19 222 086</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		633 908	532 046
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		38 645	38 925
Торговая и прочая дебиторская задолженность		3 937 148	3 431 965
Предоплата по оборотным активам		23 875	16 905
Денежные средства и их эквиваленты		1 465 206	1 604 508
Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи		8 140	8 583
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>6 106 922</b>	<b>5 632 932</b>
<b>Всего активов</b>		<b>24 821 266</b>	<b>24 855 018</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	8	154 562	154 562
Добавочный капитал		5 052 502	5 052 502
Резервы		(182 941)	(109 315)
Нераспределенный/(-ая) (убыток)/прибыль		(1 511 636)	1 231 819
<b>Итого капитал</b>		<b>3 512 487</b>	<b>6 329 568</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	9	7 788 197	4 126 758
Торговая и прочая кредиторская задолженность		420 881	470 879
Обязательства по вознаграждениям работникам		765 419	660 876
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>8 974 497</b>	<b>5 258 513</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	9	2 039 949	5 260 877
Торговая и прочая кредиторская задолженность		9 060 568	6 866 043
Прочие резервы	10	58 372	113 063
Прочие налоги к уплате		842 090	693 651
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		333 303	333 303
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>12 334 282</b>	<b>13 266 937</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>21 308 779</b>	<b>18 525 450</b>
<b>Всего капитала и обязательств</b>		<b>24 821 266</b>	<b>24 855 018</b>

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 23 августа 2016 года и подписана от его лица:

Первый заместитель Генерального директора

Тхакахова И.В.

Исполняющий обязанности Главного бухгалтера

Лазоренко С.В.



Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах с 7 по 24, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ПАО «МРСК Северного Кавказа»**  
**Консолидированный промежуточный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе**  
**за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года**  
**(неаудированный)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2016 г.	30 июня 2015 г.
Выручка	11	8 343 390	7 620 000
Операционные расходы	12	(10 554 334)	(10 862 852)
Чистые прочие доходы		65 612	68 481
<b>Убыток от операционной деятельности</b>		<b>(2 145 332)</b>	<b>(3 174 371)</b>
Финансовые доходы		96 457	119 372
Финансовые расходы		(469 850)	(229 615)
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(2 518 725)</b>	<b>(3 284 614)</b>
(Расходы)/экономия по налогу на прибыль		(224 730)	337 158
<b>Убыток за период</b>		<b>(2 743 455)</b>	<b>(2 947 456)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(76 675)	(62 228)
Соответствующий налог на прибыль		3 049	(1 041)
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		<i>(73 626)</i>	<i>(63 269)</i>
<b>Прочий совокупный убыток за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>(73 626)</b>	<b>(63 269)</b>
<b>Общий совокупный убыток за период</b>		<b>(2 817 081)</b>	<b>(3 010 725)</b>
Убыток на акцию – базовый и разводненный (в российских рублях)	8	(17,75)	(19,07)

Консолидированный промежуточный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах с 7 по 24, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



**ПАО «МРСК Северного Кавказа»**  
**Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств**  
**за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года**  
**(неаудированный)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	30 июня 2015 г.
<b>Операционная деятельность</b>			
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(2 518 725)</b>	<b>(3 284 614)</b>
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация	12	790 608	734 930
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	12	638 308	1 843 095
Резерв под обесценение запасов		(49)	(5 846)
Обесценение основных средств	12	—	56 848
Резерв по неиспользованным отпускам		77 378	(9 177)
Резерв по судебным искам	10,12	(6 191)	467 826
Финансовые доходы		(96 457)	(119 372)
Финансовые расходы		469 850	229 615
Прибыль от выбытия основных средств		(5 851)	(20 509)
<b>Операционный убыток до учета изменений в оборотном капитале</b>		<b>(651 129)</b>	<b>(107 204)</b>
<i>Корректировки оборотного капитала:</i>			
Изменение дебиторской задолженности		(1 552 117)	(1 143 902)
Изменение предоплат по оборотным активам		(6 970)	(7 362)
Изменение запасов		(96 545)	150 887
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		1 836	3 761
Изменение кредиторской задолженности		2 413 898	(673 218)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(2 361)	1 091
Изменение прочих налогов к уплате		148 439	1 499 154
<b>Потоки денежных средств от/(использованных в) операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль</b>		<b>255 051</b>	<b>(276 793)</b>
Проценты уплаченные		(428 937)	(394 977)
Налог на прибыль уплаченный		—	(70 381)
<b>Чистые потоки денежных средств, использованных в операционной деятельности, нетто</b>		<b>(173 886)</b>	<b>(742 151)</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(375 823)	(596 580)
Поступления от продажи основных средств		1 509	16 000
Поступления от выбытия активов, удерживаемых для продажи		530	—
Приобретение нематериальных активов		(7 572)	(19 538)
Займы выданные		(74 727)	—
Проценты полученные		60 533	54 882
<b>Чистые потоки денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности, нетто</b>		<b>(395 550)</b>	<b>(545 236)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление кредитов и займов		3 661 439	1 062 211
Погашение кредитов и займов		(3 227 045)	—
Дивиденды уплаченные		(562)	(14)
Платежи по обязательствам по финансовой аренде		(3 698)	(2 825)
<b>Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>430 134</b>	<b>1 059 372</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(139 302)</b>	<b>(228 015)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>1 604 508</b>	<b>1 858 201</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>1 465 206</b>	<b>1 630 186</b>

