

**AO E.ON RUSSIA AND SUBSIDIARIES
INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION (UNAUDITED)
PREPARED IN ACCORDANCE WITH
INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS (IFRS)
FOR THE SIX MONTHS ENDED 30 JUNE 2011**



Report on review of interim financial information

To the Shareholders and Board of directors of Open Joint-Stock Company 'E.ON Russia' (OAO 'E.ON Russia'):

Introduction

We have reviewed the accompanying interim condensed consolidated statement of financial position of OAO 'E.ON Russia' and its subsidiaries (the 'Group') as of 30 June 2011 and the related interim condensed consolidated statements of comprehensive income, changes in equity and cash flows for the six-month period then ended. Management is responsible for the preparation and presentation of this interim condensed consolidated financial information in accordance with International Accounting Standard 34, 'Interim financial reporting'. Our responsibility is to express a conclusion on this interim financial information based on our review.

Scope of review

We conducted our review in accordance with International Standard on Review Engagements 2410, 'Review of interim financial information performed by the independent auditor of the entity'. A review of interim financial information consists of making inquiries, primarily of persons responsible for financial and accounting matters, and applying analytical and other review procedures. A review is substantially less in scope than an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing and consequently does not enable us to obtain assurance that we would become aware of all significant matters that might be identified in an audit. Accordingly, we do not express an audit opinion.

Conclusion

Based on our review, nothing has come to our attention that causes us to believe that the accompanying interim condensed consolidated financial information is not prepared, in all material respects, in accordance with International Accounting Standard 34, 'Interim financial reporting'.

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

12 September 2011
Moscow, Russian Federation

OA0 E.ON Russia and subsidiaries
Interim Consolidated Statement of Financial Position as at 30 June 2011
(RUB thousand)

	Note	At 30 June 2011	At 31 December 2010
ASSETS			
Non-current assets:			
Property, plant and equipment	4	81,199,238	79,599,684
Intangible assets	5	3,773,973	427,306
Long-term financial assets		60,297	73,856
Other non-current assets		202,441	148,216
Total non-current assets		85,235,949	80,249,062
Current assets:			
Cash		899,054	268,850
Accounts receivables and prepayments	6	8,490,029	6,981,571
Inventories		1,629,490	1,409,476
Current income tax prepayments	13	1,039,855	6,005
Short-term financial assets	7,14	16,763,222	14,297,908
Assets of disposal group classified as held for sale		12 020	-
Total current assets		28,833,670	22,963,810
TOTAL ASSETS		114,069,619	103,212,872
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity:			
Ordinary shares		25,219,482	25,219,482
Share premium		40,052,405	40,052,405
Other reserves	10	606,182	774,247
Retained earnings		35,180,978	28,089,438
Equity attributable to shareholders of OA0 E.ON Russia		101,059,047	94,135,572
Non-controlling interest		14,147	15,603
Total equity		101,073,194	94,151,175
Non-current liabilities:			
Deferred income tax liabilities		3,576,274	2,349,270
Pension liabilities	11	590,066	538,407
Total non-current liabilities		4,166,340	2,887,677
Current liabilities:			
Accounts payable and accruals	12	8,050,298	5,202,665
Other taxes payable		776,196	879,926
Short-term financial liabilities		3,591	91,429
Total current liabilities		8,830,085	6,174,020
Total liabilities		12,996,425	9,061,697
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		114,069,619	103,212,872

General director

Y. Sablukov

Financial director

U. Backmeyer

12 September 2011

OAo E.ON Russia and subsidiaries
Interim Consolidated Statement of Comprehensive Income
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

	Note	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
Revenues	8	31,322,733	23,871,887
Operating expenses	9	(22,739,002)	(18,689,757)
Other operating income		62,738	298,919
Operating profit		8,646,469	5,481,049
Finance income		364,069	360,004
Finance expense		(155,482)	(210,530)
Profit before income tax		8,855,056	5,630,523
Total income tax charge	13	(1,764,932)	(1,131,838)
Profit for the year		7,090,124	4,498,685
Other comprehensive income and expenses			
Fair value (loss) / gain on available-for-sale financial assets		(13,561)	18,046
Actuarial gain / (loss), net of tax		12,275	(57,441)
Cash flow hedges loss, net of tax		(166,779)	(587,981)
Total other comprehensive loss for the period		(168,065)	(627,376)
Total comprehensive income for the period		6,922,059	3,871,309
Profit / (loss) attributable to:			
Shareholders of OAO E.ON Russia		7,091,540	4,501,119
Non-controlling interest		(1,416)	(2,434)
Comprehensive income / (loss) attributable to:			
Shareholders of OAO E.ON Russia		6,923,475	3,873,743
Non-controlling interest		(1,416)	(2,434)
Earnings per ordinary share for profit attributable to the shareholders of OAO E.ON Russia – basic and diluted (in Russian roubles)	15	0.112	0.071

General director

Y. Sablukov

Financial director

U. Backmeyer

12 September 2011

OA0 E.ON Russia and subsidiaries
Interim Consolidated Statement of Changes in Equity
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

Attributable to the shareholders of OA0 E.ON Russia

	Ordinary share capital	Share premium	Other reserves	Retained earnings	Total	Non- controlling interest	Total equity
At 1 January 2010	25,219,482	40,052,405	1,166,792	17,840,874	84,279,553	13,868	84,293,421
Profit / (loss) for the period	-	-	-	4,501,119	4,501,119	(2,434)	4,498,685
Other comprehensive income:							
Available-for-sale financial assets revaluation	-	-	18,046	-	18,046	-	18,046
Actuarial loss, net of tax	-	-	(57,441)	-	(57,441)	-	(57,441)
Cash flow hedge, net of tax	-	-	(587,981)	-	(587,981)	-	(587,981)
Total comprehensive income for the period	-	-	(627,376)	4,501,119	3,873,743	(2,434)	3,871,309
Dividends	-	-	-	-	-	(256)	(256)
At 30 June 2010	25,219,482	40,052,405	539,416	22,341,993	88,153,296	11,178	88,164,474
At 1 January 2011	25,219,482	40,052,405	774,247	28,089,438	94,135,572	15,603	94,151,175
Profit/(loss) for the period	-	-	-	7,091,540	7,091,540	(1,416)	7,090,124
Other comprehensive income:							
Available-for-sale financial assets revaluation	-	-	(13,561)	-	(13,561)	-	(13,561)
Actuarial loss, net of tax	-	-	12,275	-	12,275	-	12,275
Cash flow hedges, net of tax	-	-	(166,779)	-	(166,779)	-	(166,779)
Total comprehensive (loss) / income for the period	-	-	(168,065)	7,091,540	6,923,475	(1,416)	6,922,059
Dividends	-	-	-	-	-	(40)	(40)
At 30 June 2011	25,219,482	40,052,405	606,182	35,180,978	101,059,047	14,147	101,073,194

General director

Y. Sablukov

Financial director

U. Backmeyer

12 September 2011

OA O.E.ON Russia and subsidiaries
Interim Consolidated Statement of Changes in Equity
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

Note	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:		
	8,855,056	5,630,523
Profit before income tax		
Adjustments for non-cash items:		
Depreciation and amortisation	1,568,818	1,073,799
Reversal of provision for the impairment of inventories	(3,582)	(6,726)
Provision for impairment of accounts receivable	93,768	193,422
Foreign exchange (gain)/loss (net)	(18,703)	55,401
Interest income	(237,453)	(243,795)
Interest expense and effect of discounting	47,569	38,920
Loss/(Gain) on disposal of property, plant and equipment and impairment	4 31,199	(86,574)
Change in pension liabilities	61,934	59,456
Change in other reserves	71,840	46,584
Other non-cash items	43,057	4,862
	10,513,503	6,765,872
Operating cash flows before working capital changes and income tax paid		
Working capital changes:		
Increase in accounts receivable and prepayments	(1,737,319)	(1,181,854)
Increase in inventories	(216,432)	(71,376)
Increase/(Decrease) in accounts payable and accruals	543,164	(674,948)
Contributions paid to pension fund	(27,054)	(17,195)
(Decrease)/ Increase in taxes payable other than income tax	(103,730)	315,579
Income tax paid	(1,531,132)	(1,126,779)
	7,441,000	4,009,299
Net cash generated from operating activities		
CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES:		
Purchase of property, plant and equipment and other non-current assets	4 (4,465,632)	(9,923,989)
Proceeds from sale of property, plant and equipment and other non-current assets	4 3,779	107,253
Change in financial assets	(2,500,046)	5,147,842
Loans issued	(25,983)	-
Loans returned	416	5,045
Interest received	183,926	229,555
	(6,803,540)	(4,434,294)
Net cash used in investing activities		
CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:		
Dividends paid to non-controlling interest shareholders	(40)	(256)
Interest paid	-	(645)
	(40)	(901)
Net cash used in financing activities		
Effect of exchange rate changes on cash	(7,216)	(5,158)
	630,204	(431,054)
Net increase/(decrease) in cash		
Cash at the beginning of the year	268,850	483,368
Cash at the end of the period	899,054	52,314

General director

Y. Sablukov

Financial director

U. Backmeyer

12 September 2011

Note 1. The Group and its operations

On July 8 2011, Open Joint-Stock Company Fourth Power Generating Company of the Wholesale Energy Market (OGK-4, JSC) officially became E.ON Russia, JSC. By this re-branding E.ON is showing all employees, decision makers from politics and the media, and customers that it is committed to further expanding business relations with Russia and Russia will remain a strategically significant market for E.ON group.

