

**ОАО «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ
СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННАЯ)**

Содержание

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении в капитале	7

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Примечание 1. Общие положения	8
Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности	9
Примечание 3. Основные положения учетной политики	10
Примечание 4. Определение справедливой стоимости	13
Примечание 5. Операционные сегменты	13
Примечание 6. Основные средства	18
Примечание 7. Капитал	19
Примечание 8. Кредиты и займы	20
Примечание 9. Выручка	20
Примечание 10. Операционные расходы	21
Примечание 11. Управление финансовыми рисками	21
Примечание 12. Принятые на себя обязательства капитального характера	22
Примечание 13. Условные обязательства	22
Примечание 14. Операции со связанными сторонами	23
Примечание 15. События после отчетной даты	24

ОАО «МРСК Северного Кавказа»
 Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
 по состоянию на 30 июня 2013 года
 (неаудированный)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 30 июня 2013 года (неаудировано)	На 31 декабря 2012 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	17 529 976	17 580 658
Нематериальные активы		58 552	63 272
Отложенные налоговые активы		941 930	759 365
Прочие внеоборотные активы		349 811	355 738
Итого внеоборотных активов		18 880 269	18 759 033
Оборотные активы			
Запасы		734 440	702 438
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		2 275	665
Торговая и прочая дебиторская задолженность		2 599 079	2 673 972
Предоплата по оборотным активам		81 695	65 995
Денежные средства и их эквиваленты		3 183 296	1 201 108
Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи		9 724	6 919
Итого оборотных активов		6 610 509	4 651 097
ВСЕГО АКТИВОВ		25 490 778	23 410 130
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	7	154 165	56 092
Добавочный капитал		5 042 592	2 596 665
Резервы		(63 318)	(80 883)
Нераспределенная прибыль		4 611 824	5 905 919
Итого капитала		9 745 263	8 477 793
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	8	2 717 672	2 466 752
Торговая и прочая кредиторская задолженность		286 405	268 038
Обязательства по вознаграждениям работникам		462 209	471 958
Итого долгосрочных обязательств		3 466 286	3 206 748
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	8	2 939 776	2 928 503
Торговая и прочая кредиторская задолженность		8 725 705	8 388 315
Прочие налоги к уплате		613 748	408 771
Итого краткосрочных обязательств		12 279 229	11 725 589
Итого обязательств		15 745 515	14 932 337
ВСЕГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		25 490 778	23 410 130

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 27 августа 2013 года и подписана от его лица:

Генеральный директор

П. А. Сельцовский

Главный бухгалтер

Н. В. Ларионова



(Handwritten signatures of the General Director and Chief Accountant)

ОАО «МРСК Северного Кавказа»
 Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
 (неаудированный)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (неаудировано)
Выручка	9	6 552 958	5 956 321
Операционные расходы	10	(7 584 675)	(6 097 159)
Прочие операционные доходы / (расходы), нетто		11 739	(4 143)
Убыток от операционной деятельности		(1 019 978)	(144 981)
Финансовые доходы		55 222	54 730
Финансовые расходы		(39 749)	(138 065)
Убыток до налогообложения		(1 004 505)	(228 316)
Расходы по налогу на прибыль		(129 410)	(185 170)
Убыток за период		(1 133 915)	(413 486)
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами		21 956	6 570
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		(4 391)	(1 314)
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
		17 565	5 256
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль		17 565	5 256
Общий совокупный убыток за период		(1 116 350)	(408 230)
Убыток, причитающийся:			
Собственникам Компании		(1 133 915)	(413 486)
Общий совокупный убыток, причитающийся:			
Собственникам Компании		(1 116 350)	(408 230)
Убыток на акцию – базовый и разводненный (в российских рублях)	7	(16,52)	(10,37)

