

Годовой отчет ОАО «Э.ОН Россия»

2012 год

Годовой отчет

Предварительно утвержден Советом директоров ОАО «Э.ОН Россия»
«06» мая 2013 года (Протокол № 183).

Достоверность сведений годового отчета подтверждена заключением Ревизионной комиссии ОАО «Э.ОН Россия».
(Протокол № 1 от «19» апреля 2013 года.)

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР _____ /М.Г. ШИРОКОВ/

ГЛАВНЫЙ БУХГАЛТЕР _____ /А.В. ШАЛЯПИНА/

2013 год

Годовой отчет ОАО «Э.ОН Россия»

2012 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Обращение к акционерам Общества	2
2. Ключевые операционные показатели	4
3. Общие сведения о компании	5
4. Корпоративное управление	12
5. АКЦИИ И ФОНДОВЫЙ РЫНОК	26
6. ОБЗОР ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	29
7. ЭНЕРГОРЫНКИ	32
8. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ	35
9. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА	43
10. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	46
11. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ	48
12. РИСКИ И СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	49
13. КОРПОРАТИВНАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	51
14. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	60
Приложение 1 — Финансовая отчетность Э.ОН Россия за 2012 год	61
ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	77

1. Обращение к акционерам Общества



Уважаемые акционеры!

В 2012 году E.ON отметил пятилетие работы на электроэнергетическом рынке России. Мы с гордостью оглядываемся на проделанную за эти годы работу, ознаменованную значительными достижениями и успехами. ОАО «Э.ОН Россия» из года в год демонстрирует устойчивый рост производственных и финансовых показателей: так, например, с 2007 года, когда Компания вошла в состав E.ON, выработка электроэнергии выросла почти на 20%, а EBITDA — более чем в 4 раза. Это очень значительный результат и все это

стало возможным благодаря нашей нацеленности на эффективность, вследствие применения лучших практик, и, конечно, благодаря реализации масштабной программы строительства новых мощностей. В рамках программ развития российской электроэнергетики наша Компания уже реализовала масштабные инвестиционные проекты по созданию современных, высокотехнологичных и высокоэффективных генерирующих мощностей: Шатурская ГРЭС (400 МВт), Сургутская ГРЭС-2 (2х400 МВт), Яйвинская ГРЭС (400 МВт).

В 2015 году ОАО «Э.ОН Россия» завершит обязательную инвестиционную программу, введя в эксплуатацию 3-й блок Березовской ГРЭС (800 МВт) в Красноярском крае в Сибири. Этот проект находится в активной фазе и мы уверены, что благодаря профессиональной работе коллектива Компании, энергоблок будет введен в эксплуатацию вовремя. Тем самым мы выполним обязательства перед Правительством РФ, взятые на себя при покупке генерирующих активов в России.

E.ON имеет в России третий по величине парк генерирующих мощностей после Германии и Великобритании, и мы не раз подчеркивали, что Россия является регионом стратегического интереса, важной частью стратегии развития E.ON.

В будущем мы продолжим работать над обеспечением роста капитализации ОАО «Э.ОН Россия», дальнейшим развитием производства на базе современных, передовых технологий. Мы будем концентрироваться на проектах по повышению энергоэффективности, в том числе в области децентрализованной генерации и возобновляемых источников энергии. Мы по-прежнему будем содействовать экономическому и социальному развитию территорий присутствия филиалов Компании, заботиться об окружающей среде и идти курсом, заявленным в стратегии концерна E.ON: производить энергию чище и лучше.

Председатель Совета директоров ОАО «Э.ОН Россия»
д-р Бернхард Ройтерсберг.



Уважаемые акционеры!

Представляю вам годовой отчет ОАО «Э.ОН Россия» по итогам работы в 2012 году.

С 17 июля по решению Совета директоров компании я вступил в должность генерального директора ОАО «Э.ОН Россия». Я пришел в перспективную, динамично развивающуюся компанию и твердо намерен реализовать все задачи, поставленные акционерами. Прежде всего, это обеспечение безопасной, надежной и эффективной работы действующих активов, увеличение инвестиционной стоимости компании, реализация инвестиционной программы и дальнейшее ее развитие на рынке.

Минувший год был для ОАО «Э.ОН Россия» очень успешным. Производство электроэнергии выросло на 2,8% и составило 64,2 млрд. кВт.ч. Выручка Компании достигла 76,7 млрд. рублей — на 13,9% больше, чем годом ранее. Показатель EBITDA вырос на 26,8% — до 28,2 млрд. рублей, а чистая прибыль — на 22,2% до 18,4 млрд. рублей. В 2012 году ОАО «Э.ОН Россия» упрочило свое положение лидера российской тепловой энергетики. Сегодня Э.ОН Россия — самая эффективная Компания сектора.

В течение 2012 года была реализована масштабная программа модернизации и реконструкции мощностей компании, что позволило надежно пройти осенне-зимний период. Были проведены переговоры с поставщиками топлива и заключены средне- и долгосрочные контракты на поставку газа с независимыми поставщиками. Много было сделано и в части социальной ответственности, подготовки молодых специалистов, обеспечения безопасности труда.

В 2012 году Березовская ГРЭС отметила 25-летие со дня пуска первого энергоблока, это тем более значимо, что именно в 2012 году на станции были развернуты полномасштабные работы по строительству третьего энергоблока мощностью 800 МВт. Это крупный проект, с многомиллиардными инвестициями, поэтому Березовская ГРЭС находится в сфере особого внимания. Мы уверены, что завершим проект в срок — ввод блока запланирован на середину 2015 года — и в соответствии с бюджетом, выполнив при этом в полной мере инвестиционные обязательства перед правительством РФ.

В конце 2012 года компания приступила к разработке новой стратегии, утверждение и начало реализации которой является важнейшей задачей для ОАО «Э.ОН Россия» в 2013 году.

Я уверен, что 2013 год будет годом дальнейшего развития и укрепления наших позиций в сфере производства электроэнергии. Убежден, что у компании большое будущее.

Уважаемые акционеры, спасибо вам за поддержку в 2012 году!

Генеральный директор ОАО «Э.ОН Россия»
Широков Максим Геннадьевич.

2. Ключевые операционные показатели

2012/2011			
Выручка	76,7	млрд. рублей	+13,9%
EBITDA ¹	28,2	млрд. рублей	+26,8%
EBIT ¹	21,0	млрд. рублей	+17,1%
Чистая прибыль	18,4	млрд. рублей	+22,2%
Стоимость активов	129,0	млрд. рублей	+12,5%
Выработка электроэнергии	64,2	млрд. кВт.ч	+2,8%
Продажа электроэнергии ²	66,5	млрд. кВт.ч	+2,6%
КИУМ (коэффициент использования установленной мощности)	70,7	%	-2,9 пп.
¹ без учёта курсовых разниц ² с учетом объемов, купленных на рынке			

Информация, представленная в данном отчете, основана на бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерской отчетности (РСБУ).

3. Общие сведения о компании

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия»
Дата о государственной регистрации	04 марта 2005 г.
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1058602056985
Юридический адрес Общества	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34
Адрес Московского представительства	123317, г. Москва, Пресненская наб., дом 10, корпус В
Контактный телефон	(495) 545-38-38
Факс	(495) 545-38-39
Адрес электронной почты	info@eon-russia.ru
Основной вид деятельности	Производство и продажа электрической и тепловой энергии и мощности
Общая установленная мощность, МВт	10 345,1
Размер Уставного капитала, руб.	25 219 482 458,37
Общее количество акций, шт.	63 048 706 145,92
Номинальная стоимость акции, руб.	0,40
Номер и дата государственной регистрации выпуска акций	1-02-65104-D от 19.04.2007 г.
Основной акционер Общества (доля участия)	E.ON Russia Holding GmbH (83,73%)
Полное наименование Регистратора	Открытое акционерное общество «Регистратор «Р.О.С.Т.»
Адрес Регистратора	107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13
Полное наименование аудитора Общества	Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Адрес аудитора Общества	125047 Россия, Москва, ул. Бутырский Вал, 10

3.1. Краткая история Общества

В 2005 году на базе пяти электростанций было образовано ОАО «ОГК-4», в состав которого вошли электростанции мощностью 8630 МВт: Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС, Шатурская ГРЭС, Смоленская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС.

В 2007 году контрольный пакет ОАО «ОГК-4» был приобретен международным энергетическим концерном E.ON, который ведет свою деятельность более чем в 30 странах мира. Основными сферами деятельности концерна является производство и поставка электроэнергии, добыча и транспортировка газа. Концерн E.ON связывают с Россией более чем 35-летние партнерские отношения. E.ON является акционером газопровода «Северный поток», а также имеет долю в Южно-Русском нефтегазовом месторождении. На сегодняшний день E.ON — крупнейший иностранный инвестор в электроэнергетику России.

С момента государственной регистрации (4 марта 2005 года) Компания называлась Открытое акционерное общество «Четвёртая генерирующая Компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-4»). В июле 2011 года ОАО «ОГК-4» было переименовано в ОАО «Э.ОН Россия».¹ Переименование подчеркнуло принадлежность Э.ОН Россия и филиалов Компании к концерну E.ON и свидетельствует о долгосрочности его планов в российской электроэнергетике.

Э.ОН Россия является субъектом оптового рынка электроэнергии, осуществляет производство и продажу электрической и тепловой энергии, а также обеспечивает поставки тепла.

В 2007 году международный концерн E.ON (далее — E.ON, Э.ОН) приобрел 69,34% уставного капитала компании, впоследствии доведя долю до 83,73%. E.ON — один из крупнейших в мире частных энергетических и газовых концернов.

В настоящий момент в результате реализации инвестиционной программы строительства новых мощностей и программы модернизации общая установленная мощность ОАО «Э.ОН Россия» составляет 10 345 МВт. В 2010-2011 годах Компания ввела в эксплуатацию 4 новых парогазовых энергоблока общей мощностью 1600 МВт на Шатурской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС, а также нарастила мощность Березовской ГРЭС на 100 МВт благодаря проведенной модернизации оборудования.

Производственные и финансовые показатели компании демонстрируют устойчивый рост. Объем производства электрической энергии в 2012 году вырос на 2,8% и составил 64,2 млрд. кВт.ч.

Выручка Компании достигла 76,7 млрд. рублей, что на 13,9% больше, чем годом ранее. Показатель EBITDA вырос на 26,8% — до 28,2 млрд. рублей, а чистая прибыль — на 22,2% до 18,4 млрд. рублей.

Акции Э.ОН Россия торгуются на площадках фондового рынка группы ММВБ-РТС.

3.2. Положение Общества в отрасли

ОАО «Э.ОН Россия» является субъектом оптового рынка электроэнергии, осуществляет производство и продажу электрической и тепловой энергии. Доля Компании в обще-

российском производстве электроэнергии по итогам 2012 года выросла до 6,1%, доля в установленной мощности ЕЭС

¹ Наименования: Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», ОАО «ОГК-4», ОГК-4 — читать соответственно Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия», ОАО «Э.ОН Россия», Э.ОН Россия.

России составила 4,6%. Доля в выработке тепловых электростанций России — около 10%.

Электростанции Э.ОН Россия находятся на территории крупнейших по потреблению электроэнергии регионов России с относительно развитой сетевой инфраструктурой. Четыре из пяти генерирующих активов компании расположены в наиболее экономически и промышленно развитых субъектах Российской Федерации с высоким потенциалом роста энергопотребления.

Благодаря реализации инвестиционной программы парк генерирующих мощностей Э.ОН Россия в 2010-2011

годах пополнился современными, высокоэффективными энергоблоками, имеющими высокую конкурентоспособность на рынках электроэнергии и мощности.

Все это, вместе с эффективной стратегией по управлению издержками, позволяет Э.ОН Россия являться лидером российской тепловой энергетики.

ОАО «Э.ОН Россия» — наиболее эффективная и рентабельная Компания в секторе тепловой генерации электроэнергии в РФ.

3.3. Приоритетные направления деятельности Общества

Э.ОН Россия в своей деятельности руководствуется глобальной стратегией концерна E.ON «Производить энергию чище и лучше» (Cleaner and Better energy).

В 2012 году Компания приступила к разработке новой стратегии, которая будет включать как традиционное направление — эффективное управление действующими мощностями, так и новые для компании точки роста: рас-

пределенную генерацию и производство электроэнергии на основе возобновляемых источников.

Безусловным приоритетом Общества на ближайшие годы является своевременная реализация завершающего проекта инвестиционной программы — строительство третьего энергоблока ПСУ-800 Березовской ГРЭС.

3.4. Активы Компании

В состав Э.ОН Россия входят пять тепловых электростанций общей установленной мощностью 10 345 МВт/2125,9 Гкал/ч: Сургутская ГРЭС-2 (Ханты-Мансийский автономный округ,

Тюменская область), Березовская ГРЭС (Красноярский край), Шатурская ГРЭС (Московская область), Смоленская ГРЭС (Смоленская область) и Яйвинская ГРЭС (Пермский край).

Основные производственно-технические характеристики Э.ОН Россия, 2012 г.				
Наименование станции	Годы ввода (включение в сеть)	Установленная мощность, МВт	КИУМ* 2012 г., %	Выработка электроэнергии 2012 г., млн. кВт.ч.
Сургутская ГРЭС-2	1985–2011	5 597,1	81,3	39 967
Березовская ГРЭС	1987–1989	1 600,0	76,4	10 738
Шатурская ГРЭС	1971–2010	1 493,4	39,5	5 185
Смоленская ГРЭС	1978–1985	630,0	35,5	1 966
Яйвинская ГРЭС	1963–2011	1 024,6	70,5	6 345
Э.ОН Россия		10 345,1	70,7	64 202

* Коэффициент использования установленной мощности



Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «Э.ОН Россия» (далее — Сургутская ГРЭС-2)

Сургутская ГРЭС-2 расположена в г. Сургут (Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, Тюменская область) и является крупнейшей тепловой электростанцией России по установленной мощности, которая составляет 5 597,1 МВт. В 2012 году станция выработала 39,967 млрд. кВт.ч.

По объемам производства электроэнергии Сургутская ГРЭС-2 — также крупнейшая генерирующая станция в России.

Строительство Сургутской ГРЭС-2 началось в четвертом квартале 1979 года в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 15 ноября 1979 года с символическим номером — 1000. Необходимость строительства крупнейшей тепловой электростанции страны была вызвана бурными темпами добычи нефти и газа в начале 1980-х годов на севере Тюменской области. Регион нуждался в электроэнергии: для добычи полезных ископаемых необходимо было увеличить объем производства электроэнергии в пять раз.

Ввод в эксплуатацию в рекордно короткие сроки шести блоков Сургутской ГРЭС-2 мощностью по 800 МВт каждый позволил устранить дефицит электричества во всем Тюменском регионе. Сроки строительства электростанции не имели равных в стране: 4 800 МВт новой мощности были введены в эксплуатацию за три с половиной года. Срок ввода первых двух энергоблоков станции — 1985 год, последний сдан в эксплуатацию в 1988 году.

Новый этап в жизни Сургутской ГРЭС-2 настал спустя 20 лет — в 2008 году, когда в рамках инвестиционной программы Э.ОН Россия началось строительство двух парогазовых энергоблоков мощностью около 400 МВт каждый. Несмотря

на суровые климатические условия и сложность доставки оборудования, новые энергоблоки были сданы в эксплуатацию в срок: 23 июля 2011 года премьер-министр России В. В. Путин дал команду на пуск новых блоков Сургутской ГРЭС-2 суммарной мощностью 797,1 МВт.

Сургутская ГРЭС-2 — одна из самых эффективных тепловых электростанций страны. Ее технико-экономические показатели не уступают лучшим зарубежным аналогам: удельный расход топлива составляет менее 306 грамм на кВт/ч. — на паросиловых блоках и 227 грамм — на блоках ПГУ; расход электроэнергии на собственные нужды — менее 2,5%; коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) — 81%.

В 2012 году станция установила абсолютный рекорд по годовой выработке — 39,967 млрд. кВт/ч.

Численность персонала на 31.12.2012 — 1 254 человека.

Директор филиала: Жилиев Евгений Викторович.

Контактная информация:

Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «Э.ОН Россия».

Почтовый адрес: 628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34.

Местонахождение: 628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34.

Телефон: (3462) 38-13-59.

Факс: (3462) 28-00-36.

E-mail: surgut_gres-2@eon-russia.ru

Выработка электрической и тепловой энергии Сургутской ГРЭС-2

Показатель	2008	2009	2010	2011	2012
Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч.	34 408	35 210	36 623	38 829	39,967
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, тыс. Гкал	958	1 026	1 016	863	891

Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия» (далее — Березовская ГРЭС)

Березовская ГРЭС расположена в Красноярском крае, на 360 км западнее г. Красноярска. Электростанция является градообразующим предприятием г. Шарыпово. Ее установленная мощность 1 600 МВт (2 энергоблока по 800 МВт каждый). Электростанция работает на бурых углях Березовского месторождения. Выработка электростанции по итогам 2012 года составила 10 738,3 млн. кВт.ч. Отпуск тепла с коллекторов составил 731,3 тыс. Гкал.

В 1975 году Министерством энергетики СССР был издан приказ № 11а «О подготовительном периоде строительства Березовской ГРЭС-1». На следующий год началось строительство первой очереди станции. К 1985 году монтаж главного корпуса был выполнен на 80%. Тогда же было завершено бетонирование ствола дымовой трубы высотой 370 метров. До сегодняшнего дня это самый высокий промышленный объект в России и пятая по высоте дымовая труба в мире. 1 декабря 1987 года состоялся пуск первого блока электростанции. В апреле 1991 года подписан акт о приемке в эксплуатацию второго блока.

В 2012 году Березовская ГРЭС отметила 25-летие с момента пуска первого энергоблока. Всего за 25 лет электростанция выработала более 150 млрд. кВт.ч. электроэнергии.

Березовская ГРЭС знаменита нетрадиционной схемой поставки топлива. Бурый уголь поступает на станцию непо-

средственно с Березовского месторождения Канско-Ачинского бассейна с разреза «Березовский-1» двумя 14-километровыми открытыми конвейерами. Всего за один час на ГРЭС может поступать до 4,4 тыс. тонн угля.

Сегодня Березовская ГРЭС — самая мощная тепловая электростанция Красноярского края и одна из уникальных в техническом отношении тепловых электростанций в России. Электростанция работает в составе объединенной энергетической системы Сибири.

Доля выработки в ОЭС Сибири — 5%.

Доля установленной мощности ОЭС Сибири составляет 3,4%. Доля выработки в энергобалансе Красноярского края — 18%.

В ноябре 2011 года, в результате масштабной модернизации оборудования действующих энергоблоков, установленная мощность Березовской ГРЭС поднялась до проектных 1600 МВт. В мае 2011 года ОАО «Э.ОН Россия» приступила к реализации завершающего этапа своей инвестиционной программы — строительству третьего энергоблока Березовской ГРЭС. На сегодняшний день строительство входит в решающую фазу — начат монтаж основного оборудования.

Березовская ГРЭС первой из российских угольных электростанций вводит европейскую систему удаления золошлаковых отходов, образующихся при сжигании угля, — систему сухого золошлакоудаления. Новая система позволит

значительно улучшить экологическое состояние окружающей электростанцию территории.

Расход условного топлива на отпуск электроэнергии на Березовской ГРЭС составил в 2012 году 340,1 грамм на кВт/ч. Коэффициент использования установленной мощности — 76,4%.

Численность персонала на 31.12.2012 — 1 027 человек.

Директор филиала — Борисов Владимир Николаевич.

Контактная информация:

Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия».

Почтовый адрес: 662313, Красноярский край, г. Шарыпово, а/я 6-3/40.

Фактический адрес: 662328, Красноярский край, Шарыповский район, с. Холмогорское, промбаза «Энергетиков», строение 1/15.

Телефон: (39153) 7-13-50; 2-53-50.

Факс: (39153) 7-10-18.

E-mail: bgres@eon-russia.ru

Выработка электрической и тепловой энергии Березовской ГРЭС					
Показатель	2008	2009	2010	2011	2012
Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч.	10 821	9 425	9 288	11 082	10 738
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, тыс. Гкал	725	736	774	694	731

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия» (далее — Шатурская ГРЭС)

Шатурская ГРЭС — тепловая электростанция, расположенная в г. Шатура (Московская область). Основным видом топлива является природный газ, однако ГРЭС может использовать также уголь, мазут, торф. Установленная мощность Шатурской ГРЭС — 1 493,4 МВт, тепловая мощность — 344,5 Гкал/ч. По итогам 2012 года выработка электроэнергии составила 5,185 млрд. кВт.ч.

История Шатурской ГРЭС насчитывает более 90 лет. 25 июля 1920 года была построена опытная временная электростанция, мощностью 5 МВт, которая снабжала электроэнергией торфоразработки и являлась экспериментальной базой для работы в области рационального сжигания торфа. Временная станция существовала до 1926 года. Проектирование постоянной станции, получившей название «Шатурская районная электрическая станция», началось в 1920 году. Это одна из первых электростанций, построенных по плану ГОЭЛРО. Во 2-м квартале 2008 года в рамках реализации инвестиционной программы Э.ОН Россия началось строительство нового энергоблока ПГУ-400. Он был введен в эксплуатацию в ноябре 2010 года. ПГУ-400 Шатурской ГРЭС стал первым в России одновальным энергоблоком с самой мощной серийной газовой турбиной класса F. ПГУ Шатур-

ской ГРЭС имеет КПД в размере около 56%, что более чем на треть превышает показатели работающих в российской тепловой генерации энергоблоков. С момента пуска энергоблока номинальная мощность станции возросла до 1493,4 МВт. Благодаря своей экологичности, проект ПГУ-400 Шатурской ГРЭС стал первым российским проектом, получившим одобрение ООН в рамках механизмов Киотского протокола.

Удельный расход условного топлива на ГРЭС составляет 314,7 г/кВт. ч., коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) — 39,5%.

Численность персонала на 31.12.2012 — 998 человек.

Директора филиала — Матвеев Сергей Дмитриевич.

Контактная информация:

Филиал "Шатурская ГРЭС" ОАО "Э.ОН Россия"

Почтовый адрес: 140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5.

Местонахождение: 140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5.

Телефон: (49645) 7-11-03

Факс: (49645) 2-16-66

E-mail: shgres@eon-russia.ru

Выработка электрической и тепловой энергии Шатурской ГРЭС					
Показатель	2008	2009	2010	2011	2012
Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч.	5 002	3 636	4 112	5 893	5 185
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, тыс. Гкал	410	415	430	403	401

Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия» (далее — Яйвинская ГРЭС)

Яйвинская ГРЭС — тепловая электростанция, расположена на берегу реки Яйва (Пермский край). Изначально 4 энергоблока станции по 150 МВт использовали в качестве топлива уголь Кизеловского угольного бассейна. С 1987 года электростанция работает на топливной смеси (природный газ и угольная пыль). В рамках инвестиционной программы Э.ОН Россия на Яйвинской ГРЭС был построен новый парогазовый энергоблок мощностью 426,4 МВт.

Яйвинская ГРЭС расположена в Березниковско-Соликамском экономическом районе, где в 1950-е годы назрела необходимость строительства новой электростанции. Возведение ГРЭС началось в марте 1956 года, 30 июня 1963 года был принят в эксплуатацию первый энергоблок. Этот день считается днем рождения Яйвинской ГРЭС. В 1964 году сданы

в эксплуатацию второй и третий энергоблоки. В 1965 году, когда был введен четвертый энергоблок (24.12.1965 г.), Яйвинская ГРЭС достигла проектной энергетической мощности 600 МВт, а установленная тепловая мощность составила 69 Гкал/час. В то время это была самая крупная электростанция Пермской энергосистемы. В настоящее время Яйвинская ГРЭС является крупнейшей в Верхнекамье. После введения в эксплуатацию пятого энергоблока (01.08.2011 г.) — ПГУ, установленная мощность возросла до 1 024,6 МВт.

Станция играет важную роль в обеспечении надежного электроснабжения крупных промышленных предприятий Пермского края, а также социальной сферы городов и населенных пунктов Верхнекамья.

Расход условного топлива на отпуск электроэнергии на ГРЭС составил в 2011 году 329,85 грамм на кВт/ч. Коэффициент использования установленной мощности — 71,2%. В 2012 году эти показатели составили 305,6 грамм на кВт/ч. и 70,5%, соответственно.

Численность персонала на 31.12.2012 — 477 человек.

Директор филиала — Соколов Алексей Александрович

Контактная информация:

Филиал "Яйвинская ГРЭС" ОАО "Э.ОН Россия"

Почтовый адрес: 618340, Пермский край, г. Александровск, пгт. Яйва, ул.Тимирязева, д.5.

Местонахождение: 618340, Пермский край, г. Александровск, пгт. Яйва, ул.Тимирязева, д.5.

Телефон: (34274) 2-43-59.

Факс: (34274) 3-14-64.

E-mail: yagres@eon-russia.ru

Выработка электрической и тепловой энергии Яйвинской ГРЭС

Показатель	2008	2009	2010	2011	2012
Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч.	4 234	3 955	3 840	4 854	6 345
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, тыс. Гкал	101	104	104	100	95

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия» (далее — Смоленская ГРЭС)

Смоленская ГРЭС — тепловая электростанция, расположена в поселке Озерный Смоленской области. Смоленская ГРЭС работает на угле и природном газе, введена в эксплуатацию в 1978 году. Установленная мощность — 630 МВт. На Смоленской ГРЭС установлены три энергоблока по 210 МВт, в каждый из которых входит котел ТПЕ-208, турбина типа К-210-130-3. Выработка электростанции по итогам 2012 года составила 1,9 млрд. кВт.ч, отпуск тепла с коллекторов — 66,8 тыс. Гкал.

Решение Министерства энергетики и электрификации СССР о строительстве Смоленской ГРЭС было принято в 1965 году с учетом запасов фрезерного торфа Свитско-Жарковской базы. Строительство электростанции началось в 1970 году. 12 января 1978 года государственная комиссия приняла в эксплуатацию первый энергоблок станции — эта дата является официальным днем начала работы Смоленской ГРЭС.

С вводом станции Духовщинский район, расположенный на севере Смоленской области, получил мощный импульс для социально-экономического развития. Был восстановлен железнодорожный путь к Смоленску, пролегающий по трем районам области, построена железная дорога, связывающая Смоленскую и Тверскую области, появилась современная автодорога, построен поселок энергетиков.

Оборудование станции было спроектировано для сжигания малозольного бессернистого топлива — торфа, но из-за отставания строительства торфодобывающих предприятий на Смоленской ГРЭС использовали различные виды твердого топлива, которые имели качественно иные характеристики: высокую зольность, большое содержание серы, высокую реакционную способность. Первые годы предприятию приходилось часто менять вид топлива. Сначала на станцию поступал интинский уголь, который сменился подмосковным. Затем

энергетики Смоленской ГРЭС начали использовать в качестве топлива сланец, который потом сменился хакасским углем. Всего за время работы станции было опробовано сжигание 14 видов твердого топлива, включая уголь из Узбекистана и европейской Силезии. Сжигание миллионов тонн непроектного топлива повлекло за собой постоянную реконструкцию и модернизацию оборудования.

В результате, с окончанием строительства газопровода до Смоленской ГРЭС, в 1985 году топливная проблема была решена. С этого времени основными видами топлива стали природный газ и подмосковный бурый уголь.

В 2011 году на Смоленской ГРЭС завершен комплекс работ по реконструкции и ввод в эксплуатацию первой секции золоотвала. Данные работы позволяют увеличить объем хранения золошлаковых отходов, обеспечить возможность работы электростанции при сжигании существенной доли угля в топливном балансе станции в течение более чем 10 лет, снизить воздействие золоотвала на окружающую среду.

Удельный расход топлива на ГРЭС в 2012 году составил 370,59 грамм на кВт/ч, коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) — 35,52%.

Численность персонала на 31.12.2012 — 539 человек.

Директор филиала — Браценков Виктор Иванович

Контактная информация:

Филиал "Смоленская ГРЭС" ОАО "Э.ОН Россия"

Почтовый адрес: 216239, Смоленская область, Духовщинский р-н, п. Озерный.

Местонахождение: 216239, Смоленская область, Духовщинский р-н, п. Озерный.

Телефон: (48166) 2-91-59

факс: (48166) 2-91-89

E-mail: smgres@eon-russia.ru

Выработка электрической и тепловой энергии Смоленской ГРЭС

Показатель	2008	2009	2010	2011	2012
Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч.	2 212	1 722	1 928	1 809	1 966
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, тыс. Гкал	67	72	70	66	66,8

Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия» (далее — Тепловые сети Березовской ГРЭС)

Филиал расположен в г. Шарыпово (Красноярский край) и занимается передачей, распределением тепловой энергии и горячей воды, перекачкой и очисткой канализационных стоков, а также сбытовой деятельностью. Снабжает

теплом более 44 000 потребителей в г. Шарыпово, поселке Дубинино и селе Холмогорское.

Филиал Тепловые сети Березовской ГРЭС образован 1 июля 2006 года. После образования филиала цех тепловых

сетей Березовской ГРЭС, обслуживающий основные объекты тепловой сети, вошел в состав филиала. В рамках бесценовой структуры филиала из специалистов ЦТС была образована служба эксплуатации и группа подготовки ремонта. Основной задачей вновь созданных подразделений является ремонт и обслуживание тепловой сети и двух насосных станций смешения, находящихся в пос. Дубинино и с. Холмогорское, сетей водоотведения г. Шарыпово с тремя КНС и очистных сооружений, принимающих стоки из г. Шарыпово, п. Дубинино, промплощадки БГРЭС.

Отдел реализации филиала «Тепловые сети Березовской ГРЭС» заключает прямые договоры с населением на поставку тепловой энергии, очистку и перекачку стоков. Общая протяженность магистральных и внутриквартальных тепловых сетей, которые находятся в ведении филиала, составляет свыше 280 км, а их объем — 30 тыс. куб. м.; протяженность обслуживаемых сетей водоотведения составляет

60 км. Специфика теплоснабжения потребителей филиала заключается в удаленности основных потребителей от источника тепла (Березовской ГРЭС). Для г. Шарыпово она составляет 8,2 км, для пос. Дубинино — 7 км, для с. Холмогорское — 12 км.

Численность персонала на 31.12.2012 — 146 человек.

Директор филиала: Иноземцев Евгений Александрович.

Контактная информация:

Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия».

Почтовый адрес: 662313, Красноярский край, г. Шарыпово, а/я № 6-3/58.

Местонахождение: 662313, Красноярский край, г. Шарыпово, микрорайон № 6, д. 25.

Телефон: (39153) 7-10-13, 7-12-05.

Факс: (39153) 7-11-60.

E-mail: teploseti@eon-russia.ru

Московское представительство ОАО «Э.ОН Россия»

Представительство является обособленным подразделением Э.ОН Россия и действует на основании положения, утвержденного Генеральным директором Общества.

Создано на основании решения Совета директоров Э.ОН Россия в 2005 году.

Директор представительства — Баккмайер Ульф, заместитель Генерального директора Э.ОН Россия по финансам и экономике, Член Правления.

