

УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
ОАО «Энел ОГК-5» «20» июня 2012 г.
Протокол №1/12 от «20» июня 2012 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров ОАО «Энел ОГК-5»
«28» апреля 2012 г.
Протокол №4/12 от 28.04.2012 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2011 ГОД

Генеральный директор
ОАО «Энел ОГК-5»
«20» июня 2012 г.

_____ / Э. Виале /

Главный бухгалтер
ОАО «Энел ОГК-5»
«20» июня 2012 г.

_____ / Е.А. Дубцова /

Москва 2012

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА КОМПАНИИ К АКЦИОНЕРАМ	4
1.1. Обращение Председателя Совета директоров.....	4
1.2. Обращение Генерального директора.....	6
2. КАЛЕНДАРЬ СОБЫТИЙ.....	8
3. ИСТОРИЯ КОМПАНИИ.....	11
4. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	12
4.1.1. Анализ динамики результатов деятельности в сравнении с предыдущим периодом	12
4.1.2. Дивидендная история	14
4.2.1. Принципы корпоративного управления.....	15
4.2.2. Раскрытие информации	15
4.2.3. Рейтинг корпоративного управления	16
4.2.4. Органы управления Компании.....	17
4.2.5. Органы контроля Компании.....	27
5. Ценные бумаги общества.....	30
5.1. Сведения об акционерном капитале Компании	30
5.2. Рыночная капитализация	34
5.3. Сведения об облигациях ОАО «Энел ОГК-5».....	35
5.4. Обращение депозитарных расписок ОАО «Энел ОГК-5».....	36
6. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ.....	38
7. Положение ОАО «Энел ОГК-5» в отрасли.....	39
8. Перспективы развития и приоритетные направления деятельности Компании	51
9. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОМПАНИИ.....	52
10. Инвестиционная деятельность и закупки	57
11. Инновации и IT-технологии	60
12. Кадровая политика	62
12.1. Стратегия и политика управления персоналом	62
12.2. Организационная структура и бизнес-процессы.....	62
12.3. Структура персонала.....	62
12.4. Текучесть кадров	75
12.5. Подбор, обучение, оценка и развитие персонала	79
12.6. Средний уровень заработной платы	80
12.7. Социальное партнерство и социальная политика	81
13. Социальная ответственность	82
13.1. Охрана окружающей среды.....	82
13.2. Охрана труда и промышленная безопасность	93
13.3. Благотворительная и спонсорская деятельность.....	95
14. Бухгалтерская отчетность с приложениями	99
14.1. Бухгалтерский баланс (ф. №1)	99
14.2. Отчет о прибылях и убытках (ф. №2).....	99
14.3. Отчет об изменениях капитала (ф. №3).....	99
14.4. Отчет о движении денежных средств (ф. №4).....	99
14.5. Приложение к бухгалтерскому балансу (ф. №5).....	99
14.6. Аудиторское заключение.....	99
15. Заключение ревизионной комиссии	100
16. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.....	104

17. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2011 ГОДУ	124
18. СОСТАВ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ	130
19. ГЛОССАРИЙ.....	133
20. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	135

1. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА КОМПАНИИ К АКЦИОНЕРАМ

1.1. Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры!

Рад представить Вашему вниманию годовой отчет ОАО «Энел ОГК-5» за 2011 год.

2011 год был отмечен рядом важных событий в политической и экономической жизни России: формальное завершение периода либерализации рынка электроэнергетики, проведение выборов в Государственную Думу Российской Федерации, начало президентской предвыборной кампании. Именно в таких условиях мы старались стать компанией номер один в электроэнергетической отрасли России, концентрируя усилия на оптимизации деятельности, повышении производственных показателей и эффективности корпоративного управления наших предприятий.

В 2011 году мы достигли значительных успехов: ОАО «Энел ОГК-5» стала первой генерирующей компанией, полностью выполнившей свои инвестиционные обязательства в России: были введены в эксплуатацию две новые парогазовые установки (ПГУ) мощностью 410 МВт каждая - в Невинномысске и Среднеуральске. Новые ПГУ позволяют значительно снизить удельный расход топлива по сравнению с паросиловыми энергоблоками, а также существенно сократить объемы атмосферных выбросов. Ввод в эксплуатацию новой парогазовой установки на Невинномысской ГРЭС приобретает особое значение в свете предстоящих XXII Олимпийских зимних игр в Сочи: новые генерирующие мощности будут способствовать безопасному и надежному энергоснабжению спортивных и инфраструктурных объектов региона.

14 июля 2011 года в рамках Уральской международной выставки и форума промышленности и инноваций «Иннопром-2011» ОАО «Энел ОГК-5» и Правительство Свердловской области заключили Соглашение о сотрудничестве в области охраны окружающей среды. Соглашение направлено, главным образом, на постепенное сокращение объемов атмосферных выбросов, водопотребления и сбросов сточных вод Рефтинской ГРЭС. Данные ориентиры планируется достичь в рамках комплекса инвестиционных проектов в сфере модернизации и внедрения новых технологий.

В 2012 году нам предстоит продолжить работу по развитию и модернизации нашей деятельности, используя уникальный опыт группы Enel - основного акционера компании ОАО «Энел ОГК-5» и одного из лидеров мирового энергетического рынка.

Нам почетно осознавать, что деловое сообщество признает тот факт, что ОАО «Энел ОГК-5» отличается высоким уровнем социальной ответственности, открытости и эффективности, строго соблюдает принципы деловой этики и нацелено на внедрение инноваций. Мы четко соблюдаем принцип содействия максимальному профессиональному развитию наших сотрудников. Наша цель - способствовать развитию регионов присутствия Общества, заботиться об охране окружающей среды, повышать уровень охраны труда и

промышленной безопасности, выполнять все взятые на себя социальные обязательства и поддерживать программы в социальной сфере, являющиеся оплотом «перспективной энергии», «мудрой энергии», «энергии будущего».

Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» предан делу сохранения лидирующего положения Компании в электроэнергетике России. Именно в этом направлении мы планируем развиваться в 2012 году.

**Председатель Совета директоров
ОАО «Энел ОГК-5»**

Доминик Фаш

1.2. Обращение Генерального директора

Уважаемые акционеры!

Рад представить Вашему вниманию результаты деятельности ОАО «Энел ОГК-5» за 2011 год.

В 2011 году мы достигли значительных успехов, что свидетельствует о выполнимости основных задач нашего долгосрочного бизнес-плана – непрерывного совершенствования и органического развития Компании.

Суммарная операционная прибыль по итогам года составила 60 102 млн. рублей, что на 14% выше уровня 2010 года. Показатель EBITDA (прибыль до вычета процентов, налогов, износа и амортизации) по итогам года был равен 13 550 млн. рублей – на 47% выше значения предыдущего года. В основном, это объясняется более высокими топливными спредами при продаже свободной мощности. Свой вклад в увеличение значений EBITDA внесла эксплуатация новых парогазовых установок (ПГУ), введенных в строй в 2011 году, а также высвобождение прошлых резервов на покрытие базовых рисков ввиду существенного снижения последних. Чистая прибыль за данный период составила 4 964 млн. рублей, что на 1 269 млн. рублей, или 34%, выше в сравнении с предыдущим годом.

ОАО «Энел ОГК-5» успешно завершило строительство двух новых парогазовых установок (ПГУ) мощностью 410 МВт каждая - на Невинномысской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС, став, таким образом, первой генерирующей компанией в России, полностью выполнившей свои инвестиционные обязательства в части строительства новых мощностей - все это с учетом весьма непростой конъюнктуры.

В 2011 году ОАО «Энел ОГК-5» прошло сертификацию по международным стандартам ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007, что свидетельствует о том, что мы заинтересованы добиваться соответствия международным стандартам в области экологии, охраны труда и промышленной безопасности, а также проводить последовательную политику в социальной сфере.

В начале 2011 года мы заменили использовавшуюся в Компании ИТ-систему на более современное ИТ-решение – систему SAP WISE ERP, к которой совсем недавно добавилась приложение SAP Health & Safety (SAP Охрана труда и безопасность).

Реализация инициатив в рамках программы Zenith приносит ощутимые результаты: высвобождаются ресурсы, которые в последующем инвестируются в проекты Общества. В течение 2011 года все сотрудники Компании ощутили выгоды программы мотивации Zenith, реализация которой способствовала достижению целей в сфере оптимизации и проведения мероприятий по повышению производственной эффективности.

ОАО «Энел ОГК-5» внедряет важные проекты в сфере экологии и продолжает постепенную реконструкцию парка генерирующего оборудования. В частности, в настоящее время мы ведем строительство системы сухого золошлакоудаления на Рефтинской ГРЭС и продолжаем работы по экологическому переоборудованию блока № 5 станции. Именно на данном энергоблоке впервые в России будут установлены низкоэмиссионные горелки и

рукавные фильтры. Параллельно с этим, в рамках соблюдения условий соглашения с правительством Свердловской области, мы проводим подготовку к поэтапной реконструкции всех блоков Рефтинской ГРЭС, что будет способствовать существенному снижению атмосферных выбросов.

Мы завершили 2011 год с чувством гордости за собственные достижения и вступили в новый год с твердым намерением продолжать обеспечивать безопасность, проводить модернизацию, улучшать экологические и операционные показатели, внедряя передовой опыт и новейшие технологии, с целью повысить прибыль наших акционеров.

Генеральный директор ОАО «Энел ОГК-5»

Энрико Виале

2. КАЛЕНДАРЬ СОБЫТИЙ

Январь

- 05.01.2011. 75-летняя годовщина со дня основания Среднеуральской ГРЭС.
- 28.01.2011. ОАО «Энел ОГК-5» опубликовало производственные результаты Компании за 2010 год. Отпуск электроэнергии в 2010 году составил 42 829 ГВт*ч, увеличившись на 9,5% по сравнению с показателем 2009 года. Коэффициент готовности оборудования в отчетном периоде составил 83%, что на 0,5% выше, чем в 2009 году. Объем продаж электроэнергии составил 46 028 ГВт*ч, что на 7,2% выше показателя предыдущего года.

Март

- 11.03.2011. ОАО «Энел ОГК-5» опубликовало аудированную консолидированную отчетность за 2010 год, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Выручка от основной деятельности компании составила 52 561 млн. руб., увеличившись на 26% по сравнению с показателем 2009 года. Показатель EBITDA в 2010 году составил 9 246 млн. руб., что на 1 419 млн. руб. выше уровня предыдущего года (+18%). Чистая прибыль ОАО «Энел ОГК-5» составила 3 695 млн. руб., что на 495 млн. руб. выше показателя 2009 года (+15%).
- 28.03.2011. ОАО «ИНТЕР РАО» приобрело у Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом 26,43 % акций ОАО «Энел ОГК-5».

Май

- 11.05.2011. ОАО «Энел ОГК-5» опубликовало производственные и неаудированные финансовые результаты по МСФО за 1 квартал 2011 года. Отпуск электроэнергии за 1 квартал 2011 года составил 10 426 ГВтч. Продажи электроэнергии ОАО «Энел ОГК-5» составили 11 760 ГВтч. Выручка от основной деятельности ОАО «Энел ОГК-5» составила 15 548 млн. руб., увеличившись на 15% по сравнению с показателем соответствующего периода 2010 года. Показатель EBITDA составил 3 726 млн. руб., что на 626 млн. руб. выше показателя 1 квартала 2010 года (+20%). Чистая прибыль ОАО «Энел ОГК-5» составила 2 063 млн. руб., что сопоставимо с показателем 1 квартала 2010 года, рассчитанным без учета прибыли по курсовым разницам в отношении кредитов, номинированных в евро.

Июнь

- 15.06.2011. Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Энел ОГК-5», на котором был избран новый состав Совета директоров Общества.
- 27.06.2011. Биржевые облигации ОАО «Энел ОГК-5» серии БО-18 включены в Котировальный список «А» 1-го уровня ЗАО «ФБ ММВБ».

Июль

- 01.07.2011. ОАО «Энел ОГК-5» достигло ключевых гарантийных показателей и существенного окончания работ по ПГУ-410 на Невинномысской ГРЭС.
- 14.07.2011. ОАО «Энел ОГК-5» и Правительство Свердловской области заключили Соглашение о сотрудничестве в области охраны окружающей среды. Подписание документа состоялось в рамках Уральской международной выставки и форума промышленности и инноваций «Иннопром-2011». Подписи под соглашением поставили генеральный директор ОАО «Энел ОГК-5» Э. Виале и губернатор Свердловской области А.С. Мишарин.
- 15.07.2011. Церемония открытия новой парогазовой установки мощностью 410 МВт (ПГУ-410) на Невинномысской ГРЭС. В церемонии приняли участие Заместитель Председателя Правительства РФ И.И. Сечин, Министр энергетики РФ С.И. Шматко, Губернатор Ставропольского края В.В. Гаевский, Исполнительный вице-президент Enel – директор международного дивизиона К. Тамбури, Директор дивизиона инжиниринга и инноваций Enel Л. Видо и Генеральный директор ОАО «Энел ОГК-5» Э. Виале.
- 25.07.2011. Церемония открытия новой парогазовой установки мощностью 410 МВт (ПГУ-410) на Среднеуральской ГРЭС. В церемонии приняли участие Председатель Правительства РФ В.В. Путин, Заместитель Министра энергетики РФ А.Н. Шишкин и Исполнительный вице-президент Enel – директор международного дивизиона К. Тамбури.

Август

- 02.08.2011. ОАО «Энел ОГК-5» опубликовало производственные и неаудированные финансовые результаты по МСФО за 1 полугодие 2011 года. Отпуск электроэнергии за 1 полугодие 2011 года составил 20 668 ГВтч. Продажи электроэнергии ОАО «Энел ОГК-5» составили 23 286 ГВтч, что на 3% выше показателя 1 полугодия 2010 года. Выручка от основной деятельности ОАО «Энел ОГК-5» составила 29 685 млн. руб., увеличившись на 21% по сравнению с показателем соответствующего периода 2010 года. Показатель EBITDA составил 6 140 млн. руб., что на 793 млн. руб. выше показателя 1 полугодия 2010 года (+15%). Чистая прибыль ОАО «Энел ОГК-5» составила 2 775 млн. руб., что на 5% выше показателя 1 полугодия 2010 года, рассчитанного без учета прибыли по курсовым разницам в отношении кредитов, номинированных в евро.

Сентябрь

- 06.09.2011. В рамках отраслевого конкурса «Организация высокой социальной эффективности в электроэнергетике - 2011» ОАО «Энел ОГК-5» стало призером в трех номинациях: «Лучшая система социально - трудовых отношений в организациях электроэнергетики», «Лучший инновационный проект в сфере социального

партнерства в 2010 году (проект «Play Energy»), «За пропаганду эффективной и безопасной электроэнергетики».

Ноябрь

- 02.11.2011. ОАО «Энел ОГК-5» опубликовало производственные и неаудированные финансовые результаты по МСФО за 9 месяцев 2011 года. Отпуск электроэнергии за 9 месяцев 2011 года составил 31 122 ГВтч. Продажи электроэнергии ОАО «Энел ОГК-5» составили 35 210 ГВтч, что на 4% выше показателя 9 месяцев 2010 года. Выручка от основной деятельности ОАО «Энел ОГК-5» составила 44 345 млн. руб., увеличившись на 18% по сравнению с показателем соответствующего периода 2010 года. Показатель EBITDA составил 9 781 млн. руб., что на 1 472 млн. руб. выше показателя 9 месяцев 2010 года (+18%). Чистая прибыль ОАО «Энел ОГК-5» составила 4 573 млн. руб., что на 15% выше показателя 9 месяцев 2010 года, рассчитанного без учета прибыли по курсовым разницам в отношении кредитов, номинированных в евро.
- 20.11.2011. ОАО «Энел ОГК-5» прошло сертификацию на соответствие международному стандарту экологической безопасности ISO 14001:2004 и международному стандарту промышленной безопасности и профессионального здоровья OHSAS 18001:2007.
- 30.11.2011. Достижение ключевых гарантийных показателей и существенного окончания работ по ПГУ-410 на Среднеуральской ГРЭС.

Декабрь

- 09.12.2011. Официально запущен новый веб-сайт ОАО «Энел ОГК-5» www.enel.ru.

3. ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

Открытое акционерное общество «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-5») создано в соответствии с Распоряжением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 113р от 25 октября 2004 года в рамках реализации Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2003 – 2008 годы «5+5». При учреждении в уставный капитал Общества было передано имущество Рефтинской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС, а также пакеты акций ОАО «Конаковская ГРЭС» и ОАО «Невинномысская ГРЭС».



ОАО «ОГК-5» зарегистрировано Инспекцией МНС России по Ленинскому району г. Екатеринбурга Свердловской области 27 октября 2004 года, свидетельство серия 66 № 004053478, за основным государственным регистрационным номером 1046604013257.

10 июня 2009 года годовое Общее собрание акционеров приняло решение о переименовании ОАО «ОГК-5» в ОАО «Энел ОГК-5». Новое название «Энел ОГК-5» определяет статус Компании как участника российского электроэнергетического рынка, а также подчеркивает принадлежность ОАО «ОГК-5» к Enel - ведущей международной энергетической компании, работающей в 40 странах мира, где трудятся более 77 000 сотрудников.

Общество является одной из крупнейших в России оптовых генерирующих компаний. В 2011 году с запуском новой парогазовой установки на Среднеуральской ГРЭС ОАО «Энел ОГК-5» стало первой генерирующей компанией, полностью исполнившей свои инвестиционные обязательства в части строительства новых мощностей в России.

В соответствии с Уставом ОАО «Энел ОГК-5» основными видами деятельности Общества являются: производство электрической и тепловой энергии, деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии, деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности).

Установленная мощность электростанций Общества:

Наименование электростанции	Ед. изм.	2010	2011	Комментарии
Конаковская ГРЭС	МВт	2 500	2 500	
Невинномысская ГРЭС	МВт	1 290	1 675	Ввод ПГУ-410
Рефтинская ГРЭС	МВт	3 800	3 800	
Среднеуральская ГРЭС	МВт	1 181,5	1 600,5	Ввод ПГУ-410
ОАО «Энел ОГК-5»	МВт	8 747	9 576	

4. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1. Финансово-экономические результаты деятельности общества

4.1.1. Анализ динамики результатов деятельности в сравнении с предыдущим периодом

ОАО «Энел ОГК-5» в 2011 году продемонстрировало успешные результаты деятельности, с одной стороны, завершив его с положительными результатами, и с другой - одновременно с этим продолжив тенденцию роста основных финансово-экономических показателей. Так, прежде всего, выросла выручка от реализации товаров и услуг Компании. При этом основным фактором роста стала выручка от реализации электрической энергии и мощности, увеличив результат предыдущего года более чем на 3 250 млн. руб.

Стоимость чистых активов на протяжении всего периода функционирования ОАО «Энел ОГК-5» неизменно увеличивается, составив к концу года 57 674 млн. руб. (+6% к предыдущему отчетному периоду).

Показатели финансово-экономической деятельности Общества

Наименование показателя	2010	2011
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	54 366 989	57 674 435
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	54,9	80,1
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	19,0	13,6
Уровень просроченной задолженности, %	0,0	0,0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	6,4	6,7
Амортизация к объему выручки, %	5,9	8,3

Прибыль и убытки

Наименование показателя	Значение в 2011 г.	Изменение к 2010 г.	Комментарии, причины изменения
Выручка, тыс. руб.	60.795.818	3.775.257	Продажи электроэнергии составили 47 862 ГВтч, что на 4% выше показателя 2010 г. Доля свободных продаж в общем объеме продаж электроэнергии достигла 84% (по сравнению с 67% в 2010 г.), что обусловлено либерализацией оптового рынка электроэнергии. Объем продаж тепловой энергии в 2011 году составил 6 783 тысячи Гкал, что на 4% превышает уровень 2010 года.
Прибыль (убыток) от продаж, тыс. руб.	9.460.540	886.615	Успешная реализация инициатив по повышению эффективности, а также ввод в эксплуатацию двух новых ПГУ на Невинномысской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС
Чистая прибыль, тыс. руб.	3.303.078	-2.073.851	Создание оценочного резерва в размере 2206 тыс. руб. согласно изменениям в Положении по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ № 34н, утвержденным приказом Минфина РФ от 24 декабря 2010г. № 186н
Рентабельность продукции (продаж), %	15,56	0,52	Положительное влияние сокращения постоянных затрат вследствие реализации программы повышения эффективности. В части эксплуатации сокращение сроков простоя энергоблоков, оптимизация сроков проведения ремонтов и рабочих процессов, усиление контроля над постоянными затратами
Выручка от продажи электроэнергии и мощности, тыс. руб.	57.189.395	3.250.334	Рост обусловлен либерализацией рынка и ростом цен на электроэнергию на свободном рынке

Себестоимость, тыс. руб.	50.477.511	2.757.650	Рост затрат на приобретение топлива; увеличение амортизационных отчислений в связи с вводом в эксплуатацию ПГУ; увеличение отчислений на социальные нужды: общий страховой тариф 34% (в 2010 году - 26%)
Чистый долг, тыс. руб.	28.080.907	6.860.252	Увеличение заемных средств для выполнения широкомасштабной инвестиционной программы

4.1.2. Дивидендная история

Информация о суммах начисленных дивидендов и отчет об их выплате по результатам 2005-2010 года

Отчетный период, за который выплачиваются дивиденды	по итогам 2005 финансового года	по итогам первого полугодия 2006 финансового года	по итогам 2006 финансового года
Наименование органа, принявшего решение о выплате дивидендов	Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-5»	Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-5»	Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-5»
Дата принятия решения о выплате дивидендов	24.06.2006	26.09.2006	01.06.2007
Вид, тип, категория акций	именные обыкновенные акции	именные обыкновенные акции	именные обыкновенные акции
Размер начисленных дивидендов на одну акцию, рублей	0,0066069	0,01047183	0,00634689
Общий объем денежных средств направленный (начисленный) на выплату дивидендов, рублей	200 002 000	317 000 000	224 500 000

По итогам 2007-2010 финансовых годов решение о начислении и выплате дивидендов Обществом не принималось.

Отсутствие дивидендных выплат по итогам 2007-2010 финансовых годов объясняется реализацией Обществом масштабной инвестиционной программы.

4.2. Характеристика деятельности органов управления и контроля Общества

ОАО «Энел ОГК-5» – компания, отвечающая высоким международным стандартам корпоративного управления, уделяющая большое внимание работе с акционерами и инвесторами, соблюдающая предусмотренные законодательством требования по раскрытию информации.

Практика корпоративного управления в Компании строится в соответствии с лучшими мировыми стандартами и рекомендациями, закрепленными в Кодексе корпоративного поведения ФКЦБ, а также положениями принятого Компанией в 2006 г. Кодекса корпоративного управления ОАО «Энел ОГК-5».

В 2011 году в связи с внесением изменений в Федеральный закон «Об акционерных обществах» годовым Общим собранием акционеров была утверждена новая редакция Устава Общества. Также были утверждены следующие внутренние документы: Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции и Положение об инсайдерской информации в новой редакции.

4.2.1. Принципы корпоративного управления

Корпоративное управление в Компании основывается на следующих принципах:

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

Справедливость. Компания 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. Компания обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся ее деятельности (в том числе – о ее финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Компанией), а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.

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

4.2.2. Раскрытие информации

В июне 2005 года Советом директоров Компании был утвержден и зарегистрирован в ФСФР России проспект ценных бумаг ОАО «ОГК-5». Начиная с данного момента ОАО «ОГК-5» приступило к раскрытию информации о своей финансово-хозяйственной деятельности в форме ежеквартального отчета эмитента, сообщений о существенных фактах, сведений, оказывающих влияние на стоимость ценных бумаг, в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

Информация о деятельности Компании регулярно и в сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ, раскрывается в ленте новостей информационного агентства Интерфакс.

Наряду с этим, информация о деятельности Компании представляется в департаменты листинга фондовой биржи ММВБ, а также раскрывается на лентах уполномоченных информационных агентств и на корпоративном сайте Компании (<http://www.ogk-5.com>). На сайте Компании максимально оперативно обновляются дайджесты новостей, посвященные ключевым событиям ОАО «Энел ОГК-5».

В целях определения основных подходов и принципов раскрытия корпоративной информации, соблюдения обязательных требований, являющихся основанием для включения акций ОАО «ОГК-5» в котировальные списки фондовых бирж, Советом директоров Компании были утверждены Положение об информационной политике и Положение об инсайдерской информации.

В отношении раскрываемой корпоративной информации Компания придерживается следующих основных принципов:

- ⇒ Гарантия полноты и достоверности раскрываемой информации
- ⇒ Оперативность раскрытия информации обо всех существенных фактах в своей деятельности
- ⇒ Обеспечение высокого уровня сохранности информации, относящейся, согласно внутренним документам, к государственной, служебной или коммерческой тайне
- ⇒ Публичность и неизбирательность раскрытия информации.

Соблюдение прав акционеров на участие в Общих собраниях акционеров ОАО «Энел ОГК-5» является одним из приоритетных направлений в области своевременного и полного раскрытия информации о деятельности Компании. Информационные сообщения о проведении Общих собраний акционеров ОАО «Энел ОГК-5» и соответствующие материалы предоставляются для ознакомления лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров Компании строго в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и внутренними регламентирующими документами ОАО «Энел ОГК-5».

С более полной информацией о деятельности и решениях, принятых Общим собранием акционеров, Советом директоров и Комитетами Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5», а также с полными текстами внутренних документов Общества, в том, числе регламентирующих работу органов управления и контроля Общества можно ознакомиться в сети Интернет, на корпоративном сайте Общества: <http://www.ogk-5.com>.

4.2.3. Рейтинг корпоративного управления

19 августа 2011 года рейтинговым агентством Standard & Poor's был повышен рейтинг GAMMA ОАО «Энел ОГК-5» «Анализ и оценка эффективности корпоративного управления, подотчетности и менеджмента» с GAMMA-6 до GAMMA-6+ и одновременно в связи с решением Standard & Poor's прекратить оказание услуг по оценке корпоративного управления по методологии GAMMA по инициативе Standard & Poor's рейтинг корпоративного управления GAMMA ОАО «Энел ОГК-5» был отозван.

Компоненты рейтинга:

	Рейтинг - 2008	Рейтинг-2009	Рейтинг-2010	Рейтинг-2011
Влияние акционеров:	6+	6+	6+	6+
Права акционеров:	7	7	7	7
Прозрачность, аудит и управление рисками:	5	6	6+	6+
Эффективность работы Совета директоров, стратегические процессы и инициативы:	5+	6	6	6+

Рейтинговым агентством Standard & Poor's был отмечен ряд сильных сторон Компании (информация взята из официального отчета рейтингового агентства Standard & Poor's о присвоении ОАО «Энел ОГК-5» рейтинга корпоративного управления по системе GAMMA), в т.ч.:

- Контролирующий акционер, Enel S.p.A., обладает значительным международным опытом в области управления электроэнергетическими активами и поддерживает инвестиционную программу «Энел ОГК-5», направленную на обновление производственного оборудования, с целью повышения его операционной эффективности и снижения неблагоприятного воздействия на окружающую среду.
- Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» играет важную роль в процессе принятия решений: он наделен широкими полномочиями и обеспечивает эффективное стратегическое руководство и строгий контроль над работой менеджмента.
- Уровень прозрачности ОАО «Энел ОГК-5» достаточно высокий. Компания раскрывает финансовые результаты по МСФО ежеквартально: годовая отчетность за 2010 г. была опубликована в начале марта, промежуточные результаты раскрываются в течение 3-4 недель после окончания отчетного периода, что соответствует лучшей международной практике. Компания регулярно организует презентации для инвесторов и аналитиков и рассылает подробные пресс-релизы о важных корпоративных событиях.
- Качество процедур внутреннего аудита высокое. Департамент внутреннего аудита не зависит от исполнительного руководства.

4.2.4. Органы управления Компании

Органами управления Компании являются: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Генеральный директор и Правление. При Совете директоров действуют консультативно-совещательные органы – Комитеты, которые обеспечивают эффективное выполнение Советом директоров своих функций по общему руководству деятельностью Компании.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Высшим органом управления ОАО «Энел ОГК-5» является Общее собрание акционеров. Порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества.

15 июня 2011 года было проведено годовое Общее собрание акционеров, на котором были приняты следующие решения:

- Утвержден годовой отчет Общества за 2010 год.
- Утверждена годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счет прибылей и убытков) Общества.
- Утверждено распределение прибыли Общества по результатам 2010 года.
- Утверждено Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.
- Избран новый состав Совета директоров Общества.
- Избран новый состав Ревизионной комиссии Общества.
- Утвержден аудитор Общества.
- Утвержден Устав Общества в новой редакции.
- Одобрены договоры купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «Энел ОГК-5» и ООО «Русэнергосбыт» как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ КОМПАНИИ

Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» осуществляет общее руководство деятельностью Общества и действует в рамках компетенции и в порядке, определенном ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о Порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5».

Совет директоров Общества состоит из 11 членов. В соответствии с международной практикой корпоративного управления в состав Совета директоров Общества входят независимые директора, отвечающие критериям, определенным рекомендациями Кодекса корпоративного поведения ФСФР России. В состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 15 июня 2011 года, входят два независимых директора: Джеральд Джозеф Рохан и Сергей Маринич.

*Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5», избранный 10 июня 2010 года
(функционировал до 15 июня 2011 года)*

Фамилия, имя, отчество	Место работы и должность*
1 Доминик Фаш	Председатель Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5»
2 Энрико Виале	Операционный директор по России Enel
3 Артамонов Вячеслав Юрьевич	Заместитель Председателя Правления - Руководитель Блока трейдинга ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
4 Марко Арчелли	Глава департамента развития бизнеса Международного дивизиона Enel S.p.A.
5 Аханов Дмитрий Сергеевич	Независимый директор, Директор по взаимодействию с компаниями США и Канады ОАО «РОСНАНО»

6 Франческа Гостинелли	Директор по развитию бизнеса Международного дивизиона Enel S.p.A.
7 Джеральд Джозеф Рохан	Независимый директор, Генеральный директор Rohan Global Consulting, RBC
8 Карло Тамбури	Управляющий директор Международного дивизиона Enel S.p.A.
9 Тихонова Мария Геннадьевна	Директор департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики РФ
10 Луиджи Феррарис	Финансовый директор Enel S.p.A.
11 Югов Александр Сергеевич	Заместитель начальника управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Федерального агентства по управлению государственным имуществом

** Должности членов Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» указаны по состоянию на дату избрания.*

Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5», избранный 15 июня 2011 года

Фамилия, имя, отчество	Место работы и должность*
1 Доминик Фаш	Председатель Совета директоров, Президент ОАО «Энел ОГК-5»
2 Энрико Виале	Генеральный директор ОАО «Энел ОГК-5», Председатель Правления
3 Артамонов Вячеслав Юрьевич	Заместитель Председателя Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
4 Марко Арчелли	Исполнительный вице-президент Блока «Газ» Enel S.p.A.
5 Джулио Антонио Кароне	Руководитель группы контроля Enel S.p.A.
6 Маринич Сергей Владимирович	Независимый директор. Член Правления, Руководитель юридического департамента ЗАО «ВТБ Капитал Управление Активами», Руководитель юридического департамента ООО «ВТБ Капитал Управление Инвестициями»
7 Ренато Мастрояни	Руководитель направления по интеграции, безопасности и операционной поддержке Enel S.p.A.
8 Джеральд Джозеф Рохан	Независимый директор. Генеральный директор Rohan Global Consulting, RBC
9 Карло Тамбури	Управляющий директор Международного дивизиона Enel S.p.A.
10 Тихонова Мария Геннадьевна	Директор департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики РФ
11 Югов Александр Сергеевич	Заместитель начальника управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Федерального агентства по управлению государственным имуществом

** Должности членов Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» указаны по состоянию на дату избрания.*

Информация о Членах Совета директоров

Доминик Фаш - родился в 1949 году. Закончил Университет Сорбонна по специальности инженер, сотрудничал с Высшей школой «Mines & Ecole Supérieure Electricité» (г.Париж). С 1993 по 2003 гг. являлся Вице-президентом, генеральным директором по России и СНГ компании «Schlumberger». В разные периоды времени возглавлял Совет директоров «Schlumberger Ukgas Kiev», входил в состав Совета директоров СУЭК. В 2007 году являлся Генеральным секретарем «European Energy House» (Франция). С сентября 2007 года по октябрь 2010 года являлся Главой Представительства Enel Produzione S.p.A. в России, с февраля 2008 года по март 2009 года - Генеральным директором ООО «ЭНЕЛЬ РУС». С 2008 года по 2011 год являлся членом Наблюдательного совета НП «Совет рынка» и НП «Совет производителей энергии». С марта 2008 года - Председатель Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5». С ноября 2010 года является Президентом ОАО «Энел ОГК-5».

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Энрико Виале – родился в 1957 году. В 1982 году закончил Политехнический университет в Турине (инженерный факультет); в 1986 году – Университет Санта-Клара – Школа бизнеса, Санта-Клара, США, степень МВА; в 1992 году – Массачусетский технологический институт (МТИ), Слоанская школа бизнеса Политехнический университет в Милане, Consorzio MIP, Программа МТИ для руководителей. С 2003 по 2008 гг. являлся Руководителем дивизиона «Восточная Европа» и Генеральный директор Enel Maritza East 3. С 2008 г. - Операционный директор по России ENEL и до 2010 г. - Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5». С марта по сентябрь 2009 г. – Генеральный директор ООО «ЭНЕЛЬ РУС». С августа 2010 года – Генеральный директор ОАО «Энел ОГК-5».

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Артамонов Вячеслав Юрьевич – родился в 1957 году. В 1980 году окончил Московский энергетический институт (технический университет), Кандидат технических наук. В настоящее время является Заместителем Председателя Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС". Являлся членом Совета директоров компаний: Открытое акционерное общество "Товарная биржа "АРЕНА", ОАО "Испытательный стенд Ивановской ГРЭС", ЗАО "Промышленная энергетическая компания", ОАО "Северо-Западная ТЭЦ"; а также членом Правления компаний: ОАО "ОГК-1", TGR Energji, UAB Energijos Realizacijos Centras, RAO Nordic Oy.

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Марко Арчелли - родился в 1971 году. В 1994 году окончил Университет Генуи, Италия, в 2004 году – Гарвард, курс подготовки топ-менеджеров. В настоящее время является Исполнительным вице-президентом Блока «Газ» Enel S.p.A. До этого являлся Главой департамента развития бизнеса, M&A и операционной поддержки в международном дивизионе Enel S.p.A. и до этого помощником Генерального директора Enel, Генеральным директором Enel Slovenske Elektrárne, Президентом Enel North America.

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Джулио Антонио Кароне – родился в 1965. В 1991 году окончил Политехнический университет Милана по специальностям менеджмент, инженерное дело. С 1991 занимал различные должности в компаниях группы Enel. Является членом директоров некоторых компаний Enel, таких как: Enel; Energia S.p.A.; Enel Stocaggi S.r.l.; Enel NewHydro s.r.l., Enel

Ingegneria e Innovazione. В настоящее время занимает должность главы подразделения контроля Enel S.p.A.

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Маринич Сергей Владимирович – родился в 1964 году. В 1986 году окончил МГУ им. Ломоносова по специальности «Юриспруденция», в 1989 году – аспирантуру юридического факультета МГУ им. Ломоносова, к.ю.н., в 2008 году – Финансовую академию при Правительстве РФ, МВА-Финансы. Входил в состав Совета директоров ОАО «Фондовая биржа РТС» и ОАО «Регионгазхолдинг». С сентября 2006 года по март 2010 года являлся Руководителем Адвокатского Кабинета, с 2010 года – Член Правления, Руководитель юридического департамента ЗАО «ВТБ Капитал Управление Активами», а также Руководитель юридического департамента ООО «ВТБ Капитал Управление Инвестициями». Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Ренато Мастрояни – родился в 1975. В 1998 получил специальность инженера-химика, в 2003 окончил курс MBA в INSEAD. С 2007 по 2008 гг. был руководителем группы подразделения закупок в Enel Distribuzione spa. С 2007 г. занимал различные должности в Enel S.p.A.: руководитель координации международной закупочной деятельности, руководитель интеграционной, оптимизационной деятельности и безопасности. В настоящее время занимает должность руководителя направления по интеграции, безопасности и операционной поддержке Enel S.p.A.

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет

Джеральд Джозеф Рохан - родился в 1942 году. В 1964 году окончил Iona College, в 1973 году получил степень MBA. С 1993 по 2007 гг. работал Директором департамента предприятий топливно-энергетического комплекса компании Pricewaterhouse Coopers Russia B.V. С 2007 года – Генеральный директор Rohan Global Consulting, RBC. Является членом Института Энергетики и членом Ассоциации независимых директоров. В настоящее время является независимым членом Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5».

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Карло Тамбури – родился в 1959 году. В 1982 году окончил университет «La Sapienza». В настоящее время является управляющим директором международного дивизиона Enel S.p.A. и исполнительным директором Dalmazia Trieste, риэлтерской компании группы, а так же главой подразделения развития бизнеса и слияний и поглощений. На протяжении многих лет работал в Citibank NA, Институте промышленного развития, Министерстве экономике и финансов Италии. Являлся членом Совета директоров таких компаний, как Finmeccanica, Alitalia, Wind, Enel.

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Тихонова Мария Геннадьевна – родилась в 1980 году. В 2002 году закончила Волго-Вятскую академию государственной службы по специальности «Государственное и Муниципальное управление». С 2005 по 2008 гг. - ведущий специалист – эксперт, главный специалист-эксперт, заместитель начальника отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике. С августа 2008 года до марта 2010 года - Начальник отдела, заместитель Директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации. С марта 2010 года

является Директором Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации.

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Югов Александр Сергеевич – родился в 1981 году. В 2003 году окончил Красноярский государственный университет по специальности «Юриспруденция», в 2005 году окончил НОУ Институт «Московская высшая школа социальных и экономических наук». С 2004 года работает в Федеральном агентстве по управлению государственным имуществом, в настоящее время является Заместителем начальника управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса.


Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.


За 2011 год было проведено 11 заседаний Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» (4 заседаний в очно-заочной форме и 7 заседаний в заочной форме).

Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в рамках своей компетенции рассмотрел 84 вопроса, в том числе: утверждение бюджета Общества на 2011 год и Бизнес – плана Общества на 2011 -2015 гг., утверждение благотворительной программы на 2011 год, годовой комплексной программы закупок Общества на 2011 год, одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, рассмотрение вопросов, связанных с подготовкой и проведением годового Общего собрания акционеров, утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества, рассмотрение отчетов Генерального директора о работе Общества.

Участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров в 2011 году

Дата заседания/ Члены СД	18.02	24.02	05.03	06.04	29.04	26.05	14.06	26.07	29.09	01.11	22.12
Л. Феррарис	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Не вошли в состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 15.06.2011 г.			
Д.С. Аханов	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				
Ф. Гостинелли	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				
Д.Д. Рохан	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
В.Ю. Артамонов	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Д. Фаш	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
К. Тамбури	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Э. Виале	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
А.С. Югов	✓	-	✓	✓	-	-	-	✓	✓	✓	✓
М. Арчелли	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
М.Г. Тихонова	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Д.А. Кароне	Избраны в состав Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров 15.06.2011 г.							✓	✓	✓	✓
Р. Мастрояни								✓	✓	✓	✓
С.В. Маринич								✓	✓	✓	✓

 Заседание в очно-заочной форме

 Заседания в заочной форме

Критерии определения и размер вознаграждения членов Совета директоров

Размер вознаграждений членам Совета директоров Общества определяется в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1/11 от 15.06.2011 г.) и выплачивается: ежемесячно равными долями в течение года, если член Совета директоров принимал участие более чем в 50% состоявшихся в течение месяца заседаниях (фиксированное вознаграждение); по итогам года члены Совета директоров получают дополнительное вознаграждение, размер которого зависит от числа заседаний Совета директоров в отчетном году, в которых принимал участие член Совета директоров. Также члены Совета директоров, входящие в состав Комитетов Совета директоров Общества, могут получать вознаграждение за участие в заседаниях Комитетов.

В 2011 году общий размер вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5», в том числе за участие в заседаниях Комитетов Совета директоров, составил 4 492 021 рубль. Выплата вознаграждений в 2011 году осуществлялась только независимым членам Совета директоров Общества Аханову Д.С., Мариничу С.В. и Рохану Д.Д.

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Комитеты Совета директоров создаются по решению Совета директоров Общества и являются консультативно-совещательными органами, обеспечивающими эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

Комитет по аудиту и корпоративному управлению

Комитет по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» действует на основании Устава и Положения о Комитете по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров Компании.

К компетенции Комитета по аудиту и корпоративному управлению относятся предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций по некоторым вопросам компетенции Совета директоров (утверждение годового отчета Общества, утверждение годовой бухгалтерской отчетности Общества и др.), разработка рекомендаций Совету директоров по проведению ежегодного независимого аудита отчетности Общества, оценка кандидатов в аудиторы Общества, анализ отчетности Общества и результатов внешнего аудита отчетности Общества, рассмотрение иных вопросов в соответствии с Положением о Комитете по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров Компании.

В 2011 году состоялось 8 заседаний Комитета по аудиту и корпоративному управлению. Были рассмотрены вопросы о подготовке рекомендаций Совету директоров Общества относительно кандидатуры аудитора Общества, предварительного утверждения годового отчета Общества за 2010 год, годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2010 год. Также была рассмотрена консолидированная финансовая отчетность по МСФО за 2010 год, за 6 месяцев 2011 года, отчет о совершенствовании корпоративного управления и другие вопросы.

Комитет по аудиту и корпоративному управлению, избранный 26.07.2011 г.

ФИО	Должность
Джеральд Джозеф Рохан (Председатель)	Независимый директор, Генеральный директор Rohan Global Consulting, RBC
Марко Арчелли	Исполнительный Вице-президент Блока «Газ» Enel S.p.A
Джулио Антонио Кароне	Руководитель группы контроля Enel S.p.A.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5», действует на основании Устава и Положения о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Компании.

К компетенции Комитета по кадрам и вознаграждениям относится предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций по следующим вопросам компетенции Совета директоров Общества: избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним; определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, досрочное прекращение их полномочий и установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними; вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопроса о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации и досрочном прекращении полномочий управляющей организации; утверждение условий договоров, заключаемых с Генеральным директором Общества, членами Правления, управляющей организацией; иные, связанные с вышеуказанными вопросы и иные вопросы по поручению Совета директоров Общества.

В 2011 году состоялось 6 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям. Были рассмотрены вопросы о подготовке рекомендаций Совету директоров Общества относительно утверждения кандидатов на должности первого уровня общей организационной структуры, о внесении изменений в состав Правления, об утверждении ключевых показателей эффективности Генерального директора, а также иные вопросы.

Комитет по кадрам и вознаграждениям, избранный 26.07.2011 г.

ФИО	Должность
Сергей Владимирович Маринич (Председатель)	Независимый директор. Член Правления, Руководитель юридического департамента ЗАО «ВТБ Капитал Управление Активами», Руководитель юридического департамента ООО «ВТБ Капитал Управление Инвестициями»
Доминик Фаш	Председатель Совета директоров, Президент ОАО «Энел ОГК-5»
Ренато Мастоляни	Руководитель направления по интеграции, безопасности и операционной поддержке Enel S.p.A.

КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРИАТ

В 2006 году в Обществе было утверждено Положение о Корпоративном секретаре и Секретариате Совета директоров (Протокол №5 от 30.03.2006 г.), разработанное в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, внутренними документами Общества и рекомендациями Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению распоряжением ФКЦБ.

Корпоративный секретарь призван обеспечивать:

- соблюдение в Обществе порядка подготовки и проведения Общего собрания акционеров;

- эффективную деятельность Совета директоров и его комитетов;

- порядок хранения, раскрытия и предоставления информации об Обществе.

Корпоративный секретарь исполняет функции секретаря Совета директоров Общества, Общего собрания акционеров Общества, Комитетов Совета директоров Общества, если иное не предусмотрено решениями Совета директоров Общества.

Корпоративный секретарь Общества избирается Советом директоров Общества большинством голосов его членов, принимающих участие в заседании.

Кандидатуру Корпоративного секретаря выдвигает Председатель Совета директоров либо члены Совета директоров, в случае, если Председатель Совета директоров не избран.

Кандидат на должность Корпоративного секретаря Общества должен иметь высшее юридическое или экономическое образование, иметь опыт работы в сфере корпоративного управления.

С декабря 2009 года функции Корпоративного секретаря Общества выполнял Набойченко Виктор Валериевич - Директор по корпоративным отношениям ОАО «Энел ОГК-5» (Протокол № 16 Совета директоров Общества от 18.12.2009 года). С сентября 2011 года Корпоративным секретарем Общества является И.о. Директора по корпоративным отношениям ОАО «Энел ОГК-5» Каменский Александр Михайлович (Протокол № 9/11 Совета директоров Общества от 30.09.2011 года).

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР И ПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА

Руководство текущей деятельностью ОАО «Энел ОГК-5» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества.

Генеральный директор и Правление Общества подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров ОАО «Энел ОГК-5» и действуют на основании Устава Общества, Положения о Правлении Общества.

Образование Правления Общества и назначение на должность Генерального директора Общества, а также досрочное прекращение полномочий членов Правления и Генерального директора осуществляется по решению Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5».

В 2011 году Правление Общества провело 21 очное заседание, на которых было рассмотрено 65 вопросов.

Правлением ОАО «Энел ОГК-5» в 2011 году были рассмотрены вопросы, связанные с деятельностью Общества, в том числе отчеты структурных подразделений и производственных филиалов об итогах хозяйственной деятельности, вопросы об оказании корпоративной поддержки и корпоративного содействия в улучшении жилищных условий работников Общества в 2011 году, оценка результатов деятельности сотрудников Общества,

оптимизация внутренних процедур в области закупочной деятельности, а также иные вопросы.

Изменения в составе исполнительных органов Общества в 2011 году

15 марта 2011 года решением Совета директоров Общества были прекращены полномочия члена Правления Л. Сутеры и с 16 марта 2011 года в состав Правления избран Заместитель генерального директора – Финансовый директор И.Ю. Молибог (Протокол № 2/11 от 25.02.2011 г.); с 1 августа 2011 года Первый заместитель генерального директора – Директор по капитальному строительству и сервисам Дж. Кларк вошел в состав Правления (Протокол № 8/11 от 27.07.2011 г.); 14 ноября 2011 года решением Совета директоров Общества были прекращены полномочия члена Правления И.Ю. Молибога (Протокол № 10/11 от 02.11.2011 г.).

Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2011 года был следующий состав Правления Общества:

ФИО	Должность
Энрико Виале	Генеральный директор, Председатель Правления ОАО «Энел ОГК-5»
Томас Булл	Заместитель Генерального директора – Директор по капитальному строительству и инвестициям ОАО «Энел ОГК-5»
Лесных Игорь Михайлович	Заместитель Генерального директора - коммерческий директор ОАО «Энел ОГК-5»
Джон Кларк	Первый заместитель Генерального директора – директор по капитальному строительству и сервисам ОАО «Энел ОГК-5»
Туранов Геннадий Юрьевич	Первый заместитель Генерального директора – директор по генерации ОАО «Энел ОГК-5»

Энрико Виале – родился в 1957 году. В 1982 году закончил Политехнический университет в Турине (инженерный факультет); в 1986 году – Университет Санта-Клара – Школа бизнеса, Санта-Клара, США, степень MBA; в 1992 году – Массачусетский технологический институт (МТИ), Слоанская школа бизнеса Политехнический университет в Милане, Consorzio MIP, Программа МТИ для руководителей. С 2003 по 2008 гг. являлся Руководителем дивизиона «Восточная Европа» и Генеральный директор Enel Maritza East 3. С 2008 г. - Операционный директор по России ENEL и до 2010 г. - Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5». С марта по сентябрь 2009 г. – Генеральный директор ООО «ЭНЕЛЬ РУС». С августа 2010 года – Генеральный директор ОАО «Энел ОГК-5». Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Томас Булл – родился в 1964 году. В 1987 году окончил Воронежский ордена Ленина государственный университет имени Ленинского комсомола по специальности «история», в 2008 году получил степень магистра делового администрирования «право и финансы» Дрезденского международного университета, Германия. С 2005 по 2008 гг. являлся Вице-президентом Управления инвестиционных проектов E.ON Russia Power GmbH, с 2009 года

является Заместителем Генерального директора – Директором по капитальному строительству и инвестициям ОАО «Энел ОГК-5».

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Лесных Игорь Михайлович – родился в 1968 году. В 1992 году окончил Новочеркасский политехнический институт им. Серго Орджоникидзе. Работает в ОАО «Энел ОГК-5» с 2005 года, занимал должности Начальника отдела реализации, Заместителя коммерческого директора – Начальника управления реализации. В настоящее время является Заместителем Генерального директора – коммерческим директором.

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Джон Кларк – родился в 1963 году. В 1990 году окончил Университет Ньюкасла (ученая степень Инженера в области механики и электричества, в 1997 году – Университет Дарема (степень MBA) и в 2007 году – Гарвардский университет, США (программа Лидерства). С марта 2003 года по декабрь 2006 года являлся Главным директором по эксплуатации и с марта 2008 по июнь 2011 года – Директором по эксплуатации и региональным менеджером Enel Maritza East 3 (Болгария). С января 2007 по март 2008 был Начальником международного отдела эксплуатации и интеграции Enel S.p.A. С июня 2011 года занял должность Первого заместителя Генерального директора – директора по капитальному строительству и сервисам ОАО «Энел ОГК-5».

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

Туранов Геннадий Юрьевич – родился в 1956 году. В 1979 году окончил Новосибирский государственный технический университет. С 2001 по 2006 гг. являлся Генеральным директором ОАО «АЭС Усть-Каменогорская ТЭЦ», с 2006 по 2010 год – Генеральным директором ООО «ВостокЭнерго», Украина, с сентября 2010 года занимает должность Первого заместителя Генерального директора – директора по генерации ОАО «Энел ОГК-5».

Доли в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5» не имеет.

В 2011 году общий размер вознаграждений членам Правления и Генеральному директору ОАО «Энел ОГК-5», включая заработную плату, премии и иные выплаты, составил 42 573 832 рубля.

4.2.5. Органы контроля Компании

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА

В соответствии со ст. 23 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия.

Ревизионная комиссия Общества избирается на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Ревизионная комиссия действует на основании Устава Общества, Положения о Ревизионной комиссии Общества, Положения о выплатах членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 человек.

Состав Ревизионной комиссии, избранный 15 июня 2011 г.

Фамилия, имя, отчество	Должность	Доля в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5», %
Габриэле Фреа	Глава Департамента по управлению рисками Enel S.p.A.	0
Эрнесто Ди Джакомо	Главный операционный директор Enel Finance International, Глава международных финансов группы Enel	0
Храмова Наталья Александровна	Начальник отдела финансовой отчетности ОАО «Энел ОГК-5»	0
Буккьери Алессандро	Глава подразделения Enel S.p.A., администрирующего финансы в зарубежных структурах Enel Group	0
Карло Палашано Вилламаны	Глава департамента по налоговой политике Enel	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол № 200 от 29 июля 2005 г.), выполнявшего функции Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-5».

В 2011 году членам Ревизионной комиссии ОАО «Энел ОГК-5» вознаграждение за участие в ревизии не выплачивалось.

ИНФОРМАЦИЯ О НАЛИЧИИ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

Функции службы внутреннего аудита Общества возложены на Отдел внутреннего аудита.

В Обществе утверждено Положение о системе внутреннего контроля (Протокол заседания Совета директоров №2 от 20.02.2007 года), Положение о Дирекции по внутреннему аудиту (Протокол заседания Совета директоров №1 от 02.02.2009 года) и Регламент взаимодействия Дирекции по внутреннему аудиту ОАО «Энел ОГК-5» с Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5», Ревизионной комиссией ОАО «Энел ОГК-5», Исполнительными органами ОАО «Энел ОГК-5» (Протокол заседания Совета директоров №23 от 28.05.2010 года).

Основными функциями службы внутреннего аудита являются:

- оценка адекватности системы контроля процессов компании, внесение предложений по корректирующим мерам в соответствии с выявленными рисками;
- проведение аудитов с целью проверки:
 - эффективности и рентабельности деятельности компании;
 - надежность и правильность бухгалтерской и управленческой отчетности;
 - соответствие операционных процедур внешним и внутренним нормативам, а также директивам и руководящим принципам компании;

- определение необходимых корректирующих мер для руководства компании и мониторинга реализации плана внесения изменений;
- поддержка Комитета по аудиту и других внешних контрольных органов;
- проверка применения и соблюдения Кодекса Этики и Положения о Недопустимости Коррупции.

ИНФОРМАЦИЯ О НАЛИЧИИ ВНЕШНЕГО АУДИТА

Аудитором Общества является Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг», расположенное по адресу: 115035, Россия, Москва, Садовническая набережная, д.77, стр.1.

Порядок выбора аудитора Компании

Решением Комитета по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров Общества (Протокол № 4/11 от 22.04.2011 г.) кандидатура ООО «Эрнст энд Янг» была предварительно одобрена.

Советом директоров Общества 29 апреля 2011 года принято решение предложить годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить аудитором общества ООО «Эрнст энд Янг» (Протокол № 5/11 от 29 апреля 2011 года).

На основании итогов голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества по вопросу «Утверждение аудитора Общества» принято решение «Утвердить аудитором Общества Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»» (Протокол № 1/11 от 15.06.2011 года).

5. ЦЕННЫЕ БУМАГИ ОБЩЕСТВА

5.1. Сведения об акционерном капитале Компании

По состоянию на 31 декабря 2011 года акционерный капитал ОАО «Энел ОГК-5» составил 35 371 898 370 рублей и разделен на 35 371 898 370 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. За весь период деятельности, с момента государственной регистрации Общества (27.10.2004 г.) и по 31 декабря 2011 года ОАО «Энел ОГК-5» не осуществляло выпуск привилегированных акций.

Эмиссионная история

	Основной выпуск	Дополнительный выпуск	Дополнительный выпуск	Дополнительный выпуск	Дополнительный выпуск	Дополнительный выпуск
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-50077-A	1-01-50077-A-001D	1-01-50077-A-002D	1-01-50077-A-003D	1-01-50077-A-004D	1-01-50077-A-005D
Дата государственной регистрации выпуска	24.12.2004	16.03.2006	16.03.2006	28.09.2006	07.08.2007	07.08.2007
Размещаемые акции	29 407 170 459	4 105 388 231	69	5 100 000 000	600 000	400 000
Фактически размещенные акции	29 407 170 459	864 514 976	69	5 100 000 000	168 061	44 805
Способ размещения	Приобретение акций единственным учредителем акционерного общества	Конвертация обыкновенных именных акций ОАО «Конаковская ГРЭС», присоединяемого к ОАО «ОГК-5», в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-5»	Конвертация обыкновенных именных акций ОАО «Невинномысская ГРЭС», присоединяемого к ОАО «ОГК-5», в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-5»	Открытая подписка (IPO)	Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-5 Холдинг» в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-5». Акции размещаются при выделении ОАО «ОГК-5 Холдинг» из ОАО РАО «ЕЭС России» одновременно с присоединением ОАО «ОГК-5 Холдинг» к ОАО «ОГК-5»	Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-5 Холдинг» в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-5». Акции размещаются при выделении ОАО «ОГК-5 Холдинг» из ОАО РАО «ЕЭС России» одновременно с присоединением ОАО «ОГК-5 Холдинг» к ОАО «ОГК-5»
Дата начала размещения	27.10.2004	01.04.2006	01.04.2006	01.11.2006	03.09.2007	03.09.2007
Дата окончания размещения	27.10.2004	01.04.2006	01.04.2006	10.11.2006	03.09.2007	03.09.2007
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска/ дата направления уведомления об итогах выпуска	24.12.2004	27.04.2006	27.04.2006	13.11.2006	11.10.2007	11.10.2007
Дата аннулирования индивидуального номера (кода) дополнительного выпуска	-	22.08.2006	17.08.2006	20.02.2007	15.01.2008	15.01.2008
Наименование регистрирующего органа	ФСФР России					

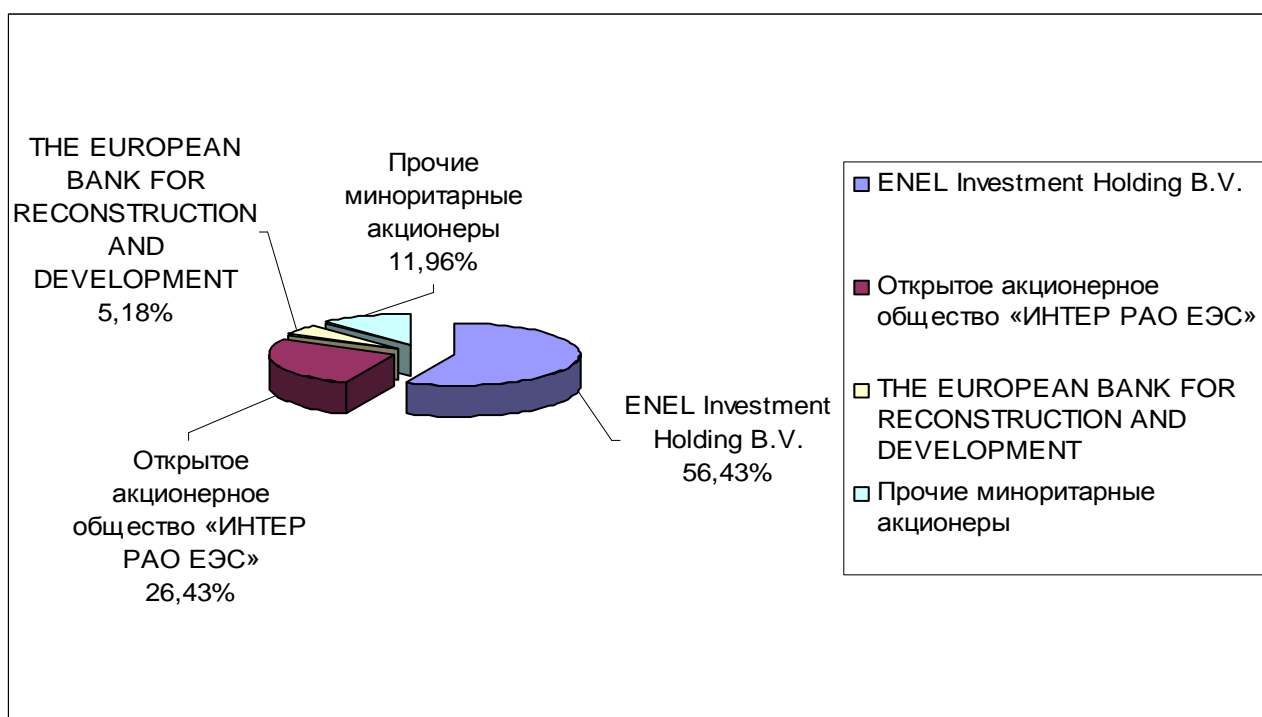
28 марта 2011 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» приобрело у Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом 9 350 330 680 обыкновенных именных акций ОАО «Энел ОГК-5», что составляет 26,43 % от всего уставного капитала Общества.