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах с 7 по 24, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ПАО «МРСК Северного Кавказа»**  
**Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале**  
**за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года**  
**(неаудированный)**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резервы	Нераспределенный убыток	Всего капитал
<b>Остаток на 1 января 2015 года</b>	<b>154 562</b>	<b>5 052 502</b>	<b>(142 755)</b>	<b>(4 878 846)</b>	<b>185 463</b>
Убыток за период	—	—	—	(2 947 456)	(2 947 456)
Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	—	—	(62 228)	—	(62 228)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	—	—	(1 041)	—	(1 041)
<b>Общий совокупный убыток за период</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>(63 269)</b>	<b>(2 947 456)</b>	<b>(3 010 725)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2015 года</b>	<b>154 562</b>	<b>5 052 502</b>	<b>(206 024)</b>	<b>(7 826 302)</b>	<b>(2 825 262)</b>
<b>Нераспределенная/(-ый) прибыль/(убыток)</b>					
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резервы	прибыль/(убыток)	Всего капитал
<b>Остаток на 1 января 2016 года</b>	<b>154 562</b>	<b>5 052 502</b>	<b>(109 315)</b>	<b>1 231 819</b>	<b>6 329 568</b>
Убыток за период	—	—	—	(2 743 455)	(2 743 455)
Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	—	—	(76 675)	—	(76 675)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	—	—	3 049	—	3 049
<b>Общий совокупный убыток за период</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>(73 626)</b>	<b>(2 743 455)</b>	<b>(2 817 081)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2016 года</b>	<b>154 562</b>	<b>5 052 502</b>	<b>(182 941)</b>	<b>(1 511 636)</b>	<b>3 512 487</b>

Консолидированный промежуточный отчет об изменении в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах с 7 по 24, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



## Примечание 1. Общие положения

### (а) Группа и ее деятельность

В состав Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» (далее «Компания» или ПАО «МРСК Северного Кавказа») и его дочерних предприятий (далее совместно «Группа») входят акционерные общества, образованные и зарегистрированные в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации. Компания была зарегистрирована 14 июня 2006 года. До 1 августа 2007 года компания называлась ОАО «Южная сетевая компания».

По состоянию на 1 апреля 2008 года была завершена реорганизация Компании путем присоединения к ней электросетевых компаний: ОАО «Ставропольэнерго», ОАО «Дагэнерго» и ОАО «Кавказская Энергетическая Управляющая Компания».

Юридический адрес Компании: 357506, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Пятигорск, поселок Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13А.

В состав Группы входят Компания и ее дочерние предприятия:

Наименование	Доля владения, %		
	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.	30 июня 2015г.
АО «Дагестанская сетевая компания»	100,0	100,0	100,0
ОАО «Дагэнергосеть»	—	—	100,0

В соответствии с определением суда от 26 октября 2015 года в отношении ОАО «Дагэнергосеть» введена процедура банкротства – наблюдение. Соответственно, с этого момента Компания утратила контроль над дочерним предприятием и отразила исключение дочернего предприятия в консолидированной финансовой отчетности за 2015 год (Примечание 5). Операционная деятельность ОАО «Дагэнергосеть» с 1 июля 2015 года переведена в АО «Дагестанская сетевая компания».

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

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года Правительство Российской Федерации владело 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети», которому, в свою очередь, принадлежало 92,00% акций Компании.

### (б) Отношения с государством и текущее регулирование

С момента образования Компания находилась под контролем государства в лице Правительства Российской Федерации. Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования тарифов на передачу электроэнергии и тарифов на технологическое присоединение.

В соответствии с законодательством тарифы Группы контролируются Федеральной антимонопольной службой и Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

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

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние национальная экономика и финансовые рынки, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторные системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что, вкупе с другими юридическими и фискальными преградами, создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.