Выработка электрической и тепловой энергии Шатурской ГРЭС	
Наименование	Московское представительство Э.ОН Россия
Местонахождение	123317, г. Москва, Пресненская наб., дом 10, корпус В, 23 этаж
Почтовый адрес	123317, г. Москва, Пресненская наб., дом 10, корпус В, 23 этаж

3.5. Календарь событий 2012 года

Январь	<ul style="list-style-type: none"> Еще два проекта строительства новых мощностей ОАО «Э.ОН Россия» одобрены к реализации в рамках ст. 6 Киотского протокола. Новые высокоэффективные энергоблоки суммарной мощностью 1200 МВт построены на Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС в рамках инвестиционной программы Компании.
Апрель	<ul style="list-style-type: none"> На Сургутской ГРЭС-2 введен в эксплуатацию уникальный компьютерный тренажер, не имеющий аналогов в энергетике России. Он предназначен для отработки действий оперативного персонала станции как в штатных ситуациях, осуществляемых при пуске, эксплуатации и останове энергоблоков, так и в условиях ликвидации различных технологических нарушений на оборудовании. Началась доставка оборудования на стройплощадку энергоблока №3 Березовской ГРЭС: в апреле на площадку был поставлен статор генератора.
Май	<ul style="list-style-type: none"> ОАО «Э.ОН Россия» договорилась с ОАО «ЛУКОЙЛ» о поставках газа для нужд филиала «Яйвинская ГРЭС». Для транспортировки попутного нефтяного газа, добываемого ОАО «ЛУКОЙЛ-Пермь», будет построен новый газопровод, что позволит диверсифицировать источники поставок газа и снизить топливные риски. ОАО «Э.ОН Россия» подтвердила соответствие системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда требованиям международного стандарта OHSAS 18001-2007. Продлено действие сертификата до мая 2014 года.
Июнь	<ul style="list-style-type: none"> На Березовской ГРЭС завершены работы по рекультивации первой секции золоотвала. Это первый этап работ по модернизации системы золоудаления и переводу Березовской ГРЭС на сухое удаление золошлаков. Совет директоров ОАО «Э.ОН Россия» утвердил отчетность, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) по итогам 2011 финансового года. Выручка от основной деятельности составила 66,1 млрд. рублей, увеличившись на 31,3% по сравнению с показателем 2010 года. Чистая прибыль ОАО «Э.ОН Россия» выросла на 42,4% и составила 14,6 млрд. рублей.
Июль	<ul style="list-style-type: none"> Генеральным директором ОАО «Э.ОН Россия» назначен Максим Широков. ОАО «Э.ОН Россия» получило положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проект строительства 3-го энергоблока мощностью 800 МВт Березовской ГРЭС.
Август	<ul style="list-style-type: none"> ОАО «Э.ОН Россия» и ОАО «НОВАТЭК» договорились о поставках газа на 15 лет. Топливо будет поставляться в 2013–2027 гг. филиалам «Смоленская ГРЭС», «Сургутская ГРЭС-2», «Шатурская ГРЭС» и «Яйвинская ГРЭС». ОАО «Э.ОН Россия» опубликовала отчетность, рассчитанную по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), за 1 полугодие 2012 года. Выручка от основной деятельности составила 35,21 млрд. рублей, увеличившись на 12,4%. Чистая прибыль выросла на 22,3% — до 8,67 млрд. рублей.
Сентябрь	<ul style="list-style-type: none"> ОАО «Э.ОН Россия» и ОАО «НК «Роснефть» подписали договор поставки газа в 2013–2015 гг. филиалу «Сургутская ГРЭС-2». На строительной площадке 3-го энергоблока Березовской ГРЭС начались работы по монтажу парового пылеугольного котла. Начало монтажа котла является одним из важнейших этапов строительства энергоблока, определяющий срок ввода энергоблока в эксплуатацию.
Октябрь	<ul style="list-style-type: none"> ОАО «Э.ОН Россия» получила положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проект строительства системы сухого золошлакоудаления филиала «Березовская ГРЭС». На Сургутской ГРЭС-2 внедрена автоматизированная система управления технологическими процессами энергоблока №3. В результате повысилось качество работы системы управления энергоблоком, точность обработки и предоставления информации, улучшились метрологические характеристики и качество регулирования процессов.
Ноябрь	<ul style="list-style-type: none"> Компания приступила к разработке новой стратегии, в которую, помимо основных направлений деятельности, связанных с эффективным управлением активами, войдут новые, такие как распределенная энергетика и возобновляемые источники энергии. Для работы по новым направлениям была зарегистрирована дочерняя компания — ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис». ОАО «Э.ОН Россия» вступило в Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП). 29 ноября в Государственном историческом музее состоялся Торжественный прием, посвященный 5-летию работы концерна Е.ON в электроэнергетике России. В приеме приняли участие Министр энергетики РФ Александр Новак, посол Германии в России Ульрих Бранденбург, член Правления Е.ON SE, Председатель Совета директоров ОАО «Э.ОН Россия» Бернхард Ройтерсберг, руководители органов Федеральной исполнительной власти, руководство регионов, в которых работает ОАО «Э.ОН Россия» и многие другие.
Декабрь	<ul style="list-style-type: none"> Березовская ГРЭС 1 декабря отметила 25-летие пуска первого энергоблока станции. ОАО «Э.ОН Россия» продала квоты на выбросы парниковых газов, полученные при работе нового парогазового энергоблока Шатурской ГРЭС в 2011 году.

4. Корпоративное управление

4.1. Соблюдение правовых и этических норм

Большое значение для деятельности Э.ОН Россия имеют вопросы, посвященные прозрачности и эффективности корпоративного управления, а также неукоснительному соблюдению правовых норм и самых высоких этических стандартов в области ответственного ведения бизнеса. Совет директоров Э.ОН Россия принял Кодекс Этики, который содержит положения, регламентирующие практику ведения бизнеса, отношения с бизнес-партнерами, государственными институтами, урегулирования конфликта интересов, а также обеспечивающие противодействие коррупции, коммерческому подкупу, злоупотреблению своими должностными полномочиями. Основой для разработки и утверждения данного Кодекса послужили передовые стандарты, закрепленные в Кодексе Этики международного концерна E.ON. В Компании Советом директоров принято Положение о процедуре соответствия, регулирующее вопросы контроля за соблюдением должностными лицами и сотрудниками Э.ОН Россия обязательных требований законодательства и Кодекса Этики, назначено независимое Ответственное лицо, основной задачей которого является контроль за соблюдением положений Кодекса, и к которому любой сотрудник имеет право обратиться по вопросам нарушения положений указанного документа.

Самое пристальное внимание Компания уделяет также соответствию ее деятельности требованиям применимого законодательства. Основным принципом работы Э.ОН Россия является требование уважительного отношения к праву, соблюдения прав и законных интересов иных лиц, исполнения требований действующих нормативных актов. Уважая и соблюдая права других лиц, Компания также активно использует правовые способы для защиты своих законных прав и интересов, а также прав и интересов ее акционеров.

В соответствии с современными требованиями в области противодействия использованию инсайдерской информации и манипулированию ценами на ценные бумаги, в Компании было также разработано и утверждено Положение об инсайдерской информации. Положение содержит правила обращения с инсайдерской информацией, предусматривает наличие категорий инсайдеров по степени их доступа к инсайдерской информации, введены дополнительные ограничения на торговлю ценными бумагами для инсайдеров, а также определена процедура контроля со стороны специально уполномоченного Советом директоров лица в области соблюдения инсайдерских правил.

4.2. Организационная структура

В течение 2012 года, в том числе в связи с назначением Советом директоров нового Генерального директора Общества, с целью оптимизации существующей системы управления, организационная структура Общества претерпела ряд существенных изменений:

Решением Совета директоров Общества от 06.07.2012 г. ликвидирован Комитет по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «Э.ОН Россия». Основные функции Комитета по стратегии и развитию переданы Правлению. Стратегия Компании разрабатывается на сессиях стратегического планирования. Основные функции Комитета по стратегии и раз-



витию переданы Правлению. Стратегия Компании разрабатывается на сессиях стратегического планирования.

Решением Совета директоров Общества от 30.08.2012 г. в состав Правления Общества введен Заместитель Генерального директора по производству Попов Игорь Викторович.

В соответствии с решением Правления Общества от 05.10.2012 г. с 10.10.2012 г. были переименованы должности «Заместитель Генерального директора по энергетическому управлению» на «Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам»; «Помощник Генерального директора по связям с общественностью и органами власти» на «Директор по связям с общественностью и органами власти»; «Заместитель Генерального директора по управлению персоналом» на «Директор по управлению персоналом»; «Заместитель Генерального директора по инвестициям

и развитию» на «Директор по инвестициям и развитию»; «Заместитель Генерального директора по корпоративной политике» на «Директор по корпоративной политике», с сохранением за ними в полном объеме руководства по закрепленным направлениям деятельности, функции, полномочия, ответственность и непосредственное подчинение Генеральному директору Общества.

Кроме того были ликвидированы должности «Заместитель Генерального директора по информационным технологиям» и «Заместитель Генерального директора по ресурсобеспечению и общим вопросам».

В схеме «Организационная структура» данные представлены по состоянию на 31.12.2012 года, на момент предварительного утверждения Советом директоров годового отчета — значительных изменений не произошло.

4.3. Органы управления. Итоги работы в 2012 году

Организация эффективного корпоративного управления, нацеленного на достижение наибольшей результативности деятельности Общества, повышение прозрачности и обоснованности принимаемых управленческих решений, снижение рисков и защиту прав и интересов акционеров Компании, являются важнейшими задачами для Общества. Построение эффективной системы корпоративного управления основывается на использовании передового российского и зарубежного опыта. Особое значение имеют современные стандарты корпоративного управления, широко применяемые компаниями, входящими в состав концерна E.ON, которые Э.ОН Россия активно внедряет в свою корпоративную практику.

Важнейшими направлениями совершенствования системы корпоративного управления в Э.ОН Россия являются:

- обоснованное распределение компетенций и ответственности между органами управления;
- усиление коллегиального начала в руководстве деятельностью Общества;
- эффективное сочетание централизации принимаемых решений и делегирования полномочий на различные уровни управления;
- повышение оперативности и эффективности принимаемых решений;
- обеспечение и защита прав и интересов акционеров Общества;
- реализация в деятельности органов управления высоких стандартов корпоративной этики.

В рамках совершенствования системы корпоративного управления в Э.ОН Россия в 2012 году были внесены изменения в Устав ОАО «Э.ОН Россия». Внесение изменений в Устав обусловлено расторжением в феврале 2012 г. соглашения акционеров ОАО «Э.ОН Россия», в связи с чем из Устава Общества исключены положения, которые были включены в него во исполнение требований соглашения акционеров и создающие избыточные и неоправданные ограничения в работе ОАО «Э.ОН Россия» (утверждение кандидатуры независимого инженерного эксперта для проведения проверки выполнения инвестиционной программы Общества, рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого эксперта и др.). Другие изменения в Устав были направлены на приведение в соответствие с действующим законодательством РФ, а также на повышение эффективности и прозрачности

управления, совершенствование корпоративных правил и процедур.

На сегодняшний день основополагающими документами Э.ОН. Россия в области корпоративного управления являются:

- Устав;
- Кодекс корпоративного управления;
- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров;
- Положение о Совете директоров;
- Положение о Правлении Общества;
- Положение о Ревизионной комиссии;
- Политика делегирования полномочий;
- Положение о распределении компетенции между высшими менеджерами Общества;
- Положение о процедуре соответствия;
- Положение о раскрытии информации;
- Положение об инсайдерской информации;
- Положение о системе внутреннего контроля;
- Положение о корпоративной системе управления рисками;
- Положения о комитетах при Совете директоров Общества.

Четкие и эффективные правила корпоративного управления Компания совмещает с постоянным обменом информацией с внешней аудиторией.

Э.ОН Россия регулярно готовит и публикует отчетность как в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), так и по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО). В Компании функционируют подразделения, ответственные за организацию информационного обмена с внешней средой.

Раскрытие значимой информации о деятельности Компании, а также информации, требующей раскрытия во исполнение требований законодательством РФ, осуществляется на корпоративном сайте Общества www.eon-russia.ru, на странице в сети Интернет, предоставляемой одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг — ЗАО «Интерфакс», <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7878>, а также на лентах уполномоченных информационных агентств.

Система органов управления Компании состоит из следующих уровней:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

Общее Собрание Акционеров

Высшим органом управления Э.ОН Россия является Общее собрание акционеров. Оно рассматривает ключевые вопросы функционирования Компании, определенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и отнесенные к его компетенции статьей 10 Устава, формируя

и выражая волю акционеров. Порядок созыва, подготовки и проведения общих собраний акционеров Компании регулируется Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Э.ОН Россия.¹

Совет Директоров

Совет директоров²

Совет директоров осуществляет стратегическое руководство деятельностью Компании, контроль за деятельностью исполнительных органов управления и обеспечивает соблюдение прав и интересов акционеров. В его компетенцию входит определение стратегии развития Компании, организация контроля над финансово-хозяйственной деятельностью, поддержанию эффективности системы внутреннего контроля, разработка и утверждение важнейших внутренних правил по основным направлениям деятельности, обеспечение реализации прав акционеров, а также рассмотрение отчетов о работе Общества и выполнении поставленных задач со стороны исполнительных органов Э.ОН Россия. Деятельность Совета директоров регулируется Положением о Совете директоров Э.ОН. Россия.³

В период до 29 июня 2012 года действовал Совет директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 24 июня 2011 года в составе:

1. Тазин Сергей Афанасиевич — Председатель Совета директоров
2. Винкель Майк
3. Драчук Андрей Александрович
4. Ройтерсберг Альберт Бернхард Вильгельм
5. Рюммлер Гюнтер Экхардт
6. Саблуков Юрий Степанович
7. Фельдманн Карл-Хайнц
8. Хартманн Райнер
9. Юргенс Игорь Юрьевич

Подробные сведения об указанных членах Совета директоров приведены в Годовом отчете Компании за 2011 год.⁴

Совет директоров, осуществлявший свои функции в течение второй половины 2012 года, был избран годовым Общим собранием акционеров 29 июня 2012 года. В его состав вошли:

1. Ройтерсберг Альберт Бернхард Вильгельм, председатель Совета директоров.

Родился в 1954 году.

В 1981 году окончил университет города Мюнстер, дипломированный экономист. Получил степень доктора.

Основным местом работы в настоящее время является E.ON SE.

В 2008 году г-н Ройтерсберг входил в состав консультативного комитета Energieversorgung Mittelrhein E.ON Vertrieb Deutschland GmbH (Германия), а также был членом Наблюдательного Совета таких компаний как Enovos/Saar Ferngas (Германия), EVG (Германия), GASAG (Германия), Thuga AG (Германия), Gerosgaz (Россия).

С 2008 года по настоящее время является членом комитета акционеров Nord Stream AG (Швейцария).

С 2010 года по настоящее время является Председателем Наблюдательного Совета E.ON Energie AG (Германия), членом Совета директоров E.ON Espana S.L. (Испания), чле-

ном Совета директоров E.ON Italia S.p.A. (Италия), Председателем Наблюдательного Совета E.ON Sverige AB (Швеция), Председателем Наблюдательного Совета E.ON Benelux N.V. (Нидерланды).

С 2011 года является Президентом Наблюдательного Совета E.ON France S.A.S (Франция) и Председателем Наблюдательного Совета E.ON Hungaria ZRt (Венгрия).

Г-н Ройтерсберг был первоначально избран членом Совета директоров Компании 24 июня 2011 года и последний раз переизбран 29 июня 2012 года.

Г-н Ройтерсберг не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и Председателем Совета директоров не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Ройтерсбергу исках.

2. Винкель Майк, член Совета директоров.

Родился в 1970 году.

Изучал экономику и основы энергетики в Техническом университете Циттау (Германия) и Оксфорде (Великобритания).

Последние 13 лет работает на различных должностях в концерне E.ON.

С 2004 по 2007 год являлся Старшим вице-президентом по менеджменту рынков компании E.ON AG, (Дюссельдорф,

¹ Текст Устава Общества и Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров размещены на сайте компании www.eon-russia.ru в разделе «Акционерам и инвесторам/Документы». Протоколы Общих собраний акционеров размещены на сайте компании www.eon-russia.ru в разделе «Акционерам и инвесторам/Управление компанией/Общее собрание акционеров/Материалы общих собраний акционеров».

² На дату утверждения настоящего Годового отчета действует состав совета директоров, избранный внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Э.ОН Россия», состоявшимся 21 февраля 2013 года, персональный состав действующего Совета директоров указан на сайте компании www.eon-russia.ru в разделе «О Компании / Управление Компанией / Совет директоров».

³ Текст Положения о Совете директоров размещен на сайте компании www.eon-russia.ru в разделе «Акционерам и инвесторам/Документы».

⁴ Текст Годового отчета Э.ОН Россия за 2011г. размещен на сайте компании www.eon-russia.ru в разделе «Акционерам и инвесторам/ Годовые отчеты»

Германия), а с 2007 по 2008 год был Старшим вице-президентом по вопросам торговли и оптимизации.

В 2009 — 2010 годах занимал должность Управляющего директора ООО «Э.ОН Раша Пауэр», где он отвечал за управление энергетическим портфелем и оптимизацию.

Также с 2010 по 2011 год являлся заместителем Генерального директора по энергетическому управлению ОАО «Э.ОН Россия».

С 2010 года являлся заместителем Генерального директора ООО «Э.ОН Раша» вплоть до 2011 года.

3. Малинов Сергей Владимирович, член Совета директоров

Родился в 1973 году.

В 1995 году окончил Финансовую академию при Правительстве РФ, факультет "Финансы и кредит" по специальности экономист.

В период с 2007 по 2010 год Сергей Малинов работал на ФГУП "Концерн "Росэнергоатом", ОАО "Концерн Росэнергоатом" в должности Заместитель Генерального директора по реформированию и корпоративному управлению, а затем заместителем Генерального директора — директором по корпоративному управлению.

Кроме Совета директоров Э.ОН Россия г-н Малинов входит в Советы директоров следующих компаний: с 2009 года

С 2011 года по настоящее время занимает должность Генерального директора E.ON Climate &Renewables, Эссен, Германия.

Г-н Винкель был первоначально избран членом Совета директоров Компании 17 июня 2009 года и последний раз переизбран 29 июня 2012 года.

Майк Винкель не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и членом Совета директоров не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Винкелю исках.

по настоящее время является председателем Совета директоров ОАО "Энергосетьпроект" и председателем Совета директоров ГНЦ РФ ОАО "НИИТеплоприбор".

Г-н Малинов был избран членом Совета директоров Компании первый раз 29 июня 2012 года.

Сергей Малинов не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и членом Совета директоров не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Малинову исках.

4. Рюммлер Гюнтер Экхардт, член Совета директоров.

Родился в 1960 году.

В 1984 году окончил учебу в городе Гамбург, дипломированный инженер приборо- и кораблестроитель.

В период с 2005 по 2007 год Гюнтер Рюммлер являлся Старшим вице-президентом E.ON Energy Trading AG (Германия).

Г-н Рюммлер с 2007 года занимает пост Старшего вице-президента по разведке и добыче углеводородов / генерации E.ON FG(SE).

С 2008 года по настоящее время г-н Рюммлер входит в Совет директоров E.ON Ruhrgas GmbH (Эссен, Германия).

В 2009 году г-н Рюммлер входил в Советы директоров немецких компаний E.ON Kraftwerke GmbH (Ганновер, Германия), E.ON Kernkraft GmbH (Ганновер, Германия).

С 2009 года по настоящее время г-н Рюммлер входит в Совет директоров E.ON Energy Trading SE (Дюссельдорф, Германия).

С 2010 года по настоящее время г-н Рюммлер входит в Совет директоров E.ON Generation GmbH (Ганновер, Германия), E.ON New Blding&Technology GmbH (Гельзенкирхен, Германия), E.ON Gas Storage GmbH (Эссен, Германия).

С 2012 года по настоящее время г-н Рюммлер входит в состав Наблюдательного Совета компании E.ON Energie AG (Эссен, Германия).

Г-н Рюммлер был первоначально избран членом Совета директоров Компании 17 июня 2009 года и последний раз переизбран 29 июня 2012 года.

Гюнтер Рюммлер не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и членом Совета директоров не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Рюммлеру исках.

5. Саблуков Юрий Степанович, член Совета директоров, до 30 августа 2012 г. — член Управляющего Комитета Совета директоров по новому строительству.

Родился в 1957 году.

Окончил Усть-Каменогорский индустриальный техникум по специальности парогенераторные и турбинные установки, Алма-Атинский энергетический институт (инженер-электрик), Алма-Атинский институт энергетике и связи (инженер-экономист). Прошел стажировку в Центре профессионального обучения компании «Эрнст энд Янг» по специальности «Финансы для руководителей», а также Академии «Делойт» по специальности «Управление рисками предприятия».

С 1997 по 2005 год работал в региональных структурах AES в Казахстане. В частности, с 1998 по 2001 год занимал

пост руководителя ремонтно-эксплуатационной службы ОАО «AES Усть-Каменогорская ТЭЦ».

С 2001 по 2004 год — директор ОАО «Усть-Каменогорские тепловые сети».

В 2004-2005 годах — вице-президент ОАО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» (г. Усть-Каменогорск).

В 2005-2007 годах — руководитель проекта «Волгаэнерго» департамента стратегического планирования и инвестиций ООО «Евросибэнерго».

В 2007 году занял пост Советника исполнительного директора ОАО «ОГК-3». 17 октября 2007 года был избран генеральным директором ОАО «ОГК-3».

С 1 октября 2008 года по 16 июля 2012 г. — Генеральный директор ОАО «Э.ОН Россия».

Саблуков Ю.С. был первоначально избран членом Совета директоров Компании 17 июня 2009 года и последний раз переизбран 29 июня 2012 года.

Саблуков Ю.С. не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и членом Совета директоров не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Саблукову исках.

6. Тазин Сергей Афанасиевич, член Совета директоров, в период 2012 г. входил в составы Комитетов при Совете директоров.¹

Родился в 1961 году.

Окончил Электроэнергетический факультет политехнического института Ренсселлер (США),

Турбинный университет компании General Electric (США).

Начал работу в энергетике в 1993 году помощником инженера в американской Con Edison (Нью-Йорк). С 1993 по 1998 год — инженер, старший инженер в General Electric (США).

В 1998 году стал Генеральным директором электростанции корпорации AES (США), после чего семь лет возглавлял различные подразделения AES в Казахстане и Украине.

В 2005—2008 гг. глава холдинга «Евросибэнерго», в 2007—2008 годах — исполнительный директор ОАО «ОГК-3».

С 2008 года до середины 2012 года возглавлял ООО «Э.ОН Раша Пауэр» и ООО «Э.ОН Раша».

Г-н Тазин С.А. был первоначально избран членом Совета директоров Компании 17 июня 2009 года и последний раз переизбран 29 июня 2012 года.

Г-н Тазин С.А. не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и членом Совета директоров не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Тазину исках.

7. Фельдманн Карл-Хайнц, член Совета директоров.

Родился в 1959 году.

В 1984 году окончил Вестфальский университет им. Вильгельма г. Мюнстер, имеет степень в юриспруденции.

Г-н Фельдманн с 2004 года по настоящее время занимает пост Старшего вице — президента по юридическим вопросам E.ON AG(SE), (Дюссельдорф, Германия).

С февраля 2004 года является членом Наблюдательного Совета Hamburger Hof (Германия), с 2008 года он входит в состав Правления E.ON Italia (Италия).

Г-н Фельдманн также являлся до июня 2010 года членом Наблюдательного Совета E.ON IS (Германия) и до 2007 года — членом Наблюдательного Совета E.ON Risk Consulting GmbH (Германия).

С 2012 года и по настоящее время г-н Фельдманн является членом Наблюдательного Совета E.ON Energie AG (Эссен Германия).

Г-н Фельдманн был первоначально избран членом Совета директоров Компании 17 июня 2009 года и последний раз переизбран 29 июня 2012 года.

Фельдманн Карл-Хайнц не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и членом Совета директоров не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Фельдманну исках.

8. Хартманн Райнер, член Совета директоров, член Комитета по аудиту Совета директоров.

Родился в 1945 году.

Окончил Частное торговое училище по специальности экономика производства (г. Байройт, ФРГ).

Г-н Хартманн возглавляет Московское представительство Э.ОН Рургаз АГ с января 1992 года.

С апреля 2006 года является Председателем Правления Ассоциации Европейского Бизнеса в Российской Федерации.

С мая 2008 по декабрь 2009 года являлся Генеральным директором ООО «Э.ОН Раша», в декабре 2009 года г-н Харт-

манн возглавил департамент природного газа ООО «Э.ОН Раша».

Г-н Хартманн был первоначально избран членом Совета директоров Компании 06 июня 2008 года и последний раз переизбран 29 июня 2012 года.

Хартманн Райнер не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и членом Совета директоров не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Хартманну исках.

9. Юргенс Игорь Юрьевич, член Совета директоров, Председатель Комитета по аудиту Совета директоров.

Родился в 1952 году.

В 1974 году окончил экономический факультет Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, кандидат экономических наук. Профессор кафедры «Теории и практики взаимодействия бизнеса и власти» Государственного университета — Высшей школы экономики.

С 1974 года г-н Юргенс И.Ю. занимал различные должности в международных отделах Всесоюзного центрального Совета профессиональных союзов, Управлении междуна-

родных отношений ЮНЕСКО. Удостоен нескольких государственных и международных наград, в том числе — государственного ордена Почета РФ, L'Ordre National du Merite (Франция), орденов Преподобного Сергия Радонежского и Даниила Московского Русской Православной Церкви.

Среди его предыдущих должностей — первый заместитель председателя Всеобщей конфедерации профсоюзов Содружества независимых государств (1992-1997), председатель Совета директоров страховой компании «МЕСКО»

¹ Подробные данные приведены ниже, в подразделе «Комитеты при Совете директоров».

(1996-1997), президент Всероссийского союза страховщиков (1998-2000), председатель Комитета по финансовым рынкам и кредитным организациям Торгово-промышленной палаты Российской Федерации (2000-2009), Председатель Совета директоров банка «Ренессанс Капитал» (2001-2010 гг.) и управляющий директор ООО «Ренессанс Капитал — Финансовый Консультант» (2005-2010 гг.).

С 2006 по 2010 год г-н Юргенс являлся Председателем Правления Фонда «Институт современного развития» (ИНСОР), а с 2010 года по настоящее время является научным руководителем.

С 2002 года по настоящее время г-н Юргенс является членом бюро Правления Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП).

С 2011 года по настоящее время г-н Юргенс является также членом Совета директоров ЗАО «Транскапиталбанк»,

членом попечительного Совета НП «Российский Совет по международным делам».

С 2012 года по настоящее время г-н Юргенс является председателем Совета директоров Русской Агропромышленной корпорации.

Г-н Юргенс был первоначально избран членом Совета директоров Компании 25 мая 2007 года и последний раз переизбран 29 июня 2012 года.

Г-н Юргенс не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и членом Совета директоров не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Юргенсу исках.

Обзор заседаний Совета Директоров за 2012 год

Всего в течение 2012 года Совет директоров Э.ОН Россия провел 17 заседаний, 4 из них в очной форме.

Наиболее важные решения, принятые Советом директоров в 2012 году:

1) в области ключевых инвестиционных проектов

В конце августа 2012 года Совет директоров актуализировал следующие существенные параметры инвестиционного проекта «Строительство 3-го энергоблока на базе ПСУ-800 филиала «Березовская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия»:

- Вводимая мощность — 800 МВт;
- Срок ввода объекта в эксплуатацию — не позднее 01.05.2015 года;
- Бюджет проекта — 1 101,2 млн. евро.

2) в области управления рисками

В мае Совет директоров рассмотрел отчет о работе корпоративной системы управления рисками, а также о наиболее существенных рисках в деятельности Общества по итогам 2011 г.

В сентябре были внесены изменения в «Положение по управлению рисками на проектах строительства новых мощностей ОАО «Э.ОН Россия»;

В октябре утверждено «Положение о Корпоративной системе управления рисками ОАО «Э.ОН Россия» в новой редакции.

3) в области совершенствования корпоративного управления

На протяжении 2012 года шел процесс дальнейшего совершенствования корпоративного управления Компании, в том числе:

- внесены изменения в Положение об инсайдерской информации ОАО «Э.ОН Россия»;
- утверждена Политика делегирования полномочий в ОАО «Э.ОН Россия» в новой редакции;
- утверждено «Положение об Управляющем Комитете по новому строительству Совета директоров Э.ОН Россия» в новой редакции;
- утверждено «Положение о политике социальных инвестиций Э.ОН Россия» в новой редакции;
- внесены изменения в «Положение о процедуре соответствия (Compliance)»;
- утверждена финансовая политика ОАО «Э.ОН Россия» в новой редакции;

- утверждена новая редакция «Руководства по соблюдению антимонопольных правил ОАО «Э.ОН Россия»;
 - утверждено Положение по управлению недвижимым имуществом Общества в новой редакции;
 - одобрено участие Общества в Общероссийском объединении работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей» (далее — РСПП);
 - одобрено участие ОАО «Э.ОН Россия» в ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис»;
 - одобрен выход из членов НП «Союз инженеров-энергетиков»;
 - одобрено изменение персонального состава Правления Общества;
 - одобрено изменение количественных и персональных составов комитетов Совета директоров Общества.
- 4) вопросы, связанные с повышением эффективности операционной деятельности
- в мае одобрено заключение договора поставки нефтяного попутного газа для нужд филиала «Яйвинская ГРЭС» между ОАО «Э.ОН Россия» и ОАО «Лукойл» на 2013–2022 гг.;
 - в мае одобрено заключение договора поставки природного и/или сухого отбензиненного газа для нужд филиала «Сургутская ГРЭС-2» между ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «Э.ОН Россия» на 2013–2015 гг.;
 - в августе одобрено заключение сделок между ОАО «Э.ОН Россия» и ОАО «НОВАТЭК», ООО «НОВАТЭК-Пермь» по поставке газа филиалам «Смоленская ГРЭС», «Сургутская ГРЭС-2», «Шатурская ГРЭС» и «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия» в 2013–2027 гг.
 - внесены изменения в Положение о закупках ОАО «Э.ОН Россия»;
- 5) другие важные вопросы работы Совета директоров
- утверждение кредитных лимитов финансовых контрагентов Общества и одобрение условий размещения денежных средств на депозитных счетах;
 - утверждение отчетности, подготовленной в соответствии с Международными Стандартами

- Финансовой Отчетности (МСФО) по итогам 2011 финансового года;
- утверждение бюджета Общества в формате МСФО на 2013 год;

- одобрение сделок в тех случаях, когда их одобрение требовалось в соответствии с положениями законодательства или Устава Общества.

Сведения о вознаграждениях и компенсациях членам Совета Директоров

Размер вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, а также порядок их выплат регламентируются Положением о Совете директоров Э.ОН Россия[1], утвержденным годовым Общим собранием акционеров 24.06.2011 г. В соответствии с данным Положением члены Совета директоров имеют право:

- на возмещение расходов, связанных с исполнением должностных обязанностей в качестве члена Совета директоров;
- на получение квартального фиксированного вознаграждения;

- на получение годового переменного вознаграждения, зависящего от достигнутых Компанией результатов.

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров Общества в 2012 году, составил 22 млн. 702,782 тыс. рублей, в том числе: за участие в очных заседаниях — 369,517 тыс. рублей; квартальное вознаграждение — 7 млн. 299,53 тыс. рублей, годовое вознаграждение (за 2011 г.) — 15 033,735 тыс. рублей.

Комитеты при Совете Директоров

Существующая система комитетов при Совете директоров является оптимальной, обоснованной и позволяет принимать взвешенные и эффективные решения в важнейших областях деятельности Компании.

Комитет по аудиту создан 30 ноября 2006 года по решению Совета директоров ОГК-4, протокол № 36.

Действует на основании Устава Э.ОН Россия и Положения о Комитете по аудиту Совета директоров Э.ОН Россия.

К компетенциям Комитета по аудиту относятся: оценка кандидатур Аудитора, оценка отчетов Аудитора и оценка эффективности процедур внутреннего контроля, а также подготовка рекомендаций по их улучшению.

Сведения о количественном и персональном составе Комитета по аудиту в 2012 году

Период	Количество членов Комитета	Персональный состав Комитета
01.01.2012–31.12.2012	2	Юргенс Игорь Юрьевич — Председатель комитета Хартманн Райнер

Комитет по кадрам и вознаграждениям создан 14 апреля 2008 года по решению Совета директоров ОГК-4, протокол № 87.

Действует на основании Устава Э.ОН Россия и Положения о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОГК-4.

К компетенциям Комитета по кадрам и вознаграждениям относятся: рассмотрения вопросов и выработка рекомендаций по кадровым вопросам и вознаграждениям, которые относятся к компетенции Совета директоров, а также выработка рекомендации по кадровым вопросам для исполнительных органов Общества.

Сведения о количественном и персональном составе Комитета по кадрам и вознаграждениям в 2012 году

Период	Количество членов Комитета	Персональный состав Комитета
01.01.2012–02.03.2012	2	Тазин Сергей Афанасиевич — Председатель комитета Бакмайер Ульф
02.03.2012–06.07.2012	3	Тазин Сергей Афанасиевич — Председатель комитета Айзенберг Себастиан Саблуков Юрий Степанович
06.07.2012–30.08.2012	3	Айзенберг Себастиан — Председатель комитета Саблуков Юрий Степанович
30.08.2012–31.12.2012	3	Айзенберг Себастиан — Председатель комитета Широков Максим Геннадьевич Бузов Андрей Вячеславович

Управляющий комитет по новому строительству создан 16 марта 2009 года по решению Совета директоров ОГК-4, протокол № 108.

