

ОГК-4

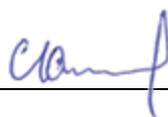
открытое акционерное общество
четвертая
генерирующая
КОМПАНИЯ
оптового рынка
электроэнергии

**ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ**
за 2010 год

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «ОГК-4»
«05» мая 2011 года
(Протокол № 150)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «ОГК-4» ЗА 2010 год

Генеральный директор


_____/Ю.С. Саблуков/

Главный бухгалтер


_____/А.В. Шаляпина/

2011 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

РАЗДЕЛ	СТРАНИЦА
1	КЛЮЧЕВЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 3
2	ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА 4
3	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ 5
4	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 15
5	АКЦИИ И ФОНДОВЫЙ РЫНОК 29
6	ОБЗОР ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 32
7	ЭНЕРГОРЫНКИ 35
8	ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ 39
9	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА..... 49
10	ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 56
11	ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ 58
12	РИСКИ И СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ 59
13	КОРПОРАТИВНАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ..... 62
14	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ..... 70
	ПРИЛОЖЕНИЕ 1 71
	ПРИЛОЖЕНИЕ 2 86
	ПРИЛОЖЕНИЕ 3 95

1. КЛЮЧЕВЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

			2010/2009
Выручка	53,8	млрд рублей	+26,9%
ЕВИТДА ¹	14,1	млрд рублей	+69,2%
ЕВИТ ¹	12,9	млрд рублей	+80,3%
Чистая прибыль	10,4	млрд рублей	+47,1%
Стоимость активов	95,9	млрд рублей	+11,5%
Выработка электроэнергии	55,8	ГВт ч	+3,4%
Продажа электроэнергии ²	59,3	ГВт ч	+3,5%
КИУМ	73,4	%	+2,0 пп.

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

¹ без учета курсовых разниц

² с учетом объемов, купленных на рынке

2. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры!

В минувшем году Совет директоров и Правление сконцентрировали свою работу на повышении эффективности производственной деятельности компании, реализации инвестиционной программы, обеспечении безопасности труда и охране окружающей среды.

Совокупная выработка всех станций в 2010 году составила 55,8 млрд кВт ч., увеличившись по сравнению с 2009 годом на 3,4 процента. Фактический объем продаж электроэнергии превысил 59,3 млрд кВт ч, что на 3,5 процента больше, чем в 2009 году. При этом выручка от реализации продукции выросла на 27 процентов — до 53,8 млрд рублей.

Чистая прибыль компании по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) в 2010 году превысила 10,4 млрд рублей, увеличившись по сравнению с 2009 годом на 47,1 процента.

По результатам 2010 года ОАО «ОГК-4» имеет самый высокий коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) среди тепловых генерирующих компаний России — более 723,4 процента и самый низкий показатель удельного расхода условного топлива — 321,8 грамм на киловатт час.

Важнейшим событием 2010 года стало завершение строительства и ввод в эксплуатацию ПГУ-400 Шатурской ГРЭС. Коэффициент полезного действия (КПД) блока — 56% , что примерно на треть выше, чем средний показатель российской тепловой электроэнергетики.

Масштабная инвестиционная программа ОАО «ОГК-4» реализуется в соответствии с основными направлениями развития компании и лучшим мировым опытом в области энергетического строительства. Высокий КПД новых парогазовых энергоблоков позволяет

существенно сократить выбросы вредных веществ в атмосферу. Благодаря качественно высоким экологическим показателям, проект ПГУ-400 Шатурской ГРЭС стал первым российским проектом, получившим одобрение ООН в рамках механизмов Киотского протокола.

Результаты работы компании в 2011 году будут во многом зависеть от решений регулирующих государственных органов, направленных на развитие рынков электроэнергии и мощности. Однако, при любых внешних условиях руководство ОАО «ОГК-4» намерено и в дальнейшем уделять самое пристальное внимание повышению эффективности работы компании, надежности работы оборудования, безопасности производства. Дальнейшее улучшение финансовых и производственных показателей будет являться основной задачей для менеджмента компании.

В 2011 году будет продолжена реализация инвестиционной программы. Компания введет в эксплуатацию в сумме 1200 мегаватт новых парогазовых мощностей: 800 мегаватт — на Сургутской ГРЭС-2 и 400 мегаватт — на Яйвинской ГРЭС. А также начнет реализацию четвертого проекта инвестиционной программы (утвержденной в рамках Договоров на поставку мощности): строительство паросилового энергоблока мощностью 800 мегаватт на Березовской ГРЭС.

В 2011 году перед Обществом стоят значительные задачи. Благодаря слаженной и профессиональной работе коллектива и Вашей поддержке, ОГК-4 сможет сохранить позиции самой эффективной компании тепловой электроэнергетики России.

Уважаемые акционеры, спасибо Вам за поддержку в 2010 году!

С уважением,

Председатель Совета директоров ОАО «ОГК-4»
Тазин Сергей Афанасиевич

Генеральный директор ОАО «ОГК-4»
Саблуков Юрий Степанович

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ

Краткая история Общества

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (далее — ОГК-4, Компания, Общество) — крупнейшая по объёму продаж тепловая оптовая генерирующая компания в России. ОГК-4 сформировано в рамках реформирования российской электроэнергетики на базе активов РАО «ЕЭС России». В состав Компании вошли Сургутская ГРЭС-2, Шатурская ГРЭС, Березовская ГРЭС, Яйвинская ГРЭС и Смоленская ГРЭС.

ОГК-4 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 ОАО «ОГК-4», впоследствии доведя долю до 78,3%. E.ON ведет свою деятельность более чем в 30 странах мира и является одним из крупнейших в мире публичных негосударственных энергетических концернов. Его связывают с Россией более чем 35-летние партнерские отношения. Дочерняя компания концерна E.ON — E.ON Ruhrgas является партнером «Газпрома» в строительстве газопровода «Северный поток», который свяжет Россию и страны Западной Европы по дну Балтийского моря.

Общая установленная мощность ОГК-4 составляет 9 073 МВт. Объем производства электрической энергии в 2010 г. — 55,8 млрд кВт ч, тепла — 2,4 тыс. Гкал. Выручка компании по итогам года составила 53,82 млрд рублей.

Акции ОГК-4 включены в котировальные списки «Б» основных торговых систем российского фондового рынка — ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» (ОГК4) и ОАО «Фондовая биржа РТС» (ОГКД). Также акции компании включены в расчет международного индекса MSCI Russia-электроэнергетика.

Стратегические направления деятельности Компании

В Основными стратегическими направлениями деятельности ОАО «ОГК-4» являются дальнейшее повышение эффективности управления компанией и эффективности производства.

Компания уделяет первостепенное значение безопасности труда на производстве, а также ставит перед собой задачи по охране окружающей среды.

Безусловным приоритетом ОГК-4 является своевременная реализация инвестиционной программы по строительству новых генерирующих мощностей в объеме, согласованном с Правительством РФ в рамках Договоров на поставку мощности.

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕТВЕРТАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ»**

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, 23 этаж
Контактный телефон	(495) 545-38-38
Факс	(495) 545-38-39
Адрес электронной почты	ogk@ogk-4.ru
Основной вид деятельности	Производство и продажа электрической и тепловой энергии и мощности
Общая установленная мощность, МВт	9 073,4
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 (78,3%)
Полное наименование Регистратора	Открытое акционерное общество «Регистратор «Р.О.С.Т.»
Адрес Регистратора	107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18
Полное наименование аудитора Общества	Закрытое акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит»
Адрес аудитора Общества	125047 Россия, Москва, ул. Бутырский Вал, 10

Активы Компании

В состав ОГК-4 входят пять тепловых электростанций общей установленной мощностью 9 073 МВт/2179,3 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).

Электростанции ОГК-4 находятся на территории крупнейших по потреблению электроэнергии регионов России с относительно развитой сетевой инфра-

структурой. Четыре из пяти генерирующих активов компании расположены в наиболее экономически и промышленно развитых субъектах Российской Федерации с высоким потенциалом роста энергопотребления.

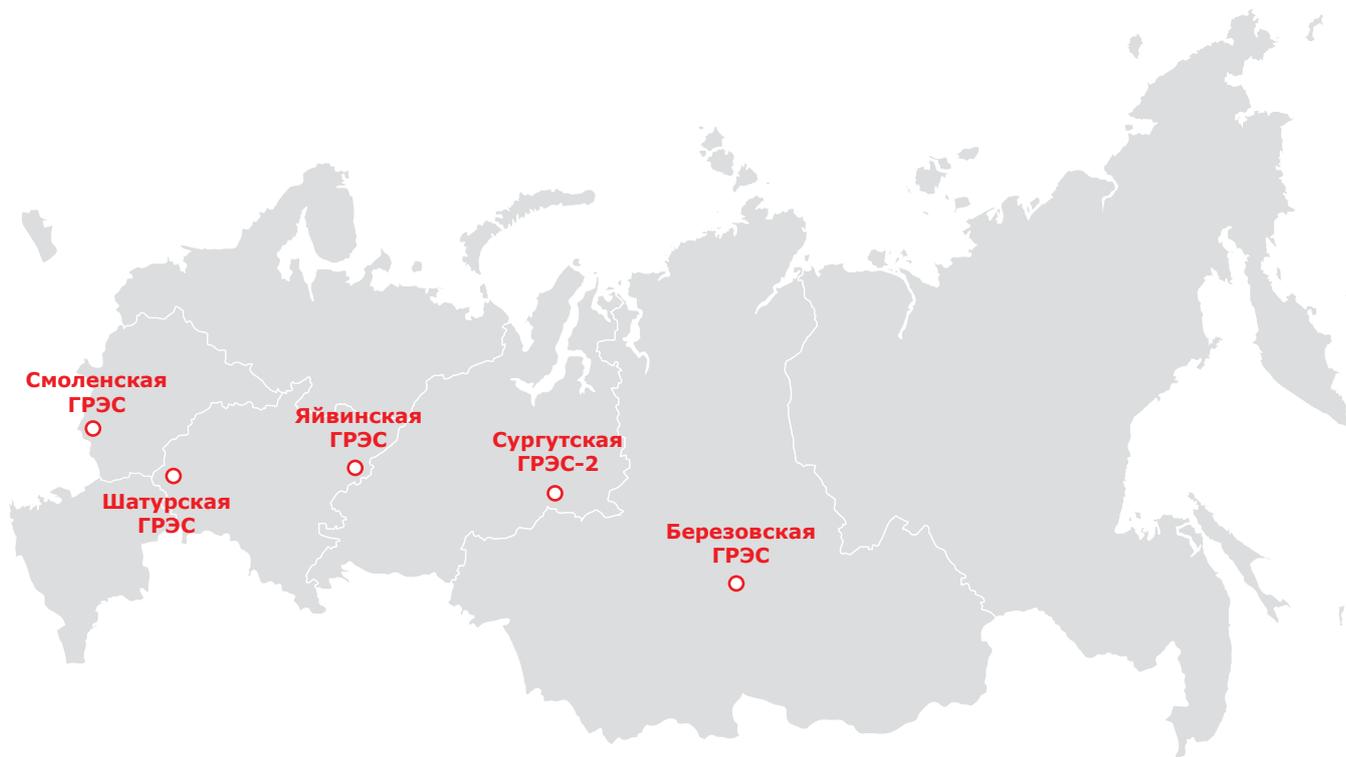
Благодаря реализации инвестиционной программы парк генерирующих мощностей ОГК-4 пополняется современными, высокоэффективными энергоблоками, имеющими высокую конкурентоспособность на рынках электроэнергии и мощности.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОГК-4 ЗА 2010 г.

Наименование станции	Годы ввода (включение в сеть)	Установленная мощность, МВт	КИУМ* 2010, %	Выработка электроэнергии 2010, млн кВт ч
Сургутская ГРЭС-2	1985-1988	4 800	87,1	36 623
Березовская ГРЭС	1987-1989	1 550	70,5	9 288
Шатурская ГРЭС	1971-2010	1 493,4	41,2	4 112
Смоленская ГРЭС	1978-1985	630	34,9	1 928
Яйвинская ГРЭС	1963-1965	600	73,1	3 840
ОГК-4		9 073,4	73,4	55 791

* Коэффициент использования установленной мощности

Карта филиалов





Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4»

(далее — Сургутская ГРЭС-2)

Сургутская ГРЭС-2 расположена в Сургуте (Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, Тюменская область) и является крупнейшей тепловой электростанцией России, ее установленная мощность составляет 4 800 МВт. В 2010 году станция выработала 36,6 млрд кВт.ч.

В 1980-х гг. на территории среднего Приобья начался активный рост добычи нефти и газа, что и стало предпосылкой для строительства крупнейшей теплоэлектростанции страны. Потребность региона в электроэнергии была больше, чем в целом по стране. Было необходимо в пять раз увеличить объем производства электроэнергии. В результате было принято решение построить в нефтяной столице России — Сургуте — Сургутскую ГРЭС-2.

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. Ввод в эксплуатацию шести блоков Сургутской ГРЭС-2 мощностью по 800 МВт каждый позволил Тюменской энергосистеме устранить дефицит электричества во всем Уральском регионе. Строительство электростанции велось рекордными темпами, не имеющими аналогов в практике отечественного энергостроительства — 4 800 МВт новой мощности были введены в строй за три с половиной года. Срок ввода первых двух энергоблоков станции — 1985 год, последний (шестой) сдан в эксплуатацию в 1988 году.

Сургутская ГРЭС-2 одна из самых эффективных тепловых электростанций страны. Ее технико-эконо-

мические показатели не уступают лучшим зарубежным аналогам: удельный расход топлива составляет менее 306 грамм на кВт.ч; расход электроэнергии на собственные нужды - менее 2,5%; коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) — 87,1%. В 2010 году станция установила рекорд по годовой выработке — 36,6 млрд кВт.ч. Всего же с момента ввода в эксплуатацию Сургутская ГРЭС-2 выработала 750 млрд. кВт.ч электроэнергии.

На данный момент в рамках реализации инвестиционного проекта ОГК-4 и международного концерна E.ON, на Сургутской ГРЭС-2 ведется строительство двух парогазовых установок (ПГУ-400) общей мощностью 800 мегаватт. Ввод в эксплуатацию новых энергоблоков ожидается во 2-м квартале 2011 года.

На Сургутской ГРЭС-2 работает 1158 человек.

Контактная информация:

Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4»

Почтовый адрес:

628406, Тюменская область, ХМАО — Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34

Директор филиала: Жиляев Евгений Викторович

Телефон: (3462) 38-12-86

Факс: (3462) 28-00-36

E-mail: su_kanc@ogk4.ru

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ СУРГУТСКОЙ ГРЭС-2

Показатель	2007	2008	2009	2010
Выработка электроэнергии, млн кВт ч	34 406	34 408	35 210	36 623
Отпуск теплоэнергии, тыс. ГКал	948	958	1 026	1 016



Филиал «Берёзовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

(далее — Берёзовская ГРЭС)

Берёзовская ГРЭС расположена в Красноярском крае, на 360 км западнее Красноярска. Электростанция является градообразующим предприятием города Шарыпово. ГРЭС работает на угле, её установленная мощность 1550 МВт. Выработка электростанции по итогам 2010 года составила 9 287, 6 млн. кВт.ч. Отпуск тепла с коллекторов составил 774,139 тыс. Гкал.

В 1975 году Министерством энергетики СССР был издан приказ № 11а «О подготовительном периоде строительства Берёзовской 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. 1 декабря 1987 года состоялся пуск первого блока электростанции. В апреле 1990 года подписан акт о приемке в эксплуатацию второго блока.

Берёзовская ГРЭС знаменита нетрадиционной схемой поставки топлива. Бурый уголь поступает на станцию непосредственно с Берёзовского месторождения Канско-Ачинского бассейна с разреза «Берёзовский-1» двумя 14-километровыми открытыми конвейерами. Проектная производительность разреза — 55 миллионов тонн угля в год. Всего за один час на ГРЭС поступает 4,4 тысячи тонн угля. Сегодня Берёзовская ГРЭС — одна из самых молодых и уникальных тепловых электростанций в России.

В 2010 году в результате модернизации второго энергоблока станции в рамках инвестиционной программы ОГК-4 установленная мощность энергоблока №2 Берёзовской ГРЭС была увеличена на 50 МВт. В 2011 году аналогичная модернизация будет проведена и на энергоблоке №1. Таким образом, установленная мощность БГРЭС поднимется до 1600 МВт. Также инвестиционная программа компании предусматривает строительство третьего паросилового энергоблока Берёзовской ГРЭС мощностью 800 МВт. Ввод в работу нового энергоблока намечен на 2014 год.

Расход условного топлива на отпуск электроэнергии на БГРЭС составил в 2010 году 337 г/ кВт.ч. Коэффициент использования установленной мощности на конец года — 70,5%.

Численность персонала — 990 человек.

Контактная информация:

Филиал «Берёзовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Почтовый адрес: 662313, Красноярский край, п. Шарыпово, а/я № 6-3/40

Директор филиала: Борисов Владимир Николаевич
Телефон: (39153) 7-17-72, 7-13-50;
Факс: (39153)71-0-18;
E-mail: bgres@ogk4.ru

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ БЕРЁЗОВСКОЙ ГРЭС

Показатель	2007	2008	2009	2010
Выработка электроэнергии, млн кВт ч	8 529	10 821	9 425	9 288
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	673	725	736	774



Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

(далее — Шатурская ГРЭС)

Шатурская ГРЭС расположена в городе Шатура (Московская область). ГРЭС работает на природном газе, ее установленная мощность — 1 493,4 МВт. Выработка электростанции по итогам 2010 года составила 4,112 млрд. кВтч.

Шатурская электростанция стала одной из первых тепловых электрических станций, работающей на торфе, построенной во времена СССР. Сначала, 25 июля 1920 г. была построена опытная временная электростанция мощностью 5 тыс. кВт, которая снабжала электроэнергией торфоразработки и являлась экспериментальной базой для решения вопроса рационального сжигания торфа. Временная станция существовала до 1926 года, работая зимой в часы максимальных нагрузок. Проектирование Шатурской районной электрической станции мощностью 40 тыс. кВт. началось в 1920 году, 6 декабря 1925 года была пущена в эксплуатацию первая очередь, а в 1933 году ее мощность достигла 180 тыс. кВт. Таким образом, она стала самой мощной и самой экономичной в мире станцией, работающей на торфе. В течение всего срока эксплуатации ГРЭС ее оборудование модернизировалось, а мощность — постепенно увеличивалась. В 1986-1989 годах, для улучшения топливообеспечения Шатурской ГРЭС и экологической обстановки в Шатурском районе, станция была переведена на использование природного газа. Шатурская ГРЭС стала способна работать на четырех видах топлива: угле, газе, мазуте и торфе.

К своему 90-летию Шатурская электростанция подошла с установленной мощностью 1100 МВт и тепловой мощностью 344,5 Гкал.

Международный концерн E.ON, став акционером ОГК-4 в 2007 году, уже во втором квартале 2008 года начал проектирование самого передового и современного на сегодняшний день в России энергоблока ПГУ-400 на Шатурской ГРЭС. Он был введен в строй в ноябре 2010 года — в юбилейный для Шатурской ГРЭС год, когда она отметила свое 90-летие. Это первый в России одновальный энергоблок с самой мощной серийной газовой турбиной класса «F». ПГУ имеет наибольший КПД из всех действующих на сегодняшний день энергоблоков в российской тепловой генерации — 56%.

Высокая эффективность и экологичность ПГУ-400 Шатурской ГРЭС позволила именно этому проекту стать первым российским проектом, утвержденным ООН в качестве проекта совместного осуществления (Joint Implementation Project) в рамках Киотского соглашения. Расход топлива на ГРЭС составляет 361,31 г/кВтч, коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) — 41,22%.

Численность персонала — 1021 человек.

Контактная информация:

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Почтовый адрес:

140700, Московская область, г. Шатура,
Черноозерский проезд, д. 5

Директора филиала: Матвеев Сергей Дмитриевич

Телефон: (49645) 7-11-03 Факс: (49645) 2-16-66

E-mail: shgres@ogk4.ru

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ШАТУРСКОЙ ГРЭС

Показатель	2007	2008	2009	2010
Выработка электроэнергии, млн кВт ч	4 911	5 002	3 636	4 112
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	439	410	415	430



Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

(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. Выработка электростанции по итогам 2010 года составила 1.9 млрд. кВт.ч., отпуск тепла с коллекторов- 70 397 Гкал.

В 1965 году было принято решение Министерства энергетики и электрификации СССР о строительстве Смоленской ГРЭС с учетом запасов фрезерного торфа Свитско-Жарковской базы. Строительство электростанции было начато 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.

Со дня пуска на Смоленской ГРЭС начались многочисленные эксперименты по использованию различных видов топлива. 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 реакционность. 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 уголь.

Удельный расход топлива на ГРЭС составляет 376,77 г/кВтч, коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) — 34,93%.

Численность сотрудников Смоленской ГРЭС — 553 человека.

Контактная информация:

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Почтовый адрес:

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

Директор филиала: Бращенков Виктор Иванович

Телефон: (48166) 2-91-59;

факс: (48166) 2-91-89

E-mail: sm_kanc@ogk4.ru,

smgres@ogk4.ru

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ СМОЛЕНСКОЙ ГРЭС

Показатель	2007	2008	2009	2010
Выработка электроэнергии, млн кВт ч	2 099	2 212	1 722	1 928
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	70	67	72	71



Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

(далее — Яйвинская ГРЭС)

Яйвинская ГРЭС — тепловая электростанция, расположена в поселке Яйва (Пермский край). Станция была введена в эксплуатацию в 1963 году, установленная мощность энергоблоков – 600 МВт. С 1987 года электростанция работает на природном газе, уголь используется как резервный вид топлива. В рамках инвестиционной программы ОГК-4 на Яйвинской ГРЭС ведется строительство нового парогазового энергоблока мощностью 400 МВт. Ввод новой мощности в эксплуатацию намечен на 3-й квартал 2011 года.

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, 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.

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

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) за последние 5 лет составил 77,5%, за 2010 г. — 73,1%. По итогам 2010 года выработка электроэнергии составила 3 840 млн.кВтч. На Яйвинской ГРЭС ведется строительство нового парогазового блока мощностью 400 МВт, ввод которого запланирован на 3-й квартал 2011 года.

Численность персонала — 474 человека. С 2000 года на электростанции не было зафиксировано ни одного несчастного случая.

Контактная информация:

Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Почтовый адрес:

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

Директор филиала: Соколов Алексей Александрович

Телефон: (34274) 2-43-59

Факс: (34274) 3-14-64

E-mail: yagres@ogk4.ru

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ЯЙВИНСКОЙ ГРЭС

Показатель	2007	2008	2009	2010
Выработка электроэнергии, млн кВт ч	4 296	4 234	3 955	3 840
Отпуск теплоты, тыс. Гкал	102	101	104	104



Филиал «Тепловые сети Берёзовской ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

(далее — Тепловые сети Берёзовской 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, посёлке Дубинино и селе Холмогорское.

Филиал Тепловые сети Берёзовской ГРЭС образован 1 июля 2006 года. После образования филиала, цех тепловых сетей Берёзовской ГРЭС, обслуживающий основные объекты тепловой сети, вошел в состав филиала. В рамках бесцеховой 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 Берёзовской 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 (Берёзовской ГРЭС). Для г.Шарыпово она составляет 8,2 км, для пос. Дубинино — 7 км, для с.Холмогорское — 12 км.

Численность персонала — 146 человек

Контактная информация:

Филиал «Тепловые сети Берёзовской ГРЭС»
ОАО «ОГК-4»

Почтовый адрес:

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

Директор филиала: Иноземцев Евгений
Александрович

Телефон: (39153) 7-10-13, 7-12-05

Факс: (39153) 7-11-60

E-mail: teploseti@ogk4.ru

Московское представительство ОГК-4

Представительство является обособленным подразделением ОГК-4 и действует на основании положения, утвержденного Генеральным директором Общества. Создано на основании решения Совета директоров ОГК-4 в 2005 г.

