

**ОАО «Э.ОН РОССИЯ» И ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА  
СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ  
ИНФОРМАЦИЯ (НЕАУДИРОВАННАЯ),  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО (IAS) 34  
«ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ»,  
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**



## **Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации**

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Э.ОН Россия» (ОАО «Э.ОН Россия»)

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении ОАО «Э.ОН Россия» и его дочерних компаний (далее - «Группа») по состоянию на 30 июня 2014 года и соответствующих сокращенных консолидированных отчетов о совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается, в основном, опросом должностных лиц, ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

### **Вывод**

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

21 августа 2014 года  
Москва, Российская Федерация

**ОАО «Э.ОН Россия» и дочерние общества**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2014 года**  
(в тыс. руб.)

	Прим.	на 30 июня 2014	на 31 декабря 2013
		Неаудированные данные	Аудированные данные
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	95 794 367	90 416 319
Гудвил	4	499 082	-
Нематериальные активы	4	1 244 342	366 625
Долгосрочные финансовые активы	6	2 560 170	2 443 275
Прочие внеоборотные активы		839 923	689 185
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>100 937 884</b>	<b>93 915 404</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты		22 557 444	18 026 997
Краткосрочные финансовые активы	9	9 493 715	8 845 451
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	5 517 938	6 764 684
Товарно-материальные запасы	7	1 984 094	1 869 167
Переплата по налогу на прибыль		994 693	1 321 634
Активы, предназначенные для продажи		153	153
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>40 548 037</b>	<b>36 828 086</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>141 485 921</b>	<b>130 743 490</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		25 219 482	25 219 482
Эмиссионный доход		40 052 405	40 052 405
Прочие резервы	13	694 796	721 407
Нераспределенная прибыль		37 311 209	53 290 789
<b>Итого капитал акционеров ОАО "Э.ОН Россия"</b>		<b>103 277 892</b>	<b>119 284 083</b>
Доля неконтролирующих акционеров		526 018	62 908
<b>Итого капитал</b>		<b>103 803 910</b>	<b>119 346 991</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		5 950 493	5 163 392
Пенсионные обязательства		1 099 806	1 027 866
Прочие долгосрочные обязательства	4	278 486	-
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>7 328 785</b>	<b>6 191 258</b>
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	14	27 892 961	4 146 253
Кредиторская задолженность по уплате налогов, кроме налога на прибыль		2 460 265	1 058 988
<b>Итого краткосрочная кредиторская задолженность</b>		<b>30 353 226</b>	<b>5 205 241</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>37 682 011</b>	<b>11 396 499</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>141 485 921</b>	<b>130 743 490</b>

Генеральный директор

Широков М.Г.

Финансовый директор

Баккмайер У.

21 августа 2014 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе**  
**за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**  
(в тыс. руб.)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
		Неаудированные данные	Неаудированные данные
Выручка	10	39 255 038	38 399 889
Операционные расходы	11	(30 505 251)	(28 160 019)
Прочие операционные доходы		118 384	91 761
<b>Прибыль от текущей деятельности</b>		<b>8 868 171</b>	<b>10 331 631</b>
Финансовые доходы	12	1 149 770	1 345 994
Финансовые расходы	12	(78 949)	(93 624)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>9 938 992</b>	<b>11 584 001</b>
Расходы по налогу на прибыль	15	(1 961 859)	(2 195 246)
<b>Прибыль за период</b>		<b>7 977 133</b>	<b>9 388 755</b>
<b>Чистая прибыль за период, причитающаяся:</b>			
Акционерам ОАО «Э.ОН Россия»		7 946 926	9 369 810
Доле неконтролирующих акционеров		30 207	18 945
<b>Прибыль за период</b>		<b>7 977 133</b>	<b>9 388 755</b>
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		-	100 318
<b>Итого статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>-</b>	<b>100 318</b>
<i>Статьи, которые могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Расходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		4 455	10 461
Перенос дохода от хеджирования денежных потоков в прибыли и убытки		(69 672)	(27 435)
Прибыль от хеджирования денежных потоков		38 606	190 072
<b>Итого статьи, которые могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>(26 611)</b>	<b>173 098</b>
<b>Итого совокупный доход, признанный за период</b>		<b>7 950 522</b>	<b>9 662 171</b>
<b>Совокупный доход, причитающийся:</b>			
Акционерам ОАО «Э.ОН Россия»		7 920 315	9 643 226
Доле неконтролирующих акционеров		30 207	18 945
<b>Прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия» – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	16	<b>0,126</b>	<b>0,149</b>

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении капитала за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**

(в тыс. руб.)

