

**ГРУППА «Э.ОН РОССИЯ»
СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ
ИНФОРМАЦИЯ (НЕАУДИРОВАННАЯ),
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО (IAS) 34
«ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ»**

30 ИЮНЯ 2015 ГОДА

Содержание

ОТЧЕТ ОБ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	4
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе	5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях капитала.....	6
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	7

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность	9
Примечание 2. Основные подходы к составлению финансовой отчетности.....	11
Примечание 3. Операции со связанными сторонами	11
Примечание 4. Приобретения.....	12
Примечание 5. Основные средства.....	15
Примечание 6. Долгосрочные финансовые активы	17
Примечание 7. Товарно-материальные запасы	17
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы.....	17
Примечание 9. Краткосрочные финансовые активы.....	18
Примечание 10. Выручка.....	18
Примечание 11. Расходы по текущей деятельности	18
Примечание 12. Финансовые доходы и расходы	19
Примечание 13. Прочие резервы	20
Примечание 14. Кредиторская задолженность и начисления.....	20
Примечание 15. Налог на прибыль	20
Примечание 16. Базовая прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «Э ОН Россия».....	20
Примечание 17. Обязательства по приобретению основных средств	21
Примечание 18. Условные обязательства и условные активы	21
Примечание 19. Информация по сегментам	22
Примечание 20. События после отчетной даты.....	23



Отчет об обзорной проверке сокращенной консолидированной 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 2015 года и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных 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 опросом должностных лиц, в основном 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».

12 августа 2015 года
Москва, Российская Федерация

Группа «Э.ОН Россия»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	на 30 июня 2015	на 31 декабря 2014
		Неаудированные данные	Аудированные данные
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	104 837 181	102 996 512
Гудвил	4	499 082	499 082
Другие нематериальные активы	4	1 176 575	1 164 972
Долгосрочные финансовые активы	6	24 378	55 743
Прочие внеоборотные активы		915 116	780 272
Итого внеоборотные активы		107 452 332	105 496 581
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты		9 849 050	13 100 785
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	4 849 279	5 983 083
Товарно-материальные запасы	7	2 470 637	2 149 539
Краткосрочные финансовые активы	9	8 733 670	919 055
Предоплата по налогу на прибыль		1 697 907	50 362
Активы, предназначенные для продажи		13 898	-
Итого оборотные активы		27 614 441	22 202 824
ИТОГО АКТИВЫ		135 066 773	127 699 405
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		25 219 482	25 219 482
Эмиссионный доход		40 052 405	40 052 405
Прочие резервы	13	1 746 874	2 018 724
Нераспределенная прибыль		34 362 474	46 177 717
Итого капитал акционеров ОАО "Э.ОН Россия"		101 381 235	113 468 328
Доля неконтролирующих акционеров		562 138	525 854
Итого капитал		101 943 373	113 994 182
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		6 376 511	5 698 608
Пенсионные обязательства		724 984	660 616
Прочие долгосрочные обязательства	4	271 875	271 872
Итого долгосрочные обязательства		7 373 370	6 631 096
Краткосрочная кредиторская задолженность			
Кредиторская задолженность и начисления	14,18	23 941 397	6 127 313
Кредиторская задолженность по уплате налога на прибыль		-	5 536
Кредиторская задолженность по уплате налогов, кроме налога на прибыль		1 808 633	941 278
Итого краткосрочные обязательства		25 750 030	7 074 127
Итого обязательства		33 123 400	13 705 223
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		135 066 773	127 699 405

Утверждено и подписано

12 августа 2015 г.

Генеральный директор

Широков М.Г.