Open Joint-Stock Company E.ON Russia ("OAo E.ON Russia" or the "Company") was established on 4 March 2005.

The Company's primary activities are generation and sale of electricity and thermal power.

Shares of E.ON Russia are quoted at «Russian Trading System» stock exchanges and at The Moscow Interbank Currency Exchange.

The Company is operating five power plants as branches and has two subsidiaries. All the references to the "Group" refer to the Company and its branches and subsidiaries, which structure and principal activities have not changed as of June, 30th, 2011 in comparison with December, 31st, 2010.

The Company is registered by the Surgut District Inspectorate of the Russian Federation Ministry of Taxation, Khanty-Mansiysk Autonomous District (Yugra), Tyumen Region. The Company's office is located at Presnenskaya naberejnaya St.10 Blok B, Moscow, Russia, 123317.

Tariffs for regulated electric energy, capacity and heat sales are governed by power industry regulations and by regulations for natural monopolies. Historically, such tariffs have been based on cost-plus pricing, meaning the cost of the service plus a margin. Costs are determined under Russian Accounting Rules ("RAR"), a basis of accounting which significantly differs from International Financial Reporting Standards. In practice, tariff decisions are significantly affected by social and political considerations, which can result in delays in tariff determinations as well as in tariff increases that fail to compensate for rising costs.

Industry reform

Electric energy

According to Rules of the wholesale market № 1172 of 27 December 2010 participants on the wholesale market have the right to carry out sales (delivery) of electric energy and (or) capacity in the wholesale market in 2011. Correspondingly, the competitive wholesale market of the electric power by 2011 is completely liberalized; however in accordance with regulation issued in April 2011 sales of electric energy to the population and some other parties which in accordance with the regulation have equal rights as the population remain regulated (up to 35% of electricity energy and capacity produced by generator). Correspondingly, tariffs for electricity and capacity in the regulated market are fixed by the Federal Tariff Service, while in the competitive sector prices are determined by supply and demand.

Capacity

In 2008 Federal Law No. 35-FZ "On Electric Utilities" was amended, tightening the state's control over power suppliers' dominance and manipulation of prices on the free market.

Russian Government Resolution No. 476 issued on 28 June 2008, provides for the launch of a capacity market, where "free" capacity is traded at transitional auctions for supplies from 2009 to 2011 and at long-term auctions for 10-year supplies. Free capacity is sold in its respective free flow zone. For the first time, wholesale market agents have the option of concluding non-regulated contracts for capacity supplies.

On 24 February 2010 (effective 20 April 2010) and 13 April 2010 the Government has approved Resolution No. 89 and No. 238 which regulate the final capacity market effective from 2011. The approved long-term capacity market rules stipulate rules for committed new build investments as well as for payments in regard of existing generation capacities. Subject to certain benchmark investment costs, the application of coefficients to adjust for regional and climate-related circumstances, a discount to account for expected profits to be generated in the parallel energy market, certain other coefficients

OA O E.ON Russia and subsidiaries
Notes to Interim Condensed Consolidated Financial Information
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

and a capital remuneration, these rules provide the remuneration framework for guaranteed new build capacity for the initial 10 years of commercial operation based on a total payback period of 15 years.

On 5 April 2011 the government issued revisions to the capacity rules as determined in 2010. In accordance with the revisions capacity tariffs for existing capacity (prior to industry reform) will not be adjusted for inflation in 2011.

Seasonality

Demand for electricity and heat is influenced by both the seasons of the year and the relative severity of the weather. Revenues from heating are concentrated within the months of October to March. A similar, although less intense, concentration of electricity sales occurs within the same period. The seasonality of electricity and heat production has a corresponding impact on the usage of fuel and the purchase of power.

Furthermore, during the periods of lower production from April to September, there is an increase in the expenditures on repairs and maintenance. This seasonality does not impact the revenue or cost recognition policies of the Group.

Note 2. Basis of preparation

This condensed consolidated interim financial information for the six months ended 30 June 2011 has been prepared in accordance with IAS 34, "Interim financial reporting". The condensed consolidated interim financial information should be read in conjunction with the annual financial statements for the year ended 31 December 2010, which have been prepared in accordance with IFRS.

Accounting policies

Except as described below, the accounting policies applied are consistent with those of the annual financial statements for the year ended 31 December 2010, as described in those annual financial statements.

Taxes on income in the interim periods are accrued using the tax rate that would be applicable to expected total annual earnings.

New accounting pronouncements

Certain new standards and interpretations became effective starting from 1 of January 2011; none of them had any material effect on this interim condensed financial information (see details of these changes in the Group's consolidated financial statements prepared in accordance with IFRS for the year ended 31 December 2010).

Change in presentation. The revenue and operating expenses as reported in 6 months 2010 were adjusted to reflect the fact that linked transactions performed to comply with the specific regulation in the Russian utilities market should be presented net in the financial statements (see accounting policy on revenue recognition in the Group's consolidated financial statements prepared in accordance with IFRS for the year, ended 31 December 2010).

Account	Amount before adjustment six months ended 30 June 2010	Reclassification	Adjusted amount six months ended 30 June 2010
Revenues	25,037,706	(1,165,819)	23,871,887
Operating expenses	(19,855,576)	1 165 819	(18 689 757)

Management considered materiality and concluded that it was sufficient for an entity to present this information in those notes that have been impacted by this reclassification. No changes were made to the Consolidated Statement of Financial Position, the Consolidated Statement of Changes in Equity and the Cash Flow Statement, as the change in presentation in the Consolidated Statement of Comprehensive Income did not affect these statements.

OA0 E.ON Russia and subsidiaries
Notes to Interim Condensed Consolidated Financial Information
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

Note 3. Transactions with related parties

E.ON AG is ultimate parent and ultimate controlling party of the Group. E.ON AG is widely held. The Group's immediate parent is E.ON Russia Holding GmbH. The Group had the following transactions and balances with ultimate parent and other entities under common control:

Accounts receivable from related parties:

	At 30 June 2011	At 31 December 2010
E.ON AG	10,908	5,677
OOO E.ON Russia Power	4,433	4,176
OOO E.ON Russia	2,274	967
E.ON Ruhrgas AG	5	1,098
OOO E.ON Ruhrgas E & P Russia	-	1,001
Total	17,620	12,919

Accounts payable and accruals to related parties:

	At 30 June 2011	At 31 December 2010
OOO E.ON Russia	74,954	10,816
E.ON Risk Consulting GmbH	5,421	-
E.ON AG -Academy	5,287	3,297
OOO E.ON IS	1,937	11,238
E.ON AG	62	3,505
OOO E.ON Russia Power	8	67,976
Total	87,669	96,832

The Group's proceeds from the sales of services to related parties amounted to (VAT excluded):

	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
OOO E.ON Russia	3,736	508
E.ON Ruhrgas AG	2,216	-
OOO E.ON Ruhrgas E & P Russia	2,126	-
OOO E.ON IT	111	-
OOO E.ON Russia Power	74	2,695
Total	8,263	3,203

Services and works performed by the related parties for the Group, PPE acquired (VAT excluded):

	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
OOO E.ON Russia	68,215	6,208
OOO E.ON IS	3,307	-
E.ON AG -Academy	2,812	545
E.ON Risk Consulting GmbH	4,960	-
E.ON Kraftwerke GmbH	2,357	-
OOO E.ON Russia Power	-	3,347
Total	81,651	10,100

On 30 November 2010 the Group provided a loan to E.ON AG in amount of RUB 1,750,000 thousand with pay-back period to 01 November 2011. During the reporting period interest amounted to RUB 30,357 thousand. Interest rate is variable and constituted 3.24-3.7% per annum during reporting period.