ОАО «МРСК Северного Кавказа»
 Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
 (неаудированный)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
	Прим.	(неаудировано)	(неаудировано)
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Убыток до налогообложения		(1 004 505)	(228 316)
Корректировки:			
Амортизация	10	669 754	635 851
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	10	1 353 660	302 645
Резерв под обесценение запасов		(2 315)	(59)
Обесценение основных средств	6	15 157	-
Резерв по неиспользованным отпускам		88 372	(4 495)
Резерв по судебным искам		104 926	15 750
Финансовые доходы		(55 222)	(54 730)
Финансовые расходы		39 749	138 065
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств		(2 429)	8 715
Прочие неденежные операции		(1 099)	75
Операционная прибыль до учёта изменений в оборотном капитале		1 206 048	813 501
Изменение дебиторской задолженности		(1 264 364)	(1 029 607)
Изменение предоплат по оборотным активам		(15 700)	(44 024)
Изменение запасов		(29 687)	(25 309)
Изменение прочих внеоборотных активов		(326)	5 388
Изменение кредиторской задолженности		894 429	1 685 761
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(1 568)	(38 577)
Изменение прочих налогов к уплате		241 159	60 395
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		1 029 991	1 427 528
Проценты уплаченные		(155 586)	(77 572)
Налог на прибыль уплаченный		(354 158)	(222 800)
Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности, нетто		520 247	1 127 156
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Приобретение основных средств		(844 512)	(2 032 058)
Поступления от продажи основных средств		8 235	60 415
Поступления от выбытия активов, предназначенных для продажи		966	-
Приобретение нематериальных активов		(11 912)	(12 491)
Приобретение векселей		(494 042)	(311 014)
Проценты полученные		11 046	8 306
Чистые потоки денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности, нетто		(1 330 219)	(2 286 842)

ОАО «МРСК Северного Кавказа»
 Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
 (неаудированный)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Прим.	(неаудировано)	(неаудировано)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:		
Выпуск акций	2 544 000	2 406 709
Поступление кредитов и займов	250 920	924 863
Погашение кредитов и займов	-	(1 274 361)
Платежи по обязательствам по финансовой аренде	(2 760)	(2 627)
Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности, нетто	2 792 160	2 054 584
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	1 982 188	894 898
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	1 201 108	368 921
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	3 183 296	1 263 819

	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резервы	Неразмещенная прибыль	Всего капитал
Остаток на 1 января 2012 года	29 532	165 323	(41 836)	6 150 897	6 303 916
Убыток за период	-	-	-	(413 486)	(413 486)
Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	-	-	6 570	-	6 570
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	(1 314)	-	(1 314)
Итого общий совокупный убыток за период	-	-	5 256	(413 486)	(408 230)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала					
Выпуск акций	26 007	2 380 702	-	-	2 406 709
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	26 007	2 380 702	-	-	2 406 709
Остаток на 30 июня 2012 года	55 539	2 546 025	(36 580)	5 737 411	8 302 395
Остаток на 1 января 2013 года	56 092	2 596 665	(80 883)	5 905 919	8 477 793
Убыток за период	-	-	-	(1 133 915)	(1 133 915)
Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	-	-	21 956	-	21 956
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	(4 391)	-	(4 391)
Итого общий совокупный убыток за период	-	-	17 565	(1 133 915)	(1 116 350)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала					
Выпуск акций	98 073	2 445 927	-	-	2 544 000
Дивиденды	-	-	-	(160 180)	(160 180)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	98 073	2 445 927	-	(160 180)	2 383 820
Остаток на 30 июня 2013 года	154 165	5 042 592	(63 318)	4 611 824	9 745 263

Примечание 1. Общие положения

(а) Группа и ее деятельность

В состав Открытого Акционерного Общества «МРСК Северного Кавказа» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно «Группа») входят открытые акционерные общества, образованные и зарегистрированные в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации. Компания была зарегистрирована 14 июня 2006 года на основании резолюции № 223 от 14 июня 2006 года Совета директоров Российского Акционерного Общества «Единые Энергетические Системы России» (далее «РАО ЕЭС»). 21 июля 2006 года решением Совета директоров РАО ЕЭС утвержден состав Совета директоров Компании и его Устав (распоряжение № 186-р от 21 июля 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. 18.

В состав Группы входят Компания и следующие ее дочерние предприятия:

Наименование	На 30 июня 2013 года	На 31 декабря 2012 года
	Доля владения, %	Доля владения, %
ОАО «Дагэнергосеть»	100,0	100,0
ОАО «Энергосервис»	100,0	100,0

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

По состоянию на 30 июня 2013 года государству принадлежит 86,99% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций ОАО «Российские сети» (на 31 декабря 2012 года: 56,58% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций), которому, в свою очередь, принадлежат 92,0% 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 службой по тарифам и Региональными энергетическими комиссиями.