Действует на основании Устава Э.ОН Россия и Положения об Управляющем Комитете Совета директоров Э.ОН Россия по новому строительству.

К компетенциям Управляющего Комитета относятся: вопросы эффективного управления реализацией Инвестици-

онной программы Э.ОН Россия с учетом целесообразного расходования денежных средств Общества, соблюдения экологической и промышленной безопасности, требований охраны труда, охраны окружающей среды в местах реализации проектов посредством выработки проектов решений по вопросам реализации проектов.

Сведения о количественном и персональном составе Управляющего Комитета Совета директоров по новому строительству в 2012 году:

Период	Количество членов Комитета	Персональный состав Комитета
01.01.2012–02.03.2012	8	Зайбель Герхард — Председатель комитета Тазин Сергей Афанасиевич — Заместитель Председателя комитета Баккмайер Ульф Дональд Вейр Ильенко Александр Владимирович Модрей Питер Паркин Дерек Саблуков Юрий Степанович
02.03.2012–28.06.2012	6	Зайбель Герхард — Председатель комитета Тазин Сергей Афанасиевич — Заместитель Председателя комитета Дональд Вейр Модрей Питер Паркин Дерек Саблуков Юрий Степанович
28.06.2012–06.07.2012	7	Зайбель Герхард — Председатель комитета Тазин Сергей Афанасиевич — Заместитель Председателя комитета Баккмайер Ульф Дональд Вейр Модрей Питер Паркин Дерек Саблуков Юрий Степанович
06.07.2012–30.08.2012	7	Зайбель Герхард — Председатель комитета Айзенберг Себастиан — Заместитель Председателя комитета Баккмайер Ульф Дональд Вейр Модрей Питер Паркин Дерек Саблуков Юрий Степанович
30.08.2012–31.12.2012	8	Зайбель Герхард — Председатель комитета Айзенберг Себастиан — Заместитель Председателя комитета Баккмайер Ульф Дональд Вейр Модрей Питер Паркин Дерек Попов Игорь Викторович Широков Максим Геннадьевич

Комитет по рискам и финансам создан 30 июня 2009 года по решению Совета директоров ОГК-4, протокол № 115.

Действует на основании Устава Э.ОН Россия и Положения о Комитете по рискам и финансам Совета директоров ОГК-4.

К компетенции Комитета по рискам и финансам относится рассмотрение вопросов и выработка рекомендаций Совету директоров и исполнительным органам в области риск-менеджмента и финансового менеджмента.

Сведения о количественном и персональном составе Комитета по рискам и финансам в 2012 году

Период	Количество членов Комитета	Персональный состав Комитета
01.01.2012–02.03.2012	4	Баккмайер Ульф — Председатель комитета Айзенберг Себастиан — Заместитель Председателя комитета Жуковский Андрей Николаевич Талалаева Елена Владимировна
02.03.2012–28.06.2012	3	Айзенберг Себастиан — Председатель комитета Жуковский Андрей Николаевич Талалаева Елена Владимировна
28.06.2012–31.12.2012	4	Баккмайер Ульф — Председатель комитета Айзенберг Себастиан — Заместитель Председателя комитета Жуковский Андрей Николаевич Талалаева Елена Владимировна

Комитет по стратегии и развитию создан 30 июня 2009 года по решению Совета директоров ОГК-4, протокол № 115.

Действовал на основании Устава Э.ОН Россия и Положения о Комитете по стратегии и развитию Совета директоров ОГК-4.

Комитет по стратегии и развитию разрабатывал проекты решений и рекомендации по вопросам стратегического и оперативного управления для Совета директоров и испол-

нительных органов управления Общества. Он рассматривал вопросы об определении приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития и оптимизации деятельности Э.ОН Россия, осуществлял контроль за ходом реализации принятых программ и проектов Компании, достижением Компанией установленных целей и задач.

С 06 июля 2012 г. Комитет по стратегии и развитию Совета директоров Общества упразднен. Положение о Комитете по стратегии и развитию Совета директоров ОАО

«ОГК-4», утвержденное Советом директоров ОАО «ОГК-4» от 16.07.2009 г. (протокол №116 от 20.07.2009 г.) признано утратившим силу.

Сведения о количественном и персональном составе Комитета по стратегии и развитию в 2012 году		
Период	Количество членов Комитета	Персональный состав Комитета
01.01.2012–02.03.2012	4	Тазин Сергей Афанасиевич — Председатель Комитета Айзенберг Себастиан Баккмайер Ульф Саблуков Юрий Степанович
02.03.2012–28.06.2012	3	Тазин Сергей Афанасиевич — Председатель Комитета Айзенберг Себастиан Саблуков Юрий Степанович
28.06.2012–06.07.2012	4	Тазин Сергей Афанасиевич — Председатель Комитета Айзенберг Себастиан Баккмайер Ульф Саблуков Юрий Степанович

Участие членов Совета директоров в комитетах при Совете директоров Э.ОН Россия в 2012 году							
Имя	Должность	Кол-во лет в Совете директоров	Комитет по аудиту	Комитет по рискам и финансам	Комитет по кадрам и вознаграждениям	Комитет по стратегии и развитию	Упр. Комитет по новому строительству
Винкель Майк	Член Совета директоров	3					
Драчук Андрей Александрович	Член Совета директоров	2					
Саблуков Юрий Степанович	Заместитель Председателя Совета директоров	4			+	+	+
Тазин Сергей Афанасиевич	Председатель Совета директоров / Член Совета директоров	4			+	+	+
Ройтерсберг Альберт Бернхард Вильгельм	Член Совета директоров / Председатель Совета директоров	2					
Рюммлер Гюнтер Экхардт	Член Совета директоров	4					
Фельдманн Карл-Хайнц	Член Совета директоров	4					
Хартманн Райнер	Член Совета директоров	5	+				
Юргенс Игорь Юрьевич	Член Совета директоров	6	+				
Малинов Сергей Владимирович	Член Совета директоров	0,5					

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом и руководит важнейшими вопросами текущего управления деятельностью Компании в рамках полномочий, предоставленных ему Уставом и Положением о Правлении Э.ОН Россия. Правление подотчетно Совету директоров и Общему собранию акционеров.

Политика Э.ОН Россия в области совершенствования корпоративного управления последовательно направлена на усиление роли Правления в руководстве текущей деятельностью, как органа формирующего единую позицию менеджмента Компании по ключевым направлениям операционной деятельности. Активизация деятельности Правления обусловлена также более широким применением принципа коллегиальности принятия управленческих реше-

ний, минимизирующего риски неэффективных управленческих решений.

Решением Совета директоров Общества от 16.07.2012 г. Правлению Общества поручено предварительно рассматривать все вопросы, выносимые на рассмотрение Совета директоров Общества, и давать рекомендации членам Совета директоров Общества по голосованию по указанным вопросам.

В число ключевых полномочий Правления входит:

- разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Компании;

- утверждение существенных долгосрочных инвестиций Компании;
- одобрение заключения Компанией существенных сделок;
- определение позиции Компании по руководству целым рядом важнейших вопросов деятельности дочерних компаний;
- установление социальных льгот и гарантий работникам Компании;

- разработка проектов решений и рекомендаций для Совета директоров Общества.

В соответствии с п. 18.3 Устава Э.ОН Россия члены Правления Компании избираются Советом директоров в количестве не менее трёх человек. Советом директоров может быть определено большее количество членов Правления.

Решением Совета директоров Общества от 08 июля 2010 года определен количественный состав Правления — 5 человек.

Сведения об изменениях персонального состава Правления Э.ОН Россия в 2012 году

Период	Персональный состав Правления
01.01.2012–02.03.2012	Саблуков Юрий Степанович — Председатель Правления Айзенберг Себастиан Баккмайер Ульф Калабин Юрий Юрьевич
03.03.2012–28.06.2012	Саблуков Юрий Степанович — Председатель Правления Айзенберг Себастиан Калабин Юрий Юрьевич
29.06.2012–16.07.2012	Саблуков Юрий Степанович — Председатель Правления Айзенберг Себастиан Баккмайер Ульф Калабин Юрий Юрьевич
17.07.2012–30.08.2012	Широков Максим Геннадьевич — Председатель Правления Айзенберг Себастиан Баккмайер Ульф Саблуков Юрий Степанович — заместитель Председателя Правления
31.08.2012–31.12.2012	Широков Максим Геннадьевич — Председатель Правления Айзенберг Себастиан Баккмайер Ульф Попов Игорь Викторович

Сведения о лицах, входящих в действующий состав Правления Общества:

Широков Максим Геннадьевич — Генеральный директор, председатель Правления Общества.

Дата избрания на должность Генерального директора и избрания в состав Правления Общества: 16 июля 2012 года.

Дата вступления в должность Генерального директора Общества (единоличный исполнительный орган управления Обществом): 17 июля 2012 года.

С 1992 по 1993 годы работал экспертом, начальником отдела внешнеэкономических связей Торгово-финансовой компании «Ортэкс» в г. Москве. В 1993–2001 годах — торговый представитель, руководитель по продажам и маркетингу, руководитель отдела ОАО «ЗМ Россия» в г. Москве. В 2001–2004 годах был избран руководителем ОАО «Уралкалий», Березники, Пермская область. В 2004–2005 года — Председатель Правления ОАО «Электрометаллургический завод «Днепрспецсталь», Запорожье, Украина. В 2005–2007 годах Генеральным директором ООО «Русагро-Масло», г. Москва. В 2007–2008 гг. занял пост Генерального директора ЗАО «Восток-Сервис Спецкомплект», г. Москва. В 2008–2012 годах — Генеральный директор ОАО «Компания Усть-Луга», г. Санкт-Петербург. А с 2012 года и по настоящее время — Генеральный директор ОАО «Э.ОН Россия», г. Москва.

Широков М.Г. не имеет доли участия в уставном капитале Компании. В течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и членом Правления не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Широкову исках.

Айзенберг Себастиан — заместитель Генерального директора ОАО «Э.ОН Россия» по энергетическому управле-

нию, Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям, заместитель Председателя Комитета по рискам и финансам Совета директоров, заместитель Председателя Комитета по новому строительству Совета директоров.

Дата избрания в состав Правления Общества: 30 июня 2009 года.

С 1999 по 2000 год руководил проектами в структурах концерна Е.ОН. С 2002 по 2005 год он занимал руководящие посты в структурах концерна Е.ОН. С 2007 года г-н Айзенберг работает в России. В 2008 году являлся членом Совета директоров ОГК-4. С октября 2010 года по декабрь 2011 года — заместитель Генерального директора ООО «Э.ОН Раша». С 2009 года до апреля 2011 года г-н Айзенберг занимал пост заместителя Генерального директора ОАО «Э.ОН Россия» по инвестициям и развитию. С июля 2011 года — Заместитель Генерального директора ОАО Э.ОН Россия по коммерческим вопросам.

Айзенберг Себастьян не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и членом Правления не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Айзенбергу исках.

Баккмайер Ульф — Заместитель Генерального директора Э.ОН Россия по финансам и экономике, Председатель Комитета по рискам и финансам, член Комитета по новому строительству.

Дата избрания в состав Правления Общества: 27 января 2011 года.

Г-н Баккмайер входил в состав Совета директоров ряда телекоммуникационных компаний: в 2007–2008 гг. — ЗАО «Астрахань Мобайл» (Астрахань), ЗАО «Волгоград Мобайл» (Волгоград), ЗАО «Мобильные системы связи» (Омск), в 2008–2010 гг. — ЗАО «Сибинтертелеком» (Чита), ОАО «МТС-П» (Москва).

С 2009 года до середины 2011 года г-н Баккмайер был членом Ревизионной комиссии ЗАО «ТС Ритейл» (Москва) и членом Совета директоров ОАО «К-Телеком» (Ереван, Армения). С 2010 года по июнь 2011 года входил в составы Совета директоров ОАО «Комстар-ОТС» и ЗАО «Мультирегион» (Москва).

Баккмайер Ульф не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и членом Правления не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Баккмайеру исках.

Попов Игорь Викторович — Заместитель Генерального директора Э.ОН Россия по производству, член Комитета по новому строительству.

Дата избрания в состав Правления Общества: 16 июля 2012 года.

В 1988–1989 гг. работал инженером по наладке и испытаниям Байкальского ЦБК, г. Байкальск,

в 1989–1995 — машинистом-обходчиком котельного оборудования, машинистом ЦТЩУ, начальником смены котельного цеха Читинской ТЭЦ-1 ОАО «Читаэнерго», г. Чита. В 1995–1998 — ведущий инженер, начальник СНТБ ОАО «Читаэнерго», г. Чита, а с 1998 по 2002 — Главный инженер Читинской ТЭЦ-1 ОАО «Читаэнерго», г. Чита. В 2002–2003 — Директор ПС «Читаэнерго» предприятия МЭС, г. Чита, в 2003–2007 — Заместитель генерального директора по эксплуатации, первый заместитель Генерального директора — технический директор ОАО «Харанорская ГРЭС», главный инженер филиала «Харанорская ГРЭС» ОАО «ОГК-3», п. Ясногорск. В 2007–2009 — Директор по производству, генеральный директор ОАО «ОГК-3», г. Москва. С апреля 2009 по ноябрь 2009 — Директор Филиала «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4», п. Яйва Пермской обл.

С ноября 2009 заместитель Генерального директора ОАО «Э.ОН Россия» по производству.

Попов И.В. не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2012 года сделки с ценными бумагами Компании между Э.ОН Россия и членом Правления не совершались.

Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Попову исках.

Обзор заседаний Правления

В 2012 году было проведено 50 заседаний Правления, в ходе которых обсуждались вопросы по всем направлениям операционной деятельности Компании. Особое внимание на заседаниях Правления уделялось вопросам повышения эффективности деятельности Компании, подготовки и вы-

полнения бизнес-плана, ремонтной и закупочной программ, эффективности работы на энергорынках, системы обучения персонала, одобрения необходимых сделок и результатов закупочных процедур. Регулярно заслушивались итоги работы по всем направлениям деятельности Э.ОН Россия.

Сведения о вознаграждениях и компенсациях членом Правления

Вознаграждения и компенсации сотрудникам Компании, являющимся членами Правления, выплачиваются на основании трудовых договоров, заключенных с ними, как штатными сотрудниками Компании, условия которых одобрены Советом директоров.

Положение о Правлении Э.ОН Россия, не предусматривает выплату специальных вознаграждений и компенсаций за исполнение функций члена Правления.

В 2012 году иные вознаграждения и компенсации членам Правления не выплачивались.

Генеральный директор

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Компании. К его компетенции относятся все вопросы руководства текущей деятельностью, кроме тех, которые входят непосредственно в компетенцию Общего собрания акционеров, Совета директоров, либо Правления Э.ОН Россия.

В сферу полномочий Генерального директора входит право представлять без доверенности интересы Компании, заключать сделки, в том числе сделки, одобряемые коллегиальными органами управления Компании, распоряжаться имуществом и денежными средствами Компании, открывать в банках и других кредитных организациях расчетные и иные счета, утверждать штатное расписание, издавать приказы, утверждать инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы. Генеральный директор подотчетен Совету директоров Э.ОН Россия.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов, присутствующих на заседании членов.

С 1 октября 2008 года по 16 июля 2012 года (включительно) в соответствии с решением Совета директоров, функции единоличного исполнительного органа Общества в должности Генерального директора Э.ОН Россия осуществлялись Саблуковым Юрием Степановичем.¹

Решением Совета директоров от 16 июля 2012 года полномочия Саблукова Юрия Степановича в должности Генерального директора Общества были прекращены, а на должность Генерального директора Общества избран Широков Максим Геннадиевич, вступивший в должность с 17 июля 2012 года.

¹ Сведения указаны в тексте Годового отчета Э.ОН Россия за 2011 год, размещенном на сайте компании www.eon-russia.ru в разделе «Акционерам и инвесторам/Годовые отчеты».

Широков Максим Геннадиевич

Родился 03.06.1966 в г. Москва

Образование:

Московский Военный Краснознаменный институт (1988).

Московский Юридический Институт (1994).

Pacific Coast University, США MBA (1996).

Лондонская бизнес-школа (2003).

Имеет обширный опыт управленческой работы, в настоящее время совмещает ряд руководящих постов как в компаниях группы E.ON, так и в иных компаниях, не принадлежащих к отрасли электроэнергетики.

Должности, занимаемые в настоящее время

Месяц и год поступления	Должности, занимаемые в настоящее время, с наименованием учреждения, организации, предприятия	Местонахождение учреждения, организации, предприятия
09.2011	Член Совета директоров — компания CENTRAVIS Ltd. (Кипр)	
07.2012	Генеральный директор ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	123317, г. Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок В
07.2012	Ликвидатор ООО «Э.ОН Раша»	123317, г. Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок В
07.2012	Генеральный директор ОАО «Э.ОН Россия»	123317, г. Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок В
09.2012	Член Совета директоров Открытое акционерное общество «Транспортно-логистический комплекс»	Ленинградская область, г. Кингисепп, проспект Карла Маркса, 25/2
11.2012	Генеральный директор ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис»	г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5.

Должности, занимаемые за последние пять лет

Месяц и год поступления / ухода	Должность и наименование учреждения, организации, предприятия	Местонахождение учреждения, организации, предприятия
08.2007	Генеральный директор ЗАО "Восток-Сервис-Спецкомплект"	2-й Грайвороновский пр., 34, город Москва 109518
07.2008	Генеральный директор ОАО "Компания Усть-Луга"	188480, Россия, Ленинградская обл., г. Кингисепп, пр-т Карла Маркса, д. 25/2. 191187, Россия Санкт-Петербург, Шпалерная ул., д. 2

Широков М.Г. не имеет доли участия в уставном капитале Компании.

Сведения о вознаграждениях и компенсациях Генерального директора

Вознаграждения и компенсации Генерального директора, включая условия материального стимулирования, закрепляются в трудовом договоре с Генеральным директором Общества, условия которого одобряются Советом директоров Э.ОН Россия.

Иных вознаграждений, кроме предусмотренных условиями трудового договора Генерального директора, не выплачивалось.

4.4. Органы и система контроля

В ОАО Э.ОН Россия существует следующая структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью.

Ревизионная комиссия

В соответствии с п. 9.2. Устава Э.ОН Россия органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании является Ревизионная комиссия.

Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров на срок до проведения следующего годового Общего собрания акционеров.

Ревизионная комиссия осуществляет регулярный контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Компании, её обособленных подразделений, должностных лиц, органов управления и структурных подразделений. Полномочия и порядок деятельности Ревизионной комиссии определяются Положением о Ревизионной комиссии Э.ОН Россия.¹

Численный состав Ревизионной комиссии в соответствии с Уставом Общества составляет 4 человека.

В период по 29 июня 2012 года действовала Ревизионная комиссия, избранная на годовом Общем собрании акционеров 24 июня 2011 года в составе:

1. Вильгельм Михаэль Винфрид Кристиан;
2. Мацидовски Марио Дитмар;
3. Патрикеев Станислав Александрович;
4. Феккер Томас.

Общим собранием акционеров Компании 29 июня 2012 года Ревизионная комиссия была избрана в следующем составе:

Вильгельм Михаэль Винфрид Кристиан — Председатель Ревизионной комиссии Общества, Старший вице-президент E.ON SE по финансовой отчетности (главный бухгалтер);

Асеев Алексей Сергеевич — до 01.10.2012 г. — Директор департамента внутреннего аудита ООО «Э.ОН Раша», с 01.10.2012 по настоящее время — начальник управления внутреннего аудита ОАО «Э.ОН Россия»;

¹ Текст Положения о Ревизионной комиссии Э.ОН Россия размещен на сайте компании www.eon-russia.ru в разделе «Акционерам и инвесторам/Документы».

Киттлер Денис — до 01.06.2012 г. — Начальник Управления бизнес-контроллинга ОАО «Э.ОН Россия», с 01.06.2012 по 31.12.2012 г. — менеджер по отчетности в E.ON Energie AG.

Феккер Томас — с 2011 года по настоящее время — Вице-президент по корпоративному аудиту E.ON SE.

В соответствии с п. 12.2 Положения о Ревизионной комиссии Общества вознаграждение членам Ревизионной комиссии не предусмотрено.

В 2012 году членам Ревизионной комиссии вознаграждения не выплачивались.

Управление внутреннего аудита

Специализированным структурным подразделением Компании, осуществляющим контроль за финансово-хозяйственной деятельностью, является Управление внутреннего аудита. Организация внутреннего контроля основывается на Положении о системе внутреннего контроля Э.ОН Россия, утвержденном Советом директоров, а функции, процедуры и методы контроля, применяемые Управлением внутреннего аудита, закреплены в Положении о процедурах внутреннего контроля Э.ОН Россия, также утвержденном Советом директоров. К числу важнейших функций Управления внутреннего аудита относятся своевременное и качественное осуществление внутренних ревизий и проверок, направленных на эффективное использование ресурсов Компании, а также оценка действенности систем управления рисками, контроля и корпоративного управления.

В Компании внедрена система внутреннего контроля, основанная на передовых стандартах, применяемых компаниями концерна E.ON. Внутренний контроль — это процесс, осуществляемый Советом директоров, менеджментом и сотрудниками Компании, направленный на обеспечение достаточной уверенности в достижении целей в области эффективности деятельности, достоверности финансовой отчетности, соответствия применимым требованиям законодательства и нормативных актов, обеспечения сохранности активов.

В Компании разработаны каналы коммуникации по вопросам, касающимся нарушений или несоответствий при подготовке финансовой отчетности и работе системы внутреннего контроля. Любой сотрудник имеет право обратиться по указанным вопросам в Управление внутреннего аудита и в Комитет по аудиту Совета директоров.

Независимый аудитор

29 июня 2012 года годовое Общее собрание акционеров Э.ОН Россия утвердило независимым аудитором ЗАО «Прайс-свотерхаусКуперс Аудит».

Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитором, определяет Совет директоров Компании.

В соответствии с решением Совета директоров размер вознаграждения независимому аудитором составил:

- за выполнение услуг по аудиту бухгалтерской отчетности за отчетный год, оканчивающийся 31

декабря 2012 года, подготовленной в соответствии с российским законодательством — 6 714 692-00 рублей (без учета НДС);

- за выполнение услуг по аудиту финансовой отчетности за отчетный год, оканчивающийся 31 декабря 2012 года, подготовленной в соответствии с МСФО — 18 064 326-00 рублей (без учета НДС).

Комитет по аудиту при Совете директоров

Комитет по аудиту при Совете директоров Компании был сформирован 30 ноября 2006 года по решению Совета директоров ОАО ОГК-4 на основании Устава Э.ОН Россия и Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОГК-4.

Комитет является консультативно-совещательным органом при Совете директоров, обеспечивающим фактическое участие Совета директоров в осуществлении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, а также объективное информирование Совета директоров о ка-

честве работы внутреннего аудита и анализа финансовой отчетности Общества.

К компетенциям Комитета по аудиту относятся: оценка кандидатур Аудитора, оценка отчетов Аудитора и оценка эффективности процедур внутреннего контроля, а также подготовка рекомендаций по их улучшению.

Комитет состоит не менее чем из двух членов. В состав Комитета могут входить только члены Совета директоров.¹

4.5. Сделки, в которых имеется заинтересованность, и крупные сделки

В соответствии с требованиями законодательства РФ, сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, должны быть одобрены до их совершения Советом директоров Компании — большинством голосов независимых директоров, не заинтересованных в их совершении. Если все члены Совета директоров признаются заинтересованными, либо не являются независимыми, либо предметом сделки или нескольких взаимосвязанных сделок является имущество, стоимость которого, по данным бухгалтерского учета,

составляет 2 и более процента балансовой стоимости активов Э.ОН Россия, а также если посредством сделки размещаются 2 и более процента акций Э.ОН Россия или ценных бумаг, конвертируемых в акции Э.ОН Россия, то совершение такой сделки должно быть одобрено решением Общего собрания акционеров большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров.

Сделки, предметом которых является приобретение/отчуждение (возможность отчуждения) Компанией имуще-

¹ Персональный состав Комитета по аудиту, действовавший в период 2012 года, указан в п.4.3 Годового отчета – в подразделе «Комитеты при Совете директоров»

ства, стоимость которого превышает 25% балансовой стоимости активов Общества (за исключением сделок в рамках обычной хозяйственной деятельности) признаются в соответствии с действующим законодательством крупными сделками и подлежат одобрению единогласно всеми членами Совета директоров, а если стоимость имущества превышает 50% балансовой стоимости активов, то Общим собранием акционеров большинством в голосов владельцев голосующих акций Компании.

Компания отслеживает сделки с заинтересованностью и крупные сделки путем предварительного согласования

сделок соответствующими структурными подразделениями Общества, еженедельного мониторинга заключенных договоров, ведения реестра всех таких сделок и ведения базы данных на основании сведений, представленных членами Совета директоров и Правления Э.ОН Россия, о компаниях, в которых они занимают руководящие должности либо имеют долю участия. Перечень сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, представлен в приложении № 3 к настоящему годовому отчету, крупных сделок в 2012 году не совершалось.

4.6. Дочерние и зависимые общества¹

Компания имеет следующие дочерние и зависимые общества:			
Наименование	ООО «Теплосбыт»	ОАО «Шатурская управляющая компания»	ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис»
Место нахождения:	140700, РФ, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5	140700, РФ, Московская область, г. Шатура, Конный проезд, дом 4	123317, РФ, г. Москва, Пресненская набережная, дом 10 ²
Основной вид деятельности:	Участие совместно с администрациями регионов присутствия ГРЭС в управляющих организациях для управления многоквартирными домами.	Оказание жилищно-коммунальных услуг и обслуживания жилищного фонда	Предоставление распределенных энергетических решений, а именно разработка, проектирование, установка, эксплуатация, обслуживание и оптимизация распределенных энергетических активов.
Доля участия в уставном капитале, %	100	51 (опосредовано через ООО «Теплосбыт»)	100
Дата государственной регистрации:	28.11.2007 г.	31.03.2008 г.	16.11.2012 г.

4.7. Участие в некоммерческих организациях

Общество также является членом ряда некоммерческих организаций:		
Наименование некоммерческой организации	Основания участия	Цель участия
НП «Совет рынка»	Решение Совета директоров от 29 января 2007 г.	Необходимое условие для получения статуса субъекта оптового рынка, участника обращения электрической энергии на оптовом рынке.
НП «Столичное строительное объединение» Саморегулируемая Организация	Решение Совета директоров от 16 декабря 2009 г.	Необходимость получения свидетельства о допуске, выдаваемой саморегулируемой организацией, с целью осуществления работ по организации строительства, реконструкции, капитального ремонта объекта капитального строительства.
НП «Совет производителей электроэнергии»	Решение Совета директоров от 27 января 2011 г.	Содействие членам Партнерства в осуществлении деятельности, направленной на развитие энергетической отрасли в РФ, улучшение инвестиционного климата, внедрение новых технологий.
ООР «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Решение Совета директоров от 27 сентября 2012 г.	Консолидация усилий промышленников и предпринимателей России, направленных на улучшение деловой среды, повышение статуса российского бизнеса в стране и в мире, поддержание баланса интересов общества, власти и бизнеса.

¹ Текст Положения о Ревизионной комиссии Э.ОН Россия размещен на сайте компании www.eon-russia.ru в разделе «Акционерам и инвесторам/Документы».

² Сведения даны по состоянию на дату утверждения Годового отчета за 2012 год.

5. АКЦИИ И ФОНДОВЫЙ РЫНОК

5.1. Структура акционерного капитала

За последние 3 года структура акционерного капитала Компании не претерпела существенных изменений. Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Э.ОН Россия на 31 декабря 2012 года, составило 303 120, в том числе:¹

Структура акционерного капитала				
Структура по типам лицевых счетов	2011, шт.	2012, шт.	2011, Доля, %	2012, Доля, %
Конечные владельцы	303 080	302 526	80,20	85,53
Юридические лица, в том числе:	644	648	78,49	83,92
Коммерческие организации	601	467	78,49	83,74
из них во владении E.ON Russia Holding GmbH	-	-	78,31	83,73
Финансово-кредитные организации	25	159	менее 0,01	менее 0,01
Некоммерческие организации	18	14	менее 0,01	менее 0,01
Федеральные органы власти	2	3	менее 0,01	менее 0,01
Органы власти субъектов РФ	5	5	0,01	0,01
Органы местного самоуправления	-	-	-	-
Физические лица	302 429	301 878	1,70	1,61
Неконечные владельцы	588	594	19,80	14,47
Номинальные держатели	30	26	19,79	14,46
из них во владении E.ON Russia Holding GmbH	-	-	0,57	- ²
Доверительные управляющие	3	3	менее 0,01	менее 0,01
Акции в общей долевой собственности	555	565	0,01	0,01
Итого	303 668	303 120	100	100

В период 2012 года Общество не размещало дополнительных выпусков акций.

5.2. Биржевое обращение акций

Акции, находящиеся в обращении	
Количество, шт.	63 048 706 146 целых и 4492504287/ 49130625974 дробных
номинальной стоимостью, руб.	0,40
Государственный номер выпуска	1-02-65104-D
Дата государственной регистрации выпуска	19 апреля 2007
Уставный капитал, руб.	25 219 482 458,37

Обыкновенные акции ОАО «Э.ОН Россия» включены в Список «Б» и торгуются на торговых площадках фондового рынка группы ММВБ-РТС.

Фондовый рынок ММВБ-РТС включает в себя 3 сектора рынка — Основной рынок, Standard, Classica.

Организацию торговли на фондовом рынке ММВБ-РТС осуществляет ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

Коды акций Э.ОН Россия в торговых системах		
Биржа	Обыкновенные акции	Дата начала торгов
ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»	EONR/до 18.11.2011 OGK4	2 августа 2006
Standard	EONR/панее OGKDG	14 июля 2006
Classica	EONR/панее OGKD	15 августа 2006

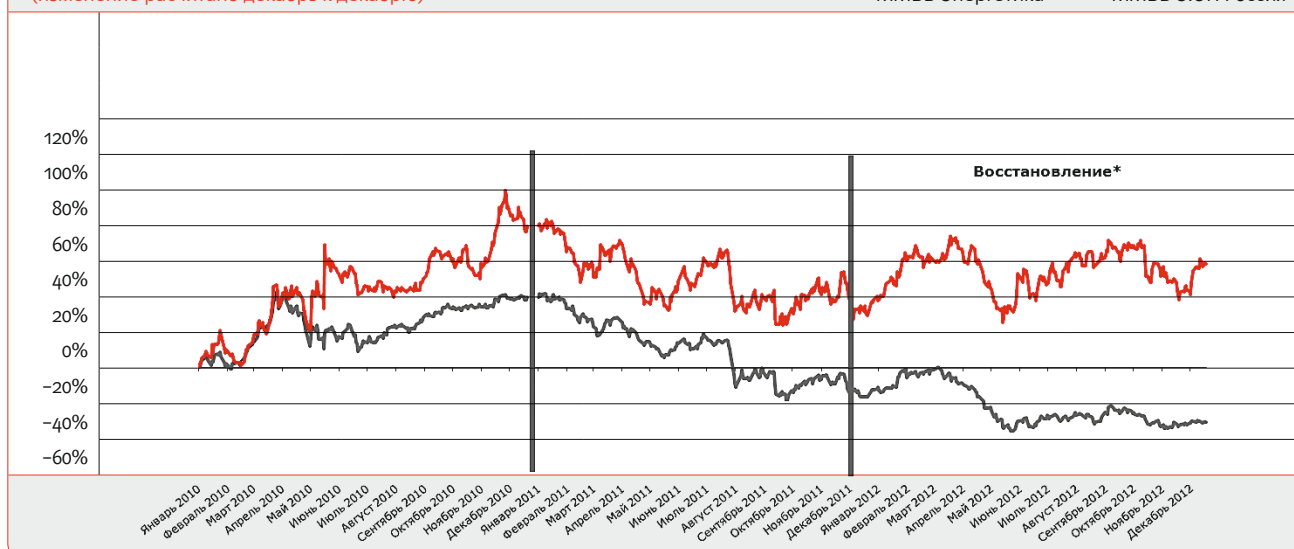
¹ На основании данных, предоставленных Регистратором.

² 10.10.2012 доля E.ON Russia Holding GmbH увеличилась с 82,30 % до 83,73 %, из них 0% находятся в номинальном владении.

Динамика рынка энергетической отрасли в 2010–2012 гг.