Финансовый директор

Баккмайер У.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «Э.ОН Россия»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
		Неаудированные данные	Неаудированные данные
Выручка	10	35 823 560	39 255 038
Операционные расходы	11	(30 492 139)	(30 505 251)
Прочие операционные доходы		1 171 325	118 384
Прибыль от текущей деятельности		6 502 746	8 868 171
Финансовые доходы	12	823 152	1 149 770
Финансовые расходы	12	(127 274)	(78 949)
Прибыль до налогообложения		7 198 624	9 938 992
Расходы по налогу на прибыль	15	(1 443 567)	(1 961 859)
Прибыль за период		5 755 057	7 977 133
Чистая прибыль за период, причитающаяся:			
Акционерам ОАО «Э.ОН Россия»		5 686 614	7 946 926
Доле неконтролирующих акционеров		68 443	30 207
Прибыль за период		5 755 057	7 977 133
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		610	4 455
Перенос дохода от хеджирования денежных потоков в прибыли и убытки		(222 506)	(69 672)
Прибыль/убыток от хеджирования денежных потоков		(49 954)	38 606
Итого статьи, которые могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(271 850)	(26 611)
Итого совокупный доход, признанный за период		5 483 207	7 950 522
Совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам ОАО «Э.ОН Россия»		5 414 764	7 920 315
Доле неконтролирующих акционеров		68 443	30 207
Прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия» – базовая и разводненная (в российских рублях)	16	0,090	0,126

Группа «Э.ОН Россия»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении капитала

(в тысячах российских рублей)

Капитал, причитающийся акционерам ОАО "Э.ОН Россия"							
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Всего	Доля неконтролирующих акционеров	Итого акционерный капитал
На 1 января 2014 года (Аудированные данные)	25 219 482	40 052 405	721 407	53 290 789	119 284 083	62 908	119 346 991
Прибыль 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
Убыток от хеджирования денежных потоков	-	-	38 606	-	38 606	-	38 606
Перенос дохода от хеджирования денежных потоков в прибыли и убытки	-	-	(69 672)	-	(69 672)	-	(69 672)
Итого совокупный доход / (расход), признанный за период	-	-	(26 611)	7 946 926	7 920 315	30 207	7 950 522
Приобретение дочерней компании	-	-	-	-	-	432 903	432 903
Дивиденды	-	-	-	(23 926 506)	(23 926 506)	-	(23 926 506)
На 30 июня 2014 года (Неаудированные данные)	25 219 482	40 052 405	694 796	37 311 209	103 277 892	526 018	103 803 910
На 1 января 2015 года (Аудированные данные)	25 219 482	40 052 405	2 018 724	46 177 717	113 468 328	525 854	113 994 182
Прибыль за период	-	-	-	5 686 614	5 686 614	68 443	5 755 057
Прочий совокупный доход:							
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	-	610	-	610	-	610
Прибыль от хеджирования денежных потоков	-	-	(49 954)	-	(49 954)	-	(49 954)
Перенос дохода от хеджирования денежных потоков в прибыли и убытки	-	-	(222 506)	-	(222 506)	-	(222 506)
Итого совокупный доход / (расход), признанный за период	-	-	(271 850)	5 686 614	5 414 764	68 443	5 483 207
Дивиденды	-	-	-	(17 504 994)	(17 504 994)	(32 159)	(17 537 153)
Прочее движение	-	-	-	3 137	3 137	-	3 137
На 30 июня 2015 года (Неаудированные данные)	25 219 482	40 052 405	1 746 874	34 362 474	101 381 235	562 138	101 943 373

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «Э.ОН Россия»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств

(в тысячах российских рублей)

	Прим	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (Неаудированные данные)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		7 198 624	9 938 992
Корректировки к прибыли:			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	11	3 679 843	3 901 760
Перенос дохода от хеджирования в прибыли и убытки	11	(278 132)	(87 090)
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	8	110 135	160 073
Процентные доходы и эффект дисконтирования	12	(823 152)	(1 113 578)
Расходы на выплату процентов и эффект от дисконтирования	12	88 685	78 949
Убыток / (Прибыль) по курсовым разницам	12	38 589	(36 192)
Прочие неденежные статьи		739 977	(89 197)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		10 754 569	12 753 717
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных	8	878 922	1 341 208
Увеличение НДС к возмещению		(31 119)	(417 408)
Увеличение товарно-материальных запасов	7	(438 841)	(168 388)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений	14	473 734	617 419
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		130 135	49 257
Налог на прибыль уплаченный	15	(2 315 648)	(1 138 528)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		9 451 752	13 037 277
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	5	(5 524 118)	(7 748 750)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов	5	15 533	13 033
Приобретение дочернего предприятия	4	-	(1 051 829)
Изменение краткосрочных финансовых активов	9	(5 370 865)	(484 618)
Займы выданные	9	(2 222 653)	(77 563)
Возврат займов		2 679	1 525
Проценты полученные	12	535 460	743 220
Итого поступление/(использование) денежных средств на инвестиционную деятельность		(12 563 964)	(8 604 982)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(32 159)	-
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		(32 159)	-
Влияние колебания обменного курса на остатки денежных средств		(107 364)	98 152
Чистое уменьшение/(увеличение) денежных средств		(3 251 735)	4 530 447
Денежные средства и денежные эквиваленты на начало периода		13 100 785	18 026 997
Денежные средства и денежные эквиваленты на конец периода		9 849 050	22 557 444