В настоящий момент система тарифного регулирования Российской энергетической отрасли находится в процессе реформирования. На территории Российской Федерации для расчета тарифов внедряется метод доходности инвестированного капитала (РАВ-регулирование).

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Как следствие, ведение бизнеса сопряжено с рисками, которые нетипичны для других рынков. Кроме того, существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускают различные толкования и подвержены частым изменениям. Все это вместе с другими юридическими и фискальными препятствиями ведет к определенным трудностям, с которыми приходится сталкиваться предприятиям, осуществляющим свою деятельность в Российской Федерации. Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Принцип соответствия

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность (далее «финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». В состав данной финансовой отчетности были включены избранные примечания, объясняющие значительные события и операции, необходимые для понимания изменений в финансовом положении Группы и результатах ее деятельности, произошедших после годового отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2012 года. Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит полную информацию, раскрытие которой требуется для годовой отчетности, подготовленной согласно МСФО.

(б) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее – руб.) и эта же валюта является функциональной для Группы и в ней представлена данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

(в) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства суждений, оценок и допущений, которые влияют на применение учетной политики и определение суммы активов, обязательств, доходов и расходов. 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 2012 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2012 год.

(г) Непрерывность деятельности

Данная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности

Группа имеет дефицит чистого оборотного капитала в размере 5 668 720 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2013 года (на 31 декабря 2012 года: 7 074 492 тыс. руб.), в первую очередь связанный с торговой и прочей кредиторской задолженностью и краткосрочными кредитами и займами.

Из всей кредиторской задолженности на 30 июня 2013 года 4 811 020 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 4 410 225 тыс. руб.) приходится на ОАО «ДЭСК», дочернее общество ОАО «Российские сети», и которое, следовательно, является связанной стороной. Руководство Компании считает, что непогашение кредиторской задолженности связанной стороне не приведет к возбуждению процедуры банкротства против Компании.

Руководство также ожидает, что любые дополнительные необходимые выплаты будут покрыты за счет операционных и финансовых денежных потоков. Руководство полагает, что Группа имеет достаточно ресурсов для продолжения операционной деятельности и отсутствует значительная неопределенность в отношении способности Группы продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

Руководство Компании анализирует сроки предполагаемых денежных потоков от операционной и финансовой деятельности и управляет текущей ликвидностью с помощью открытых кредитных линий. На 30 июня 2013 года неиспользованные лимиты по кредитным линиям составляют 2 188 838 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.

15 марта 2013 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «МРСК Северного Кавказа» было принято решение об увеличении акционерного капитала путем размещения дополнительных 125 722 698 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая по открытой подписке. Утвержденная цена размещения составила 25,94 руб. По состоянию на 30 июня 2013 года оплачено 98 072 475 обыкновенных акций.

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 2012 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2013 года.

(а) Изменения учетной политики

Группа впервые применила некоторые стандарты и поправки, требующие пересчета финансовой отчетности за предыдущие периоды. Эти стандарты и поправки включают МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) «Вознаграждения работникам», МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости», а также поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34, характер и влияние этих изменений раскрыты ниже.

Ряд других новых стандартов и поправок впервые применяются в 2013 году. Однако они не окажут влияния на годовую консолидированную финансовую отчетность или консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки раскрыто ниже:

- Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление статей прочего совокупного дохода». Поправка требует, чтобы предприятие представляло статьи прочего совокупного дохода, которые в будущем могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка, отдельно от тех статей, которые никогда не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка. Кроме того, в соответствии с поправкой изменено название отчета о совокупном доходе на отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Однако допускается использование других названий.
- МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) «Вознаграждения работникам». В действующий стандарт внесен ряд существенных изменений в отношении планов с установленными выплатами, включая следующие:
 - отменен метод «коридора», в связи с чем все изменения дисконтированной стоимости обязательства по плану с установленными выплатами и справедливой стоимости активов плана будут признаваться незамедлительно по мере их возникновения;
 - переоценка чистого обязательства (актива) пенсионного плана с установленными выплатами теперь признается только в составе прочего совокупного дохода, отменена возможность признавать все изменения величины обязательства по плану с установленными выплатами и активов плана в составе прибыли или убытка за период;
 - ожидаемая доходность активов плана, признаваемая в составе прибыли или убытка за период, будет рассчитываться по ставке, использовавшейся для дисконтирования обязательства по плану с установленными выплатами.