OA O E.ON Russia and subsidiaries
Notes to Interim Condensed Consolidated Financial Information
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

Directors' compensation

Total remuneration in the form of salary and bonuses paid to the members of the Board of Directors and Management Board for the 6 months ended 30 June 2011 was 70,657 RUB thousand (30 June 2010: RUB 59,004 thousand):

Name	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
Short-term employee benefits	60,917	58,937
Post-employment benefits	-	67
Termination benefits	9,740	-
Total	70,657	59,004

OAO E.ON Russia and subsidiaries
Notes to Interim Condensed Consolidated Financial Information
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

Note 4. Property, plant and equipment

Cost	Land	Electricity and heat generation	Electricity distribution	Heating network	Construction in progress	Other	Total
Opening balance as at 1 January 2011	67,916	47,687,500	896,993	748,001	42,301,069	13,343,842	105,045,321
Additions	-	55,533	-	-	4,135,408	133,940	4,324,881
Transfers	-	154,973	-	-	(174,052)	19,079	-
Reclassification of expenses on grid connection to intangible assets and change in estimate of capital expenditure	-	(1,055,511)	-	-	(47,600)	-	(1,103,111)
Disposals	(104)	(170,901)	(23,830)	-	(10,814)	(41,951)	(247,600)
Closing balance as at 30 June 2011	67,812	46,671,594	873,163	748,001	46,204,011	13,454,910	108,019,491
Accumulated depreciation (including impairment)							
Opening balance as at 01 January 2011	-	16,232,870	635,208	422,434	-	8,155,125	25,445,637
Charge for the period	-	1,078,811	17,759	22,343	-	406,033	1,524,946
Reclassification of expenses on grid connection to intangible assets and change in estimate of capital expenditure	-	(25,211)	-	-	-	-	(25,211)
Disposals	-	(75,378)	(23,830)	-	-	(25,911)	(125,119)
Closing balance as at 30 June 2011	-	17,211,092	629,137	444,777	-	8,535,247	26,820,253
Net book value as at 01 January 2011	67,916	31,454,630	261,785	325,567	42,301,069	5,188,717	79,599,684
Net book value as at 30 June 2011	67,812	29,460,502	244,026	303,224	46,204,011	4,919,663	81,199,238

OAO E.ON Russia and subsidiaries
Notes to Interim Condensed Consolidated Financial Information
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

Note 4. Property, plant and equipment (continued)

Cost	Land	Electricity and heat generation	Electricity distribution	Heating network	Construction in progress	Other	Total
Opening balance as at 01 January 2010	50,226	33,895,128	659,479	710,487	41,818,336	11,216,687	88,350,343
Additions	-	172,186	-	4,544	9,590,261	34,417	9,801,408
Transfers	-	87,906	-	-	(102,646)	14,740	-
Disposals	-	(807)	-	-	(6,467)	(408,655)	(415,929)
Closing balance as at 30 June 2010	50,226	34,154,413	659,479	715,031	51,299,484	10,857,189	97,735,822
Accumulated depreciation (including impairment)							
Opening balance as at 01 January 2010	-	14,644,922	621,631	377,736	-	7,996,371	23,640,660
Charge for the period	-	705,509	4,289	23,702	-	275,459	1,008,959
Disposals	-	(709)	-	-	-	(394,547)	(395,256)
Closing balance as at 30 June 2010	-	15,349,722	625,920	401,438	-	7,877,283	24,254,363
Net book value as at 01 January 2010	50,226	19,250,206	37,848	332,751	41,818,336	3,220,316	64,709,683
Net book value as at 30 June 2010	50,226	18,804,691	33,559	313,593	51,299,484	2,979,906	73,481,459

Note 4. Property, plant and equipment (continued)

The increase in the fixed assets for the 6 months in 2011 is connected with fulfilment of the investment program (primarily building new blocks on Surgutskaya GRES-2 and Yayvinskaya GRES).

The impairment provision included in the accumulated depreciation balance as at 30 June 2011 was RUB 264,394 thousand (as at 31 December 2010: RUB 281,000 thousand).

No test on impairment of property, plant and equipment was performed as at 30 June 2011 by management as no indicators of impairment were noted.

In June, 2011 Management Board has decided to sell objects of real estate in the Berezovskaya GRES and Shaturskaya GRES, net book value is RUB 22,148 thousand, fair value less costs to sell RUB 12,020 thousand.

Other property, plant and equipment include auxiliary production equipment, motor vehicles, computer equipment, office fixtures and other equipment.

Note 5. Intangible assets

The increase in the Intangible assets for the 6 months 2011 in amount of RUB 3,346,667 thousand is mainly connected with fulfilment of the investment and represents the grid connection fee for Shaturskaya GRES, Surgutskaya GRES-2 and Yayvinskaya GRES.

Note 6. Accounts receivable and prepayments

	At 30 June 2011	At 31 December 2010
Trade and other receivables		
Trade receivables	4,364,592	2,912,024
Other financial receivables	121,214	114,279
Less impairment loss provision	(769,160)	(675,384)
Total financial assets within trade and other receivables	3,716,646	2,350,919
VAT recoverable	4,636,113	4,517,323
Due from budget (excluding VAT)	7,581	11,545
Prepayments	129,689	101,784
Total account receivable and prepayments	8,490,029	6,981,571

Management has determined the bad debt provision based on specific customers' credit history, customer payment trends, the outlook for payments and settlements, and analyses of expected future cash flows. Management believes that Group will be able to realise the net receivable amount through direct collections and other non-cash settlements and that therefore the recorded value approximates the fair value.

Note 7. Short-term financial assets

During the reporting period the Group has continued to place funds on deposits in OAO Sberbank (Moody's credit rating Baa1), OAO Vneshtorgbank (Moody's credit rating Baa1), AB Gazprombank (ZAO) (Moody's credit rating Baa3), UniCredit Bank (Moody's credit rating Aa3). The interest on these short-term deposits is fixed and, therefore, exposed to the risk of changes in market interest rates.

During half-year 2011 the Group received as a settlement twelve non-interest banking promissory notes of OAO Alfa-bank with nominal value of RUB 73,723 thousand, due in 2011, and seven with nominal value of RUB 87,462 thousand, due in 2012. These promissory notes were received as a settlement of customer debt for electricity and capacity sold in 2008–2011 (OAO Kalmenergosbyt, OAO Karachayevo-Cherkesskenergo, OAO Kabbalkenergo, OAO Sevkvkazenergo).

OA0 E.ON Russia and subsidiaries
Notes to Interim Condensed Consolidated Financial Information
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

Name	Effective interest rate, %	Closing balance as at 30 June 2011 (hard currency, thousand)	Closing balance as at 30 June 2011 (RUB, thousand)	Closing balance as at 31 December 2010 (hard currency, thousand)	Closing balance as at 31 December 2010 (RUB, thousand)
Total short-term deposits			14,659,907		12,042,054
Short-term deposits in US Dollar	0.63-1.70%%	21,322	598,630	21,335	650,228
Short-term deposits in Euro	1.27-1.27%%	11,666	471,167	-	-
Short-term deposits in Rouble	2.65-3.82%%	-	13,590,110	-	11,391,826
Total promissory notes		-	324,331	-	376,723
Total foreign exchange forwards and option		-	3,858	-	129,131
Total loans issued to E.ON AG	3.24-3.7	-	1,775,126	-	1,750,000
Total short-term financial assets		-	16,763,222	-	14,297,908

The increase in loans issued to E. ON AG was due to capitalization of interest in amount of 25,126 thousand roubles.

Note 8. Revenues

	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
Electricity and capacity	30,316,456	22,854,049
Heating	607,733	644,097
Other	398,544	373,741
Total	31,322,733	23,871,887

The increase in electricity and capacity sales is mainly associated with the increase in price for regulated electricity and electricity traded on the day ahead market and commissioning of new power plants. **Note 9. Operating expenses**

	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
Fuel	15,083,181	12,835,687
Employee benefits	2,361,366	1,911,222
Depreciation	1,568,818	1,073,799
Purchased power and electricity	854,188	427,525
Repairs and maintenance	561,125	527,053
Operation dispatch management	438,674	359,556
Taxes other than income tax	360,471	218,798
Guarding expenses	153,143	141,996
Water usage expenses	105,776	101,993
Raw materials and supplies	97,041	64,879
Provision for impairment of accounts receivable	93,768	193,422
Rent expenses	63,795	44,263
Transportation expenses	58,263	37,513
Insurance cost	46,035	41,675
Loss on disposals of PPE	31,199	4,206
Bank services	6,898	5,720
Social expenses	3,601	7,845
Other expenses	851,660	692,605
Total expenses	22,739,002	18,689,757

Employee benefits expenses comprise the following:

OAO E.ON Russia and subsidiaries
Notes to Interim Condensed Consolidated Financial Information
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
Salaries and wages, payroll taxes	1,967,051	1,615,223
Pension costs - Defined contributions plans (including state plan)	316,833	232,619
Pension costs - defined benefit plans	61,933	59,456
Termination benefits	15,549	3,924
Employee benefits	2,361,366	1,911,222

Note 10. Other reserves

The structure of other reserves is provided below:

<i>In thousands of Russian Roubles</i>	At 30 June 2011			At 31 December 2010		
	Before-tax amount	Income tax expense	Net-of-tax amount	Before-tax amount	Income tax expense	Net-of-tax amount
Available-for-sale financial assets revaluation	(28,866)	-	(28,866)	(15,307)	-	(15,307)
Actuarial gain	57,635	(11,527)	46,108	42,291	(8,458)	33,833
Cash flow hedges	736,175	(147,235)	588,940	944,651	(188,930)	755,721
Other reserves	764,944	(158,762)	606,182	971,635	(197,388)	774,247

Note 11. Pension liabilities

Pension liabilities increased during the reporting period by 51,659 thousands roubles due to interest expense, current and past service costs.