Капитал, причитающийся акционерам ОАО "Э.ОН Россия"							
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Всего	Доля неконтролирующих акционеров	Итого акционерный капитал
<b>На 1 января 2013 года (Аудированные данные)</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>293 573</b>	<b>57 302 257</b>	<b>122 867 717</b>	<b>5 724</b>	<b>122 873 441</b>
Пересчитано	-	-	-	(131 010)	(131 010)	-	(131 010)
<b>На 1 января 2013 года (Аудированные данные)</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>293 573</b>	<b>57 171 247</b>	<b>122 736 707</b>	<b>5 724</b>	<b>122 742 431</b>
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	9 369 810	9 369 810	18 945	9 388 755
Прочий совокупный доход:							
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	-	10 461	-	10 461	-	10 461
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	100 318	-	100 318	-	100 318
Хеджирование денежных потоков	-	-	190 072	-	190 072	-	190 072
Перенос дохода от хеджирования в прибыли и убытки	-	-	(27 435)	-	(27 435)	-	(27 435)
<b>Итого совокупный доход, признанный за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>273 416</b>	<b>9 369 810</b>	<b>9 643 226</b>	<b>18 945</b>	<b>9 662 171</b>
Дивиденды	-	-	-	(18 255 203)	(18 255 203)	-	(18 255 203)
<b>На 30 июня 2013 года (Неаудированные данные)</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>566 989</b>	<b>48 285 854</b>	<b>114 124 730</b>	<b>24 669</b>	<b>114 149 399</b>
<b>На 1 января 2014 года (Аудированные данные)</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>721 407</b>	<b>53 290 789</b>	<b>119 284 083</b>	<b>62 908</b>	<b>119 346 991</b>
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	7 946 926	7 946 926	30 207	7 977 133
Прочий совокупный доход:							
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	-	4 455	-	4 455	-	4 455
Хеджирование денежных потоков	-	-	38 606	-	38 606	-	38 606
Перенос дохода от хеджирования в прибыли и убытки	-	-	(69 672)	-	(69 672)	-	(69 672)
<b>Итого совокупный доход / (расход), признанный за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(26 611)</b>	<b>7 946 926</b>	<b>7 920 315</b>	<b>30 207</b>	<b>7 950 522</b>
Приобретение дочерней компании	-	-	-	-	-	432 903	432 903
Дивиденды	-	-	-	(23 926 506)	(23 926 506)	-	(23 926 506)
<b>На 30 июня 2014 года (Неаудированные данные)</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>694 796</b>	<b>37 311 209</b>	<b>103 277 892</b>	<b>526 018</b>	<b>103 803 910</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**  
(в тыс. руб.)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (Неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (Неаудированные данные)
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Прибыль до налогообложения		9 938 992	11 584 001
<b>Корректировки к прибыли:</b>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	11	3 901 760	4 168 579
Перенос дохода от хеджирования в прибыли и убытки	11	(87 090)	(34 294)
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	11	160 073	925 348
(Прибыль)/Убыток по курсовым разницам	12	(36 192)	10 521
Процентные доходы и эффект дисконтирования	12	(1 113 578)	(1 345 994)
Расходы на выплату процентов и эффект от дисконтирования	12	78 949	83 103
Прибыль от выбытия основных средств и обесценение	5	(8 908)	(31 544)
Изменения в пенсионных обязательствах		32 242	112 202
Изменение резервов под оценочные обязательства		(8 665)	(88 240)
Прочие неденежные статьи		(103 866)	(124 174)
<b>Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>12 753 717</b>	<b>15 259 509</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных	8	923 800	227 905
Увеличение товарно-материальных запасов	7	(168 388)	(276 830)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	14	(734 601)	(75 009)
Увеличение/(Уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		1 401 277	(362 701)
Налог на прибыль уплаченный		(1 138 528)	(2 954 784)
<b>Итого поступление денежных средств от текущей деятельности</b>		<b>13 037 277</b>	<b>11 818 090</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	5	(7 748 750)	(5 859 846)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов	5	13 033	42 626
Приобретение дочернего предприятия	4	(1 051 829)	-
Изменение краткосрочных финансовых активов	9	(484 618)	5 083 769
Займы выданные		(77 563)	(76 106)
Возврат займов		1 525	14 269
Проценты полученные	12	743 220	1 217 170
<b>Итого поступление/(использование) денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(8 604 982)</b>	<b>421 882</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		-	-
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
Влияние колебания обменного курса на остатки денежных средств		98 152	23 148
<b>Чистое увеличение денежных средств</b>		<b>4 530 447</b>	<b>12 263 120</b>
Денежные средства и денежные эквиваленты на начало периода		18 026 997	5 813 097
Денежные средства и денежные эквиваленты на конец периода		22 557 444	18 076 217

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

## ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату

(в тыс. руб.)

#### Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия» (в дальнейшем ОАО «Э.ОН Россия» или Общество) было создано 4 марта 2005 года.

Основной деятельностью ОАО «Э.ОН Россия» является производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Акции ОАО «Э.ОН Россия» котируются на Российской фондовой бирже РТС и на Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ).

Общество управляет пятью следующими генерирующими электростанциями, являющимися филиалами: Сургутская ГРЭС-2, Шатурская ГРЭС, Березовская ГРЭС, Смоленская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС. Также Общество имеет Представительство в Москве и филиал «Э.ОН Инжиниринг», открытый в 2014 году. Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС», ранее оказывавший услуги продажи тепловой энергии местному населению, был объединен с филиалом Березовская ГРЭС в 2014 году. Любое упоминание термина «Группа» подразумевает Общество, его филиалы и дочерние компании.

Структура Группы, включая все консолидированные компании, представлена в таблице ниже:

Основная деятельность	Доля в собственности, %		
	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года	
<b>Дочерние компании ОАО «Э.ОН Россия»</b>			
ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис»	Предоставление распределенных энергетических решений для всех видов заказчиков	100	100
ООО «Теплосбыт»	Операции с ценными бумагами	100	100
ООО «Ногинский тепловой центр»	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	67	-
ОАО «Шатурская управляющая компания»	Коммунальные услуги	51	51

Общество зарегистрировано районной Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Тюменской области Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Представительство Общества в Москве находится по адресу: 123317, Российская Федерация, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок В.

Продажа электроэнергии осуществляется Группой на оптовом рынке электроэнергии и мощности. На оптовом рынке электроэнергии функционируют несколько секторов, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки: сектор регулируемых договоров, рынок на сутки вперед, сектор свободных двусторонних договоров, балансирующий рынок. Электроэнергия, реализуемая в ценовых зонах оптового рынка, продается по нерегулируемым ценам за исключением объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним категориям потребителей, а также потребителям, расположенным на территориях Северного Кавказа и в республике Тыва.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию для предприятий Группы определяются на основе нормативных документов по государственному регулированию цен (тарифов).

При регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат) и метод индексации тарифов. При использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) себестоимость определяется в соответствии с Положениями о бухгалтерском учете в Российской Федерации (ПБУ), существенно отличающимися от Международных стандартов финансовой отчетности. На практике на определение тарифов оказывают значительное влияние факторы социального и политического характера, что, как правило, приводит к существенным ограничениям роста тарифов, необходимого для покрытия растущих затрат.

Россия продолжает реформирование экономики и развитие нормативно-правовой и налоговой базы

## **ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**

### **Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату**

(в тыс. руб.)

в соответствии с требованиями рыночной экономики. Будущая стабильность российской экономики во многом зависит от данных реформ и хода их реализации, а также эффективности принимаемых правительством экономических, финансовых и денежно-кредитных мер.

Российская экономика чувствительна к спадам рыночной конъюнктуры и снижению темпов экономического развития в других регионах мира. В 2014 году правительство Российской Федерации продолжило реализацию мер, направленных на поддержку экономики страны в целях преодоления последствий мирового финансового кризиса. В течение первого полугодия 2014 года наблюдался рост экономической и политической нестабильности в Украине. Группа не располагает активами и не осуществляет операций в Украине, поэтому напрямую не подвержена влиянию этих событий. Вместе с тем, сохраняется неопределенность по поводу будущего экономического роста, что может оказать негативное влияние на дальнейшие результаты операционной деятельности и перспективы бизнеса Группы.

Представленная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация 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.

#### ***Изменения, происходящие в отрасли***

Постановлением Правительства № 505 от 02 июня 2014 года внесены изменения в акты Правительства РФ по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность. С учетом вышеуказанного Постановления в отношении цен (тарифов) для генераторов оптового рынка предусмотрено:

- Индексация цен на мощность по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ) в 2013 году - с 1 января на 6,6%, в 2014 году - с 1 января на 6,5%, в 2015 году – индексация не производится.
- Индексация регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в 2013 году с 1 июля, в 2014 и 2015 годах индексация не производится.