(изменение рассчитано декабрь к декабрю)

— ММВБ Энергетика — ММВБ Э.ОН Россия



* стадии цикла определены на основе динамики капитализации Э.ОН Россия

Динамика курса акций Э.ОН Россия с 2010 по 2012 год включительно характеризовалась тремя классическими этапами цикла: рост в 2010 году, снижение в 2011 году и восстановление в 2012.

Рост 2010 года применительно ко всей отрасли, был связан с перспективами либерализации рынка, вводом долгосрочного рынка мощности, ожиданиями применения новой системы тарифного регулирования для сетевых компаний.

Дополнительным драйвером роста для капитализации Э.ОН Россия, был ввод в ноябре 2010 года ПГУ-400 на филиале Шатурская ГРЭС.

Спад 2011 года был связан с исчерпанием общеотраслевых фундаментальных факторов роста. Действия правительства, направленные на сдерживание темпов роста цен на электроэнергию, скорректировали капитализацию всех компаний отрасли. Индекс ММВБ Энергетика к декабрю 2011 года снизился на 40%. Корректировка капитализации Э.ОН Россия составила лишь минус 27%.

Драйвером роста капитализации Э.ОН Россия в 2011 году был ввод новых, более эффективных энергоблоков на Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС.

В 2012 году электроэнергетика РФ несколько разочаровала инвесторов. Причиной для негативной динамики капитализации компаний в отрасли явились: торможение реформы, консолидации активов и индексация тарифов меньше ожиданий. Данные факторы привели к снижению индекса ММВБ Энергетика по итогам 2012 года на 17%. В тоже время в 2012 году можно отметить начало восстановления капитализации Э.ОН Россия. Традиционным драйвером роста стоимости компании на протяжении последних лет является не прекращающийся поиск решений по оптимизации расходов, который в совокупности с более эффективной работой в изменяющихся условиях способствует достижению Э.ОН Россия лучших операционных результатов среди ОГК.

Итоговая рыночная капитализация Э.ОН Россия в отчетном периоде, представлена в таблице ниже.

Рыночная капитализация в 2011–2012 гг.

Дата	Рыночная цена	Количество акций, находящихся в обращении	Рыночная капитализация, руб.
31.12.2011	2,13	63 048 706 145	134 293 744 088
31.03.2012	2,85	63 048 706 145	180 054 495 008
30.06.2012	2,33	63 048 706 145	147 161 985 013
30.09.2012	2,71	63 048 706 145	171 000 700 806
31.12.2012	2,62	63 048 706 145	165 477 634 148

* Источник: ММВБ

5.3. Дивиденды

На годовом общем собрании акционеров Общества в 2012 году, проводимом по итогам 2011 года, было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «Э.ОН Россия» по результатам 2011 финансового года в

размере 0,05787978807 рубля на одну обыкновенную акцию. Общая сумма дивидендов составляет 3 649 245 749,81 руб.

По состоянию на 31.12.2012 года выплачено 3 609 485 212,78 руб., или 98,9 %.

5.4. Сведения о регистраторе

С 2009 года регистратором Э.ОН Россия является ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» — лидер среди крупнейших и динамично развивающихся регистраторских компаний.

В течение 2012 года в ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» произошел ряд существенных изменений: прибыль от продаж за 9 месяцев увеличилась на 115% по сравнению с аналогичным

периодом прошлого года и составила 247 млн. рублей. Чистая прибыль компании увеличилась на 344% и составила 192 млн. рублей.

За 9 месяцев Регистратором были приняты на обслуживание 139 реестров, а общее количество обслуживаемых эмитентов составило 3550. В числе новых клиентов Р.О.С.Т. — дочерние и зависимые общества Госкорпорации «Росатом» (ОАО «Балтийская АЭС», ЗАО «Русатом Оверсиз», ОАО «НИИГрафит», ЗАО «Русатом сервис» и другие), Федерального космического агентства (ОАО «Корпорация «Комета», ОАО «Корпорация «ВНИИЭМ», ОАО «НИИ «Субмикрон», ОАО «НИИ ОЭП»), Трубной Металлургической Компании

(ОАО «Синарский трубный завод», ОАО «РосНИТИ», ОАО «Орский машиностроительный завод»), Евразхолдинга (ОАО «Ульяновскметалл», ЗАО «Пензаметаллторг», ОАО «Брянскметаллресурсы», ЗАО «Туламеталлоптторг») и ряд других предприятий.

Среди других значимых событий следует отметить победу Регистратора Р.О.С.Т. в рэнкинге качества услуг регистраторов, проведенном IR-агентством «Интерфакс Бизнес Сервис» в 1 квартале 2012 года.

Региональная сеть Регистратора Р.О.С.Т. насчитывает 35 региональных подразделений, действующих в 8 федеральных округах Российской Федерации.

ОАО «РЕГИСТРАТОР Р.О.С.Т.»	
НАИМЕНОВАНИЕ РЕГИСТРАТОРА	ОАО «РЕГИСТРАТОР Р.О.С.Т.»
Адрес	г. Москва, ул. Стромынка, д. 18. к.13
Телефон	(495) 771-7335, 771-7336
Факс	(495) 771-7334
Адрес Интернет-сайта	WWW.RROST.COM
Адрес электронной почты	rost@rrost.ru
Количество филиалов регистратора на территории России	35

6. ОБЗОР ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

6.1. Основные производственные показатели Общества за 2012 год

Производство электрической энергии

В 2012 году филиалами Э.ОН Россия выработано 64 млрд. 202 млн. кВт.ч, что на 1 млрд. 735 млн. кВт.ч (2,8%) больше чем в 2011 г.

Производство электрической энергии				
Наименование станции	Ед. изм	2010	2011	2012
Сургутская ГРЭС-2	млн. кВт.ч.	36 623	38 829	39 967
Березовская ГРЭС	млн. кВт.ч	9 288	11 082	10 738
Шатурская ГРЭС	млн. кВт.ч	4 112	5 893	5 185
Смоленская ГРЭС	млн. кВт.ч	1 928	1 809	1 966
Яйвинская ГРЭС	млн. кВт.ч	3 840	4 854	6 345
Э.ОН Россия	млн. кВт.ч	55 791	62 467	64 202

Основными центрами роста выработки электроэнергии Э.ОН Россия стали Сургутская ГРЭС-2 — нарастила выработку на 2,9% и Яйвинская ГРЭС — рост выработки 30,7%. Данный рост произошел в основном за счет ввода в работу во 2-м полугодии 2011 года новых генерирующих мощностей, построенных в рамках инвестиционной программы компании. Благодаря работе новых энергоблоков, Сургутская ГРЭС-2 и Яйвинская ГРЭС установили рекорды годового производства электроэнергии.

Рост выработки электроэнергии Э.ОН Россия в 2012 году обусловлен успешной реализацией инвестиционной про-

граммы строительства новых мощностей. В течение всего 2012 года работали новые энергоблоки ПГУ Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС суммарной установленной мощностью 1222 МВт.

Изменение выработки Смоленской ГРЭС, Шатурской ГРЭС и Березовской ГРЭС обусловлено режимно-балансовыми ситуациями в регионах и, соответственно, загрузкой мощностей региональными диспетчерскими управлениями «Системного оператора».

Производство тепловой энергии

В 2012 г. объем отпуска тепловой энергии с коллекторов составил 2 млн. 185 тыс. Гкал, что на 59 тыс. Гкал (2,8%) больше чем годом ранее. Изменение объема производства тепловой энергии главным образом связано с колебаниями год к году температуры наружного воздуха.

Производство тепловой энергии				
Наименование станции	Ед. изм	2010	2011	2012
Сургутская ГРЭС-2	тыс. Гкал	1 016	863	891
Березовская ГРЭС	тыс. Гкал	774	694	731
Шатурская ГРЭС	тыс. Гкал	430	403	401
Смоленская ГРЭС	тыс. Гкал	70	66	67
Яйвинская ГРЭС	тыс. Гкал	104	100	95
Э.ОН Россия	тыс. Гкал	2 394	2 126	2 185

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)

Среди российских компаний электроэнергетики Э.ОН Россия располагает одним из самых высоких уровней загрузки производственных мощностей — более 70%. Нашей

самой крупной и самой востребованной станцией является Сургутская ГРЭС-2, производственные мощности которой ежегодно загружены более чем на 80%.

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)				
Наименование станции	Ед. изм	2010	2011	2012
Сургутская ГРЭС-2	%	87,1	85,0	81,3
Березовская ГРЭС	%	70,5	81,2	76,4
Шатурская ГРЭС	%	41,2	45,1	39,5
Смоленская ГРЭС	%	34,9	32,8	35,5
Яйвинская ГРЭС	%	73,1	71,2	70,5
Э.ОН Россия	%	73,4	73,6	70,7

6.2. Структура топливного баланса

Электростанциями ОАО «Э.ОН Россия» в качестве технологического топлива используется газ, уголь и мазут, кроме того возможно использование торфа, сжигание которого в 2012 году не производилось. Основное топливо в балансе Общества — газ: в 2012 г. — 80,77% от общего объема потребления топлива.

Крупнейшим потребителем газа является монотопливная Сургутская ГРЭС-2. Филиал в основном использует попутный нефтяной газ, добываемый на нефтяных месторождениях, расположенных в непосредственной близости от электростанции.

Березовская ГРЭС в качестве основного топлива использует бурый уголь. Мазут на энергоблоках используется толь-

ко при проведении пусковых операций. Основная доля угля поставляется на электростанцию наземным конвейером с угольного разреза Березовский-1, расположенного на расстоянии 14 км от филиала. Потребление угля Березовской ГРЭС в 2012 г. составило 6 761,9 тыс. тонн.

Шатурская, Смоленская и Яйвинская ГРЭС могут использовать на технологические цели различные виды топлива. Однако учитывая сложившуюся в последние годы конъюнктуру цен, основным видом топлива для данных филиалов является газ. В 2012 г. его доля в топливном балансе Смоленской ГРЭС составила порядка 99%, Шатурской ГРЭС около — 97%, Яйвинской ГРЭС — более 94%.

Структура топливного баланса				
Филиал	Топливо	Количество, млн. куб.м. (тыс. тонн)	Количество, тыс.т. уг.	Доля, %
Березовская ГРЭС	Уголь	6 761,88	3 556,76	99,83
	Мазут	4,31	6,04	0,17
	прочее топливо	0,02	0,03	0,00
Смоленская ГРЭС	Газ	594,50	681,94	98,93
	Уголь	10,09	6,47	0,94
	Мазут	0,66	0,88	0,13
Сургутская ГРЭС-2	Газ	10 063,92	11 619,70	100,00
Шатурская ГРЭС	Газ	1 345,99	1 558,46	97,41
	Уголь	54,48	35,19	2,20
	Мазут	4,66	6,25	0,39
Яйвинская ГРЭС	Газ	1 519,03	1 753,99	94,27
	Уголь	162,46	106,46	5,72
	Мазут	0,10	0,14	0,01
ОАО "Э.ОН Россия"	Газ	13 523,70	15 614,10	80,77
	Уголь	6 988,90	3 704,88	19,16
	Мазут	9,73	13,31	0,07
	Прочее топливо	0,02	0,03	0,00

Всего по итогам 2012 г. ОАО «Э. ОН Россия» использовало на технологические цели порядка 13,5 млрд. м3 газа, 7,0 млн. тонн угля и 9,7 тыс. тонн мазута. Стоимость топлива израсхо-

дованного филиалами ОАО «Э.ОН Россия» в 2012 году составила порядка 33,4 млрд. рублей без НДС.

Основные поставщики топлива

Ключевым поставщиком топлива для ОАО «Э. ОН Россия» в 2012 году, как и в 2011 году, является ОАО «Сургутнефтегаз», которое обеспечило поставку топливных ресурсов в объеме порядка 36% от общей стоимости закупленного Компанией топлива. ОАО «Сургутнефтегаз» является основным поставщиком газа на Сургутскую ГРЭС-2.

Кроме того, в 2012 году ОАО «Э.ОН Россия» осуществило закупку значительных объемов газа у независимого производителя — ОАО «НОВАТЭК». Его доля в общей стоимости топлива, закупленного для электростанций Общества, составила около 35%.

К числу крупных поставщиков топлива также можно отнести региональные компании по реализации газа ОАО «Газпром», суммарная доля которых в поставках топливных ресурсов для нужд филиалов ОАО «Э.ОН Россия» в 2012 году составила порядка 13%.

Ключевым поставщиком угля для Общества является ОАО «СУЭК», обеспечивающее поставку бурого угля для нужд Березовской ГРЭС. В 2012 году доля ОАО «СУЭК» в об-

щей стоимости топлива, закупленного для электростанций Общества, составила около 9%.

Стратегия ОАО «Э.ОН Россия» в области закупок топлива заключается в укреплении долгосрочных отношений с крупнейшими поставщиками топлива, с сохранением оптимальной степени диверсификации.

6.2.1. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

За 2012 год по всей компании (с филиалами)			
Вид энергетического ресурса*	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	нет	—	—
Тепловая энергия	47,6	тыс. Гкал	3,0
Электрическая энергия	2 278,0	млн. кВт.ч.	3 360 832,0
Электромагнитная энергия	Нет	—	—
Нефть	Нет	—	—
Бензин автомобильный	534,70	тонн	16 078,13
Топливо дизельное	403,06	тонн	11 265,22
Мазут топочный	9,73	млн. куб. м (тыс. тонн)	33 429 101,44
Газ естественный (природный)	13 523,43	млн. куб. м (тыс. тонн)	
Уголь	6 988,90	млн. куб. м (тыс. тонн)	
Горючие сланцы	Нет	—	—
Торф	Нет	—	—
Другое:	—	—	—

* Данные показатели приводятся приблизительно, по оценке Общества, в связи с тем, что точные данные в расчетах не выделяются.

6.3. Ремонтная деятельность

Компания ежегодно планирует, утверждает и реализует программу ремонтов основных производственных фондов. Ремонтные работы обеспечивают надежную работу энергетического оборудования, а также продлевают срок его эксплуатации.

Программа ремонтов формируется на основе предварительной диагностики производственных фондов, требований нормативной документации, а также на основе многолетнего опыта эксплуатации оборудования.

В течение 2012 года были отремонтированы энергоблоки общей мощностью 9138 МВт, в т. ч. капитальный ремонт — 1210 МВт, средний ремонт — 1160 МВт и текущий ремонт — 6768 МВт.

Общий объем затрат на ремонтные работы на электростанциях Э.ОН Россия в 2012 году составил 2 млрд. 899 млн. рублей. Все запланированные ремонтные мероприятия были выполнены в полном объеме.

Структура ремонтной программы	Доля, %
Ремонт энергоблоков	69
Ремонт общестанционного оборудования	19
Ремонт зданий и сооружений	10
Ремонт тепловых сетей	2
Э.ОН Россия	100

Хозяйственным способом выполнено 43% ремонтных работ, на подрядной основе — 57%. Для заключения договоров на ремонт на наиболее выгодных для Компании условиях отбор подрядных организаций осуществлялся на конкурсной основе.

В 2011 году Э.ОН Россия внедрила 6-летний ремонтный цикл для всех энергоблоков и систему планирования ремонтов на основе оценки финансовых рисков от аварийной остановки оборудования. Такая система организации ремонтной деятельности позволяет адаптировать ее к условиям работы Компании на конкурентном рынке электроэнергетики, сократить сроки и стоимость ремонтных кампаний.

7. ЭНЕРГОРЫНКИ

7.1. Сведения о структуре рынка электроэнергии и мощности и темпах его развития

В 2011 году закончился процесс либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности. С 1 января 2011 года на оптовом рынке введены Правила оптового рынка электроэнергии и мощности №1172 от 27 декабря 2010 года, в соответствии с которыми по регулируемым ценам электроэнергия и мощность поставляются только населению и приравненным к нему категориям потребителей.

В соответствии с законодательством для каждого производителя электроэнергии установлены объемы электроэнергии и мощности, которые должны быть зафиксированы по Регулируемым договорам для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Остальные объемы произведенной электроэнергии поставляются по свободным ценам, сложившимся на оптовом рынке.

В 2012 году на оптовом рынке мощность продавалась по следующим механизмам: торговля мощностью по итогам

КОМ на соответствующий год; торговля мощностью по свободным договорам купли-продажи мощности (СДМ) — при условии, что эта мощность отобрана на КОМ; торговля мощностью по договорам о предоставлении мощности (ДПМ).

С развитием либерализации рынка электроэнергии появился выбор участия ОАО «Э.ОН Россия» в различных секторах энергорынка (рынок на сутки вперед, рынок мощности, балансирующий рынок с учетом текущих затрат на производство электроэнергии), в связи с чем ОАО «Э.ОН Россия» постоянно совершенствует стратегию поведения в конкурентных секторах рынка с целью максимизации прибыли. В 2012 году Компании в значительной степени удалось воспользоваться всеми возможностями в рыночном секторе и реализовать существенный объем электроэнергии и мощности по свободным рыночным ценам.

7.2. Обзор конкурентного окружения

Генерирующие мощности ОАО «Э.ОН Россия» располагаются в пяти российских регионах — Тюменской области, Красноярском крае, Московской области, а также Пермском крае и Смоленской области. За исключением последнего, данные регионы являются одними из наиболее развитых территорий России.

Конкурентами Сургутской ГРЭС-2 на локальном рынке являются Сургутская ГРЭС-1 в составе ОАО «ОГК-2», и Нижневартовская ГРЭС в составе ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация», а также газовые электростанции ОАО «Фортум» (ранее ОАО «ТГК-10»).

Березовская ГРЭС реализует электрическую энергию и мощность в Сибири в пределах второй ценовой зоны. Конкуренты: Красноярская ГРЭС-2 в составе ОАО «ОГК-2», Кузбассэнерго (ТГК-12), ТГК-13 (Енисейская ТГК), а также расположенные в регионе гидроэлектростанции — в том числе, крупнейшая в России Саяно-Шушенская ГЭС.

Основные конкуренты Шатурской ГРЭС — Каширская ГРЭС, также расположенная на территории Московской области и входящая в состав ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация», и крупнейшие электростанции Центрального региона — Рязанская ГРЭС (ОАО «ОГК-2») и Черепетская ГРЭС

(ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»), а также станции Мосэнерго.

Конкуренцию Смоленской ГРЭС составляют, в первую очередь, объекты региональной генерации Смоленской области. Уровень себестоимости производства электроэнергии и значительные резервы мощности Смоленской ГРЭС позволяют рассчитывать на дополнительные доходы электростанции при функционировании балансирующего рынка и рынка мощности.

Основными конкурентами Яйвинской ГРЭС являются Пермская ГРЭС и Ириклинская ГРЭС в составе ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация», а также Серовская ГРЭС (ОАО «ОГК-2») и объекты региональной генерации ТГК-9.

ОАО «Э.ОН Россия» намерена реализовать свой значительный потенциал во всех сегментах оптового рынка. Компания будет повышать операционную эффективность и усиливать свои конкурентные преимущества в регионах деятельности. Этой задаче способствует реализация Инвестиционной программы Э.ОН Россия, в соответствии с которой в 2011 году введены в эксплуатацию новые генерирующие мощности, прежде всего, в регионах с низким резервом мощности.

7.3. Продажи электрической энергии

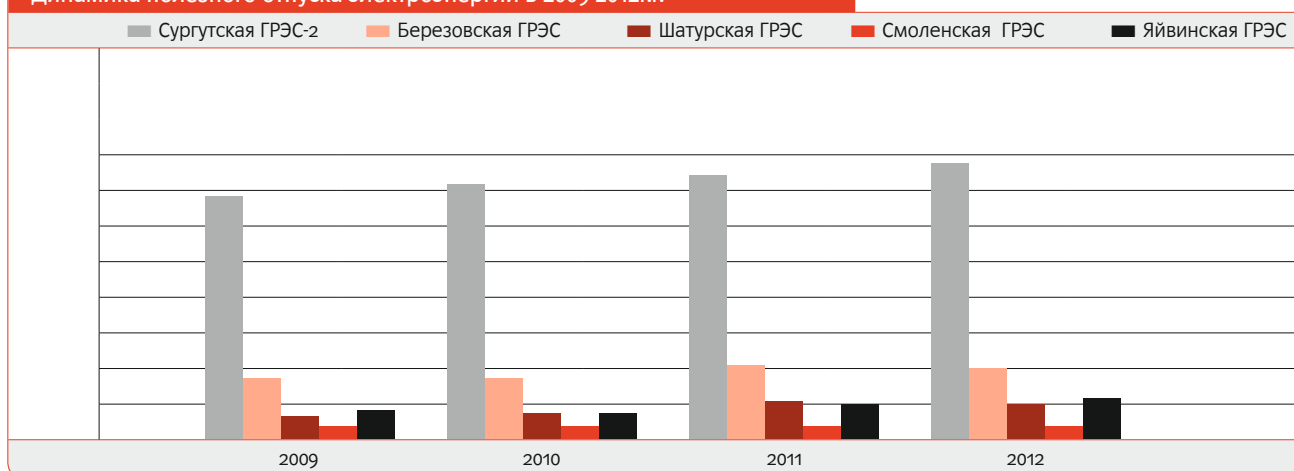
Большая часть продаж электроэнергии осуществлялась от собственного производства электростанций ОАО «Э.ОН Россия». В 2012 году объем полезного отпуска электроэнергии электростанциями ОАО «Э.ОН Россия» составил 61,9 млрд. кВт.ч. При этом на поставки по регулируемым договорам (РД) пришлось около 13,8% продаж. Остальная часть электроэнергии была отпущена в конкурентных секторах рынка: на Рынке на сутки вперед (РСВ) и Балансирующем рынке (БР). Большая часть маржи от реализации электроэнергии (96%) получена как раз за счет работы в конкурентных секторах оптового рынка.

Полезный отпуск электроэнергии станциями Общества*

Наименование станции	Ед. изм	2009	2010	2011	2012
Сургутская ГРЭС-2	млн. кВт.ч.	34 488	35 911	38 053	39 095
Березовская ГРЭС	млн. кВт.ч.	8 872	8 733	10 470	10 147
Шатурская ГРЭС	млн. кВт.ч.	3 355	3 930	5 517	4 848
Смоленская ГРЭС	млн. кВт.ч.	1 576	1 774	1 662	1 809
Яйвинская ГРЭС	млн. кВт.ч.	3 717	3 605	4 827	6 025
Э.ОН Россия	млн. кВт.ч.	52 008	53 952	60 529	61 924

* Данные представлены без учета нагрузочных потерь

Динамика полезного отпуска электроэнергии в 2009-2012гг.



В 2012 году Э.ОН Россия увеличило объем продаж электроэнергии в конкурентном секторе оптового рынка на фоне его полной либерализации и ввода новых мощностей по Шатурской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-2, Яйвинской ГРЭС и модернизируемой мощности по Березовской ГРЭС.

Компания будет стремиться к дальнейшей оптимизации продаж электроэнергии во всех секторах рынка с целью увеличения чистых доходов. Также Э.ОН Россия намерена использовать максимум возможностей конкурентного рынка мощности и запуск долгосрочного рынка мощности, позволяющего получать адекватный возврат на инвестиции.

Продажи электроэнергии по секторам рынка

Полезный отпуск электроэнергии станциями Общества*

Объем продаж электроэнергии	Ед. изм	2011	2012
РД (регулируемые договоры)	млн. кВт.ч.	8 558	9 194
РСВ (рынок на сутки вперед)	млн. кВт.ч.	54 523	56 024
БР (балансирующий рынок)	млн. кВт.ч.	1 713	1 314
СД (Свободные договоры)	млн. кВт.ч.	0	0
Э.ОН Россия	млн. кВт.ч.	64 794	66 532

Объем продаж электроэнергии электростанциями Э.ОН Россия в 2012 году с учетом объемов, купленных на рынке,

составил 66,5 млрд. кВт. ч., что на 2,6% больше, чем в 2011 году.

7.4. Продажи тепловой энергии

Основным видом деятельности ОАО «Э.ОН Россия» является производство и продажа электроэнергии, производство и продажа тепла не являются для Компании ключевым бизнесом. По итогам 2012 года полученные от реализации тепловой энергии средства составили около 1,4% общей вы-

ручки Компании. Тем не менее, Э.ОН Россия уделяет большое внимание надёжности и бесперебойности поставок тепла, поскольку они необходимы для обеспечения жизнедеятельности локальных потребителей близлежащих населённых пунктов.

Основными потребителями тепловой энергии являются домовладения и социальная сфера п. Озерный (Смоленская область), г. Шатура (Московская область), г. Сургут (ХМАО), п. Яйва (Пермский край) и г. Шарыпово, включая п. Дубинино

и с. Холмогорское, (Красноярский край). Кроме того, филиалы обеспечивают тепловой энергией промышленные предприятия в регионах своей деятельности.

Полезный отпуск тепловой энергии станциями общества

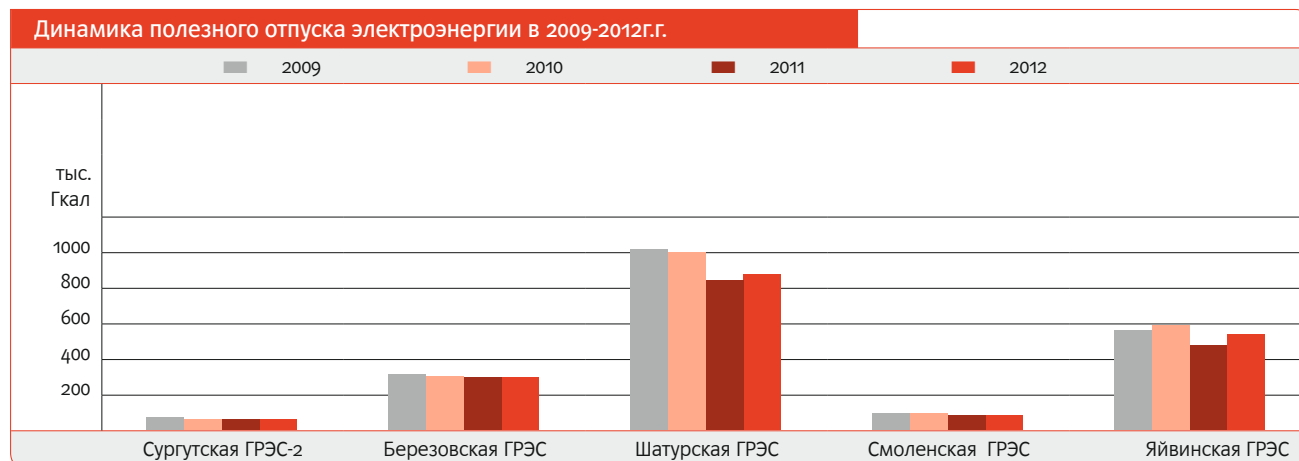
Полезный отпуск электроэнергии станциями Общества*					
Наименование станции	Ед. изм	2009	2010	2011	2012
Сургутская ГРЭС-2	тыс. Гкал	1014	1 003	851	879
Березовская ГРЭС	тыс. Гкал	556	587	503	549
Шатурская ГРЭС	тыс. Гкал	314	311	293	292
Смоленская ГРЭС	тыс. Гкал	39	39	37	37
Яйвинская ГРЭС	тыс. Гкал	79	79	74	73
Э.ОН Россия	тыс. Гкал	2 002	2 019	1 758	1830

В 2012 году потребителям поставлено тепловой энергии на 4,1% больше, чем в 2011 году. Рост полезного отпуска связан с погодными условиями.

Во всех филиалах Э.ОН Россия (за исключением Сургутской ГРЭС-2) поставка тепловой энергии в 2012 году осуществляется непосредственно абонентам по прямым договорам,

либо через организации ЖКХ. Сургутская ГРЭС-2 поставляет тепловую энергию ООО «Сургутские городские электрические сети».

Для обеспечения потребителей тепловой энергией необходимого качества Компания регулярно проводит ремонт и модернизацию систем теплоснабжения.



Тарифы на тепловую энергию регулируются государством и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Стоимость тепловой энергии является социально значимым фактором в регионах рас-

положения станций, поэтому при регулировании учитывается доступность данной продукции и платежеспособность потребителей. Компания концентрирует свои усилия на достижении безубыточности продаж тепла за счет повышения эффективности производства.

7.5. Взаимоотношения с основными контрагентами

Основными контрагентами Компании являются участники оптового рынка электроэнергии и мощности, подписавшие Договор о присоединении к торговой системе — гарантирующие поставщики, независимые сбытовые компании, перепродающие купленную на рынке электроэнергию конечным потребителям, и непосредственно крупные предприятия.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и Правилами оптового рынка продавцы и покупатели электрической энергии заключают договоры, существенные условия которых закреплены законодательно.

Стандартные формы договоров утверждаются Наблюдательным Советом Некоммерческого партнерства «Совет рынка».

Клиентами розничного рынка электроэнергии являются непромышленные потребители, предприятия малого бизнеса, бытовые потребители.

Потребителями теплоэнергии, производимой филиалами ОАО «Э.ОН Россия», являются население, местная промышленность, а также предприятия и организации, финансируемые из бюджетов всех уровней. Существенные условия договоров с потребителями размещены на веб-сайте ОАО «Э.ОН Россия».

8. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

8.1. Общие сведения

Основным видом деятельности Э.ОН Россия является производство и продажа электроэнергии на оптовом рынке. Правила оптового рынка электроэнергии позволяют генерирующим компаниям в целях выполнения своих обязательств перед потребителями реализовывать не только собственную электроэнергию, но также приобретенную в свободных секторах оптового рынка. Таким образом, выручка Компании главным образом формируется за счет реализации производимой и приобретенной электроэнергии на российском оптовом рынке электроэнергии и мощности.

По итогам 2012 года выручка Э.ОН Россия увеличилась на 13,9% до 76 млрд. 692 млн. рублей с 67 млрд. 354 млн. рублей за 2011 год. Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисленной амортизации без учета курсовых разниц (EBITDA) Э.ОН Россия увеличилась на 26,8% с 22 млрд. 217 млн. рублей за 2011 год до 28 млрд. 175 млн. рублей по итогам 2012 года. Ключевым фактором роста прибыли Компании, по сравнению с 2011 годом, стал рост маржинальной прибыли по вновь введенным мощностям.

8.2. Некоторые факторы, влияющие на результаты деятельности Компании

Результаты деятельности Компании подвержены влиянию ряда факторов, включая регулирование отрасли электроэнергетики России: в частности тарифное регулирование, динамику цен на топливо, цены на электроэнергию

в свободных секторах оптового рынка электроэнергии, стоимость услуг третьих сторон, сезонность, тенденции макроэкономического развития России и налогообложение.

Регулирование электроэнергетического сектора России. Тарифы.

Регулируемые тарифы, установленные для электростанций Компании, существенно различаются в зависимости от ряда причин, в том числе, в зависимости от эффективности станции, ее местонахождения, используемого топлива и инвестиционных планов. Исторически Смоленская ГРЭС и Шатурская ГРЭС имели более высокие тарифы по сравнению со станциями Компании, находящимися на территориях Уральского, Приволжского и Сибирского федеральных округов, где цены на газ и уголь ниже, чем в Центральной России.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 г. "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставщиков для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам на 2012 год установлены Федеральной службой по тарифам в без применения индексов цен на 2012 год.

Более подробно динамика изменения тарифов на электроэнергию для электростанций Компании приведена в таблице:

Тарифы на электроэнергию, руб./МВт. ч.				
Наименование станции	2010	2011	2012	
Сургутская ГРЭС-2	525,6	605,13	605,59	
Березовская ГРЭС	307,25	328,33	285,63	
Шатурская ГРЭС	1 119,63	1 119,83	1 094,14	
Смоленская ГРЭС	986,04	1 115,36	1 168,80	
Яйвинская ГРЭС	754,49	863,36	863,44	

Всего в 2012 году по регулируемым договорам Компанией реализовано более 9 млрд. кВт. ч. электроэнергии. Выручка от продаж в регулируемом сегменте рынка составила 8 млрд. 218 млн. рублей. Объем данной выручки включает так-

же плату за мощность, фактический размер которой в 2012 году составил 2 млрд. 607 млн. рублей.