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

### **(а) Принцип соответствия**

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данную консолидированную сокращенную промежуточную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

### **(б) Основы оценки активов и обязательств**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической стоимости, за исключением основных средств, которые были переоценены для определения их условно-первоначальной стоимости в рамках перехода на МСФО на 1 января 2010 г.

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

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (руб.), который является функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий, а также валютой представления настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до тысячи, если не указано иное.

### **(г) Непрерывность деятельности**

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности.

Группа имеет дефицит чистого оборотного капитала в размере 6 227 360 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 7 634 005 тыс. руб.).

Чистый убыток Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составил 2 743 455 тыс. руб., включая убыток от результата деятельности АО «Дагестанская сетевая компания» в размере 1 975 371 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 2 947 456 тыс. руб., включая убыток от результата деятельности ОАО «Дагэнергосеть» в размере 1 421 180 тыс. руб.).

Операционная деятельность ОАО «Дагэнергосеть» с 1 июля 2015 года переведена в АО «Дагестанская сетевая компания». Вопросы тарифообразования на территории Дагестанской республики находятся на контроле руководства и Совета Директоров Компании, разрабатывается комплекс стратегических мер, нацеленных на улучшение финансовых результатов деятельности компании в этом регионе.

Руководство Группы анализирует сроки предполагаемых денежных потоков от операционной и финансовой деятельности и управляет текущей ликвидностью с помощью открытых кредитных линий. На 30 июня 2016 года неиспользованные лимиты по кредитным линиям составляют 1 526 821 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года: 1 213 815 тыс. руб.). Руководство считает, что Группа имеет возможность привлечь дополнительные кредиты и займы.

В целях повышения эффективности управления оборотным капиталом Группа сфокусирована на повышении сбора дебиторской задолженности, в том числе сомнительной дебиторской задолженности. Группа разработала план для снижения уровня просроченной дебиторской задолженности, возникшей в результате операций с региональными сбытовыми компаниями и прочими покупателями. Вопросы, касающиеся погашения дебиторской задолженности, обсуждаются Советом Директоров на регулярной основе.

Руководство полагает, что Группа имеет достаточно ресурсов для продолжения операционной деятельности и погашения краткосрочных обязательств, реализуемые Группой меры позволят улучшить финансовое состояние Группы, и отсутствует значительная неопределенность в отношении способности Группы продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

### **(д) 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 год, закончившийся 31 декабря 2015 года. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

### **Примечание 3. Основные положения учетной политики**

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2016 года.

#### ***Новые стандарты и поправки к стандартам, еще не принятые к использованию***

Ряд новых стандартов и поправок к стандартам еще не вступили в силу по состоянию на дату выпуска отчетности и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной 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;
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам»;
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации».

Ожидается, что данные поправки к стандартам не повлияют или повлияют незначительно на консолидированную финансовую информацию Группы.

#### ***Влияние новых стандартов, интерпретаций и поправок***

Следующие стандарты и поправки вступили в силу с 1 января 2016 года, и были применены Группой впервые в 2016 году, но не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность:

- Ежегодные усовершенствования к МСФО, период 2012-2014 годов.
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»;
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании».
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность»;

- Поправки к МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»;

#### **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, были использованы методы оценки справедливой стоимости, которые применялись в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

#### **Примечание 5. Исключение дочернего предприятия**

В 2015 году в отношении ОАО «Дагэнергосеть» начата процедура банкротства. В соответствии с определением суда от 26 октября 2015 года ОАО «Дагэнергосеть» перешло под контроль временного управляющего. Таким образом, 26 октября 2015 года Компания утратила контроль над дочерним предприятием. Начиная с этого момента Компания признала оставшуюся инвестицию в бывшее дочернее предприятие по справедливой стоимости в размере 150 тыс. руб. Инвестиция была обесценена в полной сумме.

На дату выбытия балансовая стоимость активов и обязательств дочернего предприятия учитывались в следующей стоимости:

<b>Балансовая стоимость на дату выбытия</b>	
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	24 066
Нематериальные активы	1 268
<b>Оборотные активы</b>	
Запасы	37 042
Торговая и прочая дебиторская задолженность	170 490
Предоплата по оборотным активам	16
Денежные средства и их эквиваленты	69
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(11 468 930)
Прочие резервы	(500 721)
Прочие налоги к уплате	(1 677 823)
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	(210 278)
<b>Чистые идентифицируемые активы и обязательства</b>	<b>(13 624 801)</b>
<b>Доход от выбытия</b>	<b>13 624 951</b>

На 30 июня 2016 года Группа начислила резерв по сомнительной дебиторской задолженности ОАО «Дагэнергосеть» в размере 2 258 769 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года - 2 089 810 тыс. руб.)