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «Э.ОН Россия»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

(в тысячах российских рублей)

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 с целью координации всех действий в связи со строительством 3-го энергоблока на базе ПСУ-800 филиала «Березовская ГРЭС». 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 2015 года	На 31 декабря 2014 года	
Дочерние компании ОАО «Э.ОН Россия»			
ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис»	Предоставление распределенных энергетических решений для всех видов заказчиков	100	100
ООО «Юнипер»	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	100	-
ООО «Ногинский тепловой центр»	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	67	67
ОАО «Шатурская управляющая компания»	Коммунальные услуги	51	51
ООО «Теплосбыт»	Операции с ценными бумагами	-	100

ООО «Теплосбыт» (100% дочерняя компания ОАО «Э.ОН Россия») было ликвидировано 21 апреля 2015 года, активы и обязательства были переданы ОАО «Э.ОН Россия».

ООО «Юнипер» (100% дочерняя компания ОАО «Э.ОН Россия») было создано 5 июня 2015 года.

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 в основном определяются на основе нормативных документов по государственному регулированию цен (тарифов).

Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

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.

Условия ведения деятельности Группы.

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.

Россия продолжает реформирование экономики и развитие нормативно-правовой и налоговой базы 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 2015 году правительство Российской Федерации продолжило реализацию мер, направленных на поддержку экономики страны в целях преодоления последствий экономического спада. В течение первого полугодия 2015 года продолжалась экономическая и политическая нестабильность 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

В соответствии с 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 2014 году – с 1 января на 6,5%, в 2015 году – индексация не производится.
- Индексация регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в 2014 и 2015 годах не производится.

В 2014 году «заморожены» оптовые цены на газ (в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам № 177-э/2 от 26 сентября 2013 года).

В 2015 году цены на газ были проиндексированы на 7,5 % с 1 июля 2015 года в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам № 218-э/3 от 08 июня 2015 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 сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация по состоянию на и за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 2014 года.

Изменения в основных положениях учетной политики, бухгалтерских оценках и суждениях

Основные положения учетной политики, бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, не отличаются от основных положений учетной политики, бухгалтерских оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением принятых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу на 1 января 2015 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.

Новые положения бухгалтерского учета

В 2015 году Группа начала применять все новые и пересмотренные МСФО, поправки и интерпретации, которые вступили в силу 1 января 2015 года, и которые имеют отношение к ее деятельности:

- Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Планы с установленными выплатами: Взносы работников»;
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2012 года (состоят из изменений в нескольких стандартах);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2013 года (состоят из изменений в нескольких стандартах).

Применение этих стандартов и интерпретаций не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и поправки к стандартам и интерпретациям, отраженные в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, были выпущены, но не вступили в силу для финансового года, начиная с 1 января 2015 года. Группа досрочно не приняла указанные выше новые стандарты, интерпретации и поправки к стандартам.

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 E.ON SE. E.ON SE является предприятием с распыленной собственностью. Прямым контролирующим акционером Группы является E.ON Russia Holding GmbH.

Группа «Э.ОН Россия»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года**

(в тысячах российских рублей)

Примечание 3. Операции со связанными сторонами (продолжение)

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

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность	131 358	309
Кредиторская задолженность	6 820	249 788

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Выручка (без НДС)	1 161	4 743
Полученные услуги (без НДС)	35 181	122 770

30 ноября 2010 года Группой был выдан заем E.ON SE в размере 1 750 000 тыс. рублей на срок до 30 ноября 2017 года. В период с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года процентная ставка составляла 7,00-9,95% годовых, и часть начисленных процентов была капитализирована в сумму займа. На 30 июня 2014 года сумма займа возросла до 2 501 988 тыс. рублей. 4 августа 2014 года заем был полностью погашен в размере 2 559 280 тыс. рублей (в том числе сумма займа – 2 501 988 тыс. рублей, проценты по займу - 57 292 тыс. рублей).

