

ОАО «ОГК-2»

ГЕНЕРАТОР БУДУЩЕГО

Годовой отчет 2013



Годовой отчет
ОАО «ОГК-2»
за 2013 год

Содержание

Годовой отчет ОАО «ОГК-2» за 2013 год

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «ОГК-2»
29 апреля 2014 г. (Протокол № 100)

Генеральный директор

Д. Н. Башук

Главный бухгалтер

Л. В. Клищ

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «ОГК-2»	1	5. Инвестиционная деятельность	61
Обращение Генерального директора ОАО «ОГК-2»	2	5.1. Приоритетные проекты (объекты ДПМ)	63
1. Информация об Обществе и его положении в отрасли	3	5.2. Техническое перевооружение и реконструкция существующих производственных мощностей	74
1.1. Краткая история Общества. Приоритетные направления деятельности Общества	5	5.3. Общие итоги инвестиционной деятельности в 2013 г.	76
1.2. Информация о станциях	7	6. Ценные бумаги и акционерный капитал	77
1.3. Основные события	19	6.1. Структура акционерного капитала Общества	79
1.4. Информация о рисках и системе управления рисками	20	6.2. Информация о ценных бумагах	80
2. Обзор финансово-экономических результатов	25	6.3. Результаты торгов ценными бумагами	81
2.1. Выручка	28	6.4. Дивиденды	82
2.2. Себестоимость	29	7. Структуры и принципы корпоративного управления	83
2.3. Прочие расходы и доходы	30	7.1. Принципы и документы	85
2.4. Прибыль	31	7.2. Информация об органах управления и контроля	86
2.5. Структура баланса	32	8. Наш коллектив	111
3. Производственная деятельность	35	8.1. Структура кадрового состава	113
3.1. Выработка электроэнергии	37	8.2. Программа пенсионного обеспечения	114
3.2. Выработка теплоэнергии	39	9. Охрана окружающей среды	115
3.3. Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии и тепла	40	9.1. Негативное воздействие на окружающую среду	117
3.4. Потребление топлива	41	9.2. Текущие затраты на охрану окружающей среды	121
3.5. Энергоремонтная деятельность	44	9.3. Мероприятия по охране окружающей среды	122
4. Сбыт электроэнергии и тепла	45	10. Финансовая отчетность	123
4.1. Сведения о структуре рынка электроэнергии	47	10.1. Аудиторское заключение по отчетности за 2013 г. в соответствии с РСБУ	125
4.2. Сбыт электроэнергии	50	10.2. Бухгалтерская отчетность Общества за 2013 г. в соответствии с РСБУ	127
4.3. Продажа мощности	54	11. Контактная информация	131
4.4. Отпуск тепловой энергии	57	11.1. Реквизиты Общества	131
4.5. Структура выручки от реализации электроэнергии и мощности на оптовом рынке	60	11.2. Контактные лица для акционеров и инвесторов	131
		11.3. Контактные лица для СМИ	132
		11.4. Аудитор	132
		11.5. Регистратор	132

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «ОГК-2»



Уважаемые акционеры!

2013 год стал для компаний Группы «Газпром энергохолдинг» периодом укрепления стратегического лидерства в российской электроэнергетике. Как и в предыдущие годы, осуществляя надежное обеспечение потребителей электрической и тепловой энергией, в компаниях Группы продолжалась реализация инвестиционных проектов и был принят ряд важных мер по сокращению затрат и улучшению финансового положения.

За последние годы ОАО «ОГК-2», которое является самым территориально распределенным активом Группы и самым крупным по показателю установленной электрической мощности активом, удалось продемонстрировать неплохую динамику развития.

Прошедший 2013 год — по-настоящему знаковый в истории ОАО «ОГК-2» — компания стала эксплуатирующей организацией «нового энергетического сердца Сочи» — Адлерской ТЭС. Свою задачу — обеспечить надежное энергоснабжение основной инфраструктуры XII Олимпийских зимних игр в Сочи — станция достойно решила. Залогом этого закономерного результата стал высокий профессионализм коллектива ОГК-2, качественная подготовка оборудования, грамотная организация производственного процесса, обеспечение взаимодействия с регулирующими органами.

ОАО «ОГК-2» непрерывно совершенствуется и модернизируется. Компания реализует программу сокращения издержек, направленную на оптимизацию режимов нагрузки и топливного баланса, на сокращение продолжительности работы нерентабельных производственных мощностей, оптимизацию организационной структуры. Особое внимание уделяется вопросам улучшения экологических показателей.

В результате по итогам 2013 года прибыль ОАО «ОГК-2» достигла самого большого показателя за время работы — почти 4,5 млрд рублей. Выполняется большая инвестиционная программа, обеспечивается надежность производства, внедряются современные системы управления.

Ключевой задачей компании на ближайшие годы является ввод в эксплуатацию новых энергоблоков в рамках договоров о предоставлении мощности. В 2013 году была завершена дополнительная эмиссия акций, проведенная в целях финансирования инвестиционной программы. Таким образом, при поддержке ОАО «Газпром» была обеспечена поступательная реализация планов строительства на Череповецкой, Серовской, Троицкой, Новочеркасской электростанциях.

В прошлом году при поддержке Совета директоров была проведена работа по согласованию переноса проекта в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ) со Ставропольской ГРЭС, где не было получено подтверждение целесообразности его выполнения, на Серовскую ГРЭС, где в 2017 году должен быть введен в эксплуатацию уже второй парогазовый энергоблок.

Это позволит вывести из эксплуатации устаревшие неэффективные угольные энергоблоки, значительно улучшит экономические и технические характеристики Серовской ГРЭС и компании в целом, благоприятно отразится на экологической ситуации в регионе.

Уважаемые коллеги! Уверен, что дальнейшая совместная работа акционеров, Совета директоров и менеджмента ОАО «ОГК-2» будет по-прежнему способствовать динамичному развитию компании и повышению эффективности ее деятельности.

Председатель Совета директоров
ОАО «ОГК-2»
Д.В. Федоров

Обращение Генерального директора ОАО «ОГК-2»



Уважаемые акционеры!

2013 год стал для ОАО «ОГК-2» определенным этапом развития. У нас есть понимание, что для дальнейшего движения вперед мы должны продолжать изменяться, учитывая внешние факторы, требования времени, достигнутые внутренние пределы. С этой целью разработана программа «Эффективность», направленная на повышение качества производственной деятельности, топливообеспечения и сбытовой работы. Начата большая работа с персоналом на всех уровнях, формулируются новые ключевые показатели деятельности для менеджмента. Фактически запущен процесс внутреннего «перформатирования» компании.

В отчетном периоде мы выполняли свои задачи — обеспечение надежной и бесперебойной поставки энергии и мощности, а также строительство новых энергоблоков в рамках программы договоров о предоставлении мощности, уже опираясь на новые подходы в своей работе.

Отмечу главные темы, подробно освещенные в этом годовом отчете.

Чистая прибыль ОАО «ОГК-2» составила почти 4,5 млрд рублей (рост на 12 %), параметр EBITDA превысил 10,8 млрд рублей (рост на 7,6 %) — это самые большие показатели за всю историю Общества.

Вследствие общего снижения потребления электроэнергии в стране и исполнения заданий Системного оператора несколько снизилась и выработка компании. Она составила 70 млрд кВт•ч — на 6 % меньше уровня 2012 года. Однако ее сокращение объяснялось и нашими собственными осознанными действиями — уменьшение доли неэффективной генерации в выработке и снижение объемов производства лишь улучшило экономический результат. Также активно использовалась возможность диверсификации

топливного баланса по ряду станций в пользу более дешевых видов топлива. Предпринятые нами меры принесли значимый вклад в общий итог.

Кроме того, в 2013 году компания начала реализацию первых этапов программы повышения операционной эффективности в части улучшения показателей топливоиспользования. Так, проведенные технические и организационные мероприятия привели к снижению удельных расходов топлива от 1 до 2,5 г/кВт•ч на Сургутской ГРЭС-1, Троицкой ГРЭС, Новочеркасской ГРЭС и Псковской ГРЭС. И это при том, что объем выработки данных филиалов несколько сократился и, следовательно, оборудование работало не в самых экономичных условиях. Это говорит о хорошем потенциале наших собственных резервов увеличения эффективности производственной деятельности.

Значительный вклад в улучшение результатов компании внесла Киришская ГРЭС. Она показала самый большой прирост производства — на 24 % к уровню прошлого года. Причем подавляющая часть выработки пришлось на высокоэффективную ПГУ-800, построенную в рамках реализации программы ДПМ. Правильность принятого решения о реализации этого проекта, его инновационный характер и высокую важность полученного опыта для отрасли подтвердило присуждение ему премии Правительства РФ в области науки и техники.

С целью повышения надежности эксплуатации оборудования, сокращения сроков ремонтов и повышения их качества мы меняли подходы к управлению ремонтной деятельностью. Наша задача в этой сфере — переход на долгосрочные договоры с подрядчиками. Так, в 2013 году был заключен долгосрочный договор на обслуживание оборудования ПГУ-800 Киришской ГРЭС. Поскольку блок является инновационным и имеет в составе самое современное оборудование, это потребовало гибких подходов к его техническому обслуживанию и ремонтам. Полученный опыт позволит создать фундамент при заключении подобных контрактов для обеспечения надежности эксплуатации новых энергоблоков на Череповецкой и Серовской ГРЭС.

Действенным способом сокращения расходов является активная переговорная работа с поставщиками топлива и использование конкурентных закупочных процедур. В 2013 году увеличение стоимости топлива по большинству филиалов Общества не превысило 1 % в сравнении с показателями бизнес-плана на 2013 год.

Активное применение конкурентных способов закупок по другим направлениям закупочной деятельности позволило компании сэкономить свыше 1 300 млн рублей, часть из которых дополнительно была направлена на реализацию необходимых мероприятий, в том числе направленных на повышение операционной эффективности компании.

В 2013 году был успешно завершён первый этап проекта по внедрению ИУС П.Г.К. Он реализуется в рамках общей Стратегии информатизации ОАО «Газпром». Это позволило поднять на новый уровень процессы экономического планирования, бюджетирования, договорной работы, ремонтной деятельности, сделать их прозрачными, повысить оперативность принятия решений, заложить основу для дальнейшего внедрения современных методов организации работы компании и управления ею.

Одной из основных задач на 2014 год является завершение строительных и пусконаладочных работ на объектах ДПМ Череповецкой, Серовской и Троицкой ГРЭС. Ввод этих блоков в эксплуатацию позволит улучшить технико-экономические характеристики Общества.

Подводя итог, могу отметить, что у нашей компании есть объективные ключевые сильные стороны: широкая география присутствия, диверсифицированный топливный баланс, опыт строительства и ввода в эксплуатацию новых объектов, новые блоки на эффективной технологии парогазового цикла и ряд других преимуществ. Мы усиливаем их важными внутренними движениями: желанием изменений, пониманием стоящих задач, знанием точек приложения усилий для их достижения, готовностью к внедрению новых технологий во всех сферах деятельности. Сочетание этих факторов позволяет с уверенностью говорить о появлении новой компании — мобильной, современной, готовой к инновациям, к достижению амбициозных целей, которые ставят перед ней акционеры.

Генеральный директор
ОАО «ОГК-2»
Д.Н. Башук

1. Информация об Обществе и его положении в отрасли

Миссия компании
Деятельность ОАО «ОГК-2» заключается в производстве энергии, улучшающей жизнь нынешних и будущих поколений. Мы внедряем инновационные решения для эффективного использования ресурсов и обеспечения энергоснабжения регионов нашей страны.

17 995

Установленная
электрическая мощность

МВт

4 473

Установленная
тепловая мощность

Гкал/ч

1.1. Краткая история Общества. Приоритетные направления деятельности Общества

2005 СОЗДАНИЕ КОМПАНИИ

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2») создано в качестве дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

2006 ПРИСОЕДИНЕНИЕ ОАО-СТАНЦИЙ

С 29 сентября 2006 г. ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1» перестали существовать как самостоятельные юридические лица и вошли в состав ОАО «ОГК-2» в качестве филиалов.

2007 РАЗМЕЩЕНИЕ АКЦИЙ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ВЫПУСКА (IPO)

Обществом в целях привлечения инвестиций было проведено размещение акций дополнительного выпуска путем их предложения неограниченному кругу инвесторов, включая зарубежных.

2008 ЗАВЕРШЕНИЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ ОАО РАО «ЕЭС РОССИИ»

1 июля 2008 г. осуществлена вторая реорганизация ОАО «ОГК-2» путем присоединения к нему ОАО «ОГК-2 Холдинг», выделившегося из ОАО РАО «ЕЭС России». В результате пакет акций ОАО «ОГК-2», принадлежавший ОАО РАО «ЕЭС России», был распределен среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России».

2010 СОЗДАНИЕ ФИЛИАЛА

3 сентября 2010 г. зарегистрирован шестой филиал ОАО «ОГК-2» – Адлерская ТЭС.

2011 ПРИСОЕДИНЕНИЕ ОАО «ОГК-6»

1 ноября 2011 г. закончилась реорганизация Общества путем присоединения к нему ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-6»), в результате которой филиалами ОАО «ОГК-2» стали 5 станций – Киришская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Новочеркасская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС.



Основными видами деятельности ОАО «ОГК-2» являются производство электрической и тепловой энергии, поставка (продажа) электрической и тепловой энергии потребителям. В рамках этой деятельности ОАО «ОГК-2» обеспечивает эксплуатацию энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проводит своевременный и качественный ремонт, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов.

Миссия компании



Деятельность ОАО «ОГК-2» заключается в производстве энергии, улучшающей жизнь нынешних и будущих поколений. Мы внедряем инновационные решения для эффективного использования ресурсов и обеспечения энергоснабжения регионов нашей страны.



1. Мы видим себя крупнейшей теплоэнергетической компанией и оказываем существенное экономическое влияние на общество.



2. Мы являемся надежным партнером на энергетических рынках, выстраиваем долгосрочное и взаимовыгодное сотрудничество.



3. Мы используем научно-технические разработки для внедрения новых технологий в производство энергии для дома, бизнеса и страны.



4. Мы развиваем профессиональный и творческий потенциал персонала, объединяя наши усилия и талант, чтобы обеспечить передовые позиции компании на рынке.



5. Мы заботимся об интересах акционеров, повышая рентабельность и капитализацию компании.



6. Мы обеспечиваем высочайшие стандарты охраны окружающей среды, минимизируем негативное воздействие на природу.



7. Мы стремимся обеспечить долгосрочный рост нашего бизнеса, трансформировать ОАО «ОГК-2» в лидирующую энергетическую компанию.

17 995 МВт

Общая электрическая установленная мощность станций ОАО «ОГК-2»

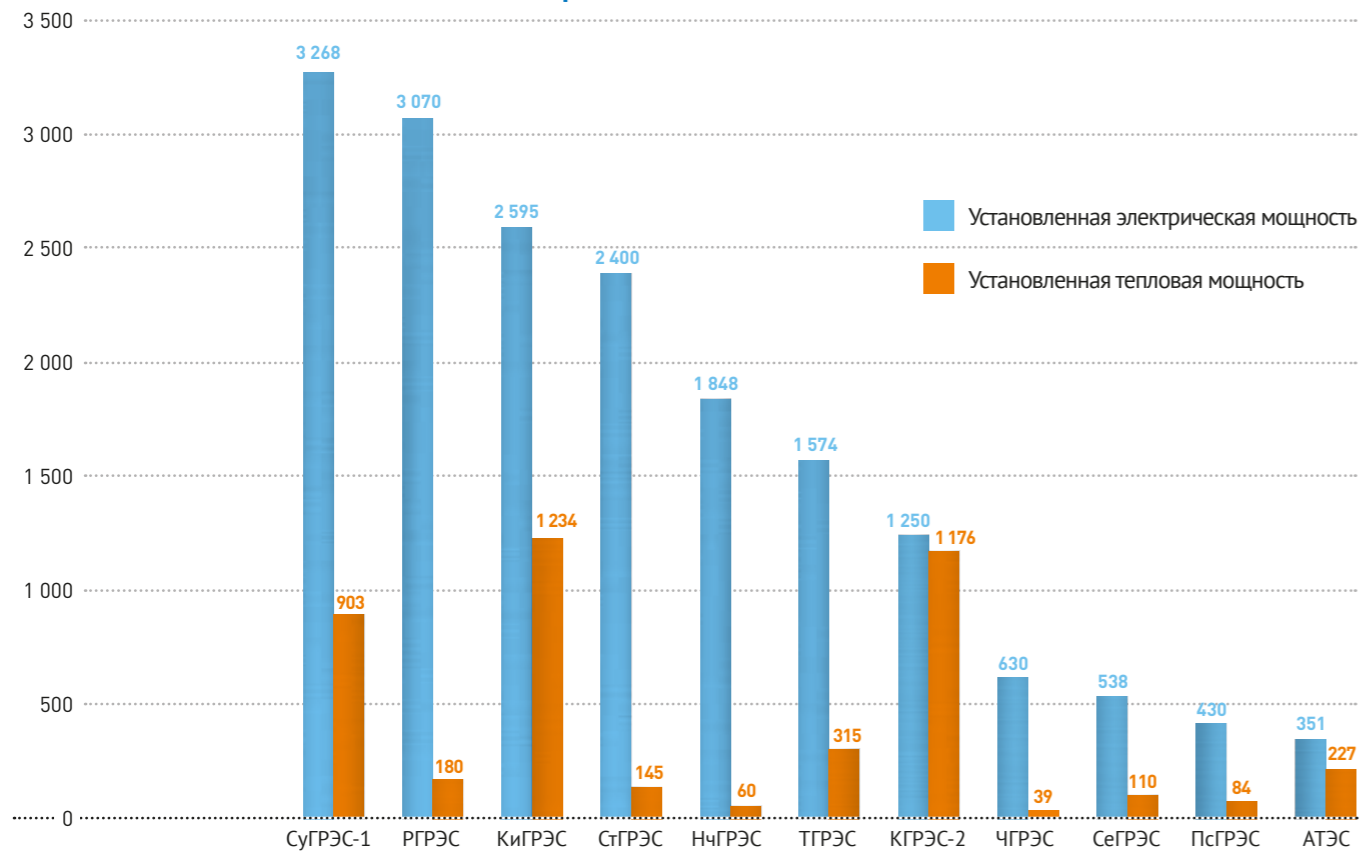
4 473 Гкал/ч

Суммарная установленная тепловая мощность станций ОАО «ОГК-2»

1.2. Информация о станциях

Станция	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность (с учетом водогрейных котлов), Гкал/ч	Географическое расположение	Основное/резервное топливо/растопочное топливо
Сургутская ГРЭС-1	3 268	903	ОЭС Урала	Газ/нет/газ
Рязанская ГРЭС	3 070	180	ОЭС Центра	Газ, уголь/мазут/газ, мазут
Киришская ГРЭС	2 595	1 234	ОЭС Северо-запада	Газ/мазут/газ, мазут
Ставропольская ГРЭС	2 400	145	ОЭС Юга	Газ/мазут/газ, мазут
Новочеркасская ГРЭС	1 884	60	ОЭС Юга	Уголь/газ/газ, мазут
Троицкая ГРЭС	1 574	315	ОЭС Урала	Уголь/нет/мазут
Красноярская ГРЭС-2	1 250	1 176	ОЭС Сибири	Уголь/нет/мазут
Череповецкая ГРЭС	630	39	ОЭС Центра	Уголь/газ/газ, мазут
Серовская ГРЭС	538	110	ОЭС Урала	Уголь/газ/газ, мазут
Псковская ГРЭС	435	84	ОЭС Северо-запада	Газ/нет/газ
Адлерская ТЭС	351	227	ОЭС Юга	Газ/нет/газ
Всего	17 995	4 473		

Установленная электрическая и тепловая мощность станций ОАО «ОГК-2»



Сургутская ГРЭС-1



Сургутская ГРЭС-1 расположена в г. Сургуте Тюменской области и входит в ОЭС Урала.

Сургутская ГРЭС-1 является одной из самых крупных электростанций по показателю установленной электрической мощности на территории Российской Федерации.

В качестве основного вида топлива на электростанции используется природный газ. Резервное топливо отсутствует; растопочное топливо – газ.

К главным конкурентам относятся Нижневартовская ГРЭС (ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация», ОАО НК «Роснефть») и Сургутская ГРЭС-2 (ОАО «Э.ОН Россия»). Сургутская ГРЭС-2 по сравнению с конкурентами имеет наименьшие маневренные возможности, однако величина установленной мощности каждого энергоблока конкурентов в 4 раза превышает установленную мощность каждого энергоблока Сургутской ГРЭС-1.

3 268 МВт

Установленная электрическая мощность

903 Гкал/ч

Установленная тепловая мощность

Ключевые показатели за 2013 год



Топливный баланс и расход топлива в 2013 году

	Топливный баланс, %	Расход топлива
Газ	100,0	6 005 млн м ³
Уголь	–	–
Дизельное топливо	0	0,4 тыс. т

Рязанская ГРЭС



3 070 МВт
Установленная электрическая мощность

180 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность

Рязанская ГРЭС расположена в г. Новомичуринске Рязанской области и входит в ОЭС Центра.

Рязанская ГРЭС входит в пятерку крупнейших российских электростанций по установленной мощности (3 070 МВт).

Основным топливом 1-й очереди (1 050 МВт) является: около 70 % – бурый уголь Канско-Ачинского угольного бассейна, около 30 % – бурый уголь Подмосковского угольного бассейна (марка 2БР). Резервное топливо проектом не предусмотрено; растопочное топливо – газ, мазут.

Основное топливо 2-й очереди (1 600 МВт) – природный газ. Резервное топливо – мазут; растопочное топливо – газ, мазут.

Ключевые показатели за 2013 год



Топливный баланс и расход топлива в 2013 году

	Топливный баланс, %	Расход топлива
Газ	70,3	1 577 млн м ³
Уголь	29,7	1 485 тыс. т
Мазут	0,0	0 тыс. т

Основным топливом блока № 7 (ГРЭС-24 – 420 МВт) является газ, резервных видов топлива не предусмотрено.

К главным конкурентам относятся станции ОАО «Мосэнерго», ОАО «Квадра – генерирующая компания», Каширская ГРЭС (ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»), Костромская и Черепетская ГРЭС (ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»), ГРЭС-5 Шатурская и Смоленская ГРЭС (ОАО «Э.ОН Россия»), Конаковская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5»). Кроме того, в сети 500 кВ также поступает энергия Нововоронежской, Калининской, Смоленской АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом») и Волжской ГЭС (ОАО «РусГидро»), а также переток из ОЭС Средней Волги и Урала.

У станции отсутствуют ограничения по мощности сезонного характера.

Киришская ГРЭС



Киришская ГРЭС расположена в г. Кириши Ленинградской области.

В качестве основного топлива на электростанции используется природный газ. Резервное топливо – мазут; растопочное топливо – газ, мазут.

Станция находится в составе ОЭС Северо-Запада, генерирующую мощность которой также составляют Ленинградская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом»), Псковская ГРЭС (ОАО «ОГК-2»), ГЭС и ТЭЦ ОАО «ТГК-1», Северо-Западная ТЭЦ (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).

2 595 МВт
Установленная электрическая мощность

1 234 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность

Ограничение мощности Киришской ГРЭС в 2013 году, МВт

	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек
Ограничения мощности, всего:	44	59,9	61,6	64,3	70,06	79,1	102,1	109,3	76,8	55,5	40	40
КЭС	0	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЭЦ	44	45,9	47,5	50,2	56	55,8	56	57,2	55,5	55,5	40	40
ПГУ, в том числе	–	14,06	14,06	14,06	14,06	23,3	46,0	52,1	21,3	0	0	0
сезонные	–	14,06	14,06	14,06	14,06	23,3	46,0	52,1	21,3	–	–	–
недостаток нагрузок турбин типа «Р»	44	45,9	47,5	50,2	56	55,8	56	57,2	55,5	55,5	40	40

Ключевые показатели за 2013 год



Топливный баланс и расход топлива в 2013 году

	Топливный баланс, %	Расход топлива
Газ	100,0	2 057 млн м ³
Уголь	–	–
Мазут	0	0 тыс. т

Ставропольская ГРЭС



2 400 МВт
Установленная электрическая мощность

145 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность

Ставропольская ГРЭС расположена в п. Солнечнодольске Ставропольского края и является высокоманевренной станцией, играющей ключевую роль в поддержании системной надежности ОЭС Юга.

В качестве преимуществ Ставропольской ГРЭС можно отметить оптимальные технико-экономические показатели, большой диапазон регулирования, скорости набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанции в покрытии графика потребления. Компания аттестовала 3 блока для рынка

системных услуг, что позволяет станции участвовать в торговле системными услугами.

Загрузка электростанции обеспечивает техническую возможность экспортных поставок электроэнергии в Грузию и Азербайджан (транзитом через Грузию), а также поддержание перетоков в системообразующей электрической сети ОЭС Юга на допустимых уровнях.

Основным конкурентом станции является Невинномысская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5»).

Ключевые показатели за 2013 год



Топливный баланс и расход топлива в 2013 году

	Топливный баланс, %	Расход топлива
Газ	99,6	2 143 млн м ³
Уголь	–	–
Мазут	0,4	7 тыс. т

Новочеркасская ГРЭС



Новочеркасская ГРЭС расположена в п. Донском Ростовской области.

В качестве основных видов топлива на электростанции используются уголь марки АШ ростовского угольного бассейна (ш. Алмазная, ш. им. Чиха, ш. Садкинская, Гуковуголь, ш. Шерловская-Наклонная), кузнецкий уголь (разрезы Калтанский, Краснобродский) и природный газ. Резервное топливо – газ; растопочное топливо – газ, мазут.

Станция расположена в ОЭС Юга, главными конкурентами являются Невинномысская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5») и Ростовская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом»). Пиковое регулирование осуществляется Цимлянкой ГЭС (ОАО «Южная генерирующая компания – ТГК-8»).

У станции отсутствуют ограничения по мощности сезонного характера.

1 884 МВт
Установленная электрическая мощность

60 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность

Ключевые показатели за 2013 год



Топливный баланс и расход топлива в 2013 году

	Топливный баланс, %	Расход топлива
Газ	33,3	947 млн м ³
Уголь	66,7	3 321 тыс. т
Мазут	0,0	0,085 тыс. т

Троицкая ГРЭС



1 574 МВт

Установленная электрическая мощность

315 Гкал/ч

Установленная тепловая мощность

Троицкая ГРЭС расположена в г. Троицке-5 Челябинской области, в зоне перетоков электроэнергии Екатеринбург – Челябинск – Магнитогорск, а также на линии прямых поставок в Северный Казахстан (ОЭС Урала).

За счет низкой топливной составляющей имеет высокую востребованность на ОРЭ, что, учитывая высокие темпы роста цен на газ и уголь, сохранится в перспективе.

В качестве основного вида топлива на электростанции используется экибастузский уголь

разрезов «Экибастузский», «Богатырь» марки КСН 0-300. Резервное топливо не предусмотрено; растопочное топливо – мазут.

В качестве основного конкурента можно отметить Южноуральскую ГРЭС (ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»). Конкурентами также являются мощные тепловые электростанции, расположенные в Европейской части России и на Урале.

У Троицкой ГРЭС существуют ограничения мощности.

Ограничение мощности Троицкой ГРЭС в 2013 году, МВт

	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек
Ограничения мощности, всего:	229,8	229,8	229,8	229,8	229,8	234,4	233,8	233,8	246,8	249,8	229,8	242,8
ГТП-1	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
ГТП-2	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	136,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
ГТП-3	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	57,6	58,0	58,0	71,0	74,0	54,0	67,0

Троицкая ГРЭС имеет среднегодовое ограничение мощности в размере 234,4 МВт.

Ключевые показатели за 2013 год



Топливный баланс и расход топлива в 2013 году

	Топливный баланс, %	Расход топлива
Газ	–	–
Уголь	97,3	2 912 тыс. т
Мазут	2,7	33 тыс. т

Красноярская ГРЭС-2



Красноярская ГРЭС-2 расположена в г. Зеленогорске Красноярского края (ОЭС Сибири).

Основным топливом является бурый уголь Ирша-Бородинского разреза Канско-Ачинского угольного бассейна марки 2БР. Резервное топливо не предусмотрено; растопочное топливо – мазут.

В конкурентном окружении присутствуют ГЭС Ангаро-Енисейского каскада (регулирующая и ба-

зовая нагрузка), эффективная тепловая генерация Назаровской ГРЭС (блок 500 МВт) (ОАО «Енисейская ТГК – ТГК-13»), Березовской ГРЭС (ОАО «Э.ОН Россия»), станции ОАО «Кузбассэнерго». Загрузка станции во многом зависит от сезонных факторов, таких как уровень воды в водохранилищах, температура воздуха.

У Красноярской ГРЭС-2 существуют ограничения мощности.

1 250 МВт

Установленная электрическая мощность

1 176 Гкал/ч

Установленная тепловая мощность

Ограничение мощности Красноярской ГРЭС в 2013 году, МВт

	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек
Гр. 150-160 МВт	4,0	4,0	17,4	17,4	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	4,1	4,0	4,0
Гр. 135 МВт	0	0	0	15,0	15,0	30,3	30,3	30,3	15,0	15,0	0	0
Станция	4,0	4,0	17,4	32,4	15,6	30,5	30,4	30,4	15,4	19,1	4,0	4,0

Ключевые показатели за 2013 год



Топливный баланс и расход топлива в 2013 году

	Топливный баланс, %	Расход топлива
Газ	–	–
Уголь	99,8	3 332 тыс. т
Мазут	0,2	3 тыс. т

Череповецкая ГРЭС



630 МВт

Установленная электрическая мощность

39 Гкал/ч

Установленная тепловая мощность

Череповецкая ГРЭС расположена в п. Кадуй Вологодской области (ОЭС Центра).

В качестве основных видов топлива на электростанции используются каменный уголь марок ДСШ и ДМСШ: хакасский (разрез Степной, Черногорская угольная компания, Хакасразрезуголь, Восточно-Бейский), интинский (Интауголь) и кузнецкий (разрезы Евтинский, Задубровский) и природный газ. Резервное топливо – газ; растопочное топливо – газ, мазут.

Конкурентами Череповецкой ГРЭС являются станции, связанные с районом по ЛЭП 500 кВ, а именно Костромская ГРЭС (ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация») и Конаковская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5») (маневренная генерация), а также Калининская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом») (ЛЭП 750 кВ, базовый график). Конкурентное преимущество Череповецкой ГРЭС – возможность использования для производства электрической энергии как угля, так и газа.

У станции отсутствуют ограничения по мощности сезонного характера.

Ключевые показатели за 2013 год



Топливный баланс и расход топлива в 2013 году

	Топливный баланс, %	Расход топлива
Газ	49,2	427 млн м ³
Уголь	50,7	913 тыс. т
Мазут	0,1	1 тыс. т

Серовская ГРЭС



Серовская ГРЭС расположена в г. Серове Свердловской области, в Серово-Богословском узле, в котором расположены предприятия, производящие сталь, алюминий и ферросплавы.

Электростанция является единственной крупной электростанцией в узле, что позволяет получать у Системного оператора признак «Системного генератора».

В качестве топлива Серовская ГРЭС может использовать газ, уголь либо смесь газа и угля. В перспективе планируется снижение доли газа в топливном балансе электростанции, что позволит увеличить эффективность работы на ОРЭ.

В конкурентном окружении станции находится Богословская ТЭЦ (ОАО «ТГК-9»).

538 МВт

Установленная электрическая мощность

110 Гкал/ч

Установленная тепловая мощность

Ключевые показатели за 2013 год



Топливный баланс и расход топлива в 2013 году

	Топливный баланс, %	Расход топлива
Газ	23,3	172 млн м ³
Уголь	76,7	1 146 тыс. т
Мазут	–	–

Псковская ГРЭС



435 МВт
Установленная электрическая мощность

84 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность

Псковская ГРЭС расположена в п. Дедовичи Псковской области (ОЭС Северо-запада).

Загрузка электростанции обеспечивает техническую возможность экспортных поставок в энергосистемы Белоруссии и стран Балтии в силу расположения Псковской ГРЭС в электрической сети, обеспечивающей параллельную работу энергосистем указанных стран с ЕЭС России.

В соответствии с перечисленными факторами Псковская ГРЭС имеет жесткую зависимость производства электрической энергии от спроса

на электроэнергию, в том числе в странах Балтии и Белоруссии.

Основным топливом является газ. Резервное топливо не предусмотрено; растопочное топливо – газ, мазут.

Оба блока Псковской ГРЭС участвуют в рынке системных услуг в части нормирования первичного регулирования частоты.

Конкурентом станции является Северо-Западная ТЭЦ (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).

Ключевые показатели за 2013 год



Топливный баланс и расход топлива в 2013 году

	Топливный баланс, %	Расход топлива
Газ	100	420 млн м ³
Уголь	–	–
Мазут	0	0 тыс. т

Адлерская ТЭС¹



Адлерская ТЭС – это современная парогазовая электростанция, состоящая из двух автономных энергоблоков ПГУ-180, газотурбинные

установки работают на газе как основном и резервном виде топлива. Аварийным является дизельное топливо.

351 МВт
Установленная электрическая мощность

227 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность

Ключевые показатели за 2013 год



Топливный баланс и расход топлива в 2013 году

	Топливный баланс, %	Расход топлива
Газ	99,8	370 млн м ³
Уголь	–	–
Дизельное топливо	0,2	0,6 тыс. т

¹ ОАО «ОГК-2» является эксплуатирующей организацией, собственник Адлерской ТЭС – ООО «Газпром инвестпроект».

1.3. Основные события

Январь

Начало эксплуатации Адлерской ТЭС.

5 марта

Директором филиала ОАО «ОГК-2» – Псковская ГРЭС назначен Юрий Андреев. При этом он продолжает возглавлять филиал ОАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС, совмещая, таким образом, руководство двумя электростанциями.

7 марта

Директором филиала ОАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 назначен Олег Вергейчик.

29 марта

Электростанции ОАО «ОГК-2» выполнили все необходимые мероприятия для безаварийного прохождения паводкового периода.

11 апреля

На строительную площадку филиала ОАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС доставлены трансформаторы для строящегося энергоблока № 10 мощностью 660 МВт.

26 апреля

ФСФР России зарегистрировала отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «ОГК-2» (государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг: 1-02-65105-D-005D от 30 августа 2012 г.).