Основные акционеры (держатели акций) ОАО «Энел ОГК-5», доля в уставном капитале которых более 5%*

Наименование	Количество акций, штук	Доля в уставном капитале, %
ENEL Investment Holding B.V.	19 960 478 471	56,43
Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	9 350 472 893	26,43
THE EUROPEAN BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT	1 831 509 560	5,18

* по состоянию на 31.12.2011 года

Структура акционерного капитала ОАО «Энел ОГК-5» по состоянию на 31.12.2011 г., %



Обращение акций Общества на организованном рынке ценных бумаг

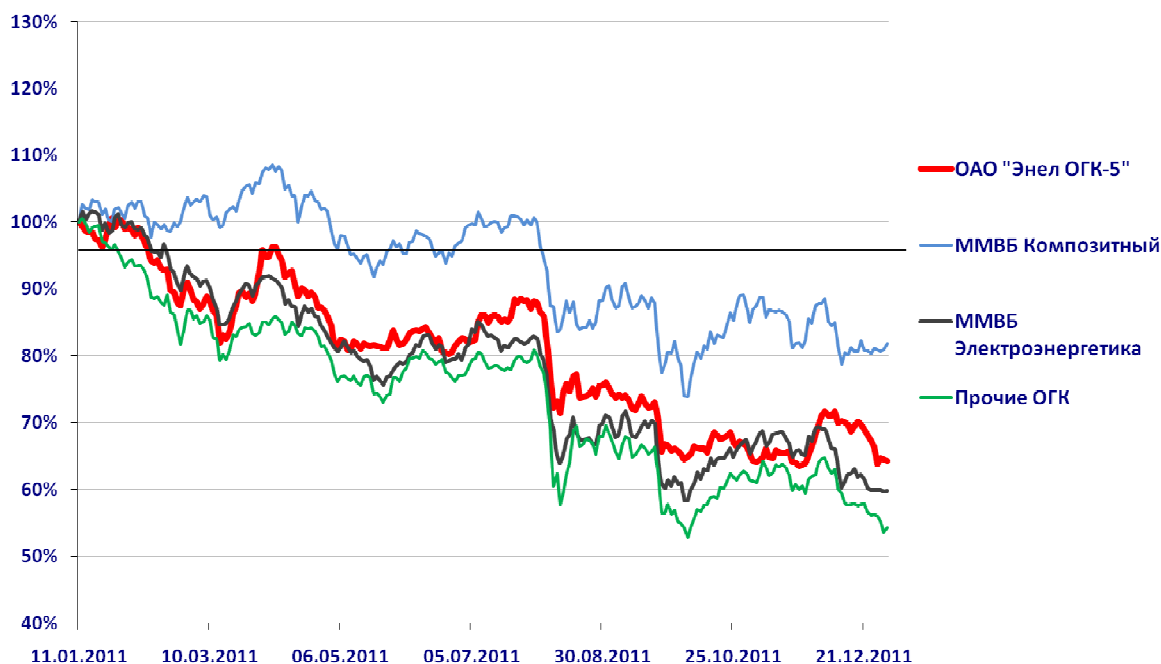
Обыкновенные акции Общества вышли на организованный рынок ценных бумаг России в 2005 году: с 16.09.2005 года включены в Раздел внесписочных ценных бумаг Перечня Торговых систем НП «ФБ РТС», ОАО «ФБ РТС», с 14.09.2005 года в ЗАО «ФБ ММВБ». 26.05.2006 года начались торги акциями ОАО «Энел ОГК-5» в котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ», 19.07.2006 года – в котировальном списке «Б» НП «Фондовая биржа «РТС». С 10.09.2007 года обыкновенные акции включены в индекс Morgan Stanley

Capital International (MSCI), с 15.10.2007 года акции включены в базу расчетов «Индекса ММВБ – электроэнергетика» (MICEX PWR). Ценные бумаги ОАО «Энел ОГК-5» также включены в индексы RTSI, RTS2, MICEX. 26.12.2007 года обыкновенные акции ОАО «Энел ОГК-5» были включены в котировальный список «А1» ФБ РТС.

В январе 2008 года ценные бумаги ОАО «Энел ОГК-5» (обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Энел ОГК-5» (государственный регистрационный номер - 1-01-50077-А, код OGKE) включены в котировальный список «А1» фондовой биржи «ММВБ». В марте 2008 года обыкновенные акции были исключены из индекса MSCI. 12.05.2009 года обыкновенные акции ОАО «Энел ОГК-5» были переведены в котировальный список «А2» ФБ РТС. Код акций OGKE.

В декабре 2011 года в связи с прекращением деятельности ОАО «РТС» в результате его реорганизации путем присоединения к ЗАО ММВБ, акции ОАО «Энел ОГК-5» были исключены из котировального списка «А» второго уровня фондовой биржи РТС.

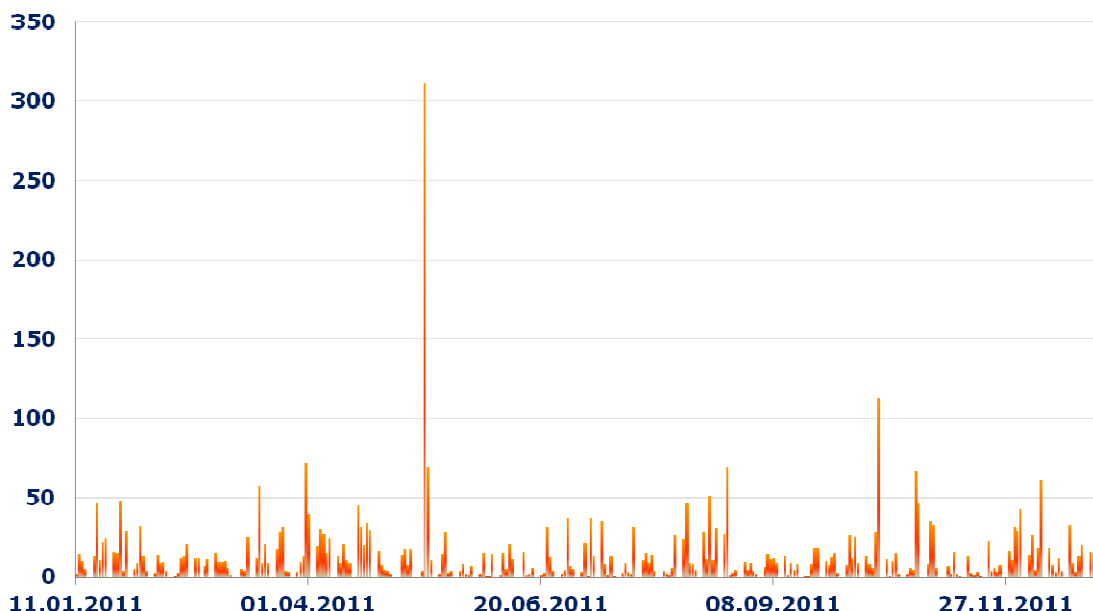
Динамика курса акций на ММВБ в течение 2011 года



По итогам 2011 года, индекс ММВБ потерял 18% от своего значения на начало года. Падение пришлось на период с августа по сентябрь 2011 года в связи с кризисом на мировых финансовых рынках.

Значение индекса «ММВБ электроэнергетика» снизилось на 40% относительно начала года. Более сильное падение по сравнению с индексом ММВБ объясняется отрицательным влиянием мер, направленных на сдерживание цены на электроэнергию для конечного потребителя. Акции ОАО «Энел ОГК-5» потеряли 36% по итогам года, при этом снижение котировок было менее существенным по сравнению с индексом «ММВБ электроэнергетика» и котировками акций других генерирующих компаний. Это было связано с весьма хорошими финансовыми показателями Компании, раскрытыми в течение года, а также отсутствием корпоративных рисков.

**Динамика объема торгов акциями ОАО «Энел ОГК-5» на ММВБ
в течение 2011 года (млн. руб.)**



5.2. Рыночная капитализация

По состоянию на 31 декабря 2009 года рыночная капитализация Общества составила **75 625 118 715 руб.** По состоянию на 31 декабря 2010 года рыночная капитализация Общества составила **99 642 637 708 руб.** По состоянию на 31 декабря 2011 года рыночная капитализация Общества составила **64 652 755 841 руб.**

Расчет рыночной капитализации эмитента произведен на основе данных ЗАО «ФБ ММВБ» представлен ниже.

Рыночная капитализация эмитента рассчитана как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции*

Расчетная дата	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2009 г.	На 31 декабря 2010 г. (30 декабря 2010 г.)	На 31 декабря 2011 г. (30 декабря 2011 г.)
Сделок за месяц	более 10	более 10	более 10	более 10
Кол-во акций, шт.	35 371 898 370	35 371 898 370	35 371 898 370	35 371 898 370
Номинальная стоимость, руб.	1	1	1	1
Рыночная цена*, руб.	1,045	2,138	2,817	1,8278

Капитализация, руб.	36 963 633 797	75 625 118 715	99 642 637 708	64 652 755 841
----------------------------	-----------------------	-----------------------	-----------------------	-----------------------

* — рыночная цена, рассчитываемая в соответствии с «Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24 декабря 2003 г. № 03-52/пс, на ЗАО «ФБ ММВБ».

5.3. Сведения об облигациях ОАО «Энел ОГК-5»

Облигации	Биржевые облигации процентные документарные на предъявителя неконвертируемые с обязательным централизованным хранением	
Серия	БО-15	БО-18
Идентификационный номер выпуска	4B02-15-50077-A	4B02-18-50077-A
Дата присвоения идентификационного номера	30.12.2009 г.	30.12.2009 г.
Количество ценных бумаг выпуска	4 000 000	5 000 000
Объем выпуска, руб.	4 000 000 000	5 000 000 000
Ставка купона	Ставка по купону для первого-четвертого купонных периодов составляет 7,5 % годовых.	Ставка по купону для первого-шестого купонных периодов составляет 7,1 % годовых.
Дата размещения	22.06.2010 г.	29.06.2011 г.
Срок обращения, лет	3	3
Купонный период, дни	182	182
Способ размещения	открытая подписка	открытая подписка

Депозитарием, осуществляющим обязательное централизованное хранение облигаций, является Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (универсальный правопреемник Закрытого акционерного общества "Национальный депозитарный центр"), лицензия 177-12042-000100 от 19.02.2009 г., выдана ФСФР России, без ограничения срока действия.

Динамика облигаций ОАО «Энел ОГК-5» за 2011 год

Цена / Доходность



Динамика за 2011 год

Инструмент	*	Первое закрытие	Максимум	Минимум	Последнее закрытие	Изм., %	Объём, млн. штук	Объём, R млн.	УТ М
БО-15	%	101,00	102,37	99,50	100,20	-0,79	8,798	8 886,79	7,18
БО-18	%	100,35	100,50	90,00	97,00	-3,34	3,8122	3 806,70	8,63

5.4. Обращение депозитарных расписок ОАО «Энел ОГК-5»

После получения разрешения ФСФР России на обращение за пределами РФ обыкновенных акций Общества в количестве не более 7 074 537 100 штук в августе 2007 года открыта программа по выпуску Глобальных депозитарных расписок (GDR) на обыкновенные акции ОАО «Энел ОГК-5». Программа GDR учреждена и поддерживается в соответствии с Положением «S» (Reg S). Соотношение GDR к обыкновенным акциям Общества составляет 1:50.

Целью открытия программы GDR Общества являлось повышение ликвидности ценных бумаг Общества, обеспечение роста акционерной стоимости Общества, а также обеспечение защиты прав и законных интересов владельцев ADR и GDR, выпущенных на акции ОАО РАО «ЕЭС России». Владельцы депозитарных акций ОАО РАО «ЕЭС России» получали права в отношении ценных бумаг Общества в ходе реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», осуществляемой путем выделения из ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «ОГК-5 Холдинг» с одновременным присоединением последнего к Обществу.

Наименование программы	Банк - депозитарий	Количество депозитарных расписок в обращении	% расписок в обращении от уставного капитала	Наименование иностранного организатора торговли
Спонсируемая*				
GDR (обыкновенные акции)	«Бэнк оф Нью-Йорк Мэллон» (The Bank of New York Mellon)	1 907 204 (соответствует 95 360 200 обыкновенных акций Общества)	0,27	внебиржевой рынок ценных бумаг

* Информация указана по состоянию на декабрь 2011 года.

6. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Наименование	Место нахождения	Вид деятельности	Доля участия в уставном капитале, %
ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	Ставропольский край, г. Невинномысск	оказание санаторных услуг и медицинской помощи	99,99
ООО «ОГК-5 Финанс»	г. Москва	инвестиционная и финансовая деятельность	100

* Информация указана об организациях, доля участия ОАО «Энел ОГК-5» в уставных капиталах которых составляет более 5%.

ОАО «Энел ОГК-5» также является членом ряда некоммерческих организаций, в том числе:

- Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики;
- Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики;
- Некоммерческое партнерство «Совет рынка»;
- Некоммерческое партнерство «Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики»;
- Некоммерческое партнерство «Международный центр Энергоэффективности, Энергобезопасности и Возобновляемых Источников Энергии» (НП «МЦЭЭ и ВИЭ»);
- Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»;
- Некоммерческое партнерство «Ассоциация Европейского Бизнеса».

7. ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «ЭНЕЛ ОГК-5» В ОТРАСЛИ

7.1. Конкуренция

Поскольку электростанции ОАО «Энел ОГК-5» совместно с другими электростанциями входят в единую энергосистему России с едиными электрическими связями, процессами генерации и потребления электрической энергии, то можно говорить, что конкурентами ОАО «Энел ОГК-5» являются все тепловые генерирующие компании, а также «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «РусГидро» – являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии. Однако, при более детальном анализе конкуренции, необходимо учитывать, что электростанции ОАО «Энел ОГК-5» осуществляют производственную деятельность на оптовом рынке электрической энергии (мощности) в Первой ценовой зоне, включающей в себя Европейскую часть РФ и Урала, а также удаленность конкретного поставщика энергии от центра нагрузок и судить о степени влияния каждого из конкурентов на ценовую ситуацию в регионе.

ГЭС и АЭС, по сравнению с тепловыми электростанциями, имеют наименьшие издержки при производстве электроэнергии. Также, ввиду особенностей эксплуатации их генерирующего оборудования (безопасность, природоохранные меры, использование природных ресурсов, а также режимы работы) данные типы станций более конкурентоспособны на рынках электроэнергии. В свою очередь ГЭС и АЭС несут большие, чем ТЭС, расходы по поддержанию генерирующих мощностей в готовности к несению нагрузок, что делает ТЭС более конкурентоспособными в рынке мощности.

Тепловые электростанции, использующие в качестве топлива газ и мазут, с точки зрения конкуренции находятся в равных условиях. Учитывая значительный рост цен на газ и мазут, а также прогнозную динамику роста цен до 2014-2015 года (прогноз МЭРТ РФ), темпами значительно превышающими темпы роста угля (прогноз МЭРТ РФ), угольные электростанции станут более конкурентоспособными. В сравнении с конкурентами преимуществом ОАО «Энел ОГК-5» является то, что топливный баланс имеет значительную долю угля (45-55%), соответственно ограничения в поставках газа и колебания цен мазута в меньшей степени окажут влияние на результаты деятельности ОАО «Энел ОГК-5», по сравнению с конкурентами.

Основные конкурентные преимущества Общества:

- лидирующее положение в сфере продаж электроэнергии;
- географическое положение электростанций;
- оптимальная структура топливного баланса;
- высокий уровень компетентности персонала.

Филиал	Расположение	Конкуренты
КГРЭС	ОЭС Центра (ЦФО РФ), ОЭС Северо-Запада	Костромская ГРЭС – 3600 МВт (ОАО «ОГК-3»)
		ТЭЦ-26 - 1840 МВт (филиал ОАО «ТГК-3» «Мосэнерго»)
		Смоленская АЭС – 4000 МВт («Концерн Росэнергоатом»)
		Калининская АЭС – 3000 МВт («Концерн Росэнергоатом»)
		Ленинградская АЭС – 4000 МВт («Концерн Росэнергоатом»)
		Киришская ГРЭС - 2097 МВт (ОАО «ОГК-2»)
		Загорская ГАЭС – 1200 МВт (ОАО «РусГидро»)
НГРЭС	ОЭС Юга	Ставропольская ГРЭС – 2400 МВт (ОАО «ОГК-2»)
		Новочеркасская ГРЭС – 2112 МВт (ОАО «ОГК-2»)
		Волгодонская АЭС – 2000 МВт («Концерн Росэнергоатом»)
		ГЭС ОЭС Юга (ОАО «РусГидро»)
РГРЭС и СУГРЭС	ОЭС Урала	Белоярская АЭС – 600 МВт («Концерн Росэнергоатом»)
		Верхнетагильская ГРЭС – 1497 МВт (ОАО «ОГК-1»)
		Ново-Свердловская ТЭЦ – 110 МВт (ОАО «ТГК-9»)
		Нижевартовская ГРЭС – 1600 МВт (ОАО «ОГК-1»)
		Пермская ГРЭС – 2400 МВт (ОАО «ОГК-1»)
		Сургутская ГРЭС-1 – 3280 МВт (ОАО «ОГК-2»)
		Сургутская ГРЭС-2 – 5600 МВт (ОАО «ОГК-4»)

Основными факторами, негативно влияющими на производство и, соответственно, реализацию электрической энергии являются:

- ограничения по топливу;
- сетевые ограничения и режимы ЕЭС.

Топливный фактор.

Основным видом используемого топлива на филиалах «Конаковская ГРЭС», «Невинномысская ГРЭС» и «Среднеуральская ГРЭС» является природный газ, а резервным - мазут. Причем структура на данных станциях такова: 97-98% составляет природный газ, 2-3% - мазут. В общий объем газа входит лимитированный объем природного газа, отпускаемого по тарифу, установленного ФСТ России (составляет от 70% до 100% в общей структуре газа) и коммерческий (составляет от 0% до 30%).

Основными факторами, влияющими на величину выработки электрической энергии, являются как наличие спроса на электроэнергию, так и наличие заключенных договоров с поставщиками газа – филиалами ОАО «Газпром» и независимыми поставщиками.

Использование мазута в больших количествах экономически нецелесообразно из-за высокой себестоимости производства электрической энергии, однако, его использование возможно при соответствующих ценах на оптовом рынке, возникающих при росте спроса на

электроэнергию. Стоимость мазута подвержена значительным колебаниям, зависящим от многих факторов (цены на нефть на внешнем рынке, спрос, сезонность).

По итогам 2011 года расходы Общества на различные виды энергетических ресурсов составили 65,20 % от себестоимости. Из них основные расходы приходятся на газ естественный (природный) и уголь – 42,21 %* и 22,38 %* соответственно, затраты на мазут составили 0,49 %*.

На объемы производства и реализации электрической энергии электростанций Общества оказывают влияние складывающиеся режимы работы в ЕЭС, а именно:

- ремонты сетевого оборудования электрических подстанций и отходящих воздушных линий электропередачи;
- ремонты, пуски, остановки и режимы работы генерирующего оборудования электростанций.

Конаковская ГРЭС

Учитывая последние тенденции на спрос электрической энергии в ОЭС Центра, влияние генерирующих мощностей компаний – конкурентов на режим работы Конаковской ГРЭС значительно в отопительный период времени и связано с вводом в работу теплогенерирующих компаний (ТГК).

Основными воздушными линиями (ВЛ) и подстанциями (ПС), ремонт оборудования которых оказывает влияние на режим работы Конаковской ГРЭС, являются: ВЛ Калининская АЭС – Опытная, ВЛ Калининская АЭС – Владимир, ВЛ Конаковская ГРЭС – Череповец, ВЛ Калининская АЭС – Белозёрская, ВЛ Очаково – ТЭЦ 26, ВЛ ТЭЦ 26 - Пахра и ПС Белозёрская, ПС Опытная, ПС Владимир.

Невинномысская ГРЭС

Невинномысская ГРЭС находится в сложном энергоузле ОЭС Юга. В целях обеспечения надежности работы данного узла ОДУ Юга планирует повышенную загрузку генерирующих мощностей Невинномысской ГРЭС, за исключением:

- работы электрической сети в ремонтных схемах, когда ограничение нагрузки электростанции необходимо;
- паводкового периода, когда ограничение нагрузки электростанции вызвано повышенной выдачей мощности от ГЭС ОЭС Юга, «запирающей» Невинномысскую ГРЭС по режимам электрической сети.

Преимуществом Невинномысской ГРЭС является ее положение в электрической сети Юга, что обеспечивает загрузку и высокий коэффициент использования установленной мощности.

Рефтинская ГРЭС и Среднеуральская ГРЭС

Загрузка мощностей Рефтинской ГРЭС обусловлена общей энергоемкостью Уральского региона в электроэнергии и низкой себестоимостью производства электрической энергии и, как следствие, высокой конкурентоспособностью. Загрузка мощностей Среднеуральской ГРЭС, при низкой себестоимости производства, обусловлена не только потребностью ОЭС Урала в электрической энергии, но и потребностью в тепловой энергии потребителей городов: Екатеринбург, В.Пышма, Среднеуральск.

Изменение долей выработки электростанций ОАО «Энел ОГК-5» в 2010 и 2011 г.

* С учетом косвенных затрат

Наименование электростанции	2010	2011	Изменение
Доля КГРЭС в ОЭС Центра	3,9%	3,9%	0,0%
Доля НГРЭС в ОЭС Юга	7,6%	7,8%	0,2%
Доля РГРЭС и СуГРЭС в ОЭС Урала	12,1%	11,3%	-0,8%
Доля ОАО «Энел ОГК-5» в I ЦЗ*	5,8%	5,6%	-0,2%

I ЦЗ* - Первая ценовая зона оптового рынка электроэнергии, включающая в себя Европейскую части России и Урала.

Уменьшение доли выработки ОАО «Энел ОГК-5» в Первой ценовой зоне ОРЭ связано с уменьшением объемов выработки Рефтинской ГРЭС.

7.2. Основные производственные показатели

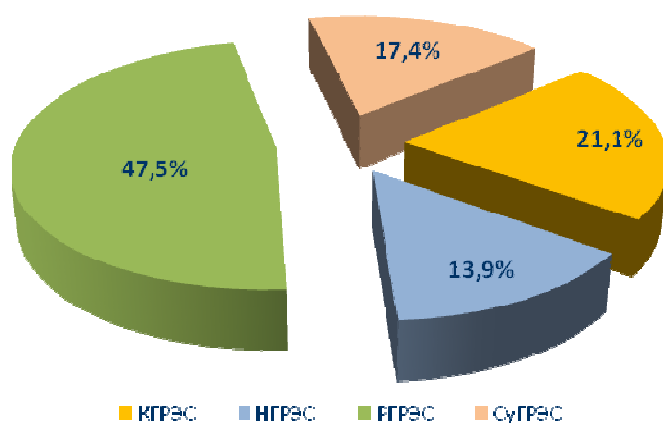
В 2011 году филиалами ОАО «Энел ОГК-5» выработано всего 44 490 тыс.МВт.ч. электроэнергии, что на 1,4 % меньше, чем в 2010 году. Выработка Конаковской ГРЭС, Невинномысской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС увеличилась на 2,3 %; 7,7 % и 9,5% соответственно, а Рефтинской ГРЭС снизилась на 8,5%.

За 2011 год объем электроэнергии, использованной Обществом на собственные нужды, составил 1 998,89 тыс. кВтч., стоимостью 0,004 % себестоимости.

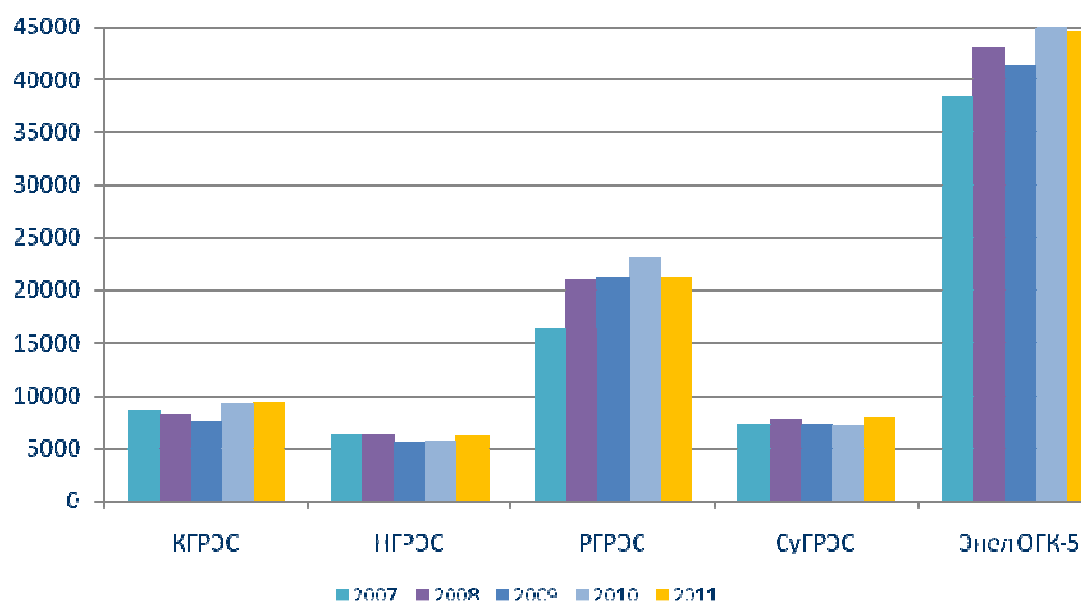
Выработка электроэнергии электростанциями Общества в 2007-2011 гг.

Наименование электростанции	Ед. изм.	2007	2008	2009	2010	2011
Конаковская ГРЭС	тысяч МВт*ч	8 505	8 120	7 469	9 195	9 408
Невинномысская ГРЭС	тысяч МВт*ч	6 236	6 225	5 515	5 739	6 180
Рефтинская ГРЭС	тысяч МВт*ч	16 363	20 966	21 171	23 100	21 144
Среднеуральская ГРЭС	тысяч МВт*ч	7 276	7 694	7 210	7 084	7 758
ОАО «Энел ОГК-5»	тысяч МВт*ч	38 379	43 005	41 365	45 118	44 490

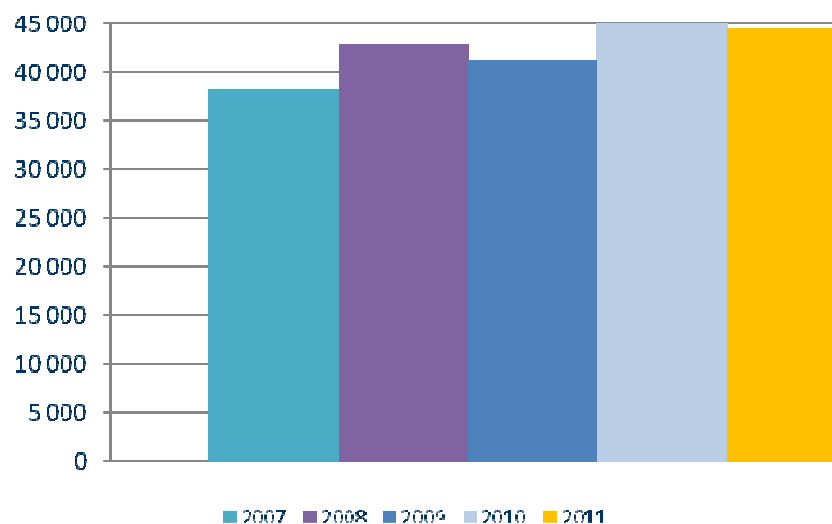
**Структура выработки электроэнергии
филиалов Энел ОГК-5 в 2011 году**



Динамика выработки электроэнергии, тыс.МВт*ч

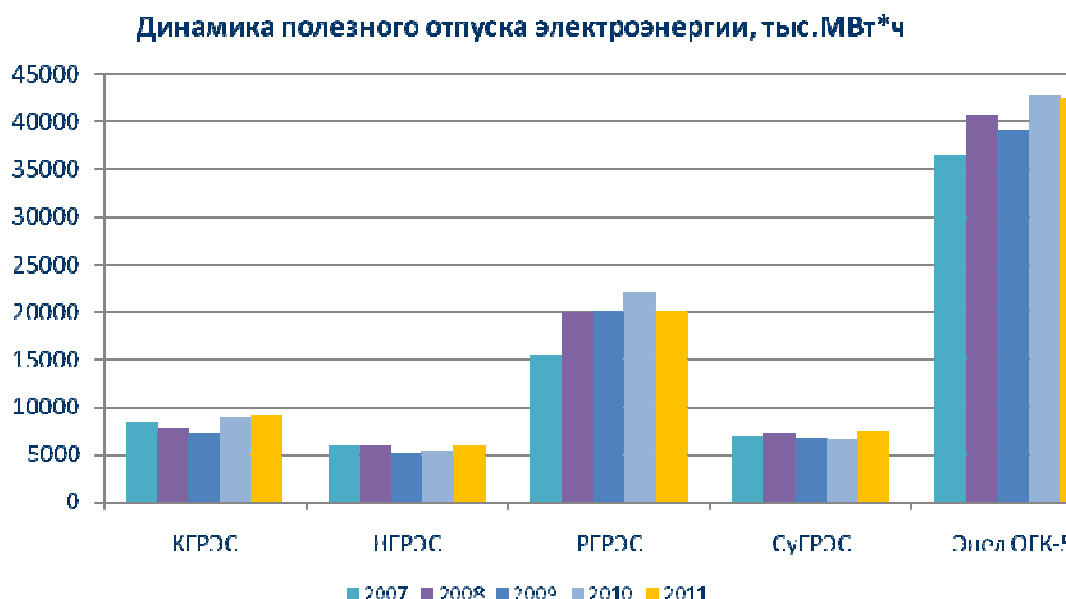


Динамика выработки электроэнергии Энел ОГК-5, тыс.МВт*ч



Полезный отпуск электроэнергии электростанциями Общества в 2007-2011 гг.