Директор Юрий Юрьевич Калабин — заместитель Генерального директора ОГК-4 по ресурсообеспечению и общим вопросам, Член Правления.

В 2010 году Московское представительство изменило место нахождения, о чем были внесены соответствующие изменения в Устав ОГК-4.

НАИМЕНОВАНИЕ	МОСКОВСКОЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО ОГК-4
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

Календарь событий 2010 года

Январь	<ul style="list-style-type: none"> • На стройплощадке Шатурской ГРЭС начаты пусконаладочные работы на новом энергоблоке.
Февраль	<ul style="list-style-type: none"> • Сургутская ГРЭС-2 отпраздновала 25-летие. По итогам 2009 года станция выработала 35 млрд. кВт.ч, что стало максимальным показателем за всю историю ГРЭС-2.
Март	<ul style="list-style-type: none"> • Майк Винкель назначен заместителем генерального директора по энергетическому управлению. • Группа специалистов Шатурской ГРЭС прошла обучение в Великобритании на одной из электростанций концерна E.ON.
Апрель	<ul style="list-style-type: none"> • Алексей Соколов назначен директором Яйвинской ГРЭС .
Июнь	<ul style="list-style-type: none"> • На строительную площадку Яйвинской ГРЭС была доставлена паровая турбина, предназначенная для нового энергоблока ПГУ-400.
Август	<ul style="list-style-type: none"> • ПГУ-400 Шатурской ГРЭС признан Министерством экономического развития РФ проектом совместного осуществления, реализуемым в рамках Киотского протокола.
Сентябрь	<ul style="list-style-type: none"> • На Шатурской ГРЭС состоялась первая синхронизация ПГУ-400 с энергосистемой Московского региона.
Октябрь	<ul style="list-style-type: none"> • На Шатурской ГРЭС успешно проведено комплексное опробование нового энергоблока ПГУ-400. В течение 72 часов энергоблок проработал на номинальной мощности 400 МВт. • Проект строительства ПГУ-400 Шатурской ГРЭС стал первым российским проектом, утвержденным ООН в качестве проекта совместного осуществления в рамках Киотского протокола. • В рамках проекта по строительству двух энергоблоков ПГУ-400 на Сургутской ГРЭС-2, введен в работу резервный трансформатор собственных нужд, с которого осуществляется подача электроэнергии для проведения пусконаладочных работ на строящихся энергоблоках №7 и №8. • Министр энергетики России Сергей Шматко наградил коллектив Сургутской ГРЭС-2 почетной грамотой «за большой вклад в развитие электроэнергетики и в связи с 25-летием со дня образования организации».
Ноябрь	<ul style="list-style-type: none"> • ОГК-4 подписала с ЗАО «Центр финансовых расчетов» Агентский договор, необходимый для заключения Договоров о предоставлении мощности. • В рамках инвестиционной программы завершена промывка котлов-утилизаторов на строящихся энергоблоках Сургутской ГРЭС-2, а на Яйвинской ГРЭС состоялась подача напряжения на комплектное распределительное устройство строящегося блока ПГУ-400. • Международный концерн E.ON и его дочерняя компания ОГК-4 осуществили официальный пуск нового энергоблока мощностью 400 МВт на Шатурской ГРЭС. В торжественной церемонии пуска приняли участие Заместитель Председателя правительства РФ Игорь Сечин, член правления E.ON AG Бернхард Ройтерсберг, Генеральный директор E.ON Russia Сергей Тазин. • Установленная мощность ОГК-4 выросла до 9 023,4 МВт.
Декабрь	<ul style="list-style-type: none"> • В период низких температур был достигнут новый максимум совокупной фактической мощности ГРЭС ОГК-4 — 8 714 МВт. Коэффициент использования установленной мощности ОГК-4 составил 96,8%. • «Системный оператор» утвердил перемаркировку энергоблока №2 Березовской ГРЭС и аттестовал мощность ГРЭС в размере 1 550 МВт. Установленная мощность ОГК-4 выросла до 9 073 МВт.

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Соблюдение правовых и этических норм

ОГК-4 уделяет большое внимание качеству корпоративного управления, вопросам эффективности и прозрачности деятельности органов управления, а также соблюдению правовых норм и самых высоких этических стандартов в деятельности Общества. Совет директоров ОГК-4 принял Кодекс Этики, который содержит положения, регламентирующие практику ведения бизнеса, отношения с бизнес-партнерами, государственными институтами, правила обращения с конфиденциальной информацией и урегулирования конфликта интересов. Было назначено Ответственное лицо за принятие и соблюдение положений Кодекса этики ОГК-4, к которому любой сотрудник имеет право обратиться по вопросам нарушения положений Кодекса этики. Основой для разработки и утверждения данного Кодекса послужили передовые стандарты, закрепленные в Кодексе Этики международного концерна E.ON

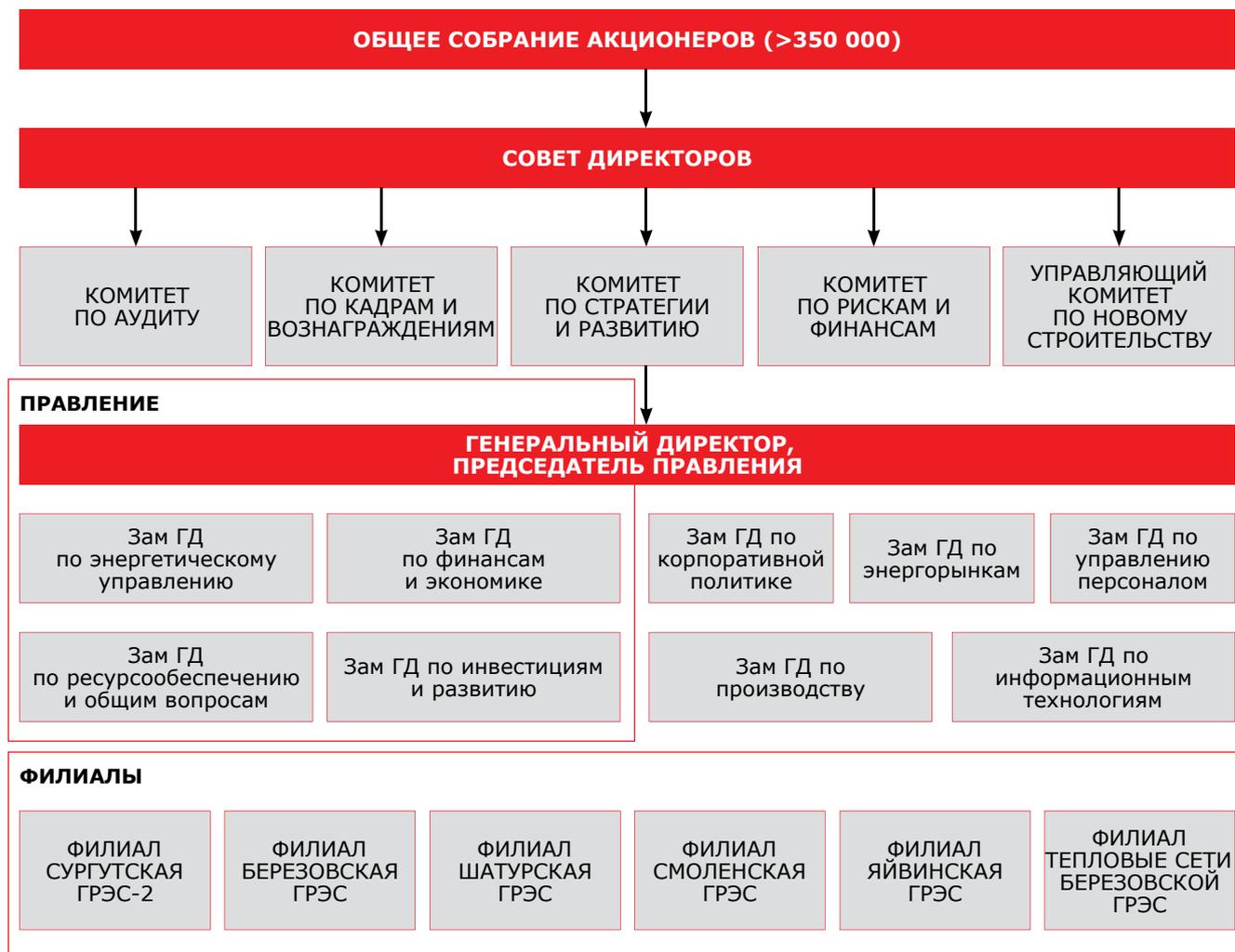
В начале 2010 года Кодекс Этики концерна E.ON претерпел ряд изменений, направленных на повышение эффективности его применения, доступности и ясности для каждого сотрудника компаний, входящих в концерн E.ON, закрепления новых принципов ответственного поведения, в частности в области антимонопольных правил. Кодекс этики ОГК-4 был приведен в соответствие с обновленными требованиями

концерна. Новая редакция Кодекса этики ОГК-4 наиболее полно отражает основные правила и требования к ответственному и этичному поведению сотрудников и руководства компании для реализации их в рамках деятельности ОГК-4.

Также в Обществе принято Положение об инсайдерской информации, которое содержит правила обращения с инсайдерской информацией и ограничения для торговли ценными бумагами Компании на бирже, что предотвращает возможность манипулирования ценами на акции ОГК-4 со стороны инсайдеров.

В 2010 году Совет директоров утвердил новую редакцию данного Положения, основные изменения связаны с введением категорий инсайдеров по степени их доступа к инсайдерской информации, установлением дополнительных ограничений на торговлю ценными бумагами для инсайдеров, а также введением процедуры контроля со стороны специально уполномоченного Советом директоров лица в области инсайдерских правил. Внесенные изменения также учитывают требования нового федерального законодательства в области инсайдерской информации и запрета на манипулирование торговлей ценными бумагами на организованном рынке.

Организационная структура



Существенных изменений структура ОГК-4 не претерпела. В январе 2010 г. в нее была введена должность Заместителя генерального директора по энергетическому управлению. С 03 марта 2010 г. её должность занимает Майк Винкель. Введение данной должности обусловлено не только необходимостью наиболее эффективной организации процесса обеспечения Общества топливом во взаимосвязи с энергосбытовой

деятельностью ОГК-4, но также возрастающим значением долгосрочного анализа и оптимизации работы Общества на оптовом рынке в быстро изменяющихся условиях, с учетом передового опыта концерна E.ON.

Кроме того, в январе 2011 года Франка Зиберта на посту Заместителя генерального директора по финансам и экономике, сменил Ульф Баккмайер.

Органы управления. Итоги работы в 2010 г.

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 ОГК-4. 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 ОГК-4 активно внедряет в свою корпоративную практику.

Важнейшими направлениями совершенствования системы корпоративного управления в ОГК-4 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 и соблюдение требований законодательства.

В рамках совершенствования системы корпоративного управления в ОГК-4 в 2010 году были внесены изменения в Устав, Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества, Положение о Совете директоров, Положение о Правлении, Положение о Ревизионной комиссии Общества. Данные изменения были направлены на повышение эффективности и прозрачности управления, совершенствование корпоративных правил и процедур.

Важные изменения коснулись сокращения количественного состава Совета директоров Общества до 9 человек, а также обновления системы исчисления вознаграждений, выплачиваемых членам Совета директоров. Это позволит сделать работу этого важнейшего органа управления более эффективной, одновременно снизив затраты на выплату вознаграждений членам Совета директоров и стимулируя их более активно и результативно участвовать в управлении ОГК-4.

На сегодняшний день основополагающими документами ОГК-4 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.

Чёткие и эффективные правила корпоративного управления ОГК-4 совмещает с постоянным обменом информацией с внешней аудиторией.

ОГК-4 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 осуществляется на корпоративном сайте www.ogk-4.ru, а также на лентах уполномоченных информационных агентств.

Система органов управления ОГК-4 состоит из следующих уровней:

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

Общее собрание акционеров

Высшим органом управления ОГК-4 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 ОГК-4³.

Совет директоров

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 ОГК-4. Деятельность Совета директоров регулируется Положением о Совете директоров ОГК-4⁴.

В период с 01 января 2010 г. по 18 июня 2010 г. действовал Совет директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 17 июня 2009 г. в составе:

Биков Артем Эльбрусович
Винкель Майк
Зиберт Франк
Кеткин Лев Александрович
Саблуков Юрий Степанович
Тазин Сергей Афанасиевич
Рюммлер Гюнтер Экхардт
Фельдманн Карл-Хайнц
Фельдманн Лутц Петер
Хартманн Райнер
Юргенс Игорь Юрьевич

Подробные сведения об указанных членах Совета директоров приведены в Годовом отчете Компании за 2009 год⁵.

Совет директоров, осуществлявший свои функции в течение второй половины 2010 г., был избран годовым Общим собранием акционеров 18 июня 2010 г. В его состав вошли:

Зиберт Франк, Заместитель Председателя Совета директоров.

Родился в 1964 году.

До января 2011 года Франк Зиберт занимал должность Заместителя Генерального директора по финансам и экономике ОГК-4. Кроме того с 2007 г. он является заместителем генерального директора в ООО «Э.ОН Раша Пауэр». С 2008 г. г-н Зиберт входит в состав Совета директоров ОГК-4, также до 2006 г. являлся Заместителем Председателя правления в АО «Latvijas Gaze». До 2007 г. он являлся Генеральным управляющим по финансам в E.ON Ruhrgas UK North Sea Ltd, а в период с 2000 по 2006 гг. — Вице-президентом (Заместителем Председателя правления) АО «Latvijas Gaze» (Латвия).

Франк Зиберт не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 года сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и заместителем председателя Совета директоров не совершались. Компания не располагает сведениями о каких-либо предъявленных г-ну Зиберту исках.

Кеткин Лев Александрович, член Совета директоров Советник директора ОАО «СО ЕЭС».

Родился в 1968 году.

С 2004 года г-н Кеткин занимал различные руководящие должности в ОАО «СО ЕЭС» - заместителем исполнительного директора, заместитель генерального директора по правовым вопросам, по экономике и финансам. В настоящее время г-н Кеткин является Советником Генерального директора ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

Г-н Кеткин входит в составы Совета директоров ряда энергетических компаний России — ОАО «ТГК-5» (с 2008 г.), ОАО «ТГК-9» и ОАО «ТГК-14» (с 2009 г.) Кеткин Л.А. не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 г. сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и членом Совета директоров не совершались.

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

³ Текст Устава Общества и Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров размещены на сайте компании www.ogk-4.ru в разделе «О Компании — Документы Компании».

Протоколы Общих собраний акционеров размещены на сайте компании www.ogk-4.ru в разделе «Акционеру и инвестору — Органы управления»

⁴ Текст Положения о Совете директоров ОГК-4 размещен на сайте компании www.ogk-4.ru в разделе «О Компании — Документы Компании».

⁵ Текст Годового отчета ОГК-4 за 2009 г. размещены на сайте компании www.ogk-4.ru в разделе «Акционеру и инвестору — Раскрытие информации — Годовые отчеты»

Рюммлер Гюнтер, член Совета директоров, Старший вице-президент по разведке и добыче углеводородов / генерации E.ON AG.

Родился в 1960 году.

Г-н Рюммлер с 2007 г. занимает пост Старшего вице-президента E.ON AG. В период с 2005 по 2006 гг. Гюнтер Рюммлер являлся Старшим вице-президентом E.ON Energy Trading AG. Кроме Совета директоров ОГК-4 г-н Рюммлер входит в Советы директоров немецких компаний E.ON Kraftwerke GmbH, E.ON Kernkraft GmbH, E.ON Energy Trading SE.

Гюнтер Рюммлер не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 года сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и членом Совета директоров не совершались.

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

Саблуков Юрий Степанович, член Совета директоров, Генеральный директор ОГК-4, Председатель Правления.

Родился в 1957 году.

До 2008 г. г-н Саблуков Ю.С. занимал должность Генерального директора ОАО «ОГК-3», с 2005 по 2007 гг. руководил проектом «Волгаэнерго» ООО «Евросибэнерго». До этого являлся Вице-президентом АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» (г. Усть-Каменогорск), куда пришел в 2004 г. с поста директора ОАО «Усть-Каменогорские Тепловые сети».

Саблуков Ю.С. не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 г. сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и членом Совета директоров не совершались.

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

Тазин Сергей Афанасиевич, Председатель Совета директоров, Генеральный директор ООО «Э.ОН Раша Пауэр», Генеральный директор ООО «Э.ОН Раша».

Родился в 1961 году.

До назначения в 2008 г. генеральным директором ООО «Э.ОН Раша Пауэр» г-н Тазин являлся исполнительным директором ОАО «ОГК-3». До этого, в период с 2005 по 2007 гг., Тазин С.А. занимал должность Генерального директора ООО «ЕвроСибЭнерго», в 2004-2005 гг. являлся Управляющим директором «AES Киевоблэнерго».

Г-н Тазин не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 г. сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и председателем Совета директоров не совершались.

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

Фельдманн Карл-Хайнц, член Совета директоров, Старший вице-президент по юридическим вопросам E.ON AG

Родился в 1959 году.

Г-н Фельдманн занимает пост Старшего вице-президента с 2004 г. С 2008 г. он является Членом Правления E.ON Italia, а также являлся до июня 2010 г. членом Наблюдательного Совета E.ON IS и до 2007 г. — членом Наблюдательного Совета E.ON Risk Consulting GmbH

Фельдманн Карл-Хайнц не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 года сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и членом Совета директоров не совершались.

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

Фельдманн Лутц Петер, член Совета директоров, член Правления E.ON AG

Родился в 1957 году.

До июня 2010 г. в течение 5 лет являлся членом Правления E.ON AG. В 2002-2005 гг. являлся членом Правления и руководил направлением розничного бизнеса Deutsche BP AG, а также генерального менеджера по трансформации глобального розничного бизнеса и Вице-президентом по маркетингу Группы BP p.l.c. В настоящее время также является членом Наблюдательного Совета немецкой компании Thyssen'sche Handels-Gesellschaft.

Фельдманн Лутц Петер не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 года сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и членом Совета директоров не совершались.

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

Хартманн Райнер, член Совета директоров, Глава представительства Э.ОН Рургаз АГ в г. Москва.

Родился в 1945 году.

Г-н Хартманн возглавляет Московское представительство Э.ОН Рургаз с 1992 г. Кроме того, он занимает пост Директора департамента природного газа ООО «Э.ОН Раша» с декабря 2009 года, до этого времени он являлся Генеральным директором ООО «Э.ОН Раша». Г-н Хартманн также занимает должность Председателя Правления Ассоциации Европейского бизнеса в Российской Федерации.

Хартманн Райнер не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 г. сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и членом Совета директоров не совершались.

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

Фип Уве Хайнц, член Совета директоров, Первый вице-президент E.ON Ruhrgas AG.

Родился в 1960 году.

Кроме работы в E.ON Ruhrgas AG г-н Фип является Управляющим директором Metha Methanhandel GmbH, а также Членом Совета директоров E.ON Foldgas, E.ON Romania, E.ON Russia OOO, Eesti Gaas, Latvijas Gase и других.

Г-н Фип не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 г. сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и членом Совета директоров не совершались.

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

Шмитт Херманн Вальтер, член Совета директоров, Управляющий партнер московского офиса компании Уайт энд Кейс ЛЛК

Родился в 1961 году.

Г-н Херманн Шмитт является Управляющим партнером с 2004 г. Иные должности, в т.ч. в органах управления, не занимает.

Х. Шмитт не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 г. сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и членом Совета директоров не совершались.

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

Юргенс Игорь Юрьевич, член Совета директоров, Председатель правления Института современного развития (ИНСОП)

Родился в 1952 году.

В настоящее время г-н Юргенс также занимает пост Вице-президента Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП) и является членом Президиума Совета по внешней и оборонной политике (СВОП).

В течение нескольких лет Игорь Юргенс являлся Первым вице-президентом ЗАО ИК «Ренессанс Капитал», а также с 2005 г. являлся Председателем Совета директоров КБ «Ренессанс Капитал». Кроме того с 2001-2008 гг. он занимал пост председателя Комитета Торгово-Промышленной палаты (ТПП) РФ по финансовым рынкам и кредитным организациям.

Г-н Юргенс не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 г. сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и членом Совета директоров не совершались.

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

ОБЗОР ЗАСЕДАНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЗА 2010 г.

Всего в течение 2010 г. Совет директоров ОГК-4 провел 20 заседаний, 5 из них в очной форме.

В течение года Совет директоров регулярно рассматривал вопросы, связанные:

1. с повышением эффективности операционной деятельности и управлением финансовыми ресурсами Компании;
2. с реализацией Обществом инвестиционной программы. Были утверждены актуализированные существенные параметры ряда приоритетных инвестиционных проектов; утвержден план финансирования приоритетных инвестиционных проектов, реализуемых в рамках договоров о предоставлении мощности на 2011 год;
3. с утверждением ряда новых документов, имеющих существенное значение для организации деятельности ОГК-4, таких как:
 - Положение о процедуре соответствия (Compliance);
 - Регламент антикризисного управления;
 - Положение по управлению товарными рисками;
 - Положение по управлению рисками на проектах строительства новых мощностей;
 - Положение о политике социальных инвестиций;
 - Положение по работе с посредниками;
4. с внесением изменений в утвержденные ранее документы Компании, такие как:
 - Политика делегирования полномочий;
 - Положение о корпоративной системе управления рисками;
 - Положение об инсайдерской информации;
 - Кодекс корпоративного управления;
 - Положение по управлению кредитными рисками;
 - Положение о системе внутреннего контроля;
 - Кодекс этики;
 - Положение о закупках;
5. с изменением системы контроля расходования денежных средств на финансирование приоритетных инвестиционных проектов;

Также Совет директоров регулярно рассматривал кадровые вопросы и одобрял сделки 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 ОГК-4⁶, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 18.06.2010 г. В соответствии с данным Положением члены Совета директоров имеют право:

- на компенсацию за участие в очном заседании;
- на получение фиксированного квартального вознаграждения;
- на получение годового переменного вознаграждения, зависящего от достигнутых Компанией результатов.

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров Общества в 2010 г., составил 38 млн 536,9 тыс руб., в том числе: за участие в Совете директоров в 2009 г. — 5 млн 152,4 тыс. руб., за участие в очных заседаниях — 529,0 тыс руб., фиксированное квартальное вознаграждение — 10 млн 689,3 тыс руб., годовое переменное вознаграждение (за 2009 г.) — 22 585,4 тыс руб.

Комитеты при Совете директоров

В течение 2010 года изменений в системе комитетов при Совете директоров ОГК-4 не происходило.

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

Комитет по аудиту действует на основании Устава ОГК-4 и «Положения о комитете по аудиту Совета директоров ОГК-4». 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 по кадрам и вознаграждениям действует на основании Устава ОГК-4 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.

Управляющий комитет по новому строительству действует на основании Устава ОГК-4 и «Положения об управляющем комитете по новому строительству Совета директоров ОГК-4». К компетенциям Управляющего комитета относятся: вопросы эффективного управления реализацией Инвестиционной программы ОГК-4 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.

Комитет по рискам и финансам действует на основании Устава ОГК-4 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.

⁶ Текст Положения о Совете директоров ОГК-4 размещен на странице ОГК-4 в сети Интернет www.ogk-4.ru в разделе «О Компании — Документы Компании».