Note 12. Accounts payable and accruals

	At 30 June 2011	At 31 December 2010
Financial liabilities	7,312,080	4,446,643
Accounts payable to capital construction contractors (including fees for grid connection)	5,411,781	2,662,248
Trade payables	1,580,011	1,702,678
Other creditors	312,275	73,747
Dividends payable	8,013	7,970
Non- financial liabilities	738,218	756,022
Staff payables	669,655	653,699
Advances from customers	68,563	102,323
Total	8,050,298	5,202,665

Increase in accounts payable capital construction contractors due to the accruals for grid connection of new power plants.

Note 13. Income tax

Income tax expense is recognized based on management's best estimate of weighted average annual income tax rate expected for the full financial year. The estimated average annual income tax rate

OAQ E.ON Russia and subsidiaries
Notes to Interim Condensed Consolidated Financial Information
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

used for the six month 2011 is 20% (the estimated income tax rate for the six months 2010 was also 20%).

	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
Current income tax charge	538,425	768,281
Deferred income tax charge/(benefit)	1,226,507	363,557
Total	1,764,932	1,131,838

The deferred tax charge increase for the first six months of 2011 in comparison to the corresponding period in 2010 is caused by accelerated tax depreciation of property plant and equipment and upon commissioning of new power plants.

The increase in income tax receivables is mainly due to prepayments to the tax authorities, which are based on actual results for the first half of a year as determined by the Russian Tax Code.

Note 14. Derivative financial instruments

To reduce the Groups foreign exchange risk exposure (cash flow hedge in period from September 2010 to November 2011), in 2010 the Group entered into derivative financial instrument transactions with OOO Deutsche Bank LTD.

The amount of fair value loss (net) on derivative instruments recognised in other comprehensive income during the 6 month 2011 equals to RUB 166,779 thousand (net of income tax).

The table below sets out fair values, at the end of period, of foreign exchange forward contracts and option:

	At 30 June 2011		At 31 December 2010	
	Assets	Liabilities	Assets	Liabilities
Foreign exchange forwards:	3,858	3,591	101,218	91,429
USD	-	-	-	17,442
EURO	3,858	3,591	101,218	73,987
Option:	-	-	27,913	-
EURO	-	-	27,913	-
Total financial instruments	3,858	3,591	129,131	91,429

The full fair value of foreign exchange forwards and option is classified as short-term financial assets (Note 7) and short-term financial liabilities.

Note 15. Basic earnings per share payable to shareholders of OAO E.ON Russia

Basic earning per share is calculated by dividing the net profit for the Group's shareholders by the weighted average amount of ordinary shares in circulation, excluding treasury stock.

	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
Weighted average number of ordinary shares issued during the year	63,048,706,145	63,048,706,145
Profit attributable to the shareholders of OAO E.ON Russia (RUB thousand)	7,091,540	4,501,119
Earnings per ordinary share for profit attributable to the shareholders of OAO E.ON Russia – basic (in RUB)	0,112	0,071

OA O E.ON Russia and subsidiaries
Notes to Interim Condensed Consolidated Financial Information
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

Diluted earnings per share is equal to basic as there were no contracts with a potential dilutive effect during the reporting period.

Note 16. Capital commitments

As of 30 June 2011 the Group had commitments to spend on property, plant and equipment items under concluded contracts in amount of 38,102,816 thousand roubles (as of 31 December 2010 – 18,711,853 thousand roubles).

Note 17. Contingencies

Russian tax, currency and customs law is subject to varying interpretation and changes, which can occur frequently. Management's interpretation of such legislation as applied to the transactions and activity of the Group may be challenged by the regional and federal authorities. In particular, the method for accounting of water tax and also operations with a number of counterparties of the Group in years 2008-2010 may be challenged.

The Russian tax authorities may be taking a more assertive and sophisticated approach in their interpretation of the legislation and tax examinations. This includes the following guidance from the Supreme Arbitration Court for anti-avoidance claims based on reviewing the substance and business purpose of transactions. Combined with a possible increase in tax collection efforts to respond to budget pressures, the above may lead to an increase in the level and frequency of scrutiny by the tax authorities. In particular, it is possible that transactions and activities that have not been challenged in the past may be challenged. As a result, significant additional taxes, penalties and interest may be assessed. Fiscal periods for three calendar years proceeding the year of review remain open to review by the tax authorities. Under certain circumstances a review may cover longer periods. No detailed disclosure has been made regarding the above contingencies and possible financial effect of potential claims or disputes on these matters, so as not to prejudice seriously the position of the Group.

In August 2011 the Group received an act with the results of tax audit for 2008-2009, which were assessed additional: Value Added Tax 52,457 thousand rubles, Water tax 9,205 thousand rubles, Income tax 2,546 thousand rubles, the property tax 47 thousand rubles, the total amount of 64,255 thousand rubles. Nothing was accrued in this interim condensed consolidated financial information - the Group intends to contest most of the claims in a court.

As of 30 June 2011, management believes that its interpretation of the relevant law is appropriate and that the Group's position is sustainable as it relates to application of tax, currency and customs legislation.

Note 18. Segment information

The chief operating decision-maker has been identified to be the General Director. The General Director reviews the Group's internal reporting prepared in accordance with Russian accounting regulation in order to assess performance and allocate resources. Management has determined the operating segments based on these reports. The General Director considers the business from the power plants perspective, ie the performance of each of the 5 power plants (Surgutskaya GRES-2, Berezovskaya GRES, Shaturskaya GRES, Yayvinskaya GRES and Smolenskaya GRES) is assessed. Surgutskaya GRES-2, Berezovskaya GRES, Shaturskaya GRES, Yayvinskaya GRES are aggregated into a single operating segment, that comprised more than 90% of Group's external revenue, as they have similar economic and other characteristics. The operating segment Smolenskaya GRES comprised not more than 6% of the total external revenue and 2% of total assets. Other services are provided by the group including communal services in Shatura district Moscow region. These sales have not been included within the reportable operating segments, as they are not included within the reports provided to the General Director. Starting from 1 January 2011 the General Director assesses the performance of the operating segments based on a measure of adjusted earnings before interest, tax, depreciation and amortization (EBITDA). This measurement basis excludes foreign exchange differences. In the previous periods profit without interest, tax was a similar indicator (EBIT).

OA O E.ON Russia and subsidiaries
Notes to Interim Condensed Consolidated Financial Information
for the six months ended 30 June 2011
(RUB thousand)

Depreciation, income tax and also reconciliation of total adjusted EBITDA in accordance with Russian accounting regulation to total profit before income tax is provided as follows:

	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
Adjusted EBITDA in accordance with Russian accounting regulation for 5 power plants	11,076,596	7,157,288
Depreciation and amortization for 5 power plants	(1,157,625)	(576,084)
Other services and other operating income and expenses	(768,053)	(381,281)
Operating profit	9,150,918	6,199,923
Finance income	351,165	541,854
Finance costs	(111,845)	(1,116,159)
IFRS adjustments	(535,182)	4,905
Profit before income tax	8,855,056	5,630,523

IFRS translation adjustments mainly relate to the following:

	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
Depreciation PPE and capitalized repairs	(324,577)	(265,259)
Hedging (transferring financial income / expense to OCI)	172,802	730,953
Pension liability expenses	(67,001)	(74,546)
Onerous contracts expenses	(59,209)	(52,969)
Provision of employee benefits	(77,323)	(65,915)
Loss/ income on disposals of PPE	17,434	95,333
Less impairment loss provision	(135,354)	(316,663)
Other	(61,954)	(55,839)
IFRS adjustments	(535,182)	(4,905)

Reconciliation of revenue from external customers for all 5 power plants to total revenue:

	Six months ended 30 June 2011	Six months ended 30 June 2010
Revenue of 5 power plants	31,775,770	24,675,348
Other revenue	491,567	454,948
IFRS translation adjustments*	(944,604)	(1,258,409)
Total revenues	31 322 733	23 871 887

*IFRS translation adjustments relate mainly to netting adjustment, see accounting policy on revenue recognition in the Group's consolidated financial statements prepared in accordance with IFRS for the year ended 31 December 2010.