Тарифы на мощность, установленные ФСТ для электростанций Э.ОН Россия в период с 2010 по 2012 год, приведены в таблице:

Тарифы на мощность, руб./МВт в месяц				
Наименование станции	2010	2011	2012	
Сургутская ГРЭС-2	74 891,44	81 149,61	81 146,18	
Березовская ГРЭС	112 694,01	121 410,67	146 787,92	
Шатурская ГРЭС	110 850,91	131 714,13/123 000,00*	123 000,00	
Смоленская ГРЭС	84 718,48	93 473,93	93 473,93	
Яйвинская ГРЭС	128 179,32	135 440,66	135 440,66	

* Изменение тарифов с 1 апреля 2011 года.

В 2012 году также осуществлялись поставки электрической мощности по тарифам, установленным для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее

высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности по филиалам «Смоленская ГРЭС» и «Яйвинская ГРЭС».

Тариф на мощность, руб./МВт в месяц	
Смоленская ГРЭС	122 853,74
Яйвинская ГРЭС	117 153,58

Затраты на топливо

Компании требуется значительное количество различных видов топлива, используемого в качестве сырья для производства электрической и тепловой энергии. Э.ОН Россия закупает значительные объемы газа и угля, и, в меньшей степени, мазута. По итогам 2012 года доля затрат на топливо сократилась на 3,1 процентных пункта по отношению к 2011 году и составила 60,9% от общего объема операционных затрат Компании. В целом расходы на топливо в 2012 году увеличились на 2 627 млн. рублей (+ 8,5%) по отношению к 2011 году и составили 33 млрд. 429 млн. рублей. Рост расходов на топливо в общей структуре затрат Компании обусловлен двумя причинами: во-первых, общим ежегодным ростом цен на ключевые энергоносители в России; во-вторых, увеличением производства электроэнергии новыми производственными мощностями.

Основной составляющей топливного портфеля Э.ОН Россия является газ, доля которого в физических объемах

потребленного Компанией топлива в 2012 году составила 80,8%. Затраты на покупку газа составили 89,2% от общего объема топливных затрат Компании в 2012 году.

Уголь также является значительной составляющей топливного баланса Компании. В 2012 году в физических объемах потребленного топлива доля угля составила 19,2%. Затраты на потреблённый уголь на производство электрической и тепловой энергии составили 10,6% общего объема топливных затрат Компании. Уголь используется преимущественно на Березовской ГРЭС, являющейся второй по величине установленной мощности станцией Компании. Основным поставщиком угля на станции Э.ОН Россия (главным образом, на Березовскую ГРЭС) выступает крупнейший российский производитель угля — ОАО «СУЭК», являющееся владельцем разреза «Березовский-1».

Расходы на оплату услуг третьих сторон

Компания несет затраты, связанные с услугами, оказываемыми третьими сторонами на оптовом рынке электроэнергии. Так, Системный оператор осуществляет диспетчеризацию электроэнергии в пределах энергосистемы, Администратор торговой системы осуществляет управление торговой системой оптового рынка, а Центр финансовых расчетов — расчет требований и обязательств участников оптового рынка электроэнергии и мощности и проведение финансовых расчетов между ними. Компания заключает стандартные договоры на оказание услуг, предоставляемых

всеми указанными сторонами, при этом условия таких договоров стандартизированы и не подлежат обсуждению. Кроме того, некоторые услуги, оказываемые третьими сторонами, оплачиваются Компанией в соответствии с регулируемыми ценами (тарифами), установленными ФСТ.

Расходы Компании на услуги, оказываемые третьими сторонами на оптовом рынке электроэнергии, составили 1 050,76 млн. рублей (1,9%) от общего объема операционных затрат Компании за 2012 год.

Сезонность

Факторы, связанные с сезонностью, имеют значительное влияние на результаты деятельности Компании. Выработка электроэнергии электростанциями Компании зависит от спроса на электроэнергию и востребованности их предложения.

Спрос на электрическую и тепловую энергию изменяется в зависимости от времени года, времени суток, погодных условий. Он зависит от температуры наружного воздуха, продолжительности светового дня, освещенности, вида дня недели — рабочий, выходной (праздничный), переходный между рабочими и выходными (праздничными).

Востребованность предложения конкретных электростанций зависит как от спроса на электроэнергию, так и от факторов, определяющих режимы работы энергозона, в кото-

рых находятся эти электростанции, — структура вырабатываемой электроэнергии по видам электростанций (теплофикационные, конденсационные, атомные, гидравлические), условия системной надежности (сетевые и системные ограничения). Также указанные факторы связаны с сезонными явлениями — паводком (приводящим к увеличению выработки ГЭС), кампаниям по ремонту генерирующего и электросетевого оборудования, масштабно проводящихся между осенне-зимними периодами.

Фактор влияния выработки ГЭС в большей степени характерен для Березовской ГРЭС. Фактор ремонтов отдельного электросетевого оборудования влияет на востребованность Шатурской и Смоленской ГРЭС.

Тенденции макроэкономического развития России

Компания ведет всю свою деятельность на территории России. Соответственно, тенденции макроэкономического развития России, в том числе общий рост экономики и рост рынков, на которых Компания ведет свою деятельность, значительным образом влияют на результаты деятельности Компании.

В таблице ниже приведены некоторые ключевые макроэкономические показатели, относящиеся к экономике России, за период с 2007 по 2012 год:

Показатель	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Рост ВВП, %	8,10	5,60	-7,80	4,30	4,30	3,40
Индекс потребительских цен, %	11,90	13,30	8,80	8,80	6,10	6,60
Уровень безработицы, %	6,10	6,30	8,40	7,50	6,60	5,70

* Источник: Росстат

Минэкономразвития России 6 февраля 2013 года опубликовало отчет «Об итогах социально-экономического развития Российской Федерации в 2012 году», в котором были сделаны следующие выводы:

1) В целом в 2012 году рост ВВП составил 3,4%, замедлившись с 4,3% в 2011 году. Этот год характеризовался замедлением как инвестиционного, так и потребительского спроса, на фоне усиления негативных тенденций в мировой экономике и ослабления внешнего спроса. Негативно на экономическую динамику повлияли неблагоприятные погодные условия, которые привели к потере части урожая и росту цен на продовольствие, что ослабило рост реальной заработной платы и потребительских расходов.

Со стороны производства в 2012 году, рост ВВП был связан с высокой динамикой финансовой деятельности (15% в 2012 году против 3,6 в 2011 году) и торговли (6,5% в 2012 году против 3,3 в 2011 году).

2) В 2012 году наблюдался рост промышленного производства (102,6% к январю–декабрю 2011 года). Локомотивом роста выступали обрабатывающие сектора экономики: производство транспортных средств и оборудования, резиновых и пластмассовых изделий, прочих неметаллических минеральных продуктов, пищевых продуктов, включая напитки, и табака, металлургического производства и производства готовых металлических изделий, электрооборудования, электронного и оптического оборудования. Положительные темпы наблюдались также в добыче полезных ископаемых.

Снижение динамики производства произошло в секторах легкой промышленности: производство кожи, изделий из кожи и производство обуви, текстильное и швейное производство.

В 2012 году, по расчетам Минэкономразвития России, производство основных видов первичных топливно-энергетических ресурсов сохранилось на уровне 2011 года при увеличении добычи нефти и угля и уменьшении добычи газа.

За 2012 год выработано 1064,1 млрд. кВт.ч электроэнергии, или 101,1% к уровню 2011 года. Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в 2012 году несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка электроэнергии на них составила 721,3 млрд. кВт.ч. (101% к 2011 году). Выработка АЭС за тот же период составила 177,7 млрд. кВт.ч (103,1% к 2011 году), а ГЭС — 164,5 млрд. кВт.ч. (99,9% к 2011 году).

Снижение выработки электроэнергии на ГЭС связано с неблагоприятной гидрологической обстановкой на ряде рек Сибири.

3) Ситуация на рынке труда в 2012 году выглядела следующим образом. В среднем за 2012 год численность безработных составила 4,3 млн. человек или 5,7% экономически активного населения, что на 0,7 млн. человек меньше, чем в 2011 году. В декабре 2012 г. уровень безработицы составил 5,3 процента. Данный уровень безработицы является рекордно низким за период с 1999 года. Снижению численности безработных способствовали восстановление спроса на труд в результате улучшения экономической ситуации в стране, а также реализация Правительством Российской Федерации мер по поддержке рынка труда. Для этого в 2012 году из федерального бюджета были выделены средства, направленные на снижение напряженности на рынке труда. Наиболее активно данные мероприятия реализуются в субъектах РФ с напряженной ситуацией на рынке труда (Республика Дагестан, Мордовия, Бурятия, республики Северного Кавказа, Адыгея, Алтай, Калмыкия, Марий Эл и другие).

4) За 2012 год потребительская инфляция (ИПЦ) составила 6,6%, превысив прогнозируемый уровень на 0,6 процентного пункта и прошлогодний показатель (6,1%) на 0,5 процентного пункта.

Прогнозируемый уровень инфляции превышен из-за засухи, неурожая и общемировой волны роста цен на зерно. В течение года инфляционные процессы развивались следующим образом. В первом полугодии инфляция снижалась — прирост потребительских цен за годовой период с 6,1% в декабре 2011 года снизился до 3,6% в апреле-мае 2012 года, вследствие высокого предложения и сохраняющейся низкой динамики цен на продовольственные товары, а также переноса повышения регулируемых тарифов на федеральном уровне и на местах (на услуги ЖКХ и городского пассажирского транспорта) с начала года на второе полугодие.

С июня инфляция стала усиливаться по причине скачка цен на плодоовощную продукцию нового урожая, за счет чего годовая инфляция цен повысилась до 4,3%. В последующие месяцы присоединился рост цен на продукты вслед за ростом мировых цен на зерно и другие продовольственные товары из-за засухи в ряде стран. В сентябре годовая инфляция достигла 6,6 процентов.

Налогообложение и отчисления в государственные внебюджетные фонды

Компания является налогоплательщиком по ряду налогов, значительным образом влияющих на результаты деятельности Компании. В таблице ниже приведены сведения о видах и размерах налогов, перечисленных Компанией в бюджеты разных уровней за 2011 и 2012 годы.

Налоги, уплачиваемые в федеральный бюджет, млн. руб.		
	Итого уплачено по налогу в 2011 году	Итого уплачено по налогу в 2012 году
НДС	1 776,4	4 696,3
Налог на прибыль	1 859,0	3 998,6
НДПИ	0,06	0,02
Водный налог	105,2	0,73
Налог на имущество	702,1	954,3
НДФЛ	472,8	515,2
Транспортный налог	2,2	2,13
Земельный налог	25,3	31,5
Прочие	2,5	2,8
Итого	1 392,8	10 201,7

Страховые взносы в государственные внебюджетные фонды		
	Итого уплачено в фонды в 2011 году, млн. руб.	Итого уплачено в фонды в 2012 году, млн. руб.
	616,3	740,7

Компания относится к категории «крупнейших налогоплательщиков» в Российской Федерации; соблюдение Компанией налогового законодательства контролируется

Межрегиональной инспекцией ФНС по крупнейшим налогоплательщикам №4.

8.3. Результаты деятельности

В таблице ниже приведены операционные результаты Компании за 2011–2012 гг.:

Операционные результаты Компании за 2011–2012 гг.				
Показатель	2011	2012	2012/2011 +/-%	
Выручка, млн. руб.	67 354,0	76 692,7	13,9%	
Себестоимость, млн. руб.	48 196,0	54 932,6	14,0%	
EBITDA (без курсовых разниц) ¹ , млн.	22 217,0	28 175,0	26,8%	
Рентабельность по EBITDA (без курсовых разниц), %	33,0%	37,0%	—	
EBIT (без курсовых разниц) ² , млн. руб.	17 952,0	21 025,6	17,1%	
Рентабельность по EBIT (без курсовых разниц), %	26,7%	27,4 %	—	
Чистая прибыль, млн. руб.	15 052,0	18 386,0	22,2%	
Рентабельность по Чистой прибыли, %	22,3%	24,0%	—	
Сальдо курсовых разниц, млн. руб.	-89,0	-29,0	-67,0%	

¹ EBITDA = Прибыль (убыток) от продаж + Прочие доходы – Прочие расходы – Сальдо курсовых разниц + Затраты на выпуск ценных бумаг, IPO + амортизация

² EBIT = Прибыль (убыток) от продаж + Прочие доходы – Прочие расходы – Сальдо курсовых разниц + Затраты на выпуск ценных бумаг, IPO

Мы считаем правильным очищать показатели EBITDA и EBIT от факторов, не носящих перманентный характер. К данным факторам мы относим курсовые разницы, поскольку производим и продаём электрическую энергию и мощность на территории Российской Федерации и используем

в качестве валюты платежа российский рубль. Данные предположения, по нашему мнению, позволяют наиболее точно оценить результаты операционной деятельности Компаний электроэнергетической отрасли России.

Выручка

Выручка Компании в 2012 году сформировалась за счет продаж электроэнергии, тепла, а также реализации прочей продукции и услуг промышленного и непромышленного характера. По итогам 2012 года выручка Э.ОН Россия увеличилась на 13,9% по сравнению с 2011 годом и составила 76 млрд. 693 млн. рублей.

Структура выручки Компании в 2012 году

Показатель	2011 млн. руб.	2012 млн. руб.	2012/2011 +/-%
Реализация э/э в регулируемом секторе	5 610,0	5 611,2	0%
Реализация э/э в конкурентном секторе	44 249,0	48 550,6	9,7%
Реализация э/э на розничном рынке	4,0	7,7	92,1%
Реализация мощности	16 219,0	21 086,6	30,0%
Реализация произведенной тепловой энергии	759,0	771,9	1,7%
Транспортировка тепловой энергии	253,0	298,3	17,9%
Прочая реализация промышленного характера	245,0	351,4	43,4%
Прочая реализация непромышленного характера	15,0	15,0	0,0%
Выручка, итого	67 354,0	76 692,7	13,9%

Электроэнергия и мощность

По итогам 2012 года выручка от продаж электроэнергии и мощности увеличилась на 13,9% до 75 млрд. 256 млн. рублей с 66 млрд. 082 млн. рублей по итогам 2011 года. Доля выручки от продаж электроэнергии и мощности, реализованной в регулируемом секторе рынка, в структуре общей выручки Э.ОН Россия по итогам 2012 года изменилась незначительно, приблизительно на 1 процентный пункт, и составила 8 млрд. 218 млн. рублей (11%). При этом доля выручки от продаж в конкурентном секторе увеличилась на 1 процентный пункт до 87%, а ее объем составил 67 млрд. 030 млн. рублей.

Увеличение выручки от продаж электроэнергии и мощности объясняется, прежде всего, началом эксплуатации новых, более эффективных энергоблоков на Шатурской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС в совокупности с более высокой загрузкой модернизированных блоков Березовской ГРЭС.

Влияние на рост выручки оказал также общий рост средневзвешенных цен на электроэнергию и мощность. Выручка от реализации электроэнергии на розничном рынке по итогам 2012 года в общем объеме выручки Компании составила крайне незначительную долю — около 0,01%.

Тепловая энергия

По итогам 2012 года выручка от продаж тепловой энергии увеличилась на 6% до 1 070,2 млн. рублей с 1 012 млн. рублей по итогам 2011 года. Увеличение выручки от продаж тепловой энергии объясняется ростом объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в связи с колебаниями год

к году температуры наружного воздуха. В целом по итогам 2012 года доля выручки от продаж тепловой энергии, в общей выручке Компании, изменилась незначительно по отношению к 2011 году и составила 1,4%.

Прочие доходы

По итогам 2012 года прочие доходы (выручка от реализации промышленного и непромышленного характера) Компании увеличились на 41% до 366 млн. рублей с 260 млн.

рублей по итогам 2011 года. Доля прочих доходов по итогам 2012 года составила 0,5% от совокупной выручки Э.ОН Россия.

8.4. Затраты

В таблице ниже приведены затраты Компании по итогам 2012 года (в млн. рублей):

Затраты Компании по итогам 2012 года

Показатель	2011 млн. руб.	2012 млн. руб.	2012/2011 +/-%
Топливо на производство э/э и т/э	30 802,0	33 429,1	8,5%
Электроэнергия и мощность для перепродажи	3 405,0	3 347,5	-1,7%
Оплата услуг операторов рынка	926,0	1 050,8	13,5%
Затраты на ремонт (без ФОТ, ЕСН, прочих)	1 542,0	1 974,1	28,0%
Прочие материальные расходы	715,9	534,7	-25,3%
Затраты на оплату труда	3 477,0	3 701,6	6,5%
Отчисления от ФОТ	677,0	892,4	31,8%
Прочие налоги из себестоимости	899,0	986,2	9,7%
Страхование	148,0	221,0	49,3%
Прочие затраты	1 339,2	1 645,9	22,9%
Амортизация	4 265,0	7 149,3	67,6%
Затраты итого	48 196,1	54 932,6	18,5%

Расходы на топливо

Доля топливных расходов в структуре операционных затрат Компании сократилась на 3,1 процентных пункта — до 60,9%. В целом расходы на топливо в 2012 году увеличились на 2 627 млн. рублей (+ 8,5%) по отношению к 2011 году и составили 33 млрд. 429 млн. рублей. Рост расходов на топливо

в общей структуре затрат Компании обусловлен двумя причинами: во-первых общим ежегодным ростом цен на ключевые энергоносители в России; во-вторых увеличением производства электроэнергии новыми производственными мощностями.

Приобретенная электроэнергия и мощность

Как участник оптового рынка Компания приобретает электроэнергию на «Рынке на сутки вперед» (РСВ) в обеспечение регулируемых договоров, в обеспечение свободных двусторонних договоров на продажу энергии и мощности и «Балансирующем рынке» (БР) в обеспечение обязательств по плановым почасовым объемам (торговому графику).

Приобретение электроэнергии на оптовом рынке является как следствием стратегии трейдинга, так и вынужденным явлением — в случае, когда объемы регулируемых договоров превышают объем максимальной включенной мощности. Это происходит в периоды ремонтов оборудова-

ния или нахождения его в холодном резерве по команде Системного оператора. А также покупка электроэнергии в обеспечение свободных двусторонних договоров на продажу является обязательным условием на Российском оптовом рынке.

По итогам 2012 года затраты Компании на покупку электроэнергии и мощности составили 3 млрд. 347,5 млн., это на 1,7% меньше, чем в 2011 году. В целом затраты Компании на покупку электроэнергии и мощности составили 6,1% от общих затрат Компании по итогам 2012 года.

Оплата услуг операторов рынка

Расходы на оплату услуг операторов рынка включают выплаты Компании по договорам с Системным оператором, Администратором торговой системы, Центром финансовых расчетов (см. подраздел «Расходы на оплату услуг третьих сторон» раздела «Обзор финансовых результатов»). По итогам 2012 года расходы Э.ОН Россия на оплату услуг операторов

рынка увеличились на 13,5% по сравнению с 2011 годом и составили 1 млрд. 050,8 млн. рублей (926 млн. рублей по итогам 2011 года). Доля затрат на оплату услуг операторов рынка в общем объеме затрат Компании по итогам 2012 года составила 1,9%.

Прочие материальные расходы

Прочие материальные расходы включают расходы на сырье и материалы, на эксплуатацию, на хозяйственные нужды, на обслуживание транспорта, оргтехники, на охрану труда, расходы на услуги транспорта, прочие услуги производственного характера, плату за пользование водными объектами. По итогам 2012 года расходы Э.ОН Россия на

прочие материальные расходы составили 534,7 млн. рублей, что на 25,3% меньше по сравнению с 2011 годом (715,9 млн. рублей по итогам 2011 года). Доля прочих материальных расходов в общем объеме затрат Компании по итогам 2012 года составила 1,0%.

Затраты на оплату труда

Затраты на оплату труда включают затраты на заработную плату и выплаты работникам Компании с учетом оценочных обязательств. По итогам 2012 года затраты Компании на заработную плату и выплаты работникам с учетом оценочных обязательств увеличились на 6,5% — до 3 млрд. 701,6

млн. рублей с 3 млрд. 477 млн. рублей по итогам 2011 года. Затраты Компании на заработную плату и выплаты работникам с учетом оценочных обязательств, составили 6,7% от общих затрат Компании по итогам 2012 года.

Затраты на ремонт

Компания проводит ремонты и мероприятия по техническому обслуживанию существующих активов. Как правило, в периоды снижения производства с апреля по сентябрь увеличиваются затраты на ремонт и техническое обслуживание.

В 2012 году Э.ОН Россия увеличила расходы на ремонты на 28,0% — до 1 млрд. 974,1 млн. рублей (без учета ФОТ ре-

монтного персонала и прочих расходов). Общий вес данной статьи в структуре себестоимости Компании увеличился до 3,6%. Увеличение расходов на ремонты связано с сервисным обслуживанием новых блоков на филиалах СГРЭС-2 и ШГРЭС.

Отчисления от фонда оплаты труда

Отчисления от фонда оплаты труда включают социальные и пенсионные отчисления российским государственным фондам. Компания производила такие отчисления в соответствии с установленными законодательством ставками.

Совокупная величина отчислений от фонда оплаты труда с учетом оценочных обязательств в 2012 году составила 892,4 млн. рублей, увеличившись на 31,8% по сравнению с 2011 годом. Данное увеличение связано с изменением в 2012 году

ставки и базы для начисления страховых взносов согласно действующему законодательству РФ.

Прочие налоги из себестоимости

Данная статья затрат включает: налог на имущество, транспортный налог, земельный налог, прочие налоги и пошлины. По итогам 2012 года данные расходы Компании увеличились на 9,7% до 986,2 млн. рублей с 899 млн. рублей по итогам 2011 года. Затраты Компании по данной статье составили 1,8% от общих затрат Компании по итогам 2012 года. Столь значительный рост связан с начислением налога на имущество по введенным в эксплуатацию новым энер-

гоблокам на Шатурской ГРЭС, Яйвинской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-2. С другой стороны, произошло уменьшение по водному налогу — до 0,738 млн. рублей по итогам 2012 года с 80,5 млн. рублей по итогам 2011 года. Это связано с передачей водных объектов по договорам водопользования в соответствии с Водным кодексом, в связи с чем, увеличивается плата за пользование водными объектами, но уменьшается водный налог.

Страхование

Программа страхования собственности Э.ОН Россия покрывает различные виды рисков, в первую очередь риски утраты либо нанесения вреда собственности Компании, включая страхование всех генераторов и турбин электростанций от огня, молнии, взрывов, стихийных бедствий, терроризма, коротких замыканий, неисправности оборудования. Кроме того, Э.ОН Россия осуществляет страхование ответственности перед третьими лицами за эксплуатацию источников повышенной опасности, страхование перерывов в производственной деятельности, а также осуществляет личное страхование персонала от несчастного случая и добровольное медицинское страхование.

По итогам 2012 года затраты Компании на страхование увеличились на 49,3% — до 221 млн. рублей с 148 млн. рублей по итогам 2011 года. Затраты Э.ОН Россия на страхование составили 0,4% от общих затрат Компании по итогам 2012 года. Рост затрат на страхование связан с появлением нового вида страхования в связи с требованием законодательства — Страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, объекты использования атомной энергии, перевозчиков опасных грузов. В 2011 году в конце года появился новый вид страхования — перерывов в производственной деятельности, рост по итогам 2012 года составил по этому виду страхования около 40 млн. рублей.

Амортизация

Амортизация объектов основных средств Компании рассчитывается прямым линейным методом в течение срока полезного использования актива.

По итогам 2012 года амортизационные отчисления Э.ОН Россия увеличились на 67,6% до 7 млрд. 149,3 млн. рублей с 4 млрд. 265 млн. рублей по итогам 2011 года. Доля амортиза-

ционных отчислений Компании в структуре операционных затрат 2012 года увеличилась до 13,0%, против 8,8% в 2011 году. Увеличение амортизационных отчислений объясняется вводами в конце 2010 года и третьем квартале 2011 года новых энергоблоков, и соответственно начислением по ним амортизации.

8.5. EBITDA

По итогам 2012 года прибыль Э.ОН Россия до уплаты процентов, налогов и амортизации составила 28 млрд. 175 млн. руб., увеличившись на 26,8% по сравнению с 2011 годом. (22 млрд. 217 млн. рублей). Ключевыми факторами роста EBITDA стали увеличение выручки вследствие начала эксплуатации новых более эффективных энергоблоков, в совокупности с мерами по управлению издержками.

Рентабельность по EBITDA без курсовых разниц, по итогам 2012 года, составила 37% (в 2011 году — 33,0%), что является одним из лучших показателей работы среди компаний отрасли «электроэнергетика» как по итогам работы за 2011, так и за 2012 год.

8.6. EBIT

Прибыль Э.ОН Россия до уплаты процентов и налогов по итогам 2012 года увеличилась на 17,1% до 21 млрд. 025,6 млн. рублей с 17 млрд. 952 млн. рублей по итогам 2011 года.

Ключевой фактор роста EBIT в 2012 г. аналогичен ключевому фактору роста EBITDA.

Рентабельность по EBIT по итогам 2012 года составила 27,4% (в 2011 году — 26,7%).

8.7. Чистая прибыль

Чистая прибыль Компании по результатам 2012 года составила 18 млрд. 386 млн. рублей. По итогам 2011 года чистая прибыль Э.ОН Россия составила 15 млрд. 052 млн. рублей. Существенный рост чистой прибыли по итогам отчетного периода обусловлен влиянием следующих факторов: ростом выручки от реализации электроэнергии и мощности в совокупности с мерами по оптимизации расходов.

Рентабельность по чистой прибыли Э.ОН Россия по итогам 2012 года составила 24% (в 2011 году — 22,3%).

8.8. Активы. Значимые изменения структуры активов

В 2012 году активы Э.ОН Россия увеличились на 12,5% и составили 129 млрд. 046 млн. рублей. Данное увеличение обусловлено следующими изменениями:

Внеоборотные активы Компании по состоянию на дату отчета за 2012 год увеличились на 3,1% — до 78 млрд. 544 млн. рублей с 76 млрд. 169 млн. рублей на 1 января 2012 года. Увеличение произошло по строке 1151 «Незавершенное строительство» в связи с выполнением работ и поставкой оборудования, связанных со строительством 3-го энергоблока по филиалу «Березовская ГРЭС».

В структуре оборотных активов наиболее существенные изменения в 2012 году произошли по строке 1240 «Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)», которые увеличились с 14 млрд. 178 млн. рублей по состоянию на начало 2011 года — до 27 млрд. 522 млн. рублей на 31 декабря 2011 года. Данное изменение обусловлено высокой операционной эффективностью Компании и стремлением размещать свободные денежные средства в депозитные вклады со сроком размещения более чем на три месяца.

8.9. Пассивы. Значимые изменения структуры пассивов

Изменение структуры Пассивов связано с изменениями в большей мере в разделе: «Капитал и резервы».

Капитал и резервы Компании по состоянию на 31 декабря 2012 года увеличился до 120 млрд. 380 млн. рублей за

счет получения в отчетном периоде чистой прибыли в размере 18 млрд. 386 млн. рублей.

В других разделах изменения произошли незначительные.

8.10. Ликвидность и собственный капитал

Основным источником ликвидности Компании в 2012 году были денежные средства от текущей деятельности. Компания полагает, что капитальные затраты будут представлять наиболее существенное использование финансовых средств в течение следующих нескольких лет.

Данные направления относятся, главным образом, к деятельности по производству электрической и тепловой энергии, а также к строительству новых мощностей и модернизации существующих генерирующих активов в рамках реализации принятой Инвестиционной программы. Реализация Инвестиционной программы планируется за счет использования собственных средств.

9. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Основной целью инвестиционной деятельности Э.ОН Россия является реализация инвестиционных проектов исходя из принципов их экономической эффективности, направленных на повышение конкурентоспособности Компании и надежности работы оборудования.

Инвестиционная деятельность Э.ОН Россия осуществляется по трем основным направлениям:

- 1) реализация приоритетных инвестиционных проектов Компании;
- 2) техническое перевооружение и реконструкция действующего производства;
- 3) приобретение объектов основных средств;

и направлена на решение следующих задач:

- строительство высокоэффективных новых генерирующих мощностей;
- модернизация оборудования с повышением мощности и эффективности;
- замена оборудования с отработанным ресурсом;
- повышение надежности и эффективности действующих мощностей;
- реализация политики безопасности и сохранения здоровья;
- реализация экологических проектов;
- модернизация систем ИТ-обеспечения.

9.1. Приоритетные инвестиционные проекты

В 2012 году основные усилия Компании были направлены на реализацию инвестиционного проекта строительства угольного энергоблока мощностью 800 МВт на базе паросилового цикла на Березовской ГРЭС. Это завершающий проект масштабной инвестиционной программы Общества, предусматривающей в сумме ввод 2400 новых генерирующих мощностей.

Проект строительства 3 энергоблока Березовской ГРЭС является одним из крупнейших инвестиционных проектов в области электроэнергетики России и направлен на преодоление ожидаемого дефицита мощностей в энергозоне Сибири в целом и в Красноярском крае в частности, а также на создание необходимого резерва эффективных теплогенерирующих мощностей.

Договор Генерального подряда (EPC-контракт) на строительство 3-го энергоблока Березовской ГРЭС на условиях «под ключ» с ЗАО «Энергопроект» был заключен 17 мая 2011 года. Реализация проекта осуществляется Э.ОН Россия совместно с E.ON New Build & Technology.

При реализации данного инвестиционного проекта большое внимание уделяется вопросам охраны труда. В 2012 году были полностью завершены все работы по созданию инфраструктуры проекта и обеспечению безопасных условий производства работ. В частности, была сооружена вся необходимая инфраструктура для проживания привлекаемых работников: на территории стройплощадки был введен строительный городок.

Большое внимание уделено и вопросам экологии. Так, в рамках реализаций проекта строительства 3-го энергоблока Березовской ГРЭС планируется перевести станцию на новую, современную и экологичную технологию удаления и складирования золошлаковых отходов. Станция работает на бурых углях Березовского месторождения. За год сжигается примерно 7 миллионов тонн угля. Изначально на станции была спроектирована (и сейчас работает) традиционная для российских угольных электростанций система удаления золошлаковых отходов: мокрая оборотная. Но технологии движутся вперед, и, например, в Европе, практически все угольные электростанции перешли на сухое удаление золошлаков. Это существенно сокращает воздействие золоотвалов на окружающую среду и дает возможность дальнейшей переработки золы и шлаков, например, для

производства удобрений, строительных материалов, для использования в металлургии.

Для успешной, своевременной реализации инвестиционного проекта привлечены ведущие Российские и зарубежные строительно-монтажные организации. В настоящее время на строительной площадке работают более двух с половиной тысяч человек, развернуты все основные строительно-монтажные работы.

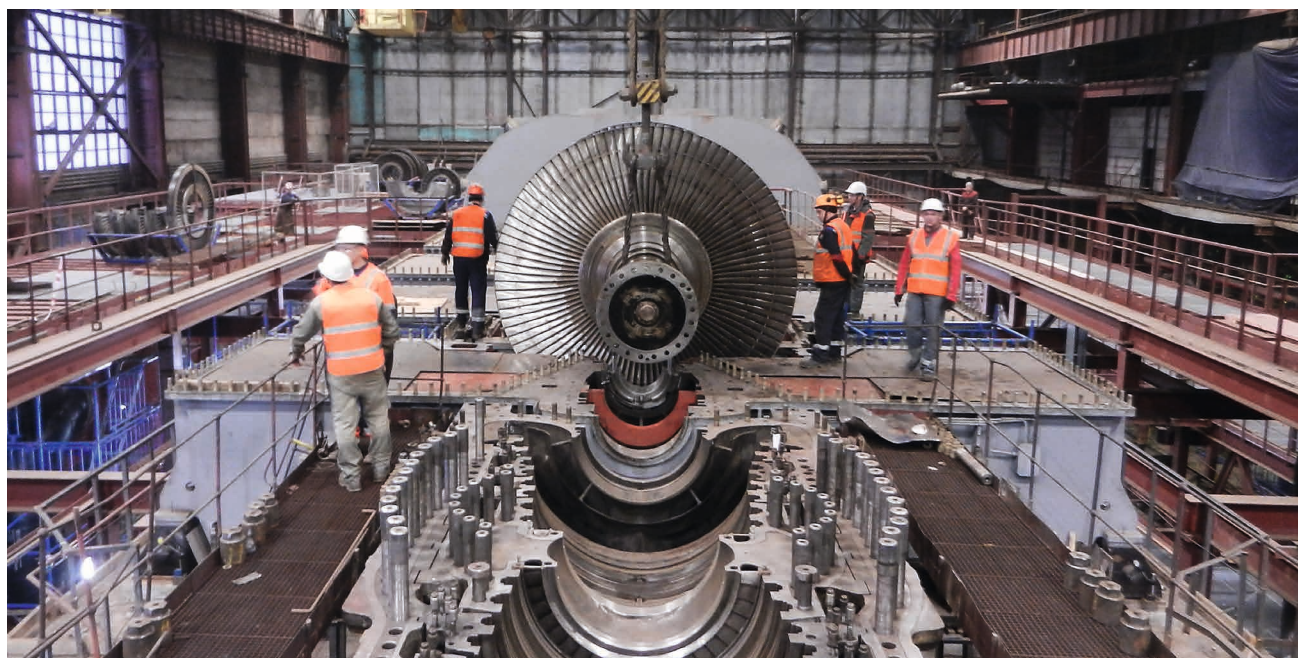
Основные события 2012 года:

- Получены положительные заключения по проектной документации строительства 3-го энергоблока и перевода станции на «сухое» золошлакоудаление ФГУ «Главгосэкспертиза России»;
- Завершен демонтаж фундаментов основного и вспомогательного оборудования (трансформаторов, тягодутьевых механизмов, дымососы, вентиляторы рециркуляции газов), новые фундаменты готовы на 80%;
- Завершены работы по инвентаризации и дефектации ранее поставленного на площадку оборудования;
- Заключен договор между ЗАО «Энергопроект» и ENKA на монтаж котла. В сентябре компания ENKA приступила к работам по монтажу котла;
- Законтрактовано около 80% оборудования необходимого для реализации проекта;
- На площадку доставлен статор генератора, трансформаторы собственных нужд, блочный трансформатор;
- Передан под монтаж оборудования фундамент турбогенератора;
- Завершен монтаж металлоконструкций турбинного отделения, начат монтаж турбины, трубопроводов высокого и низкого давления.