5 февраля 2015 года Группой был выдан заем E.ON SE в размере 2 150 000 тыс. рублей на срок до 4 августа 2015 года включительно. Процентная ставка за пользование займом составляет 15,24% годовых. За отчетный период сумма начисленных процентов составила 131 064 тыс. рублей. На дату подписания отчетности заем был полностью погашен в размере 2 150 000 тыс. рублей.

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления

Общая сумма вознаграждения в форме заработной платы и премий, выплаченная членам Совета директоров и членам Правления за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, составила 224 205 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года – 105 119 тыс. рублей), в том числе:

Наименование	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Зарплата, премии и прочие выплаты	166 915	95 618
Взносы в пенсионные фонды	21 219	8 335
Вознаграждение, основанное на акциях	36 071	-
Выходное пособие при увольнении	-	1 166
Итого	224 205	105 119

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 в отношении 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% доли участия в ООО «Ногинский Тепловой Центр».

Примечание 4. Приобретения (продолжение)

Общая стоимость 67% 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. рублей) 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 года);
- 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. рублей. 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»:

ООО «Ногинский тепловой центр»	Справедливая стоимость на дату приобретения
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)
Справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов дочернего предприятия	1 311 826
За вычетом неконтролирующей доли (33%)	432 903
Гудвил, связанный с приобретением	499 082
Итого плата за приобретение	1 378 005
За вычетом денежных средств и их эквивалентов приобретенного дочернего предприятия	47 690
За вычетом неденежной оплаты	278 486
Выбытие денежных средств и их эквивалентов при приобретении	1 051 829

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

Примечание 4. Приобретения (продолжение)

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 индустриального парка к другим энергетическим источникам. Для будущих периодов гудвил не будет уменьшать налогооблагаемую базу

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

По состоянию на 30 июня 2015 года Группа провела тест на обесценение гудвила, относящегося к приобретению ООО «Ногинский Тепловой Центр».

Для целей тестирования на обесценение гудвил был отнесен к ООО «Ногинский Тепловой Центр» как отдельной единице, генерирующей денежные потоки в сумме 499 082 тыс. рублей.

На основании допущений, используемых для построения модели дисконтированных денежных потоков, руководство пришло к выводу, что гудвил, относящийся к приобретению ООО «Ногинский Тепловой Центр», не был обесценен на 30 июня 2015 года.

Группа «Э.ОН Россия»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

(в тысячах российских рублей)

Примечание 5. Основные средства

	Земля	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 1 января 2015 года	83 455	96 597 849	8 409 191	1 021 983	42 599 219	11 744 561	160 456 258
Поступление	-	-	-	-	5 913 290	-	5 913 290
Передача	2 024	51 950	7 479	-	(135 051)	73 598	-
Выбытие	-	(17 077)	-	-	(262 300)	(118 540)	(397 917)
Сальдо на 30 июня 2015 года	85 479	96 632 722	8 416 670	1 021 983	48 115 158	11 699 619	165 971 631
Накопленная амортизация (включая эффект экономического обесценения)							
Сальдо на 1 января 2015 года	-	45 431 740	3 822 297	648 072	23 127	7 534 510	57 459 746
Начислено за период	-	2 879 390	271 031	19 298	-	525 532	3 695 251
Начислен убыток от экономического обесценения	-	19 191	2 890	-	7 520	55 528	85 129
Выбытие	-	(17 031)	-	-	-	(88 645)	(105 676)
Сальдо на 30 июня 2015 года	-	48 313 290	4 096 218	667 370	30 647	8 026 925	61 134 450
Остаточная стоимость на							
1 января 2015 года	83 455	51 166 109	4 586 894	373 911	42 576 092	4 210 051	102 996 512
Остаточная стоимость на							
30 июня 2015 года	85 479	48 319 432	4 320 452	354 613	48 084 511	3 672 694	104 837 181

Группа «Э.ОН Россия»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

(в тысячах российских рублей)

Примечание 5. Основные средства (продолжение)