Кроме того, требуются новые раскрытия, такие как количественный анализ чувствительности.

Группа применила МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) в отношении своего пенсионного плана с установленными выплатами ретроспективно с 1 января 2012 года. В результате, стоимость услуг прошлых периодов в полном объеме признается в качестве расходов на более раннюю из следующих дат: (а) дата внесения поправок в план или дата секвестра плана; и (б) дата, которую предприятие признает соответствующими затраты на реструктуризацию или выходные пособия. Ранее стоимость услуг прошлых периодов в той части, в которой право на получение выгод еще не являлось безусловным, признавалась Группой равномерно в течение периода выполнения работником необходимых условий для получения права на такие выгоды.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами отражается в составе прочего совокупного дохода. Ранее Группа применяла метод «коридора».

Применение пересмотренного стандарта следующим образом повлияло на финансовое положение Группы:

Консолидированный отчет о финансовом положении

на 1 января 2012 года:

	Раскрыто ранее	Влияние изменений в учетной политике	Пересмотрено
Отложенные налоговые активы	672 405	31 789	704 194
Итого внеоборотных активов	14 759 389	31 789	14 791 178
Всего активов	18 560 260	31 789	18 592 049
Обязательства по вознаграждениям работникам	223 387	158 945	382 332
Итого долгосрочных обязательств	1 312 152	158 945	1 471 097
Итого обязательств	12 129 188	158 945	12 288 133
Нераспределенная прибыль	6 236 217	(85 320)	6 150 897
Резервы	-	(41 836)	(41 836)
Итого капитал	6 431 072	(127 156)	6 303 916

на 31 декабря 2012 года:

	Раскрыто ранее	Влияние изменений в учетной политике	Пересмотрено
Отложенные налоговые активы	712 421	46 944	759 365
Итого внеоборотных активов	18 712 089	46 944	18 759 033
Всего активов	23 363 186	46 944	23 410 130
Обязательства по вознаграждениям работникам	237 235	234 723	471 958
Итого долгосрочных обязательств	2 972 025	234 723	3 206 748
Итого обязательств	14 697 614	234 723	14 932 337
Нераспределенная прибыль	6 012 815	(106 896)	5 905 919
Резервы	-	(80 883)	(80 883)
Итого капитал	8 665 572	(187 779)	8 477 793

Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года:

	Раскрыто ранее	Влияние изменений в учетной политике	Пересмотрено
Операционные расходы	(6 122 564)	25 405	(6 097 159)
Финансовые расходы	(123 697)	(14 368)	(138 065)
Расходы по налогу на прибыль	(182 963)	(2 207)	(185 170)
Убыток за период	(422 316)	8 830	(413 486)

	Раскрыто ранее	Влияние изменений в учетной политике	Пересмотрено
Прочий совокупный доход			
Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	-	6 570	6 570
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	(1 314)	(1 314)
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль	-	5 256	5 256
Общий совокупный убыток за период	(422 316)	14 086	(408 230)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года:

	Влияние изменений в учетной политике
Операционные расходы	29 165
Финансовые расходы	(13 682)
Расходы по налогу на прибыль	(3 097)
Убыток за период	12 386
Прочий совокупный доход	
Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	21 956
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(4 391)
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль	17 565
Общий совокупный убыток за период	29 951

- МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО 27 «Отдельная финансовая отчетность». МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» предусматривает применение единой модели контроля ко всем предприятиям, включая предприятия специального назначения. МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» заменяет часть ранее действующего МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и Отдельная отчетность» и ПКР-12 «Консолидация – предприятия специального назначения». Новый стандарт изменил определение контроля, согласно которому инвестор контролирует объект инвестиций, если инвестор:

- обладает полномочиями в отношении объекта инвестиций;
- подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода; и
- имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора (т. е. существует взаимосвязь между полномочиями и доходом).