Отмена индексации регулируемых цен (тарифов) и цен КОМ является частью плана мероприятий по ограничению увеличения стоимости товаров и услуг естественных монополий, утвержденного в ноябре 2013 года Правительством РФ.

Кроме того, в соответствии с планом мероприятий Правительства в 2014 году «заморожены» оптовые цены на газ (в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам № 177-э/2 от 26 сентября 2013 года, уровень устанавливаемых цен на газ на 2014 год соответствует ценам августа 2013 года).

#### ***Сезонный характер деятельности***

И время года, и погодные условия оказывают влияние на спрос на тепловую и электроэнергию. Доходы от реализации тепловой энергии сконцентрированы в периоде с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, в этом периоде сконцентрированы продажи электроэнергии. Сезонный характер производства тепловой и электроэнергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

#### **Примечание 2. Основные подходы к составлению финансовой отчетности**

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация по состоянию на и за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 "Промежуточная финансовая отчетность". Данную информацию следует рассматривать в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.



### **Учетная политика**

Принципы учета, принятые при составлении сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за 2013 год, за исключением принятых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу на 1 января 2014 года, а также налога на прибыль, определяемого в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год.

**Консолидированная финансовая отчетность.** Дочерние предприятия представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (i) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (ii) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения) и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты утери контроля.

Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, полученные при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли.

Группа оценивает неконтролирующую долю, представляющую собой непосредственную долю участия и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле в чистых активах приобретенного предприятия. Неконтролирующая доля, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенного предприятия из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенное предприятие, суммы неконтролирующей доли в приобретенном предприятии и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенного предприятия, принадлежавшей непосредственно перед датой приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытка после того как руководство повторно оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенное предприятие, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Операции между предприятиями Группы, остатки по соответствующим счетам и нереализованные

## ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату

(в тыс. руб.)

прибыли по операциям между предприятиями Группы взаимоисключаются. Нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Общество и все его дочерние предприятия применяют единые принципы учетной политики в соответствии с политикой Группы.

Неконтролирующая доля – это часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего предприятия, приходящаяся на долю участия в капитале, которой Общество не владеет прямо или косвенно. Неконтролирующая доля представляет отдельный компонент капитала Группы.

**Гудвил.** Гудвил учитывается по себестоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения, при наличии таковых. Тестирование гудвила на обесценение производится Группой по меньшей мере раз в год, а также во всех случаях, когда существуют признаки его возможного обесценения. Гудвил относится на генерирующие единицы или на группы таких единиц, которые, предположительно, выиграют от синергии в результате объединения. Эти единицы или группы единиц представляют самый низкий уровень, на котором Группа отслеживает гудвил, и по своему размеру они не превышают операционный сегмент. При ликвидации деятельности, осуществляемой данной генерирующей единицей, гудвил, ассоциируемый с выбывающей деятельностью, включается в балансовую стоимость деятельности при определении прибыли или убытков от выбытия и оценивается на основе относительной стоимости выбывшей деятельности и части сохраненной генерирующей единицы.

**Справедливая стоимость.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их текущей стоимости (уровень 3 иерархии справедливой стоимости).

#### Новые положения бухгалтерского учета

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года. Данные изменения подробно описаны в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

Данные изменения не оказывают влияния ни на ежегодную консолидированную финансовую отчетность, ни на промежуточную сокращенную консолидированную отчетность Группы.

Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

#### Примечание 3. Операции со связанными сторонами

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем или если одна сторона имеет возможность контролировать другую, или может оказывать существенное влияние на нее или совместно контролировать другую сторону при принятии финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Материнской компанией и стороной, обладающей конечным контролем над Группой, является Э.ОН СЕ. Э.ОН СЕ является предприятием с распыленной собственностью. Прямым контролирующим акционером Группы является Э.ОН Раша Холдинг ГмБХ.

Имели место следующие операции и сальдо расчетов с материнской компанией, а также другими организациями, находящимися под общим контролем.

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность	56 939	23 646
Кредиторская задолженность	113 238	5 438

  

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Выручка (без НДС)	4 743	892
Полученные услуги (без НДС)	122 770	5 430

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату**

(в тыс. руб.)

30 ноября 2010 года Группой был выдан займ Э.ОН СЕ в размере 1 750 000 тыс. руб. на срок до 30 ноября 2017 года. В период с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года процентная ставка составляла 7,00-9,95% годовых (с 01 января 2013 года по 30 июня 2013 года - 7,55-7,37% годовых). За отчетный период часть начисленных процентов была капитализирована в сумме займа. На 30 июня 2014 года сумма займа возросла до 2 501 988 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года - 2 417 604 тыс. руб.).

04 августа 2014 года займ был полностью погашен в размере 2 559 280 тыс. руб. (в том числе сумма займа - 2 501 988 тыс. руб., проценты по займу - 57 292 тыс. руб.).

**Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления**

Общая сумма вознаграждений в форме заработной платы и премий, выплаченных членам Совета директоров и членам Правления за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила 105 119 тыс. руб. (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года – 73 001 тыс. руб.) в т.ч.:

Наименование	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Зарплата, премии и прочие выплаты	95 618	73 001
Взносы в пенсионные фонды	8 335	7 305
Вознаграждение, основанное на акциях	1 166	-
<b>Итого</b>	<b>105 119</b>	<b>80 306</b>

Члены Правления Общества участвуют в пенсионных программах Группы, в том числе, в планах с установленными выплатами, на общих основаниях.

**Примечание 4. Приобретения****Приобретение доли владения в ООО «Ногинский Тепловой Центр»**

29 января 2014 года ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» (компания Группы) и компания AMG Industrial Investment Corporation AG заключили Договор купли-продажи в отношении купли-продажи 67% доли участия в ООО «Ногинский Тепловой Центр».

ООО «Ногинский Тепловой Центр» управляет двумя газотурбинными ТЭЦ общей мощностью 30 МВт и производит электрическую и тепловую энергию и реализует ее покупателям, расположенным в Индустриальном Парке Борилово в Ногинском районе Московской области в России.

В число арендаторов парка (клиентов ООО «Ногинский Тепловой Центр») входят такие ведущие компании, как химико-фармацевтическая группа Bayer, международный производитель косметики Oriflame, розничная сеть Metro и американская корпорация быстрого питания Макдоналдс.

К апрелю 2014 года Группа получила безусловное и безоговорочное разрешение на осуществление Сделки от Федеральной антимонопольной службы России. 15 апреля 2014 года Группа признала приобретение 67%-ной доли участия в ООО «Ногинский Тепловой Центр».