**ОАО «Э.ОН РОССИЯ» И ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ИНФОРМАЦИЯ (НЕАУДИРОВАННАЯ)
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА**



Отчет по результатам обзора промежуточной финансовой информации

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

Введение

Мы провели обзор прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ОАО «Э.ОН Россия» и его дочерних обществ (далее – «Группа») за период, закончившийся 30 июня 2011 года, а также сокращенных консолидированных отчета о совокупном доходе, отчета о движении капитала, отчета о движении денежных средств за период 6 месяцев 2011 года. Руководство Группы несёт ответственность за составление и объективное представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности № 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить заключение о представленной промежуточной консолидированной финансовой информации на основе проведенного нами обзора.

Объем обзора

Мы провели обзор согласно Международному стандарту проведения обзорных проверок 2410 «Обзор промежуточной финансовой информации, проводимый независимым аудитором компании». Обзор промежуточной финансовой информации ограничивается проведением опросов, прежде всего персонала, ответственного за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также выполнением аналитических и прочих процедур по обзору. Обзор требует значительно меньшего числа процедур по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, и, следовательно, обзор не позволяет получить полную уверенность, что мы обнаружили все значительные вопросы, которые могли быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выпускаем аудиторское заключение.

Заключение

На основании проведенного обзора нами не были обнаружены факты, которые дают основания полагать, что сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена не в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности № 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

12 сентября 2011 года

Москва, Российская Федерация

ОАО «Э.ОН Россия» и дочерние общества
Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2011 года
(в тыс. руб.)

	Прим.	На 30 июня 2011	На 31 декабря 2010
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	81 199 238	79 599 684
Нематериальные активы	5	3 773 973	427 306
Долгосрочные финансовые активы		60 297	73 856
Прочие внеоборотные активы		202 441	148 216
Итого внеоборотные активы		85 235 949	80 249 062
Оборотные активы			
Денежные средства		899 054	268 850
Дебиторская задолженность и авансы выданные	6	8 490 029	6 981 571
Товарно-материальные запасы		1 629 490	1 409 476
Переплата по налогу на прибыль	13	1 039 855	6 005
Краткосрочные финансовые активы	7, 14	16 763 222	14 297 908
Активы, предназначенные для продажи		12 020	-
Итого оборотные активы		28 833 670	22 963 810
ИТОГО АКТИВЫ		114 069 619	103 212 872
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Обыкновенные акции		25 219 482	25 219 482
Эмиссионный доход		40 052 405	40 052 405
Прочие резервы	10	606 182	774 247
Нераспределенная прибыль		35 180 978	28 089 438
Итого капитал акционеров ОАО "Э.ОН Россия"		101 059 047	94 135 572
Доля неконтролирующих акционеров		14 147	15 603
Итого капитал		101 073 194	94 151 175
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		3 576 274	2 349 270
Пенсионные обязательства	11	590 066	538 407
Итого долгосрочные обязательства		4 166 340	2 887 677
Краткосрочная кредиторская задолженность			
Кредиторская задолженность и начисления	12	8 050 298	5 202 665
Кредиторская задолженность по уплате налогов кроме налога на прибыль		776 196	879 926
Краткосрочные финансовые обязательства		3 591	91 429
Итого краткосрочная кредиторская задолженность		8 830 085	6 174 020
Итого обязательства		12 996 425	9 061 697
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		114 069 619	103 212 872

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Финансовый директор

Баккмайер У.

12 сентября 2011 г.

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества
Консолидированный отчет о совокупном доходе за 6 месяцев,
закончившихся 30 июня 2011 года
(в тыс. руб.)

	Прим.	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2011 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2010 года
Выручка	8	31 322 733	23 871 887
Операционные расходы	9	(22 739 002)	(18 689 757)
Прочие операционные доходы		62 738	298 919
Прибыль от текущей деятельности		8 646 469	5 481 049
Финансовые доходы		364 069	360 004
Финансовые расходы		(155 482)	(210 530)
Прибыль до налогообложения		8 855 056	5 630 523
Расходы по налогу на прибыль	13	(1 764 932)	(1 131 838)
Прибыль за период		7 090 124	4 498 685
Прочие совокупные доходы и расходы:			
(Расходы)/Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи			
		(13 561)	18 046
Актуарная прибыль/ (убыток) за вычетом налога			
		12 275	(57 441)
Расход от хеджирования денежных потоков за вычетом налога			
		(166 779)	(587 981)
Итого прочих совокупный убыток за период		(168 065)	(627 376)
Итого совокупный доход, признанный за период		6 922 059	3 871 309
Чистая прибыль/(убыток) за период причитающаяся:			
Акционерам ОАО «Э.ОН Россия»			
		7 091 540	4 501 119
Доле неконтролирующих акционеров			
		(1 416)	(2 434)
Совокупный доход/(убыток), причитающийся:			
Акционерам ОАО «Э.ОН Россия»			
		6 923 475	3 873 743
Доле неконтролирующих акционеров			
		(1 416)	(2 434)
Прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия» – базовая и разводненная (в российских рублях)	15	0, 112	0, 071

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Финансовый директор

Бакмайер У.

12 сентября 2011 г.

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества
Консолидированный отчет о движении капитала за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011
года (в тыс. руб.)

	Акционер- ный капитал	Эмиссион- ный доход	Прочие резервы	Нераспре- деленная прибыль	Всего	Доля неконтро- лирующих акционеров	Итого акционер- ный капитал
На 1 января 2010 года	25 219 482	40 052 405	1 166 792	17 840 874	84 279 553	13 868	84 293 421
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	4 501 119	4 501 119	(2 434)	4 498 685
Прочий совокупный доход:	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка финансовых активов имеющихся в наличии для продажи	-	-	18 046	-	18 046	-	18 046
Актуарный убыток за вычетом налога	-	-	(57 441)	-	(57 441)	-	(57 441)
Хеджирование денежных потоков за вычетом налога	-	-	(587 981)	-	(587 981)	-	(587 981)
Итого совокупный доход, признанный за период	-	-	(627 376)	4 501 119	3 873 743	(2 434)	3 871 309
Дивиденды	-	-	-	-	-	(256)	(256)
На 30 июня 2010 года	25 219 482	40 052 405	539 416	22 341 993	88 153 296	11 178	88 164 474
На 1 января 2011 года	25 219 482	40 052 405	774 247	28 089 438	94 135 572	15 603	94 151 175
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	7 091 540	7 091 540	(1 416)	7 090 124
Прочий совокупный доход:	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка финансовых активов имеющихся в наличии для продажи	-	-	(13 561)	-	(13 561)	-	(13 561)
Актуарный убыток за вычетом налога	-	-	12 275	-	12 275	-	12 275
Хеджирование денежных потоков за вычетом налога	-	-	(166 779)	-	(166 779)	-	(166 779)
Итого совокупный (расход)/ доход, признанный за период	-	-	(168 065)	7 091 540	6 923 475	(1 416)	6 922 059
Дивиденды	-	-	-	-	-	(40)	(40)
На 30 июня 2011 года	25 219 482	40 052 405	606 182	35 180 978	101 059 047	14 147	101 073 194

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Финансовый директор

Бакмайер У.

12 сентября 2011 г.

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества
Консолидированный отчет о движении капитала за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011
года (в тыс. руб.)

	Прим.	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2011 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2010 года
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		8 855 056	5 630 523
Поправки для неденежных статей:			
Амортизация основных средств и нематериальных активов		1 568 818	1 073 799
Сторнирование ранее признанного резерва по запасам		(3 582)	(6 726)
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности		93 768	193 422
Чистый (доход)/расход по курсовым разницам		(18 703)	55 401
Процентные доходы		(237 453)	(243 795)
Расходы на выплату процентов и эффект от дисконтирования		47 569	38 920
Убыток/(Прибыль) от выбытия основных средств и обесценение	4	31 199	(86 574)
Изменения в пенсионных обязательствах		61 934	59 456
Изменение прочих резервов		71 840	46 584
Прочие неденежные статьи		43 057	4 862
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль			
		10 513 503	6 765 872
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(1 737 319)	(1 181 854)
Увеличение товарно-материальных запасов		(216 432)	(71 376)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		543 164	(674 948)
Выплаты в Пенсионный фонд		(27 054)	(17 195)
(Уменьшение) /увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(103 730)	315 579
Налог на прибыль уплаченный		(1 531 132)	(1 126 779)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности			
		7 441 000	4 009 299
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	4	(4 465 632)	(9 923 989)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов	4	3 779	107 253
Изменение финансовых активов		(2 500 046)	5 147 842
Займы выданные		(25 983)	-
Возврат займов		416	5 045
Проценты полученные		183 926	229 555
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность			
		(6 803 540)	(4 434 294)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам		(40)	(256)
Проценты уплаченные		-	(645)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность			
		(40)	(901)
Влияние колебания обменного курса на остатки денежных средств		(7 216)	(5 158)

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества
Консолидированный отчет о движении капитала за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011
года (в тыс. руб.)

Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств	630 204	(431 054)
<u>Денежные средства на начало периода</u>	<u>268 850</u>	<u>483 368</u>
<u>Денежные средства на конец периода</u>	<u>899 054</u>	<u>52 314</u>

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Финансовый директор

Баккмайер У.

12 сентября 2011 г.

Примечание 1. Группа и ее деятельность

8 июля 2011 года Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (ОАО «ОГК-4») официально стало называться ОАО Э.ОН Россия. Данным ребрендингом компания E.ON показывает всем сотрудникам, ключевым политикам, СМИ и клиентам, что она планирует расширять свой бизнес в России и ожидает, что Россия останется важным стратегическим рынком для Группы.

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.

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

Общество управляет пятью генерирующими электростанциями являющимися филиалами, и имеет две дочерние компании. Любое упоминание термина "Группа" имеет отношение к Обществу, его филиалам и дочерним компаниям, состав и основные виды деятельности которых не изменились на 30 июня 2011 года по сравнению с 31 декабря 2010 года.

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

Тарифы на электрическую энергию мощность и тепловую энергию для предприятий Группы определяются на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу "затраты - плюс", т.е. себестоимость плюс норма прибыли, при этом 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, влечет существенные задержки в принятии решений об увеличении тарифов, либо их увеличение в размере меньшем, чем требуется для покрытия растущих затрат.

Изменения, происходящие в отрасли

Электроэнергия

Согласно Правилам оптового рынка № 1172 от 27 декабря 2010 года участники оптового рынка вправе осуществлять покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в 2011 году. Соответственно, конкурентный оптовый рынок электроэнергии к 2011 году полностью либерализован; однако в соответствии с правилами регулирования, опубликованными в апреле 2011 года, поставка электрической энергии населению и некоторым прочим группам, которые в соответствии с законодательством приравниваются к населению, остались регулируемыми (до 35% электроэнергии и мощности, производимых генератором). В соответствии с правилами работы оптового рынка продажа электрической энергии и мощности в регулируемом сегменте осуществляется по регулируемым тарифам, устанавливаемым Федеральной службой по тарифам в конкурентном сегменте, торговля осуществляется по конкурентным ценам, определяемым на основе спроса и предложения.

Мощность

В 2008 году в Федеральный Закон № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" были внесены изменения ужесточающие контроль со стороны государства в отношении действий поставщиков электроэнергии в части манипулирования доминирующим положением и ценами на свободном рынке.

28 июня 2008 года Правительство утвердило Постановление № 476, действующее с 1 июля 2008 года, о запуске рынка мощности, при котором "высвободившиеся" объемы мощности торгуются на переходных аукционах с поставкой в период 2009-2011 и долгосрочных аукционах с поставкой на 10 лет, проходя при этом конкурентный отбор в "своей" зоне свободного перетока мощности. У субъектов оптового рынка впервые появилась возможность заключать свободные договоры на поставку мощности.

24 февраля 2010 года (действующее с 20 апреля 2010 года) и 13 апреля 2010 года Правительство утвердило Постановления № 89 и № 238 о регулировании рынка мощности с 2011 года. Утвержденные правила долгосрочного рынка торговли мощностью устанавливают правила для осуществляемых новых инвестиций, а также по оплате имеющихся генерирующих мощностей. Затраты на капитальное строительство, применение региональных и климатических коэффициентов, дисконт на ожидаемую прибыль на рынке электроэнергии, некоторые прочие коэффициенты и компенсация капитальных затрат - все эти условия обеспечивают благоприятную среду для гарантированного объема нового капитального строительства в течение первых 10 лет промышленной эксплуатации, при расчетном сроке окупаемости в 15 лет.

5 апреля 2011 года Правительство РФ пересмотрело правила функционирования оптового энергорынка. В результате данных изменений окончательные тарифы для существующей мощности (до реформы отрасли) не будут скорректированы на коэффициент инфляции в 2011 году.

Сезонный характер деятельности

И время года, и суровые 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 за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 "Промежуточная финансовая отчетность". Данную отчетность следует рассматривать в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2010 года

Учетная политика. За исключением описанного ниже, примененная учетная политика соответствует политике, применяемой для консолидированной финансовой отчетности за 2010 год.

Налог на прибыль в промежуточной отчетности рассчитан по той же ставке, что и налог на прибыль по ожидаемым результатам в годовой отчетности.

Новые положения бухгалтерского учета

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2011 г.; никакой из них не оказал материального эффекта на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую информацию (смотри подробнее на эти изменения в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2010 года).

Изменение сравнительных данных. Выручка и операционные расходы в отчетности за 6 месяцев 2010 года были скорректированы по операциям, проведенным в соответствии со специфическим регулированием на рынке производства электроэнергии и мощности в России. Они должны быть представлены свернуто в финансовой отчетности (см. учетную политику в области признания доходов в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2010 года).

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года

(в тыс. руб.)

Наименование статьи	Сумма до корректировки за 6 месяцев 2010 года	Реклассификация	Сумма с учетом корректировки за 6 месяцев 2010 года
Выручка	25 037 706	(1 165 819)	23 871 887
Операционные расходы	(19 855 576)	1 165 819	(18 689 757)

Учитывая уровень существенности, руководство пришло к решению, что для Группы достаточно представить эту информацию в тех примечаниях, на которые повлияла данная реклассификация. В консолидированном отчете о финансовом положении, консолидированном отчете о движении капитала и отчете о движении денежных средств данная информация не раскрыта, так как изменение в представленном консолидированном отчете о совокупном доходе не оказало на них никакого влияния.

Примечание 3. Операции со связанными сторонами

Материнской компанией и стороной, обладающей конечным контролем над Обществом, является Э.ОН А.Г.. Э.ОН А.Г. 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:

Расшифровка дебиторской задолженности по связанным сторонам:

	На 30 июня 2011 года	На 31 декабря 2010 года
Э.ОН АГ	10 908	5 677
ООО Э.ОН Раша Пауэр	4 433	4 176
ООО Э.ОН Раша	2 274	967
Э.ОН Рургаз АГ	5	1 098
ООО Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Россия	-	1 001
Итого	17 620	12 919

Расшифровка кредиторской задолженности и предначислений по связанным сторонам:

	На 30 июня 2011 года	На 31 декабря 2010 года
ООО Э.ОН Раша	74 954	10 816
Э.ОН Риск Консалтинг ГмБХ	5 421	-
Э.ОН АГ-Академия	5 287	3 297
ООО Э.ОН ИС	1 937	11 238
Э.ОН АГ	62	3 505
ООО Э.ОН Раша Пауэр	8	67 976
Итого	87 669	96 832

Выручка Группы от продажи своих услуг связанным сторонам составила (без НДС):

	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
ООО Э.ОН Раша	3 736	508
Э.ОН Рургаз АГ	2 216	-
ООО Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Россия	2 126	-
ООО Э.ОН ИТ	111	-
ООО Э.ОН Раша Пауэр	74	2 695
Итого	8 263	3 203

Связанными сторонами оказаны услуги, выполнены работы для Группы, проданы основные

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за
6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
(в тыс. руб.)

средства (без НДС):

	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
ООО Э.ОН Раша	68 215	6 208
ООО Э.ОН ИТ	3 307	-
Э.ОН АГ-Академия	2 812	545
Э.ОН Риск Консалтинг ГмбХ	4 960	-
Э.ОН Крафтверке ГмбХ	2 357	-
ООО Э.ОН Раша Пауэр	-	3 347
Итого	81 651	10 100

30 ноября 2010 года Группой был выдан займ Э.ОН А.Г. в размере 1 750 000 тыс. руб. на срок до 01 ноября 2011 года. За отчетный период начисленные проценты составили 30 357 тыс. Процентная ставка в течение отчетного периода составляла 3,24 – 3,7%.