24 мая

Обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ОГК-2» (основной выпуск) переведены из раздела «Котировальный список «А» первого уровня» в раздел «Котировальный список «Б» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ».

28 мая

Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-2», на котором были рассмотрены и утверждены годовой отчет Общества за 2012 г., годовая бухгалтерская отчетность, включая отчет о прибылях и убытках, а также распределение прибыли и убытков по результатам прошедшего финансового года, утвержден Устав ОАО «ОГК-2» в новой редакции.

Годовое Общее собрание акционеров избрало новый состав Совета директоров в количестве 11 человек, новый состав Ревизионной комиссии в количестве 5 человек, утвердило аудитором Общества ЗАО «ПвК Аудит».

27 июня

На строительной площадке филиала ОАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС начался первый этап монтажа турбинного оборудования энергоблока № 10 – установка конденсатора турбины.

15 июля

Обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ОГК-2» (дополнительный выпуск) включены в Котировальный список «Б» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ».

1 августа

В результате аннулирования индивидуального номера (кода) 005D государственного регистрационного номера 1-02-65105-D-005D от 30.08.2012, присвоенного дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-2», состоялось объединение основного и дополнительного выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Общества.

5 сентября

На строительной площадке филиала ОАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС завершено бетонирование корпуса башенной градирни строящегося энергоблока № 10.

11 октября

На строительной площадке филиала ОАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС завершено бетонирование ствола дымовой трубы строящегося энергоблока № 10.

11 ноября

ОАО «ОГК-2» получило паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2013–2014 гг.

Декабрь

Начало продуктивной эксплуатации ИУС П ГК.

Внедрение программы повышения эффективности операционной деятельности.

1.4. Информация о рисках и системе управления рисками

Политика Общества в области управления рисками

Управление рисками рассматривается как один из важнейших элементов стратегического управления и внутреннего контроля, обеспечивающий повышение качества корпоративного управления, стабильность финансового положения, поддержание стратегии развития бизнеса и реализацию миссии Общества.

В целях осуществления единой политики по управлению рисками Общества осуществляется поэтапное внедрение комплексной системы управления рисками (КСУР).

1. Первый этап внедрения КСУР характеризовался созданием корпоративного механизма оптимизации рисков посредством страхового аутсорсинга (передача определенных рисков страховым компаниям за определенное вознаграждение).

Это позволило обеспечить оптимальную в заданных условиях защищенность и устойчивость Общества от внешних и внутренних рисков, сопутствующих основной деятельности Общества.

В настоящее время управление рисками на данном этапе осуществляется по следующим направлениям:

1.1. В рамках управления имущественными и социальными рисками, сопутствующими производственно-хозяйственной деятельности, осуществляется разработка (ежегодно) и реализация программ страховой защиты по всем видам рисков, принимаемым страховыми компаниями на страхование. На постоянной основе проводится работа по улучшению показателя «качество/стоимость» программ страховой защиты.

1.2. В рамках управления социальными рисками осуществляется разработка и реализация программ негосударственного пенсионного обеспечения и личного страхования сотрудников Общества. Данные программы позволяют повысить уровень социальной защиты и мотивации работников Общества, а также совершенствуют механизм привлечения и удержания высококвалифицированных кадров.

1.3. В рамках управления рисками в ходе реализации крупных инвестиционных проектов осуществляется разработка и реализация программ страхования имущественных и финансовых рисков, что позволило обеспечить достижение оптимального баланса между затратами на управление рисками и допустимым ущербом; минимизировать объемы финансовых ресурсов Общества, направляемых на ликвидацию последствий наступления рисков событий в ходе реализации крупных инвестиционных проектов; повысить инвестиционную привлекательность Общества.

2. В развитие формирования комплексной системы управления рисками проводится работа по разработке принципов, предусматривающих единый комплексный подход при управлении рисками Общества.

Развивающиеся рынки, в частности рынок Российской Федерации, характеризуются более высоким уровнем рисков, чем более развитые рынки, включая значительные правовые, экономические и политические риски. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям, и инвесторам необходимо тщательным образом оценить собственные риски и принять решение о целесообразности инвестиций с учетом всех существующих рисков. На практике осуществление инвестиций на развивающихся рынках подходит для квалифицированных инвесторов, полностью осознающих уровень текущих рисков, при этом рекомендуется проконсультироваться с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

В обозримом будущем деятельность Общества может быть подвержена воздействию значительных правовых, экономических и политических рисков и их последствий. В результате существует неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Общества, возможность реализации его активов и соблюдение сроков погашения обязательств, а также на цену акций.

Вместе с тем положения данного раздела не заменяют собственного анализа рисков инвестирования со стороны приобретателей ценных бумаг. Каждый из этих факторов может оказать неблагоприятное воздействие на финансовое состояние Общества, и Общество не может гарантировать, что указываемые факторы риска являются полными и исчерпывающими для принятия решения о приобретении ценных бумаг.

Основные риски и мероприятия по их минимизации

Вид риска	Описание риска	Меры, принимаемые для минимизации риска
1. Отраслевые риски		
1.1. Рыночные риски	<ul style="list-style-type: none"> Падение спроса на электроэнергию в результате спада производства, вызванного экономическим кризисом; падение цен на электроэнергию на нерегулируемом сегменте рынка; конкуренция с более эффективными производителями электроэнергии в условиях либерализованного рынка, в том числе применение инновационных технологий конкурентами; усиление конкуренции в будущем, после реализации инвестиционных программ всеми энергокомпаниями; установление государством тарифов на электро- и теплоэнергию ниже экономически обоснованного уровня; рост неплатежей за поставленную электро- и теплоэнергию; риски, связанные с погодными факторами, увеличением сезонной водности; изменение правил оптового рынка электроэнергии и мощности. 	<ul style="list-style-type: none"> Повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива; своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению; проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на электро- и теплоснабжение.
1.2. Риски роста цен на энергоносители, материалы и оборудование	<p>Основная деятельность компании в большой степени зависит от поставщиков газа и угля, а также ремонтных услуг, значительный рост цен на которые может существенно ухудшить финансово-экономические показатели Общества.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Оперативные меры по оптимизации структуры топливного баланса; повышение операционной эффективности Общества путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива; заключение среднесрочных договоров с поставщиками по стабильным ценам, принятым в расчет при формировании бизнес-плана; оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство; проведение тендеров по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг; повышение эффективности управления, прозрачности и контроля за расходованием средств.
1.3. Риски при реализации инвестиционных проектов	<ul style="list-style-type: none"> Перенос сроков реализации проектов вследствие изменения технических решений по проектам и неспособности подрядчиков завершить проекты в планируемые сроки, что может привести к санкциям против компании в условиях конкурентного рынка мощности (КОМ), а также в рамках договора о предоставлении мощности; незапланированное увеличение расходов в ходе реализации инвестиционной программы, что может повлечь ухудшение утвержденных параметров инвестиционного проекта. 	<ul style="list-style-type: none"> Совершенствование процедур контроля за выполнением и организацией работ всеми участниками реализации проекта; установление в условиях контрактов с поставщиками и подрядчиками жестких штрафных санкций за несвоевременное выполнение как всех работ в целом, так и отдельных этапов, от которых зависит срок реализации проекта; тщательная проработка технических решений реализации проектов на стадии проектирования.

Вид риска	Описание риска	Меры, принимаемые для минимизации риска
2. Страновые и региональные риски		
2.1. Политические, экономические и социальные риски, присутствующие в Российской Федерации	<ul style="list-style-type: none"> Изменения (падение) мировых цен на природный газ и нефть; возникновение в России внутренних конфликтов, в том числе с применением военной силы, акты терроризма; введение чрезвычайного положения в регионах, на территории которых расположены электростанции Общества; ухудшение состояния инфраструктуры. 	<ul style="list-style-type: none"> Непрерывный мониторинг ситуации в регионах расположения электростанций Общества, при необходимости внесение изменений в инвестиционную программу в пользу регионов с более благоприятной экономической ситуацией; взаимодействие с государственными и иными органами власти в целях преодоления негативных изменений ситуации в России и в регионах.
3. Финансовые риски		
3.1. Риски, связанные с изменением процентных ставок	<p>Отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей промышленного производства. Укрепление позиций Общества на рынке потребует значительных дополнительных инвестиционных расходов, для финансирования которых необходимо привлечение заемных средств. В то же время Обществу требуется привлечение заемных средств на текущие цели вследствие разрывов между поставкой электроэнергии и ее оплатой контрагентами. Рост процентных ставок может привести к удорожанию для Общества средств для финансирования инвестиционной программы и производственно-хозяйственной деятельности.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Привлечение краткосрочных и долгосрочных кредитов при условии обеспечения оптимальных структуры и стоимости кредитного портфеля; размещение облигаций при благоприятной рыночной конъюнктуре.
3.2. Инфляционный риск	<p>Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества в основном проявляется в следующих рисках:</p> <ul style="list-style-type: none"> риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа; риск увеличения процентов к уплате; риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.; риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы. 	<ul style="list-style-type: none"> Работа по утверждению для Общества экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений; проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек.
3.3. Риск изменения валютного курса	<p>В настоящее время в рамках осуществления производственно-хозяйственной деятельности у Общества имеются контракты, выраженные в иностранной валюте, доля которых в общем объеме закупок не существенна. В случае роста курса иностранной валюты данный факт не отразится на деятельности Общества.</p>	<p>Изменение планов по закупкам импортного оборудования при существенном росте курсов иностранных валют.</p>

Вид риска	Описание риска	Меры, принимаемые для минимизации риска
4. Правовые риски		
4.1. Риски отзыва лицензии	Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества, либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).	По окончании срока действия лицензий либо в связи с изменением требований по лицензированию ОАО «ОГК-2» предпримет все возможные меры по продлению срока их действия или по получению новых лицензий, а также проведет необходимые мероприятия по приведению деятельности в соответствие с новыми требованиями лицензирования.
4.2. Риски, связанные с изменением налогового законодательства	Особенностью российского налогового законодательства является возможность его различного толкования и подверженность достаточно частым изменениям. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков, а также может привести к увеличению налоговых нагрузок на Общество.	ОАО «ОГК-2» как законопослушный налогоплательщик в условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости, прибегает к защите своей позиции в суде.



Вид риска	Описание риска	Меры, принимаемые для минимизации риска
5. Риски, связанные с деятельностью Общества		
5.1. Риски, связанные с охраной окружающей среды	Производственная деятельность Общества сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимости проведения работ по устранению такого ущерба.	<ul style="list-style-type: none"> Контроль деятельности с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов на всех этапах деятельности; реализация мероприятий по охране окружающей среды и снижению степени воздействия на окружающую среду; страхование ответственности в случаях нанесения ущерба окружающей среде.
5.2. Производственные и эксплуатационные риски	<p>Производственные риски связаны со всеми видами технологических нарушений и аварий по ряду следующих причин:</p> <ul style="list-style-type: none"> ошибочные действия оперативного персонала; природно-климатические факторы; экономический и физический износ основных фондов; внешние воздействия непредвиденного характера. <p>Эксплуатационные риски связаны с такими факторами, как запрет эксплуатации оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований со стороны надзорных органов.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Проведение программных мероприятий стратегического характера, таких как модернизация существующих генерирующих активов и оснащение существующего машинного парка современным оборудованием, реализация инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых мощностей на площадках существующих электростанций; коммерческое страхование имущества, гражданской ответственности владельцев опасных производственных объектов и гидротехнических сооружений, транспортных средств, страхование персонала от несчастных случаев и болезней; специальная подготовка персонала с использованием тренажеров; контроль и повышение уровня техники безопасности и производственной дисциплины; повышение уровня пожарной безопасности на объектах производства; работа по утверждению для Общества экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений; проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек.
5.3. Судебные риски	Риски, обусловленные возможностью предъявления к Обществу третьими лицами претензий и требований в судебном порядке, связанных с взысканием с Общества денежных средств, а также направленных на изъятие имущества у Общества и оспаривание имущественных прав Общества, а также неудовлетворения предъявленных Обществом к третьим лицам претензий и требований в судебном порядке о взыскании задолженностей и возмещении убытков, а также о защите имущественных прав Общества.	Ведение работы по формированию условий договоров, максимально отвечающих интересам Общества, а также работы, направленной на предупреждение возникновения указанных рисков, реализация процедуры досудебного урегулирования споров, выполнение мероприятий, направленных на минимизацию негативных последствий для Общества в стадиях судебного разбирательства и исполнения судебного акта.

2. Обзор финансово-экономических результатов²

Чистая прибыль компании в отчетном периоде увеличилась на 12 %, составив 4,5 млрд руб.

110 801 325

Выручка

тыс. руб. (+7,6 %)

10 284 100

Прибыль от продаж

тыс. руб. (+30,13 %)

² В настоящем разделе анализ финансово-экономических результатов приведен в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ).



Выручка компании за 2013 г. увеличилась на 7,24 % по сравнению с 2012 г. до **111 588 943 тыс. руб.**, при этом себестоимость увеличилась на 5,62 % до **99 695 585 тыс. руб.** Прибыль от продаж Общества увеличилась на 30,13 % до **10 284 100 тыс. руб.** Чистая прибыль в отчетном периоде увеличилась на 11,89 %, составив **4 483 149 тыс. руб.**

Основные показатели Отчета о финансовых результатах за 2012-2013 гг., тыс. руб.

Наименование показателя	2012	2013	Изм., %
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	104 058 330	111 588 943	7,24
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(94 393 041)	(99 695 585)	5,62
Валовая прибыль	9 665 289	11 893 358	23,05
Управленческие расходы	(1 762 638)	(1 609 258)	-8,7
Прибыль от продаж	7 902 651	10 284 100	30,13
Проценты к получению	98 615	359 730	264,78
Проценты к уплате	(1 944 649)	(1 769 247)	-9,02
Прочие доходы	1 540 639	1 472 350	-4,43
Доходы от участия в других организациях	2 387	2 804	17,47
Прочие расходы	(2 508 084)	(4 442 707)	77,14
Прибыль до налогообложения	5 091 559	5 907 030	16,02
Изменения отложенных налоговых активов	308 996	(175 902)	157
Изменения отложенных налоговых обязательств	(326 754)	(526 298)	61,07
Текущий налог на прибыль	(1 224 949)	(733 575)	-40,11
Налог на прибыль прошлых лет	157 906	12 914	-91,82
Прочие	(78)	(1 020)	1 207,69
Чистая прибыль отчетного периода	4 006 680	4 483 149	11,89

2.1. Выручка

В структуре выручки ОАО «ОГК-2» доминируют доходы от продажи электроэнергии (69,8 %) и мощности (25,7 %). Продажа тепла составляет 3,8 % от выручки. Суммарная выручка от реализации электрической энергии, мощности и тепла в 2013 г. составила **110 801 325 тыс. руб.** что на 7,6 % больше, чем в 2012 г.³

³ Более подробная информация о выручке от реализации электроэнергии, мощности и тепла приведена в разделе 4 настоящего годового отчета.

Структура выручки ОАО «ОГК-2» за 2012–2013 гг., тыс. руб.

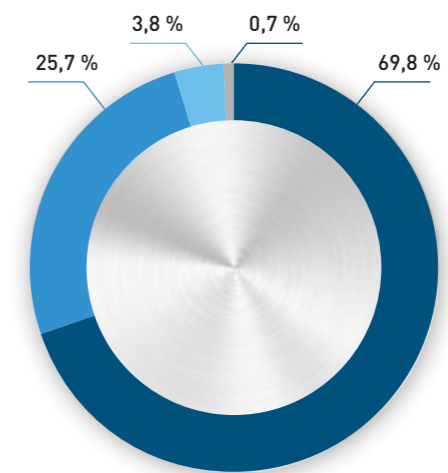
Показатели	2012	Доля в выручке, %	2013	Доля в выручке, %	Изм., %
Выручка	104 058 330	100,0	111 588 943	100,0	7,3
Реализация электроэнергии	74 439 690	71,5	77 867 745	69,8	4,6
Реализация мощности	25 111 441	24,1	28 729 825	25,7	14,4
Реализация тепловой энергии	3 469 671	3,3	4 203 755	3,8	21,6
Прочие доходы от текущей деятельности	1 037 528	1,1	787 618	0,7	-24,1

В 2013 г. выручка компании увеличилась на 7,3 % относительно уровня 2012 г. Основными факторами, повлиявшими на рост выручки, являются:

- увеличение выручки от реализации мощности, в основном за счет реализации мощности по договорам ДПМ, в связи с вводом в эксплуатацию Адлерской ТЭС и увеличением тарифов ДПМ по ПГУ-800 Киришской ГРЭС и ГРЭС-24;
- увеличение выручки от реализации электроэнергии, в основном за счет индексации тарифов РД со второго полугодия 2013 г.;
- увеличение выручки от реализации теплоэнергии обусловлено как ростом тарифов, так и увеличением объема реализации, в основном, промышленным потребителям на Киришской ГРЭС.

Выручка от реализации прочей продукции (услуг) основной деятельности в 2013 г., куда входит выручка от реализации химически очищенной воды, плата за невозврат конденсата, выручка от сдачи имущества в аренду, выручка от технологического присоединения и прочая, составила 787 618 тыс. руб., что на 24,1 % ниже, чем в 2012 г. Данное снижение обусловлено отражением в 2013 г. выручки за услуги по сопровождению строительства Адлерской ТЭС в составе прочих доходов.

Структура выручки в 2013 г.



- Реализация электроэнергии
- Реализация мощности
- Реализация тепловой энергии
- Прочие доходы от текущей деятельности

2.2. Себестоимость

Себестоимость ОАО «ОГК-2» с учетом управленческих расходов в 2013 г. по сравнению с 2012 г. увеличилась на 5,4 % и составила 101 304 842 тыс. руб. Меньший, по сравнению с выручкой, рост себестоимости связан со снижением выработки электроэнергии в рамках оптимизации загрузки мощностей.

Большую часть в структуре себестоимости (72,7 %) составляют переменные затраты, условно-постоянные затраты составляют 27,3 % от общей структуры затрат.

Структура себестоимости ОАО «ОГК-2» в 2012–2013 гг.

Показатели	2012		2013		Изм., %
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	
Всего себестоимость	96 155 679	100,00	101 304 843	100,00	5,36
Переменные затраты	70 950 696	73,79	73 678 947	72,73	3,85
Затраты на топливо	62 106 042	64,59	64 282 520	63,45	3,50
Покупная электроэнергия (мощность) с оптового рынка	8 752 413	9,10	9 281 268	9,16	6,04
Вода на технологические нужды	92 241	0,10	115 160	0,11	24,85
Условно-постоянные затраты	25 204 983	26,21	27 625 896	27,27	9,60
Сырье и материалы	2 551 078	2,65	2 181 611	2,15	-14,48
Работы и услуги производственного характера	4 324 640	4,50	4 557 831	4,50	5,39
Амортизация	3 135 528	3,26	3 512 672	3,47	12,03
Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды	6 463 336	6,72	6 630 043	6,54	2,58
Негосударственное пенсионное обеспечение	39 723	0,04	54 849	0,05	38,08
Водный налог	1 379 399	1,43	1 245 353	1,23	-9,72
Прочие затраты	7 311 279	7,60	9 443 536	9,32	29,16

Доля затрат на топливо в структуре себестоимости составила в 2013 г. 63,5 %. Увеличение затрат на топливо в 2013 г. на 3,5 % от уровня 2012 г. до 64 282 520 тыс. руб. связано с ростом цены списания угля и газа, несмотря на уменьшение объема израсходованного топлива из-за снижения выработки.

Затраты на покупную электроэнергию в 2013 г. по сравнению с 2012 г. увеличились на 6,04 % и составили 9 281 268 тыс. руб. Доля затрат на покупную энергию составила 9,16 % в общей структуре.

Затраты на ремонтную программу, учитываемые в составе следующих статей: расходы на сырье и материалы, работы и услуги производственного характера, оплата труда и страховые взносы во внебюджетные фонды, в 2013 г. увеличились до 5 562 млн руб. Доля затрат на ремонт в структуре себестоимости в 2013 г. составляет 5 %.

Затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» в 2013 г. составили 4 557 831 тыс. руб., что на 5,39 % больше, чем затраты по данной статье в 2012 г.

Затраты по статье «Амортизация» в 2013 г. составила 3 512 672 тыс. руб., что на 12 % больше, чем затраты по данной статье в 2012 г. Рост обусловлен вводом оборудования по инвестиционной программе Общества.

Затраты на оплату труда и выплату социальных взносов во внебюджетные фонды относительно 2012 г. выросли на 2,58 до 6 630 042 тыс. руб. Доля данных затрат в структуре себестоимости 2013 г. составила 6,54 %.

2.3. Прочие расходы и доходы

Прочие доходы от неосновной деятельности в 2013 г. составили **1 834 884 тыс. руб.**, что на 11,77 % больше, чем в 2012 г. в связи с увеличением процентов к получению.

Прочие расходы в 2013 г. увеличились на 39,5 % относительно уровня 2012 г. до **6 211 954 тыс. руб.** в связи с тем, что в 2013 г. увеличился резерв по сомнительным долгам.

Прочие доходы и расходы в 2012–2013 гг., тыс. руб.

Наименование показателя	2012	2013	Изм., %
Прочие доходы, всего	1 641 641	1 834 884	11,77
Проценты к получению	98 615	359 730	264,78
От реализации, передачи основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других внеоборотных активов	162 795	209 242	28,53
От участия в других организациях	2 387	2 804	17,47
Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	145 604	91 989	-36,82
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде	340 241	378 923	11,37
Кредиторская задолженность более 3 лет	60 867	30 982	-49,10
От курсовых разниц	85 615	9 604	-88,78
Прочие доходы	745 517	751 610	0,82
Прочие расходы, всего	4 452 733	6 211 954	39,51
Проценты к уплате	1 944 649	1 769 247	-9,02
От реализации, передачи основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	259 315	189 372	-26,97
Оплата услуг кредитных организаций	8 573	6 665	-22,26
Резерв по сомнительным долгам	1 099 156	2 797 973	154,56
Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	129 115	65 771	-49,06
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	67 826	135 027	99,08
От курсовых разниц	54 214	34 125	-37,06
Затраты социального характера	427 641	618 906	44,73
Выплаты вознаграждений членам Советов директоров и ревизионной комиссии	5 709	8 151	42,77
Расходы на управление капиталом (переоценка, реестр, консультации)	20 574	22 039	7,12
Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров	16 390	16 631	1,47
Прочие расходы	419 571	548 047	30,62
Сальдо прочих доходов и расходов	-2 811 092	-4 377 070	55,71

2.4. Прибыль

10 284 100

тыс. руб.

Прибыль от продаж
ОАО «ОГК-2»

Прибыль от продаж

По итогам 2013 г. прибыль от продаж ОАО «ОГК-2» составила **10 284 100 тыс. руб.**, что на 30,13 % больше, чем в 2012 г. Наибольший рост прибыли от продаж наблюдается по Рязанской ГРЭС в связи изменением структуры топливоиспользования и разгрузкой неэффективного оборудования.

Динамика изменения прибыли от продаж по ГРЭС в 2012–2013 гг., тыс. руб.

Наименование показателя	2012	2013	Изм., %
Всего	7 902 650	10 284 100	30,13
Сургутская ГРЭС-1	5 006 394	4 485 909	-10,40
Рязанская ГРЭС	414 961	1 190 754	186,96
Киришская ГРЭС	2 404 645	4 192 988	74,37
Ставропольская ГРЭС	628 265	796 789	26,82
Новочеркасская ГРЭС	586 311	980 879	67,30
Троицкая ГРЭС	-1 123 019	-1 374 791	22,42
Красноярская ГРЭС-2	1 035 752	547 158	-47,17
Череповецкая ГРЭС	-321 876	-210 592	-34,57
Серовская ГРЭС	-306 030	-239 277	-21,81
Псковская ГРЭС	-211 013	-158 539	-24,87
Адлерская ТЭС	-211 740	72 822	-134,39

⁴ EBITDA = прибыль до налогообложения (код строки 2300 Отчета о финансовых результатах) – проценты к получению (код строки 2320 Отчета о финансовых результатах) – доходы от участия в других организациях (код строки 2310 Отчета о финансовых результатах) + проценты к уплате (код строки 2330 Отчета о финансовых результатах) + амортизация за рассчитываемый период.

EBITDA⁴

EBITDA и рентабельность по EBITDA в 2012–2013 гг.

Наименование показателя	2012	2013	Изм., %
EBITDA, тыс. руб.	10 070 735	10 826 411	7,5
Рентабельность EBITDA, %	9,7	9,7	0,25

Чистая прибыль

Чистая прибыль ОАО «ОГК-2» по итогам 2013 г. составила **4 483 149 тыс. руб.**, что на 11,89 % больше, чем по итогам деятельности в 2012 г.

Основной причиной увеличения чистой прибыли является опережающий рост выручки по сравнению с себестоимостью.

Показатели рентабельности в 2012–2013 гг.

Наименование показателя	2012	2013	Изм., %
Чистая прибыль, тыс. руб.	4 006 680	4 483 149	11,89
ROS Рентабельность продаж (Прибыль от продаж/Выручка)	7,59	9,22	21,35
Рентабельность по чистой прибыли (Чистая прибыль/Выручка)	3,85	4,02	4,34
ROE Рентабельность собственного капитала (Чистая прибыль/Среднегодовой Капитал и резервы)	5,15	4,43	-13,84
ROA Рентабельность активов (Чистая прибыль/Активы)	2,93	2,90	-1,13

2.5. Структура баланса

Структура баланса в 2012–2013 гг.

Показатель	2012	Доля в балансе	2013	Доля в балансе	Изм., %
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
Активы					
Внеоборотные активы	107 470 007	78,63 %	118 790 953	76,80 %	10,53 %
Оборотные активы	29 209 707	21,37 %	35 889 576	23,20 %	22,87 %
Всего	136 679 714	100,00 %	154 680 529	100,00 %	13,17 %
Пассивы					
Капитал и резервы	79 651 125	58,28 %	107 135 229	69,26 %	34,51 %
Долгосрочные обязательства	22 875 708	16,74 %	38 155 806	24,67 %	66,80 %
Краткосрочные обязательства	34 152 881	24,98 %	9 389 494	6,07 %	-72,51 %
Всего	136 679 714	100,00 %	154 680 529	100,00 %	13,17 %

2.5.1. Активы

В соответствии с бухгалтерской отчетностью ОАО «ОГК-2» на 31.12.2013 стоимость активов составляет 154 680 529 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2012 – 136 679 714 тыс. руб.).

154 680 529

тыс. руб.

Стоимость активов

Структура активов в 2012–2013 гг.

Показатель	31.12.2012		31.12.2013		Изм., %
	тыс. руб.	% от суммы активов	тыс. руб.	% от суммы активов	
Внеоборотные активы					
основные средства	52 481 817		51 995 267		-0,93
незавершенное строительство	29 481 744		46 591 175		58,03
долгосрочные финансовые вложения	2 761 531	78,63	2 473 997	76,80	-10,41
Прочие (авансы, выданные под капитальное строительство, нематериальные активы, отложенные налоговые активы и прочее)	22 744 915		17 730 514		-22,05
запасы	6 925 145		6 707 433		-3,14
долгосрочная дебиторская задолженность	494 376		246 223		-50,20
краткосрочная дебиторская задолженность	15 194 860		18 307 361		20,48
краткосрочные финансовые вложения	2 628 376	21,37	4 154 930	23,20	58,08
денежные средства	3 751 338		5 747 280		53,21
Прочие (НДС и прочие оборотные активы)	215 612		726 349		236,88
Итого активы	136 679 714	100 %	154 680 529	100 %	13,17

В 2013 г. незавершенное строительство ОАО «ОГК-2» увеличилось на 58,03 % до 46 591 175 тыс. руб., что произошло в основном в результате строительства объектов ДПМ Серовской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, Новочеркасской ГРЭС.

Снижение прочих внеоборотных активов на 22,05 % до 17 730 514 тыс. руб. в основном связа-

но с зачетом авансов, выданных подрядчикам по капитальному строительству.

Увеличение краткосрочных финансовых вложений на 58,08 % до 4 154 930 тыс. руб. произошло за счет размещения краткосрочных депозитов сроком от трех месяцев до одного года.

2.5.2. Пассивы

В соответствии с бухгалтерской отчетностью ОАО «ОГК-2» на 31.12.2013 величина пассивов

составляет 154 680 529 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2012 — 136 679 714 тыс. руб.).

Структура пассивов в 2012–2013 гг.

Показатель	31.12.2012		31.12.2013		Изм., %	
	тыс. руб.	% от суммы пассивов	тыс. руб.	% от суммы пассивов		
Капитал и резервы	79 651 125	58,28	107 135 229	69,26	34,51	
Долгосрочные обязательства	займы и кредиты	20 100 000	16,74	34 570 664	24,67	71,99
	прочие	2 775 708		3 585 142		29,16
Краткосрочные обязательства	займы и кредиты	3 200 360		2 643		-99,92
	кредиторская задолженность	30 464 102	24,98	8 861 441	6,07	-70,91
	прочие	488 419		525 410		7,57
Итого пассивы	136 679 714	100,00	154 680 529	100,00	13,17	

Увеличение капитала и резервов на 31.12.2013 по сравнению с 31.12.2012 на 34,51 % в основном объясняется дополнительным выпуском акций (произошло увеличение уставного и добавочного капитала).

Уменьшение краткосрочных займов и кредитов на 31.12.2013 по сравнению с 31.12.2012 на 99,92 % связано с погашением краткосрочных кредитов АБ «Россия» в 2013 г.

Увеличение долгосрочных обязательств на 31.12.2013 по сравнению с 31.12.2012 на 66,80 % в основном связано с получением в 2013 г. займов от ОАО «Газпром».

Уменьшение краткосрочной кредиторской задолженности на 31.12.2013 по сравнению с 31.12.2012 на 70,91 % в основном связано с погашением предоплаты, поступившей в 2012 г. от акционеров ОАО «ОГК-2» по преимущественному праву приобретения размещенных дополнительных акций — в 2013 г. произошла дополнительная эмиссия акций.

Кредитный портфель

Показатель	На 31.12.2012, тыс. руб.	На 31.12.2013, тыс. руб.	Изм., %
Долгосрочные кредиты и займы	20 100 000	34 570 664	72,0
Краткосрочные кредиты и займы	3 200 360	2 643	-99,9

По сравнению с 31.12.2012 кредитный портфель увеличился. Основные причины изменения кредитного портфеля в 2013 г. следующие:

- погашение краткосрочных кредитов;

- привлечение долгосрочного кредита ОАО «Сбербанк» на финансирование объектов ДПМ;

- привлечение долгосрочных займов ОАО «Газпром».

Финансовые показатели ОАО «ОГК-2»

Индикаторами финансового состояния акционерного общества являются финансовые показатели, рассчитываемые на основании данных бухгалтерской отчетности (бухгалтерский баланс (форма № 1), отчет о финансовых результатах (форма № 2)).

Финансовые показатели по состоянию на 31.12.2012 и 31.12.2013

Наименование	Формула расчета показателя	Рекомендуемые значения	Показатель на 31.12.2012 Факт по бухгалтерской отчетности/Факт*	Показатель на 31.12.2013
Показатели ликвидности				
Коэффициент абсолютной ликвидности	(Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения)/Краткосрочные пассивы	>0,15	0,19/0,57	1,05
Коэффициент срочной ликвидности	(Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения+ДЗ менее 12 месяцев)/Краткосрочные пассивы	>0,95	0,94/2,96	3,18
Коэффициент текущей ликвидности	Текущие активы/Текущие обязательства	>2	1,16/3,67	4,05
Показатели финансовой устойчивости				
Коэффициент финансовой независимости	Собственный капитал/Суммарный актив	>0,8	0,58/0,75	0,69
Показатели рентабельности				
Рентабельность продаж (ROS)	(Валовая прибыль/Выручка от реализации)*100	>15 %	7,59%/7,59 %	9,22 %
Рентабельность собственного капитала (ROE)	(Чистая прибыль/Собственный капитал)*100	>5 %	5,03%/3,90 %	4,18 %
Рентабельность активов (ROA)	(Чистая прибыль/Суммарные активы)*100	>3 %	3,15%/3,15 %	3,08 %
Показатели деловой активности				
Динамика дебиторской задолженности	(ДЗ на конец отчетного периода-ДЗ на конец базового периода)/ДЗ на конец базового периода	<-10	5,28/5,28	-27,57
Динамика кредиторской задолженности*	(КЗ на конец отчетного периода-КЗ на конец базового периода)/КЗ на конец базового периода	<-10	313,71/1,33	-70,92
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	ДЗ на конец отчетного периода/КЗ на конец отчетного периода	>1	0,82/3,14	1,88

*Факт — показатели рассчитанные с учетом отражения эмиссии акций в уставном капитале, а не в кредиторской задолженности.

Показатель абсолютной, текущей и срочной ликвидности демонстрирует положительную динамику по сравнению с 2012 г. и составляет 1,05 при рекомендуемом значении >0,15, 4,05 при рекомендуемом значении >2 и 3,18 при рекомендуемом значении >0,95 соответственно.

Коэффициент финансовой независимости показывает долю собственного капитала в активах и характеризует степень финансовой независимости от кредиторов. Значение коэффициента показывает, что доля собственных активов Общества в общей сумме составляет более 69 %.

Так, величина показателя абсолютной ликвидности характеризует способность предприятия к погашению долгов, так как для высоколиквидных средств первой группы активов практически нет опасности потери стоимости и не существует никакого временного лага для превращения их в платежные средства.

Показатели рентабельности продаж собственного капитала также демонстрируют положительную динамику по сравнению с 2012 г., что вызвано ростом показателя чистой прибыли в 2013 г.

Показатели деловой активности в 2013 г. сложились выше рекомендуемых значений.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность краткосрочной задолженности предприятия оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременность погашения его срочных обязательств.

В целом финансовое состояние Общества по итогам деятельности 2013 г. оценивается как устойчивое.

Коэффициент срочной ликвидности оценивает, какую долю текущих краткосрочных обязательств может погасить предприятие, если его положение станет критическим, исходя из предположения, что товарно-материальные запасы вообще не имеют никакой ликвидационной стоимости.

Для более корректного сравнения 2012 и 2013 гг. в таблице представлены расчеты коэффициентов за 2012 г. с учетом отражения эмиссии акций в уставном капитале, а не в кредиторской задолженности, как отражено в бухгалтерской отчетности.

3. Производственная деятельность

Доля ОАО «ОГК-2» в выработке электроэнергии в России составляет 7 %.