Операционная деятельность ОАО «Дагэнергосеть» с 1 июля 2015 года переведена в АО «Дагестанская сетевая компания», а также был осуществлен перевод практически всего персонала.

#### **Примечание 6. Операционные сегменты**

Ответственным органом, принимающим операционные решения, является Генеральный директор Компании.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче электроэнергии в ряде регионов Российской Федерации. Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах, относящихся к передаче электроэнергии в отдельных регионах Российской Федерации и сегментах, относящихся к прочей деятельности.

Генеральный директор на регулярной основе оценивает и анализирует финансовую информацию сегментов, представленную в отчетности, подготовленной в соответствии с российским законодательством, по соответствующим сегментам.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 на основании данных о выручке сегментов и прибыли до налогообложения, представляемых Генеральному директору, в качестве отчетных сегментов были



идентифицированы следующие сегменты:

- передача электроэнергии: Республики Дагестан, Северная Осетия-Алания, Ставропольский край, Кабардино-Балкарская и Карачаево-Черкесская Республики, Республика Ингушетия, основная деятельность которых – предоставление услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям в Российской Федерации;
- Прочий сегмент в первом полугодии 2015 года включает АО «Дагестанская сетевая компания» (ОАО «Энергосервис»), которое не отвечало количественному критерию для выделения его в отдельный сегмент. С 1 июля 2015 года АО «Дагестанская сетевая компания» включено в сегмент «Республика Дагестан».

С 1 июля 2015 года функции ОАО «Дагэnergосеть» были переданы АО «Дагестанская сетевая компания». Со второго полугодия 2015 года АО «Дагестанская сетевая компания» осуществляет деятельность по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям и включено в сегмент «Республика Дагестан».

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в рамках требований МСФО (IFRS) 8.

В прочую выручку и убыток до налогообложения в сегменте «Республика Ингушетия» в первом полугодии 2016 года включена выручка от продажи электроэнергии (Примечание 11) и соответствующие ей расходы на покупную электроэнергию и мощность для реализации (Примечание 12) в связи с осуществлением функций гарантирующего поставщика на территории Республики Ингушетии с 1 декабря 2015 года. Данная деятельность не является профильной для Компании, не анализируется Генеральным директором обособленно, и не выделяется в отдельный сегмент.

Показатели сегментов основаны на финансовой информации, представленной в отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами, и могут значительно отличаться от аналогичных для целей МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Генеральному директору, и аналогичных в данной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

Далее представлена информация о результатах каждого из отчетных сегментов. Финансовые результаты деятельности оцениваются на основе сегментных показателей прибыли до налогообложения, отраженных во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Генеральным директором Компании. Для измерения финансовых результатов используется показатель сегментной прибыли, так как руководство считает, что эта информация является наиболее значимой при оценке результатов деятельности отдельных сегментов в сравнении с другими предприятиями, работающими в тех же отраслях.



(i) Информация об отчетных сегментах  
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

	Передача электроэнергии					Итого
	Ставропольский край	Республика Дагестан	Республика Северная Осетия-Алания	Кабардино-Балкарская Республика	Карачаево-Черкесская Республика	
<b>Выручка</b>						
Выручка от внешних контрагентов	3 756 201	1 235 063	976 310	939 642	715 356	8 324 150
Межсегментная выручка	—	280 777	—	—	—	280 777
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>3 756 201</b>	<b>1 515 840</b>	<b>976 310</b>	<b>939 642</b>	<b>715 356</b>	<b>8 604 927</b>
Включая:						
Передача электроэнергии	3 677 463	1 226 291	958 394	934 678	712 401	7 894 830
Технологическое присоединение	60 199	2 291	10 350	1 774	446	75 317
Прочая выручка	18 539	287 258	7 566	3 190	2 509	634 780
Финансовые доходы	40 134	—	10 269	10 160	7 841	73 411
Финансовые расходы	(226 561)	—	(58 030)	(57 331)	(44 240)	(414 447)
Амортизация	(396 766)	(250 573)	(123 331)	(111 536)	(94 215)	(1 044 288)
<b>(Убыток)/прибыль до налогообложения</b>	<b>(89 485)</b>	<b>(2 327 832)</b>	<b>69 362</b>	<b>93 913</b>	<b>(16 258)</b>	<b>(2 444 789)</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