Комитет по стратегии и развитию действует на основании Устава ОГК-4 и «Положения о комитете по стратегии и развитию Совета директоров ОГК-4». Комитет по стратегии и развитию разрабатывает проекты решений и рекомендации по вопросам стратегического и оперативного управления для Совета директоров и исполнительных органов управления

Общества. Он рассматривает вопросы об определении приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития и оптимизации деятельности ОГК-4, осуществляет контроль за ходом реализации принятых программ и проектов Компании, достижением Компанией установленных целей и задач

УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В КОМИТЕТАХ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ ОГК-4

Имя	Должность	Количество лет в совете	Комитет по аудиту	Комитет по рискам и финансам	Комитет по кадрам и вознаграждениям	Комитет по стратегии и развитию	Упр. Комитет по новому строительству
Зиберт Франк	Заместитель Председателя Совета директоров	3		+		+	+
Кеткин Лев Александрович	Член Совета директоров	3	+				
Саблуков Юрий Степанович	Член Совета директоров	2				+	+
Тазин Сергей Афанасиевич	Председатель	2			+	+	+
Рюмлер Гюнтер Экхардт	Член Совета директоров	2					+
Фельдманн Карл-Хайнц	Член Совета директоров	2					
Фельдманн Лутц Петер	Член Совета директоров	3					
Фип Уве	Член Совета директоров	1					
Хартманн Райнер	Член Совета директоров	3	+				
Шмитт Херманн	Член Совета директоров	1					
Юргенс Игорь Юрьевич	Член Совета директоров	4					

НАЗВАНИЕ КОМИТЕТА	ДАТА СОЗДАНИЯ КОМИТЕТА	КОЛИЧЕСТВО УЧАТНИКОВ	СОСТАВ КОМИТЕТА
Комитет Совета Директоров ОГК-4 по аудиту	30.11.2006 г.	2 чел.	Кеткин Лев Александрович — член Совета директоров, Советник директора ОАО «СО ЕЭС» Хартманн Райнер — член Совета директоров ОГК-4, Директор департамента природного газа ООО «Э.ОН Раша»
Комитет Совета Директоров ОГК-4 по кадрам и вознаграждениям	14.04.2008 г.	2 чел.	Тазин Сергей Афанасиевич — Председатель Совета директоров ОГК-4, Генеральный директор ООО «Э.ОН Раша Пауэр» Винкель Майк — заместитель генерального директора ОГК-4 по энергетическому управлению, заместитель генерального директора ООО «Э.ОН Раша»
Управляющий Комитет Совета Директоров ОГК-4 по новому строительству	16.03.2009 г.	9 чел.	Айзенберг Себастиан — заместитель Генерального директора ОГК-4 по инвестициям и развитию (Председатель комитета) Тазин Сергей Афанасиевич — Председатель Совета директоров ОГК-4, генеральный директор ООО «Э.ОН Раша Пауэр» (Заместитель Председателя комитета) Зиберт Франк – член Совета директоров ОГК-4 Попов Игорь Викторович — заместитель Генерального директора по производству ОГК-4; Рюммлер Гюнтер Эрхард — член Совета директоров ОГК-4, Старший вице-президент отдела по разведке и добыче углеводородов/генерации Э.ОН АГ; Герхард Зайбель — Член правления E.ON Kraftwerke, управление техники и проектов; Саблуков Юрий Степанович — член Совета директоров ОГК-4, Генеральный директор ОГК-4; Ильенко Александр Владимирович — Директор по управлению развитием ЕЭС ОАО «СО ЕЭС». Детлев Клаэс — Руководитель Управления проектом E.ON New Build & Technology GmbH
Комитет Совета Директоров ОГК-4 по рискам и финансам	30.06.2009 г.	4 чел.	Зиберт Франк — член Совета директоров ОГК-4 (Председатель Комитета); Винкель Майк — заместитель генерального директора ОГК-4 по энергетическому управлению, заместитель генерального директора ООО «Э.ОН Раша» (Заместитель председателя Комитета); Жуковский Андрей Николаевич – заместитель Генерального директора ОГК-4 по энергорынкам; Гатин Алексей Романович — начальник казначейства ОГК-4.
Комитет Совета Директоров ОГК-4 по стратегии и развитию	30.06.2009 г.	5 чел.	Тазин Сергей Афанасиевич — Председатель Совета директоров ОГК-4, генеральный директор ООО «Э.ОН Раша Пауэр» (Председатель Комитета); Зиберт Франк — член Совета директоров ОГК-4; Винкель Майк — заместитель генерального директора ОГК-4 по энергетическому управлению, заместитель генерального директора ООО «Э.ОН Раша»; Саблуков Юрий Степанович — член Совета директоров ОГК-4, Генеральный директор ОГК-4; Себастиан Айзенберг — заместитель Генерального директора ОГК-4 по инвестициям и развитию.

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом и руководит важнейшими вопросами текущего управления деятельностью Компании в рамках полномочий, предоставленных ему Уставом и Положением о Правлении ОГК-4⁷. Правление подотчетно Совету директоров и Общему собранию акционеров.

Политика ОГК-4 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 решений, минимизирующего риски неэффективных управленческих решений.

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.

Члены Правления Компании избираются Советом директоров в количестве не менее трёх человек. В течение 2010 г. в персональном составе Правления произошла одна замена: с 08 июля 2010 года досрочно прекращены полномочия Жуковского Андрея Николаевича — заместителя Генерального директора Общества по энергорынкам в качестве члена Правления Общества. С 08 июля 2010 года в Правлении его сменил заместитель Генерального директора Общества по энергетическому управлению Майк Винкель.

В течение 2010 года избранными членами Правления Общества являлись 5 человек:

Саблуков Юрий Степанович — Генеральный директор, член Совета директоров ОГК-4, председатель Правления.

Дата избрания в состав Правления Общества: 01 октября 2008 г.

До 2008 г. г-н Саблуков занимал должность Генерального директора ОАО «ОГК-3», с 2005-2007 гг. руководил проектом «Волгаэнерго» ООО «Евросибэнерго». До этого являлся Вице-президентом АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» (г. Усть-Каменогорск), куда пришел в 2004 г. с поста Директора ОАО «Усть-Каменогорские Тепловые сети».

Саблуков Ю.С. не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 г. сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и председателем Правления не совершались.

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

Айзенберг Себастиан — Заместитель Генерального директора ООО «Э.ОН Раша».

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

С 2007 году г-н Айзенберг работает в России, с 2002 по 2005 гг он занимал руководящие посты в структурах концерна E.ON (E.ON@future в E.ON Energy AG), в 2008 г. являлся членом Совета директоров ОГК-4. С 2009 г. до апреля 2011 г. г-н Айзенберг занимал пост Заместителя Генерального директора ОГК-4 по инвестициям и развитию.

Айзенберг Себастьян не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 г. сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и членом Правления не совершались.

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

Винкель Майк — Заместитель Генерального директора по энергетическому управлению.

Дата избрания в состав Правления Общества: 08 июля 2010 г.

В период 2009-2010 г. Г-н Винкель являлся членом Совета директоров ОГК-4. В течение нескольких лет он работал старшим вице-президентом по менеджменту рынков и вопросам торговли и оптимизации E.ON AG. В настоящее время Майк Винкель также занимает должность Заместителя генерального директора ООО «Э.ОН Раша Пауэр».

Майк Винкель не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 г. сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и членом Правления не совершались.

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

⁷ Текст Положения о Правлении ОГК-4 размещен на странице ОГК-4 в сети Интернет www.ogk-4.ru в разделе «О Компании — Документы Компании».

Калабин Юрий Юрьевич — Заместитель генерального директора ОГК-4 по ресурсообеспечению и общим вопросам, Заместитель Председателя Правления. Дата избрания в состав Правления Общества: 15 сентября 2008 г.

До момента назначения на должность заместителя генерального директора по ресурсообеспечению и общим вопросам ОГК-4 г-н Калабин являлся Директором по закупкам ОАО «ОГК-3». В период с 2004-2005 гг. был Финансовым директором ЗАО «Волгоградский металлургический завод «Красный Октябрь» и Директором центрального финансового управления ОАО «Мидланд Капитал менеджмент», а также членом Совета директоров указанных обществ.

Калабин Ю.Ю. не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 г. сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и членом Правления не совершались.

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

Зиберт Франк — Заместитель Председателя Совета директоров, Заместитель Генерального директора по финансам и экономике ОГК-4.

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

Зиберт Франк с 2007 г. является заместителем генерального директора в ООО «Э.ОН Раша Пауэр». С 2008 г. г-н Зиберт входит в состав Совета директоров ОГК-4, также до 2006 г. являлся Заместителем Председателя правления в АО «Latvijas Gaze». До 2007 г. он являлся Генеральным управляющим по финансам в E.ON Ruhrgas UK North Sea Ltd, а в период с 2000 по 2006 гг. - Вице-президентом (Заместителем Председателя правления) АО «Latvijas Gaze» (Латвия).

Франк Зиберт не имеет доли участия в уставном капитале Компании; в течение 2010 года сделки с ценными бумагами Компании между ОГК-4 и заместителем председателя Совета директоров не совершались.

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

ОБЗОР ЗАСЕДАНИЙ ПРАВЛЕНИЯ

В 2010 г. 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 выполнения 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 ОГК-4.

СВЕДЕНИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ И КОМПЕНСАЦИЯХ ЧЛЕНАМ ПРАВЛЕНИЯ

Положение о Правлении ОГК-4, не предусматривает выплату специальных вознаграждений и компенсаций за исполнение функций члена 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.

В 2010 г. 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 ОГК-4.

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 ОГК-4.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов, присутствующих на заседании членов. С 01 октября 2008 г., в соответствии с решением Совета директоров, Генеральным директором ОГК-4 является Саблуков Юрий Степанович.

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 ОГК-4.

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

Органы и система контроля

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

В соответствии с п. 9.2. Устава ОГК-4 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.

Она 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 ОГК-4⁸.

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

Общим собранием акционеров Компании 18 июня 2010 г. Ревизионная комиссия была избрана в прежнем составе:

Михаэль Винфрид Кристиан Вильгельм — Старший вице-президент E.ON AG по финансовой отчетности;

Андреас Кольпатцик — Вице-президент E.ON AG по аудиту группы и проектам;

Марио Дитмар Мацидовски — Вице-президент управления по отчетности и контроллингу ООО «Э.ОН Раша Пауэр» (до июля 2009г.), Руководитель управления по контроллингу и отчетности ОГК-4 (с июля 2009 г.)⁹;

Станислав Александрович Патрикеев — начальник Департамента внутреннего аудита ООО «Э.ОН Раша Пауэр».

В соответствии с Положением о ревизионной комиссии ОГК-4 вознаграждение членам Ревизионной комиссии не предусмотрено.

В 2010 г. членам Ревизионной комиссии вознаграждения не выплачивались.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКОВ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

Специализированным структурным подразделением Компании, осуществляющим контроль за финансово-хозяйственной деятельностью, является Управление рисков и внутреннего контроля. Организация внутреннего контроля основывается на Положении о корпоративной системе внутреннего контроля ОГК-4, утвержденном Советом директоров, а функции, процедуры и методы контроля, применяемые Управлением рисков и внутреннего контроля, закреплены в Положении о процедурах внутреннего контроля ОГК-4, также утвержденном Советом директоров. К числу важнейших функций Управления рисков и внутреннего контроля относились 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.

Также 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 рисков и внутреннего контроля и в Комитет по аудиту Совета директоров.

НЕЗАВИСИМЫЙ АУДИТОР

18 июня 2010 г. годовое Общее собрание акционеров утвердило независимым аудитором ОГК-4 ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит». Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитором, определяет Совет директоров Компании.

Размер вознаграждения независимому аудитором за проведение аудита финансовой отчетности ОГК-4 по стандартам РСБУ за 2010 г. определен в размере 6 млн 334,6 тыс. рублей.

⁸ Текст Положения о Правлении ОГК-4 размещен на странице ОГК-4 в сети Интернет www.ogk-4.ru в разделе «О Компании — Документы Компании».

⁹ С 1 марта 2010 г. Марио Мацидовски является директором по экономике ОГК-4

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 ОГК-4, а также если посредством сделки размещаются 2 и более % акций ОГК-4 или ценных бумаг, конвертируемых в акции ОГК-4, 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 имущества, 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 $\frac{3}{4}$ голосов владельцев голосующих акций Компании.

Компания отслеживает сделки с заинтересованностью и крупные сделки путем еженедельного мониторинга заключенных договоров, ведения реестра всех таких сделок и ведения базы данных на основании сведений, представленных членами Совета директоров и Правления ОГК-4, о компаниях, в которых они занимают руководящие должности либо имеют долю участия. Перечень сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров ОГК-4 в 2010г., представлен в приложении № 2 к настоящему годовому отчету.

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, и иные сделки, на совершение которых распространяется порядок одобрения крупных сделок, ОГК-4 в 2010 г. не совершались.

Дочерние и зависимые общества¹⁰

НАИМЕНОВАНИЕ	ООО «ТЕПЛОСБЫТ»	ОАО «ШАТУРСКАЯ УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
Место нахождения:	140700, РФ, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5	140700, РФ, Московская область, г. Шатура, Конный проезд, дом 4
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
Доля участия в уставном капитале, %	100	51% (опосредовано через ООО «Теплосбыт»)
Дата государственной регистрации:	28.11.2007 г.	31.03.2008 г.

Участие в некоммерческих организациях¹¹

НАИМЕНОВАНИЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ	ОСНОВАНИЯ УЧАСТИЯ	ЦЕЛЬ УЧАСТИЯ
НП «Союз Инженеров-энергетиков»	решение Совета директоров 30 июля 2009 г.	Взаимодействие с субъектами электроэнергетики (членами НП) в части внедрения в практику работы компании технологий, технических решений, стандартов и методов работы лучших организационных аналогов страны, которые показывают наивысшую эффективность в определенных направлениях деятельности.
НП «Совет рынка»	решение Совета директоров 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 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

¹⁰ Информация указана об Организациях, доля участия ОГК-4 в уставных капиталах которых составляет более 5%.

¹¹ С апреля 2011 г. ОГК-4 является членом в НП «Совет производителей электроэнергии».

5. АКЦИИ И ФОНДОВЫЙ РЫНОК

Структура акционерного капитала

За последние 3 года структура акционерного капитала Компании не претерпела существенных изменений.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОГК-4 на 31 декабря 2010 года составило 305 700, в том числе¹²:

СТРУКТУРА ПО ТИПАМ ЛИЦЕВЫХ СЧЕТОВ	2009, шт.	2010, шт.	2009, доля, %	2010, доля, %
Конечные владельцы	307 653	305 124	2,44	2,31
юридические лица, в том числе:	642	646	0,18	0,20
Коммерческие организации	602	604	0,18	0,19
Финансово-кредитные организации	25	26	менее 0,01	менее 0,01
Некоммерческие организации	90	90	менее 0,01	менее 0,01
Федеральные органы власти	1	1	0,29	0,29
Органы власти субъектов РФ	3	3	0,01	0,01
Органы местного самоуправления	2	2	0,01	менее 0,001
Физические лица	307 003	304 472	1,96	1,81
Неконечные владельцы	583	576	97,56	97,70
Номинальные держатели	36	33	97,55	97,69
из них во владении E.ON Russia Holding GmbH	-	-	78,31	78,31
Доверительные управляющие	3	3	менее 0,01	менее 0,01
Акции в общей долевой собственности	544	540	0,01	0,01
Итого	308 236	305 700	100	100

За 2010 год Общество не размещало дополнительных выпусков акций.

¹² На основании данных, предоставленных Регистратором.

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 г.
Уставный капитал, руб.	25 219 482 458,37

С конца 2006 г. акции ОГК-4 торгуются в котировальных списках «Б» Фондовой биржи ММВБ и Фондовой биржи РТС.

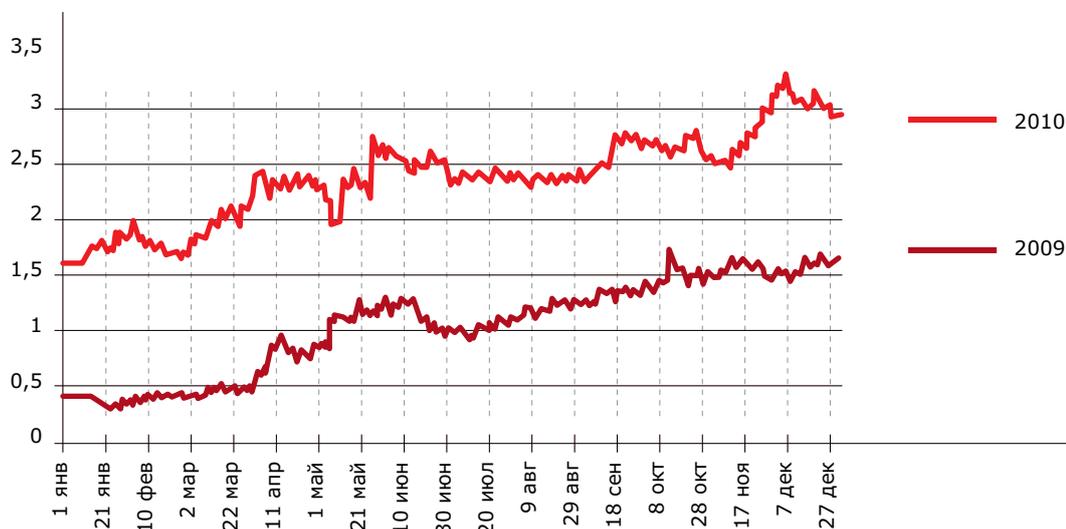
КОДЫ АКЦИЙ ОГК-4 В ТОРГОВЫХ СИСТЕМАХ

Биржа	Обыкновенные акции	Дата начала торгов
ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»	OGK4	2 августа 2006 г.
Биржевой рынок ОАО «РТС»	OGKDG	14 июля 2006 г.
Классический рынок ОАО «РТС»	OGKD	15 августа 2006 г.

В течение 2010 года акции ОГК-4 продолжили рост, рыночная капитализация Компании продолжала увеличиваться пропорционально активности фондового рынка.

По сравнению с 2009 г. рост капитализации акций ОГК-4 за 2010 год составил 81,7%. Наибольшая динамика роста цен произошла в течение первого квартала 2010 года, далее в течение следующих 9 месяцев рост котировок был в пределах 10%.

ММВБ, динамика стоимости акций в 2009-2010 гг, руб.



источник: ММВБ

РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ 2009-2010 ГГ.

Дата	Рыночная цена	Количество акций, находящихся в обращении	Рыночная капитализация, руб.
31.12.2009	1,618	63 048 706 145	102 012 806 543
31.03.2010	2,214	63 048 706 145	139 589 835 405
30.06.2010	2,441	63 048 706 145	153 901 891 700
30.09.2010	2,688	63 048 706 145	169 474 922 118
31.12.2010	2,94	63 048 706 145	185 363 196 066

источник: ММВБ

Важное достижение 2010 г. — международное агентство BARRA включило акции ОГК-4 в международный индекс MSCI Russia — электроэнергетика. Кроме ОГК-4 в этом индексе есть только акции ОАО «РусГидро», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

ЗНАЧЕНИЕ	ПОСЛЕДСТВИЯ
Высокая оценка ликвидности и привлекательности акций	Рост ликвидности акций, повышение оценки их надежности
Высокая оценка устойчивости и перспектив развития эмитента	Рост курсовой стоимости акций
Высокая оценка качества корпоративного управления	Рост интереса к акциям эмитента со стороны крупнейших мировых инвестиционных фондов

Дивиденды

Накануне Общего годового собрания акционеров Совет директоров ОГК-4 проводит анализ развития деятельности за завершённый год и готовит рекомендации по выплате дивидендов. Окончательное решение принимается акционерами Компании на Общем собрании.

На годовом общем собрании акционеров ОГК-4 18 июня 2010 г. было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам деятельности 2009 г. Прибыль решено направить в резервный фонд, как это предусмотрено Уставом ОГК-4, а также оставить в распоряжении общества для реализации инвестиционной программы.

Сведения о регистраторе

С 2009 года Регистратором ОГК-4 является ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» — одна из крупнейших и динамично развивающихся регистраторских компаний.

В течение 2010 г. в ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» произошел ряд существенных изменений. В этот период регистратором были приняты реестры таких обществ, как ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «РусГидро», ОАО «ОГК-1» ОАО «ТГК-11, ОАО «ТГК-11 Холдинг», ОАО «Пермская энергосбытовая компания» и другие энергетические компании.

В 2010 году завершилось присоединение к ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» крупнейшего регистратора Московской области ОАО «Специализированный регистратор «АВИСТА», в течение 2011 г. планируется завершить присоединение ЗАО «Реестр А-Плюс» к ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

В течение 2010 г. были открыты несколько новых филиалов, их количество увеличилось до 35.

НАИМЕНОВАНИЕ РЕГИСТРАТОРА	ОАО «РЕГИСТРАТОР Р.О.С.Т.»
Адрес	г. Москва, ул. Стормынка, 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

Основные производственные показатели Общества за 2010 год

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

В 2010 году филиалами ОГК-4 выработано 55 тыс. 791 млн кВт ч, что на 1 тыс. 843 млн кВт ч (3,4%) больше, чем в 2009 г.

НАИМЕНОВАНИЕ СТАНЦИИ	ед. изм	2008	2009	2010
Сургутская ГРЭС-2	млн кВт ч	34 408	35 210	36 623
Березовская ГРЭС		10 821	9 425	9 288
Шатурская ГРЭС		5 002	3 636	4 112
Смоленская ГРЭС		2 212	1 722	1 928
Яйвинская ГРЭС		4 234	3 955	3 840
ОГК-4		56 676	53 948	55 791

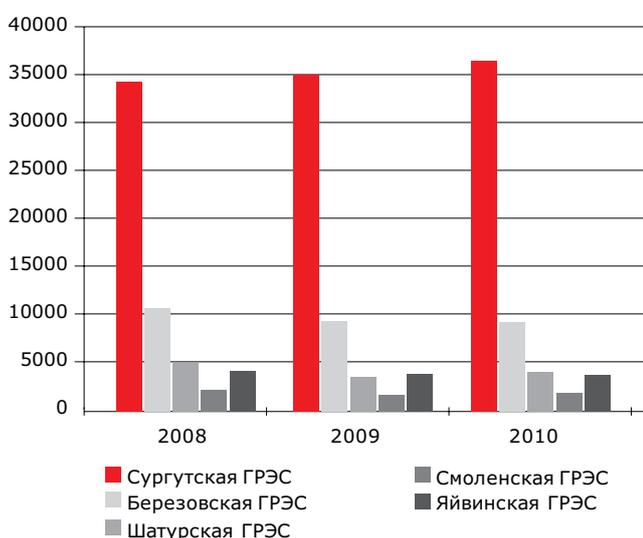
Структура выработки электроэнергии станциями ОГК-4 в 2010 г. не претерпела существенных изменений. Как и в 2009 году более 65% всего объема произведенной электроэнергии приходится на Сургутскую ГРЭС-2.

ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

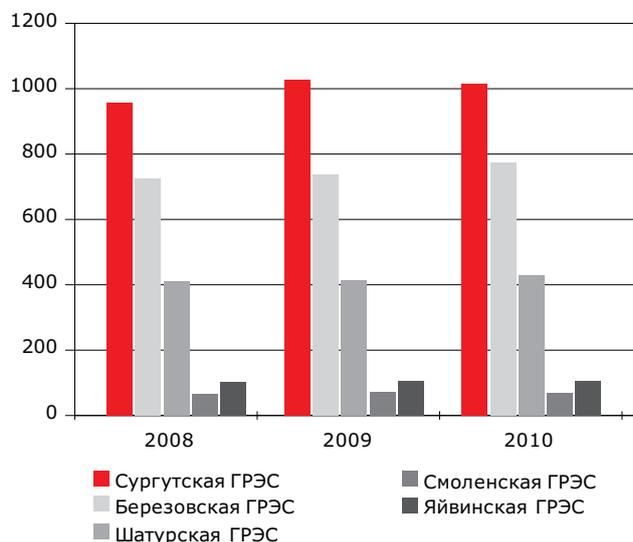
За 2010 г. объем отпуска тепловой энергии с коллекторов составил 2 394 тыс. Гкал что на 40 тыс. Гкал (1,7%) больше, чем в 2009 году.