Общая стоимость 67%-ной доли участия в ООО «Ногинский Тепловой Центр», согласно Договору купли-продажи, подлежащая выплате компанией ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис», состоит из следующих компонентов:

1) первая выплата - денежный платеж в сумме 22 040 630 евро (1 099 519 тыс. руб.) в пользу AMG Industrial Investment Corporation AG (платеж совершен 15 апреля 2014 года);

2) остаток - денежный платеж в виде 2 000 000 евро в пользу AMG Industrial Investment Corporation AG (платеж будет совершен в срок до 31 декабря 2018 г.);

3) бонус - денежный платеж от нуля до 272 100 000 рублей. ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» обязан дополнительно выплатить 10 547 рублей за каждый полный кВт законтракованной ООО «Ногинский Тепловой Центр» мощности сверх 25.45 мВт, законтракованных на дату Договора купли-продажи, но не более чем на 272 100 000 рублей в совокупности за период до 31 декабря 2018 года.

Второй и третий компоненты учтены по справедливой стоимости в сумме 278 486 тыс. руб.

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату**

(в тыс. руб.)

Справедливая стоимость была определена на основе применения метода дисконтированных денежных потоков. Оценка справедливой стоимости второго компонента определена путем дисконтирования денежного платежа с применением ставки дисконтирования в размере 3,6%, представляющей стоимость долгового финансирования. Оценка справедливой стоимости третьего компонента определена путем дисконтирования максимального денежного платежа с применением средневзвешенной стоимости капитала в размере 9,6%.

В результате приобретения Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ООО «Ногинский Тепловой Центр» за счет возможности использования большинства голосов на общем собрании акционеров.

Возмещение, переданное Группой, было основано на результатах оценки стоимости бизнеса приобретенного предприятия в целом, произведенной внешним оценщиком KPMG AG Wirtschaftsprüfungsgesellschaft. Однако, в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» Группа должна отражать приобретения по справедливой стоимости приобретенных активов и принятых при приобретении обязательств и условных обязательств ООО «Ногинский Тепловой Центр» на дату приобретения. Эти два разных подхода могут привести к расхождениям в учете, и, как представлено в таблице ниже, признанию гудвила.

Ниже представлена информация о приобретенных активах и обязательствах и о гудвиле, возникшем в связи с приобретением ООО «Ногинский Тепловой Центр»:

<b>ООО «Ногинский тепловой центр»</b>	<b>Справедливая стоимость на дату приобретения</b>
Нематериальные активы	931 471
Основные средства	857 751
Торговая дебиторская задолженность	3 440
Прочие текущие активы	12 345
Денежные средства и их эквиваленты	47 690
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(300 759)
Торговая кредиторская задолженность	(8 022)
Прочие текущие обязательства	(232 090)
<b>Справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов дочернего предприятия</b>	<b>1 311 826</b>
За вычетом неконтролирующей доли (33%)	432 903
<b>Гудвил, связанный с приобретением</b>	<b>499 082</b>
<b>Итого плата за приобретение</b>	<b>1 378 005</b>
За вычетом денежных средств и их эквивалентов приобретенного дочернего предприятия	47 690
За вычетом неденежной оплаты	278 486
<b>Выбытие денежных средств и их эквивалентов при приобретении</b>	<b>1 051 829</b>

Неконтролирующая доля представляет собой долю в чистых активах приобретенного предприятия, принадлежащую неконтролирующим собственникам.

Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств определена на основе модели дисконтированных денежных потоков. Оценка идентифицируемых нематериальных активов выполнена независимым профессиональным оценщиком. По результатам оценки, дополнительно к материальным активам (основные средства по производству и распределению энергии) был признан нематериальный актив (клиентские взаимоотношения), считающийся основным активом компании.

Гудвил в основном обусловлен ожидаемым синергетическим эффектом от объединения, уникальностью предоставляемых услуг, а также отсутствием возможности подключения промышленного парка к другим энергетическим источникам. Для будущих периодов гудвил не будет уменьшать налогооблагаемую базу

Также 29 января 2014 года ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» и DEGA Group (АМГ) заключили договор о совместной деятельности в вопросах предоставления энергетических решений для промышленных и бизнес парков на территории РФ. Договор определяет условия, на которых будут взаимодействовать компании в области производства и поставки тепловой, электрической энергии,

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату**

(в тыс. руб.)

---

а также ответственность сторон.

По условиям договора DEGA Group при создании новых промышленных парков в РФ обязуется работать исключительно с Э.ОН Коннектинг Энерджис в отношении децентрализованной поставки тепловой, электрической энергии, а также генерирующего и распределительного оборудования.

За период с даты приобретения до 30 июня 2014 года доля приобретенного дочернего предприятия в выручке Группы составила 115 702 тыс. руб., а в прибыли – 18 296 тыс. руб. Если бы приобретение произошло 1 января 2014 года, то выручка Группы за 2014 год составила бы 39 435 235 тыс. руб., а прибыль за 2014 год составила бы 8 036 675 тыс. руб.

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату

(в тыс. руб.)

Примечание 5. Основные средства

	Земля	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
<b>Первоначальная стоимость</b>							
<b>Сальдо на 1 января 2014 года</b>	<b>67 930</b>	<b>92 757 527</b>	<b>8 334 134</b>	<b>995 340</b>	<b>27 868 602</b>	<b>11 302 001</b>	<b>141 325 534</b>
Поступление	-	-	-	-	8 347 359	-	8 347 359
Передача	-	1 119 823	3 873	-	(1 231 912)	108 216	-
Реклассификация	-	(323 238)	-	-	323 238	-	-
Приобретение дочернего предприятия	15 503	326 616	-	-	-	574 553	916 672
Выбытие	(23)	(4 072)	(46)	-	(5 856)	(30 248)	(40 245)
<b>Сальдо на 30 июня 2014 года</b>	<b>83 410</b>	<b>93 876 656</b>	<b>8 337 961</b>	<b>995 340</b>	<b>35 301 431</b>	<b>11 954 522</b>	<b>150 549 320</b>
<b>Накопленная амортизация (включая эффект экономического обесценения)</b>							
<b>Сальдо на 1 января 2014 года</b>	<b>-</b>	<b>40 118 489</b>	<b>3 230 197</b>	<b>604 436</b>	<b>11 505</b>	<b>6 944 588</b>	<b>50 909 215</b>
Начислено за период	-	3 001 771	304 152	21 858	-	460 259	3 788 040
Начислен убыток от экономического обесценения	-	25 010	4 045	-	-	8 418	37 473
Реклассификация	-	-	-	-	-	-	-
Приобретение дочернего предприятия	-	34 250	-	-	-	24671	58 921
Выбытие	-	(3 478)	-	-	(5 856)	(29 362)	(38 696)
<b>Сальдо на 30 июня 2014 года</b>	<b>-</b>	<b>43 176 042</b>	<b>3 538 394</b>	<b>626 294</b>	<b>5 649</b>	<b>7 408 574</b>	<b>54 754 953</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2014 года</b>	<b>67 930</b>	<b>52 639 038</b>	<b>5 103 937</b>	<b>390 904</b>	<b>27 857 097</b>	<b>4 357 413</b>	<b>90 416 319</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года</b>	<b>83 410</b>	<b>50 700 614</b>	<b>4 799 567</b>	<b>369 046</b>	<b>35 295 782</b>	<b>4 545 948</b>	<b>95 794 367</b>

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату

(в тыс. руб.)