Наименование электростанции	Ед. изм.	2007	2008	2009	2010	2011
Конаковская ГРЭС	тысяч МВт*ч	8 200	7 770	7 157	8 836	9 049
Невинномысская ГРЭС	тысяч МВт*ч	5 905	5 841	5 169	5 385	5 897
Рефтинская ГРЭС	тысяч МВт*ч	15 543	19 905	20 046	21 991	20 119
Среднеуральская ГРЭС	тысяч МВт*ч	6 865	7 213	6 740	6 618	7 368
ОАО «Энел ОГК-5»	тысяч МВт*ч	36 514	40 729	39 112	42 829	42 432



7.3. Продажи

Продажи э/э и мощности

Продажи электроэнергии Обществом в 2009-2011 гг.

Продажи	Ед. изм.	2009	2010	2011
Регулируемые	ГВтч	25 466	15 269	7 482
Свободные	ГВтч	17 471	30 759	40 380
Всего	ГВтч	42 938	46 028	47 862

Продажи мощности Обществом в 2009-2011 гг..*

Продажи	Ед. изм.	2009	2010	2011
Регулируемые	ГВтч	68 146	46 414	27 793
Свободные	ГВтч	34 884	58 061	68 797
ДПМ				2215
		103	104	
Всего	ГВтч	030	475	98 805

* - снижение величины продаваемой мощности Обществом объясняется изменением правил рынка (с 2011 г. оплачивается объем располагаемой мощности, а не установленной, как это было в 2009-2010 гг.).

Тепловая энергия

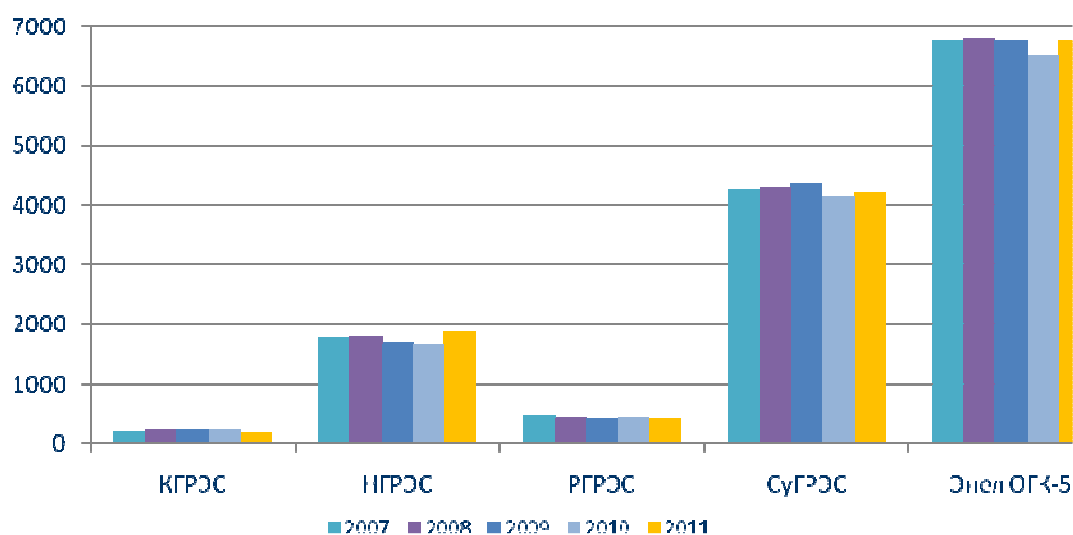
В 2011 году филиалами ОАО «Энел ОГК-5» отпущено 6 776 тыс. Гкал. теплоэнергии, что на 3,9 % больше, чем в 2010 году. Выработка теплоэнергии на Невинномысской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС увеличилась на 11,9 % и 2,2 % соответственно, а на Конаковской

ГРЭС и Рефтинской ГРЭС снизилась на 11,5 % и 1,6 % соответственно.

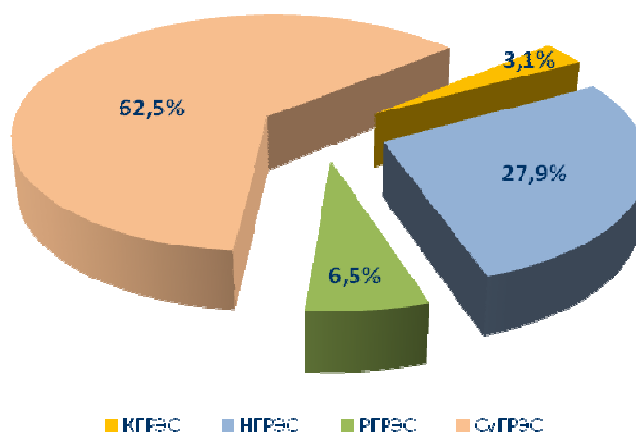
Полезный отпуск теплоэнергии электростанциями Общества в 2007-2011 г.

Наименование электростанции	Ед. изм.	2007	2008	2009	2010	2011
Конаковская ГРЭС	тыс.Гкал	229	240	250	241	213
Невинномысская ГРЭС	тыс.Гкал	1 781	1 801	1 706	1 688	1 888
Рефтинская ГРЭС	тыс.Гкал	481	462	434	448	440
Среднеуральская ГРЭС	тыс.Гкал	4 278	4 316	4 376	4 144	4 234
ОАО «Энел ОГК-5»	тыс.Гкал	6 769	6 819	6 767	6 521	6 776

Динамика полезного отпуска теплоэнергии, тыс.ГКал



**Структура отпуска тепловой энергии
филиалов Энел ОГК-5 в 2011 году**



Свою производственную деятельность Компания осуществляет на оптовом рынке электрической энергии (мощности) в Первой ценовой зоне, включающую в себя Европейскую часть России и Урал.

Основными игроками на ОРЭ являются следующие субъекты:

- оптовые генерирующие и территориальные генерирующие компании, образованные в результате реформирования электроэнергетики – ОГК, ОАО «РусГидро»;
- Концерн Росэнергоатом;
- Энергосбытовые компании – гарантирующие поставщики, крупные энергосбытовые компании, образованные в результате реформирования электроэнергетики и независимые поставщики.

Основные рынки, на которых Общество осуществляет свою деятельность.

ОАО «Энел ОГК-5» осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии в следующих сегментах оптового рынка:

Регулируемые договоры (РД).

С 2011 года регулируемые договоры (РД) заключаются только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению, приравненным к населению группам потребителей, а также гарантирующим поставщикам, контролируемым МРСК Северного Кавказа, на территории которых, устанавливаются особые условия функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности (вплоть до 2015 года). Цены (тарифы) на поставку электрической энергии и мощности по регулируемым договорам рассчитываются по определяемым федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов формулам индексации цен (ФСТ РФ). Объемы поставки электроэнергии и мощности по РД устанавливаются в рамках формируемого Федеральной службой по тарифам сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии таким образом, чтобы для включенного в сводный баланс производителя электроэнергии и мощности поставки по РД не превышали

35% от планового объема поставки электрической энергии (мощности) на оптовый рынок, определенного в балансовом решении на соответствующий период регулирования.

Рынок на сутки вперед (РСВ).

В «рынке на сутки вперед» торгуются объемы электрической энергии, вырабатываемые свыше объема РД по свободным (маржинальным) ценам, полученным в результате конкурентного отбора ценовых заявок участников оптового рынка на покупку/продажу электрической энергии. Торги в РСВ организует и проводит ОАО «АТС» (Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы»).

Балансирующий рынок (БР).

На балансирующем рынке осуществляется торговля отклонениями фактического графика производства от планового по ценам, сформированным на основе конкурентного отбора по маржинальному принципу заявок участников БР (поставщики и потребители с регулируемой нагрузкой).

Мощность.

С 2011 года по регулируемым договорам поставляется мощность только в объемах, необходимых для поставки населению и приравненным категориям потребителей.

Торговля либерализованной, «свободной мощностью» осуществляется через механизмы конкурентного отбора мощностью, заключением свободных договоров (напрямую с покупателем) или биржу электрической энергии и мощности.

Продажа мощности по свободным договорам может осуществляться через биржевые торги на товарных биржах и внебиржевые торги, напрямую с контрагентом по договорной цене.

Продажа мощности вновь построенных ПГУ производится через механизм Договора поставки мощности (ДПМ) и обеспечивает возврат вложенных инвестиций в строительство в течение 10 лет.

Расчет стоимости поставленной мощности производится с учетом «качества мощности». Данный рыночный механизм, позволяет стимулировать поставщиков к обеспечению готовности генерирующего оборудования.

С 2011 года долгосрочные конкурентные отборы мощности проводятся ежегодно.

До 1 октября 2011 г. проводился конкурентный отбор мощности на 2012 год, в 3 квартале 2012 г. проводится конкурентный отбор мощности на 2013 год.

В зонах свободного перетока (ЗСП), определенных ФАС как зоны с ограниченной конкуренцией, при проведении конкурентного отбора устанавливаются предельные уровни цен на мощность.

Реализация тепловой энергии.

Реализация тепловой энергии происходит на региональном рынке по месту нахождения электрической станции по тарифам, утвержденным соответствующими региональными энергетическими комиссиями РФ.

Суммарная установленная тепловая мощность Общества составляет 2 412 Гкал/ч.

Реализация тепловой энергии:

- филиал «Конаковская ГРЭС» (Тверская область, г. Конаково);
- филиал «Невинномысская ГРЭС» (Ставропольский край, г. Невинномысск);

- филиал «Рефтинская ГРЭС» (Свердловская область, пос. Рефтинский);
- филиал «Среднеуральская ГРЭС» (Свердловская область, г. Екатеринбург, Верхняя Пышма, Среднеуральск).

7.4. Органы регулирования в электроэнергетической области

1. Правительство РФ, Минэкономразвития РФ, Министерство промышленности и торговли, Министерство энергетики РФ осуществляют нормативно – правовое регулирование электроэнергетической отрасли в соответствии с федеральными законами РФ об электроэнергетике, определяют основные направления развития электроэнергетической отрасли РФ, осуществляют функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса.
2. Федеральная антимонопольная служба (ФАС РФ) осуществляет государственное антимонопольное регулирование и контроль, в том числе установление единых на территории Российской Федерации правил доступа к электрическим сетям и услугам по передаче электрической энергии.
3. Федеральная служба по тарифам Российской Федерации (ФСТ РФ) является органом, регулирующим деятельность субъектов электроэнергетики на оптовом и розничном рынках электроэнергии в части утверждения тарифов и объемов покупки/продажи электроэнергии и мощности с учетом не превышения предельного уровня роста тарифов для конечных потребителей, установленного Правительством РФ на предстоящий период регулирования.
4. ОАО «ФСК ЕЭС» - организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - оказывает на возмездной договорной основе услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети субъектам ОРЭ, а также иным лицам, имеющим на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к единой национальной (общероссийской) электрической сети.
5. ОАО «СО ЕЭС» - организация, являющаяся субъектом оперативно-диспетчерского управления и осуществляющая комплекс мер по централизованному управлению технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей в пределах Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем
6. ОАО «АТС» - инфраструктурная организация ОРЭ, основными задачами которой являются: организация оптовой торговли электрической энергией, проведение сверки и зачетов взаимных встречных обязательств участников торговли; организация системы гарантий и расчетов на оптовом рынке, контроль выполнения правил рынка.
7. НП «Совет рынка» - инфраструктурная организация ОРЭ, основными задачами которой являются: обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры ОРЭ, обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков, конкуренции на оптовом и розничных рынках, соблюдения баланса интересов

производителей и покупателей электрической энергии и мощности, удовлетворения общественных потребностей в надежном и устойчивом снабжении электрической энергией.

8. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ И ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

ОАО «Энел ОГК-5» стремится к укреплению своих рыночных позиций, обеспечению необходимых норм возврата на инвестированный капитал для своих акционеров и постоянному повышению эффективности деятельности, при этом реализуя ответственную социальную и экологическую политику.

Реализация среднесрочной стратегии Общества может быть подразделена на следующих три приоритетных направления:

1. Повышение эффективности ремонтной и коммерческой деятельности:

- Оптимизация графика ремонтов, снижение их длительности и повышение эффективности ремонтных процессов
- Снижение удельного расхода топлива на выработку электроэнергии
- Повышение компетенций в области эффективного управления продажами электроэнергии
- Оптимизация топливных затрат и топливной логистики.

2. Реализация инвестиционной программы Общества:

- Модернизация и повышение эффективности существующих блоков
- Инвестиции в экологию и безопасность
- Строгая финансовая дисциплина при принятии инвестиционных решений.

3. Оптимизация прочих постоянных затрат Общества:

- Оптимизация ключевых закупочных процедур
- Реструктуризация персонала Общества
- Строгий контроль за постоянными расходами. Обмен лучшими практиками.
- Реализация проекта Zenith.

9. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОМПАНИИ

Общество придерживается превентивного подхода к управлению рисками путем непрерывного выявления угроз и принятия мер по их предотвращению. Общество понимает риски, которым оно подвержено в процессе осуществления своей деятельности и достижения стратегических, оперативных, финансовых и других целей. Большое внимание уделяется вопросам управления рисками и непрерывному совершенствованию корпоративной системы управления рисками.

В 2011 году структура и подходы к управлению рисками на уровне Группы компаний ENEL, в которую входит ОАО «Энел ОГК-5», продвинулись в своем дальнейшем развитии в контексте позиционирования риск-менеджмента как одного из наиболее приоритетных направлений совершенствования корпоративного управления. Общество планомерно выстраивает интегрированную модель управления рисками, чтобы консолидировать деятельность функциональных подразделений по управлению ключевыми рисками, а также встраивает систему управления рисками в корпоративную культуру.

Целевая модель корпоративной системы управления рисками ОАО «Энел ОГК-5», выстраивается как набор функциональных элементов и организационных механизмов их взаимодействия для разработки, внедрения, мониторинга, анализа и постоянного улучшения практики управления рисками Общества.

В качестве одного из функциональных элементов действует самостоятельное структурное подразделение под руководством Директора по управлению рисками в прямом подчинении Генеральному директору, а координация деятельности осуществляется коллегиальным органом – Комитетом по управлению рисками.

В отчетном году проведен ежегодный комплексный интегрированный анализ ключевых рисков Общества, на основе которого совершенствуется обеспечение непрерывности деятельности и повышается надежность работы оборудования, осуществляется детальный анализ экологической группы рисков. Параллельно совершенствуются методы управления товарными и кредитными рисками, стратегия управления финансовыми рисками. Для целей усиления мониторинга и контроля уровня рисков в 2011 году внедрена система лимитов для управления товарными рисками, а также в завершающей стадии находится проект внедрения лимитов для управления финансовыми рисками. Следует отметить, что в 2011 году Общество применило методы хеджирования товарных и финансовых рисков.

Ключевыми рисками, связанными с деятельностью Общества, являются отраслевые риски. Электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени – климатическими и погодными условиями в России.

Реформа электроэнергетики даже в своей завершающей стадии сопряжена с рядом рисков, способных оказать существенное влияние, как на бизнес, так и на финансовые показатели Общества. Несмотря на окончание процесса либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности, параметры функционирования рынка не являются окончательными и подлежат периодическому пересмотру. Помимо этого, по причине высокой социальной значимости уровня цен на электроэнергию для конечного потребителя, существует постоянный риск государственного вмешательства в процесс ценообразования на оптовом рынке.

Одним из главных рисков для Общества на данный момент является *риск снижения доходов в Компании из-за принятия государственными органами мер, направленных на сдерживание темпов роста цен на электроэнергию для конечных потребителей.*

Описание риска: С начала 2011 года в большинстве регионов Российской Федерации рост конечного тарифа для потребителя серьезно превысил уровень в 15%, что произошло по большей части из-за взвинчивания сетевой составляющей и сбытовой составляющей тарифа. В связи с ростом недовольства населения, а также осознавая необходимость смягчения давления в преддверии выборов президента России в 2012 г. государство принимает ряд мер по сдерживанию роста цен на электроэнергию и мощность:

- снижение тарифа на мощность для объектов генерации, работающей в вынужденном режиме (в т.ч. тарифа на блок ТГ-1 Невинномысской ГРЭС мощностью 30 МВт);
- снижение показателя WACC в формуле расчета тарифов на новую мощность с 14% до 13%;
- снижение регулируемых тарифов на мощность для ряда генерирующих объектов в случае, если данные тарифы превышают цену конкурентного отбора мощности (КОМ) для данного региона;
- увеличение доли регулируемых продаж электроэнергии и мощности населению сверх 15-17 % посредством приравнивания отдельных групп потребителей к категории населения;
- повторная отмена индексации цен на «свободную» мощность для КОМ на 2012 год, фактическое снижение тарифа КОМ в 2012 году для зон свободного перетока (ЗСП) Центра и ЗСП Урала относительно 2011 года;
- «заморозка» регулируемых тарифов на электроэнергию и мощность в 2012 году;
- объявленная Правительством «заморозка» цен на рынке на сутки вперед в январе-феврале 2012 года.

Регулируемые тарифы на электроэнергию исторически повышались на уровень, сопоставимый с уровнем роста регулируемого тарифа на газ; при этом, в связи с особенностями топливного баланса генерирующих мощностей в европейской части России, темпы роста тарифа на газ являются также определяющими для динамики свободных цен на электроэнергию. Примерно половина продаваемой Обществом электроэнергии вырабатывается на угле, стоимость которого, согласно целям и ожиданиям Общества, должна расти в рамках показателя инфляции. Следовательно, снижение темпов роста тарифа на газ ниже ожидаемых ранее может привести к снижению темпов роста маржинальной прибыли Общества от продаж электроэнергии, вырабатываемой на угле, относительно ранее заложенных темпов.

Во второй половине сентября Правительство РФ утвердило следующие темпы роста тарифов естественных монополий на 2012-2014 гг.:

2012 г.: рост тарифа на газ на 15% (с 1 июля), рост конечного тарифа на электроэнергию на 7-8%, при этом конечный тариф на электроэнергию для населения вырастет с 1 июля 2012 года на 6%, что подразумевает 3%-ный рост тарифа в среднем по году.

2013 г.: рост тарифа на газ на 15% (с 1 июля), рост конечного тарифа на электроэнергию на 9-11%

2014 г.: рост тарифа на газ на 15% (с 1 июля), рост конечного тарифа на электроэнергию на 9-11%

При этом прогнозируется, что внутренние цены на лимитный газ останутся на существенно более низком уровне, чем цены поставок в Европу в 2014 году. Это подразумевает очередной перенос либерализации цен на газ на период 2015-2018 гг.

Дополнительным негативным фактором для генерирующих компаний являются намерения Правительства не индексировать регулируемые тарифы на электроэнергию и

мощность генерирующих компаний (для поставок населению) в 2012 году относительно 2011 года в рамках сдерживания конечного тарифа для населения в пределах вышеупомянутых 3% в среднем по году. Данный фактор приведет к снижению рентабельности регулируемых продаж электроэнергии и мощности.

Предпринимаемые Обществом действия: в связи с ограниченными возможностями по влиянию на «системные» решения государственных органов, и объективным отсутствием возможности компенсации фактически понесенных или ожидаемых в краткосрочной перспективе потерь, связанных с действиями государственных органов, Общество постоянно оценивает влияние принимаемых мер в среднесрочной и долгосрочной перспективе, а также рассматривает вероятность принятия дальнейших мер исходя из текущей политической и экономической ситуации в государстве. В случае, если в средне- и долгосрочной перспективе предпринимаемые/ожидаемые меры, по оценке Общества, приведут к существенному снижению ожидаемых доходов относительно текущих прогнозов, Общество проведет оценку и пересмотр стратегии развития с целью сохранения приемлемых норм возврата на инвестиции контролирующего акционера в акционерный капитал, а также инвестиций в основные средства Общества.

Другими ключевыми отраслевыми рисками являются: *риск отсутствия механизмов гарантированного возврата инвестиций в модернизированную мощность, риск получения заниженного тарифа на новую мощность, а также риск недостаточной окупаемости постоянных затрат Общества через тарифы на существующую мощность из-за введения ограничения на цены на мощность для существующих мощностей.*

Описание рисков: Общество реализует масштабную инвестиционную программу, более 50 % средств в которой планируется потратить на модернизацию и обновление существующих мощностей. Утвержденные Правительством РФ в феврале-апреле 2010 года параметры долгосрочного рынка мощности предусматривают установление цен на новую (вводимую) мощность в соответствии с определенной формулой. Инвестиционная составляющая цены на новую мощность является стандартной для всех новых блоков определенного типа и может быть ниже фактически понесенных капитальных затрат на строительство того или иного объекта. Для модернизируемых объектов на данный момент не предусмотрено четких правил включения капитальных затрат в тарифы.

Предпринимаемые Обществом действия:

Общество старается добиться включения капитальных затрат на модернизацию существующих блоков в тарифы на мощность. Положительным моментом в данном направлении является тот факт, что в последнее время государство начало на официальном уровне отмечать необходимость создания механизма оплаты инвестиций в модернизацию.

Также, по оценке Общества, существенными по-прежнему являются *риски, связанные с производственной деятельностью.* Одним из основных производственных рисков Общества считает зависимость от поставок энергоресурсов. Три из четырех ГРЭС ОАО «Энел ОГК-5» работают на природном газе. В условиях, когда цены на газ на мировых рынках в разы превышают внутренние цены, экспорт газа является приоритетной стратегией страны, тогда как на внутреннем рынке существует проблема дефицита газа, связанная с доступом поставщиков газа к единой газотранспортной системе и ограничениями пропускной способности.

Описание риска: Зависимость ОАО «Энел ОГК-5» от монопольного поставщика газа создает риск использования монополистом своего уникального положения для поднятия цен и ограничения поставок энергоресурсов.

Предпринимаемые Обществом действия: Общество уделяет большое внимание поставкам топлива и обеспечению топливной безопасности и принимает меры по предотвращению таких рисков путем повышения операционной эффективности за счет реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива на всех электростанциях, заключению долгосрочных договоров с независимыми поставщиками и увеличению их доли в общем объеме поставок газа. Общество ожидает получение дополнительных конкурентных преимуществ от вертикально интегрированной структуры Группы ENEL для организации прямых поставок газа с предприятий, входящих в состав Группы. Также ведется целенаправленная работа по совершенствованию планирования закупок топлива, в том числе определение оптимального времени закупки.

Также, по оценке Общества, существенным фактором риска по-прежнему является **значительная степень износа основных фондов.**

Описание риска: Основная часть генерирующих мощностей имеет значительную степень износа. Дорогостоящий ремонт оборудования и вынужденный простой в выработке энергии может привести к существенным убыткам.

Предпринимаемые Обществом действия: В целях снижения риска, в Обществе выполняется инвестиционная программа, предусматривающая строительство новых мощностей и программа ремонтов. Также большое внимание уделяется программам реконструкции действующих генерирующих объектов и технического перевооружения основных фондов, реализация которых должна существенным образом повысить надежность генерирующего оборудования.

Кроме того, Общество передает часть риска третьим лицам путем закупки коммерческого страхования имущества, машин и оборудования от поломок и гражданской ответственности третьих лиц. В целях обеспечения непрерывности производственных процессов Общество пополняет запасы топлива, запчастей, материалов. Проводятся мероприятия по повышению надежности энергосистемы, а также начиная с 2009 г. Общество использует страхование от перерывов производственной деятельности для самой крупной электростанции ОАО «Энел ОГК-5» - Рефтинской ГРЭС.

В связи с текущей экономической ситуацией, вызванной глобальным финансовым кризисом, Общество подвержено воздействию экономических рисков. Финансовый кризис оказал неблагоприятное воздействие на потребительский спрос, что может существенным образом повлиять на динамику цен на электроэнергию и мощность и привести к снижению доходов, а также на рынки капитала, что может увеличить расходы Общества на обслуживание долга.

В текущей деятельности ОАО «Энел ОГК-5» существуют и другие значимые риски, в том числе:

- риски, ассоциированные с реализацией стратегии Общества;
- финансовые риски, связанные с управлением, оптимизацией и контролем над финансовыми ресурсами и денежными потоками;
- правовые риски, связанные с соблюдением законодательства и требований регулирующих органов, а также с ответственностью по долгам Общества;
- экологические;
- риски терроризма;
- и другие риски, которые могут повлиять на деятельность Общества.

В Обществе могут существовать и другие риски, которые на сегодняшний день не известны Обществу или являются незначительными по оценке экспертов и менеджмента

Общества, но потенциально могут оказать негативное влияние на финансовые результаты Общества в будущем. Общество стремится выявлять потенциальные угрозы для своей деятельности и принимать адекватные действия по управлению рисками на самых ранних стадиях.

10. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И ЗАКУПКИ

Инвестиционная деятельность

В рамках инвестиционной программы на 2012-2016 гг., утвержденной Советом директоров ОАО «Энел ОГК-5», Общество планирует потратить 47,5 миллиарда рублей на инвестиции, из которых:

- около 45 % будет потрачено на реализацию проектов по модернизации оборудования на Рефтинской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС;
- около 25 % будет потрачено на экологические инвестиции, в первую очередь на завершающую стадию проекта строительства системы сухого золошлакоудаления, а также замену электрофильтров на рукавные фильтры на Рефтинской ГРЭС;
- около 30 % будет направлено на повышение надежности и эффективности существующих мощностей.

Основные инвестиционные проекты ОАО «Энел ОГК-5»

Реконструкция блоков 300 МВт на Рефтинской ГРЭС

Общество реализует долгосрочную программу реконструкции блоков установленной мощностью 300 МВт (блоки №№1-6) на своей угольной станции, Рефтинской ГРЭС. Первый проект в рамках программы, реконструкция блока №5, находится в стадии реализации и должен быть завершён в середине 2012 года. После завершения данного проекта в ремонт будет выведен блок №4, модернизация которого завершится в 2015 году. В рамках пятилетнего бизнес-плана также предусмотрены инвестиции в начальную стадию реконструкции третьего блока, блока №2, работы по которому планируется завершить после 2016 года.

Проекты предусматривают замену всего основного и большей части вспомогательного оборудования, и продление срока службы каждого блока на 30-40 лет при затратах около 400-450 евро на 1 кВт установленной мощности, что в разы ниже затрат на строительство новых угольных блоков. Реконструкция позволит увеличить мощность каждого блока с 300 МВт до 325 МВт, повысить надежность и готовность оборудования, при этом удельный расход топлива на производство электроэнергии сократится на 7-10 %. В дополнение к этому, проект реконструкции приведет к значительному снижению неблагоприятного воздействия на окружающую среду: в частности, выбросы оксидов азота в атмосферу после реконструкции снизятся на 30 %, а благодаря замене электрофильтров на рукавные удельные выбросы золы углей снизятся на 98 %.

Модернизация оборудования на Среднеуральской ГРЭС

В новом Бизнес-плане Общества предусмотрен проект замены устаревшего теплофикационного оборудования на Среднеуральской ГРЭС. Рассматривается ряд вариантов по замене оборудования, основная деятельность по проекту планируется на 2013-2015 гг. Модернизация оборудования позволит значительно снизить удельный расход топлива, прирастить установленную мощность станции на 50-60 МВт и повысить КИУМ станции, что укрепит конкурентные преимущества Среднеуральской ГРЭС в ОЭС Урала.

Экологические инвестиции

Экологические инвестиции являются важной частью инвестиционной программы Общества: в ближайшие пять лет на данные цели планируется выделить более 10 млрд. руб. Большая часть инвестиций направлена на снижение неблагоприятного воздействия на окружающую среду крупнейшей электростанции ОАО «Энел ОГК-5», Рефтинской ГРЭС. В июле 2011 года ОАО «Энел ОГК-5» и Правительство Свердловской области заключили Соглашение о сотрудничестве в области охраны окружающей среды. Соглашение о сотрудничестве предусматривает взаимодействие в области охраны окружающей среды и реализацию среднесрочных и долгосрочных экологических программ на Рефтинской ГРЭС, производственном филиале ОАО «Энел ОГК-5». Реализация программы позволит сократить выбросы ГРЭС в атмосферу на 33,1% к 2020 году в сравнении с показателями 2010 года. Крупнейшими проектами в рамках программы являются строительство системы сухого золошлакоудаления и замена электрофильтров на Рефтинской ГРЭС.

Строительство системы сухого золошлакоудаления на Рефтинской ГРЭС

В 2012 году ОАО «Энел ОГК-5» приступит к завершающей стадии реализации первого в России проекта по строительству системы сухого золошлакоудаления на своей угольной станции, Рефтинской ГРЭС. Проект подразумевает переход на систему сухого золошлакоудаления с морально устаревшей системы гидравлического золошлакоудаления. Стоимость проекта – более 250 млн. евро без НДС, начало поэтапного ввода в эксплуатацию системы намечено на середину 2012 года.