НАИМЕНОВАНИЕ СТАНЦИИ	ед. изм	2008	2009	2010
Сургутская ГРЭС-2	тыс. Гкал	958	1 026	1 016
Березовская ГРЭС		725	736	774
Шатурская ГРЭС		410	415	430
Смоленская ГРЭС		67	72	70
Яйвинская ГРЭС		101	104	104
ОГК-4		2 260	2 354	2 394

Структура выработки электроэнергии в 2008-2010 гг, млн кВт ч



Структура выработки тепловой энергии в 2008-2010 гг, тыс. Гкал



КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ (КИУМ)

По итогам 2010 года ОГК-4 станции в целом показали высокий уровень загрузки мощностей — более 70%. Самый высокий показатель по-прежнему остается у Сургутской ГРЭС-2, которая в 2010 г. превысила показатель 2009 г. на 3,4 п.п.

НАИМЕНОВАНИЕ СТАНЦИИ	ед. изм	2008	2009	2010
Сургутская ГРЭС-2		81,6	83,7	87,1
Березовская ГРЭС		82,1	71,7	70,5
Шатурская ГРЭС	%	51,8	37,7	41,2
Смоленская ГРЭС		40,0	31,2	34,9
Яйвинская ГРЭС		80,3	75,2	73,1
ОГК-4		74,8	71,4	73,4

Структура топливного баланса

При производстве электроэнергии на электростанциях ОГК-4 в качестве топлива используются газ, уголь, торф и мазут. Основную долю в топливном балансе Компании занимает газ: в 2010г. — 82,34% от общего объема потребленного топлива.

Крупнейшим потребителем газа является монотопливная Сургутская ГРЭС-2. Станция работает, в основном, на попутном нефтяном газе с расположенных в непосредственной близости от нее нефтяных месторождений.

Березовская ГРЭС также потребляет только один вид топлива. Станция использует бурый уголь, в основном поставляемый наземным конвейером с располо-

женного на расстоянии 14 км угольного разреза Березовский-1. Потребление угля Березовской ГРЭС в 2010г. составило 5 546,8 тыс. тонн.

Шатурская, Смоленская и Яйвинская ГРЭС могут работать на разных видах топлива. Но основным видом топлива для этих станций в последние годы является газ. В 2010г. его доля в топливном балансе Шатурской ГРЭС составила более 98%, Смоленской ГРЭС — более 95%, Яйвинской ГРЭС — более 99%.

Всего по итогам 2010 г. ОГК-4 использовала около 12,6 млрд. м³ газа, 5,6 млн. тонн угля, около 13 тыс. тонн мазута.

НАИМЕНОВАНИЕ СТАНЦИИ	ТОПЛИВО	КОЛИЧЕСТВО, ТЫС. КУБ.М.; ТОНН	КОЛИЧЕСТВО, Т.У.Т	ДОЛЯ, %
Сургутская ГРЭС-2	Газ	9 553 876,00	11 075 366,00	100,00
Березовская ГРЭС	Уголь	5 546 786,90	3 059 890,00	99,73
	Мазут	6 085,78	8 405,32	0,27
Шатурская ГРЭС	Газ	1 281 801,00	1 474 472,00	98,62
	Уголь	19 827,00	12 677,00	0,85
	Торф	0,00	0,00	0,00
	Мазут	6 029,00	7 948,00	0,53
Смоленская ГРЭС	Газ	576 506,00	659 318,00	95,94
	Уголь	40 246,00	26 326,00	3,83
	Мазут	1 164,00	1 585,00	0,23
Яйвинская ГРЭС	Газ	1 173 002,58	1 344 342,00	99,65
	Уголь	7 080,00	4 760,00	0,35
	Мазут	0,00	0,00	0,00
ОГК-4	Газ	12 585 185,58	14 553 498,00	82,34
	Уголь	5 613 939,90	3 103 653,00	17,56
	Торф	0,00	0,00	0,00
	Мазут	13 278,78	17 938,32	0,10

ПОСТАВЩИКИ ТОПЛИВА

Ключевым поставщиком топлива для филиалов ОГК-4, как и в прошлом году, является ОАО «Сургутнефтегаз», который обеспечивает около 46% потребления топливных ресурсов Компании. ОАО «Сургутнефтегаз» выступает основным поставщиком газа на Сургутскую ГРЭС-2. К числу крупных поставщиков газа можно отнести региональные компании ОАО «Газпром», суммарная доля которых в поставках топливных ресурсов ОГК-4 составляет порядка 15%, а также независимого производителя газа — ОАО «НОВАТЭК», на долю которого приходится 22% поставок всех топливных ресурсов ОГК-4 в 2010 г. Ключевым поставщиком угля для Компании является ОАО «СУЭК», обеспечивающее поставки бурого угля для Березовской ГРЭС — доля в поставках топливных ресурсов ОГК-4 составляет более 8%.

Стратегия ОГК-4 в области топливных закупок заключается в укреплении долгосрочных отношений с крупнейшими поставщиками топлива, а также эффективных условий поставок топливных ресурсов. Реализация Инвестиционной программы ставит перед Компанией задачу своевременной проработки вопросов поставки топлива на новые генерирующие мощности. Как ожидается, все энергоблоки к моменту их запуска в эксплуатацию будут в полной мере обеспечены топливным сырьем. Важным фактором успеха в этом направлении могут стать партнерские отношения концерна Е.ON с ведущими игроками российской газовой отрасли.

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 2010 г. были отремонтированы энергоблоки общей мощностью 8630 МВт, в т.ч. капитальный ремонт — 1960 МВт, средний ремонт — 1300 МВт и текущий ремонт — 5370 МВт.

Общий объем затрат на ремонтные работы на электростанциях ОГК-4 в 2010 г. составил 2 121 млн рублей.

Все запланированные ремонтные мероприятия были выполнены в полном объеме.

Хозяйственным способом выполнено 28% ремонтных работ, на подрядной основе — 72%. Для заключения договоров на ремонт на наиболее выгодных для Компании условиях отбор подрядных организаций осуществлялся на конкурсной основе.

В 2010 г. ОГК-4 приступила к внедрению 6-ти летнего ремонтного цикла для всех энергоблоков и системы 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.

СТРУКТУРА РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ	ДОЛЯ, %
Ремонт энергоблоков	65
Ремонт общестанционного оборудования	20
Ремонт зданий и сооружений	13
Ремонт тепловых сетей	2
ОГК-4	100

Сведения о структуре рынка электроэнергии и мощности и темпах его развития

В 2010 г. продолжился процесс либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности. Новая модель оптового рынка электроэнергии, функционирующая с 01.09.2006 г. согласно постановлению Правительства РФ от 31.08.2006 г. N 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», предусматривает поэтапную либерализацию рынка посредством сокращения объемов электрической энергии (мощности), реализуемой на оптовом рынке по регулируемым ценам.

В соответствии с законодательством для каждого производителя электроэнергии установлены объемы, которые должны быть законтрактованы по Регулируемым договорам, при этом такие объемы по Регулируемым договорам должны снижаться каждые полгода на величину 20-30% в зависимости от каждого отдельного полугодия.

Согласно утвержденному сценарию либерализация оптового рынка должна завершиться к концу 2010 г. и только электроэнергия и мощность населению и приравненным к нему категориям потребители будут поставляться по регулируемым ценам, в связи с чем экономичные электростанции будут работать с максимальными объемами поставки электроэнергии.

ОГК-4 поставляет всю произведенную электрическую энергию и мощность на оптовый рынок.

С развитием либерализации рынка электроэнергии у ОГК-4 появился выбор участия в различных секторах энергорынка (рынке на сутки вперед, рынке мощности, балансирующем рынке с учетом текущих затрат на производство электроэнергии), в связи с чем компания постоянно совершенствует стратегию поведения в конкурентных секторах рынка с целью максимизации прибыли.

Обзор конкурентного окружения

Генерирующие мощности ОГК-4 расположены в пяти российских регионах — Тюменской области, Красноярском крае, Московской области, а также Пермском крае и Смоленской области. Данные регионы, за исключением последнего, являются одними из наиболее развитых территорий России.

Конкурентами Сургутской ГРЭС-2 на локальном рынке являются Сургутская ГРЭС-1 в составе ОГК-2, и Нижневартовская ГРЭС в составе ОГК-1, 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-6», 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 ОГК-1, и крупнейшие электростанции Центрального региона — Рязанская ГРЭС (ОГК-6) и Черепетская ГРЭС (ОГК-3), а также станции «Мосэнерго» (ТГК-3).

Конкуренцию Смоленской ГРЭС составляют, в первую очередь, объекты региональной генерации Смоленской области.

Основными конкурентами Яйвинской ГРЭС являются Пермская ГРЭС и Ириклинская ГРЭС в составе ОГК-1, а также Серовская ГРЭС (ОГК-2) и объекты региональной генерации ТГК-9.

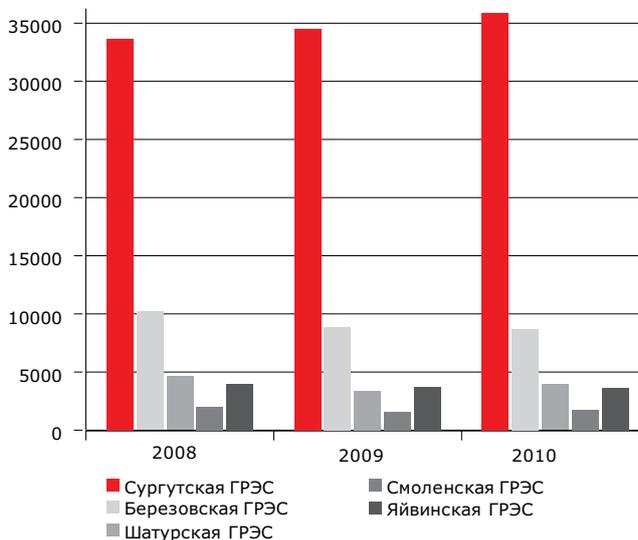
ОГК-4 намерена реализовать свой значительный потенциал во всех сегментах оптового рынка. Компания будет повышать операционную эффективность и усиливать свои конкурентные преимущества в регионах деятельности. Этой задаче должна способствовать реализация Инвестиционной программы ОГК-4, которая предусматривает строительство и ввод в эксплуатацию новых генерирующих мощностей, прежде всего, в и регионах с низким резервом мощности.

Продажи электрической энергии

Большая часть продаж электроэнергии осуществлялась за счет собственного производства электростанций ОГК-4. В 2010 г. объем полезного отпуска электроэнергии электростанциями ОГК-4 составил 53,9 млрд кВтч. При этом на поставки по регулируемым договорам (РД) пришлось около 37% 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 (84%) получена как раз за счет работы в конкурентных секторах оптового рынка.

В 2010 г. Компании в значительной степени удалось воспользоваться всеми возможностями в рыночном секторе и реализовать существенный объем электроэнергии и мощности по свободным рыночным ценам.

Полезный отпуск электроэнергии станциями Общества, млн кВт ч



ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СТАНЦИЯМИ ОБЩЕСТВА¹³

Наименование станции	ед. изм	2008	2009	2010
Сургутская ГРЭС-2	млн кВт ч	33 668	34 488	35 911
Березовская ГРЭС		10 195	8 872	8 733
Шатурская ГРЭС		4 619	3 355	3 930
Смоленская ГРЭС		2 032	1 576	1 774
Яйвинская ГРЭС		3 980	3 717	3 604
ОГК-4		54 494	52 008	53 952

ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО СЕКТОРАМ РЫНКА

Объем продаж электроэнергии	ед. изм	2009	2010
РД (регулируемые договоры)	млрд кВт ч	32,2	19,8
РСВ (рынок на сутки вперед)		20,9	34,5
БР (балансирующий рынок)		0,9	1,1
СД (Свободные договоры)		3,3	3,9
ВСЕГО		57,333	59,286

Объем продаж электроэнергии электростанциями ОГК-4 в 2010 г. с учетом объемов, купленных на рынке, составил 59,3 млрд кВт ч, что на 3,4% больше, чем в 2009 г. (57,3 млрд кВт.ч).

По регулируемым договорам (РД) было продано 19,8 млрд. кВт.ч., на рынке на сутки вперед (РСВ) — 34,5 млрд. кВт.ч., на балансирующем рынке (БР) — чуть более 1 млрд. кВт.ч., по свободным договорам — 3,8 млрд. кВт.ч.

В 2011 г. ОГК-4 планирует увеличить объем продаж электроэнергии в конкурентном секторе опто-

вого 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 ОГК-4 намерена использовать максимум возможностей конкурентного рынка мощности и долгосрочного рынка мощности, позволяющего получить адекватный возврат на инвестиции.

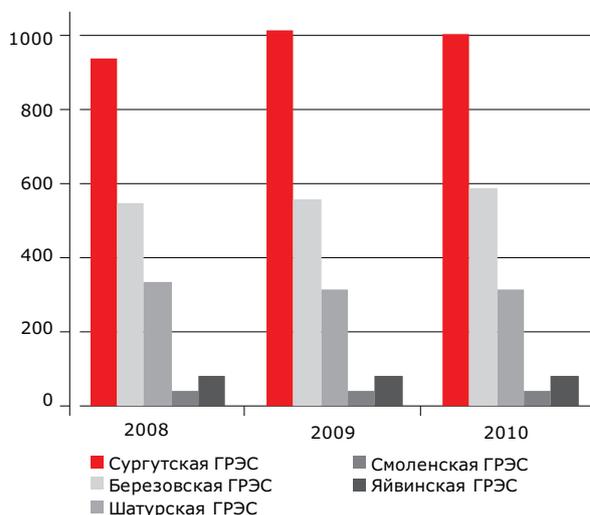
¹³ Данные представлены без учета нагрузочных потерь

Продажи тепловой энергии

Основным видом деятельности ОГК-4 является производство и продажа электроэнергии, производство и продажа тепла не являются для Компании ключевым бизнесом. По итогам 2010 г. полученные от реализации тепловой энергии средства составили около 2% общей выручки Компании. Тем не менее, ОГК-4 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 Смоленской области, г. Шатуры, г. Сургута (около 30% потребителей), п. Яйвы и г. Шарыпово (включая п. Дубинино и с. Холмогорское). Кроме того, Сургутская ГРЭС-2, Яйвинская и Шатурская ГРЭС обеспечивают тепловой энергией промышленные предприятия в регионах своей деятельности.

Полезный отпуск тепловой энергии станциями Общества, тыс. Гкал



ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ СТАНЦИЯМИ ОБЩЕСТВА

Наименование станции	ед. изм	2008	2009	2010
Сургутская ГРЭС-2		938	1 013	1003
Берёзовская ГРЭС		546	556	587
Шатурская ГРЭС		336	314	311
Смоленская ГРЭС	тыс. Гкал	37	39	39
Яйвинская ГРЭС		79	79	79
ОГК-4		1 936	2 001	2 019

В 2010 г. потребителям поставлено тепловой энергии на 0,8 % выше показателя 2009 г.

Во всех филиалах ОГК-4 (за исключением Сургутской ГРЭС-2) поставка тепловой энергии в 2010 г. осуществлялась непосредственно абонентам по прямым договорам. Сургутская ГРЭС-2 поставляла тепловую энергию ОАО «Уральская теплосетевая компания», а Шатурская ГРЭС осуществляла поставку как по прямым договорам, так и через ОАО «Шатурская управляющая компания». Для обеспечения потребителей тепловой энергией необходимого качества Компания регулярно проводит ремонт и модернизацию систем теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию регулируются государством и устанавливаются Региональными энергетическими комиссиями — РЭКами. Стоимость тепловой энергии является социально значимым фактором в регионах расположения станций, поэтому при регулировании учитывается доступность данной продукции и платежеспособность потребителей. Компания концентрирует свои усилия на достижении безубыточности продаж тепла за счет работы с РЭКами по установлению экономически обоснованных тарифов и повышению эффективности производства.

Взаимоотношения с основными контрагентами

Основным видом деятельности ОГК-4 является про-
Основными контрагентами Компании являются участ-
ники оптового рынка электроэнергии и мощности,
подписавшие Договор о присоединении к торговой
системе — гарантирующие поставщики, независи-
мые сбытовые компании, перепродающие купленную
на рынке электроэнергию конечным потребителям, и
непосредственно крупные предприятия.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнер-
гетике» и Правилами оптового рынка продавцы и покупа-
тели электрической энергии заключают договоры, суще-
ственные условия которых закреплены законодательно.

Стандартные формы договоров утверждаются Наблю-
дательным советом Некоммерческого партнерства
«Совет рынка».

Клиентами розничного рынка электроэнергии являют-
ся непромышленные потребители, предприятия «ма-
лого» бизнеса, бытовые потребители.

Потребителями теплоэнергии, производимой филиалами
ОГК-4, являются население, местная промышленность, а
также предприятия и организации, финансируемые из
бюджетов всех уровней. Существенные условия догово-
ров с потребителями размещены на web-сайте ОГК-4.

8. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Общие сведения

Основным видом деятельности ОГК-4 является производство и оптовая 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 2010 г. выручка ОГК-4 увеличилась на 27% до 53 млрд 819 млн рублей с 42 млрд 424 млн рублей за 2009 г. Прибыль до уплаты процентов и налогов без учета курсовых разниц (ЕБИТ) ОГК-4 увеличилась на 80% с 7 млрд 159 млн рублей за 2009 г. до 12 млрд 911 млн рублей по итогам 2010 г. Ключевыми факторами роста ЕБИТ стали увеличение выручки от продаж электроэнергии в совокупности с мерами по управлению издержками.

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, стои-

мость услуг третьих сторон, сезонность, тенденции макроэкономического развития России и налогообложение.

РЕГУЛИРОВАНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СЕКТОРА РОССИИ. ТАРИФЫ

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.10.03 г. №643 Компания как производитель электроэнергии и участник оптового рынка в I полугодии 2010 г. была обязана продавать по регулируемым ценам (тарифам) не менее 35% от объема производства электрической энергии, определенного для производителя в утвержденном прогнозном балансе на 2007 год с учетом особенностей поставок населению (в основу определения доли продаж по тарифам заложен утвержденный баланс 2007 г.). С 1 июля 2010 г. такая доля составляла не менее 15%.

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

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ, РУБ/МВТ Ч			
Наименование станции	2008	2009	2010
Сургутская ГРЭС-2	361,22	438,33	525,6
Березовская ГРЭС	249,06	278,43	307,25
Шатурская ГРЭС	841,60	959,46	1 119,63
Смоленская ГРЭС	769,45	903,25	986,04
Яйвинская ГРЭС	552,54	648,29	754,49

Всего в 2010 г. по регулируемым ценам Компанией реализовано 19 млрд. 808 млн. кВт ч электроэнергии. Выручка от продаж в регулируемом сегменте рынка составила 15 млрд. 282 млн. рублей. Отметим, что объем данной выручки включает также плату за мощность, фактический размер которой в 2010 г. составил 3 млрд. 737 млн. руб.

Учитывая, что в 2010 г. объем реализации по регулируемым договорам составил 40%, определенных для ОГК-4 в утвержденном прогнозном балансе на 2007 г., по установленным ФСТ России тарифам, тарифное регулирование оказало существенное влияние на результаты деятельности ОГК-4 в 2010 г.

Тарифы на мощность, установленные ФСТ для электростанций ОГК-4 в период с 2009 по 2010 гг., приведены в таблице:

ТАРИФЫ НА МОЩНОСТЬ, РУБ./МВт В МЕСЯЦ			
Наименование станции	2008	2009	2010
Сургутская ГРЭС-2	72 944,94	79 696,97	74 891,44
Березовская ГРЭС	105 837,30	115 291,08	112 694,01
Шатурская ГРЭС	108 814,20	118 504,06	110 850,91
Смоленская ГРЭС	79 579,37	86 831,69	84 718,48
Яйвинская ГРЭС	117 463,51	127 764,22	128 179,32

ЗАТРАТЫ НА ТОПЛИВО

Компании требуется значительное количество различных видов топлива, используемого в качестве сырья для производства электрической и тепловой энергии. ОГК-4 закупает значительные объемы газа и угля и, в меньшей степени мазута. По итогам 2010 г. доля затрат на топливо сократилась на 0,8 процентных пункта по отношению к 2009 г. и составила 64,5% от общего объема операционных затрат Компании. В целом расходы на топливо в 2010 г. увеличились на 3 427 млн рублей (+ 15,0%) по отношению к 2009 г. и составили 26 млрд 194 млн рублей. Рост расходов на топливо в общей структуре затрат Компании обусловлен общим ростом цен на ключевые энергоносители в России в течение 2010 г.

Основной составляющей топливного портфеля ОГК-4 является газ, доля которого в физических объемах потребленного Компанией топлива в 2010 г. составила 82,3%. Затраты на покупку газа составили 89,0% от общего объема топливных затрат Компании в 2010 г.

Уголь также является значительной составляющей топливного баланса Компании. В 2010 г. в физических объемах потребленного топлива доля угля составила 17,6%. Затраты на потребленный уголь на производство электрической и тепловой энергии составили 10,7% общего объема топливных затрат Компании. Уголь используется преимущественно на Березовской ГРЭС, являющейся второй по величине установленной мощности станцией Компании. Основным поставщиком угля на станции ОГК-4 (главным образом на Березовскую ГРЭС) выступает крупнейший российский производитель угля — ОАО «СУЭК», являющееся владельцем разреза «Березовский-1».

Прочие виды топлива, такие как мазут, по итогам 2010 г. составили порядка 0,3% от общих затрат Компании на топливо.

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 723 млн рублей (1,8%) от общего объема операционных затрат Компании за 2010 г.

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

энергозон, в которых 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 ремонтам генерирующего и электросетевого оборудования, масштабно проводящимися 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 2005 по 2010 гг.:

ПОКАЗАТЕЛЬ	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Рост ВВП, %	6,40	6,70	8,10	5,60	-7,80	4,00
Индекс потребительских цен, %	10,90	9,00	11,90	13,30	8,80	8,80
Уровень безработицы, %	7,20	6,90	6,10	6,30	8,40	7,50

Источник: Росстат

Минэкономразвития России 2 февраля 2011 г. опубликовало отчет «Об итогах социально-экономического развития Российской Федерации в 2010 году», в котором были опубликованы следующие выводы анализа социально-экономического развития:

1) В 2010 году продолжился восстановительный рост, начавшийся во второй половине 2009 года. Хотя в III квартале 2010 г. из-за засухи и падения сельскохозяйственного производства наметилась пауза в экономическом оживлении, рост ВВП в целом за год составил, по первой оценке Росстата, 4,0%.

2) Восстановлению роста в 2010 году способствовало улучшение ситуации в мировой экономике, оживляющийся внешний спрос и рост цен на сырьевые товары российского экспорта, восстановление фондовых индексов и укрепление позиций платежного баланса. Наряду с внешним спросом, положительный вклад вносило восстановление внутреннего спроса, как инвестиционного, так и потребительского, стимулируемого антикризисными мерами, а также восстановление запасов.

3) Промышленное производство выросло в 2010 году на 8,2%, в том числе обрабатывающие производства — на 11,8%. Наиболее высокими темпами роста характеризуются производство транспортных средств и оборудования, электронного и оптического оборудования, прочих неметаллических минеральных продуктов, металлургическое производство и производство готовых металлических изделий, химическое производство, производство резиновых и пластмассовых изделий.

4) Позитивные изменения в экономике позволили сохранить положительную динамику реальных доходов населения и улучшить ситуацию на рынке труда. На рынке труда в 2010 году численность безработных снизилась на 0,7 млн. человек и составила в среднем за год 5,6 млн. человек, или 7,5% экономически активного населения, что на 0,9 процентного пункта ниже уровня 2009 года.

5) В 2010 году инфляция на потребительском рынке составила 8,8%. С августа инфляция стала ускоряться из-за засухи и неурожая, которые повлекли за собой рост цен на сельскохозяйственные товары и продовольствие, как на мировых рынках, так и на внутреннем рынке.

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 2009 и 2010 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 213-ФЗ, с 01.01.2010 года исключена Глава 24 НК РФ. С 1 января 2010 года работодатели вместо ЕСН обязаны перечислять страховые взносы в государственные внебюджетные фонды. В 2010 году производилась оплата по ЕСН только в части обязательств, относящихся к 2009 году.

В соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 213-ФЗ, с 01.01.2010 года исключена Глава 24 НК РФ. С 1 января 2010 года работодатели вместо ЕСН обязаны перечислять страховые взносы

в государственные внебюджетные фонды. В 2010 году производилась оплата по ЕСН только в части обязательств, относящихся к 2009 году.

НАЛОГИ, УПЛАЧИВАЕМЫЕ В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ, МЛН РУБ.	ИТОГО УПЛАЧЕНО ПО НАЛОГУ В 2009 Г.	ИТОГО УПЛАЧЕНО ПО НАЛОГУ В 2010 Г.
НДС	526,9	-465,2
Налог на прибыль	3 359, 5	1 840,2
НДПИ	0,03	0,03
Водный налог	149, 4	143,2
Налог на имущество	341, 9	342,8
НДФЛ	398, 4	408,0
Транспортный налог	1,8	2,0
ЕСН	414, 3	7,7
Земельный налог	7,5	13,8
ИТОГО	5 199, 7	2 292,6
СТРАХОВЫЕ ВЗНОСЫ В ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ВНЕБЮДЖЕТНЫЕ ФОНДЫ		Итого уплачено в фонды в 2010 г., млн руб.
	-	386,6

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

контролируется Межрегиональной инспекцией ФНС по крупнейшим налогоплательщикам №4.

Результаты деятельности

В таблице ниже приведены операционные результаты Компании за 2009-2010 гг.:

ПОКАЗАТЕЛЬ	2009 млн руб.	2010 млн руб.	2010/2009 +/- %
Выручка	42 424,5	53 819	26,9%
Себестоимость	34 874,5	40 641	16,5%
ЕБИТДА (без курсовых разниц) ¹⁴	8 338,5	14 112	69,2%
Рентабельность по ЕБИТДА (без курсовых разниц)	19,7%	26,2%	-
ЕБИТ (без курсовых разниц) ¹⁵	7 159,4	12 911	80,3%
Рентабельность по ЕБИТ (без курсовых разниц)	16,9%	24,0%	-
Сальдо курсовых разниц	1 419,5	-702,2	-149,5%
Чистая прибыль	7 102,7	10 449,5	47,1%

Мы считаем правильным очищать показатели ЕБИТДА и ЕБИТ от факторов, не носящих перманентный характер. К данным факторам мы относим курсовые разницы, поскольку производим и продаём электрическую энергию и мощность на территории Россий-

ской 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.

¹⁴ ЕБИТДА = строка 050 (Отчёт о прибылях и убытках РСБУ (Ф2)) + стр.090 (Ф2) — строка 240 (Ф2) — стр. 100 (Ф2) + стр. 241 (Ф2) + Затраты на выпуск ценных бумаг, IPO (Ф2) + амортизация

¹⁵ ЕБИТ = строка 050 (Отчёт о прибылях и убытках РСБУ (Ф2)) + стр.090 (Ф2) — строка 240 (Ф2) — стр. 100 (Ф2) + стр. 241 (Ф2) + Затраты на выпуск ценных бумаг, IPO (Ф2)

ВЫРУЧКА

Выручка Компании в 2010 г. сформировались за счет продаж электроэнергии, тепла, а также реализации прочей продукции и услуг промышленного и непромышленного характера. По итогам 2010 г. выручка ОГК-4 увеличилась на 27% по сравнению с 2009 г. и составила 53 млрд 819 млн рублей.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ И МОЩНОСТЬ

По итогам 2010 г. выручка от продаж электроэнергии и мощности увеличилась на 27,3% до 52 млрд 531 млн рублей с 41 млрд 260 млн рублей по итогам 2009 г. Доля выручки от продаж электроэнергии и мощности, реализованной в регулируемом секторе рынка, в структуре общей выручки ОГК-4 сократилась по итогам 2010 г. на 24,9 процентных пункта и составила 15 млрд 282 млн рублей (28%). При этом доля выручки от продаж в конкурентном секторе увеличилась на 25,2 процентных пункта до 69%, а ее объем составил 37 млрд 244 млн рублей. Увеличение выручки от продаж электроэнергии и мощности объясняется, прежде всего, общим ростом средневзвешенных цен на электроэнергию и мощность, реализованную филиалами Компании в 2010 г. Выручка от реализации электроэнергии на розничном рынке по итогам 2010 г. в общем объеме выручки Компании составила крайне незначительную долю — около 0,01%.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

По итогам 2010 г. выручка от продаж тепловой энергии увеличилась на 13,9% до 1 074 млн рублей с 943 млн рублей по итогам 2009 г. Увеличение выручки от продаж тепловой энергии объясняется, прежде всего, ростом средних тарифов на тепловую энергию. В целом, по итогам 2010 г. доля выручки от продаж тепловой энергии в общей выручке Компании осталась на уровне прошлого года (около 2%).

ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

По итогам 2010 г. прочие доходы (выручка от реализации промышленного и непромышленного характера) Компании сократились на 3,7% до 213 млн рублей с 221 млн рублей по итогам 2009 г. Доля прочих доходов по итогам 2010 г. составила 0,4% от совокупной выручки ОГК-4.

ПОКАЗАТЕЛЬ	2009 млн руб.	2010 млн руб.	2010/2009 +/- %
Реализация э/э в регулируемом секторе	16 176,4	11 544,9	-28,6%
Реализация э/э в конкурентном секторе	14 886	29 522,8	98,3%
Реализация э/э на розничном рынке	3,6	4,4	20,8%
Реализация мощности	10 193,7	11 459,0	12,4%
Реализация произведенной тепловой энергии	802,1	851,4	6,1%
Транспортировка тепловой энергии	141,0	223,0	58,2%
Прочая реализация промышленного характера	200,5	198,3	-1,1%
Прочая реализация непромышленного характера	20,9	15,0	-28,2%
Выручка итого	42 424,4	53 818,8	26,9%

Затраты

В таблице ниже приведены затраты Компании по итогам 2010 г. (в млн рублей):

ПОКАЗАТЕЛЬ	2009 млн руб.	2010 млн руб.	2010/2009 +/- %
Топливо на производство э/э и т/э	22 767,6	26 194,1	15,0%
Электроэнергия и мощность для перепродажи	3 321,6	5 121,8	54,2%

ПОКАЗАТЕЛЬ	2009 млн руб.	2010 млн руб.	2010/2009 +/- %
Оплата услуг операторов рынка	736,5	723,3	-1,8%
Условно-переменные затраты	26 825,7	32 039,2	19,4%
Затраты на оплату труда	2 811,2	2 903,7	3,3%
Затраты на ремонт (без ФОТ, ЕСН, прочих)	1 375,6	1 660,6	20,7%
Услуги производственного характера	230,3	238,6	3,6%
Отчисления от ФОТ	436,9	417,0	-4,6%
Прочие налоги из себестоимости	546,2	631,7	15,7%
Вспомогательные материалы (без водного налога)	180,7	209,9	16,2%
Страхование	151,0	136,9	-9,3%
Прочие затраты	1 137,8	1 202,4	5,7%
Условно-постоянные затраты	6 869,7	7 400,8	7,7%
Амортизация	1 179,1	1 201,3	1,9%
Затраты итого	34 874,5	40 641,3	16,5%

Темпы роста операционных затрат ОГК-4 в 2010 г. были ниже динамики роста выручки.

Затраты Компании выросли за отчетный период на 16,5% и составили 40 млрд 641 млн рублей. Общее увеличение операционных затрат объясняется, прежде всего, увеличением затрат на топливо, затрат на приобретение электроэнергии на оптовом рынке, а также ростом затрат на ремонт. Иными слова-

ми рост операционных затрат Компании связан преимущественно с ростом условно-переменных затрат, ценовые параметры которых формируются внешней средой, и затрат, направленных на обеспечение бесперебойной и надежной работы оборудования. Принятые менеджментом Компании меры по управлению издержками производства позволили удержать рост условно-постоянных затрат на уровне, не превышающем среднегодовую инфляцию в России по итогам 2010 года.

РАСХОДЫ НА ТОПЛИВО

Доля топливных расходов в структуре операционных затрат Компании сократилась на 0,8% процентных пункта — до 64,5%. В абсолютном выражении расходы на топливо в 2010 г. составили 26 млрд 194 млн рублей. Рост данного показателя обусловлен общим ростом цен на ключевые энергоносители в России в течение 2010 г. в совокупности с ростом выработки электрической энергии.

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 оборудования 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 2010 г. затраты Компании на покупку электроэнергии и мощности увеличились на 54,2% до 5 млрд 122 млн рублей с 3 млрд 322 млн рублей по итогам 2009 г. Увеличение затрат Компании на покупку электроэнергии и мощности объясняется следующими факторами: увеличением доли либерализации, инфляцией (рост цен по сравнению с 2009 г.) и задержкой ввода новой генерирующей мощности на Шатурской ГРЭС. В целом затраты Компании на покупку электроэнергии и мощности составили 12,6% от общих затрат Компании по итогам 2010 г.

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 2010 г. расходы ОГК-4 на оплату услуг операторов рынка сократились на 1,8% по сравнению с 2009 г., составив 723 млн рублей (736 млн рублей по итогам 2009 г.). Доля затрат на оплату услуг операторов рынка в общем объеме затрат Компании по итогам 2010 г. составила 1,8%.

ЗАТРАТЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

Затраты на оплату труда включают затраты на заработную плату и выплаты работникам Компании. По итогам 2010 г. затраты Компании на заработную плату и выплаты работникам увеличились на 3,3% — до 2 млрд 904 млн рублей с 2 млрд 811 млн рублей по итогам 2009 г. Увеличение затрат Компании на заработную плату и выплаты работникам объясняется, прежде всего, выполнением норм социальных гарантий. Затраты Компании на заработную плату и выплаты работникам составили 7,1% от общих затрат Компании по итогам 2010 г.

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 2010 г. ОГК-4 позволила себе увеличить расходы на ремонты на 20,7% — до 1 млрд 661 млн рублей (без учета ФОТ ремонтного персонала и прочих расходов). При этом общий вес данной статьи в структуре себестоимости Компании увеличился до 4,1%. Увеличение расходов на ремонты связано с проведением дополнительных мероприятий по ремонту оборудования в целях повышения надежности, безопасности и безаварийности работы существующих генерирующих мощностей.

УСЛУГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА

Затраты на оплату услуг производственного характера включают: «Транспортные услуги», «Услуги по испытанию и поверке приборов», «Прочие услуги». По итогам 2010 г. расходы Компании на услуги производственного характера увеличились на 3,6% — до 239 млн рублей по сравнению с 230 млн рублей по итогам 2009 г. Доля затрат на оплату услуг производственного характера в общем объеме затрат Компании по итогам 2010 г. составила 0,6%.

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 в 2010 г. составила 417 млн рублей, сократившись на 4,6% по сравнению с 2009 г.

ПРОЧИЕ НАЛОГИ ИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ

Прочие налоги включают: водный налог, налог на имущество, транспортный налог, экологические платежи. По итогам 2010 г. данные расходы Компании увеличились на 15,7% до 632 млн рублей с 546 млн рублей по итогам 2009 г. Затраты Компании на отчисления прочих налогов из себестоимости составили 1,6% от общих затрат Компании по итогам 2010 г.

ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ (БЕЗ ВОДНОГО НАЛОГА)

По итогам 2010 г. затраты Компании на вспомогательные материалы увеличились на 16,2% — до 210 млн рублей со 181 млн рублей по итогам 2009 г. Затраты ОГК-4 на вспомогательные материалы составили 0,5% от общих затрат Компании по итогам 2010 г.

СТРАХОВАНИЕ

Программа страхования собственности ОГК-4 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, ОГК-4 осуществляет страхование ответственности перед третьими лицами за эксплуатацию источников повышенной опасности, а также осуществляет личное страхование персонала от несчастного случая и добровольное медицинское страхование.

По итогам 2010 г. затраты Компании на страхование сократились на 9,3% — до 137 млн рублей со 151 млн рублей по итогам 2009 г. Затраты ОГК-4 на страхование составили 0,3% от общих затрат Компании по итогам 2010 г.

АМОРТИЗАЦИЯ

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

По итогам 2010 г. амортизационные отчисления ОГК-4 увеличились на 1,9% до 1 млрд 201 млн рублей с 1 млрд 179 млн рублей по итогам 2009 г. Доля амортизационных отчислений Компании в структуре операционных затрат 2010 г. сократилась до 3,0%, против 3,4% в 2009 г. Увеличение амортизационных отчислений объясняется вводами в 2010 г. новых основных средств и соответственно начисленной на них амортизацией.

Акцентирование внимания на управлении издержками производства стало одним из приоритетных направлений работы менеджмента Компании и в 2010 году.

ЕБИТДА

По итогам 2010 г. прибыль ОГК-4 до уплаты процентов, налогов и амортизации составила 14 млрд 112 млн руб, увеличившись на 69% по сравнению с 2009 г. (8 млрд 338 млн рублей). Ключевыми факторами роста ЕБИТДА стали увеличение выручки от продаж электроэнергии в совокупности с мерами по управлению издержками.

Рентабельность по ЕБИТДА по итогам 2010 г. составила 26,2% (в 2009 г. — 19,7%), что является одним из лучших показателей работы среди компаний отрасли электроэнергетики по итогам работы за 2010 год.

ЕБИТ

Прибыль ОГК-4 до уплаты процентов и налогов по итогам 2010 г. увеличилась на 80% до 12 млрд 911 млн рублей с 7 159 млн рублей по итогам 2009 г. Ключевой фактор роста ЕБИТ в 2010 г. аналогичен ключевому фактору роста ЕБИТДА.

Рентабельность по ЕБИТ по итогам 2010 г. составила 24,0% (в 2009 г — 16,9%).

Чистая прибыль

Чистая прибыль Компании по результатам 2010 г. составила 10 млрд 449 млн рублей. По итогам 2009 г. чистая прибыль ОГК-4 составила 7 млрд 103 млн рублей. Существенный рост чистой прибыли по итогам отчетного периода обусловлен влиянием следующих факторов: ростом выручки от реализации электроэнергии в совокупности с мерами по управлению издержками.

Рентабельность по чистой прибыли ОГК-4 по итогам 2010 г. составила 19,4%.

Активы. Значимые изменения структуры активов

В 2010 г. активы ОГК-4 увеличились на 11,5% и составили 95 млрд 941 млн рублей. Данное увеличение обусловлено следующими изменениями:

Внеоборотные активы Компании по состоянию на дату окончания 2010 г. увеличились на 59,8% — до 68 млрд 079 млн рублей с 42 млрд 609 млн рублей на 1 января 2010 г. Изменение по строке «Незавершенное строительство» (рост на 48,0% — с 25 847 млн рублей до 38 257 млн рублей) вызвано, главным образом, реализацией крупных инвестиционных проектов на филиалах Сургутская ГРЭС-2 и Яйвинская ГРЭС. Рост стоимости основных средств на конец 2010 года связан с вводом в эксплуатацию ПГУ-400 на филиале Шатурская ГРЭС.

В структуре оборотных активов наиболее существенные изменения в 2010 г., коснулись дебиторской задолженности ОГК-4, которая сократилась с 23 млрд 636 млн рублей по состоянию на начало 2010 г. — до 11 млрд 281 млн рублей на 31 декабря 2010 г. Столь значительное снижение дебиторской задолженности обусловлено выполнением подрядными организациями работ, под которые были перечислены авансы. Данные работы связаны с проектами строительства новых блоков на филиалах Сургутская-ГРЭС-2», Шатурская и Яйвинская ГРЭС.

Снижение краткосрочных финансовых вложений Компании с 17 млрд 141 млн руб. на начало 2010 г. до 14 млрд 174 млн руб. на 31 декабря 2010 г. связано с финансированием инвестиционных проектов строительства новых блоков.

Пассивы. Значимые изменения структуры пассивов

Изменение структуры Пассивов главным образом связано с изменениями по двум разделам: «Капитал и резервы» и «Краткосрочные обязательства».

Капитал и резервы Компании по состоянию на 31 декабря 2010 г. увеличились до 91 млрд 052 млн рублей за счет получения в отчетном периоде чистой прибыли в размере 10 млрд 449 млн рублей.

Изменение Краткосрочных обязательств главным образом связано со статьей «Кредиторская задолженность», которая сократилась с 4 млрд 870 млн рублей на начало 2010 г. до 4 млрд 386 млн рублей на 31 декабря 2010 г. Данное снижение главным образом вызвано сокращением в конце 2010 г. текущей задолженности поставщикам газа.

Ликвидность и собственный капитал

Основным источником ликвидности Компании в 2010 г. являлись денежные средства от текущей деятельности в совокупности со средствами, полученными от размещения дополнительного выпуска акций в 2007 году. 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. Значительную часть этих финансовых потребностей Компания планирует удовлетворить за счет собственных источников финансирования. Кроме того, ОГК-4 планирует в дальнейшем активно использовать и инструменты долгового финансирования.

9. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Основной целью инвестиционной деятельности ОГК-4 является реализация инвестиционных проектов исходя из принципов их экономической эффективности, направленных на повышение конкурентоспособности Компании и надежности работы оборудования.

Инвестиционная деятельность ОГК-4 осуществляется по трем основным направлениям:

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

Приоритетные инвестиционные проекты

Инвестиционная программа ОГК-4 предусматривает строительство новых генерирующих мощностей на Сургутской ГРЭС-2, Шатурской и Яйвинской ГРЭС и Березовской ГРЭС. Суммарный объем вводимых

мощностей составляет около 2 400 МВт, стоимость реализации инвестиционной программы — около 97 млрд рублей.

ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	ПРОЕКТ	ОЖИДАЕМЫЙ ГОД ВВОДА ¹⁶
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	2011 г.
Яйвинская ГРЭС (Пермский край)	Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400	2011 г.
Березовская ГРЭС (Красноярский край)	Строительства 3-го энергоблока на базе ПСУ-800	2013 г.

Реализуемые ОГК-4 инвестиционные проекты направлены на обновление производственных мощностей и удовлетворение растущего спроса на электроэнергию в регионах деятельности Компании. Два инвестиционных проекта — по строительству энергоблоков на Сургутской ГРЭС-2 и Шатурской ГРЭС — в 2006 г. были включены в перечень Первоочередных площадок для ввода генерирующих мощностей

в Единой энергосистеме России. Все инвестиционные проекты утверждены Советом директоров ОГК-4.

На трех электростанциях Компании — Шатурской, Яйвинской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-2 реализуется типовое решение по строительству одновальных конденсационных энергоблоков на базе парогазового цикла (ПГУ-400).

¹⁶ Сроки ввода объектов в эксплуатацию приведены в соответствии с решениями Совета директоров ОГК-4.

Основным достижением стал ввод в эксплуатацию нового блока ПГУ-400 на Шатурской ГРЭС в ноябре 2010 года.

На сегодняшний день ПГУ является наиболее энергоэффективным и экологичным способом тепловой генерации электроэнергии. Среди преимуществ энергоблоков на базе парогазового цикла их высокая экономичность. Ожидается, что коэффициент полезного действия (КПД) новых энергоблоков будет составлять приблизительно 56%, в то время как КПД традиционных паросиловых установок составляет не более 40 процентов. Удельный расход условного топлива ПГУ-400, на один киловатт-час составляет около 220 грамм, что позволяет существенно снизить конечную стоимость вырабатываемой энергии.

Еще одним существенным преимуществом этих установок является то, что их технологии наиболее «дружественные» к окружающей среде из существующих в мировой теплоэнергетике. Например, уровень выбросов оксида азота на электростанции, где используется установка ПГУ-400, в 2-3 раза ниже аналогичного показателя на других станциях, работающих на жидком и твердом топливе.

Кроме того, введенный энергоблок ПГУ-400 Шатурской ГРЭС отличается значительно более низким выбросом CO₂ в сравнении с менее эффективными установками на единицу произведенной электроэнергии, что приведет к сокращению выбросов углекислого газа к концу 2012 года более чем на 1 миллион тонн.

Высокая эффективность и экологичность ПГУ-400 Шатурской ГРЭС позволила именно этому проекту стать первым российским проектом, утвержденным ООН в качестве проекта совместного осуществления (ПСО, Joint Implementation Project), осуществленного в соответствии со ст. 6 Киотского протокола к «Рамочной конвенции ООН об изменении климата».

Проекты строительства 2-х энергоблоков ПГУ-400 на Сургутской ГРЭС-2 и ПГУ-400 на Яйвинской ГРЭС также заявлены на использование механизмов Киотского протокола и имеют все шансы быть признанными в качестве ПСО.

На Березовской ГРЭС в рамках реализации инвестиционной программы планируется строительство угольного энергоблока мощностью 800 МВт на базе паросилового цикла. Станция находится на территории с неисчерпаемыми запасами бурого угля Канско-Ачинского угольного разреза и является одной из наиболее эффективных угольных станций России. Кроме того, в самом конце 2011 г. планируется завершение работ по увеличению установленной мощности на 50 МВт энергоблока №1 Березовской ГРЭС.

Реализация инвестиционных проектов в Компании осуществляется с привлечением генеральных подрядчиков (ЕРС-контракторов) с возложением на них максимальной ответственности за конечный результат, в том числе за достижение гарантированных технических показателей энергоблоков и установленных сроков завершения работ. Такой подход позволяет Компании снизить риски на этапе реализации проектов.

Помимо ввода в эксплуатацию блока ПГУ-400 на Шатурской ГРЭС к достижениям 2010 г. можно отнести следующие события:

- начало пуско-наладочных работ на площадке строительства 2-х ПГУ-400 Сургутской ГРЭС-2;
- завершение монтажа основного технологического оборудования на площадке строительства ПГУ-400 Яйвинской ГРЭС и начало выполнения пуско-наладочных работ;
- подготовка и объявление закупочной процедуры на право заключение ЕРС-контракта («под ключ») на строительство 3-го энергоблока Березовской ГРЭС;
- ввод в эксплуатацию дополнительных 50 МВт на 2-м энергоблоке Березовской ГРЭС.

Проект ПГУ-400 Шатурской ГРЭС

26 ноября 2010 года состоялся запуск в эксплуатацию энергоблока ПГУ-400 на Шатурской ГРЭС. Начата коммерческая эксплуатация первого блока, построенного в рамках инвестиционной программы ОГК-4.

В торжественной церемонии пуска приняли участие Заместитель Председателя правительства РФ И.И. Сечин, член правления E.ON AG Бернхард Ройтерсберг, заместитель министра энергетики А.Н. Шишкин, генеральный директор E.ON Russia Сергей Тазин.

«Проект ПГУ-400 Шатурской ГРЭС наглядно иллюстрирует, что E.ON имеет в виду, говоря о новой стратегии «cleaner & better energy». В Шатуре мы запустили самый эффективный и современный энергоблок в России. Достигая КПД в 56%, E.ON устанавливает в России новые стандарты эффективности и экологичности производства электроэнергии. ПГУ-400 Шатурской ГРЭС — первый проект, строительство которого мы завершили в рамках нашей инвестиционной программы в России. Благодаря инвестициям мы хотим сделать вклад в модернизацию электроэнергетичес-

кой отрасли России и сделать поставки энергии нашим клиентам более надежными и эффективными», — заявил член правления E.ON AG Бернхард Ройтерсберг.

«Корпорация E.ON является крупнейшим иностранным инвестором в электроэнергетику России, пуск энергоблока ПГУ-400 Шатурской ГРЭС является первым в рамках инвестиционной программы, утвержденной Правительством РФ. Успешному пуску нового блока способствовало четкое взаимодействие с Правительством РФ, выполняющим намеченный план реорганизации энергетической отрасли», — заявил генеральный директор E.ON Russia Сергей Тазин.

Данному событию предшествовало 4,5 года сплоченной работы сотрудников Исполнительного аппарата, филиала Шатурская ГРЭС, Генерального подрядчика (Консорциума в составе американской компании General Electric International и турецкой GAMA) и многочисленных подрядных организаций, на протяжении которых приходилось решать сложные технические и организационные задачи.