	Передача электроэнергии					Итого
	Ставропольский край	Республика Дагестан	Республика Северная Осетия–Алания	Республика Кабардино–Балкарская Республика	Республика Карачаево–Черкесская Республика	
<b>Выручка</b>						
Выручка от внешних контрагентов	3 389 469	1 364 946	940 835	834 883	687 236	7 582 576
Межсегментная выручка	179	676 026	–	–	–	676 469
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>3 389 648</b>	<b>2 040 972</b>	<b>940 835</b>	<b>834 883</b>	<b>687 236</b>	<b>8 259 045</b>
<b>Включая:</b>						
Передача электроэнергии	3 355 514	1 757 903	935 465	831 434	684 542	7 929 103
Технологическое присоединение	15 395	690	419	1 555	415	18 813
Прочая выручка	18 739	282 379	4 951	1 894	2 279	311 129
Финансовые доходы	35 399	5 532	9 904	8 887	7 307	70 851
Финансовые расходы	(152 812)	(27 486)	(42 789)	(38 121)	(31 612)	(308 966)
Амортизация	(380 372)	(246 215)	(122 163)	(101 420)	(95 676)	(988 388)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(177 620)</b>	<b>(3 250 560)</b>	<b>(1 055 613)</b>	<b>(179 971)</b>	<b>(16 585)</b>	<b>(4 912 265)</b>





**(ii) Сверка прибыли / (убытка) до налогообложения отчетных сегментов**

Группа осуществляет свою деятельность главным образом в Российской Федерации, не получает значительной выручки от зарубежных покупателей и не имеет каких-либо значительных внеоборотных активов в других странах.

Сверка убытка до налогообложения отчетных сегментов представлена ниже:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>30 июня 2015 г.</b>
<b>Убыток до налогообложения отчетных сегментов</b>	<b>(2 444 789)</b>	<b>(4 912 265)</b>
Отличия в учете основных средств между РСБУ и МСФО	317 956	466 898
Корректировка по финансовой аренде	4 525	3 633
Корректировка в отношении резерва по сомнительным долгам	68 113	394 836
Резервы по судебным искам и неурегулированным претензиям	—	1 172 328
Признание обязательств по выплате работникам при выходе на пенсию	(10 318)	(23 377)
Реклассификация расходов для целей МСФО	(17 244)	(306 126)
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	3 660	33 933
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(26 942)	(23 438)
Прочие корректировки	(908)	(1 598)
Нераспределенные показатели	(412 778)	(89 438)
<b>Убыток до налогообложения, отраженный в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>(2 518 725)</b>	<b>(3 284 614)</b>

**Примечание 7. Основные средства**

	Земельные участки и здания	Сети линии электро- передачи	Оборудование для трансформации электроэнергии	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
Остаток на 1 января 2015 года	1 424 890	8 681 551	8 574 450	6 523 022	3 020 501	28 224 414
Поступление	–	10 658	3 852	447 555	93 194	555 259
Ввод в эксплуатацию	13 160	54 046	106 889	(723 998)	549 903	–
Выбытие	–	(473)	(352)	(6 886)	(12 615)	(20 326)
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	(306)	–	–	–	–	(306)
<b>Остаток на 30 июня 2015 года</b>	<b>1 437 744</b>	<b>8 745 782</b>	<b>8 684 839</b>	<b>6 239 693</b>	<b>3 650 983</b>	<b>28 759 041</b>
Остаток на 1 января 2016 года	1 891 118	9 172 293	9 301 384	4 966 754	4 095 669	29 427 218
Поступление	–	–	–	462 483	31 210	493 693
Ввод в эксплуатацию	486	10 007	13 559	(598 417)	574 365	–
Выбытие	–	(338)	(116)	(2 649)	(4 894)	(7 997)
<b>Остаток на 30 июня 2016 года</b>	<b>1 891 604</b>	<b>9 181 962</b>	<b>9 314 827</b>	<b>4 828 171</b>	<b>4 696 350</b>	<b>29 912 914</b>

	Земельные участки и здания	Сети линии электро- передачи	Оборудование для трансформации электроэнергии	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
Остаток на 1 января 2015 года	(389 586)	(4 268 941)	(3 014 509)	(2 124 989)	(1 495 114)	(11 293 139)
Начисленная амортизация за период	(41 798)	(216 784)	(234 919)	—	(221 810)	(715 311)
Убыток от обесценения	—	—	—	(56 848)	—	(56 848)
Перевод убытка по обесценению из НЗС	(6 543)	—	—	375 046	(368 503)	—
Выбытие	—	465	260	4 460	10 005	15 190
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	58	—	—	—	—	58
<b>Остаток на 30 июня 2015 года</b>	<b>(437 869)</b>	<b>(4 485 260)</b>	<b>(3 249 168)</b>	<b>(1 802 331)</b>	<b>(2 075 422)</b>	<b>(12 050 050)</b>
Остаток на 1 января 2016 года						
Начисленная амортизация за период	(655 502)	(5 248 739)	(4 158 156)	(2 024 261)	(2 346 630)	(14 433 288)
Перевод убытка по обесценению из НЗС	(46 791)	(199 035)	(269 958)	—	(253 734)	(769 518)
Выбытие	—	(1 755)	(143)	2 632	(734)	—
	—	323	92	771	4 890	6 077
<b>Остаток на 30 июня 2016 года</b>	<b>(702 293)</b>	<b>(5 449 206)</b>	<b>(4 428 165)</b>	<b>(2 020 858)</b>	<b>(2 596 207)</b>	<b>(15 196 729)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 1 января 2015 года	1 035 304	4 412 610	5 559 941	4 398 033	1 525 387	16 931 275
На 30 июня 2015 года	999 875	4 260 522	5 435 671	4 437 362	1 575 561	16 708 991
На 1 января 2016 года	1 235 616	3 923 554	5 143 228	2 942 493	1 749 039	14 993 930
На 30 июня 2016 года	1 189 311	3 732 756	4 886 662	2 807 313	2 100 143	14 716 185