70 659

Выработка
электроэнергии
млн кВт•ч

6 812

Производство
тепловой энергии
тыс. Гкал

3.1. Выработка электроэнергии

Потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2013 г. составило 1 009,7 млрд кВт•ч, что на 0,6 % меньше объема потребления в 2012 г. Основными факторами снижения потребления электроэнергии в 2013 г. стало падение потребления предприятиями метал-

лургической отрасли (потребление алюминиевых заводов с начала года снизилось более чем на 5 млрд кВт•ч по сравнению с 2012 г.) и аномально теплая погода в зимние месяцы. Электростанции ЕЭС России выработали 1 023,5 млрд кВт•ч (на 0,8 % меньше, чем в 2012 г.).

⁵ Данные за 2009–2011 годы приведены с учетом филиалов ОАО «ОГК-6».

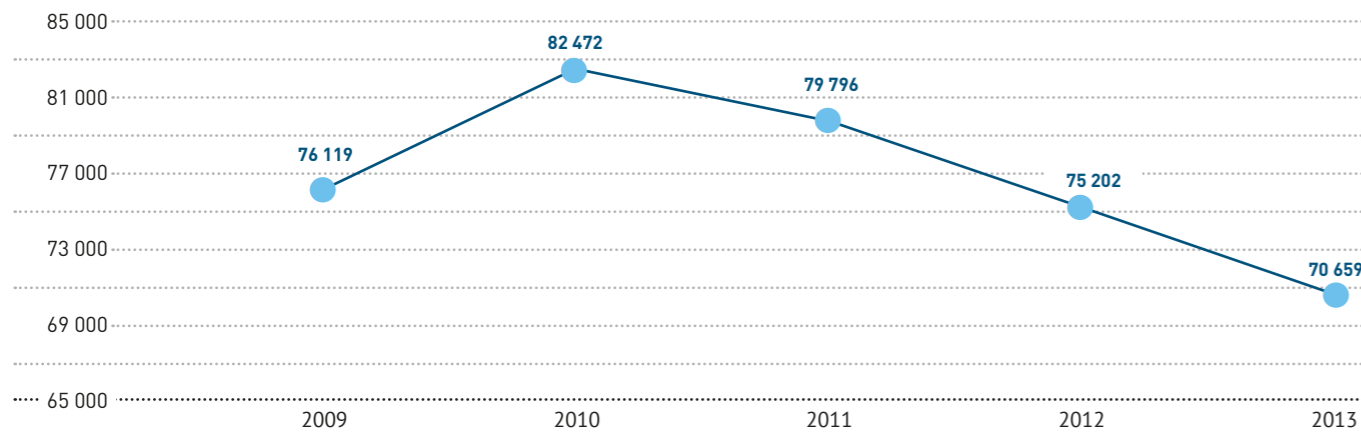
6,9 %

Доля ОАО «ОГК-2» в выработке электроэнергии в России

Выработка электроэнергии, млн кВт•ч⁵

	2009	2010	2011	2012	2013
ЕЭС России в целом	978 600	1 004 720	1 021 100	1 032 100	1 023 500
ОГК-2	76 119	82 472	79 796	75 202	70 659
Доля ОГК-2 в выработке электроэнергии в России	7,8 %	8,2 %	7,8 %	7,3 %	6,9 %

Выработка электроэнергии ОАО «ОГК-2», млн кВт•ч



70 659

млн кВт•ч

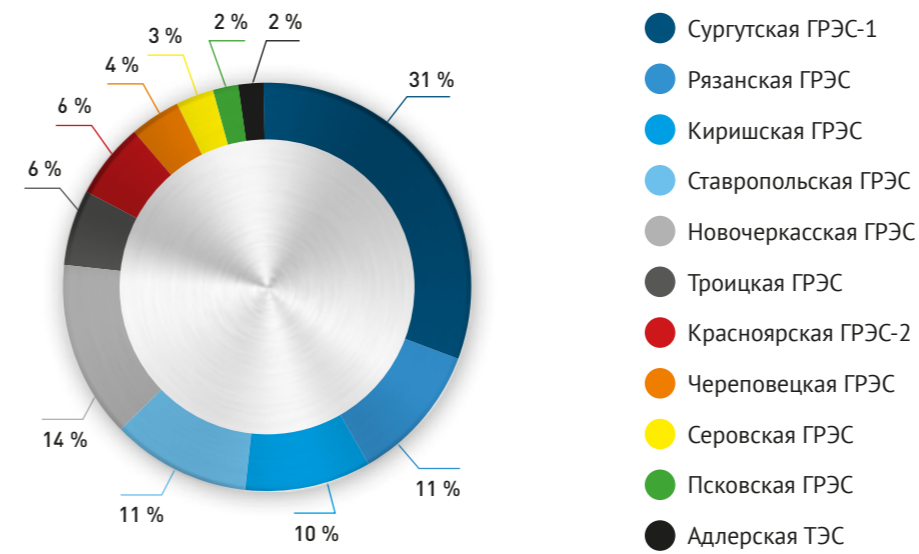
Объем производства электрической энергии электростанциями ОАО «ОГК-2» за 2013 г.

Доля ОАО «ОГК-2» на российском рынке электроэнергии в период с 2009 по 2013 гг. находится на уровне 7 % от общероссийской. Объем производства электрической энергии электростанциями ОАО «ОГК-2» за 2013 г. составил 70 659 млн кВт•ч, что на 6 % меньше, чем за 2012 г. (75 202 млн кВт•ч). Снижение выработки в 2013 г. обусловлено значительным снижением выработки практически по всем филиалам.

Динамика выработки электроэнергии станциями ОАО «ОГК-2» в 2012–2013 гг., млн кВт•ч

	2012	2013
Всего по ОГК-2	75 202	70 659
Сургутская ГРЭС-1	23 056	21 907
Рязанская ГРЭС	8 218	7 640
Киришская ГРЭС	5 988	7 429
Ставропольская ГРЭС	10 382	7 657
Новочеркасская ГРЭС	9 544	9 640
Троицкая ГРЭС	4 544	3 961
Красноярская ГРЭС-2	6 774	4 650
Череповецкая ГРЭС	2 550	2 753
Серовская ГРЭС	2 454	1 902
Псковская ГРЭС	1 692	1 502
Адлерская ТЭС		1 619

Выработка электроэнергии станциями ОАО «ОГК-2» в 2013 г.



Коэффициент использования установленной мощности⁶

Показатель КИУМ напрямую зависит от выработки станций, которая колеблется в зависимости от спроса на электроэнергию. Техническое состояние оборудования позволяет загружать его на 100 %. В течение года нередки случаи, когда оборудование загружено на все 100 % в пиковые часы загрузки.

В 2013 г. коэффициент использования установленной мощности снизился с 47 % до 45 %. Снижение связано со снижением выработки электроэнергии в 2013 г.

Наибольший КИУМ в 2013 г. наблюдался у Сургутской ГРЭС-1 – 77 %, Новочеркасской ГРЭС – 58 % и Адлерской ТЭС – 58 %. Наибольший рост КИУМ в 2013 г. по сравнению с 2012 г. произошел у Киришской ГРЭС на 6 %. На Троицкой ГРЭС и Череповецкой ГРЭС рост показателя составил 4 %. На остальных филиалах произошло снижение данного показателя.

Коэффициент использования установленной мощности ОАО «ОГК-2» в 2012–2013 гг. постанционно, %

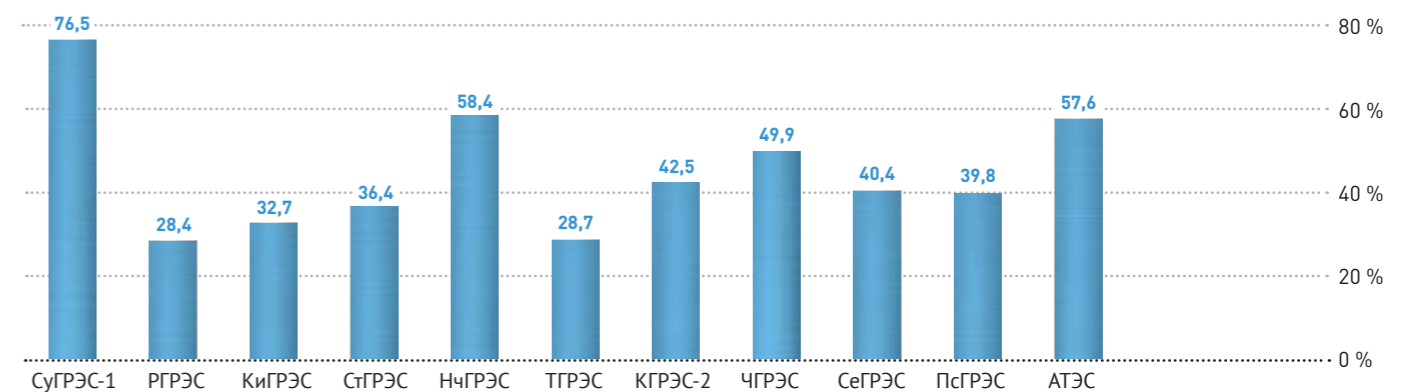
	2012	2013
Всего по ОГК-2	47	45
Сургутская ГРЭС-1	80	77
Рязанская ГРЭС	30	28
Киришская ГРЭС	27	33
Ставропольская ГРЭС	49	36
Новочеркасская ГРЭС	59	58
Троицкая ГРЭС	25	29
Красноярская ГРЭС-2	62	42
Череповецкая ГРЭС	46	50
Серовская ГРЭС	52	40
Псковская ГРЭС	45	40
Адлерская ТЭС		58

⁶ Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) равен отношению фактической выработки электроэнергии за рассматриваемый период к возможной выработке электроэнергии за тот же период при работе на установленной мощности без остановок. КИУМ показывает степень загрузки мощностей по выработке электроэнергии.

$$\text{КИУМ} = (V_{\text{э}}) / (\text{Нуст} \cdot t) \cdot 100, \%$$

где:
 $V_{\text{э}}$ – объем выработанной электроэнергии за период, кВт•ч;
 Нуст – установленная мощность, кВт;
 t – количество календарных часов в периоде, ч.

Коэффициент использования установленной мощности ОАО «ОГК-2» в 2013 г. постанционно, %



3.2. Выработка теплоэнергии

6 812
тыс. Гкал

Производство тепловой энергии в целом по ОАО «ОГК-2» в 2013 г.

Производство тепловой энергии в целом по ОАО «ОГК-2» в 2013 г. составило 6 812 тыс. Гкал, что на 7 % больше, чем в 2012 г. (6 315 тыс. Гкал). Отпуск тепловой энергии производился на основании заявок потребителей.

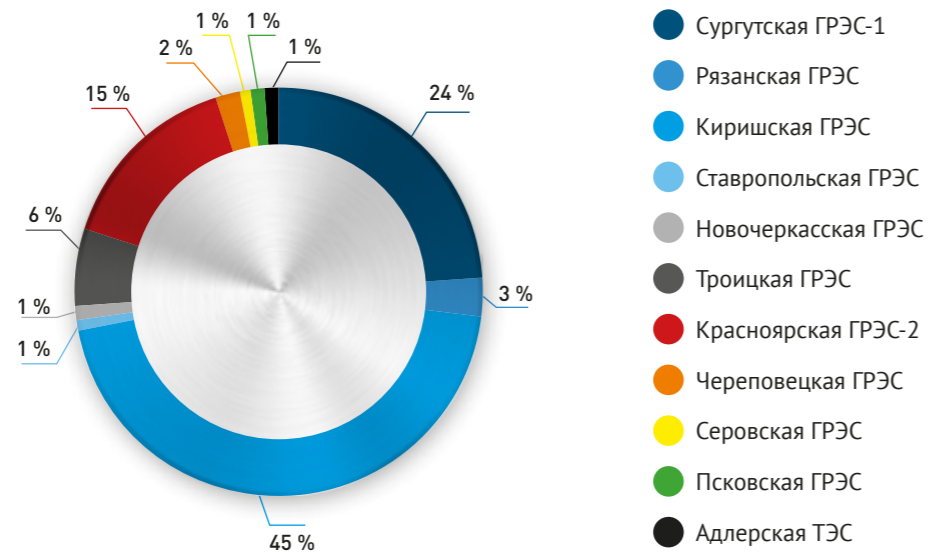
Большую долю в производстве тепловой энергии ОАО «ОГК-2» занимают Киришская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1 и Красноярская ГРЭС-2. Остальные электростанции производят незначительный объем тепла, необходимый лишь для собственных нужд ГРЭС и близлежащих поселков.

Производство тепловой энергии ОАО «ОГК-2» носит сезонный характер. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март.

Динамика объемов производства тепловой энергии станциями ОАО «ОГК-2» в 2012–2013 гг., тыс. Гкал

	2012	2013
Всего по ОГК-2	6 315	6 812
Сургутская ГРЭС-1	1 472	1 607
Рязанская ГРЭС	219	221
Киришская ГРЭС	2 691	3 078
Ставропольская ГРЭС	66	68
Новочеркасская ГРЭС	82	81
Троицкая ГРЭС	442	432
Красноярская ГРЭС-2	1 068	990
Череповецкая ГРЭС	113	111
Серовская ГРЭС	90	88
Псковская ГРЭС	72	66
Адлерская ТЭС		70

Объем производства тепловой энергии станциями ОАО «ОГК-2» в 2013 г.



3.3. Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии и тепла

Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в 2012–2013 гг., гут/кВт•ч

	2012	2013
Всего по ОГК-2	353	345
Сургутская ГРЭС-1	326	323
Рязанская ГРЭС	350	352
Киришская ГРЭС	298	270
Ставропольская ГРЭС	333	336
Новочеркасская ГРЭС	365	364
Троицкая ГРЭС	462	459
Красноярская ГРЭС-2	397	400
Череповецкая ГРЭС	376	383
Серовская ГРЭС	473	481
Псковская ГРЭС	337	336
Адлерская ТЭС		276

В целом по ОАО «ОГК-2» удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в 2013 г. снизился на 8 гут/кВт•ч.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в 2012–2013 гг., кгт/Гкал

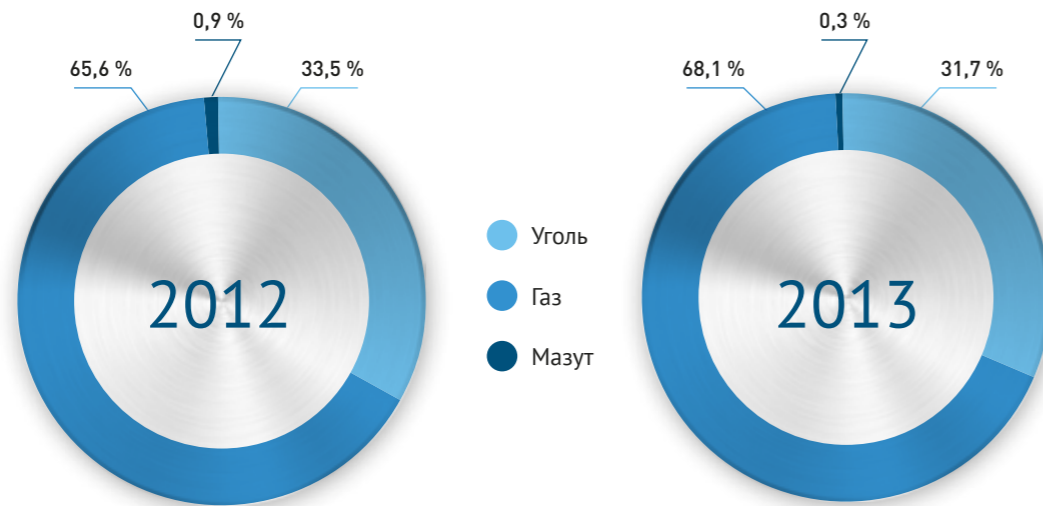
	2012	2013
Всего по ОГК-2	154	153
Сургутская ГРЭС-1	142	141
Рязанская ГРЭС	185	183
Киришская ГРЭС	143	144
Ставропольская ГРЭС	172	172
Новочеркасская ГРЭС	185	185
Троицкая ГРЭС	172	171
Красноярская ГРЭС-2	171	173
Череповецкая ГРЭС	185	186
Серовская ГРЭС	187	191
Псковская ГРЭС	170	171
Адлерская ТЭС		155

В целом по ОАО «ОГК-2» удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в 2013 г. снизился на 1 кгт/Гкал.



3.4. Потребление топлива

Структура топливного баланса по ОГК-2 и станциям ОГК-2



В 2013 г. сложилась следующая структура топливного баланса ОАО «ОГК-2»: уголь – 31,68 %, газ – 68,06 %, мазут – 0,26 %. По сравнению с 2012 г. доля угля снизилась на 1,82 %, доля газа увеличилась на 2,46 %, доля мазута снизилась на 0,64 %.

Стратегия в области обеспечения топливом направлена на оптимизацию топливного баланса с целью минимизации затрат на топливо. Она предусматривает максимально возможное замещение дорогого топлива другими видами топлива, закупку топлива путем проведения конкурентных процедур, заключение долгосрочных договоров на поставку топлива.

В целом по ОАО «ОГК-2» в 2012 г. расход угля составил около 13 млн тонн натурального топлива, что на 1,9 млн тонн, или на 12 %, меньше, чем в 2011 г. Существенное снижение потребления угля в 2013 г. обусловлено снижением выработки электроэнергии в 2013 г. Троицкой ГРЭС и Красноярской ГРЭС-2 в сравнении с 2012 г. на 13 % и 31 % соответственно.

Расход газа в 2013 г. снизился на 0,6 млрд м³ (на 4 % при сравнении год к году) и составил 14 млрд м³. Снижение потребления газа наблюдалось по всем филиалам ОАО «ОГК-2» и было обусловлено как снижением выработки электроэнергии, так и увеличением доли угля в топливном балансе ОАО «ОГК-2» как более экономически эффективного топлива.

Потребление мазута в 2013 г. составило 45 тыс. тонн, что меньше объемов мазута, потребленных в 2012 г., на 124 тыс. тонн. Снижение потребления мазута обусловлено аномально теплой погодой в зимние месяцы.

Расход топлива на производство в натуральных единицах

Вид топлива / Филиал	Объем, тыс. т, млн м ³	
	2012	2013
Газ	14 673	14 118
Уголь	14 967	13 109
Мазут	169	45
Дизельное топливо	0	1

Расход топлива в 2012–2013 гг., тыс. т/млн м³

Вид топлива	Объем	
	2012	2013
Топливо	25 962	24 028
Газ	17 030	16 353
Уголь	8 698	7 612
Мазут	233	62
Дизельное топливо		1,5

Структура затрат на топливо в 2012–2013 гг.

Вид топлива	Стоимость израсходованного топлива, млн руб.		Изм., %
	2012	2013	
Всего	62 106	64 283	3,5
Газ	44 790	48 688	8,7
Уголь	15 934	15 166	-4,8
Мазут	1 366	408	-70,2
Прочее топливо	16	21	31,0

Увеличение стоимости израсходованного газа на 8,7 % обусловлено в основном увеличением цены газа со второго полугодия 2013 г.

Стоимость угля в 2013 г. снизилась на 4,8 %, что вызвано уменьшением объема расхода на производство в связи с падением выработки на Красноярской ГРЭС-2 и Троицкой ГРЭС.

Снижение стоимости израсходованного мазута на 70,2 % связано с отсутствием ограничений поставки газа в период несения пиковых нагрузок в зимние месяцы 2013 г.

Стоимость израсходованного прочего топлива в 2013 г. увеличилась на 31,0 % в связи с проведением испытаний на оборудовании Адлерской ТЭС.

3.4.1. Потребление газа

В 2013 г. потребление природного газа филиалами ОАО «ОГК-2» снизилось на 4 % в сравнении с 2012 г.

Основные поставщики газа

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок топлива, %	
	2012	2013
ЗАО «Газпром межрегионгаз Север»	21	22
ОАО «Сургутнефтегаз»	10	7
ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь»	23	18
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	13	16
ООО «Газпром межрегионгаз Рязань»	13	13

Факторы, повлиявшие на изменение показателей, указанных в таблице:

- Снижение доли ОАО «Сургутнефтегаз» на 3 % в общей стоимости поставок газа в сравнении с 2012 г. обусловлено снижением объемов, выделенных для Сургутской ГРЭС-1 на 2013 г. по договору поставки, а также снижением расхода газа по данному филиалу на 5 % в связи со снижением выработки электроэнергии Сургутской ГРЭС-1 в 2013 г. на 5 % в сравнении с 2012 г.
- Снижение доли ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь» в общей стоимости поставок газа обусловлено снижением расхода газа по данному филиалу на 25 % в связи со снижением выработки электроэнергии Ставропольской ГРЭС в 2013 г. в сравнении с 2012 г. на 26 %.
- Увеличение доли ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» в общей стоимости поставок газа обусловлено увеличением выработки электроэнергии Киришской ГРЭС в 2013 г. в сравнении с 2012 г. на 24 % и, как следствие, увеличением расхода газа на 16 %.

3.4.2. Потребление угля

В 2013 г. на филиалы ОАО «ОГК-2» осуществлялись поставки канско-ачинского, подмосковного, бородинского, переясловского, ростовского и экибастузского угля в основном по долгосрочным договорам поставки.

Основные поставщики угля

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок угля, %	
	2012	2013
ООО «Ресурсэнергоуголь»	22	13
ООО «Энерго-Импульс»	8	11
ООО «ЮТК»	12	14
ЗАО «ТД «Эллит»	10	0
ООО «Русский уголь»	10	2
ОАО «Красноярсккрайуголь»	8	18

Факторы, повлиявшие на изменение показателей, указанных в таблице:

- Снижение доли ООО «Ресурсэнергоуголь» на 9 % в общей стоимости поставок угля в сравнении с 2012 г. обусловлено снижением потребности в угле в связи со снижением выработки электроэнергии по Троицкой ГРЭС и Серовской ГРЭС, в адрес которых поставщик осуществляет поставки, а также увеличением на 3 % доли ООО «Энерго-импульс» — альтернативного поставщика угля в адрес указанных филиалов.
- Увеличение доли ООО «ЮТК» на 2 % в общей стоимости поставок угля обусловлено увеличением объемов поставки угля данным поставщиком в адрес Новочеркасской ГРЭС более чем на 5 % в 2013 г. в сравнении с 2012 г.
- ЗАО «ТД «Эллит» осуществляло поставки бурого угля в 2012 г. в адрес Рязанской ГРЭС. По результатам открытого конкурса в 2013 г., поставки бурого угля в адрес Рязанской ГРЭС осуществляло ОАО «Красноярсккрайуголь».
- Доля ОАО «Красноярсккрайуголь» в 2013 г. увеличилась в общей стоимости поставок угля на 10 % в связи с заключением договора поставки бурого угля для нужд Рязанской ГРЭС. В 2012 г. данный поставщик осуществлял поставки только в адрес Красноярской ГРЭС-2.
- Снижение доли ООО «Русский уголь» обусловлено истечением срока действия договора поставки угля в адрес Новочеркасской ГРЭС 30.06.2013.

3.4.3. Потребление мазута

Поставка мазута в 2013 г. осуществлялась в адрес филиалов ОАО «ОГК-2» Троицкая ГРЭС и Красноярская ГРЭС-2.

Поставку мазута в адрес Красноярской ГРЭС-2 в 2013 г. преимущественно осуществляло ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» — дочерняя компания ОАО «НК «Роснефть». Также поставка мазута осуществлялась по результатам закупочных процедур ООО «ЕКС».

Поставку мазута в адрес Троицкой ГРЭС в 2013 г. осуществлялась преимущественно производителем нефтепродуктов ЗАО «Газпром нефтехим Салават». Также поставка мазута осуществлялась по результатам закупочных процедур ЗАО «Уфаойл», ООО «ЕКС», ООО «Ангара» и ООО «Интек-М».

Основные поставщики мазута

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок мазута, %	
	2012	2013
ЗАО «Газпром нефтехим Салават»	33	37
ЗАО «Уфаойл»	0	12
ООО «Интек-М»	15	6
ОАО «Сургутнефтегаз»	22	0
ЗАО «ТД «Эллит»	11	0
ООО «Ангара»	0	11
ООО «ЕКС»	0	21

Факторы, повлиявшие на изменение показателей, указанных в таблице:

1. Поставки мазута в адрес филиалов ОАО «ОГК-2» преимущественно осуществляются на конкурентной основе, по результатам запросов цен на соответствующий период поставки.



3.5. Энергоремонтная деятельность

Одной из основных задач Общества является поддержание основных производственных фондов в исправном и работоспособном состоянии, при оптимальных затратах на проведение ремонтов и техническое обслуживание оборудования, зданий и сооружений.

Для выполнения этой задачи и обеспечения требуемых критериев надежности энергоснабжения, безаварийной и экономичной работы оборудования в 2013 г. выполнены капитальные и средние ремонты общей мощностью 4 231 МВт и общей паропроизводительностью 15 970 т/ч., проведены плановые текущие ремонты основного оборудования. Кроме того, выполнены ремонты различной сложности тысяч единиц вспомогательного оборудования, тепловых сетей, зданий и сооружений, мероприятия, предписанные надзорными органами.

В результате грамотного планирования, а также принятия своевременных управленческих решений в процессе реализации программы ремонтная кампания 2013 г. была успешно пройдена.

Значимую роль в процессе управления ремонтной деятельностью сыграла реализация ранее принятых решений по заключению многолетних и сервисных договоров, которые позволили улучшить уровень оперативности принятия решений по техническим вопросам, повысить качество выполняемых работ, оптимизировать сроки проведения ремонтов основного оборудования.

В 2013 г. получен важный опыт обслуживания оборудования парогазовой генерации ПГУ-800 в составе двух газовых турбин SGT5-4000F и двух генераторов SGen5-1000A в филиале ОАО «ОГК-2» — Киришская ГРЭС. В марте 2013 г. в результате продолжительных переговоров заключен долгосрочный договор со сроком действия до 2025 г. на техническое обслуживание указанного оборудования. Данный блок является инновационным, в его состав входит самое современное оборудование, в том числе импортного производства, что требует новых гибких подходов к техническому обслуживанию и ремонту. Опыт, полученный при заключении контракта и при обслуживании данного оборудования, позволил создать надежный фундамент для заключения подобных контактов в филиалах ОАО «ОГК-2» — Череповецкой и Серовской ГРЭС.

Одной из важнейших задач в 2013 г. являлась организация технического обслуживания введенной в январе 2013 г. новейшей электростанции с парогазовым циклом — Адлерской ТЭС. Электростанция оснащена самым высокотехнологичным современным оборудованием, состоит из двух автономных энергоблоков ПГУ-180, каждый из которых включает в себя две газовые турбины производства Ansaldo Energia (Италия) и паровую турбину российского производителя ОАО «Калужский турбинный завод».

Своевременное заключение договоров на техническое обслуживание оборудования и ряд оперативных решений позволили Адлерской ТЭС надежно и безаварийно работать в период проведения зимних Олимпийских и Паралимпийских игр — успешно выполнить задачу по обеспечению электрической и тепловой энергией города Сочи, спортивных и туристических объектов и сохранить гарантийные обязательства на оборудование Адлерской ТЭС.

В 2013 г. принят в эксплуатацию модуль планирования и реализации ремонтной деятельности в информационно-управляющей системе предприятия для генерирующей компании (ИУС П ГК). Это позволило сделать процесс планирования ремонтной деятельности более прозрачным и повысить контроль ремонтной деятельности, а также повысить уровень оперативности принятия решений. Начиная с 2014 г. в данной системе будет осуществляться сбор и накопление данных о причинах отказа оборудования, сроках устранения дефектов, потраченных Обществом средствах на их ремонт. В дальнейшем накопленная информация будет использована для реализации функционала надстраиваемой системы «Управление надежностью, техническим состоянием и безопасной эксплуатацией оборудования и объектов генерирующих компаний».

В качестве основных направлений и целей на 2014 г. можно выделить обеспечение надежной и безаварийной работы оборудования, в том числе в период ОЗП, дальнейшее развитие сервисного обслуживания действующего оборудования, организацию обслуживания новых блоков парогазовой генерации в филиалах ОАО «ОГК-2» — Череповецкой и Серовской ГРЭС, реализацию модуля «управления надежностью, техническим состоянием и безопасностью эксплуатации оборудования» в системе ИУС П ГК, а также организацию работы по повышению качества планирования, подготовки и проведения ремонтов.

4. Сбыт электроэнергии и тепла

На свободном рынке электроэнергии равновесные цены в узлах электростанций ОАО «ОГК-2» в целом по 2013 г. сложились выше ценовых показателей 2012 г. Произошло увеличение среднегодовой цены продажи на РСВ в 2013 г. относительно 2012 г. на 10 %, и увеличение среднегодовой цены продажи на БР на 17 %.



75 220,3

Продажа
электроэнергии
млн кВт·ч

76 104,8

Выручка от продажи
электроэнергии
млн руб.

16 456

Продажа
мощности
МВт

30 425

Выручка от
продажи мощности
млн руб.



4.1. Сведения о структуре рынка электроэнергии

Основным рынком сбыта продукции, производимой филиалами Общества, является оптовый рынок электрической энергии и мощности. Кроме того, Общество осуществляет поставку электроэнергии, тепла и воды на розничный рынок местным потребителям, промышленным предприятиям, в том числе структурам ЖКХ. Розничные рынки электрической энергии — сфера обращения электрической энергии вне оптового рынка с участием потребителей электрической энергии.

Оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее — оптовый рынок, или ОРЭМ) — сфера обращения электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности разделен на две ценовые зоны: Первая ценовая зона (зона Европы и Урала) и Вторая ценовая зона (зона Сибири). Территории Российской Федерации, на которых по тем или иным причинам функционирование конкурентного рынка невозможно, отнесены к неценовым зонам. Десять филиалов ОАО «ОГК-2»: Сургутская ГРЭС-1, Рязанская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Серовская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС — функционируют в первой ценовой зоне и один (Красноярская ГРЭС-2) — во второй ценовой зоне.

В целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке осуществляется торговля генерирующей мощностью (далее — мощность) — особым товаром, покупка которого предоставляет участнику оптового рынка право требования обеспечения готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества в количестве, необходимом для удовлетворения потребности в электрической энергии данного участника, с учетом необходимого резерва.

Оптовый рынок представляет собой систему договорных отношений совокупности его участников (субъектов), связанных между собой единством технологического процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии в ЕЭС России.

Участниками оптового рынка являются поставщики электрической энергии и мощности и покупатели электрической энергии и мощности, получившие статус субъекта оптового рынка, заключившие обязательные для участника оптового рынка договоры.

За обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка отвечает созданное в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» — НП «Совет рынка».

За организацию купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке (торговой системы оптового рынка) отвечает Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности» — ОАО «АТС».

Систему расчетов между участниками ОРЭ обеспечивает клиринговая компания ОАО «Центр финансовых расчетов».

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 7 апреля 2007 г. № 205 в январе 2011 г. закончился процесс поэтапной либерализации рынка электроэнергии, запущенный в 2006 г. С этого момента в стране функционирует конкурентный оптовый рынок, продажа электроэнергии и мощности на котором осуществляется на основе свободных нерегулируемых цен, за исключением объемов электроэнергии и мощности, реализуемых населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых государственное регулирование тарифов сохранится.

В 2013 г. Общество осуществляло торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в соответствии с правилами оптового рынка электроэнергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, с использованием следующих механизмов:

4.1.1. Регулируемые договоры (РД)

Регулируемые договоры (РД) — торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности.

В связи с завершением процесса поэтапной либерализации рынка электроэнергии с 2011 г. в пределах ценовых зон оптового рынка регулируемые договоры (РД) заключаются только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним потребителей, а также гарантирующим поставщикам, действующим на территории республик Северного Кавказа, Республики Тыва и Республики Бурятия.

Схема прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам определяются ОАО «АТС» таким образом, чтобы совокупная стоимость базовых объемов электрической энергии и мощности, определенная по регулируемым договорам, не превышала стоимости поставки базовых объемов, определенной исходя из индикативных цен (тарифов) потребителей.

4.1.2. Нерегулируемый рынок электроэнергии

Нерегулируемый рынок электроэнергии — торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам. На нерегулируемом рынке электроэнергии существует несколько секторов.

Рынок на сутки вперед (РСВ) — торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки. Основой рынка на сутки вперед является проводимый ОАО «АТС» конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед с определением часовых равновесных узловых цен и объемов поставки (покупки).

Балансирующий рынок (БР) — торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии.

4.1.3. Нерегулируемый рынок мощности

В 2013 г. Общество осуществляло торговлю мощностью на оптовом рынке с использованием следующих механизмов:

Конкурентный отбор мощности (КОМ) — торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности.

Общество подает ценовые заявки на продажу мощности для участия в конкурентном отборе мощности в отношении мощности генерирующего оборудования, учтенного в прогнозном балансе на соответствующий календарный год.

Ценообразование осуществляется в рамках зон свободного перетока (ЗСП), что позволяет формировать локальные ценовые сигналы для покупателей и поставщиков мощности.

В соответствии с Правилами оптового рынка в ЗСП, в которых ФАС России был отмечен недостаточный уровень конкуренции, КОМ проводится с применением предельного уровня цены на мощность с целью недопущения манипулирования субъектами оптового рынка ценами на мощность.

По итогам конкурентного отбора мощности в ЗСП определяется единая (маржинальная) цена мощности для всех поставщиков, отобранных в данной ЗСП. Эта цена соответствует максимальной из цен, указанных в отобранных на КОМ в этой ЗСП ценовых заявках поставщиков. Исходя из этой же цены, рассчитывается стоимость мощности, покупаемой покупателями в этой ЗСП по итогам КОМ.

Для генераторов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, цену на продажу мощности в КОМ устанавливает ФСТ РФ в соответствии с Методикой определения цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, утвержденной Приказом ФСТ России от 13 октября 2010 г. № 483-э. В 2013 г. в список «самых дорогих» вошли филиалы ОАО «ОГК-2» — Серовская ГРЭС (блок № 8) и Череповецкая ГРЭС (блок № 1).

Для обеспечения купли/продажи электроэнергии в КОМ заключаются договоры купли-продажи и комиссии с унифицированной стороной — ОАО «ЦФР».

Свободные договоры купли-продажи мощности (СДМ) — торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи мощности при условии, что продаваемая по СДМ мощность отобрана на КОМ. СДМ в 2013 г. не заключались.