	Земля	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 1 января 2014 года	67 930	92 757 527	8 334 134	995 340	27 868 602	11 302 001	141 325 534
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)
Сальдо на 30 июня 2014 года	83 410	93 876 656	8 337 961	995 340	35 301 431	11 954 522	150 549 320
Накопленная амортизация (включая эффект экономического обесценения)							
Сальдо на 1 января 2014 года	-	40 118 489	3 230 197	604 436	11 505	6 944 588	50 909 215
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
Приобретение дочернего предприятия	-	34 250	-	-	-	24 671	58 921
Выбытие	-	(3 478)	-	-	(5 856)	(29 362)	(38 696)
Сальдо на 30 июня 2014 года	-	43 176 042	3 538 394	626 294	5 649	7 408 574	54 754 953
Остаточная стоимость на							
1 января 2014 года	67 930	52 639 038	5 103 937	390 904	27 857 097	4 357 413	90 416 319
Остаточная стоимость на	83 410	50 700 614	4 799 567	369 046	35 295 782	4 545 948	95 794 367
30 июня 2014 года							

Группа «Э.ОН Россия»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2015 года**

(в тыс. рублей)

Примечание 5. Основные средства (продолжение)

Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 30 июня 2015 года отражена с учетом накопленных убытков от экономического и технологического устаревания в объеме 3 167 809 тыс. рублей (на 31 декабря 2014 года – 3 387 211 тыс. рублей).

По состоянию на 30 июня 2015 года оценка Группой возмещаемой стоимости основных средств не проводилась, так как индикаторов обесценения руководством Группы отмечено не было.

В июле 2015 Правление Общества приняло решение о продаже объектов имущества Шатурской ГРЭС. По состоянию на 30 июня 2015 года балансовая стоимость активов на продажу составила 87 162 тыс. рублей, справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу – 13 898 тыс. рублей.

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 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Акции ОАО «РусГидро»	24 378	23 767
Вклад в простое товарищество	-	31 976
Итого	24 378	55 743

Примечание 7. Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Производственные запасы топлива	1 251 269	1 356 679
Материалы и сырье	1 189 941	771 468
Прочие товарно-материальные запасы	45 993	36 323
Резерв под обесценение ТМЦ	(16 566)	(14 931)
Итого	2 470 637	2 149 539

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	6 830 737	7 623 270
Прочая финансовая дебиторская задолженность	300 514	356 960
Резерв по сомнительным долгам	(3 211 917)	(3 132 345)
Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности	3 919 334	4 847 885
Авансы, выданные поставщикам	473 482	402 282
НДС к возмещению	433 400	471 194
Переплата в бюджет по налогам (исключая НДС)	23 063	261 722
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	4 849 279	5 983 083

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.

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

Группа «Э.ОН Россия»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2015 года

(в тыс. рублей)

Примечание 9. Краткосрочные финансовые активы

В 1 полугодии 2015 года Группа продолжила размещение в банковских учреждениях на депозитных счетах временно свободных денежных средств, полученных по операционной деятельности. Депозиты были размещены в DEUTSCHE BANK AG (кредитный рейтинг Moody's – A3). Проценты по краткосрочным депозитам являются фиксированными.

Наименование	Эффективная ставка процента %	Остаток на 30 июня 2015 года (в валюте, тыс.)	Остаток на 30 июня 2015 года (в тыс. рублей)	Остаток на 31 декабря 2014 года (в валюте, тыс.)	Остаток на 31 декабря 2014 года (в тыс. рублей)
Всего краткосрочные депозиты	-	-	6 000 000	-	298 928
Краткосрочные депозиты в долларах	-	-	-	5 313	298 928
Краткосрочные депозиты в рублях	11,45%	-	6 000 000	-	-
Заем E.ON SE	15,24%	-	2 150 000	-	-
Всего простые векселя		-	583 670	-	620 127
Итого краткосрочные финансовые активы		-	8 733 670	-	919 055

Примечание 10. Выручка

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Электроэнергия и мощность	34 673 067	38 040 604
Теплоэнергия	666 373	674 111
Прочие	484 120	540 323
Итого	35 823 560	39 255 038

Примечание 11. Расходы по текущей деятельности

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Расходы на топливо	16 852 079	19 178 132
Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 524 273	3 855 217
Расходы на персонал	3 020 261	2 793 508
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	2 211 211	561 588
Покупная электро- и теплоэнергия	897 996	565 510
Налоги, кроме налога на прибыль	621 875	711 953
Услуги оперативно-диспетчерского управления	592 677	595 421
Расходы на содержание вневедомственной охраны	208 042	197 669
Расходы на сырьё и материалы	168 408	173 818
Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	110 135	160 073
Плата за пользование водными ресурсами	82 796	86 845
Прочие расходы	2 202 386	1 625 517
Итого	30 492 139	30 505 251