**Примечание 8. Капитал**

**Акционерный капитал**

	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций, (шт.)	154 562 277	154 562 277
Номинальная стоимость, (руб.)	1	1
<b>Итого акционерный капитал, (руб.)</b>	<b>154 562 277</b>	<b>154 562 277</b>

**Выплаченные и объявленные дивиденды**

Отчетность Компании, подготовленная в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, формирует основу для распределения прибыли и прочих выплат. Из-за различий между правилами бухгалтерского учета и МСФО, прибыль компании в бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, может существенно отличаться от финансового результата, приведенного в консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

На годовом общем собрании акционеров ПАО «МРСК Северного Кавказа», состоявшемся 20 июня 2016 года, было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2015 года. На 30 июня 2016 года задолженность Группы по уплате дивидендов составляет 3 161 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2015 г. – 3 725 тыс. руб.).

На годовом общем собрании акционеров ПАО «МРСК Северного Кавказа», состоявшемся 11 июня 2015 года, было принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2014 года. На 30 июня 2015 года задолженность Группы по уплате дивидендов составляет 3 776 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2014 г. – 3 790 тыс. руб.).

**Убыток на акцию**

Расчет прибыли/(убытка) на акцию основан на сумме прибыли/(убытка) за отчетный период и средневзвешенном количестве обыкновенных акций, находящихся в обращении в течении отчетного периода. У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

<b>В штуках</b>	<b>2016 г.</b>	<b>2015 г.</b>
Количество выпущенных акций на 1 января	154 562 277	154 562 277
<b>Средневзвешенное количество обыкновенных акций по состоянию на 30 июня</b>	<b>154 562 277</b>	<b>154 562 277</b>

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.</b>	<b>30 июня 2015 г.</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций	154 562 277	154 562 277
Убыток за отчетный период	(2 743 455)	(2 947 456)
<b>Средневзвешенный убыток на обыкновенную акцию – базовый и разводненный (руб.)</b>	<b>(17,75)</b>	<b>(19,07)</b>

**Примечание 9. Кредиты и займы**

**Долгосрочные кредиты и займы**

	Эффективная процентная ставка, %	Валюта	Срок погашения	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Кредиты</b>					
ПАО Сбербанк*	7,90-12,50	RUB	2017-2019	5 150 000	4 852 109
«Газпромбанк» (Акционерное общество)*	13,00-15,00	RUB	2018-2019	1 288 197	2 499 694
Биржевые облигации	13,00	RUB	2021	1 350 000	—
Задолженность по финансовой аренде				4 212	7 910
<b>Итого долгосрочная задолженность</b>				<b>7 792 409</b>	<b>7 359 713</b>
Минус краткосрочная часть долгосрочной задолженности и задолженности по финансовой аренде				(4 212)	(3 232 955)
<b>Итого</b>				<b>7 788 197</b>	<b>4 126 758</b>

**Краткосрочные кредиты и займы**

	Эффективная процентная ставка, %	Валюта	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Займы</b>				
ПАО «Россети» **	—	RUB	30 000	30 000
Прочие			—	2 000
<b>Итого займов</b>			<b>30 000</b>	<b>32 000</b>
<b>Векселя</b>				
ПАО «Россети» **	—	RUB	1 541 035	1 541 035
ПАО «ФСК ЕЭС»**	—	RUB	423 041	423 041
<b>Итого векселей</b>			<b>1 964 076</b>	<b>1 964 076</b>
Проценты по кредитам и облигациям			41 661	31 846
Текущая часть долгосрочной задолженности			—	3 225 045
Текущая часть задолженности по финансовой аренде			4 212	7 910
<b>Итого</b>			<b>2 039 949</b>	<b>5 260 877</b>

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

\*\* Займы и векселя, полученные от материнской компании и ее дочернего предприятия.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Компания привлекла 3 661 439 тыс. руб., в т.ч. биржевые облигации на сумму 1 350 000 тыс. руб., и погасила кредитов на сумму 3 227 045 тыс. руб..