Данный стандарт не оказал влияния на консолидацию объектов инвестиций Группы.

- МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» представляет собой единый источник указаний по оценке справедливой стоимости, который заменяет соответствующие указания, содержащиеся во многих отдельных МСФО. Раскрытие сравнительной информации не требуется в отношении периодов, предшествующих дате первоначального применения этого нового стандарта. Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на оценку справедливой стоимости, проводимой Группой.

Группа не применяла досрочно стандарты, поправки и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

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 определения справедливой стоимости, которые применяются к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

Примечание 5. Операционные сегменты

Ответственным органом, принимающим операционные решения, является Правление 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.

Правление 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, прибыли до налогообложения и общей сумме активов и обязательств, представляемых Правлению, в качестве отчетных сегментов были идентифицированы следующие сегменты:

- передача электроэнергии: Республики Дагестан, Северная Осетия-Алания, Ставропольский край, Кабардино-Балкарская и Карачаево-Черкесская Республики, Ингушетия (с мая 2013 года), основная деятельность которых – предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии в Российской Федерации;
- Прочий сегмент включает ОАО «Энергосервис», которое не отвечает количественному критерию для выделения его в отдельный сегмент.

До мая 2013 года Ингушский филиал был в составе Прочего сегмента, так как он не осуществлял хозяйственную деятельность, а все сетевое имущество данного филиала было передано в аренду связанной стороне. В мае 2013 года в Ингушском филиале началась операционная деятельность по предоставлению услуг по передаче и распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям и данный филиал был включен в сегмент «Передача электроэнергии».

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

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 Правлению, 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 Правлением 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.

(г) Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года

	Передача электроэнергии					
	Ставропольский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино-Балкарская Республика	Карачаево-Черкесская Республика	Итого
Выручка:						
Выручка от внешних контрагентов	3 068 125	1 056 764	664 032	855 690	700 766	6 444 206
Межсегментная выручка	-	-	-	-	-	-
Итого выручка по сегментам	3 068 125	1 056 764	664 032	855 690	700 766	6 444 206
Включая:						
Передача электроэнергии	2 842 258	1 051 025	663 017	849 450	697 857	6 202 124
Технологическое присоединение	205 479	4 435	174	4 209	1 662	215 969
Прочая выручка	20 388	1 304	841	2 031	1 247	26 113
Финансовые доходы	10 208	-	235	315	261	11 046
Финансовые расходы	(36 400)	(9 246)	(14 032)	(14 266)	(21 437)	(96 548)
Амортизация	(348 136)	(268 286)	(121 720)	(131 877)	(131 015)	(1 034 961)
Прибыль / (убыток) до налогообложения	286 213	(1 160 400)	(137 511)	139 555	89 312	(772 441)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года

	Передача электроэнергии					
	Ставропольский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино-Балкарская Республика	Карачаево-Черкесская Республика	Итого
Выручка:						
Выручка от внешних контрагентов	2 702 674	1 018 048	822 540	783 046	670 561	6 000 384
Межсегментная выручка	-	-	-	-	-	29 561
Итого выручка по сегментам	2 702 674	1 018 048	822 540	783 046	670 561	6 029 945
Включая:						
Передача электроэнергии	2 668 580	1 015 438	818 348	770 683	667 902	5 940 951
Технологическое присоединение	14 098	946	2 823	11 341	2 256	31 464
Прочая выручка	19 996	1 664	1 369	1 022	403	57 530
Финансовые доходы	146 595	-	136 238	39 276	32 267	354 376
Финансовые расходы	(140 919)	(15 347)	(129 654)	(42 478)	(45 241)	(374 672)
Амортизация	(259 276)	(260 208)	(101 341)	(101 168)	(118 939)	(874 020)
Прибыль / (убыток) до налогообложения	320 108	(1 040 803)	(199 536)	11 106	75 798	(818 521)

На 30 июня 2013 года

	Передача электроэнергии					Итого
	Ставропольский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино-Балкарская Республика	Карачаево-Черкесская Республика	
Активы отчетного сегмента	9 285 135	11 883 789	3 699 255	3 525 675	2 560 292	32 587 690
В т.ч. основные средства	7 237 645	9 277 725	2 884 522	2 899 124	2 341 994	26 046 443