Примечание 5. Основные средства (продолжение)

	Земля	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
<b>Первоначальная стоимость</b>							
<b>Сальдо на 1 января 2013 года</b>	<b>67 908</b>	<b>90 803 961</b>	<b>8 008 158</b>	<b>946 279</b>	<b>15 983 124</b>	<b>10 788 893</b>	<b>126 598 323</b>
Поступление	-	-	-	-	6 119 526	-	6 119 526
Передача	464	452 723	28 630	-	(629 439)	147 622	-
Реклассификация	-	-	101 734	-	-	(101 734)	-
Выбытие	(437)	(61 936)	(3 191)	-	(3 292)	(34 693)	(103 549)
<b>Сальдо на 30 июня 2013 года</b>	<b>67 935</b>	<b>91 194 748</b>	<b>8 135 331</b>	<b>946 279</b>	<b>21 469 919</b>	<b>10 800 088</b>	<b>132 614 300</b>
<b>Накопленная амортизация (включая эффект экономического обесценения)</b>							
<b>Сальдо на 1 января 2013 года</b>	<b>-</b>	<b>29 485 515</b>	<b>2 385 964</b>	<b>544 796</b>	<b>-</b>	<b>5 556 360</b>	<b>37 972 635</b>
Начислено за период	-	3 182 323	315 635	21 768	-	551 354	4 071 080
Реклассификация	-	-	(2 876)	-	-	2 876	-
Выбытие	-	(57 899)	(3 044)	-	-	(31 523)	(92 466)
<b>Сальдо на 30 июня 2013 года</b>	<b>-</b>	<b>32 609 939</b>	<b>2 695 679</b>	<b>566 564</b>	<b>-</b>	<b>6 079 067</b>	<b>41 951 249</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2013 года</b>	<b>67 908</b>	<b>61 318 446</b>	<b>5 622 194</b>	<b>401 483</b>	<b>15 983 124</b>	<b>5 232 533</b>	<b>88 625 688</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года</b>	<b>67 935</b>	<b>58 584 809</b>	<b>5 439 652</b>	<b>379 715</b>	<b>21 469 919</b>	<b>4 721 021</b>	<b>90 663 051</b>

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату**

(в тыс. руб.)

**Примечание 5. Основные средства (продолжение)**

Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 30 июня 2014 года отражена с учетом накопленных убытков от экономического и технологического устаревания в объеме 3 387 211 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года – 3 435 978 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2014 года оценка Группой возмещаемой стоимости основных средств не проводилась, так как индикаторов обесценения руководством Группы отмечено не было.

Прочие объекты основных средств включают в себя вспомогательное производственное оборудование, автотранспортные средства, компьютерное оборудование, офисное оборудование и прочее.

**Примечание 6. Долгосрочные финансовые активы**

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Займ Э.ОН СЕ	2 501 988	2 417 604
Акции ОАО РусГидро	30 551	25 671
Вклад в простое товарищество	27 631	-
<b>Итого</b>	<b>2 560 170</b>	<b>2 443 275</b>

**Примечание 7. Товарно-материальные запасы**

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Производственные запасы топлива	1 068 491	1 202 973
Материалы и сырье	905 846	671 194
Прочие товарно-материальные запасы	34 176	26 620
Резерв под обесценение ТМЦ	(24 419)	(31 620)
<b>Итого</b>	<b>1 984 094</b>	<b>1 869 167</b>

**Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы**

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	6 774 020	8 292 520
Прочая финансовая дебиторская задолженность	421 732	287 418
Резерв по сомнительным долгам	(2 743 783)	(2 577 508)
<b>Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности</b>	<b>4 451 969</b>	<b>6 002 430</b>
НДС к возмещению	480 434	199 517
Авансы, выданные поставщикам	368 737	412 104
Переплата в бюджет по налогам (исключая НДС)	216 798	150 633
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>5 517 938</b>	<b>6 764 684</b>

Сумма резерва по сомнительной задолженности была определена Руководством Группы на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство Группы считает, что Группа сможет получить чистую стоимость реализации дебиторской задолженности путем прямого получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, вследствие чего указанная сумма отражает их справедливую стоимость.



**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату**

(в тыс. руб.)

Вышеуказанная дебиторская задолженность и авансы включают остатки дебиторской задолженности связанных сторон (см. Примечание 3).

**Примечание 9. Краткосрочные финансовые активы**

В 1 полугодии 2014 года Группа продолжила размещение в банковских учреждениях на депозитных счетах временно свободных денежных средств, полученных по операционной деятельности. Депозиты были размещены в ОАО «Сбербанк» (кредитный рейтинг Moody's – Baa1), ОАО Банк ВТБ (кредитный рейтинг Moody's – Baa2), ОАО «Газпромбанк» (кредитный рейтинг Moody's – Baa3), ЗАО «ЮниКредит Банк» (кредитный рейтинг Fitch – BBB), ОАО «Нордеа Банк» (кредитный рейтинг Fitch – BBB), ООО «Эйч-эс-би-си Банк (РР)» (кредитный рейтинг Fitch – BBB), ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО (кредитный рейтинг Fitch – BBB). Проценты по краткосрочным депозитам являются фиксированными.

Наименование	Эффективная ставка процента %	Остаток на 30 июня 2014 года (в валюте, тыс.)	Остаток на 30 июня 2014 года (в тыс. руб.)	Остаток на 31 декабря 2013 года (в валюте, тыс.)	Остаток на 31 декабря 2013 года (в тыс. руб.)
<b>Всего краткосрочные депозиты</b>			<b>8 867 261</b>		<b>8 318 302</b>
Краткосрочные депозиты в долларах	0,55%	2 000	67 261	26 300	860 778
Краткосрочные депозиты в евро	-	-	-	5 727	257 524
Краткосрочные депозиты в рублях	8,15-9,08%		8 800 000	-	7 200 000
Всего простые векселя			<b>626 454</b>		<b>527 149</b>
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>			<b>9 493 715</b>		<b>8 845 451</b>

**Примечание 10. Выручка**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Электроэнергия и мощность	38 040 604	37 287 943
Теплоэнергия	674 111	623 942
Прочие	540 323	488 004
<b>Итого</b>	<b>39 255 038</b>	<b>38 399 889</b>

**Примечание 11. Расходы по текущей деятельности**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Расходы на топливо	19 178 132	16 888 250
Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 855 217	4 134 285
Расходы на персонал	2 793 508	2 766 298
Налоги, кроме налога на прибыль	711 953	551 049
Услуги оперативно-диспетчерского управления	595 421	552 345
Покупная электро- и теплоэнергия	565 510	480 071

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату**

(в тыс. руб.)