Ниже приведены данные о финансировании и освоении капитальных вложений по проекту по состоянию на конец 2012 года в сравнении с аналогичными данными на конец 2011 года.

Затраты Компании по итогам 2012 года (в млн. рублей)					
Проект	Финансирование		Освоение		
	на 31.12.2011	на 31.12.2012	на 31.12.2011	на 31.12.2012	
ПСУ-800 Березовская ГРЭС	16%	30%	6%	17%	

Информация о полном составе инвестиционной программы Компании		
Электростанция	Проект	Ожидаемый год ввода
Шатурская ГРЭС (Московская область)	Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400	Введен в эксплуатацию в ноябре 2010 г.
Сургутская ГРЭС-2 (Ханты-Мансийский автономный округ)	Создание замещающей мощности на базе 2-х ПГУ-400	Введен в эксплуатацию в июле 2011 г.
Яйвинская ГРЭС (Пермский край)	Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400	Введен в эксплуатацию в июле 2011 г.
Березовская ГРЭС (Красноярский край)	Строительства 3-го энергоблока на базе ПСУ-800	2015 г.



9.2. Техническое перевооружение и реконструкция действующего производства

Запланированная на 2012 год программа технического перевооружения и реконструкции объектов действующего производства (далее — ТПИР) ОАО «Э.ОН Россия» выполнена на:

Техническое перевооружение и реконструкция действующего производства	
Наименование станции	Выполнение программы ТПИР, %
Сургутская ГРЭС-2	90
Березовская ГРЭС	101
Шатурская ГРЭС	95
Смоленская ГРЭС	103
Яйвинская ГРЭС	100
Тепловые сети Березовской ГРЭС	99
Всего по ОАО «Э.ОН Россия»	94

Основные мероприятия программы ТПИР	
Наименование станции	Выполнение программы ТПИР, %
Сургутская ГРЭС-2	Модернизация системы контроля и управления энергоблока ст. №3 с внедрением полномасштабной АСУТП Реконструкция системы возбуждения эн. бл. ст. №3 Реконструкция КПП ВД II ступени котлоагрегата энергоблока ст. №3 Реконструкция СШО конденсаторов ТГ и ПТН, монтаж фильтров предварительной очистки ПТН энергоблока ст. №3.
Смоленская ГРЭС	Модернизация статора турбогенератора ТГВ-200МУЗ энергоблока №2.
Березовская ГРЭС	Модернизация системы очистки с заменой обдувочных аппаратов ОГ-12 котлоагрегата №2 (68 шт.). Модернизация КРУ-6 кВ блока №2 с заменой выключателей ВЭ-6 на вакуумные (20 шт.). Внедрение технологии складирования золошлаковых отходов _Рекультивация 1 карты.
Яйвинская ГРЭС	Модернизация ОРУ-110/220 кВ с заменой 1-го воздушного выключателя на элегазовый и заменой разъединителя Установка общестанционной РОУ-30/15. Модернизация узлов впрысков котла ст. №1,2,4 (замена существующих регулирующих клапанов на клапаны управляемые аналоговым сигналом).
Шатурская ГРЭС	Реконструкция элементов ШПП 2 ст. бл. №4 Реконструкция масляных выключателей 110 кВ с заменой их на элегазовые (2шт.). Реконструкция микроблоков КПП-3 эн. бл. ст. №6 Модернизация турбины №4 с заменой обоймы №1 ЦВД и частичной заменой ступеней.
Тепловые сети Березовской ГРЭС	Реконструкция тепловых сетей г. Шарыпово, п. Дубинино.
На всех филиалах Э.ОН Россия	Реконструкция элементов паропроводов энергоблоков и поверхностей нагрева котлоагрегатов. Реконструкция электрооборудования (выключатели 0,4 кВ, 6 кВ, высоковольтные выводы трансформаторов 500 кВ и т.п.). Реконструкция запорно-регулирующей арматуры. Проведение мероприятий, направленных на повышение пожарной безопасности оборудования, а также зданий и сооружений электростанций.

9.3. Капитальные вложения

Капитальные вложения Компании в рамках реализации инвестиционной программы в 2012 году составили 7,12 млрд. руб., в том числе по следующим направлениям:

- техническое перевооружение и реконструкция — 33%;
- новое строительство (проект по строительству третьего энергоблока Березовской ГРЭС) — 67%.

10. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

10.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности отражены в Положении о закупках ОАО «Э.ОН Россия», утвержденном Советом директоров Общества.

Данное Положение описывает стандартный бизнес-процесс обеспечения производственных потребностей ОАО «Э.ОН Россия» и содержит взаимосвязь с другими внутренними документами Общества. Положение содержит обязательные правила по приобретению товаров, работ и услуг, а также лицензий программного обеспечения, включая определение границ ответственности и описание закупочных процессов.

Предусмотренные Положением закупочные процессы и процедуры призваны обеспечить целевое и эффективное расходование денежных средств ОАО «Э.ОН Россия». Целью закупочных процедур является выбор поставщиков, подрядных организаций и организаций, оказывающих услуги на конкурентной основе. Таким образом, обеспечиваются оптимальные экономические условия закупки: соответствие требованиям заказчика, срокам, качеству и оптимальные цены.

В Положении о закупках ОАО «Э.ОН Россия» предусмотрены следующие основные принципы и подходы к закупочной деятельности:

- Создание конкурентной среды: наилучшие результаты закупочной деятельности можно получить лишь с использованием конкуренции на рынке.

- Проведение закупок в соответствии с годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ) — основным планом закупочной деятельности Общества.
- Использование процедуры запроса предложений как основного способа закупки работ/услуг и материально-технических ресурсов.
- Принятие решения о выборе поставщика по принципу «четырёх глаз» (решение всегда принимается ответственным закупщиком и заявителем в согласии).

Ответственность за реализацию процесса закупочной деятельности в Обществе несет Управление организации закупок, основными функциями которого является планирование, организация и проведение закупочных процедур, а так же контроль за осуществлением закупочной деятельности в филиалах Общества. Кроме того, Управление организации закупок проводит мероприятия по усилению позиций на рынке путем консолидации потребностей, а также обеспечению унификации процессов приобретения и единой модели поведения в конкурентной среде.

При этом Управление организации закупок тесно взаимодействует с подразделениями-заказчиками, участвует в объединении коммерческих и технических интересов концерна Е.ОН.

Управление организации закупок ОАО «Э.ОН Россия» при осуществлении закупочной деятельности принимает во внимание новейшие стандарты и лучшие практики работы концерна Е.ОН.

10.2. Основные итоги закупочной деятельности общества в 2012 году

Закупки ГКПЗ 2012 по организатору закупки			
	количество закупочных процедур, шт.	общая стоимость, тыс. руб.	доля, %
Сургутская ГРЭС-2	828	1 553 289,86	22,38%
Березовская ГРЭС	1010	784 233,88	11,30%
Шатурская ГРЭС	808	571 578,07	8,24%
Смоленская ГРЭС	652	272 808,88	3,93%
Яйвинская ГРЭС	716	520 679,96	7,50%
Тепловые сети Березовской ГРЭС	136	135 839,74	1,96%
Московское представительство	574	3 101 195,56	44,69%
Всего по ОАО «Э.ОН Россия»	4 724	6 939 625,95	100,0%

Для обеспечения производственной деятельности Обществакупающими сотрудниками ОАО «Э.ОН Россия» для нужд 2012 года было проведено 4724 закупки на общую сумму 6 939 625,95 тыс. рублей (без НДС).

В указанном выше объеме закупок 156 процедур на сумму 624 402,14 тыс. рублей проводилось в рамках инвестиционных проектов ОАО «Э.ОН Россия».

Закупок у единственного источника для нужд 2012 года было проведено 650 процедур на сумму 2 441 790,40 тыс. рублей. (35,19% от общего объема закупок в денежном выражении, 13,58% от общего объема закупок в количественном отношении). Все остальные закупки проводились способом «запрос предложений».

Закупки ГКПЗ 2012 по категориям

	Доля, %
Ремонт, обслуживание, монтаж и реконструкция оборудования	23,93
Строительство, ремонт, обслуживание и реконструкция зданий и сооружений	10,86
Турбины, турбогенераторы и запчасти	8,22
Электротехнические работы	5,56
Пир, инжиниринг, обследование	5,34
Услуги в сфере асу тп и кипиа	4,90
Котельное, теплообменное оборудование	4,37
Административно-хозяйственные услуги	4,29
Транспортные услуги	3,29
Электротехническое оборудование	3,06
Трубопроводная арматура и запчасти	2,65
Другие категории (30)	23,53
Всего по ОАО «Э.ОН Россия»	100,0

Закупки ГКПЗ 2012 по итоговой стоимости

	Доля, %
Менее 5 000 евро	2,74
От 5 000 до 100 000 евро	22,52
От 100 000 до 1 000 000 евро	42,75
Выше 1 000 000 евро	31,99

Разница между стоимостью наиболее благоприятного сопоставимого предложения, поданного первоначально, и стоимостью, указанной в договоре (экономический эффект от проведения закупок), составила в денежном выражении 662 848,54 тыс. рублей.

11. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Приоритетом работы Э.ОН Россия в области информационных технологий является поддержание бесперебойного функционирования и развитие важных для бизнеса ИТ-систем с целью повышения конкурентоспособности Компании, а также обеспечения процесса поддержки ввода новых энергомоцностей.

В 2012 году успешно завершен проект по построению комплексной системы финансового планирования на платформе IBM Cognos TM1, интегрированной с «Единой Автоматизированной Системой Управления Финансово-Хозяйственной Деятельностью». Система включает в себя как процессы среднесрочного и оперативного бюджетного планирования, так и механизмы план-факт анализа. Реализован проект по автоматизации учета и формирования отчетности по МСФО в рамках ЕАСУ ФХД. Проведены подготовительные работы для перехода с 2013 г. на поблочный учет затрат. Реализация данных проектов позволит повысить качество и детализацию информации для принятия решений, обеспечить их максимальную прозрачность, а также сократить трудоемкость процессов планирования и подготовки корпоративной и stand-alone отчетности. Проект по автоматизации учета по МСФО одержал победу в национальной премии «Финансовый директор 2012» в номинации «ERP года. Шаг в будущее: управленческий учет через МСФО».

С целью поддержки торговых операций на оптовом рынке электроэнергии осуществлялись работы по созданию и развитию систем Энерготрейдинга — созданию системы прогнозирования цен и модернизации аналитической системы коммерческой диспетчеризации. Для повышения уровня профессиональной подготовки оперативного персонала, совершенствования мер, обеспечивающих безопасную, безаварийную и экономичную эксплуатацию энергетического оборудования, в 2012 году стартовали проекты по созданию тренажеров для оперативного персонала электрических и химических цехов всех филиалов компании. Реализация данного проекта позволит, вместе с имеющимися тренажерами для оперативного персонала котлотурбинных цехов, обеспечить подготовку персонала для всего состава основного оборудования филиалов компании. Для повышения эффективности производственной деятельности компании путем оперативной корректировки режимов работы оборудования, повышения точности расчетов технико-экономических показателей, в 2012 году стартовал проект по созданию автоматизированной системы учета технико-экономических показателей Сургутской ГРЭС-2.

Система документооборота на базе платформы DIRECTUM продолжила свое дальнейшее развитие. В 2012 году была автоматизирована работа с конфиденциальными документами (приказы, распоряжения и служебные записки). Реализованный проект по «Автоматизация работы с конфиденциальными документами через веб-интерфейс» занял 1-ое место в номинации «Развитие года» по итогам ежегодного международного конкурса ИТ-проектов Directum Awards.

В 2012 году значительное внимание было уделено надежности и эффективности функционирования ИТ. В компании были внедрены технологии повышающие надежность функционирования ИТ-инфраструктуры на разных уров-

нях. В рамках повышения эффективности была разработана методология и внедрено решение централизованного ServiceDesk, охватывающее всех пользователей информационных систем в компании.

Должное внимание также было уделено системам и процессам защиты инфраструктуры и информационных активов Компании. В частности, в соответствии с современными реалиями были актуализированы политики и базовые системы защиты инфраструктуры, охват системы централизованного управления предоставлением доступа расширен на все основные бизнес-системы Компании. Помимо этого, были автоматизированы процессы защиты информации.

12. РИСКИ И СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Система управления рисками является неотъемлемой частью производственных процессов и процессов принятия решений в Компании. Корпоративную Систему Управления

рисками в Э.ОН Россия можно представить следующим образом:



Ключевыми элементами системы управления рисками являются стратегия Компании, внутренние регулирующие документы, контроллинг, планирование, система внутреннего контроля и внутренний аудит; отчетность, составляемая согласно требованиям Акта о контроле и корпоративной прозрачности (KonTraG), а также функционирование Комитета по рискам и финансам Совета директоров Э.ОН Россия.

Интегрированная система риск-менеджмента создана для того, чтобы своевременно выявлять риски и предпринимать необходимые меры по управлению рисками. Компания постоянно пересматривает процессы планирования, контроллинга и отчетности для того, чтобы обеспечить их эффективность. Кроме того, подразделение внутреннего аудита регулярно оценивает эффективность системы управления рисками.

Управление страхованием рисков

E.ON Risk Consulting GmbH — дочернее предприятие концерна E.ON, оказывает Компании услуги по управлению страхованием рисков Э.ОН Россия в ключевых сферах страхования: в страховании имущества и страховании ответственности. E.ON Risk Consulting GmbH занимается раз-

работкой и оптимизацией решений по управлению операционными рисками, используя инструменты страхования, а также схожие инструменты. Кроме того, эта компания обеспечивает необходимое качество страхового покрытия на международных рынках перестрахования.

Комитет по рискам и финансам Совета директоров

Комитет по рискам и финансам Совета директоров Э.ОН Россия создан в соответствии с корпоративными стандартами концерна E.ON. Комитет включает руководителей и представителей ведущих подразделений Компании, ко-

торые отвечают за операционную и финансовую деятельность, и обеспечивает реализацию стратегии управления кредитными и товарными рисками, которая утверждается Советом директоров.

Товарные риски

Риски, связанные с изменениями цен на товары, могут возникнуть при проведении Компанией коммерческих операций. Основными элементами управления рисками в данной сфере, помимо наличия и исполнения вышеука-

занных регулирующих документов и систем отчетности, являются использование количественных показателей, система лимитов, а также четкое разделение функций между подразделениями.

Регуляторные риски

Российский оптовый рынок электроэнергии постоянно претерпевает изменения, в результате которых меняется как структура самого рынка электроэнергии, так и взаимоотношения между его участниками.

По оценке Компании, важным отраслевым риском, который может значительно повлиять на деятельность Э.ОН Россия, является риск — изменение правил функционирования рынка электроэнергии и мощности. Увеличение доли

регулируемой составляющей на оптовом рынке негативно сказывается на доходности Эмитента, так как снижает долю более эффективных продаж по нерегулируемым (свободным) ценам.

Операционные риски

Компания уделяет большое внимание обеспечению топливной безопасности своих электростанций. Э.ОН Россия стремится повысить топливную эффективность и улучшить

показатели расхода топлива на всех электростанциях за счет модернизации оборудования.

Внешние риски

Важной категорией являются риски, связанные с сезонным характером спроса на электроэнергию и значительными дневными колебаниями спроса. Результаты деятельности Э.ОН Россия в свободных сегментах рынка и расположение электростанций Компании в регионах ожидаемого роста спроса на электроэнергию позволяют считать, что Компания и в будущем будет эффективно работать в сложившихся рыночных условиях.

Учитывая нестабильность налогового законодательства РФ, а также наличие различных подходов в толковании налоговых норм со стороны налоговых органов, различных арбитражных судов, существуют риски претензий к Обществу со стороны налоговых органов. По результатам налоговых проверок, проводимых налоговыми органами, Обществу могут быть доначислены налоги, штрафы и пени.

Финансовые риски

Компания минимизирует валютные финансовые риски путем размещения депозитов в валюте.

Э.ОН Россия управляет кредитными рисками, оценивая добросовестность контрагентов, устанавливая и контролируя лимиты по операциям с кредитно-финансовыми учреждениями.

В своей деятельности Компания вынуждена поставлять электроэнергию некоторым регионам РФ, которые несвоевременно или не в полном объеме оплачивают потребление и увеличивают свою дебиторскую задолженность перед Э.ОН Россия.

Правовые риски

Компания постоянно отслеживает изменение требований действующего законодательства и контролирует правовые риски, сопутствующие ее деятельности. Российское законодательство нестабильно и подвержено частным корректировкам, дополнениям и изменениям, что само по себе создает существенные риски для осуществления деятельности. Дополнительные сложности связаны с тем, что часто встречается неоднозначная трактовка со стороны судебных и иных правоприменительных органов тех или иных правовых норм, снижающая правовую определенность в регулировании конкретных правоотношений. Особое значение для компании имеют правовые риски, связанные с существенными и частыми изменениями законодательства, регулирующего основную деятельность компании. Российское энергетическое законодательство является новым, обширным, отличается сложной иерархией, структурой и содержанием норм. Активное государственное регулирование энергетической отрасли ведет к частым пересмотрам содержания важнейших правовых актов в данной области,

что создает риски стабильного и предсказуемого ведения бизнеса. Возрастающие правовые риски связаны с ужесточением требований антимонопольного законодательства, сохраняющейся нестабильностью регулирования налоговых правоотношений, случаями некорректного применения законов со стороны регулирующих и контролирующих государственных органов. Компания прилагает все усилия с целью своевременно выявлять и минимизировать указанные правовые риски, обеспечивая неукоснительное соблюдение действующего законодательства при осуществлении своей деятельности.

Благодаря действующей системе управления рисками Компания следит за тем, чтобы возникающие риски были выявлены, оценены, чтобы риски управлялись и контролировались. Однако, все же существует вероятность возникновения рисков, которые в данный момент пока не известны или являются незначительными. Такие риски впоследствии могут оказать негативное влияние на деятельность Э.ОН Россия.

13. КОРПОРАТИВНАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

При осуществлении своей деятельности Компания исходит из того, что производство электроэнергии и тепла — исключительно важны для жизни регионов присутствия и функционирования экономики в масштабах всей страны. Именно поэтому ключевые принципы корпоративной ответственности — гарантия бесперебойных поставок электри-

ческой и тепловой энергии, неукоснительное соблюдение законодательства и устойчивые инвестиции в персонал и социально-экономическое развитие регионов присутствия. Компания ответственно относится к своим сотрудникам, потребителям, поставщикам, окружающей среде и обществу.

13.1. Персонал: структура и социальная политика

Э.ОН Россия стремится в полной мере использовать и развивать потенциал своих работников, уважает их труд и желание чувствовать себя социально защищёнными. Компания видит в своих работниках важнейший ресурс, без которого не может быть достигнута ни одна из стратегических целей, и, даже при наличии всех прочих составляющих, невозможна эффективная операционная деятельность.

Система работы с персоналом Компании охватывает комплекс кадровых вопросов по всем категориям работни-

ков: от рабочих, служащих, специалистов до руководителей. Деятельность Э.ОН Россия в этой области регламентируется комплексом внутренних документов, обеспечивающим прозрачность и объективность принятия кадровых решений. При работе с персоналом в обязательном порядке учитываются данные о личных достижениях, опыте и устремлениях каждого работника Компании.

Целевые значения

По филиалам Э.ОН Россия с мая 2009 года формируются целевые значения штатной численности. Целевые значения утверждаются в целом по филиалам, в том числе по основной деятельности и персоналу, занятому капитальным строительством. Штатное расписание филиалов формируется и утверждается в пределах утвержденных целевых значений.

В 2011–2012 годах целевая численность по филиалам Компании сформирована с учетом проведенной в 2009 году оптимизации численности персонала, увеличения целевой численности по Сургутской ГРЭС-2 в связи с организа-

цией цеха централизованного ремонта, прочих изменений в структуре цехов и административных подразделений филиалов.

В течение 2010–2012 гг. в пределах целевых значений численности на филиалах Сургутская ГРЭС-2, Шатурская ГРЭС, Яйвинская ГРЭС утверждены организационные структуры и штатные расписания парогазотурбинных цехов (ПГТЦ).

В новых цехах работает подготовленный, обученный персонал, сформированный из числа опытных высококвалифицированных специалистов.

Численность персонала

Списочная численность персонала Э.ОН Россия на 31 декабря 2012 года составила 4 тыс. 674 человека, в том числе:

- по основной деятельности численность промышленно-производственного и непромышленного персонала — 4 тыс. 591 человек;

- численность персонала, занятого в программе реализации инвестиционных проектов — 83 человека.

Динамика изменения списочной численности Э.ОН Россия всего с учетом персонала, занятого в программах реализации инвестиционных проектов, за период с 2010 по 2012 год показана на графике:



Увеличение списочной численности персонала Общества в 2012 произошло в связи с набором персонала для обеспечения проекта строительства новых блоков ПСУ-800 на Березовской ГРЭС.

Одной из первоочередных задач кадровых служб является создание сбалансированного по возрастным категориям коллектива предприятия. Такой подход способствует передаче уникальных знаний, технологий и традиций. Ниже приведена структура персонала Э.ОН Россия по возрасту.

Структура персонала по возрастным категориям		
Категория	Чел.	%
До 25 лет	310	7
От 26 до 40 лет	1650	35
От 41 до 55 лет	2310	49
Старше 55 лет	404	9
ИТОГО	4674	100,0

Обучение и повышение квалификации персонала

Для осуществления инвестиционных проектов Компании необходимы профессионалы, имеющие подготовку, позволяющую работать на оборудовании с высокой степенью автоматизации. Процесс подготовки таких специалистов требует времени и финансовых затрат, поэтому штат строящихся блоков формировался поэтапно из числа опытных высококвалифицированных специалистов ГРЭС.

В 2012 году прошли обучение 2 055 чел., из них 1 496 чел. прошли обязательное обучение; 80 чел. изучали курс ан-

глийского языка и 559 чел. прошли повышение квалификации по разным сферам деятельности.

В целях повышения профессионального мастерства оперативного персонала филиалов ОАО «Э.ОН Россия» «Яйвинская ГРЭС», «Шатурская ГРЭС» и «Смоленская ГРЭС» прошли соревнования профессионального мастерства комплексных бригад оперативного персонала на базе учебного центра «Профессионал» в г. Сургуте между командами филиалов. Победила команда Смоленской ГРЭС.

Стимулирование персонала

В 2011 году в Компании разработаны и заключены между Работодателем и полномочными представителями Работников Коллективные договоры филиалов Общества на 2012–2014 год и утверждены Положения об оплате труда работников филиалов.

Нормативные документы (Коллективные договоры и Положения об оплате труда) разработаны на основании Трудового кодекса Российской Федерации, исходя из единых принципов регулирования социально-трудовых отношений и региональных особенностей филиалов. Коллективные договоры являются правовыми актами, которые устанавливают права и обязанности сторон социального партнерства организации. Подписанные коллективные договоры основаны на принципах равноправия, уважения и учета прав, а также законных интересов работодателей и работников в области социального партнерства.

Оплата труда работников Компании состоит из двух частей: постоянной и переменной. Постоянная часть устанавливается в зависимости от квалификации сотрудника и занимаемой им должности, в то время как премии и вознаграждения выплачиваются в зависимости от конкретных результатов его работы. В новых Положениях об оплате труда перераспределены постоянная и переменная части, увеличена постоянная (окладная) часть. Изменен период проведения индексации с одного раза в квартал на один раз в год. Предоставление части льгот и компенсаций привязано к финансовому состоянию Компании (EBITDA).

Негосударственное пенсионное обеспечение

Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО) Э.ОН Россия рассматривает как инструмент повышения доходов выходящих на пенсию сотрудников и установления долгосрочных трудовых отношений. Система НПО действует в Компании с декабря 2005 года. Она включает в себя два

В 2010–2012 годах в соответствии со стандартами Е.ОН было проведено грейдирование работников Общества. По этим работникам ежегодно устанавливаются индивидуальные контрольные показатели эффективности, закрепляемые в формах «Управления эффективностью». По остальным работникам действует система оплаты труда в соответствии с Коллективным и трудовым договорами.

В целях повышения мотивации работников и снижения текучести кадров в Обществе постоянно ведется работа по отслеживанию региональных рынков труда. Средняя заработная плата работников в филиалах Э.ОН Россия в целом находится на уровне заработной платы предприятий производства и распределения электроэнергии, газа и воды в регионе нахождения филиала.

В 2011–2012 годах Э.ОН Россия приняло участие в Региональном обзоре заработных плат и компенсаций по Ханты-Мансийскому автономному округу и Красноярскому краю, проводимом компанией «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ (СНГ) Б.В.» (для филиалов Сургутская ГРЭС-2 и Березовская ГРЭС). В 2012 году для анализа рынка по Шатурской ГРЭС Э.ОН Россия приняло участие в обзоре заработных плат по предприятиям энергетики Московского региона, проводимом компанией PwC.

По отдельным должностям оплата труда была скорректирована с учетом регионального рынка труда и важностью данных должностей для Общества.

основных пенсионных плана: корпоративный и паритетный (с 2007 года). В рамках корпоративного плана на филиалах в течение 2012 года оформили негосударственную пенсию от НПФ электроэнергетики 108 человек.

Действующий в Компании паритетный план позволяет работникам накапливать пенсионные накопления для увеличения в будущем размера своей пенсии. По состоянию на конец 2012 года число участников системы НПО в рамках

паритетного плана составило 1 тыс. 710 человек, что составляет 36,6% от общей численности работников Э.ОН Россия. В 2013 году Компания продолжит привлекать работников к участию в паритетной пенсионной программе.

Корпоративное содействие и поддержка работников Э.ОН Россия в улучшении жилищных условий

В целях реализации корпоративного содействия и поддержки по улучшению жилищных условий работникам Э.ОН Россия в 2012 году были утверждены списки сотрудников, нуждающихся в улучшении жилищных условий, а также определен объем финансирования для этих целей на 2012 год.

В первую очередь в программе участвуют:

- молодые специалисты, уже имеющие опыт работы, проявившие себя в профессиональной деятельности и включенные в кадровый резерв;
- опытные специалисты, отобранные для работы на ПГУ на основании высоких профессиональных качеств;

- работники, имеющие большой стаж работы в энергетике, прошедшие аттестацию и подтвердившие свою квалификацию.

В 2012 году корпоративную поддержку в улучшении жилищных условий получили 63 работника филиалов Общества. Со всеми участниками программы заключены договоры беспроцентного целевого займа на приобретение (строительство) жилья, а также на погашение основного долга по ипотечному кредиту, займы получены.

13.2. Охрана труда и промышленная безопасность

В качестве ключевых показателей результативности по охране труда в 2012 году в ОАО «Э.ОН Россия» были установлены следующие показатели:

1. Выполнение «Плана по повышению уровня охраны труда, здоровья и экологии на 2012 год».

2. Частота всех учитываемых инцидентов (TRIF общий) собственного персонала и персонала подрядчика на действующем производстве < 1,16.

План по повышению уровня охраны труда, здоровья и экологии на 2012 год был выполнен в полном объеме и включал в себе следующие основные направления:

1. Совершенствование Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда (далее — СМОЗиБТ).
2. Повышение уровня культуры безопасности труда.
3. Управление подрядчиком.
4. Повышение уровня коммуникации по охране труда и технике безопасности.
5. Повышение уровня по технике безопасности при работе с асбестосодержащими материалами.
6. Внедрение системы экологического менеджмента.
7. Повышение уровня коммуникации по вопросам окружающей среды.
8. Оздоровление персонала.

В рамках выполнения «Плана по повышению уровня охраны труда, здоровья и экологии» в апреле 2012 г. в ОАО «Э.ОН Россия» под руководством внешнего аудитора «Bureau Veritas Certification» проведен надзорный аудит Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда на соответствие OHSAS 18001–2007 в результате которого, была проверена сфера деятельности Компании, подтверждена область применения и сертификации СМОЗиБТ, проверена документация СМОЗиБТ на соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001:2007. Аудиторами отмечено, что Компания следует установленным основным целям и планам менеджмента в области охраны труда, а также осуществляет мониторинг их достижения.

Частота всех учитываемых инцидентов (TRIF общий) собственного персонала и персонала подрядчика на действующем производстве < 1,16 выполнен.

Результаты TRIF за 2012 г.				
Наименование показателя	Факт за 2010 г.	Факт за 2011 г.	План 2012 г.	Факт 2012 г.
Частота всех учитываемых инцидентов (TRIF)	0,91	0,28	1,16	0,19
Количество всех учитываемых инцидентов (TRI), в том числе	18	4		0
Собственный персонал	7	1		0
Персонал подрядчика	11	3		2
— на действующем оборудовании	1	1		2
— на новом строительстве	10	2		0

Таким образом, частота общего количества учитываемых инцидентов (TRIF), составляет 0,19 при плановых показателях на 2012 год 1,16. По сравнению с предыдущим годом, исключены инциденты среди собственного персонала и наблюдается рост по персоналу подрядчика на действующем производстве 2 против 1 в 2011 году. Основное влияние на достижение поставленных целей оказал произошедший

один несчастный случай со смертельным исходом с персоналом подрядчика на действующем производстве филиала «Березовская ГРЭС».

Все инциденты с персоналом подрядчика на действующем производстве имели место в филиале «Березовская ГРЭС». Обстоятельства инцидентов указаны ниже.