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, выплаты по кредитам и займам по основному долгу не производились. Компания привлекла 1 062 211 тыс. руб. в рамках ранее открытых кредитных линий.

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

Группа не хеджировала возможные изменения процентной ставки.

На 30 июня 2016 года и на 31 декабря 2015 года у Группы нет обеспеченных кредитов и займов.

**Выпуск ценных бумаг**

27 июля 2015 года Советом директоров Компании были утверждены Программа биржевых облигаций и Проспект ценных бумаг, согласно которым принято решение о выпуске неконвертируемых процентных документарных биржевых облигаций на предъявителя, размещаемых по открытой подписке в рамках программы биржевых облигаций общей номинальной стоимостью не более 6 млрд. руб. и со сроком погашения не более чем 3 640 дней с даты начала размещения биржевых облигаций отдельного выпуска, размещаемого в рамках программы биржевых облигаций. В первом полугодии 2016 года размещено облигаций на сумму



1 350 000 тыс. рублей.

**Примечание 10. Прочие резервы**

	2016 г.	2015 г.
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>113 063</b>	<b>2 031 806</b>
Увеличение за период	44 374	592 057
Использование резервов	(48 500)	(1 535 138)
Уменьшение, вызванное изменениями в оценках	(50 565)	(124 231)
<b>Остаток на 30 июня</b>	<b>58 372</b>	<b>964 494</b>

Прочие резервы относятся к судебным искам и претензиям, предъявленным к Группе.

Сумма прочих резервов на 1 января 2015 года связана с признанием резервов, образованных в связи с вынесенными в 2014 году налоговыми органами решениями по результатам налоговых проверок по НДС и камеральных проверок налоговых деклараций по НДС ОАО «Дагэнергосеть». В 2015 году большая часть созданных на 31 декабря 2014 года резервов была использована ОАО «Дагэнергосеть» (за первое полугодие 2015 года – 1 484 430 тыс. руб.), оставшаяся была исключена в связи с исключением ОАО «Дагэнергосеть» из периметра Группы (Примечание 5). На 30 июня 2015 года из всей суммы резервов к обязательствам ОАО «Дагэнергосеть» относилась сумма 814 321 тыс. руб..

**Примечание 11. Выручка**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>30 июня 2015 г.</b>
Передача электроэнергии	7 894 829	7 531 857
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	75 318	18 813
Продажа электроэнергии	315 029	—
Услуги аренды	9 241	8 583
Прочая выручка	48 973	60 747
<b>Итого</b>	<b>8 343 390</b>	<b>7 620 000</b>

Прочая выручка включает выручку от услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию объектов, от транспортных и прочих услуг.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №888 от 25 ноября 2015 года с 1 декабря 2015 г. ПАО «МРСК Северного Кавказа» присвоен статус гарантирующего поставщика на территории Республики Ингушетии (до определения победителя конкурса, но не более чем на 12 месяцев). В связи с этим у Компании возник новый вид деятельности – закупка электрической энергии на оптовом рынке и ее реализация на розничном рынке.



**Примечание 12. Операционные расходы**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>30 июня 2015 г.</b>
Расходы на персонал	3 299 248	2 990 164
Закупка электроэнергии для компенсации технологических потерь	2 854 620	2 403 417
Передача электроэнергии	830 296	602 814
Амортизация	790 608	734 930
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	638 308	1 843 095
Сырье и материалы	374 015	286 238
Невозмещаемый НДС	367 081	—
Арендная плата	322 214	294 591
Покупная электроэнергия и мощность для реализации	321 146	—
Налоги, кроме налога на прибыль	151 393	118 340
Доходы/расходы прошлых лет	149 580	425 232
Электрическая и тепловая энергия на собственные нужды	126 502	66 520
Услуги ведомственной охраны	54 305	50 714
Управленческие услуги	40 800	39 778
Ремонт и техническое обслуживание	34 947	23 011
Командировочные расходы	32 440	24 012
Расходы, связанные с содержанием имущества	31 086	32 772
Телекоммуникационные и информационные услуги	19 555	16 870
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	14 365	7 959
Социальные расходы и расходы на благотворительность	5 544	2 469
Прочие резервы	—	467 826
Обесценение основных средств	—	56 848
Прочие работы и услуги производственного характера	—	54 603
Прочие расходы	96 281	320 649
<b>Итого</b>	<b>10 554 334</b>	<b>10 862 852</b>

**Примечание 13. Управление финансовыми рисками**

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками соответствуют тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

По состоянию на 30 июня 2016 года Группа имеет инвестиции в долевые ценные бумаги в размере 118 тыс. руб., классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, которые оцениваются по справедливой стоимости и относятся к первому уровню иерархии справедливой стоимости (на 31 декабря 2015 года: 132 тыс. руб.). Оценка имеющихся в наличии для продажи инвестиций производится на регулярной основе с использованием рыночных котировок.