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 2011 года, составила 70 657 тыс. руб. (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года – 59 004 тыс. руб.) в т.ч.:

Наименование	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
Зарплата и премии другие выплаты	60 917	58 937
Взносы в НПФ	-	67
Выходное пособие при увольнении	9 740	-
Итого	70 657	59 004

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011
года
(в тыс. руб.)

Примечание 4. Основные средства

	Земля	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Сальдо на 1 января 2011 года	67 916	47 687 500	896 993	748 001	42 301 069	13 343 842	105 045 321
Поступление	-	55 533	-	-	4 135 408	133 940	4 324 881
Передача	-	154 973	-	-	(174 052)	19 079	-
Реклассификация расходов по технологическому присоединению в нематериальные активы и изменения в оценке капитализированных затрат	-	(1 055 511)	-	-	(47 600)	-	(1 103 111)
Выбытие	(104)	(170 901)	(23 830)	-	(10 814)	(41 951)	(247 600)
Сальдо на 30 июня 2011 года	67 812	46 671 594	873 163	748 001	46 204 011	13 454 910	108 019 491
Накопленная амортизация (включая эффект экономического устаревания)							
Сальдо на 1 января 2011 года	-	16 232 870	635 208	422 434	-	8 155 125	25 445 637
Начислено за период	-	1 078 811	17 759	22 343	-	406 033	1 524 946
Реклассификация расходов по технологическому присоединению в нематериальные активы и изменения в оценке капитализированных затрат	-	(25 211)	-	-	-	-	(25 211)
Выбытие	-	(75 378)	(23 830)	-	-	(25 911)	(125 119)
Сальдо на 30 июня 2011 года	-	17 211 092	629 137	444 777	-	8 535 247	26 820 253
Остаточная стоимость на 1 января 2011 года	67 916	31 454 630	261 785	325 567	42 301 069	5 188 717	79 599 684
Остаточная стоимость на 30 июня 2011 года	67 812	29 460 502	244 026	303 224	46 204 011	4 919 663	81 199 238

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011
 года
 (в тыс. руб.)

Примечание 4. Основные средства (продолжение)

	Производство тепловой и электроэнергии		Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
	Земля	Распределение электроэнергии				
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2010 года	50 226	33 895 128	710 487	41 818 336	11 216 687	88 350 343
Поступление	-	172 186	4 544	9 590 261	34 417	9 801 408
Передача	-	87 906	-	(102 646)	14 740	-
Выбытие	-	(807)	-	(6 467)	(408 655)	(415 929)
Сальдо на 30 июня 2010 года	50 226	34 154 413	715 031	51 299 484	10 857 189	97 735 822
Накопленная амортизация (включая эффект экономического устаревания)						
Сальдо на 1 января 2010 года	-	14 644 922	377 736	-	7 996 371	23 640 660
Начислено за период	-	705 509	23 702	-	275 459	1 008 959
Выбытие	-	(709)	-	-	(394 547)	(395 256)
Сальдо на 30 июня 2010 года	-	15 349 722	401 438	-	7 877 283	24 254 363
Остаточная стоимость на 1 января 2010 года	50 226	19 250 206	332 751	41 818 336	3 220 316	64 709 683
Остаточная стоимость на 30 июня 2010 года	50 226	18 804 691	313 593	51 299 484	2 979 906	73 481 459

Примечание 4. Основные средства (продолжение)

Увеличение основных средств и незавершенного строительства за 6 месяцев 2011 года связано с выполнением инвестиционной программы (в основном по строительству новых энергоблоков на Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС).

Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 30 июня 2011 года отражена с учетом убытков от экономического и технологического устаревания в объеме 264 394 тыс. руб. (на 31 декабря 2010 – 281 000 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2011 года оценка Группой возмещаемой стоимости основных средств не проводилась, так как индикаторов обесценения руководством Группы отмечено не было.

В июне 2011 года Правлением Общества принято решение о продаже объектов недвижимого имущества в Березовской ГРЭС и Шатурской ГРЭС. По состоянию на 30.06.2011 года балансовая стоимость активов на продажу составляет 22 148 тыс. руб., справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу 12 020 тыс. руб.

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

Примечание 5. Нематериальные активы

Увеличение в НМА за 6 месяцев 2011 года на 3 346 667 тысяч рублей в основном связано с исполнением инвестиционной программы и является платой за сетевое подключение Шатурской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС.

Примечание 6. Дебиторская задолженность и авансы

	На 30 июня 2011 года	На 31 декабря 2010 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	4 364 592	2 912 024
Прочая финансовая дебиторская задолженность	121 214	114 279
Резерв по сомнительным долгам	(769 160)	(675 384)
Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности	3 716 646	2 350 919
НДС к возмещению	4 636 113	4 517 323
Переплата в бюджет по налогам (исключая НДС)	7 581	11 545
Авансы, выданные поставщикам	129 689	101 784
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	8 490 029	6 981 571

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 промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2011 года
 (в тыс. руб.)

Примечание 7. Краткосрочные финансовые вложения

В 1 полугодии 2011 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 «Внешторгбанк» (кредитный рейтинг Moody's - BAAA1), АКБ (ЗАО) «Газпромбанк» (кредитный рейтинг Moody's - Baa3) и ЮниКредит Банк (кредитный рейтинг Moody's - Aa3). Проценты по краткосрочным депозитам являются фиксированными и, поэтому подвержены риску изменения рыночных процентных ставок.

В течение первого полугодия 2011 года Группа получила в погашение обязательств беспроцентные банковские векселя ОАО "Альфа-банк" в количестве двенадцати штук на сумму 73 723 тыс. рублей со сроком погашения в течение 2011 года, в количестве 7 штук на сумму 87 462 тыс. руб. со сроком погашения в течение 2012 года. Вышеуказанные векселя были получены в качестве погашения возникшей задолженности покупателей за реализованную в 2008-2011 годах электроэнергию и мощность (ОАО "Нижноватомэнергосбыт", ОАО "Калмэнергосбыт", ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго", ОАО "Каббалкэнерго", ОАО "Севкавказэнерго").

Наименование	Эффективная ставка процента %	Остаток на 30 июня 2011 года (в валюте тыс.)	Остаток на 30 июня 2011 года (в тыс. руб.)	Остаток на 31 декабря 2010 года (в валюте тыс.)	Остаток на 31 декабря 2010 года (в тыс. руб.)
Всего краткосрочные депозиты			14 659 907		12 042 054
Краткосрочные депозиты в долларах	0,63-1,70%%	21 322	598 630	21 335	650 228
Краткосрочные депозиты в евро	1,27-1,27%%	11 666	471 167	-	-
Краткосрочные депозиты в рублях	2,65-3,82%%		13 590 110	-	11 391 826
Всего простые векселя:			324 331	-	376 723
Всего форвардные и опционные контракты:		-	3 858	-	129 131
Всего займы выданные Э.ОН АГ	3,24-3,7	-	1 775 126	-	1 750 000
Итого краткосрочные финансовые вложения		-	16 763 222	-	14 297 908

Увеличение займа, выданного Э.ОН АГ, произошло за счет капитализации процентов на сумму 25 126 тыс. руб.

Примечание 8. Выручка

	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
Электроэнергия и мощность	30 316 456	22 854 049
Теплоэнергия	607 733	644 097
Прочие	398 544	373 741
Итого	31 322 733	23 871 887

Увеличение выручки связано с ростом тарифов на регулируемом рынке (РД), на рынке на сутки вперед (РСВ) и вводом в эксплуатацию новых ПГУ.

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2011 года
(в тыс. руб.)

Примечание 9. Расходы по текущей деятельности

	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
Расходы на топливо	15 083 181	12 835 687
Расходы на персонал	2 361 366	1 911 222
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 568 818	1 073 799
Покупная электро - и теплоэнергия	854 188	427 525
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	561 125	527 053
Услуги оперативно-диспетчерского управления	438 674	359 556
Налоги, кроме налога на прибыль	360 471	218 798
Расходы на содержание вневедомственной охраны	153 143	141 996
Плата за пользование водными ресурсами	105 776	101 993
Расходы на сырьё и материалы	97 041	64 879
Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	93 768	193 422
Расходы по аренде	63 795	44 263
Транспортные расходы	58 263	37 513
Расходы на страхование	46 035	41 675
Убыток от выбытия основных средств	31 199	4 206
Банковские услуги	6 898	5 720
Расходы на социальное обеспечение	3 601	7 845
Прочие расходы	851 660	692 605
Итого расходов	22 739 002	18 689 757

Расходы на персонал включают в себя:

	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
Заработная плата, включая налоги на зарплату	1 967 051	1 615 223
Расходы по планам с установленными взносами (включая государственный пенсионный фонд)	316 833	232 619
Расходы по планам с установленными выплатами	61 933	59 456
Выходные пособия при увольнении	15 549	3 924
Итого расходы на персонал	2 361 366	1 911 222

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой
информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2011 года
(в тыс. руб.)