Помимо значительного снижения неблагоприятного воздействия на окружающую среду, проект позволит реализовывать сухую золу строительным компаниям. В июле 2010 года Правительство Свердловской области и ОАО «Энел ОГК-5» подписали соглашение о сотрудничестве, направленное на ускорение экономического развития в регионе благодаря общим усилиям по реализации проекта использования сопутствующего продукта угольной генерации. В соответствии с подписанным соглашением ОАО «Энел ОГК-5» берет на себя обязательства по проведению анализа экономической целесообразности нового инновационного использования золы уноса, а также передать результаты данного анализа местным исследовательским институтам региона. В свою очередь Правительство Свердловской области выражает готовность оказать меры государственной поддержки участникам инвестиционной деятельности, желающим использовать золу уноса в собственных технологических процессах в соответствии с законодательством Российской Федерации и Свердловской области.

Замена электрофильтров на Рефтинской ГРЭС

Помимо замены электрофильтров на рукавные на блоках 300 МВт Рефтинской ГРЭС в ходе их модернизации, в 2012-16 гг. ОАО «Энел ОГК-5» произведет замену электрофильтров на рукавные фильтры на четырех энергоблоках 500 МВт. Стоимость каждого проекта – около 30 млн. евро. В результате, эффективность очистки дымовых газов по золе в составит более 99,9%, и выходная запыленность воздуха на блоках снизится до 50 мг/нм³.

Структура капиталовложений по направлениям в 2011 году, тыс. руб.*

Наименование	Профильные объекты: Техперевозы и реконструкция	Оборудование, не входящее в сметы строений	ПИР для строительства в будущих лет	Новое строительство	Прочие финансовые вложения	Всего
Невинномысская ГРЭС	400 360	5 525	14 597	2 559 746	0	2 980 228
Конаковская ГРЭС	442 462	1 935	0	0	0	444 397
Среднеуральская ГРЭС	736 913	4 706	5 040	4 353 565	0	5 100 224
Рефтинская ГРЭС	3 778 541	29 502	1 950	4 291 490		8 101 483
Центральный офис	0	75 312	0	0	0	75 312
Всего по ОАО «Энел ОГК-5»	5 358 276	116 980	21 587	11 204 801	0	16 701 644

* по освоению средств

Закупочная деятельность

Закупки, проведенные на конкурентной основе

	2010 год	2011 год
Объем конкурентных закупок, млн руб.	8 744	10 307
% от всего объема проведенных закупок	44	44

Задачи на 2012 год и далее:

- Выполнение целей программы по улучшению Zenith;
- Увеличение количества долгосрочных договоров;
- Уменьшение количества закупок у единственного источника;
- Увеличение количества квалифицированных поставщиков.

11. ИННОВАЦИИ И ИТ-ТЕХНОЛОГИИ

В 2011 году развитие ИТ-сервисов в Общества получило новый импульс. Внедрение и развитие информационных технологий направлено на оптимизацию каталога ИТ-услуг и поддерживаемых им бизнес-процессов. Руководителям бизнес-направлений получили возможность оперативного управления составом портфеля ИТ-услуг, качественными и количественными параметрами их предоставления и, что самое важное, затратами на создание и предоставление ИТ-услуг.

Автоматизация управления

В январе 2011 года сдана в эксплуатацию система SAP WISE ERP. Реализация проекта по внедрению корпоративной ERP системы позволила организовать бизнес-процессы в ОАО «Энел ОГК-5» по единой для группы Enel корпоративной модели. Количество пользователей системы SAP WISE ERP на всех филиалах Общества превышает 1000 человек.

28 декабря 2011 года введена в опытную эксплуатацию система SAP WISE H&S для информационной поддержки процессов промышленной безопасности и охраны здоровья. Это еще одна корпоративная информационная система, реализованная на платформе SAP. ОАО «Энел ОГК-5» - первая среди международных подразделений группы Enel внедрила и начала использовать SAP WISE H&S в работе.

Реализация проектов по внедрению систем SAP WISE выполнялась международными командами с участием экспертов из различных подразделений и дивизионов Enel.

В 2011 году продолжилась работа по внедрению и развитию компонентов системы «Центр управления производством». В рамках проекта принята в постоянную эксплуатацию подсистема ССПИ, которая выполняет сбор, доставку в темпе процесса данных от технологических и коммерческих учетных систем. ССПИ, построенная на базе PI System OSIsoft, обеспечивает доступ ко всем необходимым для контроля параметрам новых энергоблоков в темпе процесса. Данная функциональность позволила реализовать принципиально новые схемы обработки технологических параметров, с обеспечением высокого уровня информационной безопасности систем управления технологическими процессами. Конкретным примером использования новых функциональных возможностей является оперативное подключение к мониторингу за новыми газотурбинными установками на филиалах «Невинномысская ГРЭС» и «Среднеуральская ГРЭС» Центра компетенции Enel в данной области. Территориально специалисты Центра компетенции находятся в г. Ла Казела (Италия). В развитие системы «Центр управления производством» продолжается, на очереди принципиально новые компоненты поддержки работы на балансирующем рынке электроэнергии.

В направлении информационного обеспечения бизнес процессов работы на энергорынках в 2011 году сделан очередной шаг – внедрено корпоративное хранилище коммерческих данных на платформе SAS. Цель создания данной системы – гарантированный сбор информации по разным сегментам рынка и результатам работы на них и обеспечение поддержки принятия решений, оперативного формирования достоверной аналитической и регулярной отчетности.

Продолжались работы, направленные на обеспечение информационной безопасности Общества. В 2011 году был выполнен основной объем работ по проекту контроля конечных устройств. В рамках проекта внедрено специализированное программное обеспечение на

более чем 1500 рабочих мест. Система контроля конечных устройств принята в опытную эксплуатацию.

Кроме того в прошедшем году проведены масштабные работы в части совершенствования защиты персональных данных. Для всех филиалов Общества реализован специализированный защищенный контур, в котором функционируют все элементы информационных систем, в которых обрабатываются персональные данные.

ИТ-инфраструктура

В 2011 году в рамках развития ИТ-инфраструктуры ОАО «Энел ОГК-5» было реализовано несколько проектов, значительно повысивших надежность и качество предоставления ИТ-услуг.

Для повышения надежности работы корпоративной сети передачи данных, в 2011 году 3 филиала подключены к каналам связи альтернативного провайдера. Каналы связи от разных провайдеров позволяют не только повысить надежность передачи данных, но и увеличить пропускную способность за счет балансировки нагрузки между каналами.

На филиале «Конаковская ГРЭС» завершено создание «Резервного Центра Обработки Данных», который позволил реализовать резервирование критичных ИТ-сервисов Общества и предусматривает организацию резервных рабочих мест на филиале «Конаковская ГРЭС» для ключевых сотрудников и руководителей филиала «Центральный офис».

В 2011 году продолжился переход на использование аутсорсинга сервиса печати. Аутсорсинг сервиса печати используется на филиале «Центральный офис» с 2010 года, на филиале «Невинномысская ГРЭС» с августа 2011 года, в декабре 2011 года заключены договоры на предоставление услуг аутсорсинга сервиса печати на филиалах «Рефтинская ГРЭС» и «Среднеуральская ГРЭС».

12. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

12.1. Стратегия и политика управления персоналом

Стратегия управления персоналом базируется на бизнес-стратегии Компании, способствует достижению успехов бизнеса и реализации долгосрочной программы изменений.

Основными приоритетами Компании в области управления персоналом являются повышение результативности и эффективности, поддержание высокого профессионального уровня персонала, развитие корпоративных компетенций, обеспечение лидерства и управление изменениями.

Кадровая политика Компании, инициативы и проекты направлены на выполнение программы реструктуризации, внедрение лучших практик управления талантами, формирование корпоративной культуры, вовлеченности персонала и эффективной обратной связи, признание и вознаграждение персонала.

12.2. Организационная структура и бизнес-процессы

В соответствии с планом проекта по реструктуризации ремонтного и эксплуатационного блоков на производственных филиалах в 2011 году были проведены следующие мероприятия:

- разделение эксплуатации и ремонта;
- внедрены новые организационные структуры управлений по ремонту и служб специализированной технической поддержки;
- дан старт реструктуризации эксплуатационных блоков, которая будет реализована в несколько этапов в течение 2012-2013 гг.

Кроме того в 2011 году продолжена работа по реструктуризации нетехнических функций – оптимизированы организационные структуры по таким направлениям как:

- сервисы;
- PR и коммуникации;
- безопасность.

Были разработаны соответствующие структуры остальных производственных филиалов, внедрение которых запланировано на 2012 год.

Реализованные меры направлены на повышение эффективности системы управления и сокращение затрат.

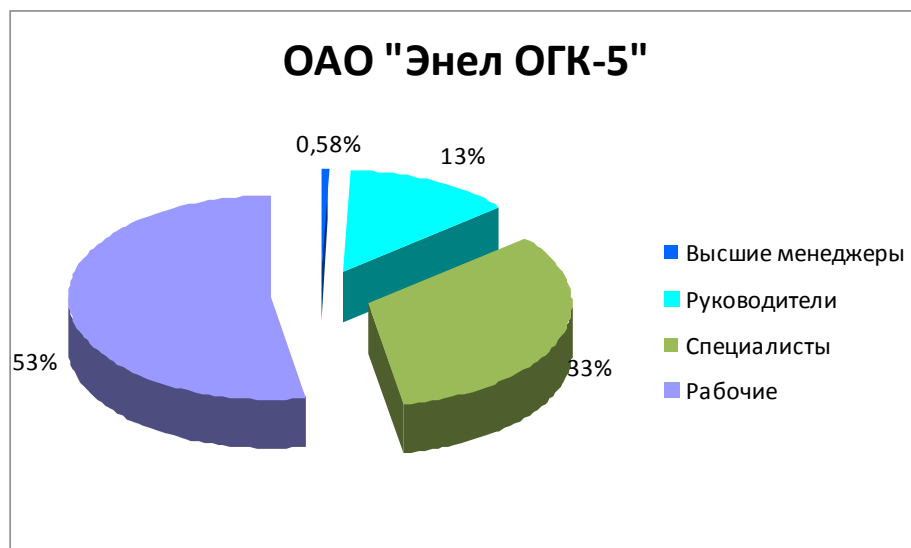
12.3. Структура персонала

ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА, ЧЕЛОВЕК

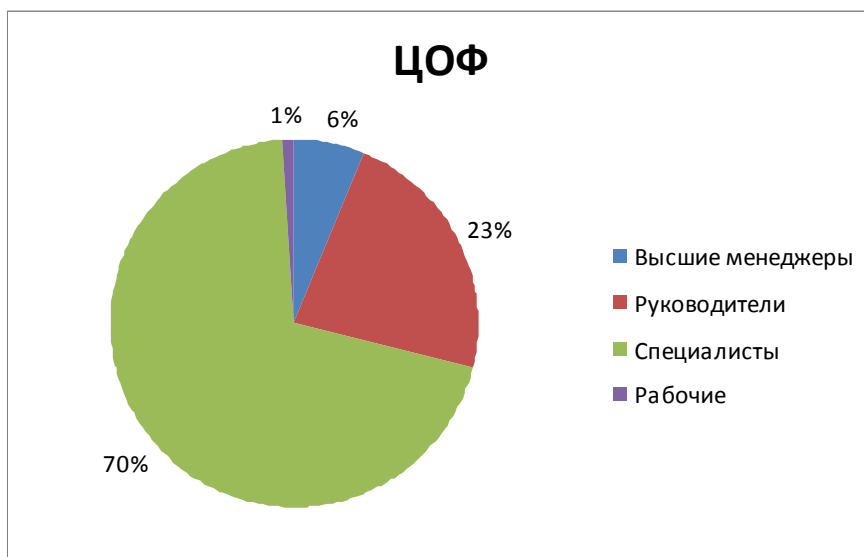
	Высшие менеджеры	Руководители	Специалисты	Рабочие	Итого, чел.
Центральный офис	16	66	199	4	285
Конаковская ГРЭС	1	99	219	367	686

Невинномысск ая ГРЭС	1	46	219	355	621
Рефтинская ГРЭС	1	147	319	743	1210
Среднеуральск ая ГРЭС	1	98	196	345	640
ОАО "Энел ОГК-5"	20	456	1152	1814	3442

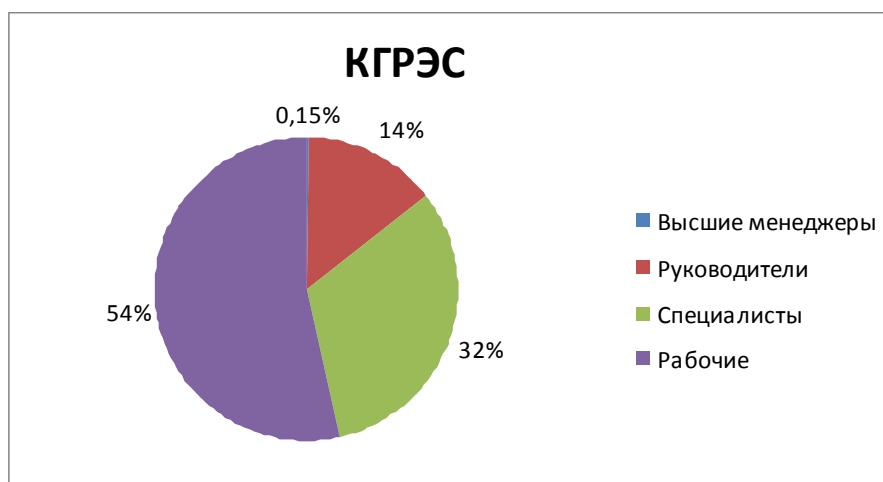
	Высшие менеджеры	Руководители	Специалисты	Рабочие	Итого
ОАО "Энел ОГК-5", %	0,58	13	33	53	100



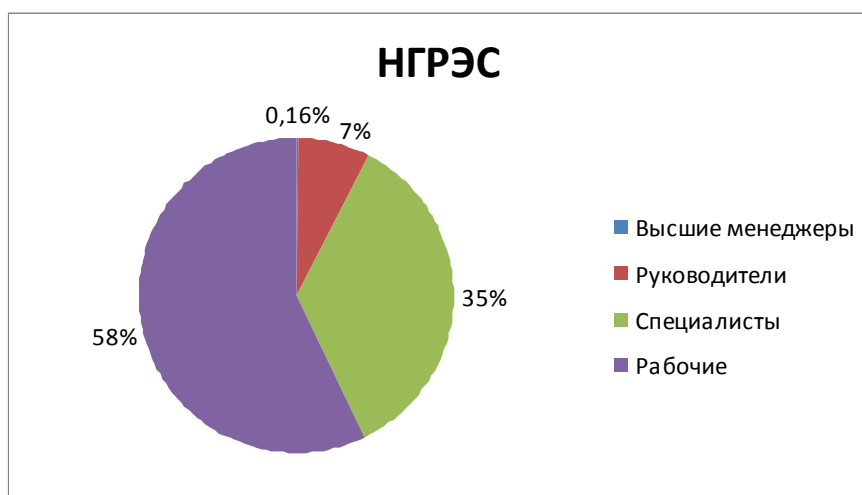
	Высшие менеджеры	Руководители	Специалисты	Рабочие	Итого
Центральный офис, %	6	23	70	1	100



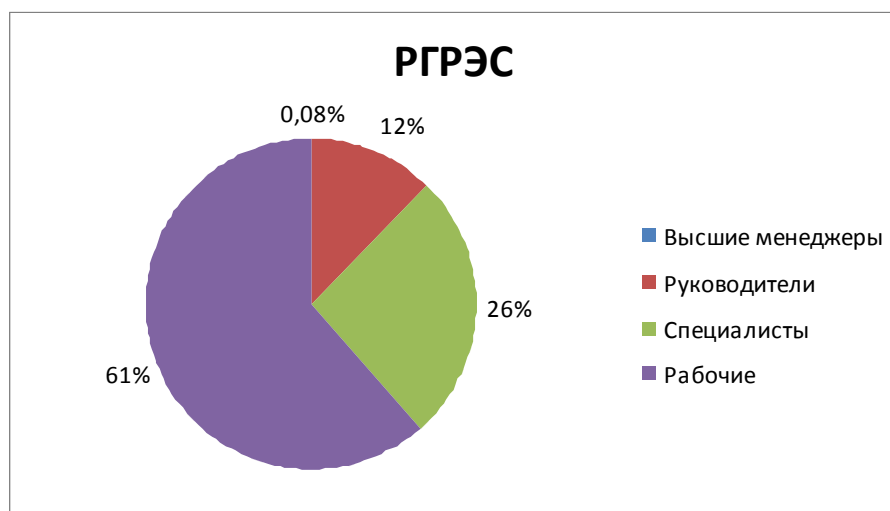
	Высшие менеджеры	Руководители	Специалисты	Рабочие	Итого
Конаковская ГРЭС, %	0,15	14	32	54	100



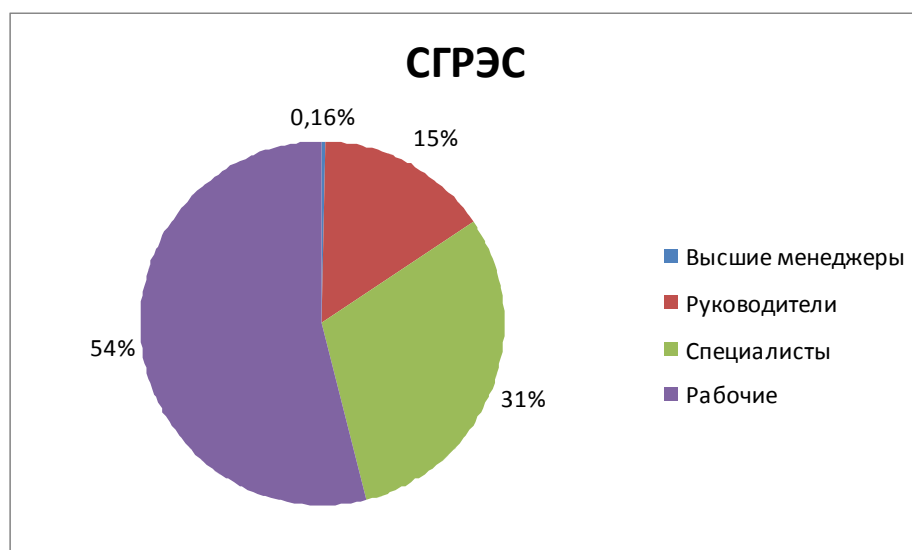
	Высшие менеджеры	Руководители	Специалисты	Рабочие	Итого
Невинномысская ГРЭС, %	0,16	7	35	57	100



	Высшие менеджеры	Руководители	Специалисты	Рабочие	Итого
Рефтинская ГРЭС, %	0,08	12	26	61	100



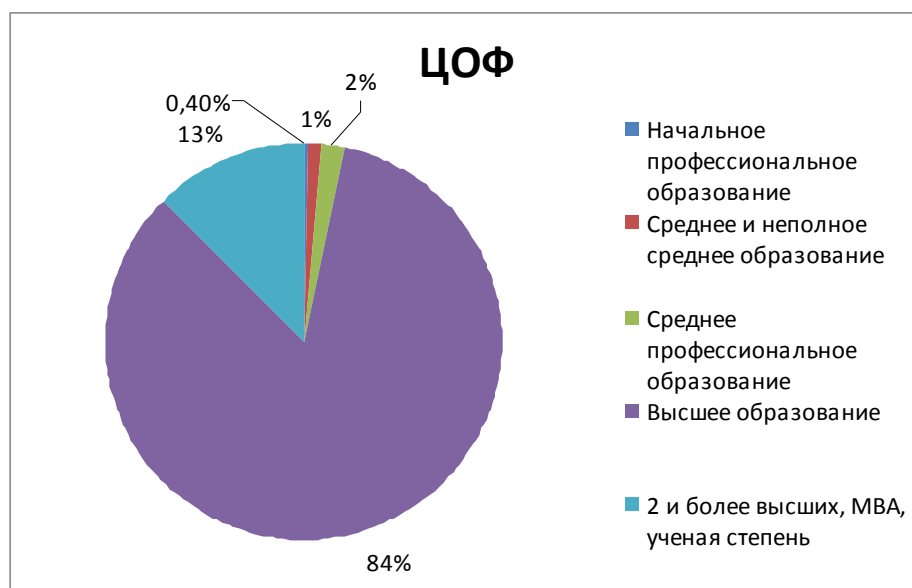
	Высшие менеджеры	Руководители	Специалисты	Рабочие	Итого
Среднеуральская ГРЭС, %	0,16	15	31	54	100



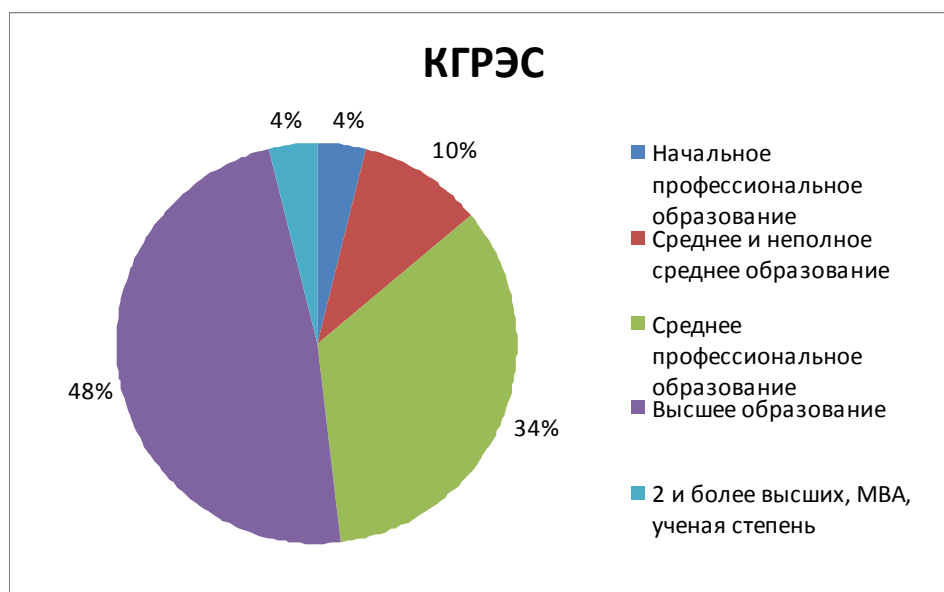
УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ, ЧЕЛОВЕК

Филиал	Начальное профессиональное образование	Среднее и неполное среднее образование	Среднее профессиональное образование	Высшее образование	2 и более высших, МВА, ученая степень	Итого
Центральный офис	1	4	5	239	36	285
Конаковская ГРЭС	27	71	232	329	27	686
Невинномысская ГРЭС	43	36	113	389	40	621
Рефтинская ГРЭС	133	206	439	426	6	1210
Среднеуральская ГРЭС	50	82	217	284	7	640
ОАО "Энел ОГК-5"	254	399	1006	1667	116	3442

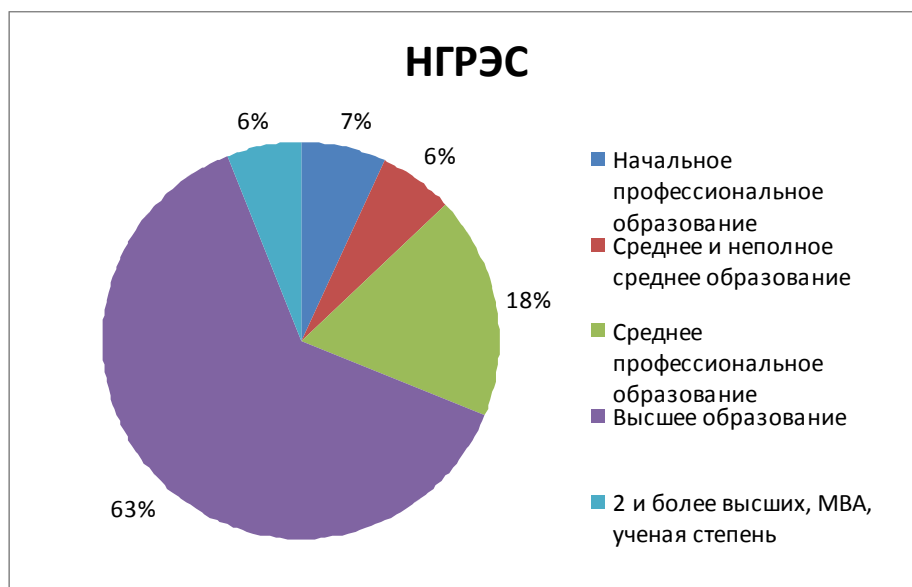
Филиал	Начальное профессиональное образование	Среднее и неполное среднее образование	Среднее профессиональное образование	Высшее образование	2 и более высших, МВА, ученая степень	Итого
Центральный офис, %	0,40	1	2	84	13	100



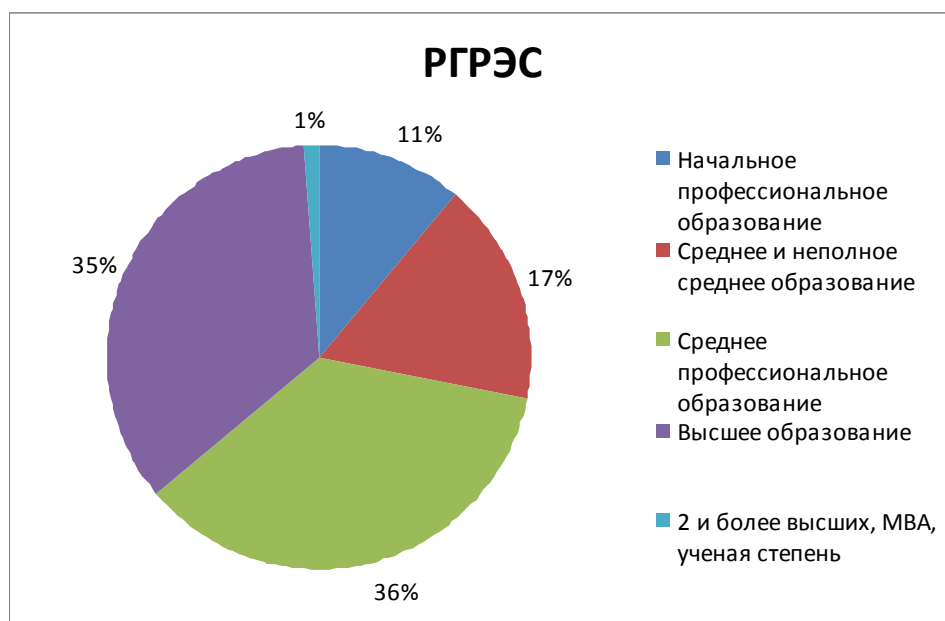
Филиал	Начальное профессиональное образование	Среднее и неполное среднее образование	Среднее профессиональное образование	Высшее образование	2 и более высших, MBA, ученая степень	Итого
Конаковская ГРЭС, %	4	10	34	48	4	100



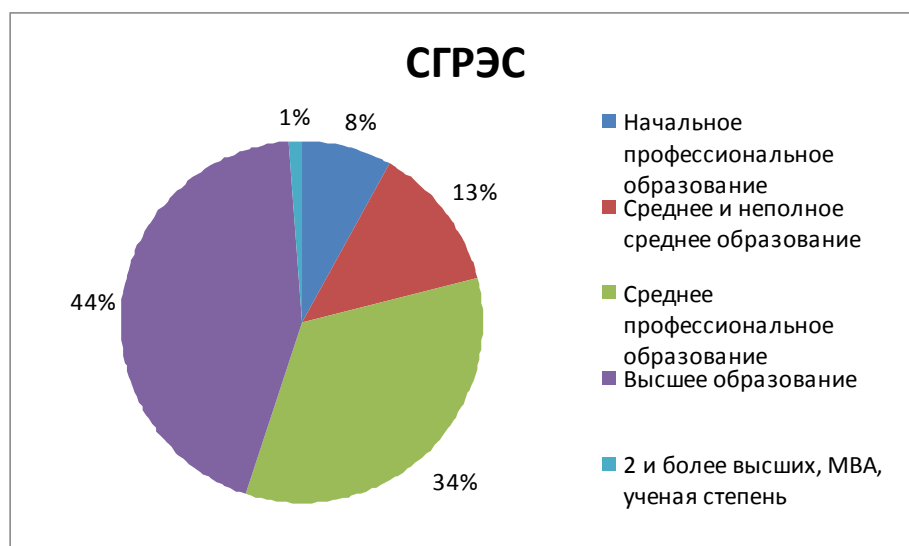
Филиал	Начальное профессиональное образование	Среднее и неполное среднее образование	Среднее профессиональное образование	Высшее образование	2 и более высших, MBA, ученая степень	Итого
Невинномысская ГРЭС, %	7	6	18	63	6	100



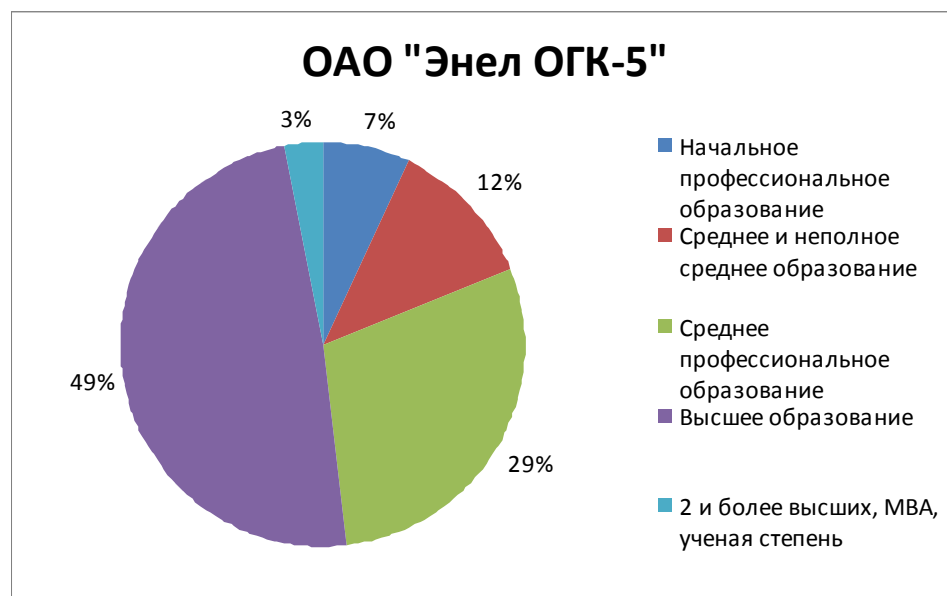
Филиал	Начальное профессиональное образование	Среднее и неполное среднее образование	Среднее профессиональное образование	Высшее образование	2 и более высших, MBA, ученая степень	Итого
Рефтинская ГРЭС, %	11	17	36	35	1	100