**Примечание 14. Принятые на себя обязательства капитального характера**

По состоянию на 30 июня 2016 года у Группы имелись неисполненные обязательства по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств на сумму 1 182 330 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года – 1 109 538 тыс. руб.).

**Примечание 15. Условные обязательства**

**(а) Страхование**

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на этапе становления, поэтому многие формы страхования, применяемые в других странах, в России пока недоступны. Группа не осуществляла полного страхования производственных мощностей, страхования на случай остановки производства и страхования ответственности перед третьими лицами за ущерб имуществу или окружающей среде, причиненный в результате аварий на производственных объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор пока



Группа не приобретет соответствующих страховых полисов, существует риск того, что повреждение или утрата некоторых активов может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

**(б) 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 более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства 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 консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

**(в) Судебные разбирательства**

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не ведется никаких судебных разбирательств и не существует никаких неурегулированных исков, окончательное решение по которым могло бы оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Группы.

**(г) Окружающая среда**

Группа и компании, на базе которых она сформирована, осуществляли деятельность в области передачи электроэнергии в Российской Федерации в течение многих лет. Нормативно-правовая база по охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны государственных органов постоянно пересматриваются. Группа регулярно проводит оценку своих обязательств по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения 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 считает, что существенные обязательства по возмещению экологического ущерба у Группы отсутствуют.

**Примечание 16. Операции со связанными сторонами**

**(а) Отношения контроля**

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года материнским предприятием Компании является ПАО «Россети». Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ПАО «Россети».

Большинство операций Группы осуществляется с дочерними компаниями ПАО «Россети» и другими организациями, находящимися под государственным контролем.



**(б) Операции с материнской компанией и предприятиями, находящимися под контролем материнской компании, и остатки по расчетам**

Ниже приводятся данные по операциям с материнской компанией и ее дочерними предприятиями:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>30 июня 2015 г.</b>
<b>Выручка</b>		
<i>Операции с предприятиями, находящимися под контролем материнской компании</i>		
Передача электроэнергии	3 072 594	3 428 246
Услуги аренды	3 167	4 509
Прочая выручка	28 779	41 673
Чистые прочие доходы	25 420	—
Процентный доход по займам выданным	12 878	12 399
<b>Расходы</b>		
<i>Операции с материнской компанией</i>		
Управленческие услуги	38 262	38 262
Услуги по техническому надзору	8 864	8 864
<i>Операции с предприятиями, находящимися под контролем материнской компании</i>		
Передача электроэнергии	786 905	589 391
Расходы на закупку электроэнергии для компенсации технологических потерь	1 733 941	1 443 655
Электрическая и тепловая энергия на собственные нужды	54 068	34 822
Покупная электроэнергия для реализации	430	—
Прочие расходы	132 630	48 506
Процентные расходы	30 294	—

Все остатки по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в течение 12 месяцев после отчетной даты. Обеспечение по данным остаткам отсутствует.

**(в) Операции с компаниями, связанными с государством, не входящими в Группу**

В процессе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет сделки с другими предприятиями, связанными с государством. Цены на электрическую и тепловую энергию определяются на основе тарифов, устанавливаемых Федеральной антимонопольной службой и Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Выручка предприятий, связанных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составляет 7% от общей выручки (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 7%) в том числе 7% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 7%) составляет выручка от транспортировки электроэнергии.

Расходы по транспортировке электроэнергии от предприятий, связанных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составили 1% от общих расходов по транспортировке электроэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 1%).

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

Группа определяет членов Советов Директоров, Правлений и высших менеджеров Группы как ключевых руководящих сотрудников.

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, начисленная ключевым руководящим сотрудникам за отчетный период и



включенная в расходы на персонал составила:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>30 июня 2015 г.</b>
Зарплата и премии	22 349	26 019

**Примечание 17. События после отчетной даты**

На заседании Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» 18 июля 2016 года принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «МРСК Северного Кавказа» в форме заочного голосования 23 августа 2016 года по вопросу увеличения уставного капитала ПАО «МРСК Северного Кавказа» путем размещения дополнительных акций.

По мнению Руководства в Группе отсутствуют иные факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев 2016 года.