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	561 588	538 106
Расходы на содержание вневедомственной охраны	197 669	178 393
Расходы на сырьё и материалы	173 818	202 173
Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	160 073	925 348
Плата за пользование водными ресурсами	86 845	80 115
Расходы на страхование	80 171	79 700
Расходы по аренде	70 636	65 203
Транспортные расходы	58 531	59 602
Банковские услуги	4 651	3 838
Расходы на социальное обеспечение	1 753	5 196
Прочие расходы	1 409 775	650 047
<b>Итого расходов</b>	<b>30 505 251</b>	<b>28 160 019</b>

Расходы на персонал включают в себя:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Заработная плата, включая налоги на зарплату	2 299 359	2 364 738
Расходы по планам с установленными взносами (включая Пенсионный фонд Российской Федерации)	427 067	342 323
Расходы по планам с установленными выплатами	42 613	53 174
Выходные пособия при увольнении	24 469	6 063
<b>Итого расходы на персонал</b>	<b>2 793 508</b>	<b>2 766 298</b>

Прочие расходы за 6 месяцев 2014 года включают начисление резерва по выплате компенсации в связи с досрочным расторжением договора с ЗАО «Энергопроект» в размере 682 920 тыс. рублей (см. также примечание 17).

**Примечание 12. Финансовые доходы и расходы**

Финансовые доходы	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Доход в виде процентов (депозиты и займ выданный)	1 067 400	1 301 522
Прочие процентные доходы	46 178	44 472
Прибыль по курсовым разницам	36 192	-
<b>Итого</b>	<b>1 149 770</b>	<b>1 345 994</b>

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату**

(в тыс. руб.)

**Финансовые расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Эффект дисконтирования задолженности и пенсионных обязательств	78 949	83 103
Убыток по курсовым разницам	-	10 521
<b>Итого</b>	<b>78 949</b>	<b>93 624</b>

**Примечание 13. Прочие резервы**

	На 30 июня 2014 года			На 31 декабря 2013 года		
	До расчета налога	Налог на прибыль	После расчета налога	До расчета налога	Налог на прибыль	После расчета налога
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	7 499	-	7 499	3 044	-	3 044
Переоценка пенсионных обязательств	158 681	(31 736)	126 945	158 681	(31 736)	126 945
Хеджирование денежных потоков	700 440	(140 088)	560 352	739 273	(147 855)	591 418
<b>Итого</b>	<b>866 620</b>	<b>(171 824)</b>	<b>694 796</b>	<b>900 998</b>	<b>(179 591)</b>	<b>721 407</b>

**Примечание 14. Кредиторская задолженность и начисления**

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
<b>Финансовые обязательства</b>	<b>27 101 048</b>	<b>3 226 921</b>
Задолженность по дивидендам	22 574 485	229 703
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 079 369	2 295 346
Кредиторская задолженность строительным подрядчикам	2 001 510	623 033
Прочая кредиторская задолженность	445 684	78 839
<b>Нефинансовые обязательства</b>	<b>791 913</b>	<b>919 332</b>
Задолженность по оплате труда	776 095	909 349
Авансы, полученные от покупателей	15 818	9 983
<b>Итого</b>	<b>27 892 961</b>	<b>4 146 253</b>

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Э.ОН Россия» 27 июня 2014 года принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Группы по результатам 2013 года в сумме 18 926 506 тыс. руб. и из нераспределенной прибыли прошлых лет в сумме 5 000 000 тыс. руб. На дату подписания отчетности дивиденды перечислены депозитарию для дальнейшей выплаты акционерам.

**Примечание 15. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основе наилучшей оценки руководством средневзвешенной налоговой ставки, ожидаемой в течение полного финансового года. Предполагаемая средневзвешенная ставка по налогу на прибыль, используемая в течение шести месяцев 2014 года, составляет 20 % (средневзвешенная ставка по налогу на прибыль в течение шести месяцев 2013 года составила 19 %).

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату**

(в тыс. руб.)

	<b>За 6 месяцев 2014 года</b>	<b>За 6 месяцев 2013 года</b>
Расход по текущему налогу на прибыль	1 467 749	2 130 846
Расход по отложенному налогу на прибыль	494 110	64 400
<b>Итого</b>	<b>1 961 859</b>	<b>2 195 246</b>

**Примечание 16. Базовая прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «Э ОН Россия»**

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, приходящейся на акционеров Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за исключением собственных выкупленных акций:

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода (штук)	63 048 706 145	63 048 706 145
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия» (тыс. руб.)	7 946 926	9 369 810
<b>Базовая прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия» (руб.)</b>	<b>0,126</b>	<b>0,149</b>

Разводненная прибыль на акцию равна базовой, так как инструменты с потенциальным разводняющим эффектом в течение отчетного периода отсутствовали.

**Примечание 17. Обязательства по приобретению основных средств**

По состоянию на 30 июня 2014 года у Группы имелись договорные обязательства по строительству основных средств на сумму 5 928 802 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года - 14 236 934 тыс. руб.). Большая часть обязательств (4 792 041 тыс. руб.) относится к обязательствам по реализации проекта «Строительство 3-го энергоблока на базе ПСУ-800 филиала «Березовская ГРЭС».

Данное строительство велось ЗАО «Энергопроект», являющимся генеральным подрядчиком проекта. 17 мая 2011 года между ОАО «Э.ОН Россия» (Заказчик), ЗАО «Энергопроект» (Подрядчик) и ОАО «Зарубежэнергопроект» (Поручитель) был заключен Договор проектирования, инжиниринга, поставки, строительства на условиях «под ключ» по реализации проекта «Строительство 3-го энергоблока на базе ПСУ-800 филиала «Березовская ГРЭС ОАО «Э.ОН Россия» (далее - Проект), в соответствии с которым Подрядчик выполняет комплекс работ по строительству Объекта (далее – Договор).

В ходе реализации Проекта выяснилось, что Подрядчик не в состоянии исполнить взятые на себя обязательства по строительству Объекта в установленный Договором срок и за определенную Договором твердую цену.