Филиал	Начальное профессиональное образование	Среднее и неполное среднее образование	Среднее профессиональное образование	Высшее образование	2 и более высших, MBA, ученая степень	Итого
Среднеуральская ГРЭС, %	8	13	34	44	1	100



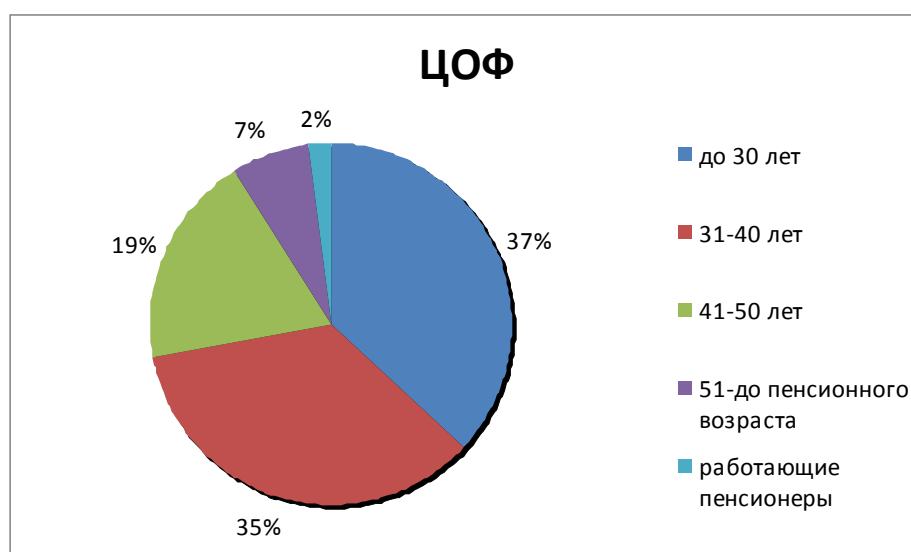
	Начальное профессиональное образование	Среднее и неполное среднее образование	Среднее профессиональное образование	Высшее образование	2 и более высших, MBA, ученая степень	Итого
ОАО "Энел ОГК-5", %	7	12	29	49	3	100



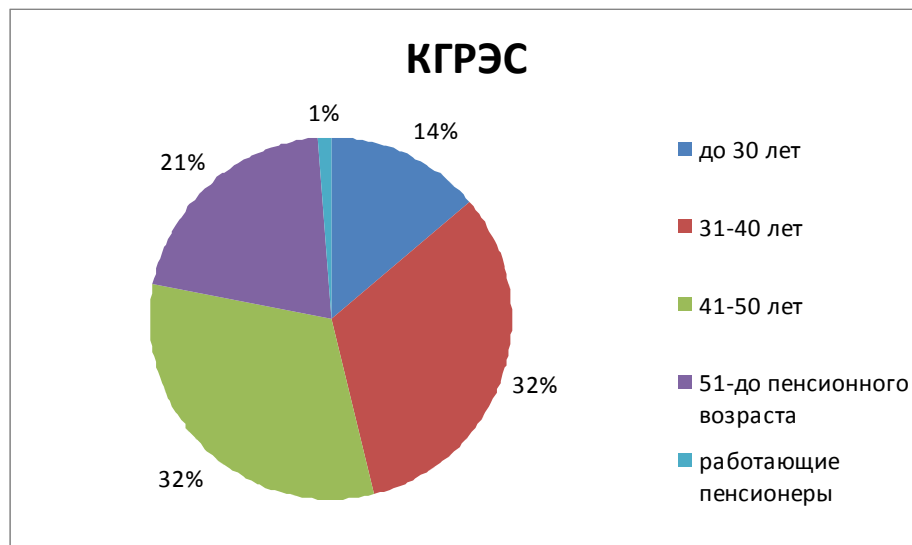
ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА, ЧЕЛОВЕК

Филиал	до 30 лет	31-40 лет	41-50 лет	51-до пенсионного возраста	работающие пенсионеры	итого
Центральный офис	107	100	53	19	6	285
Конаковская ГРЭС	99	220	219	141	7	686
Невинномысская ГРЭС	94	218	196	105	8	621
Рефтинская ГРЭС	256	383	358	212	1	1 210
Среднеуральская ГРЭС	133	183	220	87	17	640
ОАО "Энел ОГК-5"	689	1104	1046	564	39	3 442

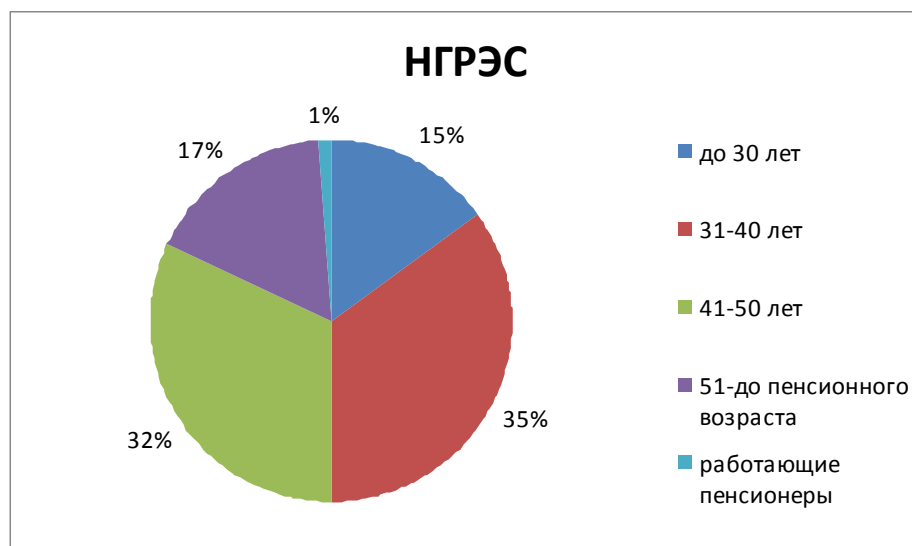
	до 30 лет	31-40 лет	41-50 лет	51-до пенсионного возраста	работаю щие пенсионе ры	итого
Центральный офис, %	37	35	19	7	2	100



	до 30 лет	31-40 лет	41-50 лет	51-до пенсионного возраста	работаю щие пенсионе ры	итого
Конаковская ГРЭС, %	14	32	32	21	1	100

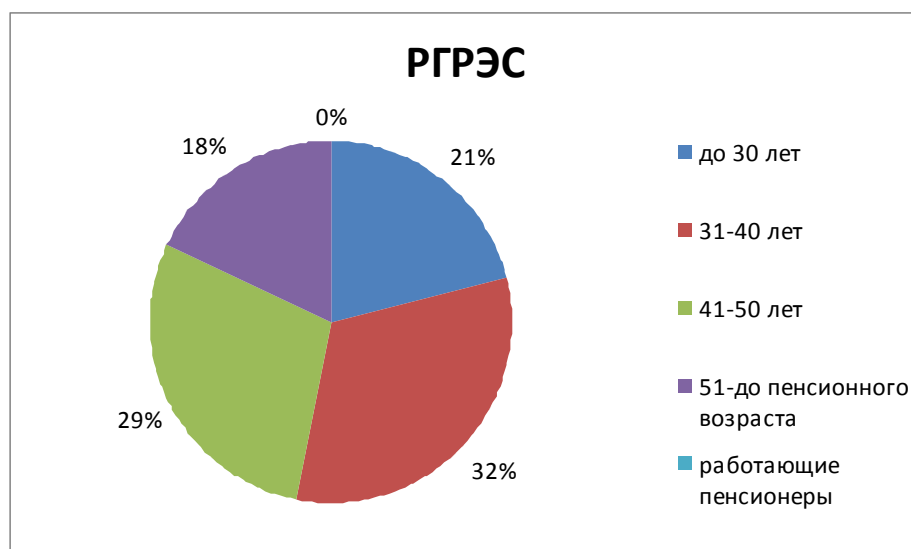


	до 30 лет	31-40 лет	41-50 лет	51-до пенсионного возраста	работающие пенсионеры	итого
Невинномысская ГРЭС, %	15	35	32	17	1	100

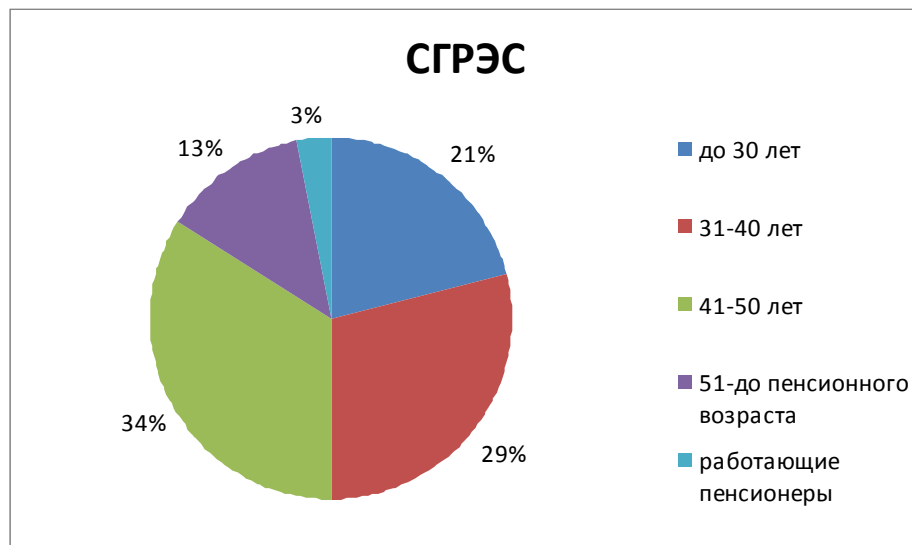


	до 30 лет	31-40 лет	41-50 лет	51-до пенсионного возраста	работающие пенсионеры	итого
--	-----------	-----------	-----------	----------------------------	-----------------------	-------

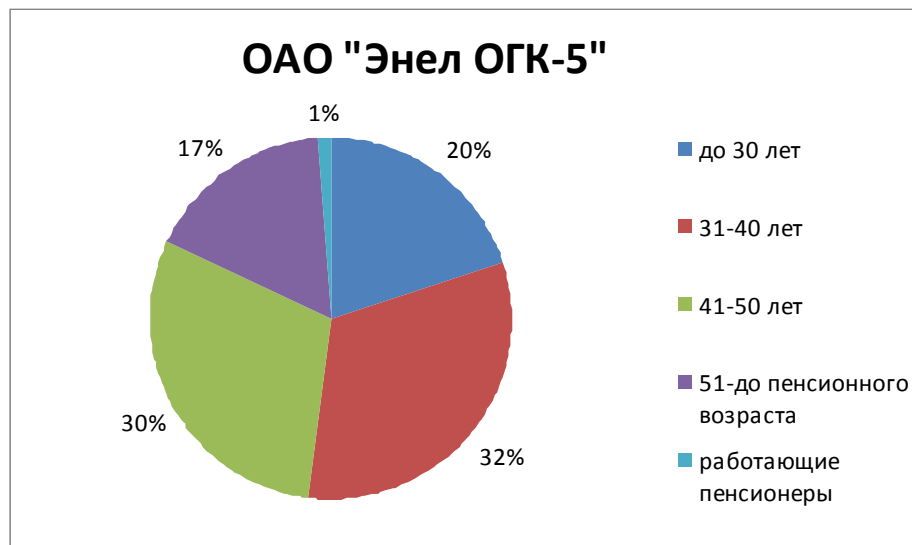
					ры	
Рефтинская ГРЭС, %	21	32	29	18	0	100



	до 30 лет	31-40 лет	41-50 лет	51-до пенсионного возраста	работаю щие пенсионе ры	итого
Среднеуральс кая ГРЭС, %	21	29	34	13	3	100



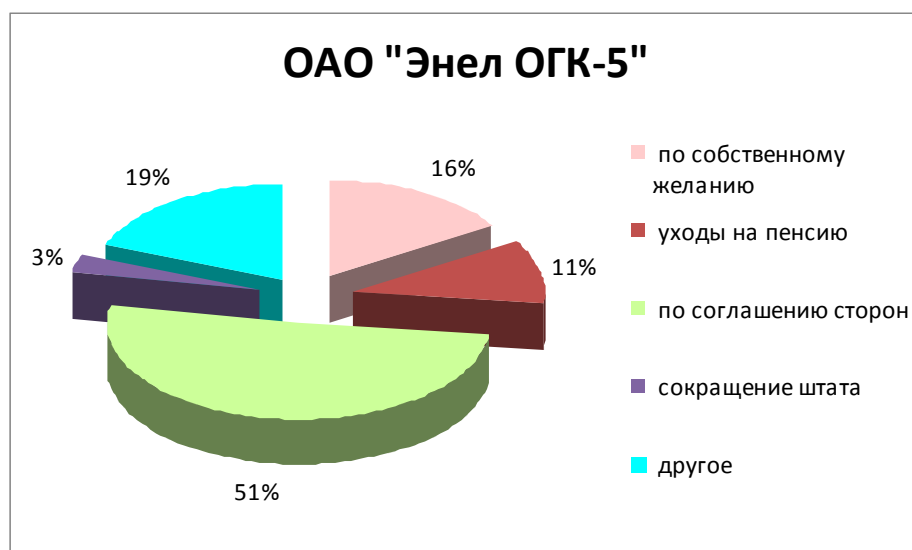
	до 30 лет	31-40 лет	41-50 лет	51-до пенсионного возраста	работаю щие пенсионе ры	итого
ОАО "Энел ОГК-5", %	20	32	30	17	1	100



12.4. Текучесть кадров

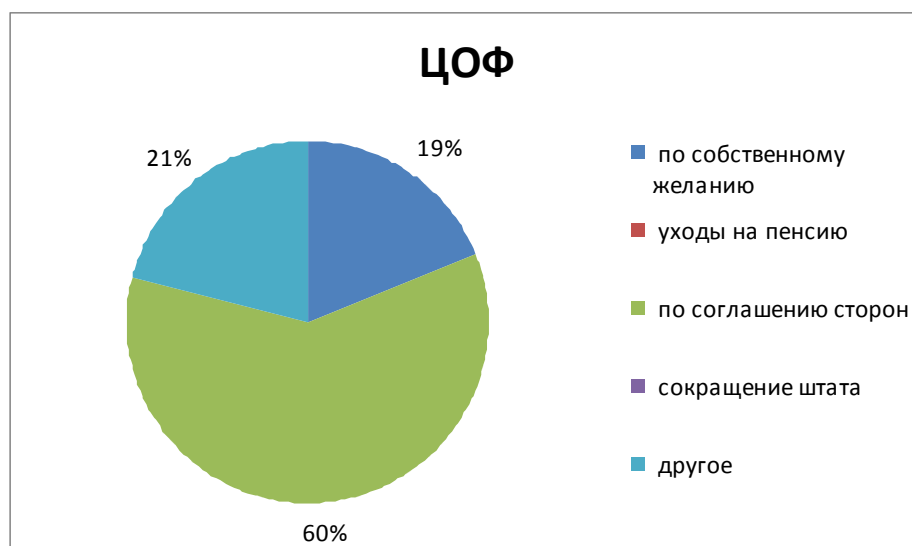
<u>ОАО "Энел ОГК-5"</u>					
	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	чел. Итого за год
по собственному желанию	23	22	20	17	82
уходы на пенсию	8	22	14	12	56
по соглашению сторон	18	27	32	187	264
сокращение штата	1	15	1	-	17
другое	31	25	13	28	97

	по собственн ому желанию	уходы на пенсию	по соглашен ию сторон	сокращен ие штата	другое	ИТОГО
ОАО "Энел ОГК-5", %	16	11	51	3	19	100



чел.

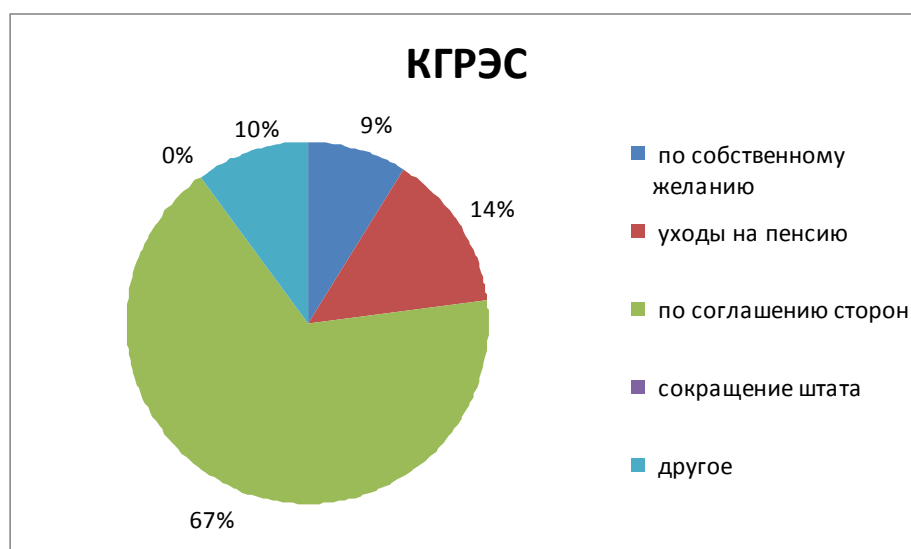
Центральный офис	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Итого за год
по собственному желанию	1	5	1	3	10
уходы на пенсию	-	-	-	-	-
по соглашению сторон	6	6	13	6	31
сокращение штата	-	-	-	-	-
другое	1	1	2	7	11



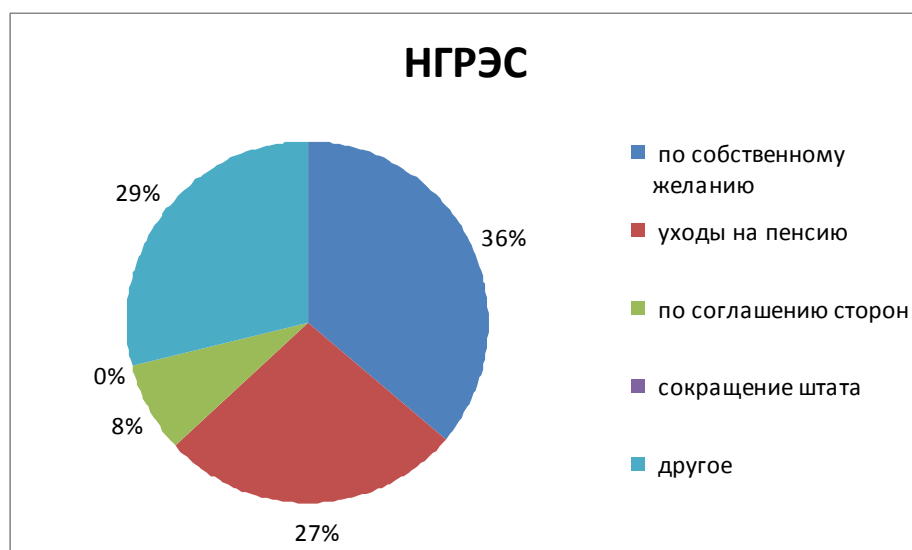
чел.

Конаковская ГРЭС	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Итого за год
---------------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------------

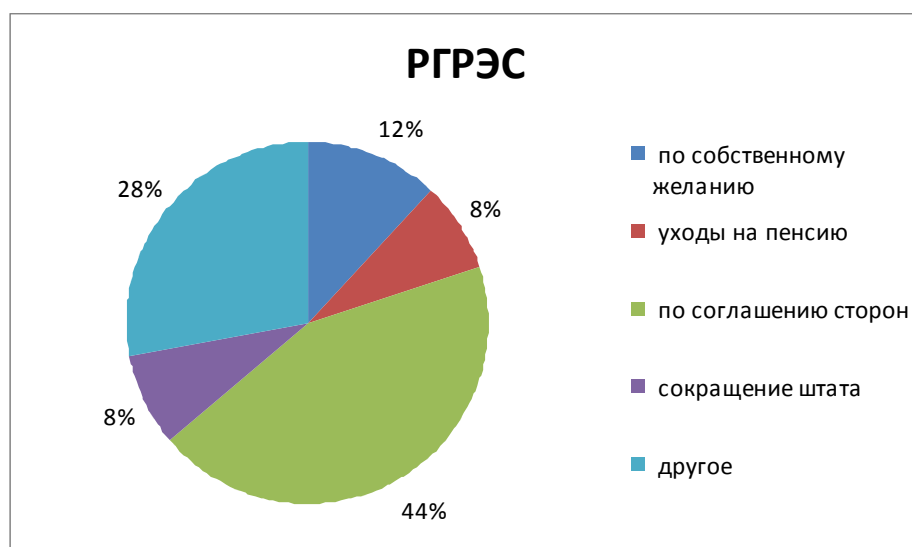
по собственному желанию	1	5	3	2	11
уходы на пенсию	3	7	1	6	17
по соглашению сторон	11	2	3	64	80
сокращение штата	-	-	-	-	-
другое	10	1	1	-	12



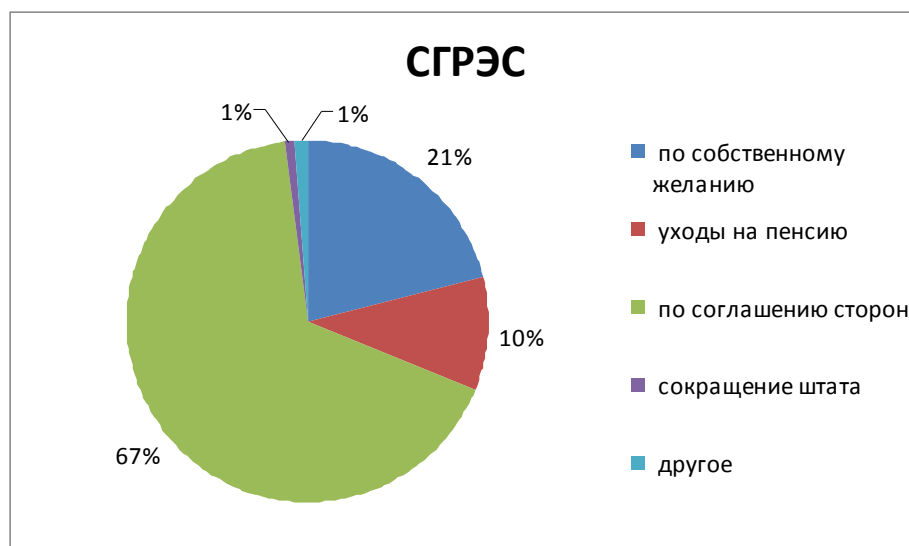
Невинномысская ГРЭС	чел.				Итого за год
	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
по собственному желанию	6	5	4	4	19
уходы на пенсию	3	1	9	1	14
по соглашению сторон	1	1	-	2	4
сокращение штата	-	-	-	-	-
другое	4	1	8	2	15



					чел.
Рефтинская ГРЭС	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Итого за год
по собственному желанию	6	5	7	6	24
уходы на пенсию	2	12	2	1	17
по соглашению сторон	-	14	4	75	93
сокращение штата	-	15	1	-	16
другое	16	21	2	19	58



Среднеуральская ГРЭС					чел.
	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Итого за год
по собственному желанию	9	2	5	2	18
уходы на пенсию	-	2	2	4	8
по соглашению сторон	-	4	12	40	56
сокращение штата	1	-	-	-	1
другое	-	1	-	-	1



12.5. Подбор, обучение, оценка и развитие персонала

В 2011 году подбор кандидатов на внутренние вакансии осуществлялся через внутренние конкурсы и, в случае необходимости, с помощью внешних поставщиков, отобранных через тендерные комиссии. Информацию о вакансиях сотрудники могли получить через внутреннюю рассылку или корпоративный сайт.

В фокусе Компании, по-прежнему, находится развитие персонала, внедрение новых инициатив и совершенствование уже существующих технологий. Все эти инициативы способствуют повышению эффективности персонала, установлению связи между работником и Компанией, улучшению бизнес-процессов и, как результат, повышению финансовых и производственных показателей.

Опираясь на заложенную базу 2010 года по оценке персонала Компании, по результатам работы 2011 года оценивается уже более 1400 человек. В этом процессе используется единая информационная система оценки персонала, единые методы и единый график со сроками. По

результатам анализа оценки в 2010 году было разработано и внедрено порядка десяти корпоративных программ обучения.

В целях развития кадрового резерва на производственных филиалах была запущена программа «Академия Технического Лидера» (АТЛ).

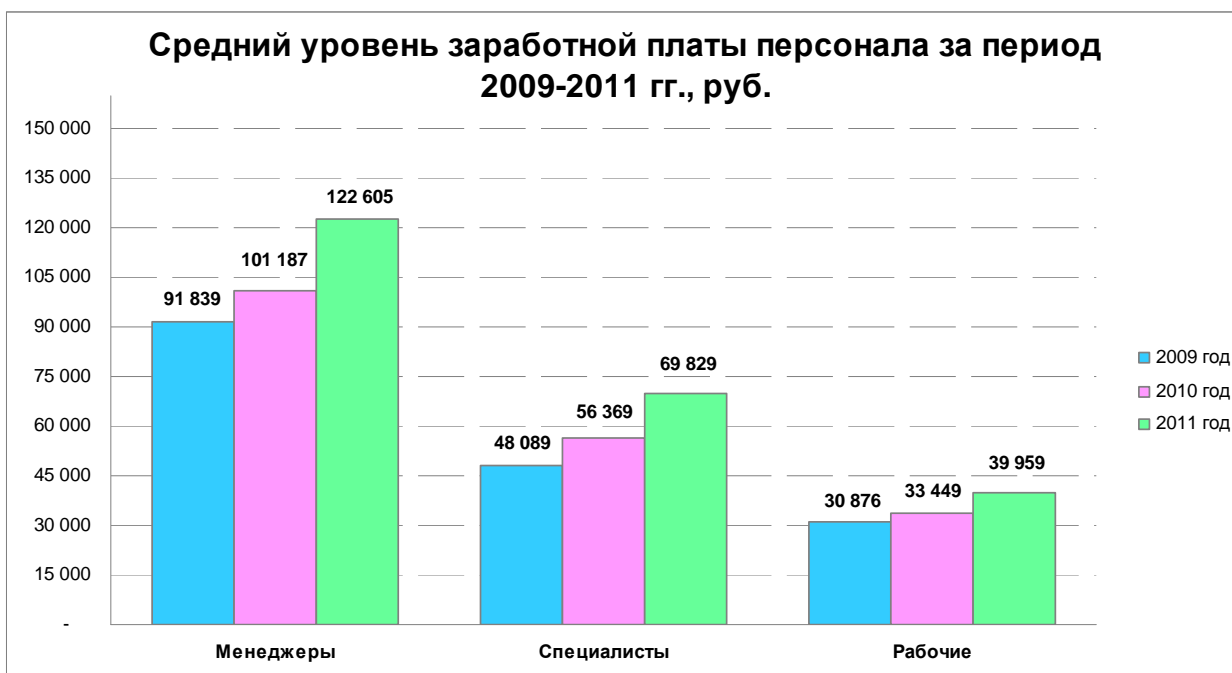
В 2011 году продолжила работу и расширилась программа «Мобильности» персонала Компании как международная, так и локальная. В программе приняло участие более 20 человек.

Как и ранее, Компания прилагает существенные усилия по поддержанию программы мобильности как через обучение иностранным языкам, так и через дополнительные льготы и гарантии участникам программы, включая поддержку в переезде и адаптацию на новом месте жительства и работы.

По результатам исследования внутрикорпоративного климата, проведенного в Компании в 2010 году, были разработаны и внедрены планы по его улучшению. В 2011 году было реализовано больше 80% инициатив в целях повышения уровня вовлеченности и удовлетворенности персонала.

12.6. Средний уровень заработной платы

Филиал	Топ-менеджеры	Менеджеры	Специалисты	Рабочие	Итого
Центральный офис	939 507	319 077	156 528	75 459	235 017
Конаковская ГРЭС	635 367	83 425	50 040	42 847	51 236
Невинномысская ГРЭС	649 425	117 486	50 415	35 089	47 657
Рефтинская ГРЭС	667 790	89 464	54 153	38 816	48 832
Среднеуральская ГРЭС	669 960	98 885	51 529	43 469	54 943
Итого	887 142	122 605	69 829	39 959	64 435



12.7. Социальное партнерство и социальная политика

В 2011 году исполнялись условия всех коллективных договоров, которые были приняты в декабре 2010 года.