Примечание 11. Расходы по текущей деятельности (продолжение)

Расходы на персонал включают в себя:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Заработная плата, включая налоги на зарплату	2 452 551	2 299 359
Расходы по планам с установленными взносами (включая Пенсионный фонд Российской Федерации)	521 165	427 067
Выходные пособия при увольнении	24 323	24 469
Расходы по планам с установленными выплатами	22 222	42 613
Итого расходы на персонал	3 020 261	2 793 508

Затраты на ремонт и техническое обслуживание включают в себя затраты на ремонт энергоблоков № 4 и № 7 на «Сургутской ГРЭС-2» в размере 1 692 400 тыс. рублей.

Данный ущерб был частично компенсирован страховой компанией в соответствии с условиями договора. Сумма страхового возмещения в размере 1 070 000 тыс. рублей отражена в составе прочих операционных доходов.

Прочие расходы включают в себя штраф за задержку поставки мощности блока №3 филиала «Березовская ГРЭС» на 3 месяца в размере 1 333 302 тыс. рублей.

Примечание 12. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Доход в виде процентов (депозиты и заем выданный)	764 508	1 067 400
Прочие процентные доходы	58 644	46 178
Прибыль по курсовым разницам	-	36 192
Итого	823 152	1 149 770

Финансовые расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Эффект дисконтирования задолженности и пенсионных обязательств	88 685	78 949
Убыток по курсовым разницам	38 589	-
Итого	127 274	78 949

Группа «Э.ОН Россия»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2015 года

(в тыс. рублей)

Примечание 13. Прочие резервы

	На 30 июня 2015 года			На 31 декабря 2014 года		
	До расчета налога	Налог на прибыль	После расчета налога	До расчета налога	Налог на прибыль	После расчета налога
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	1 750	-	1 750	1 140	-	1 140
Актuarные прибыли/(убытки)	619 756	(123 951)	495 805	619 756	(123 951)	495 805
Хеджирование денежных потоков	1 561 649	(312 330)	1 249 319	1 902 224	(380 445)	1 521 779
Итого	2 183 155	(436 281)	1 746 874	2 523 120	(504 396)	2 018 724

Примечание 14. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Финансовые обязательства	22 933 860	4 982 180
Задолженность по дивидендам	17 087 224	453 467
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 899 080	2 353 155
Кредиторская задолженность строительным подрядчикам	1 856 670	1 636 935
Прочая кредиторская задолженность	1 090 886	538 623
Нефинансовые обязательства	1 007 537	1 145 133
Задолженность по оплате труда	989 009	1 118 725
Авансы, полученные от покупателей	18 528	26 408
Итого	23 941 397	6 127 313

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Э.ОН Россия» 26 июня 2015 года принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Группы по результатам 2014 года в сумме 17 504 994 тыс. рублей. На дату подписания отчетности дивиденды перечислены депозитарию для дальнейшей выплаты акционерам либо выплачены напрямую 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 2015 и 2014 года, составляет 20%.

	За 6 месяцев 2015 года	За 6 месяцев 2014 года
Расход по текущему налогу на прибыль	697 550	1 467 749
Расход по отложенному налогу на прибыль	746 017	494 110
Итого	1 443 567	1 961 859

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:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
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. рублей)	5 686 614	7 946 926
Базовая прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия» (рублей)	0,090	0,126

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

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 2015 года у Группы имелись договорные обязательства по строительству основных средств на сумму 4 357 556 тыс. рублей (на 31 декабря 2014 года – 5 139 446 тыс. рублей).

Большая часть обязательств (3 685 276 тыс. рублей) относилась к обязательствам по реализации проекта «Строительство 3-го энергоблока на базе ПСУ-800 филиала «Березовская ГРЭС» (на 31 декабря 2014 года – 4 582 225 тыс. рублей).

Группа планирует ввести 3-й энергоблок Березовской ГРЭС в эксплуатацию 1 сентября 2015 года.

Примечание 18. Условные обязательства и условные активы

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 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 различных спортивных мероприятий.

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 2015 года на благотворительную помощь Группа затратила 31 221 тыс. рублей (за 6 месяцев 2014 года – 24 899 тыс. рублей).

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.