Ввиду этого, ОАО «Э.ОН Россия» было принято решение осуществлять оплату субподрядчикам и поставщикам напрямую в целях минимизации вышеуказанных рисков. 07 февраля 2014 года зарегистрирован филиал ОАО «Э.ОН Россия» в Красноярском крае – «Э.ОН Инжиниринг». Он создан для завершения строительства третьего энергоблока Березовской ГРЭС. В дальнейшем филиал может быть задействован в реализации других проектов Группы.

25 февраля 2014 года было заключено дополнительное соглашение к Договору, определяющее основные параметры досрочного расторжения Договора, в том числе порядок передачи прав и обязанностей по договорам субподряда от Подрядчика Группе.

## ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату

(в тыс. руб.)

---

Несмотря на досрочное расторжение договора с ЗАО «Энергопроект», Группа намерена ввести 3-й энергоблок Березовской ГРЭС на 5 месяцев раньше срока. Новая дата ввода в эксплуатацию блока - 1 июня 2015 года, что на пять месяцев раньше ранее заявленного срока (ноябрь 2015 года).

#### Примечание 18. Условные обязательства и условные активы

**Политическая обстановка.** Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени и в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

**Страхование.** Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

**Обязательства в социальной сфере.** Группа ответственна перед населением регионов деятельности за вклад в создание благоприятных условий жизни, предоставление рабочих мест и минимизацию вреда, наносимого окружающей среде, а также перед общественностью и органами государственной власти за добросовестную уплату налогов, поддержку общественно значимых инициатив и участие в социально-экономическом развитии регионов.

Следуя принципам корпоративной ответственности, Группа считает необходимым вносить свой вклад в развитие регионов её присутствия. В связи с этим Группа активно участвует в финансировании социальных и благотворительных программ, связанных с поддержкой социально незащищенных групп граждан, в первую очередь детей и пенсионеров. Особое внимание уделяется также развитию образовательных программ для школьников и студентов, оказывается поддержка различным спортивным мероприятиям.

Группа продолжает традицию вошедших в её состав станций в части благотворительной помощи различным организациям, общественным объединениям и частным лицам в регионах их присутствия. За 6 месяцев 2014 года на благотворительную помощь Группа затратила 24 899 тыс. рублей (за 6 месяцев 2013 года – 6 500 тыс. руб.).

**Судебные разбирательства.** Предприятия, входящие в Группу, выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, окончательное решение по судебным разбирательствам и искам не может оказать существенное влияние на финансовое положение Группы.

Группой был создан резерв в отношении судебных процессов, по которым вероятность негативного исхода для Группы оценивается как высокая, в размере 8 824 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2014 года (12 550 тыс. руб. на 31 декабря 2013 года).

На дату утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации руководство считает, что созданные Группой резервы являются достаточными для покрытия всех существенных убытков, которые с высокой степенью вероятности могут возникнуть в результате подачи и оспаривания таких исков.

**Налогообложение.** Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти.

Российские налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Это обусловлено решениями Высшего Арбитражного суда, направленных против уклонения от уплаты налогов, которые базируются на рассмотрении экономической сути сделок. Кроме того, на данную позицию влияет возможное увеличение усилий по сбору налогов, связанное с давлением со стороны бюджета.

В мае 2014 года Группа получила акт выездной налоговой проверки за 2010-2011 годы. По результатам проверки налоговым органом Обществу предъявлены претензии по налогам на общую сумму 182 355 тыс. руб. а также и пени и штрафы на общую сумму 12 550 тыс. руб. Данные оценочные обязательства были начислены в отчетности.

## ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату

(в тыс. руб.)

По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 июня 2014 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

**Охрана окружающей среды.** Группа осуществляла деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития и позиция государственных органов в этом отношении претерпевает изменения.

Группа признаёт свою ответственность перед обществом за сохранение благоприятной экологической обстановки и рациональное использование природных ресурсов. Деятельность Группы напрямую связана с использованием природных ресурсов и влияет на состояние окружающей среды. Поэтому Группа стремится знать экологические последствия своей деятельности и принимать все возможные меры для снижения вредного влияния на окружающую среду.

В Группе внедрена и функционирует система экологического менеджмента (далее – СЭМ), определяющая принципы, задачи, цели Группы в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности и основные механизмы их достижения.

В Группе ежегодно в установленном порядке проводятся контрольные мероприятия, такие как внутренние аудиты СЭМ и производственный экологический контроль, в ходе которых выявляются несоответствия функционирования СЭМ и разрабатываются корректирующие мероприятия по их оперативному устранению. Также ежегодно проводится анализ результативности функционирования СЭМ со стороны руководства.

На основе информации, полученной при выполнении указанных работ, руководством Группы принимаются решения о целесообразности реализации тех или иных целевых природоохранных мероприятий и о включении их в соответствующие финансовые программы Группы.

Для реализации конкретных мероприятий в целях соответствия корпоративным и законодательным требованиям в Группе введены в действие соответствующие документированные процедуры по управлению значимыми экологическими аспектами. В 2012 году в Группе введены в действие «Правила охраны окружающей среды для подрядных организаций и арендаторов ОАО «Э.ОН Россия», основной целью которых является обеспечение соблюдения Подрядчиком (арендатором) требований природоохранного законодательства Российской Федерации, а также стандартов, действующих у Заказчика, в области охраны окружающей среды и рационального природопользования.

В октябре-декабре 2013 года в Группе проведен сертификационный аудит СЭМ на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. Сертификация проводилась Ассоциацией по сертификации «Русский регистр», аккредитованной международными органами по сертификации-членами международного форума по аккредитации (IAF). Таким образом, результаты сертификации котируются на международном уровне, о чем также свидетельствует выданный сертификат сети IQ Net, членом которой является «Русский регистр».

Добровольная сертификация свидетельствует о наличии и функционировании в Обществе системы управления экологическими аспектами в соответствии с международными требованиями и позволяет:

- укрепить благоприятный имидж Общества среди партнеров и на бирже;
- подтвердить управляемость и предсказуемость рисков аварийных ситуаций с экологическими последствиями и как следствие повлиять на величину страховых взносов;
- укрепить отношения с заинтересованными сторонами, сделать их более прозрачными и доверительными;
- укрепить взаимоотношения с инвесторами.

На октябрь-декабрь 2014 года в двух филиалах и исполнительном аппарате запланирован первый инспекционный аудит внешней стороной для подтверждения действия указанного выше сертификата соответствия.

## **ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**

### **Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату**

(в тыс. руб.)