ГЛАВНЫЙ КОРПУС ПГУ-400



Январь 2010 г.



Ноябрь 2010 г., пуск блока

Проект 2*ПГУ-400 Сургутской ГРЭС-2

Генеральным подрядчиком (ЕРС-контрактором) по проекту строительства 2*ПГУ-400 Сургутской ГРЭС-2 является Консорциум в составе американской компании General Electric International и турецкой компании GAMA.

В 2010 г. в рамках ЕРС-контракта были выполнены следующие основные работы:

- завершен монтаж оборудования центральной линии бл.7 и бл.8;
- завершен монтаж и выполнены гидроиспытания котлов-утилизаторов бл.7 и бл.8;
- выполнена химическая очистка котлов-утилизаторов бл.7 и бл.8;
- получено разрешение на применение комплексного технологического оборудования бл.7 и бл.8;
- начаты пуско-наладочные работы (ПНР) на оборудовании бл.7 и бл.8.

По объектам, не вошедшим в ЕРС-контракт:

- подано напряжение 220кВ на РТСН-3 для проведения ПНР КРУ-6кВ и РУСН-0,4кВ бл.7 и бл.8;
- произведена подача газа на станцию очистки газа (СОГ-4) для проведения ПНР;
- начаты ПНР на блочной насосной станции (БНС-3), СОГ-4, станции химводоочистки (ХВО), ОРУ-500кВ.

В 2011 году планируется полностью завершить все работы и сдать 2 блока ПГУ-400 в эксплуатацию.

ГЛАВНЫЙ КОРПУС 2-Х ПГУ-400



Январь 2010 г.



Январь 2011 г.

Проект ПГУ-400 Яйвинской ГРЭС

Работы по проекту строительства ПГУ-400 Яйвинской ГРЭС ведет Консорциум в составе турецких компаний Enka Insaat ve Sanayi A.S. («Энка иншаат ве санайи аноним ширкети») и Enka Power Systems B.V. («Энка пауэр системз Б.В.»).

На проекте в рамках EPC-контракта в 2010 году:

- доставлено основное оборудование для энергоблока;
- завершены работы по монтажу основного оборудования центральной линии. В октябре произведено окончательное выравнивание газовой, паровой турбин и генератора. Приступили к проведению пуско-наладочных работ газовой, паровой турбины и генератора;
- смонтирована дымовая труба и завершен монтаж основных модулей котла-утилизатора;
- подано отопление на объекты ПГУ-400.

По объектам, не вошедшим в EPC-контракт, работы ведутся силами ООО «Корпорация Энергомашэкспорт»

в соответствии с подписанным договором генерального подряда.

По объектам не-EPC:

- установлен металлокаркас башенной испарительной градирни;
- закрыты тепловые контуры зданий котельной собственных нужд, релейного щита управления, повысительной насосной станции;
- выполнена подземная часть монолитного ж/б фундамента циркуляционной насосной станции;
- смонтировано электротехническое оборудование расширяемой части ОРУ-220 кВ;
- подано напряжение 6 кВ для осуществления пусконаладочных работ на оборудовании объектов, входящих в EPC-контракт.

В 2011 году планируется полностью завершить строительство и сдать блок ПГУ-400 в эксплуатацию.

ОБЩИЙ ВИД СТРОИТЕЛЬНОЙ ПЛОЩАДКИ



Январь 2010 г.



Январь 2011 г.

Проект ПСУ-800 Березовской ГРЭС (3-й энергоблок)

В июле 2010 г. был объявлен открытый запрос предложений на право заключения договора Генерального подряда (ЕРС-контракта) на строительство 3-го энергоблока Березовской ГРЭС на условиях «под ключ». До конца года были получены предложения от потенциальных участников, проведены переговоры с ними.

В 2011 году планируется подписание договора генерального подряда (ЕРС-контракта), мобилизация Генерального подрядчика, разработка проектной документации и начало работ на строительной площадке.

Финансирование и освоение капитальных вложений при реализации инвестиционных проектов Компании

Финансирование инвестиционных проектов осуществлялось главным образом из средств, привлеченных в результате размещения акций дополнительного выпуска, а также из собственных средств Компании.

Ниже приведены данные о финансировании и освоении капитальных вложений по приоритетным инвестиционным проектам по состоянию на конец 2010 г. в сравнении с аналогичными данными на конец 2009 года.

ПРОЕКТ	ФИНАНСИРОВАНИЕ		ОСВОЕНИЕ	
	на 31.12.2009	на 31.12.2010	на 31.12.2009	на 31.12.2010
ПГУ-400 Шатурская ГРЭС	65%	87%	55%	86%
2*ПГУ-400 Сургутская ГРЭС-2	57%	74%	30%	64%
ПГУ-400 Яйвинская ГРЭС	27%	66%	11%	65%
ПСУ-800 Березовская ГРЭС	8%	8%	6%	8%
ИТОГО:	39%	59%	25%	56%

Техническое перевооружение и реконструкция действующего производства

Запланированная на 2010 год программа технического перевооружения и реконструкции (далее — ТПИР) объектов действующего производства ОГК-4 выполнена на:

НАИМЕНОВАНИЕ СТАНЦИИ	ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОГРАММЫ ТПИР, %
Сургутская ГРЭС-2	65,7
Березовская ГРЭС	107,3
Шатурская ГРЭС	101,7
Смоленская ГРЭС	95,1
Яйвинская ГРЭС	91,9
Тепловые сети Березовской ГРЭС	97,4
Всего по ОГК-4	87,4

В течение 2010 года были проведены следующие основные работы:

Сургутская ГРЭС-2	<ul style="list-style-type: none"> • Модернизация технологических защит э/блоков №№1,2,4,6; • Модернизация ротора ТВВ-800-2УЗ с заменой витковой и пазовой изоляции; • Модернизация проточных частей питательных насосов э/блоков.
Смоленская ГРЭС	<ul style="list-style-type: none"> • Реконструкция золоотвала (с окончанием работ в 2011 г.); • Выполнение комплекса работ по техническому перевооружению газового хозяйства на энергоблоке №3 К-ЗА, ЗБ; • Реконструкция общестанционного узла учета газа.
Березовская ГРЭС	<ul style="list-style-type: none"> • Снятие ограничения мощности э/блока №2.
Яйвинская ГРЭС	<ul style="list-style-type: none"> • Модернизация резервного статора турбогенератора ТВВ-165-2 с заменой на ТГ-2; • Приведение газоснабжения ГРЭС в соответствие с требованиями ПБСГГ (котел №1).
Шатурская ГРЭС	<ul style="list-style-type: none"> • Реконструкция промливневой канализации основной промплощадки; • Реконструкция пароперепускных труб, коллектора потолочного пароперегревателя, выходных коллекторов конвективного пароперегревателя э/блока №3.
Тепловые сети Березовской ГРЭС	<ul style="list-style-type: none"> • Реконструкция тепловых сетей г. Шарыпово, п. Дубинино и тепловой изоляции тепловых сетей.
На всех филиалах ОГК-4	<ul style="list-style-type: none"> • Повышение пожарной безопасности кабельных потоков ОРУ 220 кВ с нанесением огнезащитного покрытия состава «ОГРАКС»; • Замена высоковольтных электродвигателей и модернизация электрооборудования филиалов; • Выполнены работы по реконструкции зданий и сооружений филиалов; • Реконструкция, модернизация и внедрение систем автоматизации оборудования филиалов.

Капитальные вложения

Капитальные вложения Компании в рамках реализации инвестиционной программы в 2010 г. составили 26 млрд 602 млн руб., в том числе по следующим направлениям:

- техническое перевооружение и реконструкция (включая проекты по строительству замещающих мощностей на Сургутской ГРЭС-2, Шатурской и Яйвинской ГРЭС) — 97,7%;
- новое строительство (проект по строительству третьего энергоблока Березовской ГРЭС) — 2,2%;
- приобретение объектов основных средств — 0,1%.

Капитальные вложения Компании в рамках реализации инвестиционной программы в 2011 г. предполагаются в размере 29 млрд 069 млн руб., что на 9% выше фактического показателя 2010 г., в основном за счет завершения реализации двух приоритетных проектов и ввода в эксплуатацию новых генерирующих мощностей на Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС, а также начала реализации проекта на Березовской ГРЭС.

10. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности отражены в Положении о закупках ОГК-4, утвержденного решением Совета директоров Общества 28 января 2010 года.

Данное Положение описывает стандартный бизнес-процесс обеспечения производственных потребностей ОГК-4 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 настоящим Положением закупочные процессы и процедуры призваны обеспечить целевое и эффективное расходование денежных средств ОГК-4. 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 ОГК-4 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 «четыре глаза» (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 E.ON.

Управление организации закупок ОГК-4 при осуществлении закупочной деятельности принимает во внимание новейшие стандарты и лучшие практики работы концерна E.ON.

Основные итоги закупочной деятельности Общества в 2010 году

ЗАКУПКИ ГКПЗ 2010 ПО ОРГАНИЗАТОРУ ЗАКУПКИ			
	Количество закупочных процедур, шт.	Общая стоимость, тыс. руб.	Доля, %
Сургутская ГРЭС-2	626	1 222 158,77	22,0%
Березовская ГРЭС	1 098	680 337,48	12,2%
Шатурская ГРЭС	744	384 489,28	6,9%
Смоленская ГРЭС	578	265 682,25	4,8%
Яйвинская ГРЭС	523	349 658,96	6,3%
Тепловые сети Березовской ГРЭС	120	27 928,29	0,5%
Московское представительство	509	2 629 697,47	47,3%
Всего по ОГК-4	4 198	5 559 952,52	100,0%

Для обеспечения производственной деятельности Общества закупочными сотрудниками ОГК-4 для нужд 2010 года было проведено 4 198 закупок на общую сумму 5 559 952,52 тыс. руб. (без НДС).

Закупок у единственного источника в 2010 г. было проведено 700 процедур на сумму 1 834 277,47 тыс. руб. (33% от общего объема закупок). Все остальные закупки проводились способом «запрос предложений».

В указанном выше объеме закупок 199 закупок на сумму 1 221 976,35 тыс. руб. проводились в рамках инвестиционных проектов ОГК-4.

ЗАКУПКИ ГКПЗ 2010 ПО КАТЕГОРИЯМ	Доля, %
Ремонт, обслуживание, монтаж и реконструкция оборудования	20,81
Электротехнические работы	10,47
Административно-хозяйственные услуги	7,79
Строительство, ремонт, обслуживание и реконструкция ЗИС	7,19
Общестроительные работы	6,92
ПИР, инжиниринг, обследование	6,33
Сторонние сервисные услуги ИТ	5,86
Котельное, теплообменное оборудование	5,30
Создание, ремонт, реконструкция, охранных систем	4,30
Услуги в сфере АСУ ТП и КИПиА	2,98
Транспортные услуги	2,40
Электротехническое оборудование	1,94
Другие категории (25)	17,72
Всего по ОГК-4	100,0

ЗАКУПКИ ГКПЗ 2010 ПО ИТОГОВОЙ СТОИМОСТИ	Доля, %
менее 5 000 евро	2,36
от 5 000 до 100 000 евро	24,14
от 100 000 до 1 000 000 евро	49,33
выше 1 000 000 евро	24,17

Разница между стоимостью наиболее благоприятного сопоставимого предложения, поданного первоначально, и стоимостью, указанной в договоре (вклад в стоимость компании), составила в денежном выражении 332 534, 37 тыс. руб.

11. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Приоритетом работы ОГК-4 в области информационных технологий является поддержание бесперебойного функционирования и развития важных для бизнеса IT-систем с целью повышения конкурентоспособности Компании, а также обеспечение процесса поддержки ввода новых энерго мощностей.

В 2010 году стартовали проекты по построению комплексной системы финансового планирования на платформе IBM Cognos TM1, интегрированной с системой планирования и контроля закупочной деятельности в «Единой Автоматизированной Системе Управления Финансово-Хозяйственной Деятельностью» (ЕАСУ ФХД). Реализация данных проектов позволит завершить создание комплексного информационно-аналитического пространства компании, позволяющего повысить эффективность процесса принятия решений и обеспечить его максимальную прозрачность.

В компании была проведена модернизация системы мониторинга технологических процессов (СМТП), в которой в режиме реального времени собирается и обрабатывается информация из различных автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП). Для поддержки торговых операций на оптовом рынке электроэнергии (ОРЭМ) стартовал проект по созданию систем для Энерготрейдинга — системы прогнозирования цен и системы портфельного менеджмента.

Также в 2010 году было уделено должное внимание повышению надежности и безопасности инфраструктуры. В результате были запущены такие проекты, как создание единой системы поддержки пользователей, системы обнаружения вторжений, системы защиты информации и обнаружения утечек конфи-

денциальной информации, а также начаты работы по созданию единой системы управления идентификационными данными и доступом к ресурсам.

В рамках поддержки эффективности использования программного обеспечения, его соответствия бизнес-процессам, в компании была внедрена технология управления программными активами Software Asset Management (SAM). Данная технология позволит:

- минимизировать и контролировать юридические и финансовые риски использования программного обеспечения;
- обеспечить предоставление консолидированной и актуальной информации по имеющемуся программному обеспечению и соответствующих лицензий.

В рамках инвестиционной деятельности в 2010 году проводились следующие работы:

- модернизация информационной инфраструктуры в рамках требований, предъявляемых стандартами концерна E.ON в области информационных технологий;
- монтаж внешних систем электросвязи нового блока ПГУ-400 с включением в единую систему общестанционной, диспетчерской и командно — поисковой связи филиала Шатурская ГРЭС;
- повышение отказоустойчивости серверного уровня АИИСКУЭ (Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии);
- модернизация систем резервного копирования данных;
- модернизация систем обмена технологической информации в соответствии с требованиями Системного оператора (СОТИАСО);
- замена морально устаревшего и вышедшего из строя компьютерного и офисного оборудования.

12. РИСКИ И СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Система управления рисками является неотъемлемой частью производственных процессов и процессов принятия решений в Компании. В ОГК-4 она состоит из нескольких компонентов, включенных в структу-

ру управления Компании, а также интегрированных в ее производственные процессы. Корпоративную Систему Управления рисками в ОГК-4 можно представить следующим образом:



Ключевыми элементами системы управления рисками являются: стратегия Компании, внутренние регулирующие документы Компании, система отчетности, процессы контроля и планирования; система внутреннего контроля и внутренний аудит; отчетность, составляемая согласно требованиям Акта о контроле и корпоративной прозрачности (KonTraG), а также наличие и функционирование Комитета по рискам и финансам Совета директоров ОГК-4.

Система управления рисками создана для того, чтобы выявлять риски и своевременно предпринимать необходимые контрмеры. Чтобы процессы планирования, контроля и предоставления отчетов были эффективными, Компания постоянно их пересматривает. Кроме того, подразделение внутреннего аудита (внешняя компания) регулярно оценивает эффективность систем управления рисками.

УПРАВЛЕНИЕ СТРАХОВАНИЕМ РИСКОВ

E.ON Risk Consulting GmbH — дочернее предприятие концерна E.ON, оказывает Компании услуги по управлению страхованием рисков ОГК-4 в ключевых сферах страхования: в страховании имущества и страховании ответственности. E.ON Risk Consulting GmbH занимается разработкой 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 ОГК-4 создан в соответствии с корпоративными стандартами концерна E.ON. Комитет включает руководителей и представителей ведущих подразделений Компании, ответственных за управление финансовой деятельностью, кредитными и товарными рисками, 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 вышеуказанных регулирующих документов и систем отчетности, являются использование количественных показателей, ограничение рисков, а также четкое разделение функций между подразделениями.

РЕГУЛЯТИВНЫЕ 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 ОГК-4, является риск изменения параметров либерализации рынка электроэнергии и мощности. В условиях действующего тарифного регулирования регулирующие органы могут устанавливать низкие тарифы на эффективные мощности Компании. Поскольку необходимые инвестиции не учтены в тарифе в полном объеме, это не позволяет модернизировать и расширять производственные мощности. При этом доля регулируемого сектора остается существенной (до 35%). В то же время на рынке мощности сложилась ситуация, когда вместо рыночных цен на мощность введены ценовые ограничения, а также планируется отказ от индексации цен на мощность по отношению к ценам 2010 г.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Компания уделяет большое внимание обеспечению топливной безопасности своих электростанций. ОГК-4 стремится повысить топливную эффективность и улучшить показатели расхода топлива на всех электростанциях за счет модернизации оборудования. Кроме того, инвестиционная программа Компании предусматривает ввод в эксплуатацию новых парогазовых мощностей с применением современных технологий и коэффициентом полезного действия не менее 55 процентов, что соответствует мировым стандартам в области тепловой электроэнергетики.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ РИСКИ

В процессе реализации инвестиционных проектов у Компании могут возникнуть риски сетевых ограничений по выдаче новой мощности в единую энергосистему, связанные с отсутствием достаточной сетевой инфраструктуры Федеральной сетевой компании. Поэтому для обеспечения выдачи собственной новой мощности в российскую энергосистему Компания инвестирует средства в развитие необходимой сетевой инфраструктуры.

ВНЕШНИЕ РИСКИ

Важной категорией являются риски, связанные с сезонным характером спроса на электроэнергию и значительными дневными колебаниями спроса. Результаты деятельности ОГК-4 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 условиях продолжающейся либерализации рынка.

Существующий риск изменения спроса на электроэнергию возрастет, если экономика РФ будет восстанавливаться более медленными темпами после окончания мирового финансового кризиса, сокращения промышленного производства и потребления электроэнергии. Данный риск является высоким для Шатурской, Смоленской, Яйвинской и Березовской ГРЭС. Менее подвержена этому риску Сургутская ГРЭС-2, работающая в режиме базовой нагрузки.

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 заключения форвардных контрактов и размещения депозитов в валюте.

Кредитными рисками ОГК-4 управляет, оценивая добросовестность контрагентов, устанавливая и контролируя лимиты по операциям с кредитно-финансовыми учреждениями.

В своей деятельности Компания вынуждена поставлять электроэнергию некоторым регионам РФ, которые не своевременно или не в полном объеме оплачивают потребление и увеличивают свою дебиторскую задолженность перед ОГК-4.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Компания постоянно отслеживает изменение требований действующего законодательства и контролирует правовые риски, сопутствующие ее деятельности. Среди правовых рисков отдельно следует выделить риски, связанные с солидарной ответственностью ОГК-4 по долгам энергетических компаний, из которых выделились электростанции, в настоящее время входящие в состав ОГК-4.

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 ОГК-4.

13. КОРПОРАТИВНАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

При осуществлении своей деятельности Компания исходит из того, что производство электроэнергии и тепла — критически важны для жизни регионов присутствия и функционирования экономики в масштабах всей страны. Именно поэтому ключевые принципы корпоративной ответственности — это гарантия бесперебойных поставок электрической и тепловой энергии, неукоснительное соблюдение законодательства и устойчивый вклад в персонал и социально-экономическое развитие регионов присутствия. Компания ответственно относится к своим сотрудникам, потребителям, поставщикам, окружающей среде и обществу.

Персонал: структура и социальная политика

ОГК-4 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 не возможна эффективная операционная деятельность.

Система работы с персоналом Компании охватывает комплекс кадровых вопросов по всем категориям работников: от уровня рабочих, служащих, специалистов до уровня руководителей. Деятельность ОГК-4 в этой области регламентируется комплексом внутренних документов, что обеспечивает прозрачность и объективность принятия кадровых решений. При работе с персоналом в обязательном порядке учитываются данные о персональных достижениях, опыте и устремлениях каждого работника Компании.

ЦЕЛЕВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ, ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ СТРУКТУРЫ ПГУ

В 2010 году сформирована целевая численность по филиалам компании с учетом проведенной в 2009 году оптимизации численности персонала и увеличения с 15.12.2010 г. целевой численности по Сургутской ГРЭС-2 в связи с организацией цеха централизованного ремонта (ЦЦР).

В числе целевых значений численности на филиалах Сургутская ГРЭС-2 и Шатурская ГРЭС утверждены организационные структуры парогазотурбинных цехов (ПГТЦ), сформированы штатные расписания ПГТЦ: по Шатурской ГРЭС — с 15.06.10г., по Сургутской ГРЭС-2 — с 01.08.10г.

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

ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА

Списочная численность персонала ОГК-4¹⁷ на 31 декабря 2010 г. составила 4 тыс. 588 человек, в том числе:

- по основной деятельности численность промышленно-производственного и непромышленного персонала — 4 тыс. 497 человек;
- численность персонала, занятого в программе реализации инвестиционных проектов — 91 человек.

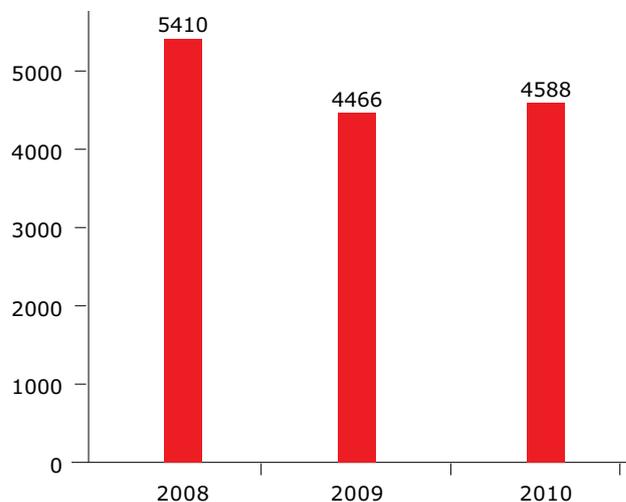
¹⁷ Под списочной численностью персонала понимается полная списочная численность персонала, т.е. общее количество работников, заключивших трудовые договоры с Обществом.

Динамика изменения списочной численности ОГК-4 всего с учетом персонала, занятого в программах реализации инвестиционных проектов, за период с 2008 по 2010 гг. показана на графике:

Увеличение списочной численности персонала Общества произошло в связи с набором персонала во вновь созданный цех централизованного ремонта филиала Сургутская ГРЭС-2.

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 ОГК-4 по возрасту.

Динамика численности персонала ОГК-4 на конец периода 2008-2010 гг.



СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО ВОЗРАСТНЫМ КАТЕГОРИЯМ

Категория	Чел.	%
До 25 лет	252	5,5
От 26 до 40 лет	1 639	35,7
От 40 до 55 лет	2 337	50,9
Старше 55 лет	360	7,9
ИТОГО	4 588	100,0

ОБУЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА

Большая часть работников ОГК-4 (более 80%) имеет среднее и высшее профессиональное образование

КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ ПЕРСОНАЛА (УРОВНЬ ОБРАЗОВАНИЯ)

Категория	Чел.	%
Среднее и/или полное общее образование	842	18,4
Начальное и/или среднее профессиональное образование	1 856	40,5
Высшее профессиональное образование	1 868	40,7
Послевузовское профессиональное образование	22	0,5
ИТОГО	4 588	100,0

В 2010 г. продолжилась подготовка персонала для реализации инвестиционных проектов. Большинство работников ОГК-4 являются высококвалифицированными специалистами с большим стажем работы в энергетике.

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 формируется поэтапно из числа опытных высококвалифицированных специалистов ГРЭС.

В 2010 году в соответствии с ранее разработанными документами проходило обучение в части промышленной безопасности оперативного персонала филиала Шатурская ГРЭС, который будет обслуживать ПГУ-400, по результатам обучения получены удостоверения Ростехнадзора. Программы, согласованные с Ростехнадзором, используются для повышения квалификации как рабочих, так и руководителей, и специалистов. В марте 2010 года работники Шатурской ГРЭС, оперативный персонал, прошли стажировку в Великобритании с посещением электростанции «Конаский».

В 2010 году особое внимание уделялось технике безопасности и охране труда. В марте 2010 г. проводилось обучение по программе «Лидеры в безопасности» на филиалах Сургутская ГРЭС-2 и Шатурская ГРЭС. В обучении приняло участие 30 человек, в составе которых были линейные руководители филиалов Общества, руководители и специалисты исполнительного аппарата, а также руководители, ответственные за охрану труда и технику безопасности.