4.1.4. Договоры о предоставлении мощности (ДПМ)

Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) — заключаются поставщиками, образованными в результате реорганизации генерирующих компаний — дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России», в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством РФ перечень генерирующих объектов для ДПМ.

ДПМ обеспечивают с одной стороны обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой — дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов.

Срок поставки мощности по ДПМ — 10 лет. Цена мощности по ДПМ определяется в договоре, исходя из утвержденных Постановлением Правительства РФ параметров.

В 2013 г. Обществом осуществлялась поставка по ДПМ мощности филиалов ОАО «ОГК-2» — Рязанская ГРЭС (ГРЭС-24) (ПГУ-420), Киришская ГРЭС (ПГУ-800), Адлерская ТЭС (2 ПГУ-180) и Новочеркасская ГРЭС (ПСУ-300).

4.1.5. Договоры купли-продажи мощности

Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, — заключаются поставщиками, не прошедшими в КОМ и получившими статус «вынужденный генератор».

Цены на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, устанавливаются ФСТ РФ.

Порядок определения цен для «вынужденных генераторов» предполагает, что часть затрат определяется методом экономически обоснованных затрат, все прочие затраты включаются в тариф путем установления норматива на данные затраты.

В 2013 г. в «вынужденном режиме» поставлял мощность филиал ОАО «ОГК-2» — Серовская ГРЭС.

4.2. Сбыт электроэнергии

4.2.1. Натуральные показатели

Суммарный объем продажи электроэнергии на оптовом рынке в 2013 г. составил 74 007 млн кВт•ч, что на 6,1 % меньше объема сбыта электроэнергии в 2012 г. Суммарный объем продажи электроэнергии собственного

производства на оптовом рынке в 2013 г. уменьшился на 6,5 %, а объем купленной электроэнергии уменьшился на 3 % по сравнению с 2012 г., что обусловлено снижением объема выработки электроэнергии.

74 007
млн кВт•ч

Объем продажи электроэнергии на оптовом рынке в 2013 г.

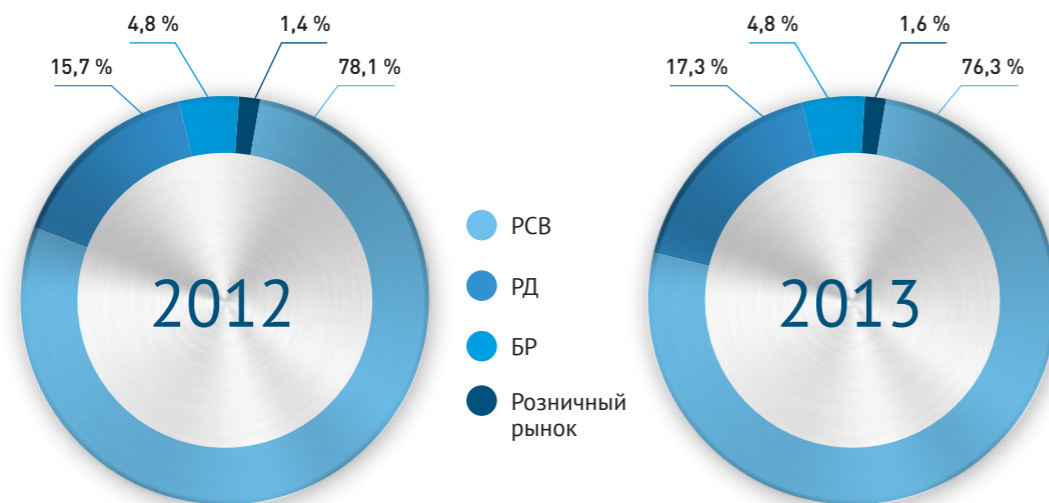
Структура продажи электроэнергии в 2012–2013 гг. на оптовом рынке, млн кВт•ч.

Филиал	Итого продажа электроэнергии			Итого покупка электроэнергии			Итого продажа собственной электроэнергии		
	2012	2013	изм., %	2012	2013	изм., %	2012	2013	изм., %
Сургутская ГРЭС-1	23 707	22 350	-5,7	1 584	1 416	-10,6	22 123	20 934	-5,4
Рязанская ГРЭС	9 106	8 238	-9,5	1 304	956	-26,7	7 802	7 282	-6,7
Киришская ГРЭС	6 478	8 211	26,8	1 916	2 330	21,6	4 562	5 881	28,9
Ставропольская ГРЭС	10 687	7 865	-26,4	699	522	-25,3	9 988	7 343	-26,5
Троицкая ГРЭС	5 010	4 327	-13,6	1 011	842	-16,7	3 999	3 485	-12,9
Новочеркасская ГРЭС	9 776	9 931	1,6	843	920	9,1	8 933	9 011	0,9
Красноярская ГРЭС-2	7 100	4 968	-30,0	987	829	-16,0	6 113	4 139	-32,3
Череповецкая ГРЭС	2 652	2 863	8,0	297	333	12,1	2 355	2 530	7,4
Серовская ГРЭС	2 552	1 994	-21,9	349	310	-11,2	2 203	1 684	-23,6
Псковская ГРЭС	1 739	1 546	-11,1	171	158	-7,6	1 568	1 388	-11,5
Адлерская ТЭС	0	1 714	—	0	279	—	0	1 435	-
Итого	78 807	74 007	-6,1	9 161	8 895	-2,9	69 646	65 112	-6,5

Объемы продажи электроэнергии по секторам в 2012–2013 гг., млн кВт•ч

Филиал	РД		РСВ		БР		Итого оптовый рынок		Итого розничный рынок		Итого	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013
Сургутская ГРЭС-1	4 016	4 022	19 417	17 935	23 707	22 350	23 707	22 350	0	0	23 707	22 350
Рязанская ГРЭС	1 269	1 731	7 193	5 807	9 106	8 238	9 106	8 238	3,8	3,5	9 109,8	8 241,5
Киришская ГРЭС	756	1 377	5 195	6 445	6 478	8 211	6 478	8 211	1 100,9	1 207,6	7 578,9	9 418,6
Ставропольская ГРЭС	1 777	2 020	8 023	5 001	10 687	7 865	10 687	7 865	0	0	10 687	7 865
Троицкая ГРЭС	1 192	741	3 198	3 141	5 010	4 327	5 010	4 327	0,4	0,5	5 010,4	4 327,5
Новочеркасская ГРЭС	1 599	1 185	7 963	8 530	9 776	9 931	9 776	9 931	0	1,1	9 776	9 932,1
Красноярская ГРЭС-2	864	704	6 056	4 098	7 100	4 968	7 100	4 968	0,5	0,6	7 100,5	4 968,6
Череповецкая ГРЭС	435	547	1 945	2 095	272	221	2 652	2 863	0	0	2 652	2 863
Серовская ГРЭС	429	343	2 010	1 556	113	95	2 552	1 994	0	0	2 552	1 994
Псковская ГРЭС	210	304	1 413	1 142	116	100	1 739	1 546	0	0	1 739	1 546
Адлерская ТЭС	0	0	0	1 644	0	70	0	1 714	0	0	0	1 714
Итого	12 547	12 974	62 413	57 394	3 847	3 639	78 807	74 007	1 105,6	1 213,3	79 912,6	75 220,3

Объемы продажи электроэнергии



Объемы покупки электроэнергии на ОРЭ по секторам в 2012–2013 гг., млн кВт•ч

Филиал	PCV		БР		Итого	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013
Сургутская ГРЭС-1	811	853	773	563	1 584	1 416
Рязанская ГРЭС	591	634	713	322	1 304	956
Киришская ГРЭС	1 535	1 758	381	572	1 916	2 330
Ставропольская ГРЭС	417	319	282	203	699	522
Троицкая ГРЭС	578	517	433	325	1 011	842
Новочеркасская ГРЭС	632	653	211	267	843	920
Красноярская ГРЭС-2	663	515	324	314	987	829
Череповецкая ГРЭС	196	220	101	113	297	333
Серовская ГРЭС	261	229	88	81	349	310
Псковская ГРЭС	124	113	47	45	171	158
Адлерская ТЭС	0	109	0	170	0	279
Итого	5 808	5 920	3 353	2 975	9 161	8 895

4.2.2. Цены на электроэнергию на оптовом рынке

Тарифы на электрическую энергию

Тарифы на производство электрической энергии устанавливаются ежегодно приказом ФСТ на основании Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Тарифы на 2013 г. установлены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29.11.2012 г. № 317-э/2 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими

поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка — покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2013 г.»

Тарифные ставки на электроэнергию 2012–2013 гг., руб./МВт•ч

Филиал	2012	1 п/г 2013	2 п/г 2013	Изм., %
Сургутская ГРЭС-1	587,88	587,88	673,50	14,56
Рязанская ГРЭС	1 077,44	1 077,44	1 197,35	11,13
ГРЭС-24, ПГУ-420, ДПМ	974,05	974,05	1 101,12	13,05
Киришская ГРЭС	1 010,33	1 010,33	1 155,08	14,33
Киришская ГРЭС ПГУ		883,83	883,83	
Ставропольская ГРЭС	1 053,14	1 053,14	1 211,39	15,03
Троицкая ГРЭС	624,52	624,52	682,11	9,22
Новочеркасская ГРЭС	936,50	936,50	1 072,85	14,56
Красноярская ГРЭС-2	401,37	401,37	410,55	2,29
Череповецкая ГРЭС	922,96	922,96	1 038,42	12,51
Серовская ГРЭС	992,25	992,25	1 083,93	9,24
Псковская ГРЭС	969,96	969,96	1 122,09	15,68

На свободном рынке электроэнергии равновесные цены в узлах электростанций ОАО «ОГК-2» в целом по 2013 г. сложились выше ценовых показателей 2012 г. Произошло увеличение среднегодовой цены продажи на PCV в 2013 г. относительно 2012 г. на 10 % и увеличение среднегодовой цены продажи на БР на 17 %.

Фактические цены продажи электроэнергии ОАО «ОГК-2» по секторам оптового рынка в 2012–2013 гг., руб./МВт•ч

Филиал	Цена продажи					
	RD		PCV		БР	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013
Сургутская ГРЭС-1	588	630	842	879	968	904
Рязанская ГРЭС	1 048	1 125	1 053	1 201	1 071	1 262
Киришская ГРЭС	1 010	961	956	1 048	1 159	1 151
Ставропольская ГРЭС	1 053	1 133	1 119	1 293	914	1 366
Троицкая ГРЭС	625	651	986	1 027	925	892
Новочеркасская ГРЭС	937	1 000	1 037	1 157	728	960
Красноярская ГРЭС-2	401	407	677	704	472	527
Череповецкая ГРЭС	923	990	1 025	1 146	975	1 100
Серовская ГРЭС	992	1 037	1 005	1 058	937	974
Псковская ГРЭС	970	1 051	991	1 151	1 055	1 233
Адлерская ТЭС	0	0	0	1 234	0	1 343
Итого	793	868	942	1 034	961	1 122

Увеличение среднегодовой цены покупки на PCV в 2013 г. относительно 2012 г. произошло на 10 %, а на БР — на 3 %.

Фактические цены покупки электроэнергии ОАО «ОГК-2» по секторам оптового в 2012–2013 гг., руб./МВт•ч

Филиал	Цена покупки			
	PCV		БР	
	2012	2013	2012	2013
Сургутская ГРЭС-1	838	875	699	851
Рязанская ГРЭС	982	1 142	1 120	1 280
Киришская ГРЭС	893	1 007	949	670
Ставропольская ГРЭС	1 085	1 248	1 066	1 276
Троицкая ГРЭС	982	1 049	1 086	1 188
Новочеркасская ГРЭС	1 025	1 135	1 152	1 191
Красноярская ГРЭС-2	682	693	730	624
Череповецкая ГРЭС	989	1 113	1 111	1 217
Серовская ГРЭС	994	1 044	1 087	1 187
Псковская ГРЭС	949	1 097	1 032	1 252
Адлерская ТЭС	0	1 194	0	1 231
Итого	916	1 016	957	986

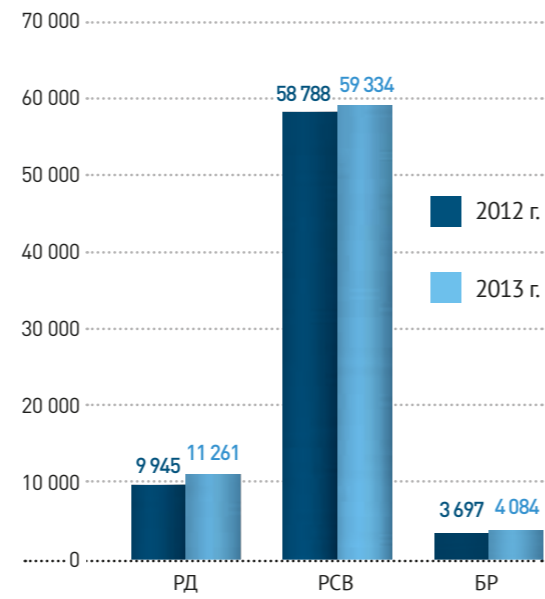
4.2.3. Выручка от продажи электроэнергии

В 2013 г. наблюдалось увеличение выручки от продажи электроэнергии по РД на 13 %, что обусловлено, во-первых, увеличением объемов продаж электроэнергии по РД на 3,4 %, а во-вторых, ростом значения среднегодового тарифа РД на 9,4 %.

В 2013 г. произошло увеличение выручки от продажи электроэнергии на РСВ по сравнению с аналогичным показателем прошлого года на 1 %, что обусловлено увеличением среднегодовой цены продажи на РСВ в 2013 г. относительно 2012 г. на 10 %. Однако объем продажи электроэнергии на РСВ в 2013 г. снизился относительно 2012 г. на 8 %, поэтому значительного роста выручки РСВ не произошло.

Также в 2013 г. произошло увеличение выручки от продажи электроэнергии на БР по сравнению с 2012 г. на 10 %, что обусловлено увеличением среднегодовой цены продажи на БР в 2013 г. относительно 2012 г. на 17 % и снижением объема продажи электроэнергии на БР в 2013 г. относительно 2012 г. на 5 %.

Изменение объемов выручки от продажи электроэнергии за 2012–2013 гг., млн руб.



Объем выручки от продажи электроэнергии за 2012–2013 гг., млн руб. (без НДС)

Филиал	РД		РСВ		БР		Итого оптовый рынок		Розничный рынок		Итого	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013
Сургутская ГРЭС-1	2 361	2 533	16 350	15 772	265	355	18 976	18 660	0	0	18 976	18 660
Рязанская ГРЭС	1 330	1 947	7 570	6 976	691	883	9 591	9 806	8,5	9,3	9 599,5	9 815,3
Киришская ГРЭС	763	1 323	4 966	6 753	487	448	6 216	8 524	1 226,4	1 412,3	7 442,4	9 936,3
Ставропольская ГРЭС	1 871	2 288	8 980	6 465	1 027	1 153	11 878	9 906	0	0	11 878	9 906
Троицкая ГРЭС	745	483	3 153	3 225	452	398	4 350	4 106	1,5	1,98	4 351,5	4 107,98
Новочеркасская ГРЭС	1 497	1 184	8 254	9 868	196	208	9 947	11 260	0	1,6	9 947	11 261,6
Красноярская ГРЭС-2	347	286	4 102	2 885	85	87	4 534	3 258	0,6	0,7	4 534,6	3 258,7
Череповецкая ГРЭС	402	541	1 993	2 402	265	243	2 660	3 186	0	0	2 660	3 186
Серовская ГРЭС	425	356	2 019	1 645	106	92	2 550	2 093	0	0	2 550	2 093
Псковская ГРЭС	204	320	1 401	1 314	123	123	1 728	1 757	0	0	1 728	1 757
Адлерская ТЭС	0	0	0	2 029	0	94	0	2 123	0	0	0	2 123
Итого	9 945	11 261	58 788	59 334	3 697	4 084	72 430	74 679	1 237	1 425,8	73 667	76 104,8

4.3. Продажа мощности

4.3.1. Количественные показатели продажи мощности⁷

В 2013 г. было продано 16 456 МВт, это на 1 % больше, чем в 2012 г., что обусловлено вводом в эксплуатацию в 2013 г. Адлерской ТЭС.

⁷ Данные не включают в себя объемы продажи мощности на розничном рынке.

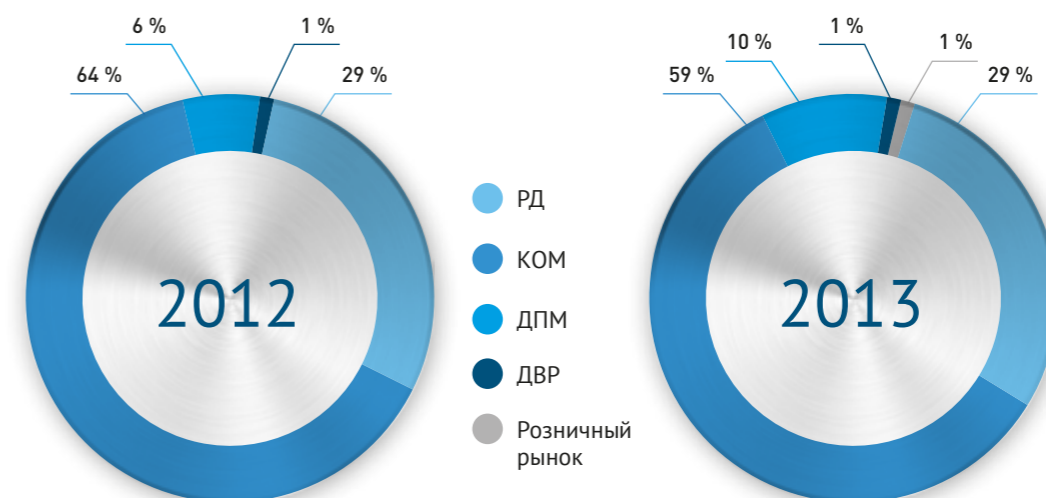
16 456 МВт
Продано мощности в 2013 г.

Продажа мощности по секторам рынка мощности в 2012–2013 гг., МВт в месяц

Филиал	РД		КОМ		ДПМ		ДВР		Розничный рынок		Итого	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013
Сургутская ГРЭС-1	955	992	2 154	2 116	0	0	0	0	0	0	3 109	3 108
Рязанская ГРЭС	779	822	1 767	1 718	379	412	0	0	0	0	2 925	2 952
Киришская ГРЭС	445	535	1 066	1 168	643	693	0	0	128	137	2 282	2 533
Ставропольская ГРЭС	702	741	1 629	1 600	0	0	0	0	0	0	2 331	2 341
Троицкая ГРЭС	590	462	895	580	0	0	0	0	0	0	1 485	1 042
Новочеркасская ГРЭС	542	477	1 192	1 010	0	275	0	0	0	0	1 734	1 762
Красноярская ГРЭС-2	249	299	804	752	0	0	0	0	0	0	1 053	1 051
Череповецкая ГРЭС	184	194	400	377	0	0	0	0	0	0	584	571
Серовская ГРЭС	140	147	307	163	0	0	0	122	0	0	447	432
Псковская ГРЭС	124	131	287	279	0	0	0	0	0	0	411	410
Адлерская ТЭС	0	0	0	0	0	254	0	0	0	0	0	254
Итого	4 710	4 800	10 501	9 763	1 022	1 634	0	122	128	137	16 361	16 456

Увеличение в 2013 г. объема покупки мощности в целом по станциям ОАО «ОГК-2» на 24 % связано в основном с увеличением объема покупки мощности Киришской ГРЭС на 40 % по сравнению с 2012 г. для реализации этой мощности на розничном рынке.

Продажа мощности



Покупка мощности по секторам рынка мощности в 2012–2013 гг., МВт

Филиал	КОМ		ДПМ		ДВР		Итого	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013
Сургутская ГРЭС-1	1,936	3,431	0,202	0,481	0,024	0,037	2,162	3,949
Рязанская ГРЭС	0,982	0,301	0,0	0,04	0	0,020	1,0	0,358
Киришская ГРЭС	74,582	98,937	8,290	15,705	0,267	0,999	83,139	115,641
Ставропольская ГРЭС	2,196	0	0,210	0	0	0	2,406	0
Троицкая ГРЭС	0	0	0	0	0	0	0	0
Новочеркасская ГРЭС	3,071	0	0,346	0	0,143	0	3,560	0
Красноярская ГРЭС-2	6,937	1,670	0,374	0,052	0,268	0,099	7,579	1,821
Череповецкая ГРЭС	0,288	1,612	0,076	0,207	0	0,100	0,364	1,919
Серовская ГРЭС	1,071	0	0,025	0	0,005	0	1,101	0
Псковская ГРЭС	1,243	0,531	0,113	0,068	0,001	0,003	1,357	0,602
Адлерская ТЭС	0	2,542	0	0,356	0	0,095	0	2,993
Итого	92,306	109,024	9,676	16,906	0,730	1,353	102,712	127,283

4.3.2. Цены продажи мощности

Тарифы на 2013 год установлены Приказом Федеральной службы по тарифам от 29 ноября 2012 г. № 317-э/2 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности)

которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2013 год».

Динамика изменения цен на мощность 2012–2013 гг., руб./МВт в месяц

Филиал	РД		КОМ		ДПМ		ДВР	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013
Сургутская ГРЭС-1	90 371	93 078	121 595	136 185	0,0	0,0	0,0	0,0
Рязанская ГРЭС	93 178	95 803	121 156	135 623	198 927,9	199 872,6	0,0	0,0
Киришская ГРЭС	100 834	104 050	121 717	136 416	315 242,8	372 030,1	0,0	0,0
Ставропольская ГРЭС	78 563	80 972	121 035	135 729	0,0	0,0	0,0	0,0
Троицкая ГРЭС	87 606	90 188	120 484	132 759	0,0	0,0	0,0	0,0
Новочеркасская ГРЭС	124 837	128 232	120 666	136 056	0,0	124 538,1	0,0	0,0
Красноярская ГРЭС-2	138 464	142 977	150 498	164 450	0,0	0,0	0,0	0,0
Череповецкая ГРЭС	151 435	155 069	121 250	144 341	0,0	0,0	0,0	0,0
Серовская ГРЭС	118 404	121 315	122 421	142 127	0,0	0,0	0,0	163 797,1
Псковская ГРЭС	108 997	112 595	121 080	135 006	0,0	0,0	0,0	0,0
Адлерская ТЭС	0	0	0	0	0,0	603 995,8	0,0	0,0
Итого	99 934	103 073	123 479	138 407	272 157,7	323 183,4	0,0	163 797,1

4.3.3. Стоимостные показатели продажи/покупки мощности

В 2013 г. произошло увеличение выручки от продажи мощности по сравнению с аналогичным показателем прошлого года на 17 %.

Выручка от продажи мощности по РД увеличилась на 5 %, что обусловлено, во-первых, увеличением объемов продаж мощности по РД на 2 %, а во-вторых, ростом значения среднегодового тарифа РД на мощность на 3 %.

В 2013 г. произошло увеличение выручки от продажи мощности на КОМ по сравнению с аналогичным показателем прошлого года на 4 %, что обусловлено увеличением цены продажи мощности на КОМ в 2013 г. относительно 2012 г. на 12 %. Однако объем

продажи мощности на КОМ в 2013 г. снизился относительно 2012 г. на 7 %, поэтому значительного роста выручки мощности на КОМ не произошло.

В 2013 г. произошло увеличение выручки от продажи мощности по ДПМ по сравнению с 2012 г. на 90 %, что обусловлено вводом в работу блока № 1 и блока № 2 Адлерской ТЭС и вводом в работу ПСУ-300 Новочеркасская ГРЭС, а также ростом значения среднегодовой цены ДПМ на 19 %.

Также в 2013 г. в «вынужденном режиме» поставлял мощность филиал ОАО «ОГК-2» – Серовская ГРЭС в части ТГ № 1, 2 и 4, что обеспечило наличие выручки по ДВР.

Объем выручки от продажи мощности за 2012–2013 гг., млн руб. (без НДС)

Филиал	РД		КОМ		ДПМ		ДВР		Итого оптовый рынок		Итого розничный рынок		Итого	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013
Сургутская ГРЭС-1	1 035	1 108	3 143	3 458	0	0	0	0	4 178	4 566			4 178	4 566
Рязанская ГРЭС	871	945	2 569	2 796	905	987	0	0	4 345	4 728			4 345	4 728
Киришская ГРЭС	539	668	1 557	1 912	2 437	3 095	0	0	4 533	5 675	1 339	1 694	5 872	7 369
Ставропольская ГРЭС	663	720	2 366	2 606	0	0	0	0	3 029	3 326			3 029	3 326
Троицкая ГРЭС	620	500	1 294	924	0	0	0	0	1 914	1 424			1 914	1 424
Новочеркасская ГРЭС	812	734	1 726	1 649	0	411	0	0	2 538	2 794			2 538	2 794
Красноярская ГРЭС-2	414	513	1 452	1 484	0	0	0	0	1 866	1 997			1 866	1 997
Череповецкая ГРЭС	334	361	582	653	0	0	0	0	916	1 014			916	1 014
Серовская ГРЭС	199	214	451	278	0	0	0	241	650	733			650	733
Псковская ГРЭС	162	177	417	452	0	0	0	0	579	629			579	629
Адлерская ТЭС	0	0	0	0	0	1 845	0	0	0	1 845			0	1 845
Итого	5 649	5 940	15 557	16 212	3 342	6 338	0	241	24 548	28 731	1 339	1 694	25 887	30 425

Стоимость покупки мощности в 2013 г. выросла по сравнению с 2012 г. на 60 % из-за увеличения объема покупки мощности на 24 % и цены покупки мощности на 30 %.

Фактическая стоимость покупки мощности за 2012–2013 гг., млн руб. (без НДС)

Филиал	КОМ		ДПМ		ДВР		Итого	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013
Сургутская ГРЭС-1	3,4	6,6	1,3	3,3	0,3	0,7	5	10,6
Рязанская ГРЭС	1,60	0,50	0,20	0,20	0	0	2	1
Киришская ГРЭС	123,2	193,7	50	106,7	0,4	4,2	173,6	304,6
Ставропольская ГРЭС	3,7	0	1,3	0	0	0	5	0
Троицкая ГРЭС	0,0	0	0	0	0	0	0	0
Новочеркасская ГРЭС	4,5	0	2,0	0	1,1	0	7,6	0
Красноярская ГРЭС-2	7,5	1,7	1,8	0,6	0,5	0,2	9,8	2,5
Череповецкая ГРЭС	0,4	3,0	0,5	1,3	0	0,1	0,9	4,4
Серовская ГРЭС	1,9	0	0,1	0	0	0	2	0
Псковская ГРЭС	1,8	0,9	0,6	0,4	0	0	2,4	1,3
Адлерская ТЭС	0,0	5,0	0	2,5	0	0,3	0	7,8
Итого	148,0	211,4	57,8	115,0	2,3	5,5	208,1	331,9

4.4. Отпуск тепловой энергии

6 500,1
тыс. Гкал

Отпущено
по договорам
теплоснабжения
в 2013 г.

Основным направлением деятельности филиалов на рынке тепловой энергии является поставка тепловой энергии промышленным предприятиям и структурам ЖКХ.

Тепловая энергия реализуется филиалами по трем типам договоров:

- договор теплоснабжения тепловой энергией в горячей воде для закрытой системы горячего водоснабжения;
- договор теплоснабжения тепловой энергией в горячей воде для открытой системы горячего водоснабжения;
- поставка тепловой энергии в паре для технологических нужд предприятий.

В течение 2013 г. филиалами ОАО «ОГК-2» по договорам теплоснабжения было отпущено 6 500,1 тыс. Гкал тепловой энергии в горячей воде и паре. Все договорные обязательства были исполнены в соответствии с условиями договоров — без отклонений в режиме поставок и температуре теплоносителя.

Киришская ГРЭС

Киришская ГРЭС поставляет более 43 % тепла от общего объема, реализуемого станциями ОАО «ОГК-2». Это обусловлено развитой промышленной инфраструктурой в г. Кириши, а именно предприятиями промышленного, строительного и сельскохозяйственного профиля, которые снабжаются теплом и водой от Киришской ГРЭС по прямым договорам. Кроме того, станция обеспечивает теплоснабжение и водоснабжение г. Кириши горячей водой через муниципальное предприятие жилищного хозяйства (МП ЖК).

Сургутская ГРЭС-1

Сургутская ГРЭС-1 осуществляет поставку тепловой энергии в горячей воде и паре. Основным потребителем является ООО «Сургутские городские электрические сети» — 95 % от всего объема отпускаемой станцией тепловой энергии.

Красноярская ГРЭС-2

Красноярская ГРЭС-2 реализует более 99 % тепловой энергии МУП ТС г. Зеленогорска (Муниципальное Унитарное Предприятие Тепловых Сетей), которое является оптовым покупателем — перепродавцом тепловой энергии для населения города Зеленогорска и ОАО «ПО ЭХЗ». В незначительном объеме филиал поставляет тепловую энергию промышленным предприятиям, расположенным вблизи промплощадки Красноярской ГРЭС-2.

Троицкая ГРЭС

Троицкая ГРЭС является единственным источником теплоснабжения населения поселка ГРЭС, а также поставщиком тепловой энергии в центральную часть г. Троицка. Доля станции на тепловом рынке г. Троицка составляет 85 %.

Станция поставляет тепловую энергию ЗАО «Троицкие энергетические системы» и ЗАО «Троицкая энергетическая компания», которые являются оптовыми покупателями-перепродавцами с долей поставки населению 60 % и 85 % соответственно.

Рязанская ГРЭС

Рязанская ГРЭС является градообразующим предприятием г. Новомичуринска. Рязанская ГРЭС осуществляет снабжение и реализует тепловую энергию промышленным предприятиям города, а также тепловую энергию и горячую воду муниципальному предприятию Новомичуринское ЖКХ (МП «Новомичуринское ЖКХ»), которое является оптовым покупателем-перепродавцом, и физическим лицам, проживающим в частных жилых домах, с долей поставки населению 95 %.

На балансе Рязанской ГРЭС находятся магистральные тепловые сети, которые были переданы от МП «Новомичуринское ЖКХ».

Череповецкая ГРЭС

Череповецкая ГРЭС является градообразующим предприятием п. Кадуй Вологодской области. Станция реализует тепловую энергию и горячую воду промышленным предприятиям, а также жителям поселка на нужды отопления и горячего водоснабжения. Основной оптовый покупатель-перепродавец — ООО «ТрансРесурс» — является теплоснабжающей организацией для потребителей и обслуживает находящиеся в аренде муниципальные тепловые сети.

На балансе и обслуживании Череповецкой ГРЭС находится часть магистральных тепловых сетей в п. Кадуй.

Серовская ГРЭС

Серовская ГРЭС является единственным источником теплоснабжения населения п. Энергетиков г. Серова.

Основным покупателем (90 % полезного отпуска филиала) тепловой энергия является ЗАО «Серовэнерго» с долей поставки населению 84,6 %. Часть магистральных тепловых сетей от ГРЭС до п. Энергетиков находится в собственности и обслуживается филиалом.

Новочеркасская ГРЭС

Новочеркасская ГРЭС является градообразующим предприятием п. Донского. Основными потребителями тепловой энергии ГРЭС являются ТСЖ, бюджетные организации, индивидуальные предприниматели и население. В августе 2013 г. заключены прямые договоры с населением п. Донского. Доля поставки по прямым договорам составляет 55 %.

На балансе Новочеркасской ГРЭС находятся тепловые сети п. Донского.

Псковская ГРЭС

Псковская ГРЭС является единственным источником теплоснабжения для микрорайона Энергетиков п. Дедовичи. Основной потребитель тепловой энергии станции (78 % полезного отпуска) — Муниципальное предприятие Жилищно-коммунального хозяйства Дедовического района, которое является оптовым покупателем-перепродавцом, с долей поставки населению 80 %.

На балансе филиала ОАО «ОГК-2» — Псковская ГРЭС находятся все магистральные и большая часть внутриквартальных тепловых сетей микрорайона (около 60 % от общей протяженности).

Ставропольская ГРЭС

Ставропольская ГРЭС является единственным источником теплоснабжения населения п. Солнечнодольска Ставропольского края.

Крупнейшим потребителем тепловой энергии является ЗАО «СКС» с долей поставки населению 90 %. Доля прочих потребителей составляет 16 % от общего полезного отпуска филиала.

На балансе филиала находятся магистральные и большая часть внутриквартальных тепловых сетей.

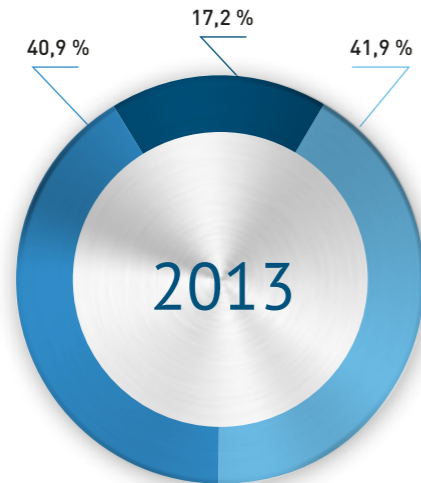
Адлерская ТЭС

В январе 2013 г. была введена в эксплуатацию Адлерская ТЭС, которая осуществляет теплоснабжение Олимпийских объектов, расположенных в Имеретинской низменности (90 % от полезного отпуска), а также населения микрорайона Блиново.

Полезный отпуск и структура потребителей тепловой энергии в 2012–2013 гг., тыс. Гкал

Филиал	2012		2013	
	Отпущено теплоэнергии	Доля от общего отпуска, %	Отпущено теплоэнергии	Доля от общего отпуска, %
Сургутская ГРЭС-1	1 455,5	24,0	1 589,7	24,5
Рязанская ГРЭС	150,3	2,5	149,9	2,3
Киришская ГРЭС	2 661,1	44,0	3 045,9	46,9
Ставропольская ГРЭС	58,7	1,0	54,6	0,8
Троицкая ГРЭС	394,1	6,5	341,1	5,2
Новочеркасская ГРЭС	58,6	1,0	57,3	0,9
Красноярская ГРЭС-2	1 046,3	17,3	971,3	14,9
Череповецкая ГРЭС	98,8	1,6	97,8	1,5
Серовская ГРЭС	78,7	1,3	78,2	1,2
Псковская ГРЭС	50,0	0,8	47,1	0,7
Адлерская ТЭС	—	—	67,2	1,0
Итого	6 052,2	100	6 500,1	100

Структура потребителей тепловой энергии ОАО «ОГК-2» в 2012–2013 гг.