На 31 декабря 2012 года

	Передача электроэнергии					Итого
	Ставропольский край	Республика Дагестан	Северная Осетия-Алания	Кабардино-Балкарская Республика	Карачаево-Черкесская Республика	
Активы отчетного сегмента	9 295 683	11 549 008	3 552 180	3 281 522	2 557 774	31 753 348
В т.ч. основные средства	7 371 647	9 471 040	2 965 073	2 935 631	2 410 415	26 534 331

(ii) Сверка выручки и убытка до налогообложения отчетных сегментов

Сверка, увязывающая основные показатели сегментов, представляемых Правлению, с аналогичными показателями данной консолидированной финансовой отчетности представлена ниже.

Сверка выручки сегментов представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Выручка сегментов	6 444 206	6 029 945
Исключение межсегментной выручки	-	(29 561)
Реклассификация из категории «Прочие доходы»	36 322	124 728
Корректировка выручки по актам разногласий	39 022	(234 835)
Выручка от технологического присоединения	4 248	-
Нераспределенная выручка	29 160	66 044
Выручка, отраженная в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	6 552 958	5 956 321

Группа осуществляет свою деятельность, главным образом, в Российской Федерации и 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:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Убыток до налогообложения отчетных сегментов	(772 441)	(818 521)
Корректировка по основным средствам	473 670	273 855
Корректировка по оценке запасов	4 876	18 571
Начисленное вознаграждение сотрудникам	(62 948)	3 221
Корректировка резерва под обесценение дебиторской задолженности	(782 109)	606 894
Корректировки по прочим резервам	41 485	(15 750)
Признание обязательств по выплате работникам при выходе на пенсию	(11 196)	18 870
Реклассификация расходов для целей МСФО	(516)	(65 504)
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	10 590	11 415
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(18 367)	(16 155)
Дисконтирование долгосрочного векселя	-	(74 217)
Корректировка выручки и расходов по акту разногласий	62 106	(234 835)
Выручка от технологического присоединения	4 248	-
Прочие корректировки	(1 203)	(1 521)
Нераспределенные показатели	47 300	65 361
Убыток до налогообложения, отраженный в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	(1 004 505)	(228 316)

Примечание 6. Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линии электро- передачи	Оборудование для трансфор- мации электро- энергии	Незавер- шенное строи- тельство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость						
Остаток на 1 января 2012 года	1 804 574	5 785 550	4 183 365	4 070 363	1 741 980	17 585 832
Поступление	22 305	227	12 572	1 851 632	45 217	1 931 953
Ввод в эксплуатацию	28 421	54 372	68 212	(261 424)	110 419	-
Выбытие	(29 812)	(63 771)	(129)	(3)	(5 894)	(99 609)
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	(120)	-	-	-	(7 177)	(7 297)
Остаток на 30 июня 2012 года	1 825 368	5 776 378	4 264 020	5 660 568	1 884 545	19 410 879
Остаток на 1 января 2013 года	1 565 654	6 440 420	6 789 667	6 116 476	2 049 855	22 962 072
Поступление	11 109	74 049	15 993	494 636	29 533	625 320
Ввод в эксплуатацию	6 535	97 906	42 743	(269 006)	121 822	-
Выбытие	(22)	(673)	(22)	(289)	(22 778)	(23 784)
Рекласс	(445 006)	460 344	(1 031)	-	(14 307)	-
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	(3 137)	-	-	-	-	(3 137)
Остаток на 30 июня 2013 года	1 135 133	7 072 046	6 847 350	6 341 817	2 164 125	23 560 471
Накопленная амортизация и обесценение						
Остаток на 1 января 2012 года	(510 476)	(1 908 604)	(845 355)	(99 765)	(496 600)	(3 860 800)
Начисленная амортизация за период	(13 800)	(264 968)	(161 939)	-	(187 824)	(628 531)
Выбытие	2 562	10 949	119	-	3 563	17 193
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	41	-	-	-	431	472
Остаток на 30 июня 2012 года	(521 673)	(2 162 623)	(1 007 175)	(99 765)	(680 430)	(4 471 666)
Остаток на 1 января 2013 года	(229 604)	(2 632 577)	(1 577 215)	(248 396)	(693 622)	(5 381 414)
Начисленная амортизация за период	(38 177)	(207 657)	(221 080)	-	(186 208)	(653 122)
Убыток от обесценения	-	-	-	(15 157)	-	(15 157)
Выбытие	22	516	18	-	18 394	18 950
Рекласс	(4 033)	(2 910)	878	-	6 065	-
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	248	-	-	-	-	248
Остаток на 30 июня 2013 года	(271 544)	(2 842 628)	(1 797 399)	(263 553)	(855 371)	(6 030 495)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2012 года	1 294 098	3 876 946	3 338 010	3 970 598	1 245 380	13 725 032
На 30 июня 2012 года	1 303 695	3 613 755	3 256 845	5 560 803	1 204 115	14 939 213
На 1 января 2013 года	1 336 050	3 807 843	5 212 452	5 868 080	1 356 233	17 580 658
На 30 июня 2013 года	863 589	4 229 418	5 049 951	6 078 264	1 308 754	17 529 976