В 2011 году в Компании был принят Порядок прекращения трудовых отношений с работниками производственных филиалов, высвобождаемыми в ходе реструктуризации в 2011-2013 гг. В соответствии с данным Порядком Компания приняла на себя обязательства по выплате высвобождаемым работникам единовременных компенсаций, размер которых значительно превышает установленный законом и определяется в зависимости от возраста высвобождаемого работника и стажа его работы в Компании (на станции). Кроме единовременных компенсаций Порядок закрепляет за высвобождаемыми работниками право на получение корпоративной пенсии с момента наступления пенсионных оснований, если увольнение произошло за пять лет до выхода на пенсию. Порядок обеспечивает экономическую стабильность работников и их семей до наступления пенсионных оснований работников в случае их увольнения в период реструктуризации.

13. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

13.1. Охрана окружающей среды

Решение экологических проблем является одним из важнейших приоритетов ОАО «Энел ОГК-5». В своей работе Компания придерживается утвержденной в 2011 году Экологической политики, основанной на принципах экологической безопасности и рационального использования природных ресурсов, выражающей намерения ОАО «Энел ОГК-5» постоянно улучшать экологические показатели производственных филиалов, соблюдать выполнение федеральных и международных стандартов.

Основные усилия Компании в 2011 г. в области охраны окружающей среды были направлены на изменение структуры управления процессами охраны окружающей среды на филиалах Компании путем приведения системы экологического менеджмента к требованиям международного стандарта ИСО 14001:2004. Для достижения поставленных задач, а также во исполнение обязательств, принятых акционерами ОАО «Энел ОГК-5» перед банком ЕБРР в разделе «План мероприятий по защите окружающей среды» к кредитному договору №38016 от 7 мая 2008 г., в 2011 году Компания выполнила следующие мероприятия:

- утверждены скорректированные в соответствии с изменившимися организационными документами Компании процедуры Интегрированной системы менеджмента экологии, профессионального здоровья и безопасности;
- в рамках курса «Аудитор/Ведущий аудитор» проведено обучение 10 специалистов в области охраны окружающей среды требованиям стандарта ИСО 14001:2004;
- проведено обучение специалистов филиалов 1-го и 2-го уровня интегрированной системе менеджмента в области экологии, профессионального здоровья и безопасности;
- проведены внутренние аудиты во всех филиалах Компании на предмет соответствия внедренной системы экологического менеджмента требованиям стандарта ИСО 14001:2004. По всем выявленным несоответствиям составлены и выполняются планы устранения несоответствий;
- высшим руководством Компании был выполнен анализ функционирования интегрированной системы менеджмента экологии, профессионального здоровья и безопасности, намечены пути улучшения системы;
- получен сертификат соответствия системы экологического менеджмента международному стандарту ИСО 14001:2004.

В рамках реализации проекта Международного Дивизиона по управлению экологическими рисками Компании была продолжена работа по устранению и минимизации наиболее значимых экологических рисков.

В 2011 г на филиалах ОАО «Энел ОГК-5» выполнены следующие мероприятия по защите воздушного и водного бассейнов, по охране и рациональному использованию земель, по снижению вредного воздействия на окружающую среду:

Конаковская ГРЭС

- Организация узла учета потребления волжской воды на энергоблоках № 1,2;
- Разработка проекта РЗК на БНС-1;
- Первый этап оценки эффективности РЗК БНС-2;
- Первый этап организации 1 пояса зоны санитарной охраны артезианских скважин;

- В рамках проекта технического перевооружения реагентного хозяйства выполнена замена двух баков хранения серной кислоты;
- Очистка площадки рекультивации донных отложений из резервуаров хранения мазута.

Невинномысская ГРЭС

- Проектирование рыбозащитного сооружения на Барсучковском водозаборе;
- Ремонт подземных баков трансформаторного масла № 1, 2;
- 1 этап вывода из эксплуатации мазутохозяйства №1 – баки № 3,4,5- перекачен мазут, пропарены трубопроводы.

Рефтинская ГРЭС

- Выполняются строительные работы по проекту «Реконструкция системы золошлакоудаления Рефтинской ГРЭС с переходом на сухое золошлакоудаление (СЗШУ)»;
- Выполняются масштабные ремонтные работы на энергоблоке №5 с установкой рукавных фильтров и низкоэмиссионных горелок, системы непрерывного контроля выбросов;
- Реконструкция оборудования химводоочистки;
- Выполняется реконструкция объектов нефтеобеспечения топливно-транспортного цеха;
- Проектирование комплекса мероприятий для снижения безвозвратных потерь золоотвала № 2.

Среднеуральская ГРЭС

- Реконструкция входного устройства ОСИВ;
 - Реконструкция узла нейтрализации ХВО;
 - Подготовительные работы для реконструкции установки конденсатоочистки ХВО;
 - Оценка риска здоровью населения;
 - Замена охладителей ПЭН на плотные 2 оч.;
 - Работы по улучшению качества воды Исетского водохранилища с использованием плавающего биомодуля;
 - Проведение замеров температурного поля на акватории Исетского водохранилища в самый жаркий месяц;
 - Реконструкция мазутных резервуаров;
 - Разработка и согласование проекта нормативов ПДВ с учетом блока ПГУ-410, включая План мероприятий по сокращению выбросов в атмосферу;
- Выполнение батиметрической съемки, как первого этапа работ, направленных на улучшение охлаждающей способности Исетского водохранилища.

ОАО «Энел ОГК-5» активно применяет наилучшие доступные технологии при производстве электрической/тепловой энергии и в области охраны окружающей среды. Для Компании 2011 год ознаменовался таким важным событием, как ввод в эксплуатацию двух блоков ПГУ-410 МВт на Невинномысской и Среднеуральской ГРЭС с концентраций загрязняющих веществ в дымовых газах на уровне европейских стандартов.

С целью обеспечения охраны окружающей среды на всех производственных филиалах ОАО «Энел ОГК-5» ведется регулярный контроль за величиной загрязнения воздушного

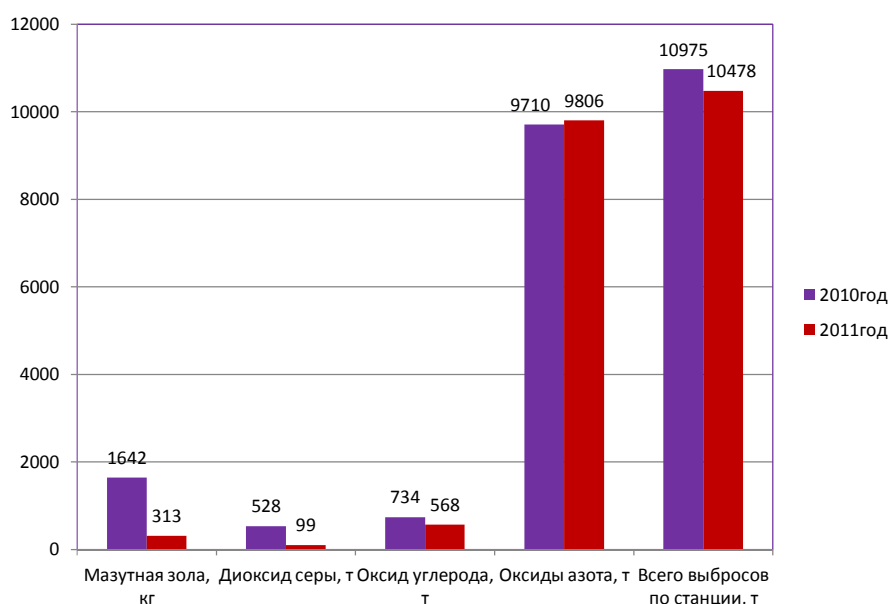
бассейна, водных объектов и земельных угодий, постоянно осуществляется сбор и обработка данных по учёту:

- величины валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- объёма и качества сточных вод, сбрасываемых в водные объекты;
- количества образования отходов производственной деятельности.

Филиал «Конаковская ГРЭС»

По сравнению с прошлым годом в 2011 году по результатам деятельности филиала «Конаковская ГРЭС» валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу снизился на 4,5 %, что, в основной степени, связано с уменьшением доли сжигания мазута с 0,6 % до 0,1 % в общем балансе топлива. При этом выброс оксидов азота увеличился на 1 %, что объясняется увеличением объема сжигания природного газа. За отчётный период отсутствовали превышения нормативных значений выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ филиала «Конаковская ГРЭС»



Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ КГРЭС в атмосферу

Наименование выброса	Размерность	2010 год	2011 год
Мазутная зола	кг	1642	313
Диоксид серы	тонн	528	99
Оксид углерода	тонн	734	568

Оксиды азота	тонн	9710	9806
Прочие	тонн	1	5
Всего выбросов по станции	тонн	10975	10478

Структура топливопотребления на КГРЭС

Показатели	Размерность	2010 год	2011 год
Газ	тыс.м3	2 510 728	2 576 978
Мазут	тонн	13 241	2 533
Доля мазута в топливном балансе	%	0,6	0,1

По своему качеству сточные воды филиала «Конаковская ГРЭС» разделяются на нормативно-чистые (99,9 %) и нормативно-очищенные (0,1 %). Система технического водоснабжения – прямоточная. По сравнению с 2010 годом в 2011 году объём водопотребления из поверхностного водного источника увеличился на 41 569 тыс.м3 и составил 1 286 313 тыс.м3. Увеличение водопотребления пропорционально связано с увеличением общей выработки электроэнергии филиалом. Следует отметить, что за отчётный период отсутствовали превышения установленных нормативов предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в сточных водах.

Динамика объемов забранных и сточных вод КГРЭС

Наименование	Размерность	2010 год	2011 год
Суммарный водозабор	тыс.м3	1 244 744	1 286 313
Суммарная величина сброса	тыс.м3	1 216 724	1 257 308

50 % отходов, образовавшихся на филиале «Конаковская ГРЭС» в 2011 году, составляют отходы III класса опасности – шлам очистки мазутных баков.

47 % отходов, образовавшихся на филиале «Конаковская ГРЭС», составляют отходы IV-V классов опасности: лом черных металлов, отходы изоляции, бытовой и строительный мусор, отработанные фильтрующие материалы и т.п.

В 2011 году образование отходов IV-V классов опасности снизилось значительно по сравнению с 2010 годом в основной степени за счет снижения количества лома черных металлов на 50 % и количества строительных отходов на 60 %.

Динамика образования отходов зависит от состава ежегодно производимых ремонтных работ. В 2010 году наблюдалось увеличение количества отходов IV-V классов опасности, что объясняется проведенными ремонтными работами и модернизацией блока №8.

Образование отходов на КГРЭС

Показатели	Размерность	2010 г.	2011 г.
Всего отходов	тонн	2 790	2 605

Во исполнение мероприятий, запланированных в Экологической программе в 2011 году, филиалом «Конаковская ГРЭС» было выполнено работ на общую сумму 50 794 тыс. рублей без НДС.

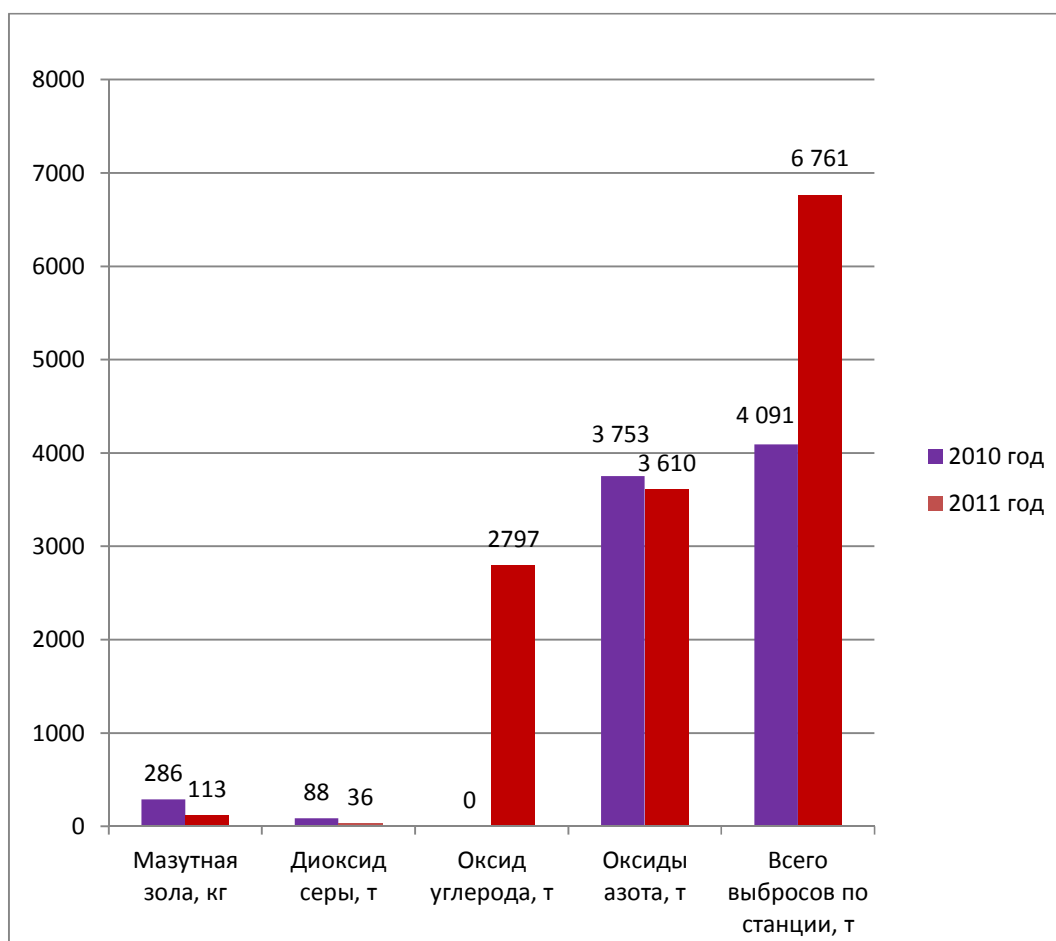
С целью соблюдения требований природоохранного законодательства и организации рационального использования природных ресурсов филиал «Конаковская ГРЭС» определил следующие первоочередные экологические задачи:

- Выполнение строительно-монтажных работ и ввод в эксплуатацию РЗК на БНС-1 (2012 г.);
- Оценка эффективности РЗК БНС-2 (2012 г.);
- Очистка шламоотвала (карта №3) (2012 г.)
- Реконструкция узла нейтрализации и очистки шламовых вод, разработка проекта рекультивации земель (2012-2013 гг.);
- Техперевооружение мазутного хозяйства филиала «Конаковская ГРЭС» (2012 г.)
- Техперевооружение реагентного хозяйства химического цеха (2012-2013 гг.);
- Переработка Проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (2012 г.);
- Проектирование сети наблюдательных скважин мазутного хозяйства (2012 г.)
- Организация оптимальных режимов работы котла с минимальными выбросами (2012 г.).

Филиал «Невинномысская ГРЭС»

По итогам производственной деятельности филиала «Невинномысская ГРЭС» в 2011 году валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу по отношению к предыдущему году увеличился в связи с переходом на новую систему учета выбросов согласно проекту ПДВ, включающей учет выброса оксида углерода. При этом выброс мазутной золы и оксидов серы сократился на ~60 % за счет уменьшения доли сжигаемого мазута в топливном балансе с 0,15 % в 2010 году до 0,06 % в 2011 году. Несмотря на увеличение общей выработки электроэнергии филиалом примерно на 8 %, выбросы оксидов азота остаются на уровне 2010 года, что является результатом ввода в эксплуатацию ПГУ 410 МВт в июле 2011 года, которая отличается высокой эффективностью (до 57 %) и низким выбросом оксидов азота (до 50 мг/Нм³).

Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ филиала «Невинномысская ГРЭС»



Динамика выбросов загрязняющих веществ НГРЭС в атмосферу

Наименование выброса	Размерность	2010 год	2011 год
Мазутная зола	кг	286	113
Диоксид серы	тонн	88	36
Оксид углерода	тонн	0	2797
Оксиды азота	тонн	3 753	3 610
Прочие	тонн	250	318
Всего выбросов по станции	тонн	4 091	6 761

Структура топливопотребления на НГРЭС

Показатели	Размерность	2010 год	2011 год
Газ	тыс.м3	1 784 266	1 871 009
Мазут	тонн	2 346	941
Доля мазута в топливном балансе	%	0,15	0,06

Динамика объемов сбросов сточных вод на НГРЭС

Наименование сброса	Размерность	2010 год	2011 год
---------------------	-------------	----------	----------

Суммарный водозабор	тыс.м3	441 146	475 057
Суммарная величина сброса	тыс.м3	419 858	442 166

По сравнению с 2010 годом в 2011 году объем водопотребления из поверхностного водного источника увеличился на 33 911 тыс.м3 и составил 475 057 тыс.м3. Увеличение водопотребления примерно на 8% пропорционально связано с увеличением общей выработки электроэнергии филиалом.

В 2011 году на филиале «Невинномысская ГРЭС» было образовано 2020 т отходов, что на 608 т меньше, чем в 2010 году. Сокращение объема образования и размещения отходов вызвано в 2011 по сравнению с 2010 годом, в основном уменьшением образования лома черных металлов – на 50 %. В 2010 году наблюдалось увеличение количество лома черных металлов связано с объемом ремонтных работ и строительством ПГУ 410 МВт.

Количество строительных отходов в 2011 по сравнению с 2010 годом увеличивается на 29 % , что связано с завершением строительства ПГУ 410 МВт.

Образование отходов на НГРЭС

Показатели	Размерность	2010 год	2011 год
Всего отходов	тонн	2 628	2020

Во исполнение Экологической программы в 2011 г. в филиале «Невинномысская ГРЭС» выполнено работ на общую сумму 5734,156 тыс. рублей без НДС.

С целью соблюдения требований природоохранного законодательства и организации рационального использования природных ресурсов филиал «Невинномысская ГРЭС» определил следующие первоочередные и перспективные задачи:

По охране воздушного бассейна:

- внедрение комплекса экологического мониторинга содержания вредных выбросов в уходящих газах бл. 6, 7, 8 (2012 г.);
- организация оптимальных режимов работы котла с минимальными выбросами (2012 г. - тарировка сечения газохода бл.№9,2013г.- испытания).

По охране водного бассейна:

- монтаж рыбозащитной системы на Барсучковском водозаборе (2012 г.);
- установка заградительных бонов на сбросных каналах (2012 г.).

По охране земельных ресурсов:

- зачистка лотков эстакады мазутослива МН №1 с демонтажом металлической части лотка, очистка ж/б лотка с последующей засыпкой (2013 г.);
- очистка от донных отложений мазутохранилища МХ № 3 (2013 г.);
- обследование состояния подземных коммуникаций ПЛК и ФК (2012-2013 гг.).

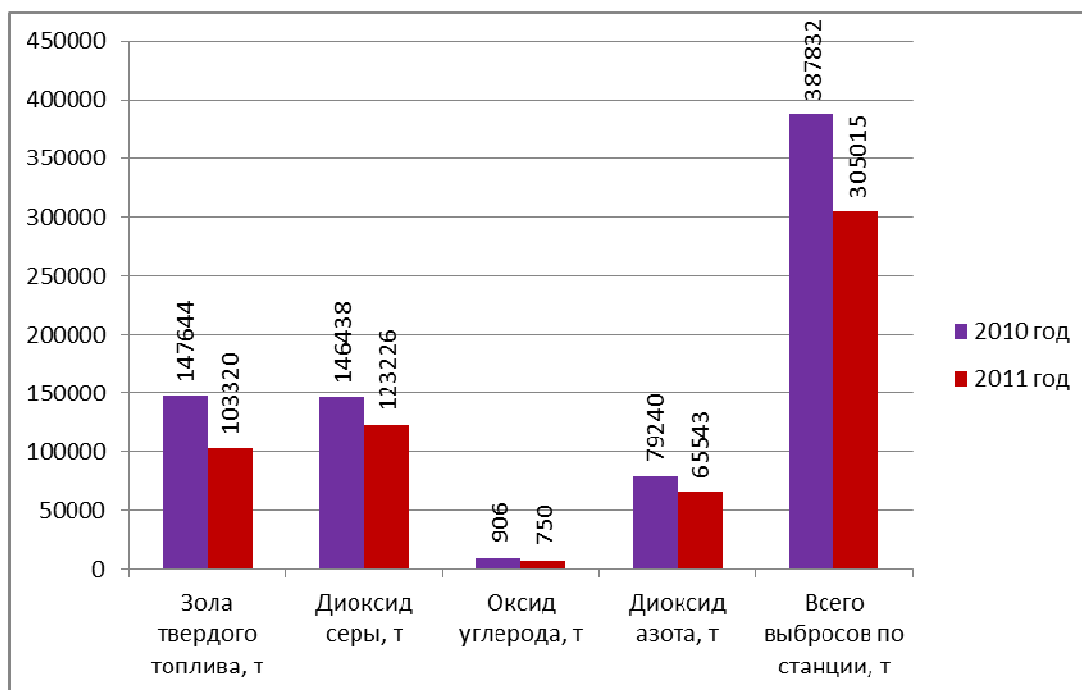
Филиал «Рефтинская ГРЭС»

По сравнению с предыдущим годом в 2011 году по результатам деятельности филиала «Рефтинская ГРЭС» валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу уменьшился на 21 %, что связано, в основной степени, со снижением объема производства электроэнергии по отношению к предыдущему году на 8,6 %.

Снижение содержания серы в топливе, является причиной снижения выбросов диоксида серы.

Снижение выбросов золы связано с увеличением средней эффективности электрофильтров в результате внедрения режимно-техических и ремонтных мероприятий и вывода в ремонт блока № 5, работающего с электрофильтром в наихудшем состоянии.

Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ филиала «Рефтинская ГРЭС»



Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ РГРЭС в атмосферу

Наименование выброса	Размерность	2010 год	2011 год
Зола твердого топлива	тонн	147 644	103 320
Диоксид серы	тонн	146 438	123 226
Оксид углерода	тонн	906	750
Диоксид азота	тонн	79 240	65 543
Оксид азота	тонн	12 871	10 666
Другие	тонн	733	1 510
Всего выбросов по станции		387 832	305 015

Структура топливopотребления на РГРЭС

Показатели	Размерность	2010 год	2011 год
Экибастузский уголь	тонн	13 220 657	12 310 056
Волчанский уголь	тонн	0	260 327
Кузнецкий уголь	тонн	171 024	1 388
Мазут	тонн	25 863	24 530

Объем воды, забранной из Рефтинского водохранилища, по сравнению с 2010 годом, снизился на 15,6 %. Значительное сокращение объема водопотребления связано с выполнением работ по осушению северной части золоотвала, одного из этапов реализации проекта по строительству СЗШУ, что и привело к возникновению дисбаланса между объемом забора свежей воды и сбросом сточных вод.

Динамика объемов забора и сброса сточных вод на РГРЭС

Наименование	Размерность	2010 год	2011 год
Суммарный водозабор	тыс.м3	21 774	18 367
Суммарная величина сброса	тыс.м3	28 662	19 893

За отчетный период на станции образовалось 4 866 558 тонн отходов, что на 9,3 % меньше, чем в 2010 году. Основную массу отходов (≈ 99 %) составляют отходы V класса опасности: зола от сжигания углей. Уменьшение массы образования и размещения отходов 1-5 классов опасности объясняется сокращением массы образования золошлаковых отходов (ЗШО), что пропорционально сокращению объема сожженного топлива в 2011 году по сравнению с 2010 годом. Кроме этого, снижение массы размещаемых отходов на золоотвале связано с увеличением массы золошлаковых отходов, переданных на использование в строительной индустрии.

Образование и размещения золошлаковых отходов на РГРЭС

Показатели	Размерность	2010 год	2011 год
Образование золошлаковых отходов	тонн	5 351 377,9	4 850 122
Размещение золошлаковых отходов	тонн	5 215 915,4	4 676 093

В 2011 году согласно Экологической программе в филиале «Рефтинская ГРЭС» выполнено работ на общую сумму 5 065 511 тыс. руб. без НДС.

С целью соблюдения требований природоохранного законодательства и организации рационального использования природных ресурсов филиал определил следующие первоочередные задачи на ближайший период:

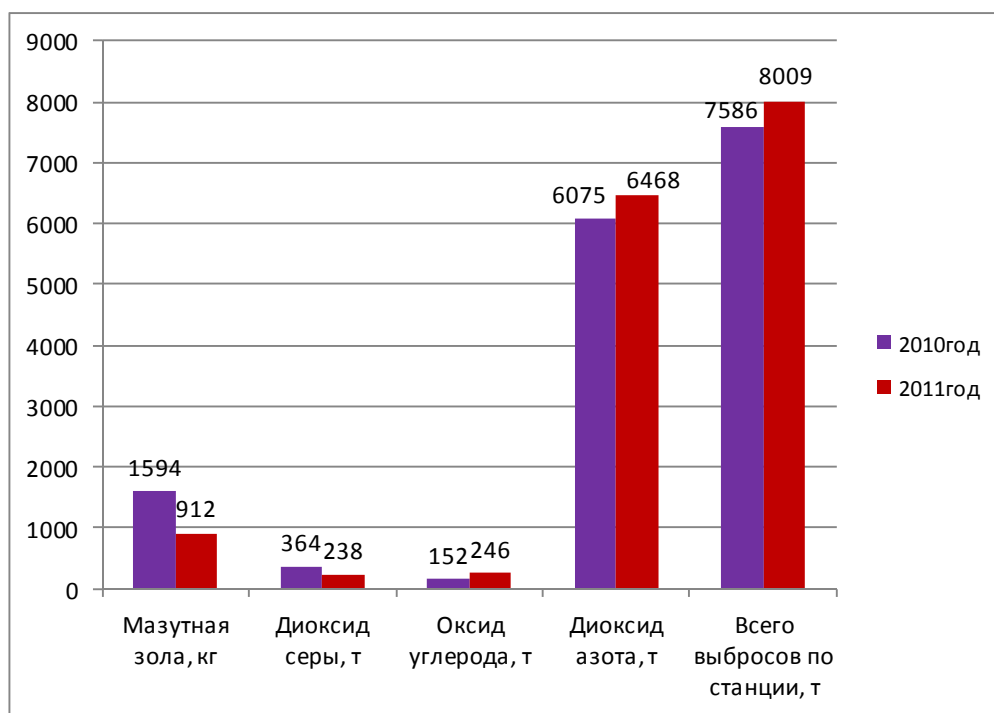
- Завершение реконструкции системы золошлакоудаления с переходом на сухое золошлакоудаление (СЗШУ) (2012 г.);
- Завершение капитального ремонта энергоблока № 5 с установкой рукавных фильтров и низкоэмиссионных горелок, системы непрерывного контроля выбросов (2012 г.);
- Установка системы обеспыливания трактов топливоподачи и вагоноопрокидывания, реконструкция приточной вентиляции (2012-2014 гг.);
- Монтаж телескопических труб на складских транспортерах топливоподачи № 1 (2012-2013 гг.);
- Завершение реконструкции объектов нефтеобеспечения топливно-транспортного цеха (2012-2014 гг.);

- Замена электрофильтров одного блока 500 МВт на рукавные, установка системы непрерывного контроля выбросов (2012-2013 гг.);
- Монтаж комплекса сооружений для снижения безвозвратных фильтрационных потерь золоотвала №2 (2012-2013 гг.);
- Строительство рыбозащитного устройства водозабора ГРЭС, оценка его эффективности (2014 гг.).

Филиал «Среднеуральская ГРЭС»

В 2011 году валовой выброс загрязняющих веществ на филиале «Среднеуральская ГРЭС» составил 8009,372 тонн, что на 5,5 % больше, чем в 2010 году, что связано с увеличением выработки электроэнергии и вводом в эксплуатацию нового оборудования ПГУ 410 МВт. При этом выбросы диоксида азота увеличились на 6 %, а выбросы диоксида серы и мазутной золы снизились пропорционально количеству сожженного мазута.

Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ филиала «Среднеуральская ГРЭС»



Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ СуГРЭС в атмосферу

Наименование выброса	Размерность	2010 год	2011 год
Мазутная зола	кг	1 594	912
Диоксид серы	тонн	364	238
Оксид углерода	тонн	152	246
Диоксид азота	тонн	6 075	6 468
Оксид азота	тонн	987	1 051

Другие	тонн	6	5
Всего выбросов по станции	тонн	7 586	8 009

Структура топливопотребления на СуГРЭС

Показатели	Размерность	2010 год	2011 год
Газ	тыс.м3	2 385 176	2 559 425
Мазут	тонн	8 438	5 515
Доля мазута в топливном балансе	%	0,43	0,27

По своему качеству сточные воды филиала «Среднеуральская ГРЭС» разделяются на нормативно-чистые и нормативно-очищенные. В годовом объеме за 2011 г. сбросы сточных вод составляют:

- нормативно-чистые - 881 тыс. м3
- нормативно-очищенные – 1304 тыс. м3 .

Динамика объемов забора и сброса сточных вод на СуГРЭС

Наименование	Размерность	2010 год	2011 год
Суммарный водозабор*	тыс.м3	2285	2495
Суммарная величина сброса	тыс. м3	2617	2185

*Без учета Волчихинского водохранилища

По сравнению с 2010 годом в 2011 году объем водопотребления из поверхностного водного источника увеличился примерно на 8 % и составил 2 495 тыс.м3. Увеличение водопотребления пропорционально связано с увеличением общей выработки электроэнергии филиалом.

По сравнению с 2010 годом количество образованных отходов увеличилось на 346 тонн, в основном, за счет увеличения количества лома черных и цветных металлов и стойких отходов. Причиной увеличения является увеличение объемов проводимых ремонтов.

Образование отходов на СуГРЭС

Показатели	Размерность	2010 год	2011 год
Всего отходов	тонн	1040	1386

Согласно Экологической программе в 2011 г. в филиале «Среднеуральская ГРЭС» выполнено работ на общую сумму 58 517 тыс. рублей без НДС.