По состоянию на 30 июня 2015 года Группой был создан резерв в отношении судебных процессов, по которым вероятность негативного исхода для Группы оценивается как высокая, в размере 21 786 тыс. рублей (на 31 декабря 2014 года – 4 977 тыс. рублей).

На дату утверждения настоящей сокращенной консолидированной промежуточной 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

Примечание 18. Условные обязательства и условные активы (продолжение)

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 первом полугодии 2015 года Группе предъявлены претензии по налогу на имущество в сумме 144 200 тыс. рублей по филиалам «Яйвинская ГРЭС» и «Шатурская ГРЭС» (за 2014 год – 241 500 тыс. рублей) и по налогу на прибыль и НДС в сумме 343 527 тыс. рублей (за 2014 год – 40 632 тыс. рублей). Руководство намерено оспорить решения налоговых органов о доначислении и защищать позицию Группы в судебном порядке.

Также руководство полагает, что Группа имеет по состоянию на отчетную дату условные обязательства по налогу на имущество, связанные с налоговыми рисками в размере 22 700 тыс. рублей. Данные оценочные обязательства были начислены в отчетности.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 июня 2015 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.

В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

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 E.ON, с целью оценки степени выполнения задач, поставленных перед Группой, и распределения ресурсов наиболее эффективным образом. Руководство по бухгалтерскому учету E.ON основано на МСФО, однако в силу того, что формы внутренней отчетности Общества предназначены для целей подготовки консолидированной отчетности группы E.ON, 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. Все ГРЭС агрегируются в один операционный сегмент, так как они имеют схожие экономические и прочие характеристики.

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).

Группа «Э.ОН Россия»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2015 года

(в тыс. рублей)

Примечание 19. Информация по сегментам (продолжение)

Данные об активах и обязательствах сегментов ответственному лицу для принятия решений не предоставляются.

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Прибыль без учета налогов, процентов и амортизации по пяти электростанциям (ЕБИТДА)	11 137 980	14 315 654
Прочие сегменты	(639 359)	(1 438 818)
Итого прибыль без учета налогов, процентов и амортизации (ЕБИТДА)	10 498 621	12 876 836
Амортизация	(2 750 869)	(3 519 329)
Итого прибыль без учета налогов и процентов (ЕБИТ)	7 747 752	9 357 507

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 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Прибыль без учета налогов и процентов (ЕБИТ)	7 747 752	9 357 507
Финансовые доходы	823 152	1 149 770
Финансовые расходы	(127 274)	(78 949)
Разница в амортизации и обесценении основных средств	(857 120)	(379 249)
Разница в начисленном штрафе за задержку поставки мощности (см. Примечание 11)	(446 444)	-
Прочие корректировки	58 558	(110 087)
Прибыль до налогообложения	7 198 624	9 938 992

Выручка по сегментам представлена следующим образом:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Продажи внешним покупателям по пяти электростанциям	35 127 777	38 731 540
Прочие сегменты	695 783	523 498
Итого выручка по данным финансовой отчетности Группы	35 823 560	39 255 038

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

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
ЗАО «ЦФР»	21 918 889	24 826 262
Прочие (в основном сбытовые компании с долей выручки менее 10% каждая)	13 904 671	14 428 776
Итого	35 823 560	39 255 038

Примечание 20. События после отчетной даты

Изменение доли участия в ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис»

29 мая 2015 года Совет директоров ОАО «Э.ОН Россия» одобрил изменение доли участия в уставном капитале ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» со 100% до 50% в связи с увеличением уставного капитала ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» до 2 000 тыс. рублей за счет вклада третьего лица, Е.ОН

Примечание 20. События после отчетной даты (продолжение)

Connecting Energies GmbH, в размере 1 000 тыс. рублей. E.ON Connecting Energies GmbH оплатил свой вклад в июле 2015 года, государственная регистрация сделки продолжается.

Группа находится в процессе завершения определения оценок справедливой стоимости определенных активов и обязательств. Руководству требуется завершить учет изменения в течение 12 месяцев со дня приобретения, при этом любые изменения к предварительным оценкам будут отражены на дату приобретения.

Получение займа от E.ON SE

4 августа 2015 года Группой был получен заем от E.ON SE в размере 2 400 000 тыс. рублей на срок до 22 декабря 2015 года включительно. Процентная ставка за пользование займом составляет 13,75% годовых.