Распределение инцидентов по видам происшествия приведено в следующей таблице:

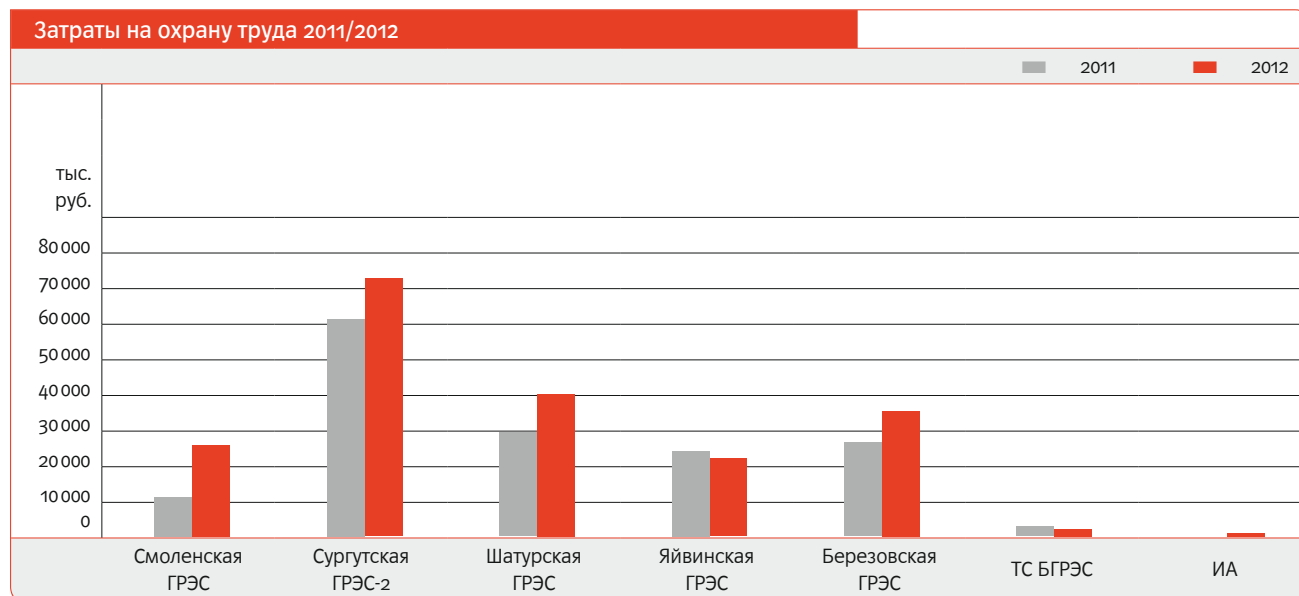
Вид происшествия	Количество учитываемых инцидентов (TRI)	С потерей трудоспособности (LTI)	В т.ч. со смерт. исходом	Обстоятельства
Итого	2	1	1	
Падение пострадавшего с высоты	1 инцидент: Персонал подрядчика (основное оборудование)	1		Персонал подрядчика (основное оборудование) Березовская ГРЭС: 04.10.2012г. Слесарь по ремонту парогазотурбинного оборудования 6 разряда ООО «КАТЭКэнергоремонт» при замене участка золотпровода упал с высоты около 4 м. При падении он получил перелом правой руки выше кисти.
Воздействие движущихся, разлетающихся, вращающихся предметов, деталей летальный исход	1 инцидент: Персонал подрядчика (основное оборудование)		1	Персонал подрядчика (основное оборудование) Березовская ГРЭС: 13.10.2012 г. инспектор по приемке грузов ООО «Сибуголь Транс» контролировал выгрузку угля. В момент инцидента выгрузка угля была произведена, но кузов автомашины находился в поднятом состоянии, задний борт кузова был открыт и лежал на верхней кромке выгруженного угля, инспектор по приёмке грузов находился возле заднего борта автомашины. Когда автомобиль начал отъезжать от места выгрузки, произошло закрытие заднего борта кузова, и ударом борта инспектору по приемке была нанесена травма головы, несовместимая с жизнью.

Все инциденты расследованы специальными комиссиями и разработаны превентивные мероприятия.

Затраты на охрану труда

Все мероприятия по охране труда, запланированные филиалами на отчетный период были выполнены. Затраты на мероприятия по охране труда за отчетный период выросли на 27% и составили 200,8 млн. рублей. На диаграмме 1 показаны затраты по филиалам за 2011 и 2012 год.

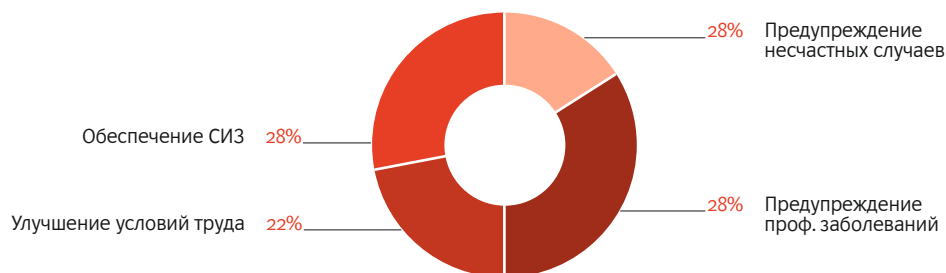
Диаграмма 1



На диаграмме 2 представлено распределение затрат по видам мероприятий за 2012 год:

Диаграмма 2

Распределение затрат по видам мероприятий



Аттестация рабочих мест

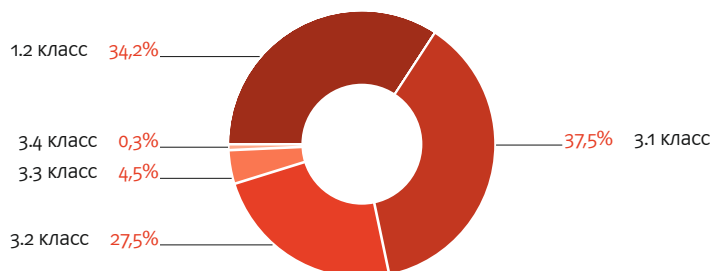
В соответствии с «Пятилетними программами по улучшению условий труда в филиалах» (приказ ОАО «ОГК-4» от 27.12.2007 № 343) в течение 2012 года проводились работы, связанные с устранением коэффициента пульсации освещения, что позволило улучшить условия труда на 4% всех рабочих мест. В соответствии с графиком в филиалах началась

Диаграмма 3

плановая аттестация рабочих мест по условиям труда, планируемые сроки окончания 2013 г.

На диаграмме 3 приведено распределение рабочих мест в филиалах ОАО «Э.ОН Россия» по классам условий труда по состоянию на 01.01.2013 год.

Распределение рабочих мест по классам условий труда

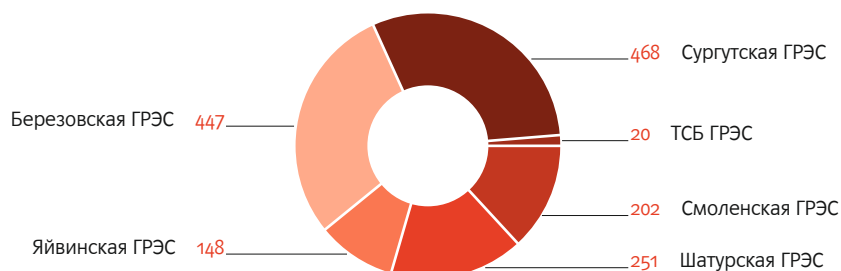


В результате внедрения мероприятий, направленных на улучшение рабочих мест, сократилось количество рабочих мест с классом условий труда 3.4 (с 3% до 0,3%) и с классом условий труда 3.3 (с 8% до 4,5%). На 4% увеличилось количество рабочих мест с условиями труда, которые соответствуют всем требованиям по безопасности (классы 1 и 2).

Диаграмма 4

На диаграмме 4 представлено количество рабочих мест с опасными и вредными факторами (класс 3.1-3.4) по филиалам на 01.01.2013 г.

Количество рабочих мест с вредными и опасными факторами и по филиалам



Количество персонала филиалов, имеющего в 2012 году записи в «Карточках учета нарушений по охране труда» представлены в следующей таблице:

Филиал	Количество нарушителей			
	Всего за год	В т.ч.		
		с 1 нарушением	с 2 нарушениями	с 3 нарушениями
Березовская ГРЭС	101	80	21	0
Смоленская ГРЭС	20	17	2	1
Сургутская ГРЭС-2	118	101	13	4
Шатурская ГРЭС	32	31	1	0
Яйвинская ГРЭС	76	56	10	10
Тепловые сети БГРЭС	33	30	3	0
Всего по Компании в 2012 г.	380	315	50	15
Всего по Компании в 2011 г.	600	410	141	49

Количество нарушителей среди собственного персонала снизилось на 37%.

Промышленная безопасность

ОАО «Э.ОН Россия» эксплуатирует 45 производственных объектов, зарегистрированных в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Все опасные производственные объекты застрахованы в соответствии с «Правилами страхования гражданской ответственности владельца опасного производственного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном производственном объекте».

Контроль эксплуатации ОПО в филиалах организован в соответствии с «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОГК-4 (утвержден Генеральным директором ОГК-4 10 сентября 2010 года и согласован и.о. руководителя Северо-уральского Управления Ростехнадзора Федеральной Службы по технологическому, экологическому и атомному надзору 23 сентября 2010 года) и осуществляется в 4 этапа в соответствии с годовым планом производственного контроля.

13.3. Охрана окружающей среды

Руководствуясь стратегией основного акционера ОАО «Э.ОН Россия» концерна E.ON — «Cleaner & Better Energy» (производить энергию чище и лучше) ОАО «Э.ОН России» продолжило реализацию принятой в 2009 году Экологической политики Компании. В конце 2012 года был подготовлен для утверждения Советом директоров проект новой экологической политики Компании для актуализации целей и задач в области охраны окружающей среды и рационального природопользования и механизмов их достижения.

В Компании в установленном порядке проведены контрольные мероприятия, такие как внутренние аудиты системы экологического менеджмента (СЭМ) и производственный экологический контроль, в ходе которых выявлены несоответствия функционирования СЭМ и разработаны корректирующие мероприятия по их оперативному устранению.

В 2012 году в Компании разработаны «Правила охраны окружающей среды для подрядных организаций и арендаторов ОАО «Э.ОН Россия», основной целью которых является обеспечение соблюдения Подрядчиком (арендатором) требований природоохранного законодательства Российской Федерации, а также стандартов, действующих у Заказчика, в области охраны окружающей среды и рационального природопользования.

Продолжая развивать одно из важнейших направлений данной политики — «энергоэффективность», Компания в 2012 году во всех филиалах Компании провела комплексные энергоаудиты, по результатам которых выявлены «уз-

кие» места в работе оборудования филиалов и составлена программа по энергосбережению.

Еще одной составляющей деятельности Компании в области охраны окружающей среды является обращение с отходами производства и потребления, управление которой активно осуществлялось в 2012 году. Березовская ГРЭС работает на твердом топливе — буром угле марки 2Б.

За год на золоотвал станции в среднем поступает около 300 тыс. тонн золы. Сегодня на станции действует система гидрозолоудаления. В 2011 году на Березовской ГРЭС были разработаны и приняты к реализации основные технические решения для перехода станции на сухое золоудаление, начато проектирование системы сухого золошлакоудаления (СЗШУ). Основной целью данного проекта является обеспечение экологически безопасного хранения золошлаковых отходов на длительный период работы электростанции без отвода дополнительных земель для складирования золошлаковых отходов (при одинаковой площади — заполнение ГЗУ в течение трех лет, при сухом золоудалении — в течение 40 лет), а также снижение водопотребления для транспортировки золошлаков (вода используется только для увлажнения, для исключения пыления). Распоряжением Правительства Красноярского края от 11.09.12г. №711-р был согласован размер корректировки платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом освоения филиалом «Березовская ГРЭС» как природопользователем средств на реализацию проекта СЗШУ в 2013 году. Сумма указанной корректировки составляет 36351605,06 рублей.

Для выполнения новых лицензионных требований к деятельности по размещению и обезвреживанию отходов, установленных Постановлением Правительства РФ от 28.03.2012 N 255, был разработан и введен в действие «Порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами ОАО «Э.ОН Россия». В связи с изменением наименования лицензируемого вида деятельности в соответствии с изменениями от 28 июля 2012 года в Федеральном законе от 04.05.2011 N 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» и лицензионных требований лицензия ОАО «Э.ОН Россия» на размещение и обезвреживание отходов 1-4 класса опасности была переоформлена.

Во всех филиалах Компании выполнялись мероприятия по очистке водоохранных зон водохранилищ, содержанию в исправном состоянии гидротехнических и рыбозащитных сооружений.

Принимаемые Компанией меры и реализуемые проекты в области охраны окружающей среды позволяют минимизировать негативное воздействие Компании на окружающую среду. Объем выбросов и сбросов вредных веществ, а также образования и размещения вредных отходов электростанциями Компании всегда был ниже установленных лимитов. Соблюдение таких нормативов позволяет Компа-

нии сохранять платежи за загрязнение окружающей среды на минимальном уровне.

Масштаб экологического воздействия Компании зависит от многих факторов — от технологий производства электро- и теплотенергии, состояния оборудования и структуры используемого топлива, от применения результатов научно-технического развития в отрасли и других.

В целом по ОАО «Э.ОН Россия» при увеличении выработки электроэнергии в 2012 году валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух сократились на 0,77%: с 91,5 тыс. тонн в 2011 году до 90,8 тыс. тонн. При этом основной причиной сокращения выбросов загрязняющих веществ является увеличение доли выработки электроэнергии новыми блоками ПГУ, введенными в середине 2011 года, при одновременном сокращении загрузки паросиловых блоков Шатурской ГРЭС.

Почти 99 процентов воды для нужд Компании забирается из поверхностных источников (рек, озер). На долю артезианских скважин и воды, предоставленной местными коммунальными предприятиями, приходится 0,5% от объема всей используемой электростанциями воды. Увеличение объема оборотной воды связано с увеличением выработки электроэнергии и вводом в 2011 году в рамках реализации проекта строительства ПГУ-400 на Яйвинской ГРЭС градирни.

Уровень выбросов загрязняющих веществ за 2009–2012 гг.

Показатели	Ед. изм.	2009	2010	2011	2012
Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, всего	тыс. тонн	80,3	81,8	91,5	90,8
зола твердого топлива	тыс. тонн	2,6	2,6	3,2	3,0
газообразных и жидких	тыс. тонн	77,7	79,2	88,3	87,1
из них					
диоксида серы	тыс. тонн	11,7	11,2	15,9	12,9
оксида углерода	тыс. тонн	16,5	16,3	17,3	22,3
оксидов азота	тыс. тонн	47,8	50,0	53,1	50,0
CO ₂	тыс. тонн	32 176,3	32 834,2	36 527,9	36 800,1
CO ₂	г/кВт. ч. (выр)	596,4	587,0	581,6	595,2
Образование золошлаковых отходов	тыс. тонн	236,2	241,7	314,9	299,1
Объем оборотной воды	млн. м ³	6 676,2	6 740,8	7 092,4	7 183,3
Выработка э/э	млн. кВт.ч.	53 947,6	55 936,5	62 805,4	64 202,0

ОАО «Э.ОН России», осуществляя свою деятельность по производству электрической и тепловой энергии, образует определенное количество отходов производства 1-5 классов опасности (прежде всего золы от сжигания углей 4-5 класса опасности). Золошлаковые отходы, образующиеся при сжигании угля, составляют более 90% общего объема образования отходов и размещаются на собственных золошлакоотвалах филиалов Компании. Объем образования отходов напрямую зависит от топливного баланса станций. Так, в 2012 году образовалось 318,9 тыс. тонн отходов производства, из них 299,1 тыс. тонн золошлаковых отходов. Ввиду отсутствия потребностей в золошлаковых материалах в регионах присутствия филиалов Компании степень их утилизации остается крайне низкой. За прошлые годы эксплуатации

станций на твердом топливе на золошлакоотвалах филиалов Компании было накоплено чуть более 13,971 млн. тонн золошлаковых отходов.

Плата за размещение отходов является наиболее существенным платежом за негативное воздействие. В 2012 году филиалы Компании заплатили более 45 млн. рублей (70% от всех платежей за загрязнение окружающей среды) за размещение отходов производства. Однако Компания считает, что реализация мероприятий Экологической программы в перспективе позволит довести полезное использование золошлаковых отходов практически до 100% уровня, что должно существенно снизить платежи Компании за негативное воздействие на окружающую среду.

13.4. Благотворительность

Следуя традициям международного концерна E.ON, ОАО «Э.ОН Россия» стремится к сохранению принципов политики благотворительной и спонсорской деятельности, направ-

ленных на улучшение жизненных условий населения в регионах присутствия компании.

В 2012 году Э.ОН Россия направила порядка 50 млн. рублей на реализацию благотворительных проектов по следующим направлениям:

1. Помощь детям и детским образовательным учреждениям.

Помощь детям и детским образовательным учреждениям

Как и в предыдущие годы, Э.ОН Россия направила средства для приобретения необходимого оборудования для оснащения учебных и игровых комнат, компьютерных классов, ремонта помещений детских садов и школ-интернатов.

В канун новогодних праздников воспитанники детских домов и приютов получили от компании значительную помощь. Так, силами филиала «Смоленская ГРЭС» (пос. Озерный, Смоленская обл.), для воспитанников социально-реабилитационного центра «Ласточка» была организована

Поддержка здравоохранения

Э.ОН Россия ежегодно оказывает поддержку различным медицинским учреждениям.

В 2012 году благодаря финансовой помощи филиала «Березовская ГРЭС» (г. Шарыпово, Красноярский край) приобретено оборудование для проведения узконаправленных обследований и операций в Красноярском краевом клиническом онкологическом диспансере имени А.И. Крыжановского.

Забывая о здоровье жителей г. Шарыпово, компания профинансировала покупку аппарата УЗИ для Шарыповской городской больницы. Аппарат экспертного класса позволя-

2. Поддержка здравоохранения.

3. Поддержка проектов в области спорта, культуры и образования.

4. Поддержка ветеранов ВОВ, ветеранов-энергетиков, малоимущих граждан, инвалидов, пенсионеров.

акция «Самая яркая ёлка». Детям был устроен новогодний праздник с подарками и сюрпризами.

Также в преддверии новогодних праздников Э.ОН Россия провела акцию «Благотворительность вместо подарков». Компания отказалась от производства корпоративных новогодних сувениров, направив средства на оказание помощи детям с тяжелыми заболеваниями центральной нервной системы. Семьям детей была оказана ощутимая поддержка в лечении и приобретении жизненно необходимого оборудования.

ет проводить ультразвуковые исследования органов даже у грудных детей. Приобретение этого аппарата позволило сократить очередь на исследования в Шарыповской больнице с двух недель до 3-4 дней.

Традиционной стала благотворительная помощь Шатурской центральной районной больнице (г. Шатура, Московская область). Это долгосрочный проект, направленный на улучшение качества оказываемых медицинских услуг жителям Шатурского района. За прошедший год были профинансированы работы по капитальному ремонту лечебного корпуса и родильного дома.

Поддержка проектов в области спорта, культуры и образования

Поддержка и развитие спорта — одно из важных направлений благотворительной и спонсорской деятельности компании.

С 2010 года Э.ОН Россия оказывает спонсорскую помощь баскетбольному клубу «Университет-Югра» (г. Сургут ХМАО-Югра). Благодаря этому баскетбольная команда возобновила участие в чемпионатах России и по итогам сезона игр 2011-2012 года в очередной раз завоевала титул серебряного призера российской баскетбольной суперлиги.

В 2012 году Компания продолжила работы, начатые годом ранее, по восстановлению и оснащению спорткомплекса «Зевс» в поселке Яйва (Пермский край). В отчетном году приобретено оборудование для занятия хоккеем в детской и взрослой секциях. Хоккейная команда Яйвинской ГРЭС уже успешно выступает в товарищеских матчах, что дает возможность для дальнейшего участия в турнирах регионального уровня.

Проект «Карьера начинается в школе» — «энергокласс»

Образовательный проект «Карьера начинается в школе» является одним из приоритетных направлений социального и кадрового развития регионов присутствия компании.

Продолжая образовательную работу по проекту, начатому в 2007 году, Э.ОН Россия стремится сформировать положительный имидж и престиж энергетических профессий, повысить уровень образования по техническим дисциплинам.

В средних школах г. Сургута, г. Шарыпово, пос. Озерный и пос. Яйва, где открыты «энергоклассы», для учеников проводят открытые уроки по энергетике, в программу обучения

В г. Шарыпово в 2012 году были выделены средства на разработку проектной документации для строительства крытого ледового катка. Каток будет строиться в рамках частно-государственного партнерства на бюджетные деньги по краевой программе «Спортивное Красноярье». В городе, где живёт большинство работников Березовской ГРЭС, со строительством катка появятся условия для занятий хоккеем, откроется детская секция фигурного катания.

Привлекая молодежь и младшее поколение к спортивному образу жизни, Березовская ГРЭС выступила спонсором детского турнира по футболу среди школьных команд города Шарыпово и Шарыповского района на кубок Березовской ГРЭС, в котором приняли участие 14 команд.

Ежегодно Компания участвует в общественно-социальной жизни регионов, уделяет значительное внимание благоустройству и озеленению территорий, тем самым способствуя сохранению памятников истории и культуры.

добавлены дополнительные лекции по техническим дисциплинам. Все классы оснащены современным оборудованием и учебными пособиями, отвечающими требованиям и стандартам учебного процесса.

Традиционными стали такие мероприятия в школьных лагерях, как День эколога с участием представителей станций, ток-шоу с учащимися на тему электроэнергетики, экскурсии на производственные объекты ГРЭС.

Так, несколько раз в год преподаватели кафедры довузовской подготовки Сибирского Федерального Университе-

та (г. Красноярск) проводят профильные занятия с учениками Шарыповской средней школы № 8, которым, в свою очередь, предоставляется возможность проведения лабораторных занятий по энергетике на базе университета.

По окончании «энергоклассов» учащимся, получившим наивысшие баллы, оказывается содействие со стороны Э.ОН России в поступлении в профильные ВУЗы и дальнейшем трудоустройстве в компанию.

Поддержка ветеранов ВОВ, ветеранов-энергетиков, малоимущих граждан, инвалидов, пенсионеров

В 2012 году была оказана помощь в лечении и улучшении социальных условий жизни более чем 900 жителям регионов присутствия филиалов Компании. Средства выделяются целевым образом на постоянной основе.

14. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Общая информация

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия».

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Э.ОН Россия».

Место нахождения: Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34.

Почтовый адрес: 123317, г. Москва, Пресненская набережная, д. 10, блок В, этаж 23

Телефон: (495) 545 38 38

Факс: (495) 545 38 39

www.eon-russia.ru

E-mail: info@eon-russia.ru

Сведения о лицах, ответственных за работу с акционерами

Щеглова Галина Сергеевна

Телефон: (495) 545 38 46

Соколова Ольга Владимировна

Телефон: (495) 545 38 38, доб. 4864

Жучкова Ирина Владимировна

Телефон: (495) 545 38 38, доб. 4870

Факс: (495) 545 38 39

E-mail: IR@eon-russia.ru

Пресс-служба

Ермиличев Дмитрий Валерьевич — Директор по связям с общественностью и органами власти

Мартынова Анна Николаевна

Телефон: (495) 545 38 38, доб. 4924

Факс: (495) 545 38 39

E-mail: PR@eon-russia.ru

Сведения о Регистраторе

Полное фирменное наименование регистратора: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра №10-000-1-00264, выдана ФКЦБ (ФСФР) России 03.12.2002 г.

Место нахождения: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9.

Телефон: (495) 771-7335, (495) 771 73 36

Факс: (495) 771 73 34

www.rrost.com

E-mail: rost@rrost.ru.

Сведения об Аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»,

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов — регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций — 10201003683

Место нахождения: Россия, Москва, ул. Бутырский Вал, 10, Бизнес-центр «Белая площадь».

Почтовый адрес: 125047, Россия, Москва, ул. Бутырский Вал, 10.

Телефон: (495) 967 60 00

Факс: (495) 967 60 01

www.pwc.com

Приложение 1 — Финансовая отчетность Э.ОН Россия за 2012 год

Ниже приведен текст аудиторского заключения фирмы ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» по бухгалтерской отчетности Э.ОН Россия за 2012 год. Указанная бухгалтерская отчетность включена в данный годовой отчет не в полном объеме.

Настоящее аудиторское заключение применимо только к бухгалтерской отчетности Э.ОН Россия за 2012 год в полном объеме.

Экземпляр бухгалтерской отчетности Э.ОН Россия за 2012 год в полном объеме размещен на сайте Компании www.eon-russia.ru в разделе «Акционерам и инвесторам/Финансовая отчетность/РСБУ».

Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия»

Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности 2012 год



Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Э.ОН Россия»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия».

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о создании юридического лица за № 1058602056985 от 04 марта 2005 г. выдано Инспекцией ФНС по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Российская Федерация, 628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23, сооружение 34.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7 (495) 967-6000, Ф: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru



Аудиторское заключение

Аktionерам Открытого акционерного общества «Э.ОН Россия»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Э.ОН Россия» (в дальнейшем – ОАО «Э.ОН Россия»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчета о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность ОАО «Э.ОН Россия» за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «Э.ОН Россия» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Э.ОН Россия», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Э.ОН Россия» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
22 марта 2013 года



Т.В. Сиротинская

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2012 г.**

Организация **ОАО "Э.ОН Россия"**
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности **Производство электро и теплоэнергии тепловыми электростанциями**

Организационно-правовая форма/форма собственности **Открытое акционерное общество/Частная**

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) **628406, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23, с.34**

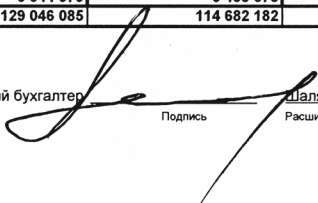
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	76828204
ИНН	8602067092
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	
по ОКЕИ	47/16 384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
т 2.1 П III п 3.2	Основные средства	1150	75 271 514	75 605 854	67 446 589
	в том числе:				
т 2.2 П III п 3.3	незавершенное строительство	1151	9 153 052	5 462 308	38 257 480
т 3.1 П III п 3.4	Долгосрочные финансовые вложения	1170	3 001 220	364 954	237 272
П III п 3.5	Прочие внеоборотные активы	1190	271 095	198 136	348 352
	Итого по разделу I	1100	78 543 829	76 168 944	68 032 213
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
т 4.1 П III п 3.6	Запасы	1210	2 507 451	2 288 006	1 959 846
	в том числе:				
т 4.1 П III п 3.6	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 507 451	2 288 006	1 959 846
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	7 331	10 296	5 777
т 5.1 П III п 3.8	Дебиторская задолженность	1230	14 414 340	11 230 476	11 281 107
	в том числе:				
т 5.1 П III п 3.8	долгосрочная задолженность	1231	3 168 494	2 867 076	50 185
т 5.1 П III п 3.8	краткосрочная задолженность	1232	11 245 846	8 363 400	11 230 922
	в том числе:				
т 5.1 П III п 3.8	покупатели и заказчики	1233	5 632 517	4 467 002	2 069 797
т 5.1 П III п 3.8	авансы выданные	1234	5 274 557	3 107 032	5 130 231
т 3.1 П III п 3.9	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	27 522 100	14 178 376	14 173 738
П III п 3.10	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 806 725	10 516 322	262 488
	Прочие оборотные активы	1260	244 309	289 762	179 189
	Итого по разделу II	1200	50 502 256	38 513 238	27 862 145
	БАЛАНС	1600	129 046 085	114 682 182	95 894 358

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012	На 31 декабря 2011	На 31 декабря 2010
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
П III п 3.12	Уставный капитал	1310	25 219 482	25 219 482	25 219 482
	Переоценка внеоборотных активов	1340	476 263	480 257	481 969
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	40 969 311	40 969 311	40 969 311
П III п 3.12	Резервный капитал	1360	1 260 974	1 260 974	833 446
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	52 454 153	37 713 254	23 079 281
	Итого по разделу III	1300	120 380 183	105 643 278	90 583 489
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 620 591	2 582 766	429 873
т 5.3	Прочие обязательства	1450	332	463	595
	Итого по разделу IV	1400	2 620 923	2 583 229	430 468
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
т 5.3 П III п 3.11	Кредиторская задолженность	1520	5 461 472	5 783 655	4 394 114
	в том числе:				
т 5.3 П III п 3.11	задолженность поставщикам	1521	2 346 429	3 239 367	3 250 139
т 5.3 П III п 3.11	задолженность по налогам и сборам	1522	1 647 271	1 437 461	307 711
т 7	Оценочные обязательства	1540	583 507	672 020	486 287
	Итого по разделу V	1500	6 044 979	6 455 675	4 880 401
	БАЛАНС	1700	129 046 085	114 682 182	95 894 358

Руководитель  Широков М.Г.
Подпись Расшифровка подписи

"22" марта 2013 г.

Главный бухгалтер  Шаляпина А.В.
Подпись Расшифровка подписи

**Отчет о финансовых результатах
за 2012 г.**

Организация **ОАО "Э.ОН Россия"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности
Производство электро и теплоснабжения тепловыми электростанциями
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество/Частная
Единица измерения: тыс. руб.

Коды
Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4	5
П III п 3.13	Выручка	2110	76 692 673	67 354 218
т 6 П III п 3.14	Себестоимость продаж	2120	(54 932 592)	(48 196 139)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	21 760 081	19 158 079
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	21 760 081	19 158 079
	Проценты к получению	2320	1 971 759	623 647
	Проценты к уплате	2330	(3 421)	-
П III п 3.15	Прочие доходы	2340	2 217 580	2 382 547
П III п 3.15	Прочие расходы	2350	(2 980 157)	(3 677 601)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	22 965 842	18 486 672
П III п 3.15	Текущий налог на прибыль	2410	(4 529 445)	(1 331 561)
П III п 3.15	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	68 238	174 439
П III п 3.15	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	221 598	(2 167 444)
П III п 3.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450	13 594	12 606
	Прочее	2460	(285 438)	51 652
	Чистая прибыль (убыток)	2400	18 386 151	15 051 925

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 год	За 2011 год
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	7 864
	Совокупный финансовый результат периода	2500	18 386 151	15 059 789
П III п 3.16	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	0,2916	0,2387

Руководитель  Широков М. Г.
Подпись Расшифровка подписи

"22" марта 2013 г.

Главный бухгалтер  Шалыпина А. В.
Подпись Расшифровка подписи

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.**

Организация **ОАО "Э.ОН Россия"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица измерения: тыс. руб.

Производство электроэнергии тепловыми электростанциями

Открытое акционерное общество/Частная

Форма по ОКУД	Коды
а (число, месяц, год)	0710003
по ОКПО	31/12/2012
ИНН	76828204
по ОКВЭД	8602067092
по ОКФС/ОКФС	40.10.11
по ОКЕИ	47/16
	384

1. Движение капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли), выкупленные у акционеров (участников)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	25 219 482	-	41 451 280	833 446	23 079 281	90 583 489
	За 2011 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	15 059 789	15 059 789
	в том числе:							
	чистая прибыль	3211	x	x	x	x	15 051 925	15 051 925
	переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	7 864	7 864
	дополнительный выпуск акций	3214	-	x	-	x	x	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	-	x
	реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3217	x	-	x	x	x	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	убыток	3221	x	x	x	x	-	-
	переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	x	-	x	-	-
	уменьшение количества акций	3225	-	x	-	x	-	-
	реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
	выкуп собственных акций (долей)	3228	x	-	x	x	x	-
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(1712)	x	1 712	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	427 528	(427 528)	x
	Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	25 219 482	-	41 449 568	1 260 974	37 713 254	105 643 278
	За 2012 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	18 386 151	18 386 151
	в том числе:							
	чистая прибыль	3311	x	x	x	x	18 386 151	18 386 151
	переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
	дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	-	x
	реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3317	x	-	x	x	x	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(3 649 246)	(3 649 246)
	в том числе:							
	убыток	3321	x	x	x	x	-	-
	переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	x	-	x	-	-
	уменьшение количества акций	3325	-	x	-	x	-	-
	реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3327	x	x	x	x	(3 649 246)	(3 649 246)
	выкуп собственных акций (долей)	3328	x	-	x	x	x	-
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(3994)	x	3 994	x
	Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
	Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	25 219 482	-	41 445 574	1 260 974	52 454 153	120 380 183

3. Чистые активы

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	120 380 183	105 643 278	90 583 489

Руководитель

Широков М. Г.

Главный бухгалтер

Иваняпина А.В.

"22" марта 2012 г.

**Отчет о движении денежных средств
за 2012 г.**

ОАО "Э.ОН Россия"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство электро и теплоэнергии тепловыми электростанциями

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество/Частная

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710004

31/12/2012

76828204

8602067092

40.10.11; 40.30.11

47/16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	75 882 171	68 434 203
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	74 492 202	64 519 118
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	прочие поступления	4119	1 389 969	3 915 085
	Платежи - всего	4120	(52 586 351)	(47 891 097)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(42 012 517)	(39 664 613)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(3 271 613)	(3 061 427)
	процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
	налога на прибыль организаций	4124	(3 998 649)	(2 023 287)
	прочие платежи	4129	(3 303 572)	(3 141 770)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	23 295 820	20 543 106
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	64 417 245	31 048 771
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	34 523	24 463
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	183 656	455 407
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 723 881	459 922
	от закрытия депозитных вкладов	4215	62 474 366	28 832 472
	прочие поступления	4219	819	1 276 507
	Платежи - всего	4220	(89 071 092)	(41 415 488)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(9 500 085)	(12 262 806)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(500)	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(301 633)	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	(23 223)
	размещение денежных средств в депозитные вклады	4225	(77 654 650)	(28 979 767)
	прочие платежи	4229	(1 614 224)	(149 692)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(24 653 847)	(10 366 717)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	-	-
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	-	-
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи - всего	4320	(3 395 422)	(120)
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(3 395 422)	(120)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(3 395 422)	(120)
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(4 753 449)	10 176 269
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	10 516 281	262 180
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	5 806 692	10 516 281
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	43 860	77 832

Руководитель

Подпись

Широков М.Г.