- ЖКХ
- Промышленные
- Прочие

Динамика тарифов на тепловую энергию 2012–2013 гг., руб./Гкал

Филиал	2012	2013	Изм., %
Сургутская ГРЭС-1	328,10	365,81	111,5
Рязанская ГРЭС	734,02	869,45	118,5
Киришская ГРЭС	718,49	802,29	111,7
Ставропольская ГРЭС	768,53	1 034,14	134,6
Троицкая ГРЭС	520,40	569,69	109,5
Новочеркасская ГРЭС	1 290,49	1 490,02	115,5
Красноярская ГРЭС-2	439,45	478,51	108,9
Череповецкая ГРЭС	798,21	830,50	104,0
Серовская ГРЭС	619,69	674,84	108,9
Псковская ГРЭС	868,69	942,58	108,5
Адлерская ТЭС	–	1 024,52	–
Итого по ОГК-2	571,13	646,72	113,2

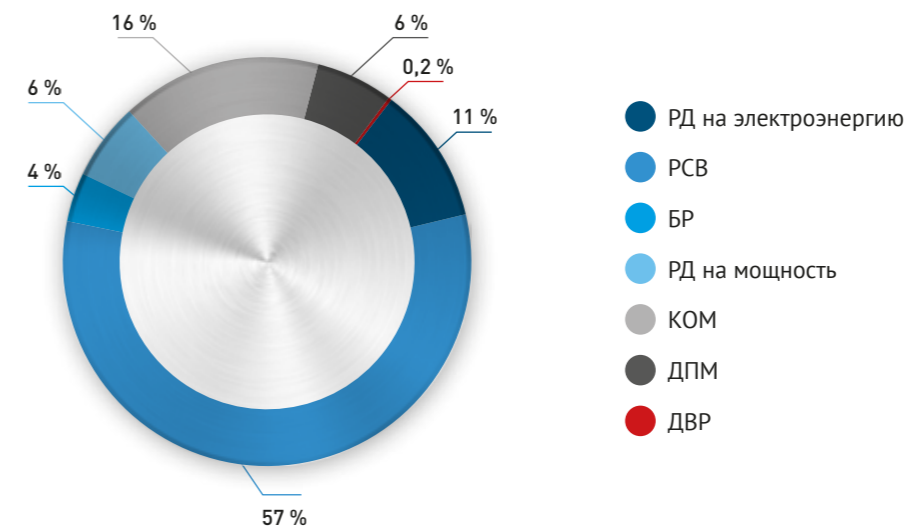
Динамика выручки от реализации тепловой энергии 2012–2013, млн руб.

Филиал	2012	2013
Сургутская ГРЭС-1	487	582
Рязанская ГРЭС	110	130
Киришская ГРЭС	1 912	2 444
Ставропольская ГРЭС	45	57
Троицкая ГРЭС	205	194
Новочеркасская ГРЭС	76	85
Красноярская ГРЭС-2	460	465
Череповецкая ГРЭС	79	81
Серовская ГРЭС	49	53
Псковская ГРЭС	43	44
Адлерская ТЭС		69
Итого по ОГК-2	3 466	4 204

4.5. Структура выручки от реализации электроэнергии и мощности на оптовом рынке

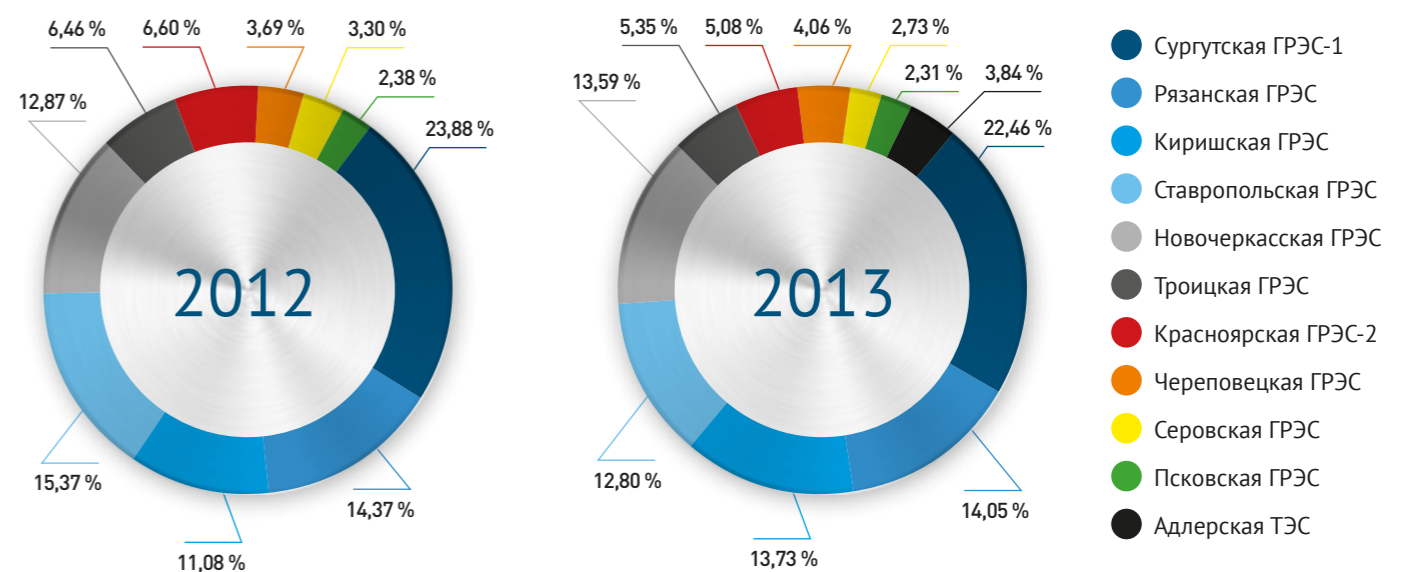
В структуре выручки ОАО «ОГК-2» доминируют доходы от продажи электроэнергии (72 %) доходы от продажи мощности составляют 28 %. Причем, чем больше продается электроэнергии, тем значительней ее доля в структуре выручке, поскольку плата за мощность остается более или менее статичной величиной.

Структура выручки от продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке в 2013 г.⁸



⁸Данные не включают в себя объемы выручки на розничном рынке.

Структура выручки от продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке в 2012–2013 гг.



5. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность ОАО «ОГК-2» осуществляется по следующим направлениям:

- реализация приоритетных инвестиционных проектов в соответствии с договором поставки мощности (ДПМ);
- модернизация существующих производственных мощностей и прочее новое строительство.

20 867,7

Объем
инвестиций
в 2013 г.
млн руб.

3 210

Увеличение
мощности
в 2013 г.
МВт

Инвестиционная деятельность ОАО «ОГК-2» осуществляется по следующим направлениям:

- реализация приоритетных инвестиционных проектов в соответствии с договором поставки мощности (ДПМ);
- модернизация существующих производственных мощностей и прочее новое строительство.

5.1. Приоритетные проекты (объекты ДПМ)

В 2013 г. ОАО «ОГК-2» осуществляло реализацию следующих приоритетных проектов, входящих в ДПМ.

Приоритетные инвестиционные проекты

Проект	Сроки ввода	Увеличение мощности (МВт)	Ожидаемая стоимость проекта (млн руб., с НДС)	Срок начала поставки мощности	Профинансировано* (млн руб., с НДС)	Освоено по проекту (млн руб., без НДС)	Финансирование, (млн руб., с НДС)		
							2012	2013	2014 (прогноз)
Объект № 1 (ПГУ-800). Территория Киришской ГРЭС	1 квартал 2012 г.	540	21 012,42	25.01.2012	21 012,42	18 048,74	2 253,54	123,65	0,00
Объект № 2 (ПСУ-330). Территория Новочеркасской ГРЭС	4 квартал 2015 г.	330	24 308,20	01.12.2015	19 158,37	16 490,96	2 557,81	4 397,99	3 798,01
Объект № 5 (ПСУ-330). Территория Рязанской ГРЭС	4 квартал 2014 г.	60	6 210,31	01.01.2015	3 446,01	3 215,04	616,80	864,74	2 484,76
Объект № 1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС	4 квартал 2014 г.	660	46 909,54	01.01.2015	29 077,16	14 305,01	4 017,56	6 166,57	12 144,98
Объект № 2 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС	4 квартал 2014 г.	420	20 797,24	01.01.2015	14 912,58	11 541,58	2 237,42	4 335,23	5 624,16
Объект № 3 (ПГУ-420). Территория Ставропольской ГРЭС	4 квартал 2017 г.	420	18 730,34	01.12.2017	3 836,45	428,15	0,29	2 532,53	770,00
Объект № 4 (ПГУ-420). Территория Череповецкой ГРЭС**	4 квартал 2014 г.	420	20 915,03	30.11.2014	11 772,74	13 393,88	3 368,45	7 455,44	9 538,03
Объекты № 4,5 (2*ПГУ-180). Территория Адлерской ТЭС**	4 квартал 2012 г.	360	23 266,59	01.02.2013	22 852,95	19 619,74	3 382,96	3 977,96	298,34
Всего инвестиционная программа		3 210	182 149,67		126 068,68	97 043,10	18 434,83	29 854,12	34 658,29

* По состоянию на 31.12.2013 с учетом капитализированных процентов.

** Объекты финансируются за счет внешних инвесторов.

Завершенные проекты:

Настройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной ГРЭС-24, блок № 1 (ПГУ-420)

В период 2008–2010 гг. осуществлялась надстройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной.

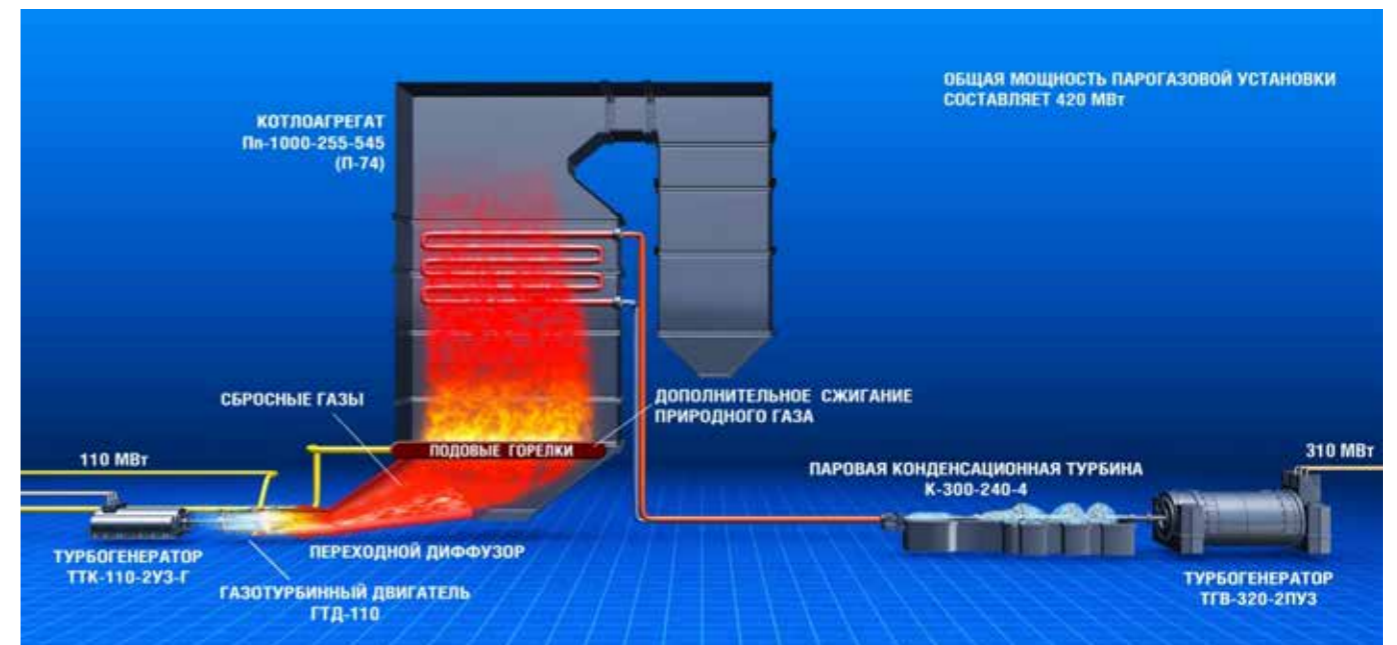
В рамках реализации проекта осуществлено:

- установка газотурбинного двигателя ГТД-110 производства ОАО «НПО «Сатурн» в комплекте с генератором типа ТТК-110-2УЗ-Г;
- реконструкция котлоагрегата П-74, в т.ч. установка диффузора для сброса выхлопных газов ГТЭ в топку существующего котла П-74, установка устройства газового подогревателя конденсата (ГПК), установка подовых горелок для дополнительного сжигания газа.

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые показатели
Число часов использования установленной мощности, ч.	5 500
Установленная электрическая мощность, МВт	420
Производство электроэнергии блоком, млн кВт•ч	2 310
Расход на собственные нужды, %	4,01
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт•ч	2 217,3
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт•ч	300,0

Схема работы парогазовой установки ПГУ-420 ГРЭС-24



Установленная мощность блока после реконструкции 420 МВт, вновь введенная мощность 110 МВт.

Объект введен в эксплуатацию во 2-м квартале 2010 г.

Модернизация конденсационной части Киришской ГРЭС на базе парогазовой технологии, блок № 6 (ПГУ-800)

Строительство объекта осуществлялось с мая 2008 г. по январь 2012 г. (45 месяцев).

В рамках реализации проекта осуществлено:

- строительство здания ПГУ-800 со стороны временного торца главного корпуса Киришской ГРЭС с размещением в нем двух газотурбинных установок SGT5-РАС4000F производства Siemens и двух трехконтурных горизонтальных котлов-утилизаторов (КУ) производства ОАО «ЭМАльянс»;
- модернизация паровой турбины К-300-240-1 (производства ОАО «Силловые машины») энергоблока № 6 мощностью 242 МВт;
- строительство подводящего газопровода с пунктом подготовки газа (ППГ) и узлом подогрева газа (УПГ);
- расширение ОРУ 330 кВ на четыре ячейки.

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые показатели
Число часов использования установленной мощности, ч.	5 625
Установленная электрическая мощность, МВт	800
Производство электроэнергии блоком, млн кВт•ч	4 500
Расход на собственные нужды, %	2,08
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт•ч	4 406,3
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт•ч	221,5

Схема работы парогазовой установки ПГУ-800 Киришской ГРЭС



Установленная мощность блока после реконструкции 795 МВт, располагаемая мощность 802,515 МВт.

Удельный расход условного топлива сократился с 324 г/кВт•ч до 221 г/кВт•ч, КПД вырос с 38 % до 55 %.

Объект введен в эксплуатацию в 1-м квартале 2012 г. В течение 2012 г. проводились режимно-наладочные работы на введенном в эксплуатацию энергоблоке.

Территория Адлерской ТЭС. Строительство двух энергоблоков (2 x ПГУ-180 МВт) Адлерской ТЭС

Строительство Адлерской ТЭС завершено, пуско-наладочные работы выполнены. 26 декабря 2012 г. Министерство регионального развития выдало разрешение № RU23309000-137 на ввод объекта «Адлерская ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)».

План размещения объектов строительства АТЭС



Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые показатели
Число часов использования установленной мощности, ч	6 500
Установленная электрическая мощность, МВт	378
Тепловая мощность, Гкал/ч	227,8
Годовая выработка электроэнергии на ТЭС, млн кВт•ч	2 457
Годовая выработка тепловой энергии на ТЭС, тыс. Гкал	644,6
Расход электроэнергии на собственные нужды, %	5,6
Расход тепловой энергии на собственные нужды, %	0,36
Годовой отпуск электроэнергии, млн кВт•ч	2 319,4
Годовой отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	642,3
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт•ч	226,4
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг/Гкал	154,4



Адлерская ТЭС с 01.02.2013 является субъектом рынка мощности, аттестована ОАО «СО ЕЭС» со следующими параметрами:

- установленная мощность – 351 МВт;
- располагаемая мощность – 360 МВт;
- нижний предел регулировочного диапазона – 194 МВт;
- скорость набора нагрузки – 12,6 МВт/мин.;
- скорость сброса нагрузки – 15,8 МВт/мин.

Объект введен в эксплуатацию в 4-м квартале 2012 г. в соответствии со сроками по ДПМ.

Реконструкция энергоблока № 7 Новочеркасской ГРЭС с увеличением установленной мощности до 300 МВт

Строительство объекта осуществлялось с января 2011 г. по ноябрь 2012 г.

В ходе модернизации энергоблока были выполнены следующие работы:

- замена генератора с системой возбуждения;
- замена цилиндра низкого давления турбины.

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые показатели
Установленная электрическая мощность, МВт	300
Располагаемая мощность, МВт	310,37
Нижний предел регулировочного диапазона, МВт	210
Скорость набора нагрузки, МВт/мин.	1,7
Скорость сброса нагрузки, МВт/мин.	1,7

Реконструированный энергоблок № 7 Новочеркасской ГРЭС



В результате модернизации удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию сократился с 345,12 г/кВт•ч до 342,2 г/кВт•ч.

Объект введен в эксплуатацию в 4-м квартале 2012 г. в соответствии со сроками по ДПМ.

Проекты в стадии реализации

Территория Серовской ГРЭС. Строительство энергоблоков ст. № 9, 10 (ПГУ-420) с выделением первого пускового комплекса – энергоблок ст. № 9

Проект «Территория Серовской ГРЭС. Строительство энергоблоков ст. № 9, 10 (ПГУ-420) с выделением первого пускового комплекса – энергоблок ст. № 9» направлен на покрытие дефицита электроэнергии в Серово-Богословском энергоузле. Реализация проекта включает в себя разработку и согласование проектной документации, изготовление и поставку основного и вспомогательного оборудования, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы вновь монтируемых двух парогазовых энергоблоков.

Проектом предусмотрена установка однофазного конденсационного блока ПГУ-420 на базе оборудования фирмы Siemens. Проектом предусматривается: строительство на существующей территории комплекса отдельно стоящих зданий и сооружений, обеспечивающих технологический процесс, в т.ч. строительство здания главного корпуса, сооружение пункта подготовки газа с дожимными компрессорами, строительство градирни, хозяйства газового топлива, здания водоподготовки, здание комплектного распределительного устройства с элегазовой изоляцией (КРУЭ-220 кВ).

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые показатели
Число часов использования установленной мощности, ч.	5 955,95
Установленная электрическая мощность, МВт	420
Производство электроэнергии блоком, млн кВт•ч	2 498,5
Расход на собственные нужды, %	5,5
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт•ч	2 361,96
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт•ч	229,4



В 2013 г. выполнялись работы по монтажу оборудования на следующих основных и вспомогательных объектах: главный корпус № 1 с переходной галереей, административно-бытовой корпус, противопожарная насосная станция, противопожарные резервуары, хозяйство аварийного дизельного топлива, хозяйство газового топлива, здание химводоочистки, здание ДКС.

На 98 % смонтирован котел утилизатор и дымовая труба. Выполнены работы по установке

оборудования Siemens на фундаменте, ведется обвязка вспомогательными трубопроводами. На 40 % выполнены монтажные работы сухой вентиляционной градирни. Установлены в проектное положение блочный трансформатор и трансформаторы собственных нужд. Закончены работы по устройству внутриплощадочных сетей.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется в 4-м квартале 2014 г. в соответствии со сроками по ДПМ.

Территория Ставропольской ГРЭС. Строительство энергоблока ПГУ-420 (ст. № 9)

В 2013 г. проектная документация строительства энергоблока ПГУ-420 (ст. № 9) откорректирована и направлена на повторную экспертизу в ФГУ «Главгосэкспертиза России». В течение 2013 г. ОАО «ОГК-2» вело переговоры с Министерством энергетики РФ о переносе площадки строительства объекта ДПМ с территории Ставропольской

ГРЭС на территорию Серовской ГРЭС. Распоряжением Правительства РФ от 11.02.2014 № 178-р изменено местоположение площадки реализации инвестиционного проекта «Объект № 3 (ПГУ-420). Территория Ставропольской ГРЭС» со Ставропольской ГРЭС на Серовскую ГРЭС со сроком ввода объекта – 4 квартал 2017 г.

Строительство энергоблока № 4 Череповецкой ГРЭС на базе парогазовой технологии, блок № 4 (420 МВт)

Инвестором реализации проекта выступает ООО «ОГК-Инвестпроект». Ввод энергоблока № 4 ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС позволит повысить мощность и конкурентоспособность станции на рынке электроэнергии, улучшить экономические показатели станции за счет снижения удельного расхода топлива и увеличения отпуска электроэнергии, а также позволит диверсифицировать использование топлива на станции.

Проектом предусматривается строительство на существующей территории филиала комплекса отдельно стоящих зданий и сооружений, обеспечивающих технологический процесс, в том числе строительство здания главного корпуса, сооружение пункта подготовки газа с дожимными компрессорами, строительство градирен, хозяйства газового топлива, здания водоподготовки, здание комплектного распределительного устройства с элегазовой изоляцией (КРУЭ-220 кВ).

Схема размещения объектов строительства



По состоянию на 31.12.2013 завершен монтаж всех основных объектов энергоблока, ведется подготовка к проведению пуско-наладочных работ.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется в 4-м квартале 2014 г. в соответствии со сроками по ДПМ.

Основные технико-экономические показатели проекта

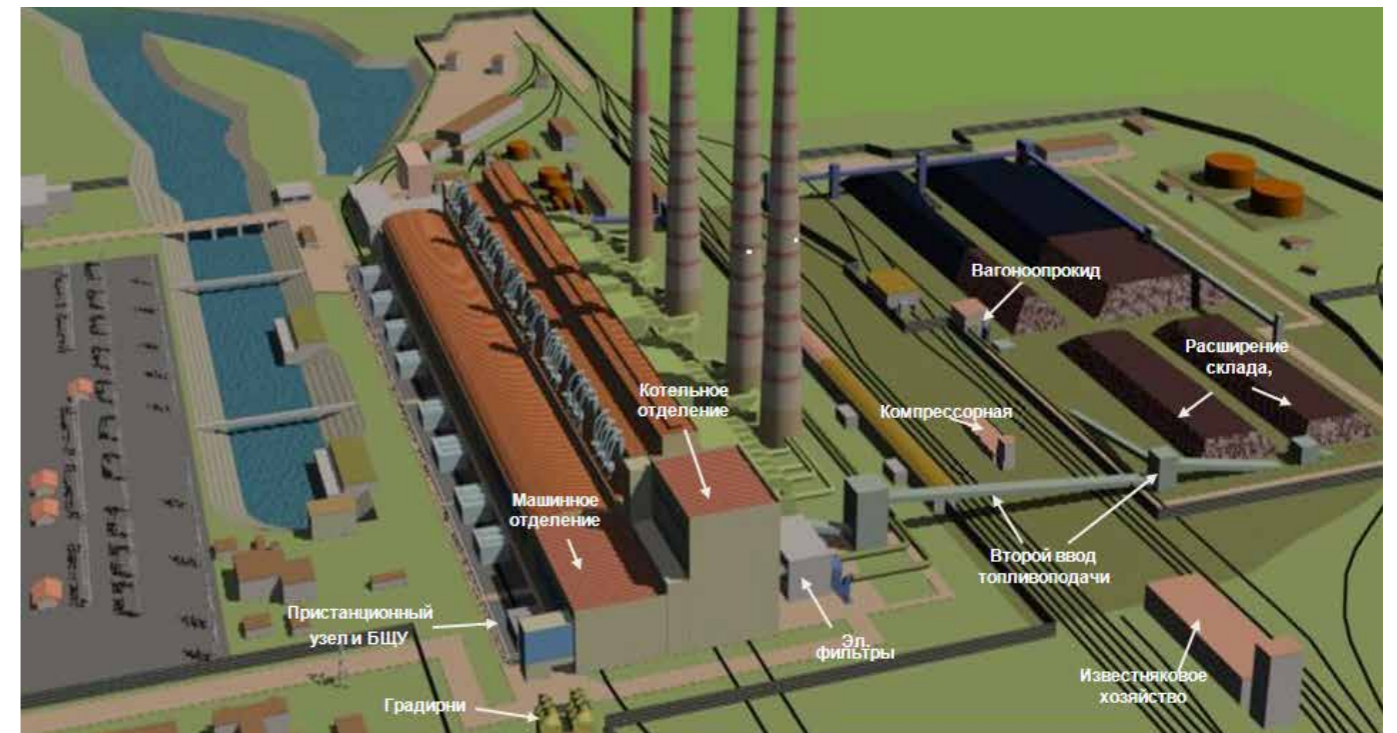
Наименование	Годовые показатели
Число часов использования установленной мощности, ч.	5 455
Установленная электрическая мощность, МВт	420
Производство электроэнергии блоком, млн кВт•ч	2 291
Расход на собственные нужды, %	3,5
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт•ч	2 210,9
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт•ч	220,1

Строительство энергоблока № 9 с использованием технологии ЦКС Новочеркасской ГРЭС, блок № 9 (330 МВт)

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Новочеркасской ГРЭС на рынке электроэнергии и мощности, улучшить экономические показатели станции за счет снижения удельного расхода топлива и увеличения отпуска электроэнергии.

Проектом предусматривается строительство на существующей территории комплекса отдельно стоящих зданий и сооружений, обеспечивающих технологический процесс, в т.ч. расширение главного корпуса со стороны временного торца, расширение угольного склада, а также строительство дополнительной технологической инфраструктуры станции, включая строительство градирен и новой галереи топливоподачи.

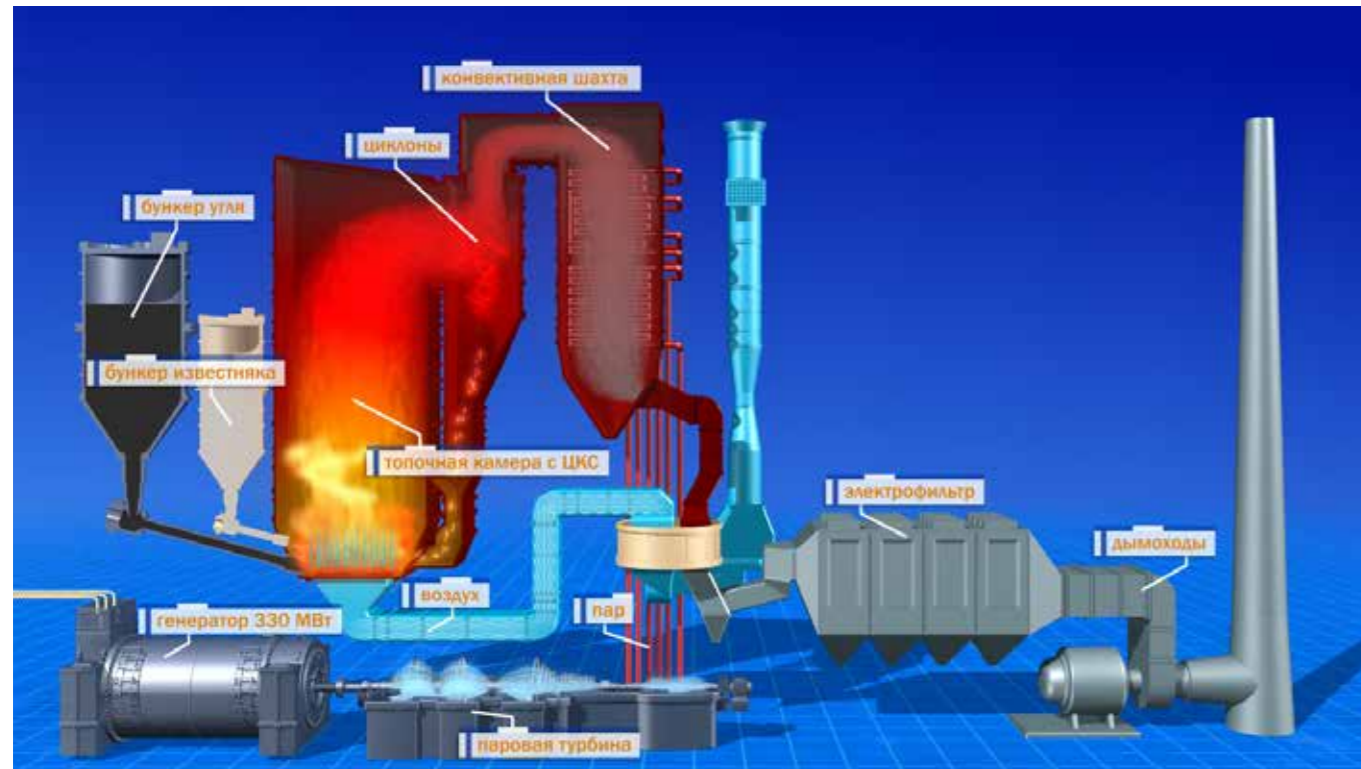
План размещения объектов строительства



Принципиальная схема работы котла с циркулирующим кипящим слоем: материал слоя приводится во взвешенное состояние (так называемый «кипящий слой») путем продувания воздуха через вещество слоя, лежащее на решетке (распределителе воздуха). При высоких скоростях воздуха слой расширяется и некоторые частицы слоя и несгоревшие частицы топлива уносятся из слоя вместе с

уходящими газами. Самые крупные из уносимых частиц отделяются циклоном и возвращаются обратно в кипящий слой, благодаря чему происходит наиболее полное сжигание топлива. Скорость воздуха составляет около 5 м/с. Сжигание топлива происходит при температуре слоя 850–900 °С, против 1 600 °С в обычных пылеугольных котлах, это позволяет резко снизить выбросы NO_x.

Принципиальная схема энергоблока



Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые показатели
Число часов использования установленной мощности, ч.	6 500
Установленная электрическая мощность, МВт	330
Производство электроэнергии блоком, млн кВт•ч	2 145
Расход на собственные нужды, %	7,6
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт•ч	1 981,3
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт•ч	308,1

По состоянию на 31.12.2013 генеральным подрядчиком заключено 90 % договоров поставки вспомогательного оборудования и договоров субподряда. Основное оборудование поставлено на площадку в объеме 100 %. Проектно-сметная документация выдана на 75 %. Ведутся работы по монтажу котла с ЦКС (смонтировано 70 %). Смонтированы вспомогательное оборудование котла (60 %), электрофильтры (95 %), система регенерации турбины, питательные насосы. Установлены в проектное положение генератор, блочный трансформатор, трансформаторы собственных нужд. Развернуты работы на объектах топливоподдачи, известнякового хозяйства, вентиляторных градирнях.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется в 4-м квартале 2015 г. в соответствии со сроками по ДПМ с учетом уведомления.

Территория Троицкой ГРЭС. Строительство энергоблоков ПСУ-660 (ст. № 10, 11) с выделением первого пускового комплекса – энергоблок ст. № 10

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Троицкой ГРЭС на рынке электроэнергии и мощности, улучшить экономические показатели станции за счет снижения удельного расхода топлива и увеличения отпуска электроэнергии.

Проектом предусматривается строительство пылеугольного энергоблока (ст. № 10 – Пусковой комплекс № 1) единичной установленной электрической мощностью 660 МВт, инфраструктуры Пускового комплекса № 2 (ст. № 11), технологически связанной со строительством Пускового комплекса № 1.



Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые показатели
Число часов использования установленной мощности, ч.	7 000
Установленная электрическая мощность, МВт	660
Производство электроэнергии блоком, млн кВт•ч	4 620
Расход на собственные нужды, млн кВт•ч	231
Годовой отпуск электроэнергии, млн кВт•ч	4 389
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт•ч	292

По состоянию на 31.12.2013 выполняются работы по строительству объекта в рамках заключенного договора генерального подряда, включающего в себя разработку проектно-сметной и рабочей документации, поставку оборудования, выполнение строительно-монтажных работ.

Закончены строительные работы на градирне (160 м), дымовой трубе (245 м), здании водоподготовки, ОВК. Монтаж котла осуществлен на 98 %, установлены в проектное положение корпуса паровой турбины, генератор. Ведется обвязка вспомогательными трубопроводами. Начаты строительные работы на объектах топливоподдачи, сероочистки, газоочистки. Ведется прокладка систем технического водоснабжения. В рамках реализации технических условий на присоединение к электрическим сетям осуществляется замена оборудования ОРУ-220 кВ. Осуществляется поставка вспомогательного оборудования.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется во 2-м квартале 2015 г.

Реконструкция энергоблока № 2 (270 МВт) Рязанской ГРЭС с заменой основного оборудования

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Рязанской ГРЭС на рынке электроэнергии и мощности, улучшить экономические показатели станции за счет снижения удельного расхода топлива и увеличения отпуска

электроэнергии. Блок выработал парковый и индивидуальный ресурс основных узлов, имеет низкие показатели экономичности и надежности. Планируется проведение глубокой модернизации с увеличением установленной мощности.

Реконструируемый энергоблок № 2 Рязанской ГРЭС

Проектом предусматривается: замена турбоагрегата в комплекте с турбогенератором, реконструкция котлоагрегата с восстановлением проектных показателей, частичная замена и модернизация вспомогательного оборудования.

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые показатели
Число часов использования установленной мощности, ч.	6 500
Установленная электрическая мощность, МВт	330
Производство электроэнергии блоком, млн кВт•ч	2 145
Расход на собственные нужды, %	13,5
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт•ч	1 855,4
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт•ч	328,0

За 2013 г. паровая турбина К-330-23,5-2Р с конденсатором и генератором смонтирована в проектное положение. Осуществляется обвязка внутритурбинными трубопроводами, ведется монтаж системы регенерации турбины и системы смазки. Произведен монтаж питательных и конденсатных насосов. Демонтирован старый котельный агрегат, начата поставка новых элементов котла (40 %). Закуплено вспомогательное электротехническое оборудование. Приступили к монтажу котельного агрегата.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется в 4-м квартале 2014 г. в соответствии со сроками по ДПМ.

5.2. Техническое перевооружение и реконструкция существующих производственных мощностей

Обществом также реализуются проекты, не включенные в ДПМ и направленные на поддержание текущей эксплуатационной надежности, готовности, безопасности генерирующего оборудования и инфраструктуры электростанций (проекты технического перевооружения и реконструкции – ТПиР).