В 2010 году прошли обучение 1 972 чел., из них 1 503 чел. прошли обязательное обучение; 160 чел. изучали курс английского языка и 309 чел. прошли повышение квалификации по разным сферам деятельности.

Кроме того в Компании реализовывается обучение по программам Концернa E.ON. В 2010 году в Корпоративном учебном центре Академии E.ON в Москве на базе Высшей школы бизнеса МГУ интенсивные бизнес-курсы для руководителей прошли 26 человек.

СТИМУЛИРОВАНИЕ ПЕРСОНАЛА

В 2010 году в Компании разработаны и заключены Коллективные договоры на 2010-2011 г.г. и подписаны Положения об оплате труда на Березовской ГРЭС, Смоленской ГРЭС, Шатурской ГРЭС, Яйвинской ГРЭС, Тепловых сетях БГРЭС. На Сургутской ГРЭС-2 Кол-

лективный договор 2007-2010 года продлен на срок до 31.12.2011 г. с учетом изменений и дополнений

Нормативные документы (Коллективные договоры и Положения об оплате труда) разработаны на основании Трудового кодекса Российской Федерации и Отраслевого тарифного соглашения 2009-2011 гг., а также 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.

У некоторых работников Общества действует система стимулирования по стандартам E.ON, в соответствии с которой этим работникам ежегодно устанавливаются индивидуальные контрольные показатели эффективности, закрепляемые в формах «Управления эффективностью». По остальным работникам действует система оплаты труда по Коллективным и трудовым договорам.

В 2010 г. в Компании был проведен сравнительный анализ по средней оплате труда сотрудников. По результатам проведенного анализа средняя оплата труда на филиалах ОГК-4 в основном находится на уровне заработной платы предприятий производства и распределения электроэнергии, газа и воды в регионе нахождения филиала.

По отдельным должностям и работникам ОГК-4 оплата труда скорректирована с учетом регионального рынка труда и важностью их для Общества. Кроме того, начиная с 2009 года, работникам филиалов устанавливаются доплаты за дополнительный объем выполняемых работ по итогам оптимизации численности, проведенной в 2009 году.

В результате вышеперечисленных мероприятий за 2009-2010 гг. темп роста оплаты труда в среднем на 1 человека превышает установленный отраслевым тарифным соглашением темп роста минимальной месячной тарифной ставки, тогда как фонд оплаты труда всего по компании растет более низкими темпами.

НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО) ОГК-4 рассматривает как инструмент повышения доходов выходящих на пенсию сотрудников и установления долгосрочных трудовых отношений. Система НПО запущена в Компании в декабре 2005 года. Она включает в себя два основных пенсионных плана: корпоративный и паритетный (с 2007 г.). В рамках корпоративного плана для филиалов на 31.12.2010 г. из НПФ электроэнергетики 1 115 человек получают негосударственную пенсию.

Действующий в Компании паритетный план позволяет работникам накапливать пенсионные накопления для увеличения в будущем размера своей пенсии. По состоянию на конец 2010 года число участников системы НПО в рамках паритетного плана составило 1 тыс. 519 человек, что составляет 33% от общей численности работников ОГК-4. В 2011 году Компания продолжит привлекать работников к участию в паритетной пенсионной программе.

КОРПОРАТИВНОЕ СОДЕЙСТВИЕ И ПОДДЕРЖКА РАБОТНИКОВ ОГК-4 В УЛУЧШЕНИИ ЖИЛИЩНЫХ УСЛОВИЙ

В целях реализации корпоративного содействия и поддержки по улучшению жилищных условий работникам ОГК-4 в 2010 году были утверждены списки сотрудников, нуждающихся в улучшении жилищных условий, а также определен объем финансирования для этих целей на 2010 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 2010 году корпоративную поддержку в улучшении жилищных условий получили 41 работник филиалов Общества. Со всеми участниками программы заключены договора беспроцентного целевого займа на приобретение (строительство) жилья, а также на выплаты банку процентов по ипотечному кредиту, займы получены.

Охрана труда и промышленная безопасность

В течение 2010 года на филиалах ОГК-4 произошло 6 случаев производственного травматизма с потерей трудоспособности с собственным персоналом (Шатурская ГРЭС — 1 случай, Сургутская ГРЭС-2 — 2 случая, Смоленская ГРЭС — 1 случай, Березовская ГРЭС — 2 случая).

1 случай травматизма с потерей трудоспособности произошел с работником подрядной организации (ЗАО «АТП», Сургутская ГРЭС-2) и 9 случаев на объектах нового строительства (на Сургутской ГРЭС-2 — 3 случая, в том числе 2 со смертельным исходом, на Шатурской ГРЭС — 3 случая, на Яйвинской ГРЭС — 2 случая, на Березовской ГРЭС — 1 случай).

В 2010 году зарегистрирован случай с инвалидным исходом (филиал Березовская ГРЭС) и 1 случай обращения персонала подрядчика (новое строительство филиала Шатурская ГРЭС) за медицинской помощью, которая была оказана в объеме большем, чем первая медицинская помощь.

Общее количество учитываемых инцидентов в 2010 году составило 18, в том числе 7 по собственному персоналу и 11 по персоналу подрядчиков (10 из которых по новому строительству).

В 2010 году ОГК-4 отработала с коэффициентами: Частота общего количества учитываемых инцидентов (TRIF), годовой — 0,91, в том числе:

- по собственному персоналу TRIF = 0,93;
- по персоналу подрядчика TRIF (ремонт) = 0,41;
- по персоналу подрядчика TRIF (новое строительство) = 1,01;

Работа по предотвращению травматизма собственного персонала и персонала подрядных организаций и посторонних лиц на объектах Общества проводилась в соответствии с утвержденной Генеральным директором Программой мероприятий по предотвращению производственного травматизма на филиалах Общества, персонала подрядных организаций в ОГК-4, в том числе работающих на проектах строительства новых мощностей, Планом по повышению уровня безопасности и охраны труда ОГК-4 на 2010 год.

2010 год был объявлен «Годом безопасного проведения работ на высоте» для собственного персонала. В 2010 году травматизм собственного персонала по виду происшествия «падение с высоты», отсутствует. Все мероприятия по охране труда, запланированные на 2010 год, были выполнены.

За 2010 г. затраты на мероприятия по охране труда возросли на 46 млн. руб. (на 47%) и составили 143,6 млн. руб. против 97,6 млн. руб. в 2009 г. Средства были направлены:

- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве — 63 млн. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда — 24,8 млн. руб.;
- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев — 29,1 млн. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты — 26,7 млн. руб.

ОГК-4 эксплуатирует 46 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 (стандартными) гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии или инцидента на опасном производственном объекте».

Контроль эксплуатации ОПО на филиалах организован в соответствии с «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОГК-4, утвержденным Генеральным директором ОГК-4 10.09.2010 г. и согласован и.о. руководителем Северо-уральского Управления Ростехнадзора, Федеральной Службы по технологическому, экологическому и атомному надзору 23.09.2010 г., который осуществляется по 4 этапам в соответствии с годовым планом производственного контроля.

Охрана окружающей среды

Защита окружающей среды и показатели воздействия деятельности филиалов ОГК-4 на окружающую среду отражают стремление ОГК-4 занимать позицию ведущего российского поставщика электроэнергии и тепла, ответственно относящегося к вопросам охраны окружающей среды и качества жизни населения в регионах присутствия компании.

Мы стремимся минимизировать воздействие своей деятельности на окружающую среду. Экологическая политика ОГК-4 является основой долгосрочного коммерческого успеха компании в конкурентной среде.

Основные усилия Компании в 2010 году в области экологии были направлены на исполнение Экологической политики Компании, утвержденной в 2009 г.

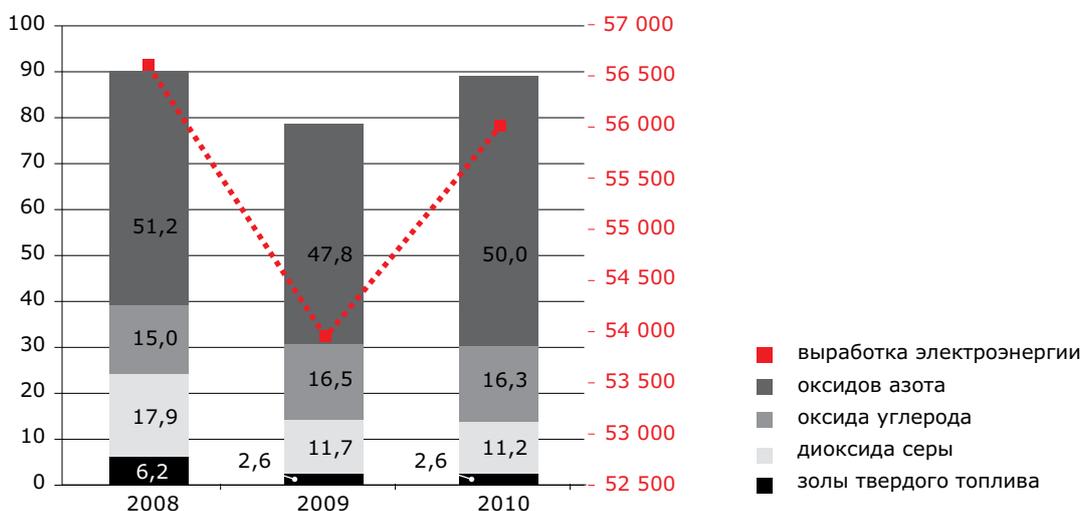
Так, в рамках одного из направлений Экологической политики в 2010 г. Компания принимала активное участие в реализации Проектов Совместного Осуществления в соответствии с 6 статьей Киотского протокола. В 2010 г. завершилось строительство нового энергоблока на базе высокоэффективной парогазовой установки мощностью 400 МВт на Шатурской ГРЭС. Блок ПГУ Шатурской ГРЭС — первый Российский проект, получивший одобрение ООН в рамках механизмов Киотского протокола. Высокий КПД нового энергоблока позволяет сократить выброс парниковых газов более чем на 1 миллион тонн CO₂ до конца 2012 г.

Благодаря использованию новейших технологий при строительстве энергоблоков на Сургутской ГРЭС-2, Яйвинской и Шатурской ГРЭС, Е.ON и ОГК-4 смогут сократить выбросы CO₂ приблизительно на 4,3 миллиона тонн к 2012 г. Вслед за проектом на Шатурской ГРЭС планируется зарегистрировать еще два проекта как Проекты Совместного Осуществления в рамках Киотского протокола: 2 ПГУ-400 на Сургутской ГРЭС-2 и ПГУ-400 на Яйвинской ГРЭС.

В 2010 г. с целью увеличения объема использования золошлаковых отходов выполнялись проектные работы по рекультивации 1-ой карты золоотвала Березовской ГРЭС с использованием золошлаковых отходов 2-ой и 3-ей карты золоотвала. Данный проект реализуется в рамках первого этапа Программы компании по переводу станции на сухое складирование золошлаковых отходов Березовской ГРЭС. Реализация проекта позволит обеспечить долгосрочное складирование золошлаковых отходов станции с использованием наиболее экологически приемлемых, технологически надежных и экономически целесообразных технологий, что приведет к существенному повышению экологической эффективности предприятия. Кроме того, при реализации проекта будет обеспечена возможность 100% отгрузки сухой золы потребителям.

В 2010 г. выполнен ряд мероприятий, направленный на снижение негативного воздействия Компании на окружающую среду, так, например, на Смоленской ГРЭС к окончанию работ подходит реконструкция золоотвала, на Шатурской ГРЭС выполнялась реконструкция проливневой канализации части основной пром площадки (работы будут закончены в 2011 г.). На Сургутской ГРЭС-2, в рамках реализации инвестиционного проекта по строительству 2-х энергоблоков ПГУ-400 произведен ввод сооружения очистки ливневых вод, проводились берегоукрепительные работы на водохранилище.

Уровень выбросов загрязняющих веществ за 2008-2010 гг.



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

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

В целом по ОГК-4 при увеличении выработки электроэнергии и тепла в 2010 г. на 3,6% валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух незначительно увеличились с 80,2 тыс. тонн в 2009 г. до 81,8 тыс. тонн, то есть на 1,6 тыс. тонн или 1,8%. Удельные выбросы загрязняющих веществ

на выработку электроэнергии снизились с 1,49 г/кВт ч в 2009 г. до 1,46 г/кВт ч в 2010 г., т. е. на 0,03 г/кВт ч или 2,0%. Снижение удельных выбросов загрязняющих веществ в основном связано с увеличением доли выработки электростанций Компании, работающих на природном и попутном нефтяном газе и снижением доли выработки угольной генерации, а также вводом в конце 2010 г. блока ПГУ-400 на 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 использования воды на производственные нужды в 2010 г. связано с увеличением выработки электроэнергии. Объем оборотной воды остался практически неизменным.

УРОВЕНЬ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ЗА 2008-2010 ГГ.

Показатели	Ед. изм.	2008	2009	2010
Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, всего	тыс тонн	92,3	80,3	81,8
золы твердого топлива	тыс тонн	6,2	2,6	2,6
газообразных и жидких	тыс тонн	86,1	77,7	79,2
из них				
диоксида серы	тыс тонн	17,9	11,7	11,2
оксида углерода	тыс тонн	15,0	16,5	16,3
оксидов азота	тыс тонн	51,2	47,8	50,0
CO ₂	тыс тонн	34 777,8	32 176,3	32 834,2
CO ₂	г/кВт ч (выр)	613,6	596,4	587,0
Образование золошлаковых отходов	тыс. тонн	318,9	236,2	241,7
Объем оборотной воды	млн м ³	7 006,7	6676,2	6 740,8
Выработка э/э	млн кВт ч	56 676,2	53 947,6	55 936,5

ОГК-4, 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. Общая площадь земель, занятых под золошлакоотвалы, составляет порядка 460 га. Золошлаковые отходы подаются на золошлакоотвалы оборотной системой гидрозолоудаления, исключая воздействие отходов на окружающую среду при их транспортировке.

Объем образования отходов напрямую зависит от топливного баланса станций. Так в 2010 г. образовалось 254,0 тыс. тонн отходов производства, из них 241,7 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 13,19 млн тонн золошлаковых отходов.

Плата за размещение отходов является наиболее существенным платежом за негативное воздействие. В 2010 году филиалы Компании заплатили порядка 35 млн рублей (70% от всех платежей за загрязнение окружающей среды) за размещение отходов производства.

Существующие экологические показатели электростанций, а также реализуемые Компанией проекты в этой области позитивно характеризуют экологическую ситуацию, сложившуюся в филиалах ОГК-4. Объем выбросов и сбросов вредных веществ, а также складирования вредных отходов электростанциями Компании всегда был ниже установленных лимитов. Соблюдение таких нормативов позволяет Компании сохранять платежи за загрязнение окружающей среды на минимальном уровне.

Благотворительность

Являясь частью международного концерна E.ON, ОГК-4 осуществляет ряд социальных и благотворительных инициатив.

Правлением ОГК-4 были выделены следующие направления благотворительной деятельности:

- программы, направленные на поддержку населения, оказавшегося в сложных жизненных ситуациях;
- оказание помощи детским учреждениям;
- финансирование медицинских учреждений;
- развитие спорта в регионах.

В 2010 году расходы на оказание благотворительной помощи составили 41,96 миллионов рублей.

В части помощи детским учреждениям, в 2010 г. в школу № 1 г. Шатуры, которая специализируется на работе со слабовидящими детьми, приобретено специальное тифлотехническое оборудование, оборудован новый компьютерный класс с обеспечением доступа в интернет.

В 2010 году ОГК-4 приняло участие в программе «Книжки в подарок» фонда «Иллюстрированные книжки для маленьких слепых детей», в рамках которой 92 ребенка с нарушением зрения в г. Москве, г. Шатуре, г. Смоленске получили подписку на цветные иллюстрированные рельефные книги «Атлас восприятия иллюстраций».

В 2010 году в благотворительную программу Компании вошла помощь детским учреждениям Смоленской области - Озерненской средней школе №1, детским садам «Колокольчик» и «Сказка». На полученные деньги организации смогли провести косметические ремонты в учебных классах, закупить детскую мебель, поменять аварийные входные двери. Компания помогает школе спортивно — технического моделирования в п.Озерный, которая осуществляет свою деятельность с 1975 года. Постоянно посещают школу более 60 человек, в ней организованы кружки по автомоделированию, авиомоделированию и судомоделированию. Ученики кружка принимают участие в международных и областных соревнованиях, занимая призовые места. Оказанная Смоленской ГРЭС помощь идет на закупку запасных частей к моделям и поездки на соревнования.

Сотрудники и Компания осуществляют несколько крупных проектов помощи детям-сиротам и детям-инвалидам. В Московской области ОГК-4 помогла построить футбольную площадку для Туголесского детского дома. Воспитанники детских домов и приютов в регионах присутствия Компании получают новогодние подарки от ОГК-4. Смоленская ГРЭС каждый год проводит акцию «Самая яркая ёлка» в социально-реабилитационном Центре «Ласточка». В г. Шарыпово работники Березовской ГРЭС собрали детские вещи и канцелярские принадлежности для ребят из малообеспеченных семей в рамках общегородской акции «Помоги пойти учиться». Кроме того на средства энергетиков были закуплены компьютеры для компьютерного класса в детском клубе «Радуга». В клубе волонтеры работают с детьми их неблагополучных семей города Шарыпово.

Для школы №8 города Шарыпово, где в основном учатся дети работников станции, в 2010 году была закуплена новая мебель. В этой школе в 2011 году планируется открыть «энергетический класс» с углубленным изучением физики и электротехники. Для реализации этой задачи в 2010 году школе были выделены средства для обновления учебно-лабораторного и демонстрационного оборудования в кабинете физики.

В 2010 г. состоялся уже второй выпуск инженерно-технологического класса школы №19 г. Сургута. В учебной программе этого класса упор сделан на углубленное изучение физики и математики. Его четверем лучшим выпускникам Компания оплачивает обучение в Уральском государственном техническом университете, а по его окончании — предоставит работу на станции. Также на базе Межшкольного учебного комбината №1 г. Сургута будущие специалисты осваивают такие предметы как электротехника, контрольно-измерительные приборы и автоматика. Кроме того, волонтеры — сотрудники Сургутской ГРЭС-2 проводят для учеников элективный курс, касающийся таких тем, как энергосбережение, промышленная безопасность, промышленная экология.

Приоритетом Компании также является развитие спорта и популяризация здорового образа жизни сотрудников. Для формирования единой культуры и развития здорового образа жизни каждый год в ОГК-4 проводят летние и зимние Спартакиады. Участвовать в них могут не только сотрудники станций,

но и члены их семей. В 2010 г. при поддержке ОГК-4 был оборудован тренажерный зал в Школе №4 г. Шатуры, в котором провести время могут не только школьники, но и работники станции.

В 2010 году ОГК-4 стало титульным спонсором баскетбольного клуба «Университет — Югра» (г. Сургут, ХМАО — Югра). Ханты-Мансийский автономный округ-Югра — один из немногих регионов страны, имеющий баскетбольную команду уровня суперлиги, с тридцатилетней историей и богатыми традициями. БК «Университет-Югра» является двукратным бронзовым призером Чемпионата России среди мужских команд Суперлиги и трехкратным чемпионом России среди студенческих команд.

Компания организует легкоатлетический пробег на призы Сургутской ГРЭС-2. В 2010 году — на 15-й, юбилейный, пробег «Сургутское кольцо» преодолеть дистанцию протяженностью 15,9 километров приехало около 100 спортсменов из разных городов Уральского федерального округа.

Компания также направляет средства на оказание помощи больницам. В 2010 г. ОГК-4 перечислило 23,5 млн рублей в пользу Шатурской центральной районной больницы на проведение ремонта, приобретение двух аппаратов искусственной вентиляции легких, современного рентгенографического и ультразвукового лечебного оборудования. В 2010 году было выделены средства на приобретение компьютерной техники для регистратуры Красноярского краевого онкологического диспансера, что позволило организовать дистанционную запись на прием к высококвалифицированным врачам-онкологам жителей Шарыпово и Шарыповского района.

Наша Компания не забывает и о ветеранах Великой Отечественной войны, ветеранах труда, работавших на электростанциях. ОГК-4 регулярно выделяет средства на организацию праздничных вечеров, а также индивидуальную материальную помощь. Так, к 65-летию Победы всем ветеранам, ушедшим на пенсию с электростаций, была оказана единовременная денежная помощь.

Осуществляя различные проекты в сфере благотворительности, ОГК-4 демонстрирует, что является социально ответственной компанией.

14. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ОГК-4»

Место нахождения: РФ, Тюменская обл., ХМАО, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23, сооруж. 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.ogk-4.ru

E-mail: ogk@ogk-4.ru

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ОТВЕТСТВЕННЫХ ЗА РАБОТУ С АКЦИОНЕРАМИ

Щеглова Галина Сергеевна

Телефон: (495) 545 38 46

Казакова Татьяна Владимировна

Телефон: (495) 545 38 38, доб. 4870

Факс: (495) 545 38 39

E-mail: IR@ogk-4.ru

ПРЕСС-СЛУЖБА

Друзьяка Евгений Валериевич

Мартынова Анна Николаевна

Телефон: (495) 545 38 38, доб. 4924

Факс: (495) 545 38 39

E-mail: PR@ogk-4.ru

СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ

Полное фирменное наименование нового 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.

Юридический адрес: Россия, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Почтовый адрес: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, к. 13

Телефон: (495) 771 73 35, (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 «ПрайсвогтерхаусКуперс 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: 125047 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

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОГК-4 ЗА 2010 ГОД. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОГК-4 ЗА 2010 ГОД

Ниже приведен текст аудиторского заключения фирмы ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» по бухгалтерской отчетности ОГК-4 за 2010 г. Указанная бухгалтерская отчетность включена в данный годовой отчет не в полном объеме. Настоящее аудиторское заклю-

чение применимо только к бухгалтерской отчетности ОГК-4 за 2010 г. в полном объеме. Экземпляр бухгалтерской отчетности ОГК-4 за 2010 г. в полном объеме размещен на сайте Компании www.ogk-4.ru в разделе «Акционеру и инвестору — Экономика и финансы».



Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии».

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

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – ОАО «ОГК-4»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность ОАО «ОГК-4» за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «ОГК-4» 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 «ОГК-4», 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.



Аудиторское заключение

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ОГК-4» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
18 марта 2011 года



А.Л.Узорникова

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 год

		К О Д Ы	
Форма №1 по ОКУД		0710001	
Дата (год, месяц, число)		2010 12 31	
ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	по ОКПО	76828204	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8602067092	
Производство электро и теплотенергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11; 40.30.11	
Организационно-правовая форма	форма собственности	47	16
Открытое акционерное общество	Частная	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения	тыс руб	по ОКЕИ	
		384	
Местонахождение (адрес): 628406, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, ул. Энергостроителей, 23, с. 34			

Дата утверждения _____
Дата отправки / принятия _____

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	16 245 178	29 189 109
Незавершенное строительство	130	25 847 084	38 257 480
Долгосрочные финансовые вложения	140	73 914	237 272
Отложенные налоговые активы	145	51 255	46 397
Прочие внеоборотные активы	150	391 149	348 352
Итого по разделу I	190	42 608 580	68 078 610
II. Оборотные активы			
Запасы	210	1 989 857	2 139 035
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 822 608	1 959 846
расходы будущих периодов	216	167 249	179 189
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	197 077	5 777
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2 388 496	50 185
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	90 950	6 868
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	21 247 236	11 230 922
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1 986 297	2 069 797
Краткосрочные финансовые вложения	250	17 140 837	14 173 738
Денежные средства	260	481 706	262 488
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	43 445 209	27 862 146
БАЛАНС	300	86 053 789	95 940 756

Приложение к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"

18.12.2011

Аудитор / *А.В.И.З.*

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	25 219 482	25 219 482
Добавочный капитал	420	41 471 438	41 451 280
Резервный капитал	430	478 313	833 446
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	478 313	833 446
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	13 433 375	23 547 850
Итого по разделу III	490	80 602 608	91 052 058
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	501 391	476 270
Прочие долгосрочные обязательства	520	728	595
Итого по разделу IV	590	502 119	476 865
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	4 870 125	4 386 144
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	3 592 837	3 250 139
задолженность перед персоналом организации	622	98 853	115 792
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	13 221	10 043
задолженность по налогам и сборам	624	149 445	307 711
прочие кредиторы	625	1 015 769	702 459
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	8 306	7 970
Доходы будущих периодов	640	174	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	70 457	17 718
Итого по разделу V	690	4 949 062	4 411 832
БАЛАНС	700	86 053 789	95 940 755

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	18 458	1 614 232
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	18 774	123 221
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	272 250	223 389
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	5 473 414	5 649 373
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	5 344	-
Износ жилищного фонда	970	2 197	2 379
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	635 481	618 832

Руководитель

(подпись)

Саблуков Юрий
Степанович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Шаляпина Алла
Васильевна

(расшифровка подписи)

18 марта 2011 г.