Примечание 7. Капитал

Акционерный капитал

	На 30 июня 2013 года	На 31 декабря 2012
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций, (шт.)	154 164 963	56 092 488
Номинальная стоимость, (руб.)	1,0	1,0
Итого акционерный капитал, (руб.)	154 164 963	56 092 488

Выпуск акций

15 марта 2013 года внеочередное Общее собрание акционеров Компании приняло решение об увеличении акционерного капитала путем размещения дополнительных 125 722 698 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,0 рубль каждая по открытой подписке. Утвержденная цена размещения выпуска составила 25,94 руб. Этот выпуск акций был зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам 30 мая 2013 года. В июне 2013 года 98 072 475 обыкновенных акций были размещены и оплачены. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, акционерный капитал увеличился на 98 073 тыс. рублей и был признан эмиссионный доход в сумме 2 445 927 тыс. рублей.

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

19 июня 2013 года годовое Общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по итогам 2012 года в размере 2,8586 руб. на одну обыкновенную акцию.

Убыток на акцию

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

<i>В штуках</i>	2013	2012
Количество выпущенных акций на 1 января	56 092 488	29 532 052
Эффект от выпущенных в течение периода акций	12 531 483	10 345 038
Средневзвешенное количество обыкновенных акций по состоянию на 30 июня	68 623 971	39 877 090
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций	68 623 971	39 877 090
Убыток за отчетный период	(1 133 915)	(413 486)
Средневзвешенный убыток на обыкновенную акцию – базовый и разводненный (руб.)	(16,52)	(10,37)

Примечание 8. Кредиты и займы

Долгосрочные займы

	Эффективная ставка процента, %	Валюта	Срок погашения	На 30 июня 2013 года	На 31 декабря 2012 года
ОАО Сбербанк России*	7,9	Руб.	2016	1 495 358	1 494 711
ОАО Газпромбанк*	9,5	Руб.	2016	1 232 636	978 433
Задолженность по финансовой аренде				-	2 505
Итого долгосрочная задолженность				2 727 994	2 475 649
Минус краткосрочная часть долгосрочной задолженности и задолженности по финансовой аренде				(10 322)	(8 897)
Итого				2 717 672	2 466 752

Краткосрочные займы

	Эффективная ставка процента, %	Валюта	Срок погашения	На 30 июня 2013 года	На 31 декабря 2012 года
ОАО Российские сети**	-	Руб.	2013	1 571 035	1 571 035
ОАО Сбербанк России*	9,9	Руб.	2013	907 214	906 722
ОАО ФСК ЕЭС**	9,0	Руб.	2013	325 937	316 581
ОАО ФСК ЕЭС**	-	Руб.	2013	125 268	125 268
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов				10 322	6 392
Текущая часть задолженности по финансовой аренде				-	2 505
Итого				2 939 776	2 928 503

Группа привлекла следующие банковские кредиты в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года:

Кредитное учреждение	Сумма	Процентная ставка	Год погашения
ОАО Газпромбанк*	250 920	9,5%-11,5%	2016

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, выплат по кредитам и займам не было.