Планом инвестиционной программы на 2013 г. предусматривалось освоение капитальных вложений проектам ТПиР в объеме 2 108 704,5 тыс. руб. (без НДС) и финансирование – 2 546 104,2 тыс. руб. (с НДС). Фактическое освоение капитальных вложений в 2013 г. составило 2 406 403,92 тыс. руб. (114,1 %), финансирование – 1 840 777,4 тыс. руб. (72,3 %).

Выполнение программы технического перевооружения и реконструкции существующих производственных мощностей ОГК-2 за 2012–2013 гг., тыс. руб.

Филиал	2012		2013	
	освоено, без НДС	профинансировано, с НДС	освоено, без НДС	профинансировано, с НДС
Сургутская ГРЭС-1	195 584,6	166 935,4	125 347,8	237 916,0
Рязанская ГРЭС	179 593,8	240 191,3	81 825,7	102 675,1
Киришская ГРЭС	281 017,2	307 966,3	61 778,0	59 862,4
Ставропольская ГРЭС	150 308,6	122 386,7	112 028,3	59 317,9
Троицкая ГРЭС	471 878,3	1 468 696,7	845 503,1	708 107,5
Новочеркасская ГРЭС	342 540,5	381 747,0	193 309,8	246 662,7
Красноярская ГРЭС-2	296 835,3	424 401,7	186 870,4	196 396,3
Череповецкая ГРЭС	72 011,0	69 719,2	49 642,5	46 410,8
Серовская ГРЭС	344 947,0	359 287,5	15 566,4	96 294,4
Псковская ГРЭС	36 051,1	42 393,3	15 248,1	17 921,4
Адлерская ТЭС	99,9	0,0	7 962,2	8 314,2
Исполнительный аппарат	12 351,3	16 143,0	711 321,5	60 898,7
Итого	2 383 218,6	3 599 868,1	2 406 403,9	1 840 777,4

Общий уровень реализации инвестиционной программы в части ТПИР по ОАО «ОГК-2» составил 114,1 %.

В число наиболее значимых проектов, завершённых в 2013 г. в рамках реализации программы технического перевооружения и реконструкции, можно отнести:

- проект «Реконструкция газоснабжения на бл. № 13» на Сургутской ГРЭС-1, в рамках которого произведена реконструкция системы газоснабжения блока № 13 с применением АСУ ТП горелок для повышения эффективности работы котла;
- проект «Реконструкция циркуляционных водоводов блока № 2» на Рязанской ГРЭС, в рамках которого произведена санация циркуляционных водоводов для повышения герметичности и надёжности их работы;
- проект «Реконструкция ЦЭН блока № 2» на Новочеркасской ГРЭС, в рамках которого проведена замена осевых циркуляционных насосов на диагональные, основным преимуществом которых является их способность работать при низких уровнях воды в подводящем канале без снижения своих характеристик;
- проект «Реконструкция весового радиометрического комплекса на конвейерах 13А, Б» на Новочеркасской ГРЭС, в рамках которого обеспечивается полноценный контроль за поступающим топливом;
- проект «Реконструкция затвора № 5 водосливной плотины» на Троицкой ГРЭС, в рамках реализации которого обеспечивается надёжная работа водосливной плотины в период паводков;
- проект «Реконструкция системы пуска котла с заменой пусковой и регулирующей арматуры (РОУ, БРОУ)» на Троицкой ГРЭС для обеспечения более эффективной и надёжной работы котла в переходных режимах;
- проект «Модернизация ротора НД ТГ-10» на Красноярской ГРЭС-2 для обеспечения более эффективной и надёжной работы цилиндра низкого давления турбоагрегата;
- проект «Установка ТСН на энергоблоке № 4» на Красноярской ГРЭС-2, в рамках которого проведена замена трансформатора с целью повышения надёжности собственных нужд станции;
- проект «Техническое перевооружение системы управления бесщеточным возбуждением для энергоблока № 1» на Череповецкой ГРЭС, в рамках которого обеспечена надёжная и эффективная работа бесщеточного возбудителя генератора турбоагрегата энергоблока № 1;
- проект «Установка подвесного магнитного сепаратора на ЛК-8» на Череповецкой ГРЭС, при реализации которого обеспечивается надёжная работа тракта топливоподдачи станции;
- проект «Реконструкция комплекса сооружений Золоотвала № 3 (III ярус наращивания)» на Серовской ГРЭС, при реализации которого обеспечивается надёжная работа системы золошлакоудаления станции;
- проект «Реконструкция аккумуляторной батареи блока № 1» на Псковской ГРЭС, в рамках которого выполнена замена аккумуляторной батареи для повышения надёжности работы оборудования станции в аварийных случаях.

5.3 Общие итоги инвестиционной деятельности в 2013 г.

Объёмы инвестиций и вводов основных фондов по филиалам ОАО «ОГК-2» в 2013 г., тыс. руб.

Филиал	Объём инвестиций (без НДС)	Ввод основных фондов (без НДС)	Финансирование (с НДС)
Итого по ОГК-2:	20 867 700,51	3 944 281,19	20 261 492,31
Сургутская ГРЭС-1	125 347,8	187 557,8	237 916,0
Рязанская ГРЭС	937 056,2	786 458,5	967 418,5
Киришская ГРЭС	61 820,7	880 036,0	183 513,1
Ставропольская ГРЭС	116 189,5	287 131,8	2 591 849,6
Троицкая ГРЭС	7 853 236,5	424 846,7	6 874 681,1
Новочеркасская ГРЭС	5 704 013,7	260 464,2	4 644 651,6
Красноярская ГРЭС-2	186 870,4	111 940,9	196 396,3
Череповецкая ГРЭС	49 642,5	20 524,9	46 410,8
Серовская ГРЭС	5 098 991,3	363 129,6	4 431 521,0
Псковская ГРЭС	15 248,1	2 616,3	17 921,4
Адлерская ТЭС	7 962,2	7 962,2	8 314,2
Исполнительный аппарат	711 321,5	611 612,3	60 898,7
в том числе по объектам ДПМ:			
Объект № 5 (ПСУ-330). Территория Рязанской ГРЭС	855 230,5	0,0	864 743,4
Объект № 2 (ПСУ-330). Территория Новочеркасской ГРЭС	5 510 703,9	2 332,3	4 397 988,9
Объект № 1 (ПГУ-800). Территория Киришской ГРЭС	42,7	861 560,4	123 650,7
Объект № 2 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС	5 083 424,9	5,9	4 335 226,6
Объект № 3 (ПГУ-420). Территория Ставропольской ГРЭС	4 161,2	0,0	2 532 531,7
Объект № 1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС	7 007 733,4	0,0	6 166 573,5

Объёмы инвестиций и вводов основных фондов по филиалам ОАО «ОГК-2» в 2013 г., тыс. руб.

Филиал	Объём инвестиций (без НДС)	Ввод основных фондов (без НДС)	Финансирование (с НДС)
Объект № 4 (ПГУ-420). Территория Череповецкой ГРЭС	6 381 470,00	—	7 455 440,00
Объекты № 4,5 (2*ПГУ-180). Территория Адлерской ТЭС	3 345 251,10	18 389 606,11	3 977 964,60

6. Ценные бумаги и акционерный капитал

В 2013 г. произошло увеличение уставного капитала ОАО «ОГК-2» в связи с дополнительной эмиссией акций. Акции Общества торгуются на российской фондовой бирже ММВБ и включены в Котировальный список «Б», а также входят в базу расчета отраслевого индекса акций компаний энергетической отрасли, индексов акций широкого рынка и акций компаний второго эшелона.

40 057 009

Уставный
капитал

млн руб.

110 441 160 870

Число
акций

ШТ.

6.1. Структура акционерного капитала Общества

По состоянию на 31.12.2013 в реестре ОАО «ОГК-2» было зарегистрировано **307 704** лиц, из них физические лица – **306 991**, юридические лица – **690**, номинальные держатели – **20** и доверительные управляющие – **3**.

Структура акционеров ОАО «ОГК-2» на 31.12.2013

Акционер (владелец акций)	Количество акций, шт.	Доля акций, %
Физические лица, в том числе совладельцы и доверительные управляющие	1 153 992 113	1,0449
Органы исполнительной власти	3 647 492	0,0033
Юридические лица, включая центральный депозитарий, номинальных держателей и доверительных управляющих, в т. ч.:	109 283 521 265	98,9518
ОАО «Центрэнергохолдинг»	81 081 177 617	73,4157
ООО «Газпром энергохолдинг»	4 026 935 977	3,6462
ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»	3 382 211 029	3,0625
Итого уставный капитал	110 441 160 870	100

В 2013 г. в связи с дополнительной эмиссией акций (Отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг зарегистрирован ФСФР России 26.04.2013) изменились доли акционеров в уставном капитале Общества, в том числе:

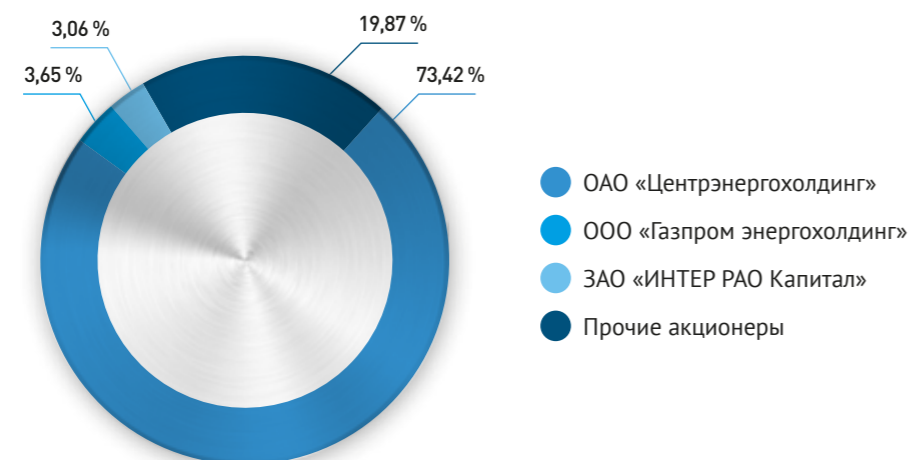
- доля, принадлежащая ОАО «Центрэнергохолдинг», увеличилась с 50,52 % до 73,42 %;
- доля, принадлежащая ООО «Газпром энергохолдинг», уменьшилась с 6,73 % до 3,65 %;
- доля, принадлежащая ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал», уменьшилась с 5,7 % до 3,06 %

Акционеры, владеющие не менее 5 % акций, по состоянию на 31.12.2013

№	Наименование акционера	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
1	Открытое акционерное общество «Центрэнергохолдинг»	81 081 177 617	73,42

В собственности Российской Федерации, в том числе субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, находится **0,0033 %** акций ОАО «ОГК-2».

Структура акционерного капитала ОАО «ОГК-2» на 31.12.2013



6.2. Информация о ценных бумагах

Акции

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2013 г. составляет **40 057 009 047,549 руб.** и разделен на **110 441 160 870** штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью **0,3627 руб.** каждая. Привилегированных акций Общество не выпускало.

Общее количество зарегистрированных выпусков акций

№	Событие	Дата регистрации выпуска	Государственный регистрационный номер	Количество обыкновенных акций в выпуске	Номинальная стоимость, руб.
1.	Основной выпуск	11.05.2005	1-01-65105-D	10 769 803 935	1,0
2.	Первый выпуск	21.03.2006	1-01-65105-D-001D	14 547 265 563	1,0
3.	Второй выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-002D	44 857 010	1,0
4.	Третий выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-003D	88 257 396	1,0
5.	Четвертый выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-004D	621 543 725	1,0
6.	Пятый выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-005D	409 168 128	1,0
7.	Шестой выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-006D	61	1,0
8.	Основной выпуск (после конвертации)	19.04.2007	1-02-65105D	26 480 895 818	0,3627
9.	Первый выпуск	07.08.2007	1-02-65105-D-001D	6 252 026 095	0,3627
10.	Второй выпуск	01.04.2008	1-02-65105-D-002D	1 452 433	0,3627
11.	Третий выпуск	01.04.2008	1-02-65105-D-003D	194 036	0,3627
12.	Четвертый выпуск	25.08.2011	1-02-65105-D-004D	26 593 358 578	0,3627
13.	Пятый выпуск	30.08.2012	1-02-65105-D-005D	51 113 233 910	0,3627
Общее количество акций в обращении				110 441 160 870	0,3627

Торги акциями ОАО «ОГК-2» осуществлялись с июля 2006 г. на фондовых биржах ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС». В декабре 2009 г. акции ОАО «ОГК-2» были включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ ММВБ». 24.05.2013 акции ОАО «ОГК-2» были переведены из раздела «Котировальный список «А» первого уровня» в раздел «Котировальный список «Б» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ».

Акции ОАО «ОГК-2» входят в базу расчета отраслевого индекса акций компаний энергетической отрасли MICEX PWR (RTSeu – валютное значение) – вес акции составляет 3,91 %, а также в базу расчета индексов акций широкого рынка (MICEX BMI) с весом акции 0,08 % и акций компаний второго эшелона (MICEX SC) с весом – 4,46 %.

Программа глобальных депозитарных расписок

В рамках процесса реорганизации РАО «ЕЭС России» с октября 2007 г. Deutsche Bank Trust Company Americas открыл программу глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО «ОГК-2». Каждая депозитарная расписка удостоверяет право в отношении 100 именных обыкновенных акций Общества. Программа открыта по Положению S и Правилу 144A. Учреждение программы ГДР было осуществлено в целях соблюдения прав держателей депозитарных расписок на акции РАО «ЕЭС России». ГДР по Положению S присвоен международный код ISIN – US 6708482095; по Правилу 144A – US 6708481006.

С 4 октября 2007 г. начались безусловные биржевые торги на основном рынке Лондонской фондовой биржи (The London Stock Exchange) под символом OGC2. До 01.11.2011 – даты реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6» – ГДР Общества были включены в Официальный лист Управления Великобритании по листингу.

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации: Приказ ФСФР России от 07.08.2007 г. № 07-1737/пз-н.

Период	Количество GDR, шт.		
	по Положению S	по Правилу 144A	Всего
2013	1 269 985	9 926	1 279 911

Общий объем программы ГДР за 2013 г. уменьшился и составил на конец 2013 г. 1,28 млн шт. (0,12 % уставного капитала). В целом количество ГДР продолжало снижаться в течение всего отчетного года, что в первую очередь связано со снижением рыночной цены акций Общества в течение отчетного периода.

6.3. Результаты торгов ценными бумагами

За 2013 г. рыночная цена одной акции ОАО «ОГК-2», по данным ММВБ, упала на 25,8 % с 0,3439 руб. 31 декабря 2012 г. до 0,2551 руб. 31 декабря 2013 г.

При этом за год индекс ММВБ вырос на 2 % с 1 474,72 пунктов 31 декабря 2012 г. до 1 504,08 пунктов 31 декабря 2013 г. Индекс «ММВБ энергетика» за 2013 г. упал на 39,5 % с 1 707,42 пунктов 31 декабря 2012 г. до 1 032,39 пунктов 31 декабря 2013 г.

Падение цены акций ОАО «ОГК-2» соответствует общей динамике электроэнергетического рынка, который подвергается активным изменениям со стороны регулирующих органов: изменение тарифной политики (ограничение темпов роста тарифов) и замораживание тарифов для потребителей на определенный срок. В итоге сектор

электроэнергетики по итогам года продемонстрировал рекордное отставание от рынка — почти на 40 %. Это самое значительное относительное отставание за последние шесть лет. Кроме того, отсутствие дивидендов у ОАО «ОГК-2» в 2013 г. наряду с высокими регуляторными рисками в отрасли по-прежнему снижают привлекательность покупки акций компании. Тем не менее сильные финансовые результаты за 2013 г. и результаты работы по программе повышения операционной эффективности оказали заметное стабилизирующее воздействие на динамику котировок.

Кроме того, в отчетный период завершилась дополнительная эмиссия акций ОАО «ОГК-2», и акции дополнительного выпуска были допущены к торгам с 15.07.2013. Объединение выпусков произошло 20.08.2013.

Торги ценными бумагами ОАО «ОГК-2» в ЗАО «ФБ ММВБ»

С 08.01.2013 по 30.12.2013 на ММВБ с акциями ОАО «ОГК-2» (торговый код — OGKB) совершено 542 104 сделки, объем торгов составил около 10 475 млн руб., или 35 563 млн штук акций.⁹

С 15.07.2013 к торгам были допущены акции дополнительного выпуска акций ОАО «ОГК-2» (торговый код — OGKB-005D), который был объединен с основным 20.08.2013.

10 475
млн руб.
Объем торгов

Динамика рыночной стоимости акций ОАО «ОГК-2» и биржевых индексов в 2013 г.¹⁰



⁹ По данным ММВБ.

¹⁰ По данным ММВБ.

- Значение отраслевого индекса ММВБ электроэнергетика (MICEX PWR), п.п.
- Значение индекса РТС (RTS eu), п.п.
- Значение индекса ММВБ (MICEX), п.п.
- Рыночная стоимость ОАО «ОГК-2», руб.

Результаты торгов акциями ОАО «ОГК-2» на ЗАО «ФБ ММВБ» (Основной режим торгов) в 2013 г.¹¹

	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек
Кол-во рыночных сделок, шт.	62 015	47 563	47 341	52 596	44 150	30 025	34 609	55 479	30 065	32 434	57 113	48 714
Объем торгов, млн шт. акций	4 240	2 463	1 646	3 095	2 652	1 639	2 331	4 604	1 712	2 845	4 321	4 017
Объем торгов, млн руб.	1 668	988	585	829	744	407	606	1 425	506	758	963	996

¹¹ По данным ММВБ.

6.4. Дивиденды

На 31.12.2013 остаток невыплаченных дивидендов акционерам, начисленных по итогам 2010 г., составил 1,399 млн руб., а по итогам 2011 г. — 0,613 млн руб.

Задолженность в основном образовалась по причине непредставления акционерами достоверных сведений, необходимых для перечисления дивидендов.

В ОАО «ОГК-2» действует дивидендная политика (утверждена Советом директоров в 2010 г., с изменениями, утвержденными в 2011 г.), определяющая принципы распределения прибыли Общества. Данным документом предусмотрено, что на выплату дивидендов может быть направлено от 5 % до 35 % чистой прибыли при условии, что

резервный фонд сформирован полностью в соответствии с Уставом (5 % уставного капитала). Часть чистой прибыли в размере до 95 %, но не менее 35 %, резервируется для использования на инвестиционные цели Общества. Расчет размера дивидендов производится исходя из размера чистой прибыли, отраженной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

Согласно документу, при расчете размера дивидендов соблюдается ряд принципов: прозрачность механизма определения, сбалансированность краткосрочных (получение доходов) и долгосрочных (развитие Общества) интересов акционеров, нацеленность на повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Общества.

7. Структуры и принципы корпоративного управления

Корпоративное управление в Обществе осуществляется в соответствии с принятым в Обществе Кодексом корпоративного управления и основывается на следующих принципах:

- Подотчетность
- Прозрачность
- Справедливость
- Ответственность

Совет директоров провел

27

заседаний

Было рассмотрено

555

вопросов

7.1. Принципы и документы

Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества в интересах акционеров. Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации и повышения капитализации.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется в соответствии с принятым в Обществе Кодексом корпоративного управления и основывается на следующих принципах:

Подотчетность

Кодекс предусматривает подотчетность Совета директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством и служит руководством для Совета директоров при выработке решений и осуществлении контроля за деятельностью исполнительных органов Общества.

Справедливость

Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Прозрачность

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.

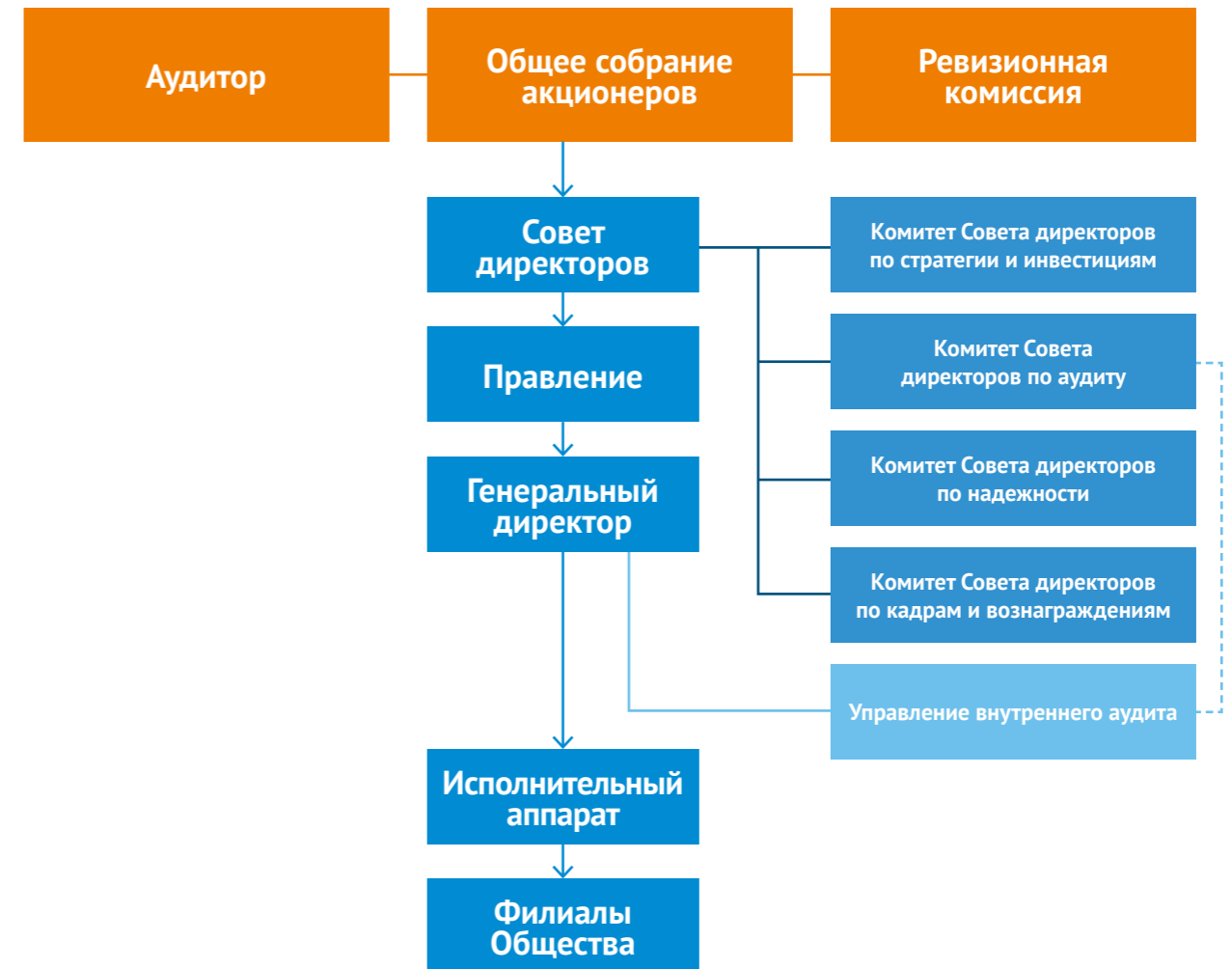
Ответственность

Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

В своей практике корпоративного управления ОАО «ОГК-2» стремится следовать основным принципам, изложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованном для применения Федеральной службой по финансовым рынкам.

7.2. Информация об органах управления и контроля

Организация корпоративного управления ОАО «ОГК-2»



Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления. Общее собрание акционеров представляет акционерам возможность реализовать право на участие в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией Общего собрания акционеров. Совет

директоров, исполнительные органы, Ревизионная комиссия подотчетны Общему собранию акционеров. Компетенция Общего собрания акционеров, сроки, порядок подготовки и проведения, формы проведения определены в Федеральном законе «Об акционерных обществах», в Уставе и Положении об Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2».

Совет директоров

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров, который принимает решения по существенным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией, определенной в Уставе. Порядок деятельности Совета директоров Общества регулируется Уставом и Положением о Совете директоров ОАО «ОГК-2». Совет директоров является коллегиальным органом, состоящим из 11 членов. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров пол-

номочия всех членов Совета директоров могут быть прекращены досрочно. Лица, избранные в состав Совета директоров, могут переизбираться неограниченное число раз. Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее 2 % голосующих акций Общества, а также Советом директоров, в случае если количество кандидатур, выдвинутых акционерами, недостаточно для формирования Совета директоров.

В 2013 г. в Обществе произошло изменение состава Совета директоров.

Состав Совета директоров за период с 22.06.2012 по 27.05.2013

22 июня 2012 г. на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2» (Протокол от 25.06.2012 № 5) был избран Совет директоров Общества в следующем составе:

№	ФИО члена Совета директоров	Должность члена Совета директоров, занимаемая в период с 22.06.2012 по 27.05.2013
1	Федоров Денис Владимирович	Генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
2	Гавриленко Анатолий Анатольевич*	Генеральный директор ЗАО «Лидер»
3	Голенищев Игорь Анатольевич	Генеральный директор ООО «Газпром инвестпроект»
4	Коробкина Ирина Юрьевна*	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
5	Куликов Денис Викторович*	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
6	Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ООО «Севинвест»
7	Рогов Александр Владимирович*	Заместитель начальника управления – Начальник отдела Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
8	Филь Сергей Сергеевич*	Директор по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг»
9	Ходурский Михаил Леонидович*	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»
10	Шавалеев Дамир Ахатович*	Генеральный директор ОАО «Газпром нефтехим Салават»
11	Шацкий Павел Олегович*	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»

* Являлись независимыми директорами в соответствии с Кодексом корпоративного поведения ФСФР России, рекомендованным распоряжением № 421/р к соблюдению акционерными обществами.

28 мая 2013 г. на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2» (Протокол от 31.05.2013 № 6) был избран Совет директоров Общества в следующем составе:

№	ФИО члена Совета директоров	Должность члена Совета директоров, занимаемая в настоящее время
1	Федоров Денис Владимирович	Генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
2	Башук Денис Николаевич	Генеральный директор ОАО «ОГК-2»
3	Ежов Сергей Викторович*	Начальник отдела конкурентных закупок ООО «Газпром межрегионгаз»
4	Иванников Александр Сергеевич*	Первый заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»
5	Коробкина Ирина Юрьевна*	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
6	Куликов Денис Викторович*	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
7	Рогов Александр Владимирович*	Заместитель начальника управления – Начальник отдела Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
8	Филь Сергей Сергеевич*	Директор по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг»
9	Ходурский Михаил Леонидович*	Заместитель генерального директора по финансам ОАО «Мосэнерго»
10	Шавалеев Дамир Ахатович*	Генеральный директор ОАО «Газпром нефтехим Салават»
11	Шацкий Павел Олегович*	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»

* Являются независимыми директорами в соответствии с Кодексом корпоративного поведения ФСФР России, рекомендованным распоряжением № 421/р к соблюдению акционерными обществами.

В 2013 г. Совет директоров провел 27 заседаний, из которых одно – в форме совместного присутствия, 26 – в заочной форме. Советом директоров ОАО «ОГК-2» решались важнейшие вопросы текущей деятельности и стратегического развития Общества. Было рассмотрено 555 вопросов (включая подвопросы).

27
Заседаний
Было проведено
в 2013 году

555
Вопросов
Было рассмотрено
в 2013 году

Большинство рассматриваемых вопросов – это одобрение сделок с заинтересованностью (было одобрено 382 сделки) и определение закупочной политики в Обществе (61 вопрос).

Кроме того, из всех вопросов, по которым Советом директоров были приняты решения, в компетенцию Совета директоров в соответствии с требованиями федеральных законов входят 406 вопросов, среди которых следующие:

- одобрение заключения сделок с заинтересованностью (382 вопроса);
- рекомендации Общему собранию акционеров (5 вопросов);
- определение приоритетных направлений деятельности (3 вопроса);
- определение позиции представителей Общества (3 вопроса) и другие вопросы.

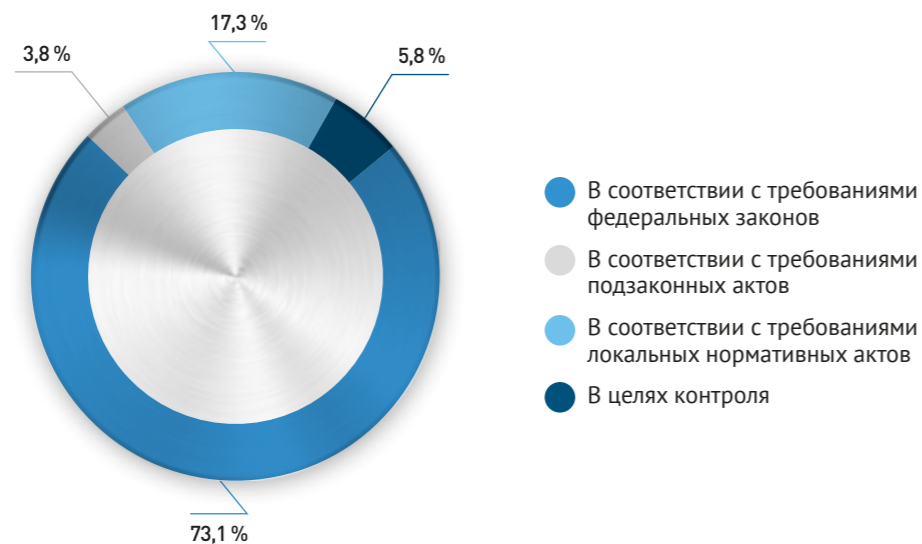
Помимо федеральных законов компетенция Совета директоров может определяться подзакон-

ными актами (например, Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р). Таких вопросов в 2013 г. было рассмотрено 21, и они в основном касались финансово-экономической деятельности Общества (утверждение и корректировка бизнес-плана, в том числе вопросы, касающиеся корректировки или бюджета инвестиционной программы/проекта).

Также в Обществе введены локальные нормативные акты, определяющие компетенцию органов управления по тем или иным вопросам. В соответствии с требованиями локальных нормативных актов Совет директоров рассмотрел в 2013 г. 32 вопроса.

Кроме того, в Обществе используется механизм предварительного рассмотрения вопросов Комитетами Совета директоров по стратегии и инвестициям и надежности. Этот механизм прежде всего применяется для рассмотрения вопросов, касающихся инвестиционной программы, бизнес-планирования, производственной и ремонтной деятельности (кроме заключения сделок с заинтересованностью), а также приоритетных направлений деятельности.

Структура принятых Советом директоров решений в зависимости от основания рассмотрения



28 марта 2013 г. состоялось очное заседание Совета директоров ОАО «ОГК-2», на котором, в частности, был утвержден бизнес-план ОАО «ОГК-2» на 2013 г., рассмотрены отчеты Генерального директора Общества о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров ОАО «ОГК-2».

Участие членов Совета директоров в заседаниях в 2013 г.

№	Фамилия Имя Отчество	Количество заседаний*
1	Федоров Денис Владимирович	27/27
2	Башук Денис Николаевич (с 28.05.2013)	17/17
3	Гавриленко Анатолий Анатольевич (по 27.05.2013)	9/10
4	Голенищев Игорь Анатольевич (по 27.05.2013)	8/10
5	Ежов Сергей Викторович (с 28.05.2013)	16/17
6	Иванников Александр Сергеевич (с 28.05.2013)	12/17
7	Коробкина Ирина Юрьевна	27/27
8	Куликов Денис Викторович	22/27
9	Митюшов Алексей Александрович (по 27.05.2013)	8/10
10	Рогов Александр Владимирович	27/27
11	Филь Сергей Сергеевич	27/27
12	Ходурский Михаил Леонидович	19/27
13	Шавалеев Дамир Ахатович	18/27
14	Шацкий Павел Олегович	26/27

* Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие/количество заседаний, в которых член Совета директоров мог принять участие.

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определялся в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ОГК-2», утвержденным 25.06.2009 годовым Общим собранием акционеров (Протокол от 26.06.2009 № 2).

Базовую часть вознаграждения составляет вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров.

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 4 (четырем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества. Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров (заместителю Председателя Совета директоров либо иному лицу, председательствовавшему на заседании Совета директоров) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50 %.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда, установленная Отраслевым тарифным соглашением в первом полугодии 2013 г. составляла 4 759 руб., во втором полугодии – 5 400 руб.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров Общества по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества.

Решение о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения принимается Общим собранием акционеров Общества. В решении Общего собрания акционеров Общества о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения определяется его общая сумма. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5 (пять) процентов чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором был избран данный состав Совета директоров Общества. Дополнительная часть вознаграждения выплачивается в течение месяца после даты проведения Общего собрания акционеров Общества. Дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не выплачивается членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий). Если в Обществе отсутствует чистая прибыль, дополнительная часть вознаграждения членов Совета директоров Общества не определяется.

Суммарный размер вознаграждений за участие в заседаниях Совета директоров Общества, начисленных всем лицам, являвшимся членами Совета директоров ОАО «ОГК-2» в 2013 г., составил 6 996 тыс. руб.

Комитеты Совета директоров

Комитет по стратегии и инвестициям

28.11.2006 Совет директоров ОАО «ОГК-2» принял решение о создании Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям (Протокол от 04.12.2006 № 49/49). Комитет является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительным органам Общества по вопросам, связанным с определением приоритетных направлений деятельности, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества и инвестициями.

В период с 12.07.2012 по 27.06.2013 членами Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям (Протокол от 16.07.2012 № 49, Протокол от 29.12.2012 № 63, Протокол от 07.03.2013 № 66) являлись:

№	ФИО члена Комитета	Должность члена Комитета
1	Башук Денис Николаевич (по 05.03.2013)	Генеральный директор ОАО «ОГК-2»
2	Вайтуленис Наталья Васильевна	Заместитель генерального директора ОАО «ОГК-2» по экономике и финансам
3	Долин Юрий Ефимович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг»
4	Земляной Евгений Николаевич (с 28.12.2012)	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
5	Киселев Дмитрий Руфимович	Начальник отдела бизнес-планирования Экономического управления ООО «Газпром энергохолдинг»
6	Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
7	Литвинов Роман Викторович	Заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
8	Панюшкин Роман Викторович	Главный специалист отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
9	Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – Начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
10	Шацкий Павел Олегович	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг», Председатель Комитета по стратегии и инвестициям
11	Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов
12	Сизев Сергей Анатольевич (с 06.03.2013)	Заместитель генерального директора ОАО «ОГК-2» по инвестиционной деятельности

Решением Совета директоров 28.06.2013 (Протокол от 01.07.2013 № 77) был избран новый состав Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям:

№	ФИО члена Комитета	Должность члена Комитета
1	Вайтуленис Наталья Васильевна	Заместитель генерального директора ОАО «ОГК-2» по экономике и финансам
2	Грязнов Валентин Борисович	Заместитель генерального директора ООО «Газпром информ» по стратегическому развитию
3	Долин Юрий Ефимович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг»
4	Земляной Евгений Николаевич	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
5	Киселев Дмитрий Руфимович	Начальник отдела бизнес-планирования Экономического управления ООО «Газпром энергохолдинг»
6	Литвинов Роман Викторович	Заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
7	Панюшкин Роман Викторович	Начальник отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
8	Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – Начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
9	Сизев Сергей Анатольевич	Заместитель генерального директора ОАО «ОГК-2» по инвестиционной деятельности
10	Шацкий Павел Олегович	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг», Председатель Комитета по стратегии и инвестициям
11	Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов

Деятельность Комитета в 2013 г.