приложение к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайвотерхаусКуперс Аудит"

18 МАР 2011

Аудитор

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2010 год

		К О Д Ы		
		0710002		
Форма №2 по ОКУД		2010	12	31
Дата (год, месяц, число)				
ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"		76828204		
Организация	по ОКПО			
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8602067092		
Производство электро и теплотенергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11; 40.30.11		
Вид деятельности	по ОКВЭД			
Организационно-правовая форма	форма собственности	47	16	
Открытое акционерное общество	Частная			
Единица измерения:	тыс. руб.	384		
		по ОКЕИ		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	53 818 697	42 424 488
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(40 641 337)	(34 874 488)
Валовая прибыль	029	13 177 360	7 550 000
Прибыль (убыток) от продаж	050	13 177 360	7 550 000
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	449 583	927 988
Проценты к уплате	070	(4 189)	(21 063)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	9 009 832	6 338 916
Прочие расходы	100	(9 978 884)	(5 310 046)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	12 653 702	9 485 795
Отложенные налоговые активы	141	2 907	52
Отложенные налоговые обязательства	142	34 343	(157 031)
Текущий налог на прибыль	150	(2 490 875)	(2 097 449)
Другие аналогичные платежи	151	249 373	(121 488)
Налоговые санкции	180	-	(7 215)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	10 449 450	7 102 664
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	86 074	391 104
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	201	0,1657	0,1127

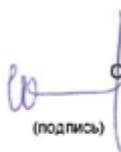
Приложение к аудиторскому заключению
ОАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

18 АП 2011

Аудитор *А.А.А.*

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	164 108	92 902	246 666	20 734
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	41 724	25 069	14 088	92 036
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	549 159	1 251 370	5 225 384	3 805 904
Отчисления в оценочные резервы	250	X	850 997	X	323 092
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	147	2 837	792	3 705

Руководитель



Саблуков Юрий Степанович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Шалыгина Алла
Васильевна

(подпись)

(расшифровка подписи)

18 марта 2011 г.

согласно аудиторскому заключению
ООО "ПрайвентерхаусКуперс Аудит"

18 МАРТ 2011

Аудитор



8

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2010 год**

ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроснабжения"
Идентификационный номер налогоплательщика
Производство электро и теплотенергии тепловыми
электростанциями
Организационно-правовая форма форма собственности
Открытое акционерное общество Частная
Единица измерения тыс руб

Форма N3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по
ОКОПФ/ОКОФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
2010	12	31
76828204		
8602067092		
40.10.11; 40.30.11		
47	16	
384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	25 219 482	41 471 438	176 036	6 539 212	73 406 168
Изменения ставки налога на прибыль	011	-	-	-	70 091	70 091
Остаток на 1 января предыдущего года	030	25 219 482	41 471 438	176 036	6 609 303	73 476 259
Чистая прибыль	032	X	X	X	7 102 664	7 102 664
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	302 277	(302 277)	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	25 219 482	41 471 438	478 313	13 409 690	80 578 923
2010 (отчетный год)						
Изменение ставки налога на прибыль	071	X	X	X	23 685	23 685
Остаток на 1 января отчетного года	100	25 219 482	41 471 438	478 313	13 433 375	80 602 608
Чистая прибыль	102	X	X	X	10 449 450	10 449 450
Дивиденды	103	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	355 133	(355 133)	-
Уменьшение величины капитала за счет реорганизации юридического лица	131	-	X	X	-	-
прочее	134	-	(20 158)	-	20 158	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	25 219 482	41 451 280	833 446	23 547 850	91 052 058

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный фонд (наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	176 036	302 277	-	478 313
данные отчетного года	162	478 313	355 133	-	833 446
Оценочные резервы:					
Резервы по сомнительным долгам (наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	266 527	224 936	(83 571)	407 892
данные отчетного года	172	407 892	517 770	(124 866)	800 796
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей (наименование резерва)					
данные предыдущего года	173	64 858	27 699	(17 551)	75 006
данные отчетного года	174	75 006	-	(42 523)	32 483
Резерв по условным фактам хозяйственной деятельности (наименование резерва)					
данные предыдущего года	175	-	70 457	-	70 457
данные отчетного года	176	70 457	-	(52 739)	17 718

Согласно аудиторскому заключению
"Трайст-СерхаусКуперс Аудит"
16.12.2011
Аудитор / *А.В. Сидорин* /

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	80 602 782	91 052 058

Руководитель

(подпись)



Саблуков Юрий
Степанович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)



Шалыпина Алла
Васильевна

(расшифровка подписи)

18 марта 2011 г.

вне к аудиторскому заключению
"ПрайсвогтерхаусКулерс Аудит"

18 .03. 2011

Аудитор



10

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2010 год**

Организация **ОАО "Четвертая генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **Производство электро и теплоэнергии
тепловыми электростанциями**
Организационно - правовая форма **форма собственности**
Открытое акционерное общество **Частная**
Единица измерения **тыс. руб.**

Форма №4 по ОКУД	К О Д Ы		
Дата (год, месяц, число)	0710004		
	2010	12	31
по ОКПО	76828204		
ИНН	8602067092		
по ОКВЭД	40.10.11; 40.30.11		
по ОКОПФ /ОКФС	47		16
по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	481 633	106 626
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	62 899 203	48 839 918
Поступления от продажи валюты и прочие доходы	110	2 431 725	3 417 971
Денежные средства, направленные:	120	(51 482 079)	(45 982 801)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья	150	(42 954 246)	(36 853 006)
на оплату труда	160	(2 604 618)	(2 460 961)
на выплату дивидендов, процентов	170	(340)	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(4 057 759)	(5 886 972)
расходы по продаже валюты и прочие расходы	190	(1 865 116)	(781 862)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	13 848 849	6 275 088
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	117 303	3 907
Выручка от продажи ценных бумаг и поступления от закрытия депозитных вкладов	220	235 239 491	474 524 748
Полученные дивиденды	230	93	-
Полученные проценты	240	441 210	1 093 114
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	6	1 493 000
Поступление по форвардным контрактам на приобретение валюты	260	1 139 572	-
Прочие поступления	270	82 449	6 743
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(17 597 904)	(22 329 143)
Приобретение ценных бумаг и размещение денежных средств на депозитных вкладах	300	(230 751 449)	(459 214 042)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(1 750 000)	(1 478 408)
Расходы по форвардным и опционным контрактам на приобретение валюты	320	(989 073)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(14 068 302)	(5 900 081)

ссылка к аудиторскому заключению
ООО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит"

18 ЯНВ 2011

Аудитор

А.А.А.
Н

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	78 196	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(78 196)	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	-	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	(219 453)	375 007
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	262 180	481 633
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	(5 049)	39 075

Руководитель


(подпись)

Саблуков Юрий
Степанович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

Шалыпина Алла
Васильевна

(расшифровка подписи)

18 марта 2011 г.

приложение к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"

18 МАР 2011

Аудитор



**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2010 год**

ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии"
Идентификационный номер налогоплательщика
Производство электро и теплоэнергии тепловыми
электростанциями
Вид деятельности
Организационно-правовая форма форма собственности
Открытое акционерное общество Частная
Единица измерения тыс. руб.

Форма №5 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

по ОКПО
ИНН

по ОКВЭД

по
ОКОПФ/ОКФ

по ОКЕИ

К О Д Ы		
0710005		
2010	12	31
76828204		
8602067092		
40.10.11; 40.30.11		
47	16	
384		

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	6 389 497	5 772 694	(18 367)	12 143 824
Сооружения и передаточные устройства	075	6 176 163	1 102 603	(7 847)	7 270 919
Машины и оборудование	080	7 106 085	7 270 566	(14 575)	14 362 076
Транспортные средства	085	228 478	22 960	(17 864)	233 790
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	53 191	8 838	(5 864)	56 165
Другие виды основных средств	110	7 276	485	(1 118)	6 643
Земельные участки и объекты природопользования	115	50 218	17 690	(18)	67 890
Итого	130	20 010 908	14 195 836	(65 653)	34 141 307

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	3 765 730	4 952 198
в том числе:			
зданий и сооружений	141	1 270 945	1 594 846
машин, оборудования, транспортных средств	142	2 457 787	3 316 608
других	143	36 998	40 744
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	176 953	132 942
в том числе:			
здания	151	158 977	118 691
сооружения	152	14 202	7 081
других	153	3 774	7 170
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	3 335	8 140
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	18 458	1 614 232
в том числе:			
зданий и сооружений	161	3 857	-
машин, оборудования, транспортных средств	162	14 601	14 601
других	163	-	1 599 631
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	1 143 268	273 681

Приложение к аудиторскому заключению
ООО "ТрайвотерхаусКуперс Аудит"

18.12.2011

Аудитор

В.В.В.

13

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	68 869	91 392	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	17 500	17 500	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	145 880	148 235	381 683
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	145 880	148 235	381 683
Предоставленные займы	530	5 045	-	-	1 750 000
Депозитные вклады	530	-	-	16 992 802	12 042 055
Итого	540	73 914	237 272	17 140 837	14 173 738
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	51 333	73 856	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	51 333	73 856	-	-
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	24 196	22 523	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

... к аудиторскому заключению
... "ПрайсвотерхаусКуперс Ауди"

18 МАР 2011

Аудитор

Азар

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	21 655 128	12 031 718
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	2 394 189	2 870 593
авансы выданные	612	15 135 983	5 130 210
прочая	613	4 124 956	4 030 915
долгосрочная - всего	620	2 388 496	50 185
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	90 950	6 868
авансы выданные	622	2 293 523	3 913
прочая	623	4 023	39 404
Итого	630	24 043 624	12 081 903
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	4 870 125	4 386 144
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	3 592 837	3 250 139
авансы полученные	642	48 907	94 267
расчеты по налогам и сборам	643	149 445	307 711
кредиты	644	-	-
прочая	646	1 078 936	734 027
долгосрочная - всего	650	728	595
в том числе:			
займы	652	-	-
Итого	660	4 870 853	4 386 739

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код	3	4
1	2		
Материальные затраты	710	33 281 040	27 774 490
Затраты на оплату труда	720	2 903 718	2 811 195
Отчисления на социальные нужды	730	417 048	436 871
Амортизация	740	1 201 270	1 179 104
Прочие затраты	750	2 838 261	2 672 828
Итого по элементам затрат	760	40 641 337	34 874 488
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
расходов будущих периодов	766	30 857	(203 859)
резервов предстоящих расходов	767	(52 739)	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	5 473 414	5 649 373
Выданные - всего	830	5 344	-

Руководитель

(подпись)

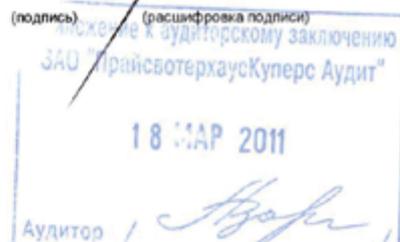
Саблуков Юрий Степанович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Шалапина Алла Васильевна
(расшифровка подписи)

18 марта 2011 г.



ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Текст заключения Ревизионной комиссии размещен на сайте Компании www.ogk-4.ru в разделе «Акционеру и инвестору — Органы управления и контроля — Органы контроля».

ОАО «ОГК-4» заключение ревизионной комиссии по итогам 2010 года

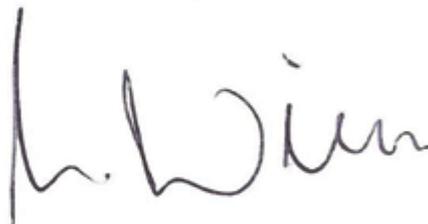
Заключение

На основании проведенных Ревизионной комиссией процедур, а также внутренних аудиторских заключений и с учетом мнения аудитора Общества (заключение ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» от 18.03.2011 года) ревизионная комиссия Общества имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности Общества.

Москва, Апреля 14, 2011 года

**Председатель ревизионной
комиссии**

Михаэль Винфрид Кристиан Вильхельм

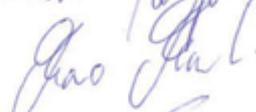


Члены ревизионной комиссии

Андреас Кольпатцик



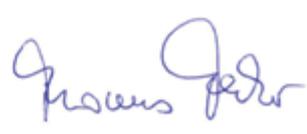
Марио Дитмар Мацидовски



Патрикеев Станислав
Александрович



Томас Феккер – привлеченный к
работе в ревизионной комиссии на
основании п. 3.1.(2) Положения о
ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4»
(протокол № 1 от 21.09.2010) заседания
ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4»



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

№	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	Пункт 11.3 статьи 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	Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется акционеру Общества, включенному в указанный список и обладающему не менее чем 1 % голосов (п.4 ст.51 ФЗ «Об акционерных обществах»).
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться 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 ознакомиться с информацией (материалами) к общему собранию акционеров. Материалы к общим собраниям акционеров размещаются на веб-сайте Общества www.ogk-4 в разделе «Акционеру и инвестору — Информация для акционера — Материалы к общим собраниям».
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 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 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	Согласно пункту 6.1 статьи 6 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров определен порядок регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.

№	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	Подпункт 28 пункта 12.1 статьи 12 Устава Общества.
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	Советом директоров Общества утверждено Положение о корпоративной системе управления рисками ОГК-4.
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 подпунктом 15 пункта 12.1 статьи 12 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 подпунктами 15,16 пункта 12.1 статьи 12 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 подпунктами 15 и 16 пункта 12.1 статьи 12 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 8 независимых директоров, 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	Не соблюдается	В состав Совета директоров Общества входят лица, являющиеся членами органов управления юридических лиц, конкурирующих с Обществом: Лев Кеткин является членом Совета директоров ОАО «ТГК-5», ОАО «ТГК-9», ОАО «ТГК-14»
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Пункт 10.8 статьи 10 Устава Общества

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
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	Пункт 3.3 статьи 3 Положения о Совете директоров Общества. Пункт 4.1.6 статьи 4 Кодекса корпоративного управления Общества.
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	Положением об инсайдерской информации, в редакции утв. 02.06.2010 года предусмотрена обязанность членов совета директоров письменно уведомлять Ответственного за соблюдение инсайдерских правил, о любой планируемой операции с Инсайдерскими ценными бумагами Общества, совершаемой им (прямо или через иных, действующих по их поручению лиц) не позднее чем за 3 рабочих дня до планируемой даты совершения операции. А также о совершенных за отчетный квартал им (прямо или через иных, действующих по их поручению лиц) операциях с Инсайдерскими ценными бумагами Общества.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Пунктом 15.2 статьи 15 Устава и пунктом 7.1. Положения о Совете директоров Общества предусмотрено проведение заседания Совета директоров по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал. Фактически заседания Совета директоров проводятся чаще одного раза в шесть недель
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 2010 г. проведено 20 заседаний Совета директоров с периодичностью чаще одного раза в шесть недель.
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Статьи 7,8 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	частично	Статьей 3 Положения о Совете директоров Общества предусмотрено право членов совета директоров на получение общества информации, необходимой для осуществления своих функций. При этом во внутренних документах Общества отсутствует ответственность за непредставление такой информации. Фактически информация членам Совета директоров предоставляется.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
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)	Соблюдается частично	Комитет по стратегии и развитию Совета директоров Общества создан решением Совета директоров Общества от 16.07.2009 г. (протокол № 116)
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	Комитет по аудиту Совета директоров Общества, который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества, сформирован в соответствии с решением Совета директоров от 31.03.2008 г. (протокол № 86).
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается частично	В состав комитета по аудиту входит один независимый и неисполнительный директор — Л.А. Кеткин и один член, не отвечающий требованиям независимого директора (п.2.2.2. Кодекса корпоративного поведения) — Райнер Хартманн.
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Председателем комитета по аудиту является независимый директор — Л.А. Кеткин.
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества	Соблюдается	Пункт 1 статьи 6 Положения о комитете по аудиту Совета директоров Общества.
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 является Председатель Совета директоров Общества — С.А. Тазин, не отвечающий критериям независимого директора.
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	С 01.03.2010г. член Комитета по кадрам и вознаграждениям М. Винкель назначен должностным лицом Общества — заместителем Генерального директора.
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.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
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 Совета директоров по аудиту, Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям, Положение о Комитете Совета директоров по рискам и финансам, Положение об управляющем Комитете по новому строительству, Положение о Комитете по стратегии и развитию
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует требование обязательного участия независимых директоров при определении кворума.
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Пункт 17.1 статьи 17 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	Подпункт 5 пункта 18.2 статьи 18 Устава Общества.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово- хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с Политикой делегирования полномочий предусмотрена процедура согласования Советом директоров инвестиций, превышающих 5% от общего объема заложенного в бюджет Общества на соответствующий год.
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 исполнительных органов 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 единоличного 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 исполнительных органов Общества.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
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	Абзац 4 пункта 4.1.6 и абзац 2 пункта 4.2.7 статьи 4 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	Подпункт 29 пункта 12.1 статьи 12 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	Частично	В трудовых договорах данное требование отсутствует. Пункт 7.1 статьи 7 Положения об инсайдерской информации предусматривает ответственность за нарушение положений об использовании служебной информации.
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	Пункт 2.1 статьи 2 Положения о секретаре и секретариате Совета директоров Общества, статья 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	Статья 4 Положения о Совете директоров Общества, статья 3 Положения о Секретаре и секретариате Совета директоров Общества, статья 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 пунктом 3.3 статьи 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	Подпункт 30 пункта 12.1 статьи 12 Устава Общества
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	В уставе и/или внутренних документах отсутствует данная норма.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
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: НП РТС, ОАО «Фондовая биржа РТС», ЗАО «ФБ ММВБ», 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.
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 29.10.2009 г. (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	В соответствии с пунктом 4.7 статьи 4 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров «Порядок ознакомления лиц с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров. Материалы к общим собраниям размещаются на сайте Общества (www.ogk-4.ru)
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.ogk-4.ru

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
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	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества такое требование не 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	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества такое требование не закреплено.
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	18.12.2008 г. Советом директоров Общества (протокол № 104) утверждено Положение об инсайдерской информации. С 02.06.2010 г. данное положение действует в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров 02.06.2010 г. (протокол № 132).
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	15.10.2009г. Советом директоров утверждено «Положение о процедурах внутреннего контроля в Обществе. (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.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ соблюдается частично/ не соблюдается/ не применимо	Примечание
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 в Обществе.
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 отдельных 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 Общества, утвержденное Общим собранием акционеров Общества. (раздел 5 «Порядок проведения проверок»).
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	Пункт 1 статьи 4 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров Общества.
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 2010 г.

Сделка	Заинтересованная сторона	Орган управления, принявший решение
Договор субаренды нежилого помещения между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН Раша»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 128 от 31.03.2010 г.
Договор субаренды нежилого помещения между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 128 от 31.03.2010 г.
Договор на оказание услуг внутреннего аудита между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН Раша»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 128 от 31.03.2010 г.
Соглашение о вознаграждении за предоставление гарантии между E.ON AG и ОАО «ОГК-4»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 129 от 04.04.2010 г.
Договор на оказание услуг по перевозке между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН Раша»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 130 от 29.04.2010 г.
Дополнительное соглашение № 1 к Договору № ОГК4/09/67 от 16.03.2009 г. на оказание услуг письменного и устного перевода между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 130 от 29.04.2010 г.
Дополнительное соглашение к Соглашению по гарантийным взносам № ОГК4/09/365 от 20.11.2009 г. между E.ON AG и ОАО «ОГК-4»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 133 от 17.06.2010 г.
Дополнительное соглашение к Соглашению по гарантийным взносам № ОГК4/08/446 от 10.09.2008 г. между E.ON AG и ОАО «ОГК-4»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 133 от 17.06.2010 г.
Договор на приобретение компьютерного оборудования и локальных сетей передачи данных между ООО «Э.ОН Раша Пауэр» и ОАО «ОГК-4»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 133 от 17.06.2010 г.
Дополнительное соглашение № 2 к Договору оказания услуг по перевозке № ОГК4/09/65 от 10.03.а 2009 г., между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 135 от 08.07.2010 г.
Договор на выполнение рабочей документации для нужд филиала «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» между ОАО «ОГК-4» и ОАО «ТГК-9»	Кеткин Л.А.	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 136 от 29.07.2010 г.
Договор об указании услуг между ОАО «ОГК-4» и «E.ON New Build&Technology GmbH»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 137 от 26.08. 2010 г.
Договор об указании консультационных услуг между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 139 от 30.09.2010 г.
Договор об указании консультационных услуг между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН Раша»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 139 от 30.09.2010 г.
Агентский договор между ОАО «ОГК-4» и ЗАО «ЦФР»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 140 от 20.10.2010 г.

Сделка	Заинтересованная сторона	Орган управления, принявший решение
Договоры о предоставлении мощности между ОАО «ОГК-4» и ОАО «ТГК-5», ОАО «ТГК-9», ОАО «ТГК-14»	Кеткин Л.А.	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 140 от 20.10.2010 г.
Дополнительное соглашение № 1 к Договору оказания услуг по перевозке № ИА-10-0265 от 11.05.2010 г. между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН Раша»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 140 от 20.10.2010 г.
Договор займа между ОАО «ОГК-4» и E.ON AG	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 142 от 25.11.2010 г.
Договор на оказание услуг между ОАО «ОГК-4» и ОАО «ТГК-9»	Кеткин Л.А.	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 143 от 02.12.2010 г.
Договор на выполнение работ по контролю качества энергетических масел между ОАО «ОГК-4» и ОАО «ТГК-9»	Кеткин Л.А.	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 143 от 02.12.2010 г.
Договор на оказание услуг между ОАО «ОГК-4» и ОАО «ТГК-9»	Кеткин Л.А.	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 143 от 02.12.2010 г.
Договор на оказание услуг технической поддержки доступа к корпоративным информационным системам концерна E.ON между ООО «Э.ОН ИС» и ОАО «ОГК-4»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 143 от 02.12.2010 г.
Договор субаренды нежилого помещения между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 143 от 02.12.2010 г.
Договор субаренды нежилого помещения между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН ИС»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 143 от 02.12.2010 г.
Договор субаренды нежилого помещения между ОАО «ОГК-4» и Представительством «Э.ОН Рургаз АГ»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 143 от 02.12.2010 г.
Договор субаренды нежилого помещения между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН Раша»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 143 от 02.12.2010 г.
Рамочное соглашения о предоставлении кредитов и кредитных линий между E.ON AG и ОАО «ОГК-4»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 144 от 23.12.2010 г.
Договор субаренды между ОАО «ОГК-4» и ООО «Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Руссия»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 144 от 23.12.2010 г.
Дополнительное соглашение к Рамочному договору возмездного оказания услуг № ИА-10-602 от 02.09.2010 г., между E.ON New Build & Technology GmbH и ОАО «ОГК-4»	E.ON Russia Holding GmbH	Протокол Совет директоров ОГК-4 № 144 от 23.12.2010 г.