В стадии реализации находится проект по строительству системы сухого золоудаления филиала «Березовская ГРЭС». Основной его целью является обеспечение экологически безопасного хранения золошлаковых отходов на длительный период работы электростанции без отвода дополнительных земель для складирования золошлаковых отходов (при одинаковой площади - заполнение ГЗУ в течение трех лет, при сухом золоудалении - в течение 40 лет), а также снижение водопотребления для транспортировки золошлаков (вода используется только для увлажнения для исключения пыления).

Продолжается работа по строительству очистных сооружений сточных вод филиала «Яйвинская ГРЭС». К настоящему моменту завершены проектные работы, фундаментные и земляные работы, а также поставка основного и большей части вспомогательного оборудования. Степень завершенности строительно-монтажных работ составляет около 70%. Начаты подготовительные работы для оформления разрешительной экологической документации для сброса очищенных вод. Основная задача проекта - выполнение жестких требований по предельно-допустимым концентрациям, предъявляемых к выпускам в водоем рыбохозяйственного назначения.

В сложившейся в настоящее время ситуации в связи со вступлением в силу Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», а также ряда Постановлений Правительства РФ, устанавливающих необходимость нормирования стоков, поступающих в централизованные системы водоотведения и одновременном отсутствии подзаконных актов, устанавливающих конкретные методики и механизмы реализации указанных нормативно-правовых актов, у ОАО «Э.ОН Россия», как и других хозяйствующих субъектов, имеются риски оказаться заведомо виновным в неисполнении природоохранного законодательства без возможности принять превентивные меры по недопущению таких нарушений.

Проходит процедуру согласования проект постановления Правительства РФ, согласно которому в 2015-2017 годах ставки платы за водопользование должны вырасти почти в 3 раза и далее индексироваться на величину инфляции. Таким образом, могут понадобиться мероприятия по оптимизации использования водных ресурсов, в частности, на прямоточной станции (Яйвинская ГРЭС) – переход на замкнутый цикл охлаждения (строительство градирен). На остальных – к необходимости пересмотра и уточнения индивидуальных норм водопотребления, установке приборов учета на водозаборах и водовыпусках. Законом также определена процедура получения юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную деятельность на объектах I категории, комплексного экологического разрешения.

Подписан Федеральный закон от 21.07.2014 N 219-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "Об охране окружающей среды" и отдельные законодательные акты Российской Федерации", вступающий в силу с 01.01.2015г., направленный на формирование новой системы нормирования воздействия на окружающую среду. Эксплуатируя объекты I категории (объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий) Группа с 01.01.2019 г. столкнется также с ужесточением нормирования в области негативного воздействия на основе наилучших доступных технологий (НДТ), включающих оборудование и технологии, отвечающие последним достижениям науки, с минимальным уровнем загрязнения окружающей среды и при этом экономически доступные для хозяйствующих субъектов. При переходе на технологическое нормирование возрастет объем финансовой нагрузки в части необходимости перехода на НДТ или применения существенных повышающих (75- и 100-кратных) коэффициентов для расчета платы за негативное воздействие при отсутствии мер по его снижению. Кроме того, Законом определена также процедура получения юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную деятельность на объектах I категории, комплексного экологического разрешения.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату**

(в тыс. руб.)

**Примечание 19. Информация по сегментам**

Высшими органами управления, отвечающими за операционные решения и распределение ресурсов в Группе (далее – «ответственное лицо»), являются Генеральный директор и Правление Общества, которые анализируют формы внутренней отчетности Группы, подготовленные в соответствии с Руководством по бухгалтерскому учету Э.ОН, с целью оценки степени выполнения задач, поставленных перед Группой, и распределения ресурсов наиболее эффективным образом. Руководство по бухгалтерскому учету Э.ОН основано на МСФО, однако в силу того, что формы внутренней отчетности Общества предназначены для целей подготовки консолидированной отчетности Группы Э.ОН СЕ, показатели могут различаться. Операционные сегменты выделяются исходя из анализа вышеназванных форм внутренней отчетности Группы.

Ответственное лицо оценивает бизнес на постанционной основе, рассматривая результаты каждой из пяти электростанций, а именно: Сургутской ГРЭС-2, Березовской ГРЭС, Шатурской ГРЭС, Яйвинской ГРЭС и Смоленской ГРЭС. Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС, Шатурская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС агрегируются в один операционный сегмент, который составляет более 90% выручки, так как они имеют схожие экономические и прочие характеристики. Операционный сегмент Смоленская ГРЭС составляет менее 4% от выручки и 1% от активов. Прочие сегменты включают в себя расходы Представительства в Москве и показатели дочерних обществ.

Ответственное лицо оценивает деятельность операционных сегментов на основании показателя прибыли без учета налогов, процентов и амортизации (ЕБИТДА), а также выручки. Кроме того, руководству предоставляется информация по амортизации и обесценению внеоборотных активов и показатели прибыли без учета налогов и процентов (ЕБИТ). Данные об активах и обязательствах сегментов ответственному лицу для принятия решений не предоставляются.

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Прибыль без учета налогов, процентов и амортизации по пяти электростанциям (ЕБИТДА)	14 315 654	16 136 994
Прочие сегменты	(1 438 818)	(1 701 139)
<b>Итого прибыль без учета налогов, процентов и амортизации (ЕБИТДА)</b>	<b>12 876 836</b>	<b>14 435 855</b>
Амортизация и обесценение	(3 519 329)	(3 378 961)
<b>Итого прибыль без учета налогов и процентов (ЕБИТ)</b>	<b>9 357 507</b>	<b>11 056 894</b>

Сверка прибыли без учета налогов и процентов (ЕБИТ) по отчетным сегментам, предоставляемой Генеральному директору, с показателем прибыли до налогообложения по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации Группы, представлена ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
<b>Прибыль без учета налогов и процентов (ЕБИТ)</b>	<b>9 357 507</b>	<b>11 056 894</b>
Финансовые доходы	1 149 770	1 345 994
Финансовые расходы	(78 949)	(93 624)
Разница в амортизации основных средств и капитализированных ремонтов	(379 249)	(793 891)
Прочие корректировки	(110 087)	68 628
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>9 938 992</b>	<b>11 584 001</b>



**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2014 года и по состоянию на эту дату**

(в тыс. руб.)

Выручка по сегментам представлена следующим образом:

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года</b>
Продажи внешним покупателям по пяти электростанциям	38 731 540	37 752 972
Прочие сегменты	523 498	646 917
<b>Итого выручка</b>	<b>39 255 038</b>	<b>38 399 889</b>

Выручка от покупателей, доля которых превышает 10% общей суммы выручки:

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года</b>
ЗАО «ЦФР»	24 826 262	23 956 852
Прочие (в основном сбытовые компании с долей выручки менее 10% каждая)	14 428 776	14 443 037
<b>Итого</b>	<b>39 255 038</b>	<b>38 399 889</b>