Проведено семь заседаний Комитета. По результатам заседаний были даны рекомендации Совету директоров ОАО «ОГК-2» по согласованию включения в Годовую комплексную программу закупок Общества на 2013 г. ряда закупок, по корректировке бюджета проекта «Реконструкция энергоблока № 2 (270 МВт) Рязанской ГРЭС с заменой основного оборудования», по утверждению скорректированного плана-графика контрольных точек 2-го уровня реализации приоритетного инвестиционного проекта «Объект № 3 (ПГУ-420), территория Ставропольской ГРЭС», программы повышения

эффективности работы энергоблоков № 4, 5, 8 Троицкой ГРЭС без опциональных проектов. Также были рассмотрены другие вопросы, в том числе утверждена методика расчета цен на электрическую энергию на оптовом рынке для использования при формировании бизнес-плана Общества, «Требования к формату предоставления и порядку согласования Программы управления издержками Общества на 2013–2016 гг.», рассмотрены планы-графики реализации инвестиционных проектов, даны рекомендации и поручения менеджменту Общества.

Комитет по аудиту

28.11.2006 Совет директоров ОАО «ОГК-2» принял решение о создании Комитета Совета директоров по аудиту (Протокол от 04.12.2006 № 49/49). Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и внутреннего контроля. В соответствии с Положением о Комитете Совета директоров по аудиту к компетенции Комитета относится оценка кандидатов в аудиторы Общества, оценка заключения аудитора Общества, а также оценка эффективности процедур внутреннего контроля и подготовка предложений по их совершенствованию.

№	ФИО члена Комитета	Должность члена Комитета
1	Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер»
2	Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Председатель Комитета по аудиту
3	Куликов Денис Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов

Решением Совета директоров 28.06.2013 (Протокол от 01.07.2013 № 77) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по аудиту:

№	ФИО члена Комитета	Должность члена Комитета
1	Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Председатель Комитета по аудиту
2	Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления — Начальник отдела развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
3	Филь Сергей Сергеевич	Директор по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг»

Деятельность Комитета в 2013 г.

Проведено одно заседание Комитета. По результатам заседания было отмечено, что представленное аудитором ОАО «ОГК-2» — ЗАО «КПИМГ» — Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности Общества за 2012 г. составлено в соответствии с Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2002 № 696 «Об утверждении

Комитета Совета директоров по аудиту обязан представлять Совету директоров экономически эффективные и юридически обоснованные рекомендации (заключения) по вопросам, отнесенным к компетенции Комитета, своевременно информировать Совет директоров Общества о рисках, которым подвержено Общество.

В период с 12.07.2012 по 27.06.2013 членами Комитета Совета директоров по аудиту (Протокол от 16.07.2012 № 49) являлись:

федеральных правил (стандартов) аудиторской деятельности», содержит мнение о достоверности во всех существенных отношениях финансового положения ОАО «ОГК-2» по состоянию на 31.12.2012, результатов его финансово-хозяйственной деятельности и движения денежных средств за 2012 г. в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Комитет по надежности

В целях эффективной работы Совета директоров Общества по вопросам анализа производственной деятельности, оценки технического состояния, уровня эксплуатации и ремонта энергообъектов,

оценки деятельности технических служб Совет директоров ОАО «ОГК-2» 30.11.2005 принял решение о создании Комитета по надежности Совета директоров (Протокол от 05.12.2005 № 15/15).

В период с 12.07.2012 по 27.06.2013 членами Комитета Совета директоров по надежности (Протокол от 16.07.2012 № 49, Протокол от 29.12.2012 № 63) являлись:

№	ФИО члена Комитета	Должность члена Комитета
1	Волков Анатолий Владимирович	Заместитель главного инженера — Начальник производственного управления ОАО «ОГК-2»
2	Москвин Константин Владимирович (с 28.12.2012)	Заместитель генерального директора по производству — главный инженер ОАО «ОГК-2»
3	Радченко Сергей Валерьевич	Начальник отдела технического аудита и инспекции Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
4	Рожков Дмитрий Эрнстович	Заместитель директора по производству начальник Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
5	Сорокин Михаил Владимирович	Начальник отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
6	Федоров Михаил Владимирович (с 28.12.2012)	Исполняющий обязанности директора по производству ООО «Газпром энергохолдинг», Председатель Комитета по надежности

Решением Совета директоров 28.06.2013 (Протокол от 01.07.2013 № 77) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по надежности:

№	ФИО члена Комитета	Должность члена Комитета
1	Волков Анатолий Владимирович	Заместитель главного инженера — Начальник производственного управления ОАО «ОГК-2»
2	Матюшкин Дмитрий Петрович	Начальник управления строительства объектов генерации ОАО «ОГК-2»
3	Москвин Константин Владимирович	Заместитель генерального директора по производству — Главный инженер ОАО «ОГК-2»
4	Радченко Сергей Валерьевич	Начальник отдела технического аудита и инспекции Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
5	Рожков Дмитрий Эрнстович	Заместитель директора по производству — Начальник Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
6	Сорокин Михаил Владимирович	Начальник отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
7	Федоров Михаил Владимирович	Исполняющий обязанности директора по производству ООО «Газпром энергохолдинг», Председатель Комитета по надежности

Деятельность Комитета в 2013 г.

Проведено шесть заседаний Комитета. По результатам заседаний были даны рекомендации Совету директоров ОАО «ОГК-2» по утверждению программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ Общества на период с 2013 по 2015 гг., программы первоочередных закупок по инвестиционной

программе 2014 г., согласована корректировка инвестиционной программы 2013 г., одобрена краткосрочная программа повышения эффективности работы энергоблоков ст. № 4, 5, 8 филиала ОАО «ОГК-2» — Троицкая ГРЭС, даны рекомендации и поручения менеджменту Общества.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

06.08.2007 Совет директоров ОАО «ОГК-2» принял решение о создании Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям (Протокол от 08.08.2007 № 79/79). Задачей

Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по кадровым вопросам и вопросам вознаграждений.

В период с 12.07.2012 по 27.06.2013 членами Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям (Протокол от 16.07.2012 № 49) являлись:

№	ФИО члена Комитета	Должность члена Комитета
1	Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
2	Куликов Денис Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
3	Ходурский Михаил Леонидович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»
4	Шацкий Павел Олегович	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг», Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям

Решением Совета директоров 28.06.2013 (Протокол от 01.07.2013 № 77) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям:

№	ФИО члена Комитета	Должность члена Комитета
1	Куликов Денис Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
2	Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления — Начальник отдела развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
3	Ходурский Михаил Леонидович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг», заместитель генерального директора по финансам ОАО «Мосэнерго»
4	Шацкий Павел Олегович	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг», Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям

* До января 2014 г.

Деятельность Комитета в 2013 г.

Проведено четыре заседания Комитета. По результатам заседаний были даны рекомендации Совету директоров ОАО «ОГК-2» по утверждению Перечней и весовых коэффициентов годовых ключевых показателей эффективности (далее — КПЭ) генерального директора, заместителей генерального директора, главного бухгалтера Общества, Перечней и весовых КПЭ генерального директора, заместителей генерального директора, главного бухгалтера Общества, Методики расчета стратегических и операционных КПЭ ОАО «ОГК-2», Целевых значений годовых стратегических КПЭ ОАО «ОГК-2»

на 2013 г., Целевых значений годовых операционных и проектных КПЭ ОАО «ОГК-2» на 2013 г., Целевых значений квартальных операционных КПЭ ОАО «ОГК-2», Положения «О системе квартального и годового премирования высших менеджеров ОАО «ОГК-2» в новой редакции. Также были рассмотрены другие вопросы, в том числе одобрены структуры (состав) персонала для вводимых в эксплуатацию в филиале ОАО «ОГК-2» — Серовская ГРЭС и филиале ОАО «ОГК-2» — Череповецкая ГРЭС энергоблоков ПГУ-420, даны рекомендации и поручения менеджменту Общества.

Информация о членах Совета директоров**Федоров Денис Владимирович**
(Председатель)

Год рождения: 1978
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2007 по настоящее время
ОАО «Газпром»
Начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике

с 2008 по 2011
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Член Совета директоров

с 2008 по настоящее время
ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1»
Член Совета директоров

с 2008 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»,
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»
Председатель Совета директоров

с 2008 по 2011
ОАО «ОГК-6»
Председатель Совета директоров

с 2009 по настоящее время
ЗАО «Fortis Energy»
Член Правления

с 2009 по настоящее время
ООО «Газпром энергохолдинг»
Генеральный директор

с 2009 по настоящее время
ОАО «Центрэнергохолдинг»
Член Совета директоров, Генеральный директор

с 2010 по 2012
ОАО «ТЭК Мосэнерго»
Член Совета директоров

с 2010 по 2012
ООО «Межрегионэнергострой»
Председатель Совета директоров

с 2010 по 2013
Фонд развития образования, науки и техники «Надежда», ЗАО «Каунасская термофикационная станция», ЗАО «Кауно электрине»
Член Правления

с 2010 по настоящее время
Некоммерческое партнерство «Совет Производителей Энергии»
Член Наблюдательного совета,
Председатель Наблюдательного совета

с 2011 по настоящее время
ООО «Тепловая сбытовая компания»,
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Член Совета директоров

с 2012 по настоящее время
ОАО «ФСК ЕЭС»
Член Совета директоров

с 2012 по 2013
ОАО «Холдинг МРСК»
Член Совета директоров

с 2013 по настоящее время
Некоммерческое партнерство «Центр инновационных и энергетических технологий»
Член Наблюдательного совета

с 2013 по настоящее время
ОАО «МОЭК»
Член Совета директоров

По состоянию на 31.12.2013 имел 0,036 % акций ОАО «ОГК-2».

**Башук Денис
Николаевич**



Год рождения: 1971
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2007 по 2009
ООО «Газоэнергетическая компания»
Начальник производственного управления

с 2009 по 2009
ООО «Газпром энергохолдинг»
Начальник производственного управления

с 2009 по 2012
ООО «Газпром энергохолдинг»
Директор по производству

с 2011 по 2012
ОАО «ОГК-2»
Член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, Председатель Комитета Совета директоров по надежности

с 2012 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Генеральный директор, Председатель Правления

с 2013 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Совета директоров

По состоянию на 31.12.2013
акций ОАО «ОГК-2» не имел.

**Ежов Сергей
Викторович**



Год рождения: 1972
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2005 по настоящее время
Некоммерческое партнерство
«Спортивная школа «Спортрегион»
Генеральный директор

с 2006 по 2013
ГПБ (ОАО)
Консультант Правления

с 2006 по 2013
ООО «Спортстройресурс»
Генеральный директор

с 2009 по настоящее время
ООО «Спортшкола»
Генеральный директор

с 2012 по настоящее время
Фонд поддержки социальных инициатив
ОАО «Газпром»
Генеральный директор

с 2012 по настоящее время
ООО «Газпром межрегионгаз»
Начальник отдела конкурентных закупок

с 2013 по настоящее время
ОАО «ТГК-1», ОАО «ОГК-2», ЗАО «Газпром СтройТЭК
Салават», ОАО «Газпром нефтехим Салават»
Член Совета директоров

с 2013 по настоящее время
ОАО «МОЭК»
Заместитель генерального директора по закупкам

По состоянию на 31.12.2013
акций ОАО «ОГК-2» не имел.

**Иванников Александр
Сергеевич**



Год рождения: 1966
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2007 по 2010
ОАО «Мосэнерго»
Заместитель генерального директора по финансам и бюджетированию

с 2010 по настоящее время
ОАО «Газпром»
Первый заместитель начальника Финансово-экономического департамента

с 2011 по настоящее время
ОАО «Газпром космические системы»
Член Совета директоров

с 2012 по настоящее время
South Stream Hungary Zrt., South Stream Serbia AG,
South Stream Slovenia LLC
Член Совета директоров

с 2013 по настоящее время
ОАО «ОГК-2», ОАО «Центрэнергохолдинг»,
ООО «Газпром инвестпроект»
Член Совета директоров

По состоянию на 31.12.2013 акций
ОАО «ОГК-2» не имел.

**Коробкина Ирина
Юрьевна**



Год рождения: 1976
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2008 по настоящее время
ОАО «Газпром»
Заместитель начальника отдела реформы в электроэнергетике, начальник отдела реформы в электроэнергетике, заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике

с 2009 по 2009
ОАО «Центрэнергохолдинг»
Генеральный директор

с 2009 по настоящее время
ОАО «Центрэнергохолдинг»
Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

с 2010 по 2011
ОАО «ОГК-6»
Член Совета директоров

с 2010 по настоящее время
ОАО «Межрегионтеплосетьэнергоремонт»
Член Совета директоров

с 2009 по 2013
ОАО «ОГК-2»
Член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям

с 2011 по 2013
ОАО «ОГК-2»
Член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

с 2011 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Комитета Совета директоров по аудиту

с 2011 по настоящее время
ОАО «ОГК-2», ООО «Межрегионэнергострой»,
ООО «ППТК»
Член Совета директоров

По состоянию на 31.12.2013 акций
ОАО «ОГК-2» не имела.

Куликов Денис Викторович



Год рождения: 1975
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2004 по 2011
ОАО «ЮТК»
Член Совета директоров

с 2006 по настоящее время
Ассоциация по защите прав инвесторов
Исполнительный директор

с 2007 по 2011
ОАО «МОЭК»
Член Совета директоров

с 2007 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Совета директоров

с 2008 по 2011
ОАО «Северо-Западный Телеком»
Член Совета директоров

с 2009 по 2011
ОАО «Байкалвестком», ОАО «ОЭК»
Член Совета директоров

с 2010 по 2011
ОАО «Дальсвязь», ОАО «Уралсвязьинформ»,
ОАО «ЦентрТелеком», ОАО «ВолгаТелеком»
Член Совета директоров

с 2010 по 2012
ОАО «МРСК Волги»
Член Совета директоров

с 2010 по настоящее время
ОАО «МРСК Северо-Запада»
Член Совета директоров

с 2011 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
**Член Комитета Совета директоров
по кадрам и вознаграждениям**

с 2012 по 2013
ОАО «ОГК-2»
Член Комитета Совета директоров по аудиту

с 2012 по 2013
ОАО «МРСК Центра»
Член Совета директоров

с 2012 по настоящее время
ОАО «ВЕРОФАРМ»
Член Совета директоров

По состоянию на 31.12.2013 акций
ОАО «ОГК-2» не имел.

Рогов Александр Владимирович



Год рождения: 1981
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2007 по настоящее время
ОАО «Газпром»
**Главный специалист, заместитель начальника отдела, на-
чальник отдела, заместитель начальника Управления – на-
чальник отдела развития электроэнергетического сектора**

с 2010 по настоящее время
ОАО «Центрэнергохолдинг»
Член Совета директоров

с 2011 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
**Член Комитета Совета директоров
по стратегии и инвестициям**

с 2012 по настоящее время
ОАО «ОГК-2», ЗАО «ТеконГруп»,
ЗАО ПК «Промконтроллер», ЗАО «Текон-Инжиниринг»
Член Совета директоров

с 2013 по настоящее время
ООО «Межрегионэнергострой»
Председатель Совета директоров

с 2013 по настоящее время
ООО «ППТК»
Член Совета директоров

с 2013 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
**Член Комитета Совета директоров по аудиту, член Коми-
тета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям**

с 2013 по настоящее время
ОАО «МОЭК»
Член Совета директоров

По состоянию на 31.12.2013
имел 0,0072 % акций ОАО «ОГК-2».

Филь Сергей Сергеевич



Год рождения: 1980
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2008 по 2009
ОАО «ОГК-2»
**Заместитель генерального директора
по корпоративному управлению**

с 2009 по настоящее время
ООО «Газпром энергохолдинг»
Директор по корпоративно-правовой работе

с 2010 по настоящее время
ООО «Межрегионэнергострой»
Член Совета директоров

с 2011 по настоящее время
ООО «ППТК»
Член Совета директоров

с 2012 по настоящее время
ОАО «Центрэнергохолдинг», ОАО «ОГК-2»
Член Совета директоров

с 2013 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Комитета Совета директоров по аудиту

с 2013 по настоящее время
ОАО «Мурманская ТЭЦ», ОАО «РАО энергетические
системы Востока», ОАО «МОЭК»
Член Совета директоров

По состоянию на 31.12.2013 имел 0,0013 %
акций ОАО «ОГК-2».

Ходурский Михаил Леонидович



Год рождения: 1971
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2007 по 2010
ЗАО «Газэнергопромбанк»
Председатель Правления

с 2008 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
**Член Совета директоров, член Комитета Совета
директоров по кадрам и вознаграждениям**

с 2010 по 2011
ОАО «ОГК-6»
Член Совета директоров

с 2010 по 2013
ОАО «ТЭК Мосэнерго»
Член Совета директоров

с 2010 по настоящее время
ОАО «Мосэнерго»
**Заместитель генерального директора по финансам,
член Правления**

с 2010 по 2014
ООО «Газпром энергохолдинг»
**Заместитель генерального директора по экономике
и финансам**

с 2013 по настоящее время
ОАО «ТГК-1»
Член Совета директоров

с 2013 по настоящее время
ОАО «МОЭК»
**Заместитель генерального директора по экономике
и финансам, член Совета директоров**

По состоянию на 31.12.2013 акций
ОАО «ОГК-2» не имел.

Шавалеев Дамир Ахатович



Год рождения: 1975
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2005 по настоящее время
ОАО «Газпром нефтехим Салават»
Генеральный директор, член Совета директоров

с 2008 по настоящее время
ООО «Салаватский нефтехимический комплекс»
Генеральный директор, член Совета директоров

с 2009 по настоящее время
ОАО «Газпром нефтехим Салават»
Председатель Правления

с 2009 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Совета директоров

с 2010 по 2011
ОАО «СИБУР – Минеральные удобрения»,
ОАО «ОГК-6»
Член Совета директоров

с 2012 по настоящее время
ОАО «Мосэнерго»
Член Совета директоров

По состоянию на 31.12.2013 имел 0,00015 %
акций ОАО «ОГК-2».

Шацкий Павел Олегович



Год рождения: 1972
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2008 по настоящее время
ООО «Газпром энергохолдинг»
Первый заместитель генерального директора

с 2008 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям

с 2009 по 2012
ОАО «ТЭК Мосэнерго»
Член Совета директоров

с 2009 по 2013
ОАО «Холдинг МРСК»
Член Совета директоров

с 2009 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Совета директоров, член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

с 2009 по настоящее время
ООО «Центрэнергохолдинг»
Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

с 2010 по 2011
ОАО «ОГК-6»
Заместитель Председателя Совета директоров

с 2010 по 2013
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Член Совета директоров

с 2011 по 2013
ООО «Тепловая сбытовая компания»
Член Совета директоров

с 2012 по настоящее время
ООО «Межрегионэнергострой»
Член Совета директоров

с 2012 по настоящее время
ООО «Межрегионэнергострой Штокман»
Председатель Совета директоров

с 2013 по настоящее время
ОАО «РОССЕТИ», ООО «Теплоэнергоремонт»,
ООО «Спецавтотранс», ОАО «МОЭК»
Член Совета директоров

По состоянию на 31.12.2013 имел 0,000005 %
акций ОАО «ОГК-2».

Исполнительные органы

Генеральный директор

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества и имеет право действовать от имени Общества без доверенности. Генеральный директор возглавляет Правление, выполняя функции Председателя Правления. Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Генеральный директор назначается на должность Советом директоров. Генеральный директор несет ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества.

Вопросы материального стимулирования Генерального директора регулируются трудовым дого-

вором и Положением об оплате труда и мотивации высших менеджеров ОАО «ОГК-2», утвержденным решением Совета директоров ОАО «ОГК-2» от 28.06.2013 (Протокол от 01.07.2013 № 77). Премирование Генерального директора осуществляется за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (квартальных и годовых), ежегодно устанавливаемых Советом директоров Общества, а также выполнение особо важных заданий (работ), выполнение особого показателя, установленного Советом директоров Общества (специальная премия) и в случае награждения генерального директора государственными и отраслевыми наградами.

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества, осуществляющим руководство текущей деятельностью. Правление подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Члены Правления назначаются на должность Советом директоров. Правление несет ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества. Председателем Правления Общества является Генеральный директор. Деятельность Правления регламентируется Уставом и Положением о Правлении. Правление разрабатывает перспективные планы по реализации основных направлений деятельности и представляет их на рассмотрение Совета директоров, предварительно рассматривает, вырабатывает и представляет Совету директоров рекомендации по определенным вопросам компетенции Совета директоров, рассматривает отчеты заместителей Генерального директора, принимает решения о заключении сделок, стоимость которых составляет более 5 % от балансовой стоимости активов Общества (за исключением сделок, решение о совершении которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества). Члены Правления избираются Советом директоров в количестве, определяемом Советом директоров. В соответствии с решением Совета директоров от 28.12.2012 (Протокол от 29.12.2012 № 63) Правление состоит из 10 человек.

Система оплаты труда членов Правления определяется трудовыми договорами, а также Положением об оплате труда и мотивации выс-

ших менеджеров ОАО «ОГК-2», утвержденным решением Совета директоров от 28.06.2013 (Протокол от 01.07.2013 № 77).

Для высших менеджеров установлена система премирования за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) за отчетные периоды (квартал и год). Квартальные и годовые КПЭ, их значения, методика расчета показателей, порядок расчета размера премии утверждаются Советом директоров Общества.

Размер квартального премирования при условии выполнения установленных значений КПЭ составляет до 0,5 (Ноль целых пять десятых) должностного оклада. Размер годового премирования при условии выполнения установленных значений КПЭ составляет до 6 (шести) должностных окладов.

Кроме того, Положением об оплате труда и мотивации высших менеджеров предусмотрены единовременные виды премирования:

- премия за выполнение особого показателя, установленного Советом директоров Общества (специальная премия);
- премия за выполнение особо важных заданий;
- премия в случае награждения высшего менеджера государственными, отраслевыми и корпоративными наградами.

Суммарный размер вознаграждений, начисленных всем лицам, являвшимся членами Правления Общества, включая Председателя Правления, в 2013 г., тыс. руб.

Наименование выплаты	2013
Окладная часть	55 033
Надбавки	19 716
Премии	13 675
Выплаты при расторжении трудового договора	4 991
Пенсионное и медицинское страхование	2 215
Итого	95 630

Изменения в составе Правления

28.12.2012 решением Совета директоров (Протокол от 29.12.2012 № 63) членами Правления с 01.01.2013 были избраны Главный бухгалтер Клищ Лариса Владимировна, Заместитель генерального директора по производству – главный инженер Москвин Константин Владимирович.

06.03.2013 решением Совета директоров (Протокол от 07.03.2013 № 68) были досрочно прекращены полномочия с даты принятия данного решения следующих членов Правления: Колесникова Александра Степановича, Иванина Сергея

Евгеньевича, Яковлева Анатолия Викторовича. Новыми членами Правления были избраны Директор филиала ОАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС Лукьянов Владимир Григорьевич, Директор филиала ОАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 Вергейчик Олег Владимирович.

03.02.2014 решением Совета директоров (Протокол от 06.02.2014 № 93) были досрочно прекращены полномочия с даты принятия данного решения члена Правления Свистунова Виктора Викторовича.

Состав Правления по состоянию на 31.12.2013:

Башук Денис Николаевич (Председатель)



Год рождения: 1971
Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

с 2008 по 2009
ООО «Газоэнергетическая компания»
Начальник производственного управления

с 2009 по 2009
ООО «Газпром энергохолдинг»
Начальник производственного управления

с 2009 по 2012
ООО «Газпром энергохолдинг»
Директор по производству

с 2011 по 2012
ОАО «ОГК-2»
Член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, Председатель Комитета Совета директоров по надежности

с 2012 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Генеральный директор, Председатель Правления

с 2013 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Совета директоров

По состоянию на 31.12.2013 акций ОАО «ОГК-2» не имел.

Вайтуленис Наталья Васильевна



Год рождения: 1959
Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

с 2008 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Заместитель генерального директора по экономике и финансам, член Правления, член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям

с 2010 по 2011
ОАО «ОГК-6»
Заместитель генерального директора по экономике и финансам, член Правления

По состоянию на 31.12.2013 акций ОАО «ОГК-2» не имела.

**Вергейчик Олег
Владимирович**



Год рождения: 1970
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2007 по 2011
ОАО «ОГК-6» (филиал ОАО «ОГК-6» – Красноярская
ГРЭС-2)
Заместитель директора – главный инженер

с 2011 по февраль 2013
ОАО «ОГК-2» (филиал ОАО «ОГК-2» – Псковская
ГРЭС)
Директор филиала

с февраля 2013 по настоящее время
ОАО «ОГК-2» (филиал ОАО «ОГК-2» – Сургутская
ГРЭС-1)
Директор филиала

с марта 2013 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Правления

По состоянию на 31.12.2013 акций
ОАО «ОГК-2» не имел.

**Ерашов Сергей
Сергеевич**



Год рождения: 1975
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2003 по 2012
МВД РФ
Должности старшего начальствующего состава

с 2012 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
**Заместитель генерального директора
по корпоративной защите, член Правления**

По состоянию на 31.12.2013 акций
ОАО «ОГК-2» не имел.

**Клищ Лариса
Владимировна**



Год рождения: 1975
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2005 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
**Начальник департамента налогового учета,
заместитель главного бухгалтера по налоговому
учету, заместитель главного бухгалтера, первый
заместитель главного бухгалтера, главный бухгалтер**

с 2013 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Правления

По состоянию на 31.12.2013 акций
ОАО «ОГК-2» не имела.

**Лукьянов Владимир
Григорьевич**



Год рождения: 1948
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2006 по 2011
ОАО «ОГК-6» (филиал ОАО «ОГК-6» –
Новочеркасская ГРЭС)
Директор филиала

с 2011 по настоящее время
ОАО «ОГК-2» (филиал ОАО «ОГК-2» – Новочеркасская
ГРЭС)
Директор филиала

с марта 2013 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Правления

По состоянию на 31.12.2013 имел 0,000002 %
акций ОАО «ОГК-2».

Миронова Маргарита Ивановна



Год рождения: 1964
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2005 по настоящее время
ООО «Газпром межрегионгаз»
Начальник Управления внутреннего аудита,
Заместитель генерального директора

с 2008 по 2013
ОАО «ОГК-2»
Член Ревизионной комиссии

с 2008 по настоящее время
ОАО «Мосэнерго»
Начальник службы внутреннего аудита, Заместитель
генерального директора по конкурентным закупкам

с 2010 по 2012
ООО «Газпром энергохолдинг»
Начальник Управления внутреннего аудита

с 2012 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Заместитель генерального директора по управлению
конкурентными закупками

с 2013 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Правления

По состоянию на 31.12.2013 акций
ОАО «ОГК-2» не имела.

Москвин Константин Владимирович



Год рождения: 1961
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2005 по 2011
ОАО «ОГК-3»
Начальник отдела управления производством,
начальник департамента управления производством
и охраной труда, начальник департамента
эксплуатации и промышленной безопасности,
заместитель генерального директора по технической
политике

с 2012 по 2012
ОАО «ОГК-2» (филиал ОАО «ОГК-2» – Сургутская
ГРЭС-1)
Директор филиала

с 2012 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Комитета Совета директоров по надежности

с 2013 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Заместитель генерального директора по
производству – главный инженер, член Правления

По состоянию на 31.12.2013 имел 0,000001 %
акций ОАО «ОГК-2».

Сизев Сергей Анатольевич



Год рождения: 1962
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2008 по 2011
ОАО «ОГК-6»
Заместитель генерального директора
по инвестиционной деятельности, член Правления

с 2010 по 2010
ОАО «ОГК-2»
Советник Генерального директора

с 2010 по 2011
ОАО «ОГК-2»
Заместитель генерального директора
по капитальному строительству, член Правления

с 2011 по настоящее время
ООО «ОГК – Инвестпроект»
Член Совета директоров

с 2011 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Заместитель генерального директора по
инвестиционной деятельности, член Правления

с 2013 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Комитета Совета директоров по стратегии
и инвестициям

По состоянию на 31.12.2013 акций
ОАО «ОГК-2» не имел.

Свиштунов Виктор Викторович



Год рождения: 1970
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2008 по 2011
ОАО «ОГК-2»
Заместитель генерального директора по ИТ
и энергорынкам, член Правления

с 2010 по 2011
ОАО «ОГК-6»
Советник Генерального директора

с 2012 по 2013
ОАО «ОГК-2»
Заместитель генерального директора по работе
на оптовом рынке, член Правления

с 2013 по 2013
ОАО «ОГК-2»
Заместитель генерального директора по маркетингу
и сбыту, член Правления

с 2013 по 2014
ОАО «ОГК-2»
Заместитель генерального директора
по энергорынкам и топливообеспечению,
член Правления

По состоянию на 31.12.2013 акций
ОАО «ОГК-2» не имел.

Являлся членом правления до 03.02.2014.

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия является коллегиальным органом, состоящим из пяти человек. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением о Ревизионной комиссии.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной Отраслевым тарифным соглашением на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Отраслевым тарифным соглашением.

Выплата указанного в настоящем пункте вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 50 %. Члену Ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

В 2013 г. членам Ревизионной комиссии было начислено вознаграждение: 654 тыс. руб.

С 22.06.2012 по 27.05.2013 в Обществе работала Ревизионная комиссия, избранная решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2» (Протокол от 25.06.2012 № 5), в следующем составе:

- Герасимец Николай Николаевич;
- Земляной Евгений Николаевич;
- Корунов Петр Вадимович;
- Линовицкий Юрий Андреевич;
- Миронова Маргарита Ивановна.

28.05.2013 годовое Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-2» (Протокол от 31.05.2013 № 6) избрало Ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

**Герасимец Николай Николаевич
(Председатель)**

Год рождения: 1973
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2007 по 2010
ОАО «Газпром»
Заместитель начальника отдела внутреннего аудита администрации ОАО «Газпром» Управления внутреннего аудита ОАО «Газпром» Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром»

с 2010 по настоящее время
ОАО «Газпром»
Начальник отдела информационного обеспечения Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром»

с 2010 по 2012
ОАО «ОГК-2»
Член Ревизионной комиссии

с 2012 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Председатель Ревизионной комиссии

По состоянию на 31.12.2013 акций ОАО «ОГК-2» не имел.

Линовицкий Юрий Андреевич

Год рождения: 1983
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2007 по 2010
ЗАО «БДО Юникон»
Консультант, старший консультант Практики налогового и правового консультирования

с 2010 по 2013
ООО «Газпром энергохолдинг»
Главный специалист, заместитель начальника управления внутреннего аудита, и.о. начальника Управления, начальник Управления внутреннего аудита

с 2011 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Ревизионной комиссии

с 2012 по настоящее время
ОАО «ТГК-1», ОАО «Мосэнерго»
Член Ревизионной комиссии

с 2013 по настоящее время
ООО «Газпром персонал»
Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» — Проект Внутренний аудит ООО «Газпром персонал»

По состоянию на 31.12.2013 акций ОАО «ОГК-2» не имел.

Земляной Евгений Николаевич

Год рождения: 1985
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

с 2007 по 2009
ОАО «Газпром»
Главный специалист отдела развития электроэнергетического сектора

с 2008 по настоящее время
ОАО «ОГК-2», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1»
Член Ревизионной комиссии

с 2009 по настоящее время
ОАО «Газпром»
Заместитель начальника отдела, начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов

с 2010 по настоящее время
ОАО «Хиби́нская тепловая компания», ОАО «Мурманская ТЭЦ»
Член Совета директоров

с 2011 по настоящее время
ОАО «Центрэнергохолдинг»
Член Совета директоров

с 2011 по настоящее время
ООО «Межрегионэнергострой»
Председатель Совета директоров

с 2012 по настоящее время
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»
Член Совета директоров

с 2012 по настоящее время
ОАО «ОГК-2»
Член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям

с 2013 по настоящее время
ОАО «МОЭК»
Член Совета директоров

с 2014 по настоящее время
ООО «Газпром энергохолдинг»
Заместитель генерального директора по экономике и финансам

По состоянию на 31.12.2013 имел 0,004 % акций ОАО «ОГК-2».

Аудитор

Аудитор Общества ежегодно утверждается Общим собранием акционеров в целях осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

Размер оплаты услуг аудитора в 2013 г.

Предмет договора	Сумма оказанных в 2013 г. услуг*, тыс. руб.	Сумма оплаченных в 2013 г. услуг*, тыс. руб.
Оказание аудиторских услуг по проверке бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ) и финансовой отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2012 г.	11 789	7 499
Оказание аудиторских услуг по проверке бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ) и финансовой отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2013 г.	2 704	—
Итого	14 493	7 499

*Суммы оказанных и оплаченных аудиторских услуг приведены с учетом НДС.

8. Наш коллектив

Основные направления кадровой политики в 2013 г.:

- достижение конкурентоспособных показателей по составу работников, профессиональному уровню и образованию;
- реализация проекта управления издержками;
- закрепление персонала на ключевых профессиях и должностях;
- работа с резервом кадров на руководящие должности;
- обеспечение конкурентного уровня заработной платы работников и социальных льгот и гарантий.

Общая численность персонала

9 037
человек

34 860

Затраты на обучение
и переподготовку кадров
тыс. руб.

Кадровая политика ОАО «ОГК-2» основана на принципе системного подхода к работе с персоналом, который предопределяет взаимообусловленность процессов оптимального подбора, расстановки и ротации персонала в рамках единого производственно-технологического комплекса.