Расшифровка подписи

Главный бухгалтер

Подпись

Шалапина А.В.

Расшифровка подписи

"22" марта 2013 г.

Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах, тыс. руб.
2. Основные средства

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	переводенка			
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	2012 г.	79 343 473	(9 199 927)	3 331 142	(238 055)	50 677	(7 168 848)	-	-	82 436 560	(16 318 098)
	5210	2011 г.	34 141 307	(4 952 198)	45 361 014	(158 848)	55 175	(4 302 904)	-	-	79 343 473	(9 199 927)
здания	5201	2012 г.	20 833 234	(826 126)	184 473	(192 356)	3 684	(569 472)	-	-	20 825 351	(1 391 914)
	5211	2011 г.	12 143 824	(417 330)	8 711 716	(22 306)	1 959	(410 755)	-	-	20 833 234	(826 126)
сооружения и передаточные устройства	5202	2012 г.	11 539 858	(1 598 043)	724 985	(41 397)	20 432	(639 807)	-	-	12 223 446	(2 217 418)
	5212	2011 г.	7 270 919	(1 177 516)	4 272 815	(3 876)	1 833	(422 360)	-	-	11 539 858	(1 598 043)
машины и оборудование	5203	2012 г.	46 529 878	(6 636 820)	2 366 266	(1 578)	11 433	(5 912 521)	-	-	48 894 566	(12 537 908)
	5213	2011 г.	14 362 076	(3 237 523)	32 192 303	(24 501)	21 530	(3 420 827)	-	-	46 529 878	(6 636 820)
транспортные средства	5204	2012 г.	299 887	(92 039)	11 330	(1 858)	14 475	(35 629)	-	-	309 359	(113 193)
	5214	2011 г.	233 790	(78 705)	168 181	(102 084)	23 942	(37 276)	-	-	299 887	(92 039)
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	2012 г.	63 751	(45 853)	41 766	(796)	653	(10 011)	-	-	104 721	(55 211)
	5215	2011 г.	56 165	(40 464)	13 605	(6 019)	5 911	(11 300)	-	-	63 751	(45 853)
другие виды	5206	2012 г.	8 999	(1 046)	2 322	-	-	(1 408)	-	-	11 321	(2 454)
	5216	2011 г.	6 643	(660)	2 356	-	-	(386)	-	-	8 999	(1 046)
земельные участки	5207	2012 г.	67 866	-	-	(70)	-	-	-	-	67 796	-
	5217	2011 г.	67 890	-	38	(62)	-	-	-	-	67 866	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п.	5240	2012 г.	5 462 308	7 039 734	(18 758)	(3 330 232)	9 153 052
	5250	2011 г.	38 257 480	12 585 369	(19 527)	(45 361 014)	5 462 308
новое строительство	5241	2012 г.	3 527 242	2 715 900	(1 054)	(1 512 080)	4 730 008
	5251	2011 г.	36 367 978	11 004 645	(9 958)	(43 835 423)	3 527 242
реконструкция, модернизация	5242	2012 г.	628 222	2 360 772	(5 534)	(1 734 477)	1 248 983
	5252	2011 г.	535 236	1 409 803	(8 593)	(1 308 224)	628 222
другие капитальные вложения	5243	2012 г.	1 306 844	1 963 062	(12 170)	(83 675)	3 174 061
	5253	2011 г.	1 354 266	170 921	(976)	(217 367)	1 306 844

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	За 2012	За 2011
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 734 477	1 291 385
в том числе:			
здания	5261	71 198	74 158
сооружения и передаточные устройства	5262	272 085	281 920
машины и оборудование	5263	1 362 080	934 941
транспортные средства	5264	-	-
производственный и хозяйственный инвентарь	5265	29 114	366
другие группы основных средств	5266		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(2 101)	(1 224)
в том числе:			
машины и оборудование	5271		(1 224)
	5272	(2 101)	

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	219 654	146 490	132 942
Переданные в субаренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в лизинг основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	1 655 144	1 636 087	1 614 232
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	37 865	27 161	8 140
Основные средства, переданные в залог	5286	-	-	-
Иное использование основных средств, числящихся на балансе	5287	-	-	-
Иное использование основных средств, числящихся за балансом	5288	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	Изменения за период		текущей рыночной стоимости (убыток от)	На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло перво-начальная стоимость	накопленная корректировка		перво-начальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	2012 г.	410 478	(45 524)	2 805 320	(158 557)	-	-	(10 497)	3 057 241
в том числе:	5311	2011 г.	252 580	(15 308)	157 898	-	-	-	(30 216)	410 478
Вложения в уставные капиталы	5302	2012 г.	106 700	(45 524)	500	-	-	x	(10 497)	107 200
из них: Вложения в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5312	2011 г.	106 700	(15 308)	-	-	-	x	(30 216)	106 700
	53021	2012 г.	17 500	-	500	-	-	x	-	18 000
	53121	2011 г.	17 500	-	-	-	-	x	-	17 500
Вложения в уставные капиталы других организаций	53022	2012 г.	89 200	(45 524)	-	-	-	x	(10 497)	89 200
Вложения в иные ценные бумаги организаций (облигации, векселя и другие)	5303	2012 г.	303 778	(15 308)	558 793	(158 557)	-	x	(30 216)	89 200
Вложения в иные ценные бумаги дочерних и зависимых обществ (облигации, векселя и другие)	53031	2012 г.	145 880	-	157 898	-	-	-	-	704 014
Вложения в иные ценные бумаги других организаций (облигации, векселя и другие)	53032	2011 г.	303 778	-	-	-	-	-	-	303 778
Другие виды финансовых вложений	5304	2012 г.	145 880	-	2 246 027	-	-	-	-	2 246 027
	5314	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53041	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53042	2012 г.	-	-	2 246 027	-	-	-	-	2 246 027
Депозитные вклады	53043	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Иные долгосрочные финансовые вложения	53044	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	2012 г.	14 854 852	(676 476)	78 358 535	(64 903 390)	(111 421)	-	-	28 309 997
в том числе:	5315	2011 г.	14 846 096	(672 358)	29 296 635	(29 287 879)	(4 118)	-	-	14 854 852
Вложения в уставные капиталы	5306	2012 г.	-	-	-	-	-	x	-	-
Вложения в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	53061	2012 г.	-	-	-	-	-	x	-	-
Вложения в уставные капиталы других организаций	53062	2012 г.	-	-	-	-	-	x	-	-
Вложения в иные ценные бумаги организаций (облигации, векселя и другие)	5307	2012 г.	183 198	-	267 805	(182 996)	-	x	-	268 007
Вложения в иные ценные бумаги дочерних и зависимых обществ (облигации, векселя и другие)	53071	2011 г.	381 684	-	256 921	(455 407)	-	-	-	183 198
Вложения в иные ценные бумаги других организаций (облигации, векселя и другие)	53072	2012 г.	183 198	-	267 805	(182 996)	-	-	-	268 007
Другие виды финансовых вложений	5308	2012 г.	14 671 654	(676 476)	78 090 730	(64 720 394)	(111 421)	-	-	28 041 990
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53081	2012 г.	14 464 412	(672 358)	29 039 714	(28 832 472)	(4 118)	-	-	14 671 654
Предоставленные займы	53082	2012 г.	1 809 947	-	436 080	(2 246 027)	-	-	-	-
Депозитные вклады	53083	2012 г.	12 861 707	(676 476)	77 654 650	(62 474 367)	(111 421)	-	-	1 809 947
Иные краткосрочные финансовые вложения	53084	2012 г.	12 714 412	(672 358)	28 979 767	(28 832 472)	(4 118)	-	-	28 041 990
Финансовых вложений -	5300	2012 г.	15 265 330	(722 000)	81 163 855	(65 061 947)	(111 421)	-	(10 497)	31 367 238
Итого	5310	2011 г.	15 098 676	(687 666)	29 454 533	(29 287 879)	(4 118)	-	(30 216)	15 265 330

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период			резервов от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	На конец периода	
			себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости		себестоимость	выбыло	резерв под снижение стоимости			себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Запасы - всего	5400	2012 г.	2 317 906	(29 900)	34 715 113	(34 494 224)	(18 294)	(19 738)	x	2 538 795	(31 344)	
	5420	2011 г.	1 992 329	(32 483)	32 010 749	(31 685 172)	(9 057)	(6 474)	x	2 317 906	(29 900)	
в том числе:	5401	2012 г.	1 281 117	(23)	33 380 272	(33 532 501)	(139)	(331)	-	1 128 888	(215)	
топливо	5421	2011 г.	1 023 833	-	31 158 623	(30 901 339)	-	(23)	-	1 281 117	(23)	
	5402	2012-г.	1 036 789	(29 877)	1 334 841	(961 723)	(18 155)	(19 407)	-	1 409 907	(31 129)	
сырье и материалы	5422	2011 г.	968 496	(32 483)	852 126	(783 833)	(9 057)	(6 451)	-	1 036 789	(29 877)	

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период										На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	поступление причитающихся процентов, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	выбыло списание на финансовый результат	восстановление/ использование резерва	перевод в кратко-срочную задолженность (и наоборот)	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Долгосрочная дебиторская задолженность -	5501	2012 г.	2 867 076	-	481 596	-	-	(186 683)	-	-	(3 495)	3 168 494	-	
	5521	2011 г.	50 185	-	2 838 311	-	-	(20 567)	-	-	(853)	2 867 076	-	
	5502	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5522	2011 г.	6 868	-	-	-	-	(6 868)	-	-	-	-	-	
	5503	2012 г.	2 769 975	-	419 423	-	-	(160 692)	-	-	-	3 028 706	-	
	5523	2011 г.	-	-	2 769 975	-	-	-	-	-	-	2 769 975	-	
	5504	2012 г.	72 193	-	51 234	-	-	(19 594)	-	-	(3 495)	100 338	-	
	5524	2011 г.	31 717	-	51 899	-	-	(10 570)	-	-	(853)	72 193	-	
	5505	2012 г.	24 908	-	20 939	-	-	(6 397)	-	-	-	39 450	-	
	5525	2011 г.	11 600	-	16 437	-	-	(3 129)	-	-	-	24 908	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность -	5510	2012 г.	9 500 398	(1 136 998)	128 257 992	11 260	(1 895 803)	(124 662 517)	(46 658)	1 234 677	3 495	13 043 970	(1 798 124)	
	5530	2011 г.	12 031 718	(800 796)	115 276 396	55	(1 136 791)	(117 598 303)	(210 261)	800 589	853	9 500 398	(1 136 998)	
	5511	2012 г.	5 595 186	(1 128 184)	91 087 303	-	(1 881 307)	(89 221 973)	(44 372)	1 225 863	-	7 418 144	(1 783 628)	
	5531	2011 г.	2 870 593	(800 796)	79 863 827	-	(1 127 977)	(76 935 660)	(203 554)	800 589	-	5 595 186	(1 128 184)	
	5512	2012 г.	2 878 723	(7 514)	3 930 998	-	(13 820)	(2 191 441)	-	7 514	-	4 618 280	(13 820)	
	5532	2011 г.	5 059 762	-	6 211 166	-	(7 514)	(8 385 563)	(6 642)	-	(7 514)	2 878 723	(7 514)	
	5513	2012 г.	235 823	-	26 504 327	-	(30)	(26 069 991)	(32)	-	-	670 127	(30)	
	5533	2011 г.	70 469	-	11 261 678	-	(1 096 279)	-	(45)	-	-	235 823	-	
	5514	2012 г.	790 666	(1 300)	6 735 364	11 260	(646)	(7 199 112)	(2 254)	1 300	3 495	339 419	(646)	
	5534	2011 г.	4 030 894	-	17 939 665	55	(1 300)	(21 180 781)	(20)	-	853	799 666	(1 300)	
Итого	5500	2012 г.	12 367 474	(1 136 998)	128 749 588	11 260	(1 895 803)	(124 869 200)	(46 658)	1 234 677	x	16 212 464	(1 798 124)	
	5520	2011 г.	12 081 903	(800 796)	118 114 647	55	(1 136 791)	(117 618 870)	(210 261)	800 589	x	12 367 474	(1 136 998)	

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012		На 31 декабря 2011		На 31 декабря 2010	
		по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	1 916 404	118 280	1 487 063	350 065	1 268 021	467 226
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	1 878 141	94 513	1 470 053	341 869	1 258 811	458 016
авансы выданные	5542	37 446	23 596	14 155	6 641	9 093	9 093
прочая	5543	817	171	2 855	1 555	117	117

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из долгосрочной задолженности (и наоборот)	Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	2012 г.	463	-	-	-	-	-	-	332
в том числе:	5571	2011 г.	595	-	-	-	-	-	-	463
поставщики, подрядчики	5552	2012 г.	463	-	-	-	-	-	-	332
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5572	2011 г.	595	-	-	-	-	-	-	463
в том числе:	5560	2012 г.	5 783 655	148 094 967	23	(148 347 076)	(70 097)	-	-	5 461 472
поставщики, подрядчики	5560	2011 г.	4 394 114	92 638 748	4 310	(91 215 612)	(37 905)	-	-	5 783 655
авансы полученные	5561	2012 г.	3 239 367	59 154 100	-	(60 028 585)	(18 453)	-	-	2 348 429
расчеты по налогам	5562	2011 г.	3 250 139	62 295 649	208	(62 268 724)	(37 905)	-	-	3 239 367
кредиты, займы	5563	2012 г.	118 150	-	-	(176 257)	-	-	-	7 021
прочая	5564	2011 г.	65 136	305 225	-	(334 356)	-	-	-	65 136
Итого	5570	2012 г.	1 437 461	72 440 360	-	(72 178 906)	(51 644)	-	-	1 647 271
	5583	2011 г.	307 711	24 742 961	4 097	(23 617 308)	-	-	-	1 437 461
	5584	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	2011 г.	1 041 691	16 392 357	23	(15 963 320)	-	-	-	1 460 751
	5586	2012 г.	741 997	3 294 913	5	(4 995 224)	-	-	-	1 041 691
	5590	2011 г.	5 784 118	148 094 967	23	(148 347 207)	(70 097)	x	x	5 461 804
	5570	2012 г.	4 394 709	92 638 748	4 310	(91 215 744)	(37 905)	x	x	5 784 118

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012		На 31 декабря 2011		На 31 декабря 2010	
		1	2	3	4	5	6
Всего	5590	153 547	48 264	53 790			
в том числе:							
поставщики и подрядчики	5591	13 731	15 732	16 297			
авансы полученные	5592	139 816	32 532	37 493			

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	2012 г.	2011 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	39 285 337	36 464 901
Расходы на оплату труда	5620	3 701 615	3 476 873
Отчисления на социальные нужды	5630	892 439	676 654
Амортизация	5640	7 149 346	4 264 912
Прочие затраты	5650	3 903 855	3 312 799
Итого по элементам	5660	54 932 592	48 196 139
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-]), в том числе:	5670	-	-
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+]), в том числе:	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	54 932 592	48 196 139

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	672 020	1 180 933	(1 205 752)	(63 694)	583 507
в том числе:						
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	5701	25 702	3 892	(1 812)	(23 890)	3 892
Оценочные обязательства - по неиспользованным отпускам	5702	248 418	660 010	(643 251)	(34 835)	230 342
Оценочные обязательства - по годовому вознаграждению	5703	337 342	265 947	(337 342)	-	265 947
Оценочные обязательства - по квартальному премированию	5704	60 558	251 084	(223 347)	(4 969)	83 326

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	486 287	672 020	(468 569)	(17 718)	672 020
в том числе:						
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	5701	17 718	25 702		(17 718)	25 702
Оценочные обязательства - по неиспользованным отпускам	5702	203 553	248 418	(203 553)		248 418
Оценочные обязательства - по годовому вознаграждению	5703	265 016	337 342	(265 016)	-	337 342
Оценочные обязательства - по квартальному премированию	5704	-	60 558	-	-	60 558

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Полученные - всего	5800	14 740 471	13 239 835	5 649 373
в том числе:				
банковские гарантии	5801	13 872 162	13 140 163	5 648 945
гарантии строительных подрядчиков	5802	278 641	38 873	214
гарантии ремонтных подрядчиков	5803	504 185	26 469	-
имущество в залоге	5804	85 483	34 330	214
Выданные - всего	5810	9 441	9 441	-
в том числе:				
банковские гарантии	5811	9 441	9 441	-

Руководитель

Широков М. Г.

Подпись

Расшифровка подписи

"22" марта 2012 г.

Главный бухгалтер

Подпись

Шалыпина А.В.

Расшифровка подписи

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Приложение 2 -Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Соблюдается	П. 11.3 Устава Общества.
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	Абз. 7 п. 6.2. Устава Общества. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1% голосов. Статья 51 пункт 4. ФЗ "Об акционерных обществах".
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	Согласно п.4.7. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества акционеры вправе знакомиться с информацией (материалами) к общему собранию акционеров. Материалы к общим собраниям акционеров размещаются на веб-сайте Общества www.eon-russia.ru в разделе «Акционерам и инвесторам / Информация для акционеров/Материалы к общим собраниям акционеров».
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается	Устав и внутренние документы Общества не содержат требования о предоставлении выписки из данных реестра акционеров при внесении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или требования созыва общего собрания акционеров.
5.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества.	Соблюдается частично	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствует требование об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества. Однако председатель Совета директоров, некоторые члены Совета директоров, Генеральный директор, члены правления и председатель Ревизионной комиссии обычно присутствуют на общих собраниях акционеров.
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.	Соблюдается частично	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения об обязательном их присутствии на общих собраниях акционеров, однако данное условие почти всегда обеспечивается — в подавляющем большинстве случаев некоторые из кандидатов присутствуют на указанном общем собрании акционеров.
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	П. 6.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
Совет директоров			
8.	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Пп. 28 п. 12.1 Устава Общества.
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе.	Соблюдается	Положение о корпоративной системе управления рисками, утверждено Советом директоров 24 февраля 2011 года, Протокол №146
10.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров.	Не применимо	В соответствии с пп. 15 п. 12.1 Устава избрание Генерального директора и досрочное прекращение его полномочий относится к компетенции Совета директоров Общества.
11.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества.	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 15,16 п. 12.1 Устава Общества Совет директоров избирает генерального директора, определяет количественный состав Правления и избирает членов Правления, утверждает размер выплачиваемых вознаграждений и компенсаций, определяет права и обязанности Генерального директора и членов Правления на основании заключенных с ними трудовых договоров. Требования к квалификации и размеру вознаграждения руководителей основных структурных подразделений определяются Генеральным директором Общества.
12.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления.	Соблюдается	В соответствии с пп. 15 и 16 п. 12.1 Устава Общества Совет директоров определяет условия трудового договора с Генеральным директором и членами Правления Общества.
13.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов Совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества отсутствует данное требование.
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	В состав Совета директоров входят 3 независимых директора, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения
15.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности.	Соблюдается	Указанные лица не входят в состав Совета директоров Общества.
16.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	В состав Совета директоров Общества не входят лица, являющиеся членами органов управления юридических лиц, конкурирующих с Обществом.
17.	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	П. 10.8 Устава Общества.
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте.	Соблюдается	П. 3.3 Положения о Совете директоров Общества. П. 4.1.6 Кодекса корпоративного управления Общества.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
Совет директоров			
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Соблюдается опосредованно	П. 5.2., 6.1. Положения об инсайдерской информации.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Не соблюдается	П. 15.2 Устава предусмотрено проведение заседания Совета директоров по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал. Всего в течение 2012 года Совет директоров Э.ОН Россия провел 17 заседаний, 4 из них в очной форме.
21.	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В течение 2012 года проведено 17 заседаний Совета директоров.
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	Статьи 6, 7 и 8 Положения о Совете директоров Общества.
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	Во внутренних документах общества отсутствует положение о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества. Однако в соответствии с пп. 33, п. 12.1 Устава установлены финансовые пороги для одобрения сделок Советом директоров Общества существенно меньшие, чем 10 % стоимости активов общества.
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации.	Соблюдается частично	Ст. 3 Положения о Совете директоров Общества предусмотрено право членов Совета директоров на получение информации, необходимой для осуществления своих функций. При этом во внутренних документах Общества отсутствует ответственность за непредставление такой информации. Фактически информация членам Совета директоров всегда предоставляется.
25.	Наличие комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Решением Совета директоров от 06.07.2012 года Комитет по стратегии и развитию ликвидирован. Основные функции Комитета по стратегии и развитию переданы Правлению. Стратегия Компании разрабатывается на сессиях стратегического планирования.
26.	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества.	Соблюдается	Ст. 3–5 Положения о комитете по аудиту Совета директоров Э.ОН Россия, п.п.1) п.20.3 Устава, ст.ст. 4.1.3, 6.3. Кодекса корпоративного управления.
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Соблюдается	В состав комитета по аудиту входят только независимые и неисполнительные директора
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	Председателем комитета по аудиту является независимый директор. В течение 2012 года — И.Ю. Юргенс (подробнее в п. 4.3. настоящего Годового отчета).
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества.	Соблюдается	П. 1 ст. 6 Положения о комитете по аудиту Совета директоров Общества.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
Совет директоров			
30.	Создание комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения.	Соблюдается частично	Решением Совета директоров Общества от 14.04.2008 г. был создан Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества (протокол №87). В функции комитета входит выработка рекомендаций по вознаграждениям (компенсациям) членам ревизионной комиссии, генерального директора, членов правления Общества. Однако в функции комитета не входит определение критериев подбора кандидатов в Совет директоров Общества.
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Не соблюдается	Председателем Комитета в период с 01.01.2012 по 06.07.2012 являлся Председатель Совета директоров Общества - С.А. Тазин, не отвечающий критериям независимого директора. В период с 07.07.2012 по 31.12.2012 — Председателем Комитета являлся Айзенберг Себастиан, не отвечающий критериям независимости. (Сведения об указанных лицах см. в п. 4.3. настоящего Годового отчета).
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Не соблюдается	В 2012 году в состав комитета по кадрам и вознаграждениям Э.ОН Россия входили должностные лица Общества.
33.	Создание комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Соблюдается	30.06.2009 г. решением Совета директоров Общества (протокол № 115) создан Комитет Совета директоров Общества по рискам и финансам.
34.	Создание комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	В настоящее время комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов отсутствует.
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества.	Не применимо	В настоящее время комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов отсутствует.
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не применимо	В настоящее время комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов отсутствует.
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров.	Соблюдается	Советом директоров Общества утверждены: - Положение о Комитете по аудиту Совета директоров (решение Совета директоров от 18.12.2008, Протокол № 104); — Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров (решение Совета директоров от 08.07.2010, Протокол № 135); — Положение о Комитете по рискам и финансам Совета директоров (решение Совета директоров от 24.02.2011, Протокол № 146); — Положение об управляющем Комитете Совета директоров по новому строительству (решение Совета директоров от 16.03.2009, Протокол № 108).
38.	Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.	Соблюдается	П. 15.6 Устава Общества.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Соблюдается	П. 17.1 Устава Общества.
40.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества.	Соблюдается частично	В соответствии с Уставом.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово- хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	П.п.28 п.12.1 Устава Общества.
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Указанные лица не входят в состав Правления Общества.
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единого исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества.	Соблюдается	Указанные лица не входят в состав Правления Общества.
44.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Данный запрет Уставом или внутренними документами Общества не предусмотрен.
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности информировать об этом Совет директоров.	Соблюдается	Абз. 2 п. 4.2.7 Кодекса корпоративного управления Общества.
46.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества критериев отбора управляющей организации (управляющего) не установлено.
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров.	Соблюдается частично	Пп. 29 п. 12.1 Устава Общества предусматривает предоставление таких отчетов на ежеквартальной основе.
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.	Соблюдается	В трудовых договорах данное требование предусмотрено. Ст.8 Положения об организации работы по обеспечению защиты информации, составляющей коммерческую тайну ОАО «Э.ОН Россия» предусматривает ответственность за нарушение режима коммерческой тайны.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
Секретарь Общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Соблюдается	П. 2.1 Положения о секретаре и секретариате Совета директоров Общества, ст. 4 Положения о Совете директоров Общества, ст. 5 Положения о Правлении Общества.
50.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества.	Соблюдается	Ст. 4 Положения о Совете директоров Общества, ст. 3 Положения о Секретаре и секретариате Совета директоров Общества, ст. 5 Положения о Правлении Общества.
51.	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества.	Соблюдается частично	Данные требования Уставом Общества не определены. Данная норма закреплена п. 3.3 Положения о секретаре и секретариате Совета директоров Общества.
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается	Пп. 30 п. 12.1 Устава Общества.
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, однако Устав и внутренние документы Компании не регламентируют данный вопрос.
54.	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом).	Не соблюдается	Данные требования Уставом не закреплены.
55.	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Не соблюдается	Данные требования Уставом Общества не закреплены. Акции Общества с июля 2006 года торгуются на ведущих фондовых биржах РФ, где и определяется их текущая рыночная стоимость.
56.	Отсутствие в Уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данное освобождение.
57.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Не соблюдается	Уставом или внутренними документами Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика не предусмотрены.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
Раскрытие информации			
58.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Решением Совета Директоров 29.10.2009г. (протокол № 121) утверждено Положения о раскрытии информации. До этого момента в Обществе действовало Положение об информационной политике Общества.
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества.	Не соблюдается	Данное требование во внутренних документах Общества отсутствует.
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров.	Соблюдается частично	Во внутренних документах акционерного общества отсутствует перечень информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров. Перечень информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров, всегда утверждается Советом директоров Общества и публикуется на сайте Общества. Внутренние документы Общества содержат отсылочные положения к нормам ФЗ «Об акционерных обществах в части порядка определения состава и перечня информации, документов и материалов, подлежащих предоставлению акционерам».
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Адрес веб-сайта: www.eon-russia.ru
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние.	Соблюдается	Во внутренних документах Общества такое требование закреплено.
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества.	Соблюдается	Во внутренних документах Общества содержится требование о раскрытии не только сделок, но и иных фактов, оказывающих влияние на рыночную стоимость акций Общества.
64.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества.	Соблюдается	12.08.2011 г. Совет директоров Общества утвердил Положение об инсайдерской информации в новой редакции, Протокол № 155.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества.	Соблюдается	Положение о процедурах внутреннего контроля Э.ОН Россия, утверждено решением Совета директоров 15.10.2009, Протокол №120.
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	На основании решения Совета директоров от 27.10.2008 г. (протокол № 101) создано Управление рисков и внутреннего контроля, которому переданы функции оценки рисков и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью.
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах данное требование не закреплено.
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	Общество не располагает сведениями о фактах применения административных наказаний к лицам контрольно-ревизионной службы и признания их вины в совершении преступлений в сфере экономики или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок.	Не соблюдается	Во внутренних документах не установлен срок представления документов, а также ответственность за непредставление указанных документов.
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - Совету директоров акционерного общества.	Соблюдается	Данное требование предусмотрено п.5.5 Положения о процедурах внутреннего контроля.
72.	Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций).	Не соблюдается	Данное требование не предусмотрено Уставом Общества.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.	Соблюдается частично	Порядок согласования нестандартной операции с Советом директоров Общества не предусмотрен внутренними документами Общества, однако вынесение отдельных нестандартных операций на рассмотрение Совета директоров возможно в соответствии с рядом полномочий Совета директоров Общества, закрепленных в Уставе или внутренних документах Общества.
74.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией.	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии Э.ОН Россия, утверждено решением Общего собрания акционеров от 24.06.2011, Протокол № 10.
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров.	Соблюдается	П. 1 ст. 4 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров Общества.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Не соблюдается	Внутренний документ для руководства при принятии решений о размере дивидендов отсутствует.
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества.	Не применимо	Рекомендации, касающиеся условий выплаты дивидендов по привилегированным акциям, к Обществу не применимы ввиду отсутствия данной категории акций.
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет.	Не соблюдается	В настоящее время Положение о дивидендной политике отсутствует.

Приложение 3

Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в 2012 году

Сделка	Заинтересованная сторона	Орган управления, принявший решение
Договор субаренды между ОАО «Э.ОН Россия» и ООО «Э.ОН ИТ»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров Э.ОН Россия № 162 от 02.03.2012 г.
Дополнительное соглашения к Договору займа № ИА-10-0862 от 25.11.2010 г., заключенного между ОАО «ОГК-4» и E.ON AG	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров Э.ОН Россия № 164 от 03.05.2012 г.
Дополнительное соглашение №1 к договору возмездного оказания услуг от 10 января 2012 года № ИА-12-0002 между ОАО «Э.ОН Россия» и E.ON UK plc	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров Э.ОН Россия № 164 от 03.05.2012 г.
Дополнительное соглашение №3 к рамочному договору об оказании услуг № ИА-10-0602 от 02 сентября 2010 г. между ОАО «Э.ОН Россия» и «E.ON New Build & Technology GmbH»	E.ON Russia Holding GmbH Гюнтер Экхардт Рюммлер	Протокол Совет директоров Э.ОН Россия № 172 от 30.08.2012 г.
Соглашение о расторжении договора № ИА-10-0762 от 01.10.2010 г. между ОАО «Э.ОН Россия» и ООО «Э.ОН Раша»	E.ON Russia Holding GmbH, Широков М.Г.	Протокол Совет директоров Э.ОН Россия № 173 от 27.09.2012 г.
Соглашение о расторжении договора субаренды № ИА-11-0545 от 18.11.2011 г. между ОАО «Э.ОН Россия» и ООО «Э.ОН Раша»	E.ON Russia Holding GmbH, Широков М.Г.	Протокол Совет директоров Э.ОН Россия № 173 от 27.09.2012 г.
Соглашение о расторжении договора оказания услуг б.н. от 01.02.2011 г. между ОАО «Э.ОН Россия» и ООО «Э.ОН Раша»	E.ON Russia Holding GmbH, Широков М.Г.	Протокол Совет директоров Э.ОН Россия № 173 от 27.09.2012 г.
Соглашение о расторжении договора оказания услуг по перевозке № ИА-10-0265 от 11.05.2010 г. между ОАО «Э.ОН Россия» и ООО «Э.ОН Раша»	E.ON Russia Holding GmbH, Широков М.Г.	Протокол Совет директоров Э.ОН Россия № 173 от 27.09.2012 г.
Дополнительное соглашение к Договору займа № ИА-10-0862 от 25.11.2010 г. между ОАО «Э.ОН Россия» и E.ON AG	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совета директоров № 174 от 25.10.2012 г.
Договор возмездного оказания услуг между ОАО «Э.ОН Россия» и E.ON New Build & Technology GmbH. по оказанию консультационной поддержки инженерно-технического персонала Филиала «Шатурская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия» и контролю работы специалистов General Electric International Inc. при выполнении ими работ на газотурбинной установке энергоблока №7 Филиала «Шатурская ГРЭС» ОАО «Э.ОН Россия» в объеме Package 4	E.ON Russia Holding GmbH Гюнтер Экхардт Рюммлер	Протокол Совета директоров № 174 от 25.10.2012 г.
Договор купли-продажи имущества между ОАО «Э.ОН Россия» и ООО «Э.ОН Раша»	E.ON Russia Holding GmbH Широков М.Г.	Протокол Совета директоров № 176 от 29.11.2012 г.
Договор субаренды парковочных мест между ОАО «Э.ОН Россия» и ООО «Э.ОН И энд Пи Раша»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совета директоров № 176 от 29.11.2012 г.
Договор субаренды нежилого помещения между ОАО «Э.ОН Россия» и ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	E.ON Russia Holding GmbH Широков М.Г.	Протокол Совета директоров № 176 от 29.11.2012 г.
Дополнительное соглашение к Договору возмездного оказания услуг б.н. от 28.11.2012 г. между ОАО «Э.ОН Россия» и E.ON New Build & Technology GmbH	E.ON Russia Holding GmbH Гюнтер Экхардт Рюммлер	Протокол Совета директоров № 177 от 19.12.2012 г.

Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в 2012 году — не совершались.