Примечание 10. Прочие резервы

Состав прочих резервов представлен ниже:

	На 30 июня 2011 года			На 31 декабря 2010 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	(28 866)	-	(28 866)	(15 307)	-	(15 307)
Актуарные прибыли/(убытки)	57 635	(11 527)	46 108	42 291	(8 458)	33 833
Хеджирование денежных потоков	736 175	(147 235)	588 940	944 651	(188 930)	755 721
Итого	764 944	(158 762)	606 182	971 635	(197 388)	774 247

Примечание 11. Пенсионные обязательства

В течение 6 месяцев 2011 года пенсионные обязательства увеличились на 51 659 тыс. руб. за счет расходов по процентам, стоимости текущих и прошлых услуг работников.

Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 30 июня 2011 года	На 31 декабря 2010 года
Финансовые обязательства	7 312 080	4 446 643
Кредиторская задолженность строительным подрядчикам (включая плату за технологическое присоединение)	5 411 781	2 662 248
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 580 011	1 702 678
Прочая кредиторская задолженность	312 275	73 747
Задолженность по дивидендам	8 013	7 970
Нефинансовые обязательства	738 218	756 022
Задолженность по оплате труда	669 655	653 699
Авансы, полученные от покупателей	68 563	102 323
Итого	8 050 298	5 202 665

Увеличение кредиторской задолженности по строительным подрядчикам связано с предначислением задолженности по техническому присоединению новых ПГУ.

Увеличение задолженности по дивидендам произошло по Шатурской Управляющей компании.

Примечание 13. 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 6 месяцев 2011 года составляет 20% (средневзвешенная ставка по налогу на прибыль в течение

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2011 года
(в тыс. руб.)

шести месяцев 2010 года составила также 20 %).

Налог на прибыль

	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
Расход по текущему налогу на прибыль	538 425	768 281
Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль	1 226 507	363 557
Итого	1 764 932	1 131 838

Расходы по отложенному налогу увеличились за 6 месяцев 2011 года в сравнении с соответствующим периодом 2010 года в связи с ускоренной амортизацией основных средств и вводом в эксплуатацию новых энергоблоков.

Увеличение дебиторской задолженности по налогу на прибыль, в основном связано с предоплатой налоговым органам на основе фактических данных за первую половину 2011 года, согласно Российскому Налоговому Законодательству.

Примечание 14. Производные финансовые инструменты

С целью снижения степени подверженности риску изменения валютных курсов (хеджирование денежных потоков в период с сентября 2010 года по ноябрь 2011 года) в течение 2010 года Группа осуществила ряд операций по производным финансовым инструментам с ООО «Дойче банк». Убыток, полученный от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов и признанный в прочем совокупном доходе за 6 месяцев 2011 года, равняется 166 779 тысячам рублей (за минусом налога на прибыль). В таблице ниже указана справедливая стоимость валютных форвардных контрактов и опциона заключенных Группой на конец отчетного периода:

	На 30 июня 2011 года		На 30 июня 2010 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Валютные форварды:	3 858	3 591	101 218	91 429
В долларах США	-	-	-	17 442
В евро	3 858	3 591	101 218	73 987
Опционы:	-	-	27 913	-
В евро	-	-	27 913	-
Итого финансовые инструменты	3 858	3 591	129 131	91 429

Вся сумма справедливой стоимости валютных форвардов и опциона отражается в составе краткосрочных финансовых активов (Примечание 7) и краткосрочных финансовых обязательств.

Примечание 15. Базовая прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия»

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

	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
Средневзвешенное количество обыкновенных	63 048 706 145	63 048 706 145

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2011 года
(в тыс. руб.)

	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
акций в обращении в течение отчетного периода (штук)		
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия» (тыс. руб.)	7 091 540	4 501 119
Базовая прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия» (руб.)	0,112	0,071

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

Примечание 16. Обязательства по приобретению основных средств

По состоянию на 30 июня 2011 года Группа имеет обязательства на приобретение основных средств по заключенным договорам на сумму 38 102 816 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2010 года – 18 711 853 тыс. руб.)

Примечание 17. Условные обязательства и условные активы.

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, в частности в отношении порядка учета водного налога, а также операций с рядом контрагентов Группы в 2008-2010 годах.

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. Вышеупомянутое может привести к увеличению уровня и частоты налоговых проверок. В частности, возможно, что будут проверяться сделки, которые не были анализированы в прошлых периодах. В результате есть вероятность, что могут быть выставлены существенные дополнительные налоги, штрафы и пени. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествующих году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Финансовый эффект от потенциальных исков и разногласий не был раскрыт в отчетности, чтобы не нанести серьезный вред положению Группы.

В августе 2011 года Группа получила акт с результатами выездной налоговой проверки за 2008-2009 годы, в котором были доначислены: налог на добавленную стоимость 52 457 тыс. руб., водный налог 9 205 тыс. руб., налог на прибыль 2 546 тыс. руб., налог на имущество 47 тыс. руб., общая сумма составляет 64 255 тыс. руб.. Начисления в отчетном периоде не делались, так как Группа планирует оспорить большую часть претензий в судебном порядке.

По мнению руководства Группы по состоянию на 30 июня 2011 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Группы с точки зрения налогового валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

Примечание 18. Информация по сегментам

Главное лицо, принимающее операционные решения было идентифицировано, как Генеральный директор. Генеральный директор проверяет формы внутренней отчетности Группы, подготовленные в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, с целью оценки степени выполнения задач поставленных перед Обществом, и распределения ресурсов наиболее эффективным образом. Менеджмент выделяет операционные сегменты, исходя из анализа вышеназванных форм внутренней отчетности Группы.

Генеральный директор оценивает бизнес на постанционной основе, оцениваются результаты каждой из 5 ГРЭС, 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 (без учета оборотов внутри Группы), так как они имеют схожие экономические и прочие характеристики. Операционный сегмент Смоленская ГРЭС составляет менее 6% от выручки (без учета оборотов внутри Группы) и 2% от активов. Также Группа реализует ряд прочих услуг, например коммунальные услуги в Шатурском регионе Московской области. Продажи данных услуг не включаются в информацию по сегментам, так как данная информация не включается в отчеты, предоставляемые генеральному директору.

Начиная с 01 января 2011 года, Генеральный директор оценивает деятельность операционных сегментов на основании скорректированного показателя прибыли без учета налогов процентов и амортизации. (ЕБИТДА). Этот показатель не включает также влияние курсовых разниц. В предыдущих периодах аналогичным показателем был показатель прибыли без учета налогов и процентов (ЕБИТ).

Ниже приведена амортизация налог на прибыль, а также сверка скорректированного показателя прибыли без учета налогов и процентов в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета к показателю прибыли до налогообложения:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2011 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2010 года
Скорректированная прибыль до вычета процентов и налогов по данным российского бухгалтерского учета по 5 ГРЭС	11 076 596	7 157 288
Амортизация по 5 ГРЭС	(1 157 625)	(576 084)
Прочие услуги и прочие операционные доходы и расходы	(768 053)	(381 281)
Операционная прибыль	9 150 918	6 199 923
Финансовый доход	351 165	541 854
Финансовый расход	(111 845)	(1 116 159)
Поправки МСФО*	(535 182)	4 905
Прибыль до вычета налога на прибыль	8 855 056	5 630 523

Поправки МСФО связаны в основном со следующим:

Описание	За 6 месяцев окончившихся 30 июня 2011 года	За 6 месяцев окончившихся 30 июня 2010 года
Амортизация ОС и капитализированных ремонтов	(324 577)	(265 259)

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой
информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2011 года
(в тыс. руб.)

Хеджирование (перемещение из финансового/дохода в состав ПСД)	172 802	730 953
Расходы по пенсионным обязательствам	(67 001)	(74 546)
Расходы по обременительным контрактам	(59 209)	(52 969)
Резерв по отпускам	(77 323)	(65 915)
Прибыль/убыток от выбытия ОС	17 434	95 333
Резерв по сомнит. долгам	(135 354)	(316 663)
Прочее	(61 954)	(55 839)
Поправки МСФО	(535 182)	(4 905)

Выручка от внешних покупателей по 5 ГРЭС в общей выручке:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2011 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2010 года
Выручка по 5 ГРЭС	31 775 770	24 675 348
Прочая выручка	491 567	454 948
Поправки МСФО*	(944 604)	(1 258 409)
Итого	31 322 733	23 871 887

*Поправки МСФО связаны в основном с корректировкой элиминирования, смотри учетную политику в части признания выручки в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2010 года.