*- Займы, полученные от компаний, аффилированных с государством.

** - Займы, полученные от материнской компании и компаний, находящихся под общим контролем материнской компании.

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

Группа не хеджировала возможные изменения процентной ставки.

На 30 июня 2013 года и на 31 декабря 2012 года у Группы нет обеспеченных кредитов и займов.

Балансовая стоимость кредитов и займов равна их номинальной стоимости.

Примечание 9. Выручка

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, общая выручка составила 6 552 958 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 5 956 321 тыс. руб.), которая включает в себя доходы

по передаче электроэнергии в сумме 6 241 146 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 5 706 116 тыс. руб.) и доходы от услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям в сумме 220 217 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 31 464 тыс. руб.).

Примечание 10. Операционные расходы

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, операционные расходы составили 7 584 675 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 6 097 159 тыс. руб.), которые включают в себя расходы по передаче электроэнергии в сумме 624 097 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 499 091 тыс. руб.), расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь 1 485 591 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 1 659 700 тыс. руб.), расходы на персонал в сумме 2 304 433 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 1 965 358 тыс. руб.), расходы по амортизации основных средств и нематериальных активов в сумме 669 754 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 635 851 тыс. руб.) и начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 1 353 660 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 302 645 тыс. руб.).

Примечание 11. 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 2012 года.

(а) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

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

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

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

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Уровень 1	229 877	228 866
Уровень 2	-	-
Уровень 3	-	-
Итого	229 877	228 866

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

Примечание 12. Принятые на себя обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2013 года у Группы имелись неисполненные обязательства по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств на сумму 3 507 700 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 3 785 804 тыс. руб.).

Примечание 13. 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 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 электроэнергетики 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 14. Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

По состоянию на 30 июня 2013 года и на 31 декабря 2012 года материнской компанией Группы является ОАО «Российские сети».

Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ОАО «Российские сети».

Большинство операций Группы осуществляется с дочерними компаниями ОАО «Российские сети» и другими организациями, находящимися под государственным контролем.

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

Ниже приводятся данные по операциям с дочерними предприятиями материнской компании:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Выручка:		
Передача электроэнергии	1 947 155	1 753 571
Услуги аренды	3 250	3 266
Прочая выручка	31 687	54 027
Расходы:		
Расходы на закупку электроэнергии для компенсации технологических потерь	819 162	1 063 256
Расходы по передаче электроэнергии	582 289	469 375

Все остатки по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в течение года после даты составления отчета о финансовом положении. Обеспечение по данным остаткам отсутствует.

Остатки по расчетам составили:

	На 30 июня 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	844 537	620 982
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(257 440)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 400 934	5 821 625

Выручка от операций со связанными сторонами по передаче электроэнергии и присоединению к электрическим сетям определяется на основе тарифов утвержденных правительством; выручка от прочих операций со связанными сторонами определяется с учетом текущих рыночных цен.

(в) Операции с компаниями, аффилированными с государством

В процессе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет сделки с другими предприятиями, аффилированными с государством. Цены на электрическую и тепловую энергию определяются на основе тарифов устанавливаемых ФСТ России и региональными службами по тарифам. Банковские кредиты предоставляются по рыночным ставкам процента.

Выручка предприятий, аффилированных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составляет 15,03% от общей выручки (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 7,4%) в том числе 15,00% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 7,3%) составляет выручка от транспортировки электроэнергии.

Расходы по транспортировке электроэнергии от предприятий, аффилированных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составили 0,94% от общих расходов по транспортировке электроэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 1,10%).

(г) Выплаты вознаграждения руководству

Группа определяет членов Советов Директоров, Правлений и высших менеджеров Компании 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, выплаченная ключевым руководящим сотрудникам за отчетный период и включенная в расходы на персонал, составила:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Зарплата и премии	93 250	74 175

Примечание 15. События после отчетной даты

Выпуск акций

Дополнительный выпуск акций, зарегистрированный Федеральной службой по финансовым рынкам 30 мая 2013 года, еще не завершен. Из данного выпуска 28 548 акций было приобретено прочими акционерами дополнительно за 740 тыс. руб.