Основные направления кадровой политики в 2013 г.:

- повышение качества персонала через достижение конкурентоспособных показателей (оптимальной численности персонала, оптимального соотношения между категориями персонала: рабочие, специалисты, руководители, оптимального возрастного состава, оптимального уровня текучести кадров, оптимального состава работников по профессиональному уровню и образованию);
- реализация проекта управления издержками;
- закрепление персонала на ключевых профессиях и должностях;
- работа с резервом кадров на руководящие должности;
- обеспечение конкурентного уровня заработной платы работников и социальных льгот и гарантий в регионах расположения филиалов.

Основные задачи на 2014 г.:

- реализация программы операционной эффективности;
- унификация кадрового документооборота и организационной работы в филиалах Общества;
- участие в создании единой системы управления человеческими ресурсами «Управление персоналом»;
- организация и проведение коллективных переговоров с представителями трудового коллектива по разработке и заключению нового Коллективного договора ОАО «ОГК-2».
- обеспечение стабильности социально-трудовых отношений при проведении мероприятий по оптимизации численности персонала;

8.1. Структура кадрового состава

9 037
Человек

Общая численность персонала ОАО «ОГК-2» на 31 декабря 2013 г.

Общая численность персонала ОАО «ОГК-2» на 31 декабря 2013 г. составила 9 037 человек, в том числе 1 563 руководителя, 2 094 специалиста, 54 служащих и 5 326 рабочих.

Численность персонала по филиалам и исполнительному аппарату в 2012–2013 гг., чел.

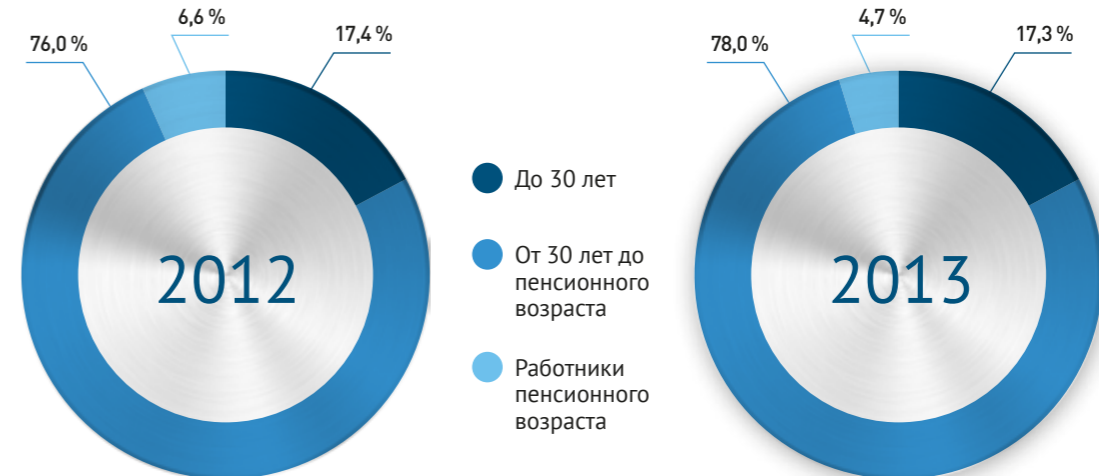
Филиал	2012	2013	Изм., %
Сургутская ГРЭС-1	1 031	974	0,94
Рязанская ГРЭС	1 327	1 192	0,89
Киришская ГРЭС	836	818	0,97
Ставропольская ГРЭС	899	800	0,89
Троицкая ГРЭС	1 490	1 267	0,85
Новочеркасская ГРЭС	1 253	1 122	0,89
Красноярская ГРЭС-2	1 010	893	0,88
Череповецкая ГРЭС	564	580	1,03
Серовская ГРЭС	551	522	0,94
Псковская ГРЭС	394	355	0,90
Адлерская ТЭС	169	188	1,11
Исполнительный аппарат	328	326	0,99
Итого	9 852	9037	0,92

В результате реализации проекта управления издержками по одному из направлений – повышение производительности труда оперативного персонала на основании внедрения типовой модели структуры оперативного персонала основных цехов – появилась возможность сокращения штатных единиц за счет расширения зон обслуживания, а также сокращения численности за счет реализации Программы высвобождения работников, достигших пенсионного возраста.

Категории персонала, чел.

Категория	На 31.12.2012	На 31.12.2013
Руководители	1 593	1 563
Специалисты	2 211	2 094
Служащие	79	54
Рабочие	5 969	5 326

Возрастной состав персонала



В 2013 г. доля сотрудников в возрасте до 30 лет составляла 17,3 %, доля работающих пенсионеров 4,7 % уменьшение произошло за счет оптимизации численности и программы высвобождения работников, достигших пенсионного возраста. Это позволяет иметь опытный, стабильный и в то же время перспективный персонал.

17,3 %

Доля сотрудников в возрасте до 30 лет в 2013 году

Уровень образования

В 2013 г. доля сотрудников с высшим образованием составляла 47,5 %, среднее профессиональное образование имели 29,4 % сотрудников Общества.

Менеджмент компании осознает важность постоянного повышения квалификации и профессиональной подготовки сотрудников. В 2013 г. затраты на обучение и переподготовку кадров составили 34 860,652 тыс. руб. Доля численности

персонала прошедшего подготовку, переподготовку и повышение квалификации с отрывом от производства в 2013 г. составила 35,76 % от общей численности персонала Общества.

В соответствии с договорами между Обществом и работниками за счет средств ОАО «ОГК-2» получают высшее и среднее профессиональное образование 39 работников филиалов.

8.2. Программа пенсионного обеспечения

В целях обеспечения социальной защищенности работников и ветеранов Общества в соответствии с принципами, заложенными в стратегии негосударственного пенсионного обеспечения работников компании, в Обществе реализуется система негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников Общества.

Система негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «ОГК-2» призвана обеспечить достойный уровень жизни работников Общества в пенсионном возрасте и эффективное решение кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала. Базовыми негосударственными пенсионными фондами для реализации системы НПО работников ОАО «ОГК-2» является Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (НПФЭ) и НПФ «ГАЗФОНД».

Система НПО работников ОАО «ОГК-2» включает программы корпоративного и паритетного финансирования.

Программа корпоративного финансирования объединяет пенсионные программы, в рамках которых компания за счет собственных средств организует дополнительное НПО своих работников, на основании соответствующего Положения о НПО и договора НПО, заключенного с негосударственным пенсионным фондом. В среднем по Обществу количество участников программы корпоративного финансирования в рамках системы НПО составляет около 50–60 % от общей численности всех работников.

Программа паритетного финансирования основана на принципе, при котором работник и работодатель совместно, в равной пропорции имеют возможность финансировать индивидуальный пенсионный счет этого работника.

В 2013 г. общий объем финансирования всех солидарных счетов Общества, открытых в НПФЭ и его филиалах, составил 49,013 млн руб.

9. Охрана окружающей среды

Фактическое негативное воздействие на окружающую среду, зависящее в основном от выработки электроэнергии и сжигаемого топлива, в отчетном году оказалось ниже прошлогоднего и ниже плановых показателей на 2013 г.

13

Сокращение объема образования отходов
%

17,6

Сокращение выбросов в атмосферу
%

22,3

Сокращение сбросов в водные объекты
%

338,4

Затраты на охрану окружающей среды
млн руб.

9.1. Негативное воздействие на окружающую среду

Вопросам экологии и охраны окружающей среды в ОАО «ОГК-2» постоянно уделяется большое внимание. Значительные средства ежегодно выделяются компанией на улучшение экологической обстановки в районах производственной деятельности ее филиалов и защиту природной среды.

Степень негативного воздействия на окружающую среду, оказываемого филиалами ОАО «ОГК-2» в результате их производственной

деятельности, зависит в основном от выработки электроэнергии и сжигаемого топлива (его баланса и качества).

Фактическое негативное воздействие на окружающую среду в отчетном году оказалось ниже прошлогоднего и соответствует снижению уровня выработки электроэнергии, а также балансу сожженного топлива, и ниже плановых показателей на 2013 г.

Наименование показателей	Физические объемы 2013 г., тонн			%
	план	факт	из них – сверхлимит	
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	421 587,07	347 174,06	10 905,81	82,4
Сбросы загрязняющих веществ в водный объект	26 342,52	20 464,60	14 380,4	77,7
Образование отходов, всего, в том числе:	4 155 516,37	3 093 957,07	70 136,07	74,5
золошлаковые отходы	2 961 565,47	2 961 565,47	67 337,00	73,1

Так, загрязняющих веществ выброшено в атмосферу 347,174 тыс. тонн, что на 12 % ниже уровня 2012 г. При этом произошло некоторое увеличение удельных выбросов золы на Серовской и Троицкой ГРЭС, причина которого – использование технологического топлива (угля) более низкого качества.

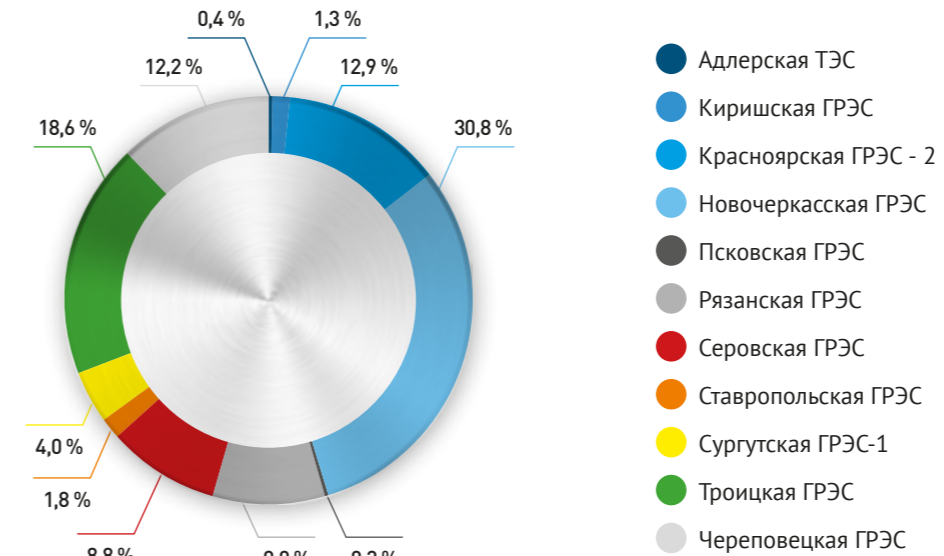
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тонн/год

Наименование	Выбрасывается без очистки всего	В том числе от организованных источников загрязнения	Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ	Из поступивших на очистку уловлено и обезврежено	Из них утилизировано	Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за год
Всего	185 813,094	185 422,905	3 296 546,519	3 135 185,541	1 252 683,536	347 174,072
Твердые вещества	141,830	17,840	3 201 759,385	3 121 866,745	1 251 847,304	80 034,470
Газообразные и жидкие вещества:	185 671,264	185 405,065	94 787,134	13 318,796	836,232	267 139,602
диоксид серы (SO ₂)	88 781,195	88 763,702	86 523,414	12 529,612	836,232	162 774,997
оксид углерода (CO)	32 779,566	32 758,598	0,000	0,000	0,000	32 779,566
оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	62 934,823	62 876,105	8 263,720	789,184	0,000	70 409,359

Выбросы специфических загрязняющих веществ, тонн/год

Наименование	Выброшено в атмосферу за отчетный год
Бензапирен	0,020
Оксид азота	8 821,933
Двуокись азота	45 058,677
Зола твердого топлива от котлов	74 778,447
Угольная пыль (пыление штабеля угля)	140,074
Зола твердого топлива (пыление золоотвалов)	12,664
Мазутная зола (V2)	4,766
Прочие специфические загрязняющие вещества – всего	3 195,768

Распределение количества выбросов загрязняющих веществ по филиалам ОАО «ОГК-2»



Всего отходов образовано 3 093, 950 тыс. тонн, что составляет 87 % от уровня прошлого года. Основная масса отходов – это золошлаковые отходы, получаемые от сжигания углей, которые поступают на золоотвалы филиалов. Сни-

жение объема отходов произошло в основном за счет уменьшения именно золошлаковых отходов (ЗШО), количество образования которых напрямую зависит от соотношения в балансе топлива газа и угля и зольности последнего.

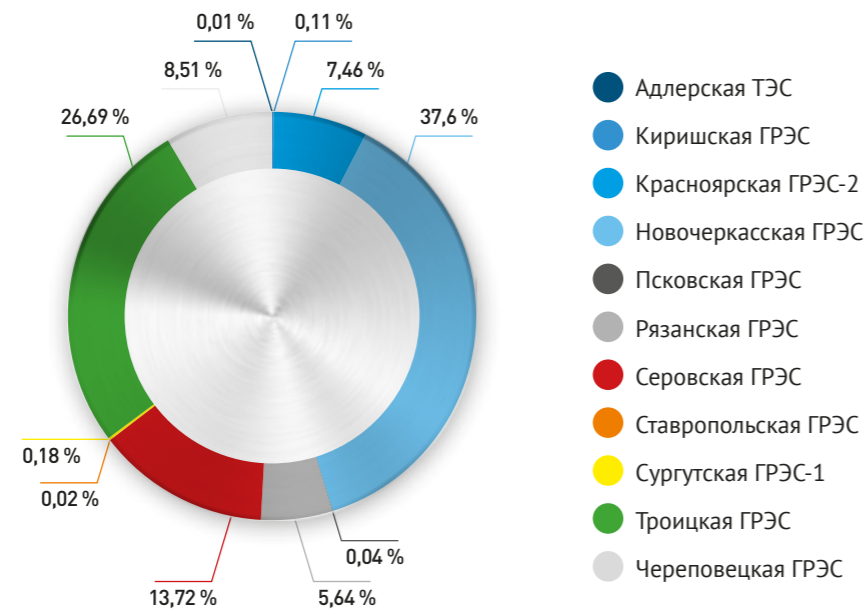
13 %

Сокращение объема образования отходов

Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления, тонн/год

Наименование видов отходов, сгруппированных по классам опасности	Наличие отходов на начало отчетного года	Образование отходов за отчетный год	Поступление отходов из других организаций, всего	Использование отходов	Обезвреживание отходов	Передано отходам другим организациям, всего	Размещено отходов на собственных объектах за год, всего	Наличие отходов на конец отчетного года
Отходы всех классов опасности, всего	94 844 765,25	3 093 953,59	5 839,20	104 158,13	2,04	71 796,58	2 941 881,44	97 027 973,20
Всего по 1 классу опасности	0,85	10,85	0,00	0,00	0,00	11,16	0,00	0,54
Всего по 2 классу опасности	202,83	1,04	0,00	0,00	0,20	201,71	0,00	1,96
Всего по 3 классу опасности, в т.ч.	10,47	931,36	0,00	195,73	1,84	722,40	0,00	21,86
Золошлаки от сжигания углей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по 4 классу опасности, в т.ч.	32 027,44	183 019,67	5 764,30	2 249,20	0,00	45 434,42	149 076,40	25 018,26
Золошлаки от сжигания углей	0,00	169 353,46	0,00	0,00	0,00	34 178,50	135 174,96	0,00
Всего по 5 классу опасности, в т.ч.	94 812 523,66	2 909 990,67	74,90	101 713,20	0,00	25 426,90	2 792 805,04	97 002 930,57
Золошлаки от сжигания углей	94 672 681,36	2 792 215,00	0,00	0,00	0,00	11 450,00	2 791 715,00	96 861 936,37

Распределение количества образованных отходов по филиалам ОАО «ОГК-2»



Как видно из диаграмм, наибольшее количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и количество образованных отходов приходится на Новочеркасскую, Троицкую и Серовскую ГРЭС — электростанции, работающие на твердом топливе.

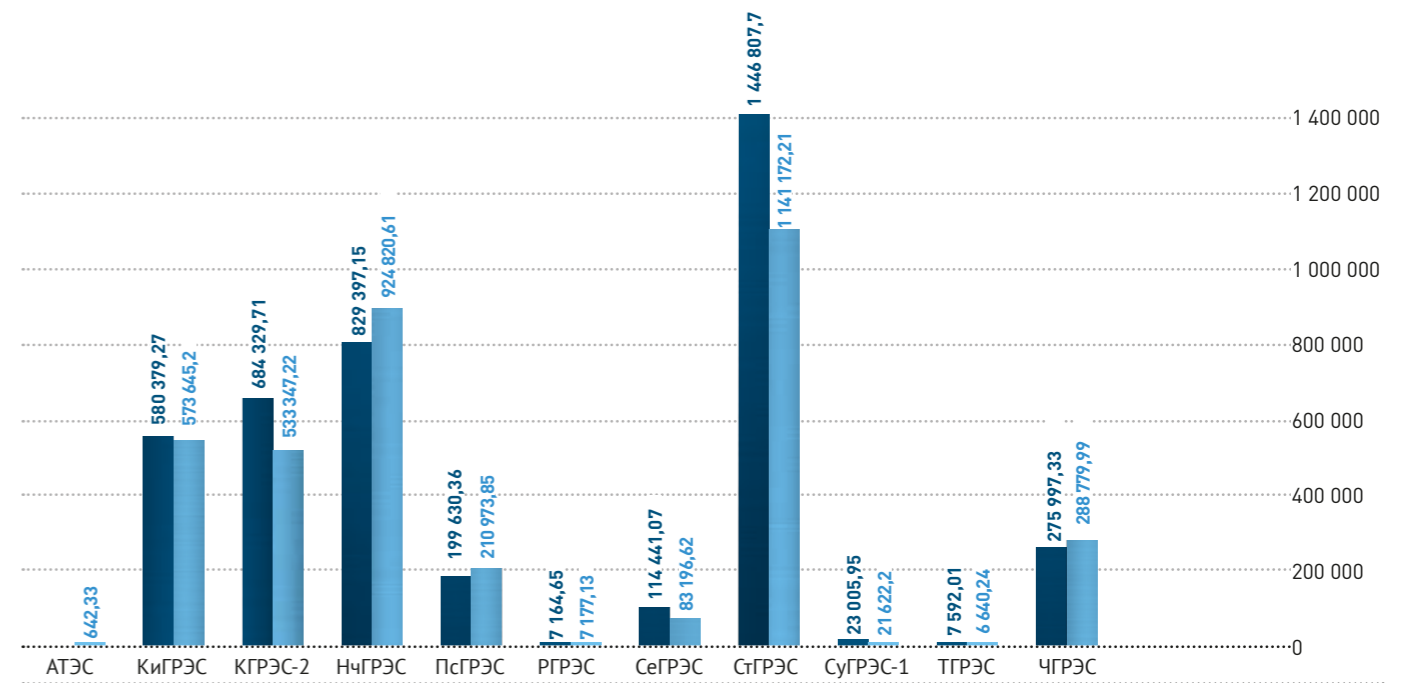
Водопотребление и водоотведение

Общий забор воды (из поверхностных и подземных водных источников и водопровода) составил 3 792 017,6 тыс. м³, что на 9 % меньше прошлогоднего показателя. Из них подавляющее количество воды забрано из поверхностных водных объектов — 3 781 462,1 тыс. м³. Основное использование водных ресурсов — охлаждение технологического оборудования, на эти цели израсходовано 3 758 620,1 тыс. м³.

Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты в 2013 г., составила 18 820,54 тонн, или 83,5 % к уровню прошлого года, что объясняется снижением выработки электроэнергии.

Платежи за водопотребление составили в 2013 г. 1 260,8 млн руб.

Объем водоотведения соответствует уровню водопотребления.

Сравнение уровня общего забора воды по филиалам ОАО «ОГК-2» за 2012 и 2013 гг., тыс. м³Сведения об использовании воды (забор из природных источников, получено от других предприятий, передано воды), тыс. м³

Наименование источника	Забрано или получено всего за год	Лимит забора воды	Использовано воды всего	В том числе на хозяйственно-питьевые нужды	В том числе на производственные нужды	Передано другим предприятиям без использования	Передано другим предприятиям после использования
Забрано, получено, всего, в том числе:	3 792 017,602		3 782 232,652	3 253,604	3 778 760,198	9 198,090	4 826,800
из поверхностных источников	3 781 462,100	6 584 565,620	3 778 479,900	x	x	x	x
из городского водопровода	7 381,352		2 009,682	x	x	x	x
из подземных источников	3 174,150	5 882,790	1 743,070	x	x	x	x

9.2. Текущие затраты на охрану окружающей среды

За негативное влияние на окружающую среду в 2013 г. фактически заплачено 338,4 млн руб. (рост на 4,6 % к уровню 2012 г.). Несмотря на снижение негативного воздействия на окружающую среду, присутствовали сверхлимитные платежи, которые были вызваны в большей части отсутствием (не своевременным получением) разрешительных документов для новых объектов. В третьем квартале получены все разрешительные документы на Адлерской ТЭС, и электростанция вышла со сверхлимита. Череповецкая ГРЭС оформила Разрешение на сброс для вновь введенного в эксплуатацию выпуска сточных вод № 2, и здесь также больше не будет сверхлимита по данной причине.

Экологические платежи, фактически оплаченные в 2013 г., тыс. руб.

Наименование	Фактически за год
Плата за допустимые выбросы (сбросы), всего, в т.ч.	264 193,291
в водные объекты	2 448,574
в атмосферный воздух	42 726,493
за размещение отходов	219 018,224
Плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов), всего, в т.ч.	74 213,768
в водные объекты	12 872,456
в атмосферный воздух	15 424,510
за размещение отходов	45 916,802
Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов)	338 407,059

В отчетном году, как и ранее, значительные средства направлялись на выполнение природоохранных мероприятий, в том числе выполняемых на золоотвале Троицкой ГРЭС, расположенном на территории Республики Казахстан. Здесь проводятся работы по рекультивации секций золоотвала, пылеподавлению, мониторингу.

Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.

Наименование	Фактически за год
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего, в т.ч.	348 642,038
в том числе выплачено другим предприятиям (организациям) за прием и очистку сточных вод	24 092,893
по охране атмосферного воздуха	80 022,654
по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	63 050,446
в том числе выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов	15 904,086
по рекультивации земель	55 722,000

9.3. Мероприятия по охране окружающей среды

В отчетном году филиалами выполнен большой объем работ природоохранной направленности.

С целью уменьшения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2013 г. выполнено:

Красноярская ГРЭС-2

- капитальный ремонт внутренних циклонных элементов батарейных циклонных золоуловителей (БЦУ) котлов ст. № 2А, 2Б, 7А, 8А, 8Б и аспирационных установок топливоподачи I-АК-2А, I-АК-2Б, I-АК-5А, I-АК-5Б, I-АК-7А, I-АК-7Б, I-АК-8А, I-АК-8Б, II-АК-10А, II-АК-10Б; текущий ремонт БЦУ котлов ст. № 4А, 8А и аспирационных установок топливоподачи II-АУ-4А, II-АУ-4Б.

Новочеркасская ГРЭС

- реконструкция газопроводов и мазутопроводов блоков № 2 и 5.

Серовская ГРЭС

- капитальный и средний ремонт золоулавливающих установок на котлах № 2, 3, 4, 9, 11 (в результате проделанной работы уменьшились выбросы по золе углей на 35,315 т).

Ставропольская ГРЭС

- установка прямоточных малотоксичных горелок с системой газового регулирования в ходе реконструкции газоснабжения на энергоблоках № 10, № 13.

Троицкая ГРЭС

- испытание золоулавливающих и аспирационных установок котлов 1, 2 и 3 очередей.

Также филиалами ОАО «ОГК-2» выполнен ряд мероприятий по охране поверхностных водных объектов и снижению сброса загрязняющих веществ:

Красноярская ГРЭС-2

- очистка водоохранной зоны предприятия; чистка дренажной и нагорной канав; капитальный ремонт оборудования очистных сооружений нефтесодержащих стоков.

Новочеркасская ГРЭС

- дноуглубительные рабры на подводщем канале.

Ставропольская ГРЭС

- укрепление берегов водохранилища и откосов сбросных и подводных каналов.

С целью уменьшения количества размещаемых золошлаковых отходов и сохранения таким образом полезной емкости существующих золоотвалов филиалами, работающими на угле, принимаются меры по отгрузке данных отходов с золоотвалов и отгрузке сухой золы непосредственно из-под электрофильтров.

Филиалом ОАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС выполнен значительный объем работ по рекультивации первой и второй секции золоотвала, расположенного на озере Шубаркуль в Республике Казахстан, пылеподавлению методом посева многолетних трав и защите земель от водной эрозии (на этом же золоотвале).

В течение 2013 г. неоднократно проводились проверки природоохранной деятельности филиалов ОАО «ОГК-2», в том числе со стороны природоохранных органов Республики Казахстан. Выявленные нарушения устраняются, наложенные штрафы уплачены.

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области охраны окружающей среды в 2013 г. не проводились.

10. Финансовая отчетность

136,679

Балансовая стоимость активов
по состоянию на 31.12.2012

млрд руб.

154,680

Балансовая стоимость активов
по состоянию на 31.12.2013

млрд руб.



10.1. Аудиторское заключение по отчетности за 2013 г. в соответствии с РСБУ

Ниже приведен текст аудиторского заключения фирмы ЗАО «ПвК Аудит» по бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-2» за 2013 г. Копия аудиторского заключения и бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-2» за 2013 год в электронном виде размещены на веб-сайте ОАО «ОГК-2» (www.ogk2.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам».



Аудиторское заключение

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

Аудируемое лицо

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

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края за №1052600002180 9 марта 2005 года. Свидетельство серии 26№001634873.

Юридический адрес: 356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск.

Место нахождения: 119526, Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3.

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 «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуется «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества 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 Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
28 февраля 2014 года



Медведева

10.2. Бухгалтерская отчетность за 2013 год в соответствии с РСБУ

Бухгалтерский баланс на 31.12.2013

Организация	Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	по (ОКПО)
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН
Вид экономической деятельности	Производство электроэнергии тепловыми станциями	по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/ форма собственности	Открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения	тыс руб.	по ОКЕИ
Местонахождение (адрес)	356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск	

Форма по ОКУД
дата (число/месяц/год)

Коды		
0710001		
31	12	2013
76851389		
2607018122		
40.10.11		
1 22 47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Актив					
I. Внеоборотные активы					
1.1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	716 647	40 233	45 690
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	630 501	40 233	45 690
	прочие	1119	86 146	-	-
2.1	Основные средства, в т.ч.	1150	98 586 442	81 963 561	68 035 514
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	51 995 267	52 481 817	32 568 585
	земельные участки и объекты природопользования	1152	66 551	66 551	64 407
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	51 711 617	52 172 606	32 238 526
2.2	Незавершенные капитальные вложения	1154	46 591 175	29 481 744	35 466 929
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	9 595
3.1	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	2 473 997	2 761 531	1 653 641
	инвестиции в дочерние общества	1171	24 713	24 713	554 703
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	530 000	-
	инвестиции в другие организации	1173	581 342	66 358	87 280
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	1 048 344	1 061 055	13 016
	Отложенные налоговые активы	1180	437 224	613 126	304 136
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	16 576 643	22 091 556	27 175 143
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	5 956	6 477	11 512
	Итого по разделу I	1100	118 790 953	107 470 007	97 223 719

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Актив					
II. Оборотные активы					
4.1	Запасы, в т.ч.	1210	6 707 433	6 925 145	6 426 357
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	6 629 541	6 846 761	6 348 326
	затраты в незавершенном производстве	1213	3 268	3 758	2 447
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	74 621	74 621	75 579
	товары отгруженные	1215	3	5	5
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	723 202	188 998	78 462
5.1	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	18 553 584	15 689 236	13 635 025
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	246 223	494 376	139 793
	покупатели и заказчики	1232	62 191	382 811	20 718
	авансы выданные	1233	130 577	1 703	83 297
	прочие дебиторы	1234	53 455	109 862	35 778
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	18 307 361	15 194 860	13 495 232
	покупатели и заказчики	1236	9 285 413	9 281 610	6 567 072
	авансы выданные	1238	3 970 368	844 962	1 219 541
	прочие дебиторы	1239	5 051 580	5 068 288	5 708 619
3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	4 154 930	2 628 376	68 475
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	16 113	3 195	3 368
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	5 747 280	3 751 338	337 851
	расчетные счета	1252	2 287 896	227 169	337 762
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	3 459 384	3 524 169	89
	Прочие оборотные активы	1260	3 147	26 614	6 235
	Итого по разделу II	1200	35 889 576	29 209 707	20 552 405
	Баланс	1600	154 680 529	136 679 714	117 776 124

Форма по ОКУД 0710001 с.3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Пассив					
III. Капитал и резервы					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	40 057 009	21 518 239	21 518 239
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(4 045 753)	(4 045 753)	(4 045 327)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	210 297	210 313	210 505
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	60 094 783	55 632 598	55 632 598
	Резервный капитал	1360	679 641	479 307	422 402
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	10 139 252	5 856 421	1 963 359
	Итого по разделу III	1300	107 135 229	79 651 125	75 701 776
IV. Долгосрочные обязательства					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	34 570 664	20 100 000	26 553 808
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	2 870 664	-	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	31 700 000	20 100 000	26 553 808
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 597 391	2 071 093	1 744 339
5.3	Прочие обязательства	1450	987 751	704 615	216 066
	Итого по разделу IV	1300	107 135 229	79 651 125	75 701 776
V. Краткосрочные обязательства					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	2 643	3 200 360	5 554 467
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	3 200 360	4 000 000
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	1 554 467
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	2 643	-	-
5.3	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	8 861 441	30 464 102	7 366 398
	поставщики и подрядчики	1521	7 543 384	5 834 819	5 961 951
	задолженность перед персоналом организации	1522	384 798	284 317	277 029
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	126 540	104 831	134 098
	задолженность по налогам и сборам	1524	497 643	935 333	344 850
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	305 452	23 301 005	644 744
	авансы полученные	1527	46 805	5 460	32 244
	другие расчеты	1528	258 647	23 295 545	612 500
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	3 624	3 797	3 726
	Доходы будущих периодов	1530	9 486	10 209	11 013
7	Оценочные обязательства	1540	515 924	478 210	628 257
	Итого по разделу V	1500	9 389 494	34 152 881	13 560 135
	Баланс	1700	154 680 529	136 679 714	117 776 124

Руководитель

(подпись)

Д.Н. Башук

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер

(подпись)

Л.В. Клищ

(расшифровка подписи)

«28» Февраля 2014 г.

Отчет о финансовых результатах

2013 год

Организация	Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»	Форма по ОКУД	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика		дата (число/месяц/год)	31 12 2013
Вид экономической деятельности	Производство электроэнергии тепловыми станциями		76851389
Организационно-правовая форма/ форма собственности	Открытое акционерное общество / Частная собственность	ИНН	2607018122
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКВЭД	40.10.11
		по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 16
		по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) **356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск**

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Выручка	2110	111 588 943	104 058 330
реализация электрической энергии и мощности	2111	106 597 570	99 551 131
прочее	2118	4 991 373	4 507 199
Себестоимость продаж	2120	(99 695 585)	(94 393 041)
реализация электрической энергии и мощности	2121	(95 490 935)	(90 358 330)
прочее	2128	(4 204 650)	(4 034 711)
Валовая прибыль	2100	11 893 358	9 665 289
Управленческие расходы	2220	(1 609 258)	(1 762 638)
Прибыль от продаж	2200	10 284 100	7 902 651
Доходы от участия в других организациях	2310	2 804	2 387
Проценты к получению	2320	359 730	98 615
Проценты к уплате	2330	(1 769 247)	(1 944 649)
Прочие доходы	2340	1 472 350	1 540 639
Прочие расходы	2350	(4 442 707)	(2 335 733)
Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	(172 351)
Прибыль до налогообложения	2300	5 907 030	5 091 559
Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(720 661)	(1 067 043)
текущий налог на прибыль	2410	(733 575)	(1 224 949)
налог на прибыль прошлых лет	2411	12 914	157 906
в т.ч. из стр. 2405			
постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	241 455	66 489
изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(526 298)	(326 754)
изменение отложенных налоговых активов	2450	(175 902)	308 996
Прочие	2460	(1 020)	(78)
Чистая прибыль	2400	4 483 149	4 006 680
Совокупный финансовый результат периода	2500	4 483 149	4 006 680
Базовая прибыль на акцию	2900	0,0509	0,0703

Руководитель

(подпись)

Д.Н. Башук

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер

(подпись)

Л.В. Клищ

(расшифровка подписи)

«28» Февраля 2014 г.

11. Контактная информация

11.1. Реквизиты Общества

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «ОГК-2»
ИНН	2607018122
КПП	997450001
Код отрасли по ОКОГУ	41002
Код организации по ОКПО	76851389
ОКВЭД	40.10.11
Генеральный директор	Башук Денис Николаевич
Главный бухгалтер	Клищ Лариса Владимировна
Адрес	119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3
Веб-сайт	www.ogk2.ru

Банковские реквизиты

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	ОАО АБ «РОССИЯ»
Место нахождения:	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, площадь Растрелли, дом 2, литер А.
ИНН	7831000122
БИК	044030861
Номер корреспондентского счета кредитной организации:	30101810800000000861
Тип счета	расчетный
Номер счета	40702810750004720

11.2. Контактные лица для акционеров и инвесторов

Егорова Елена Николаевна (заместитель начальника Управления – начальник отдела корпоративных и имущественных отношений Управления по корпоративно-правовой работе)

Тел./Факс (495) 428-54-28
e-mail EgorovaEN@ogk2.ru

Рассмагина Алина Зориктуевна (заместитель начальника отдела корпоративных и имущественных отношений Управления по корпоративно-правовой работе)

Тел./Факс (495) 428-54-28
e-mail RassmaginaAZ@ogk2.ru

11.3. Контактные лица для СМИ

Филатов Дмитрий Евгеньевич (начальник отдела по связям с общественностью и СМИ)

Тел./Факс (495) 428-53-07
e-mail dflatov@ogk2.ru

11.4. Аудитор

Полное фирменное наименование кредитной организации: Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Сокращенное фирменное наименование кредитной организации: ЗАО «ПвК Аудит»

Место нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10

Почтовый адрес: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10

Тел. (495) 967-60-00

Факс (495) 967-60-01

E-mail hotline@ru.pwc.com

Веб-сайт www.pwc.ru

11.5. Регистратор

Сведения об организации, осуществляющей учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «СР-ДРАГа»

Место нахождения: Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

Почтовый адрес: Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

Тел. (495) 719-40-44

Факс (495) 719-45-85, (495) 719-81-66

E-mail info@draga.ru

Веб-сайт www.draga.ru

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра

Лицензия № 10-000-1-00291. Выдана 26.12.2003 г. Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг

Срок действия: без ограничения срока действия

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 25.12.2010