С целью соблюдения требований природоохранного законодательства и организации рационального использования природных ресурсов филиал определил следующие первоочередные задачи:

- Реконструкция узла нейтрализации ХВО (2012 г.);
- Реконструкция маслохозяйства (2012 г.);

- Рыбоводно-биологическое обоснование на рыбозащитное сооружение на БНС-1 (2012 г.);
- Разработка проекта строительства рыбозащитного сооружения на БНС-1 (2013 г.);
- Проведение работ по оценке эффективности РЗУ на БНС-3 (2012 г.);
- Проведение натурных исследований по подтверждению расчетной санитарно-защитной зоны станции с учетом ПГУ 410 (2012 г.);
- Корректировка проекта СЗЗ с учетом ПГУ 410 (2012 г.);
- Проведение работ по улучшению охлаждающей способности Исетского водохранилища в связи с вводом ПГУ 410 (2012-2014 гг.).

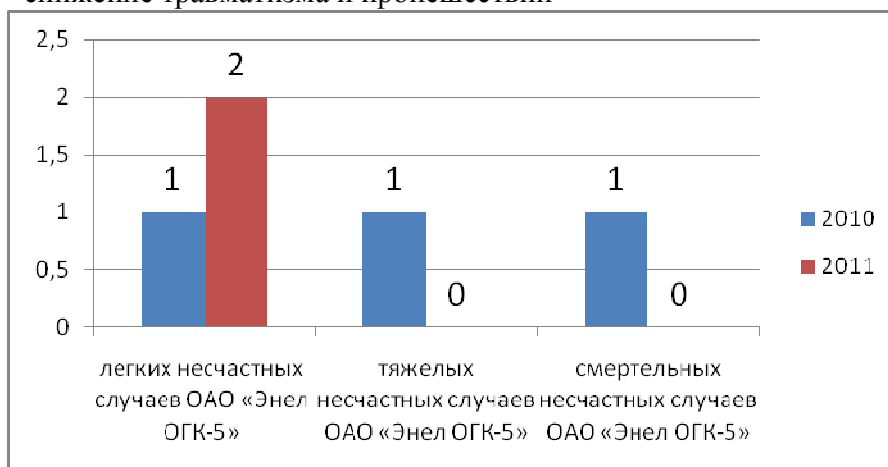
За 2011 год объем использованного Обществом топлива дизельного - 2 024,58 тонн и 346 072,90 литров, бензина автомобильного – 232 590,19 литров, затраты на что составили 0,10 %* и 0,01 %* от себестоимости соответственно.

13.2. Охрана труда и промышленная безопасность

В 2011 году в области охраны труда и промышленной безопасности Обществу удалось достичь следующих показателей:

- отсутствие смертельных и тяжелых несчастных случаев

- снижение травматизма и происшествий

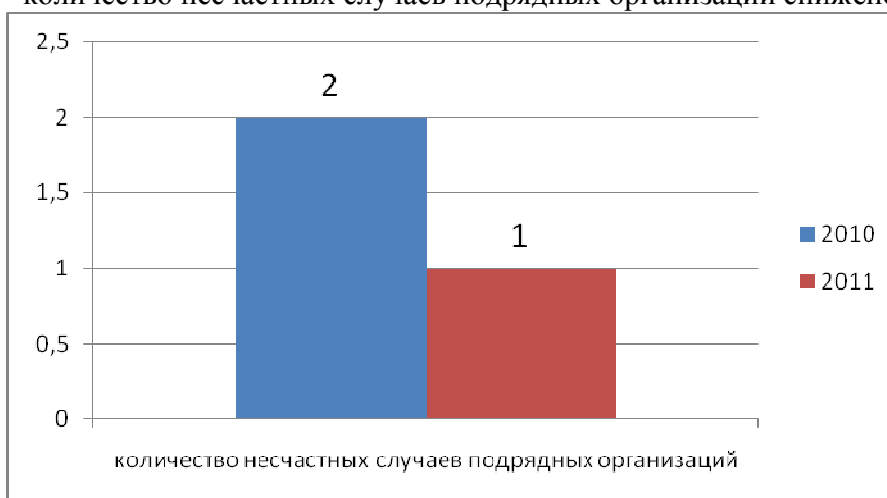


- количество дней трудоспособности, потерянных в результате несчастных случаев, снижено более чем в 10 раз

* как ГСМ



- количество несчастных случаев подрядных организаций снижено в два раза

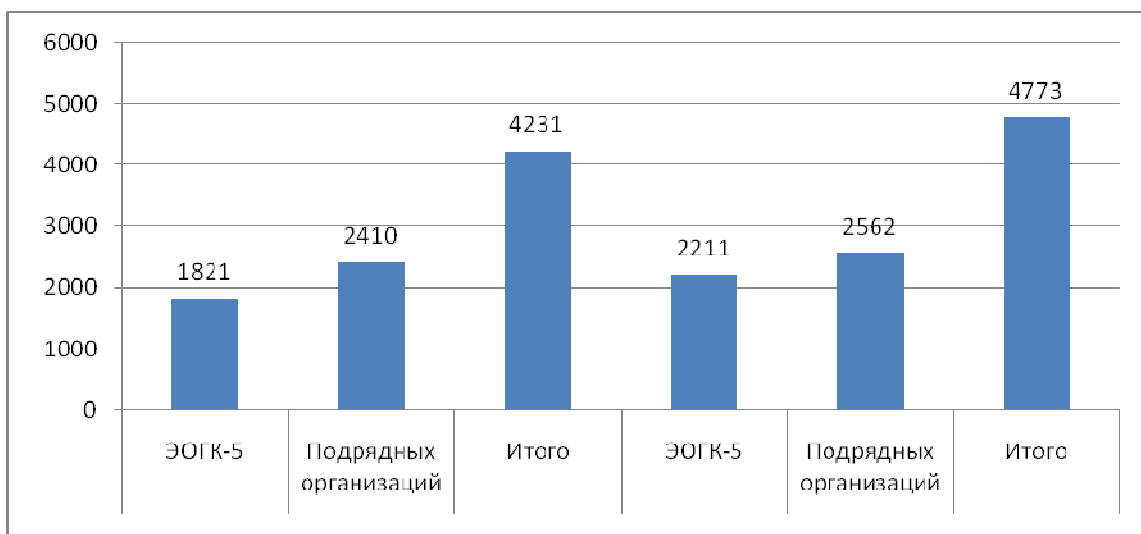


Этих показателей удалось достичь, благодаря внедрению системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности по стандарту OHSAS 18001:2007. В соответствии с упомянутым стандартом система представляет собой цикл, где основные акценты сделаны на планирование мероприятий, оценку рисков, контроль выполнения всех правил и процедур, регулярный анализ со стороны руководства. Особенностью системы является направленность на постоянное развитие и улучшение.

При внедрении этой системы была принята новая редакция политики в области профессионального здоровья и безопасности, разработаны и внедрены 15 процедур и регламентов.

Внедрение системы позволило повысить ответственность работников, их информирование о рисках, а также увеличить долю личного участия работников в выявлении опасных ситуаций.

Успешность внедрения и функционирования системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности подтвердил сертификационный аудит, который был проведён всемирно известным сертификационным органом Бюро Веритас Сертификешн. В ноябре 2011 года Компания получила сертификат, удостоверяющий соответствие системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности требованиям международного стандарта OHSAS 18001:2007.



В 2011 году значительно усилился контроль соблюдения требований безопасности, в том числе и контроль подрядных организаций. За год было проведено 4231 проверки, из них 2410 проверок работ, производимых подрядными организациями. При этом было проверено 4773 рабочих места.

Значительную роль в достижении цели Компании по снижению уровня травматизма играет обучение. За 2011 год было проведено тренингов по охране труда, по промышленной безопасности, по пожарной безопасности, по оказанию первой помощи в объеме 141 955 часов.

Также 120 руководителей первого и второго уровней прошли обучение по основным принципам международного стандарта OHSAS 18001:2007. 10 специалистов дирекции по охране труда и промышленной безопасности прошли обучение и успешно сдали экзамен на соответствие квалификации ведущего аудитора OHSAS 18001:2007.

13.3. Благотворительная и спонсорская деятельность

Ведение социально ответственного бизнеса является одной из основ развития ОАО «Энел ОГК-5». Ежегодно в целях улучшения социально-экономического развития регионов присутствия Компания принимает участие в проектах, направленных на поддержку таких важных сфер жизни как здравоохранение, образование, культура, детский спорт, социальная поддержка пожилых граждан и ветеранов. Важным направлением деятельности является установление открытых отношений с местным сообществом и прививание подрастающему поколению культуры эффективного потребления электроэнергии.

В благотворительную программу на 2011 год вошли блоки мероприятий по оказанию помощи образовательным учреждениям, детским и юношеским коллективам, ветеранским организациям, больным и инвалидам, поддержке мероприятий по формированию благоприятной социальной и экологической среды. Всего в 2011 году Компания направила на благотворительность 38 млн. рублей.

Сотрудники Компании принимают участие в добровольных благотворительных проектах по сбору средств и вещей для детских домов, досуговых центров и пациентов детских отделений больниц, специализированных благотворительных организаций, нуждающихся в помощи людей. Так помощь традиционно получают Центр социальной помощи семье и детям г.о. Рефтинский, дети из инфекционного отделения городской

больницы г. Среднеуральска, коррекционная школа-интернат № 23 г. Невинномысска, Конаковский специализированный дом ребенка.

В школах и специализированных учебных заведениях инженеры Компании проводят специальные уроки, чтобы привить подрастающему поколению культуру потребления энергии, научить заботиться об окружающей среде и экологии родного города. Ярким примером является образовательный проект «Игровая энергия», в котором принимают участие учащиеся местных школ с 5 по 11 классы. Ученики предлагают свои оригинальные и инновационные идеи по производству или сбережению энергии, за что получают призы, а класс представивший лучший проект награждается поездкой в г. Рим. Это здорово воодушевляет подрастающее поколение к изучению наук и бережливому отношению к окружающей среде.

Ежегодно электростанции Компании открывают свои двери для жителей близлежащих городов в рамках проекта «Открытая станция». Это позволяет всем желающим «познать тайну энергии» - познакомиться с технологией производства электроэнергии и увидеть своими глазами, где и как она производится. За время реализации проекта более 10 тысяч человек прошли с экскурсией по основным технологическим цехам электростанций тем же маршрутом, который проходит энергия прежде чем попасть в сеть. Кроме того, каждый мог поучаствовать в культурных и спортивных мероприятиях, организуемых в этот день.

ОТЧЕТ

об исполнении благотворительной программы ОАО «Энел ОГК-5» в 2011 г.

№ п/п	Наименование благополучателя	Наименование помощи
Программа по региону расположения филиала «Конаковская ГРЭС»		
1	МОУ для обучающихся воспитанников с ограниченными возможностями здоровья специальная (коррекционная) общеобразовательная школа VIII вида №4	Ремонт здания школы и внутренних помещений
2	МДОУ «Детский сад №11 – центр развития ребенка»	Оборудование детских игровых площадок
3	НДОУ «Детский сад №2»	Ремонт полов и отмокски
4	Городская общественная организация ветеранов (пенсионеров) КГРЭС	На уставные цели
5	МОУ ДО «Детско-юношеский центр «Новая Корчева»	Ремонт крыши здания
6	МДОУ «Детский сад общеразвивающего вида №14 г. Конаково»	Приобретение детской мебели, ремонт помещений
7	МУ «Конаковская ЦРБ»	Приобретение медицинского оборудования
Программа по региону расположения филиала «Невинномысская ГРЭС»		
8	Общественная организация ветеранов (пенсионеров) Невинномысской ГРЭС	На уставные цели
9	ГДОУ «Детский сад компенсирующего вида №31 «Сказка»	Оборудование

№ п/п	Наименование благополучателя	Наименование помощи
		детского городка, приобретение компьютера и специальной компьютерной программы для развития детей
10	МДОУ «Детский сад комбинированного вида №41 «Скворушка»	Оборудование компьютерного класса
11	МДОУ «Детский сад общеразвивающего типа №47 «Родничок»	Ремонт хореографического и музыкального залов
12	МОУ «СОШ №1»	Оборудование класса физики
13	МОУ «СОШ №18»	Приобретение оборудования в кабинеты естественных наук
14	МУЗ «Станция скорой медицинской помощи»	Приобретение реанимобиля
Программа по региону расположения филиала «Рефтинская ГРЭС»		
15	Хоккейная команда «Энергия»	Содержание ледового корта, приобретение спортивного инвентаря, транспортные расходы
16	Местная общественная организация ветеранов (пенсионеров) Рефтинской ГРЭС	На уставные цели
17	МОУ ДО «Рефтинская детская школа искусств»	Смена оформления сцены, замена покрытия сцены, приобретение интерактивной доски
18	ГОУ СО «Центр социальной помощи семье и детям поселка Рефтинского»	Оснащение стационарного отделения для детей, оставшихся без попечения родителей
Программа по региону расположения филиала «Среднеуральская ГРЭС»		
19	Администрация г.о. Среднеуральск	Строительство детского сада на 115

№ п/п	Наименование благополучателя	Наименование помощи
		мест
20	Общественная организация ветеранов (пенсионеров) Среднеуральской ГРЭС	На уставные цели
21	МУ «Верхнепышменская ЦГБ» Среднеуральский ф-л	Приобретение медицинского оборудования для клинико- диагностической лаборатории
Программа по поддержке профильных образовательных учреждений		
22	ГОУ СПО «КЭК»	Программа сотрудничества
23	ГОУ СПО «НЭТ»	Программа сотрудничества
24	ГОУ ВПО «УГТУ»	Программа сотрудничества
Резерв		
25	Администрация г.о. Среднеуральск	Строительство детского сада на 115 мест
26	НП «Союз благотворительных организаций России»	На лечение Вишнякова С.
27	Ставропольский краевой общественный благотворительный фонд «Ветеран»	Помощь ветеранам
28	ГОУ «Специальная (коррекционная) школа-интернат №23»	На празднование 9 Мая
29	РБО «Чернобыльцы Минтопэнерго»	Помощь участникам ликвидации Чернобыльской аварии
30	РООБ «Эра милосердия», Москва	На организацию культурно-массовых мероприятий для детей
31	МУЗ «Городская больница», Невинномысск	На приобретение медицинского оборудования
32	ОО ветеранов органов внутренних дел и внутренних войск России	На ведение уставной деятельности
33	Общественная организация ветеранов (пенсионеров) Среднеуральской ГРЭС	На уставные цели
34	МОУ ДОД «ДООЛ Искорка»	На капитальный ремонт бассейна

14. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ С ПРИЛОЖЕНИЯМИ

14.1. Бухгалтерский баланс (ф. №1)

14.2. Отчет о прибылях и убытках (ф. №2)

14.3. Отчет об изменениях капитала (ф. №3)

14.4. Отчет о движении денежных средств (ф. №4)

14.5. Приложение к бухгалтерскому балансу (ф. №5)

14.6. Аудиторское заключение.

15. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ
по результатам финансовой и экономической деятельности
Открытого акционерного общества
"Энел ОГК-5"
в 2011 г.

29 марта 2012

Москва

Информация о компании

Полное название компании:

Открытое акционерное общество "Энел ОГК-5"

Юридический адрес:

Россия, 620075, Екатеринбург, Свердловская область, Проспект Ленина, д. 38

Почтовый адрес:

Россия 115093, Москва, ул. Павловская д.7, стр. 1

Контактная информация:

Тел.: +7 (495) 539 31 31

ИНН (Индивидуальный номер налогоплательщика):

6671156423

Лица, ответственные за финансовую и экономическую деятельность в течение аудируемого периода:

Генеральный директор Энрико Виале в период с 01 августа 2010 г. по настоящее время;

Заместитель Генерального директора - Финансовый директор Лука Сутера в период с 22 августа 2008 г. по 14 марта 2011г.

Игорь Молибог начал выполнять обязанности Заместителя Генерального директора - Финансового директора 15 марта 2011 г. по 14 ноября 2011 г.

Андрей Тулба, исполняющий обязанности Финансового директора в период с 15 ноября 2011 г. по 10 января 2012 г.

Алессандро Буккьери в качестве Заместителя Генерального директора - Финансового директора в период с 11 января 2012 г. по настоящее время.

Информация о составе ревизионной комиссии

Председатель Ревизионной комиссии

Карло Палашано Вилламанья

Секретарь Ревизионной комиссии

Наталья Александровна Храмова

Члены Ревизионной комиссии

Габриеле Фреа

Протокол ежегодного собрания акционеров (на котором были одобрены члены Ревизионной комиссии)

Эрнесто Ди Джакомо
Алессандро Буккьери³
Протокол №1/11 от 15 июня 2011 г.

Информация об аудиторе

Полное название организации:

Юридический адрес:

Почтовый адрес:

Членство в саморегулируемых организациях, дата вступления, название саморегулируемой ассоциации аудиторов:

Заключение аудитора (дата):

Лицо, подписавшее заключение аудитора (ФИО)

ООО "Эрнст энд Янг"

Россия, 115035, Москва, Садовническая наб., 77, стр. 1

Россия, 115035, Москва, Садовническая наб., 77, стр. 1

член некоммерческого партнерства
"Аудиторская Палата России",
регистрационный номер: 10201017420

23 марта 2012 г.

Лобачев Дмитрий Ефимович

Ревизия проведена в соответствии с:

- Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- Уставом Компании;
- Положением о Ревизионной комиссии;
- Решением годового Общего собрания акционеров об избрании Ревизионной комиссии (Протокол № 1/11 от 15.06.2011);
- Другими нормативно-правовыми документами и решениями уполномоченных органов Компании.

Целью ревизии является подтверждение достоверности Бухгалтерской (финансовой) отчетности и Годового отчета ОАО "Энел ОГК-5" (далее "Компания") за 2011 год (далее - "Отчеты"). Под достоверностью во всех существенных аспектах понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой отчетности делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом положении Компании и принимать основанные на этих выводах решения.

³В связи с тем, что Алессандро Буккьери, ставший членом Ревизионной комиссии 15 июня 2011 г., получил предложение занять должность Финансового директора компании ОАО "Энел ОГК-5" 1 января 2012 г., он по существу вышел из состава Ревизионной комиссии. Действующее российское законодательство фактически не предусматривает возможности сложить полномочия в официальном порядке в Ревизионной комиссии до проведения следующего ежегодного Общего собрания акционеров. Таким образом, Алессандро Буккьери до сих пор является членом Ревизионной комиссии, однако он не участвует в собраниях и деятельности Ревизионной комиссии.

Объектом ревизии являются Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Годовой Отчет и соответствие ведения экономической, финансовой деятельностью Компании текущему законодательству и локальным нормативным документам.

Ревизия планировалась и проводилась таким образом, чтобы получить членами Ревизионной Комиссии разумную уверенность в том, что Бухгалтерская (финансовая) Отчетность и Годовой Отчет за 2011 год, именуемые в дальнейшем Отчеты, не содержат существенных искажений.

Ревизия проводилась в период с 15.01.2012 года по 29.03.2012 года в соответствии с утвержденной программой аудита, с ведома и с участием официальных лиц, ответственных за финансовую и экономическую деятельность Компании, а также при содействии экспертов исполнительного органа. Дата Заключения совпадает с последним днем нашей ревизии.

Ревизия проводилась на выборочной основе и включала в себя тестирование доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчётности информации о финансово-хозяйственной деятельности Компании, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки Отчетности, определение существенных значений.

Отчеты соответствуют Российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) и локальным нормативным документам Компании.

Комиссия полагает, что проведенная ревизия обеспечивает достаточные основания для выражения мнения Комиссией в отношении точности Отчетов Компании.

Ревизионная Комиссия осуществила деятельность, предусмотренную законодательством, посредством сбора документов, проведения совещаний с участием руководства Компании и осуществления специальных аудиторских процедур.

В результате ревизии не выявлено значительных несоответствий. Компания продолжает осуществление структурирования и укрепления основных процессов и соответствующей системы внутреннего контроля.

Аудитор Компании, ООО "Эрнст энд Янг", утвержденный ежегодным Общим собранием акционеров ОАО "Энел ОГК-5" (15 июня 2011 года), провел аудиторскую проверку финансовой отчетности Компании за 2011. Согласно заключению аудитора, Финансовая отчетность Компании во всех существенных аспектах достоверно отражает ее финансовое состояние по состоянию на 31 декабря 2011 года и результат ее финансовой и экономической деятельности на данный период и соответствует требованиям бухгалтерского учета Российского законодательства.

На основании результатов ревизии, было установлено, что Бухгалтерская Отчетность Компании и Годовой Отчет за 2011 год были составлены согласно действующему законодательству Российской Федерации и в соответствии с учетной политикой ОАО "Энел ОГК-5", утвержденной Приказом Генерального директора ОАО "Энел ОГК-5" № 190 от 31 декабря 2010 года.

В результате ревизии и принимая во внимание заключение аудитора Компании, Ревизионная Комиссия Компании имеет достаточные основания признать достоверность данных, представленных в годовом отчете и годовой Финансовой Отчетности Компании.

Утверждено Протоколом № 4 Ревизионной комиссии от 29 марта 2012 года.

К. Палашано	_____
Н. Храмова	_____
Г. Фреа	_____
Э. Ди Джакомо	_____

16. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Информация представлена в соответствии с Методическими рекомендациями по составу и форме представления сведений о соблюдении кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ (утв. распоряжением ФКЦБ от 30.04.2003 № 03-849/р)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	п. 11.7 статьи 11 и п. 12.6 статьи 12 Устава Общества
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров - до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	п. 25.5. статьи 25 Устава Общества п.п. 4.4.5. Положения об информационной политике Общества «Предоставление для ознакомления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, и его копии осуществляется по требованию лица (лиц), включенного в указанный список и обладающего (обладающих) не менее чем 1 процентом голосов по любому вопросу повестки дня Общего собрания, в порядке, установленном настоящим Положением для предоставления информации (материалов) при подготовке к проведению Общего собрания.»
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством	Соблюдается	п. 11.9 и п. 11.14 статьи 11 Устава Общества

	электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается Устав Общества, а также другие внутренние документы Общества не предусматривают обязанности акционера, внесшего вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовавшего созыва Общего собрания акционеров, обязанности предоставлять в таких случаях выписку из реестра акционеров.
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества.	Частично соблюдается В соответствии с п. 10.11. статьи 10 Устава Общества Председатель Совета директоров (или заместитель Председателя Совета директоров или любой член Совета директоров) является председательствующим на Общем собрании акционеров. В соответствии с п. 6.2.2. п. 6.2. статьи 6 Кодекса корпоративного управления ОАО «ОГК-5» Общество обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров членов Совета директоров, исполнительных органов, Ревизионной комиссии и Аудитора Общества и уполномочивает их отвечать на вопросы акционеров.
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.	Не соблюдается Указанные требования не закреплены Уставом и внутренними документами Общества.

7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	Данная норма содержится в п. 3.1. Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания ОАО «ОГК-5».
Совет директоров			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п.п. 15.2.36 пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества Совет директоров ежегодно утверждает бизнес-план Общества и отчет об итогах его исполнения.
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не применимо	В соответствии с п.п.15.2.9 пункта 15.2. статьи 15 Устава Общества вопрос об избрании Генерального директора Общества и досрочного прекращения его полномочий, в том числе принятие решений об определении условий трудового договора с Генеральным директором и досрочном прекращении трудового договора с ним отнесены к компетенции Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5».
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Частично соблюдается	В соответствии с п.п.15.2.9 пункта 15.2. статьи 15 Устава Общества принятие решений об определении условий трудового договора с Генеральным директором и досрочном прекращении трудового договора с ним отнесены к компетенции Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5». В соответствии с п.п.15.2.10 пункта 15.2. статьи 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится определение количественного состава Правления, избрание членов Правления, выплата им вознаграждений и/или компенсаций, досрочное

			прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними, принятие решений о привлечении членов Правления к дисциплинарной ответственности и принятие решений о поощрении членов Правления в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации; Согласно Абз. 3 п. 20.5. статьи 20 Устава Общества Условия трудового договора с Генеральным директором и членами Правления, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	В соответствии с абз. 3 п. 20.5. статьи 20 Устава Общества условия трудового договора с Генеральным директором и членами Правления, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров.
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	В состав Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5», избранного в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Энел ОГК-5» (Протокол №1/11 от 15.06.2011г.) вошли следующие

		директора, отвечающие требованиям независимости: Маринич Сергей Владимирович и Джеральд Джозеф Рохан Таких лиц нет
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не соблюдается
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом	Соблюдается
		В Уставе Общества отсутствует требование о запрете членам Совета директоров Общества являться участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с Обществом Пункт 10.9 статьи 10 Устава Общества Кодекс этики (утвержден Советом директоров 27.07.2010 года) и Положение о недопустимости коррупции (утвержден Советом директоров 25 июля 2008 года)

19.	<p>конфликте</p> <p>Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членом совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами</p>	Соблюдается	Ст. 6.3, 6.4 Положения об инсайдерской информации ОАО «Энел ОГК-5», утвержденного Советом директоров ОАО «Энел ОГК-5» (Протокол №11/11 от 22.12.2011г.).
20.	<p>Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель</p>	Частично соблюдается	В соответствии с пунктом 18.2 статьи 18 Устава Общества заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.
21.	<p>Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель</p>	Соблюдается	В течение 2011 года было проведено 11 заседаний Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5».
22.	<p>Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров</p>	Соблюдается	Порядок проведения заседаний Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» регламентируется Уставом Общества (статья 18) и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5».
23.	<p>Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности</p>	Соблюдается	Пункт 15.2. статьи 15 Устава Общества.

24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Статья 3 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-5»
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Частично соблюдается	В ОАО «Энел ОГК-5» создан Комитет по стратегии, развитию, бизнес-планированию и корпоративному управлению Совета директоров ОАО «ОГК-5» (Протокол №22 от 23.12.2005г.). 24.02.2011 г. данный Комитет упразднен (Протокол заседания Совета директоров №2/11 от 25.02.2011 г.).
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	В Обществе создан и действует Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «ОГК-5» (Протокол заседания Совета директоров №22 от 23.12.2005г.). Решением Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» Комитет по аудиту переименован в Комитет по аудиту и корпоративному управлению (Протокол №2/11 от 25.02.2011 г.)
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	Указанные требования закреплены в п. 6.5. статьи 6 Положения о комитете по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5»
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Председателем Комитета по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» является независимый директор - Рохан Д.Д.
29.	Наличие во внутренних документах акционерного	Соблюдается	п. 11.3. статьи 11 и п. 12.1. статьи 12 Положения о

	общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации		комитете по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5»
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функций которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	В Обществе создан и действует Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров (Протокол заседания Совета директоров №22 от 23.12.2005г.)
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» является Председатель Совета директоров Фаш Доминик
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	В действующий состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «ОГК-5» должностные лица Общества не входят
33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В ОАО «Энел ОГК-5» до 28.02.2011г. действовал Совет по управлению рисками при Правлении Общества. 28.02.2011 г. был создан Комитет по управлению рисками при Генеральном директоре Общества.
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами не предусмотрено
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию	Не применимо	

	корпоративных конфликтов независимым директором		
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Советом директоров ОАО «Энел ОГК-5» утверждены: Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям (Протокол заседания Совета директоров №1 от 15.01.2008г.); Положение о комитете по стратегии, развитию, бизнес-планированию и корпоративному управлению* (Протокол заседания Совета директоров №22 от 20.12.2005г.); Положение о комитете по аудиту и корпоративному управлению (Протокол заседания Совета директоров №2/11 от 25.02.2011 г.); Положение о комитете по надежности* (Протокол заседания Совета директоров №22 от 20.12.2005г.). * 24.02.2011 г. Комитет по стратегии, развитию, бизнес-планированию Совета директоров и корпоративному управлению и Комитет по надежности Совета директоров упразднены (Протокол заседания Совета директоров №2/11 от 25.02.2011г.).
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	В соответствии с п. 18.15 статьи 18 Устава Общества кворум для проведения заседания Совета директоров составляет не менее половины от числа избранных членов Совета директоров.
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	В ОАО «Энел ОГК-5» создано и действует Правление Общества. В соответствии с п. 20.1. статьи 20 Устава Общества предусматривается создание коллегиального исполнительного органа – Правления Общества.
40.	Наличие в уставе или внутренних	Частично	В соответствии с п.п.21.2.5.

	документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	соблюдается	Устава Общества «...решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества, отнесенных решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров к компетенции Правления».
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Частично соблюдается	В соответствии с Уставом Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение изменений к финансово-хозяйственному плану Общества.
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Таких лиц нет
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа	Соблюдается	Таких лиц нет

	выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества		
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами не предусмотрено
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается	В соответствии с п. 20.13. статьи 20 Устава Общества Генеральный директор и члены Правления Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно. Регулирование данного вопроса также осуществляется в соответствии с п. 4.3. статьи 4 Положения о Правлении Общества и Кодексом Этики ОАО «Энел ОГК-5».
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами не предусмотрены указанные критерии
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Частично соблюдается	В соответствии с п.п. 30 п. 15.2. статьи 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относится рассмотрение отчетов

		Генерального директора о деятельности Общества, в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей. В соответствии с п. 20.2. Генеральный директор и Правление Общества подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается
Секретарь общества		
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается
Существенные корпоративные действия		
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее	Частично соблюдается
		В ОАО «Энел ОГК-5» утверждено Положение о Корпоративном секретаре и Секретариате Совета директоров Общества (Протокол №5 от 30.03.2006г.).
		Ст. 15.2.24 Устава Общества определен Порядок избрания Корпоративного секретаря. Процедура назначения детализирована также в статье 3 Положения о Корпоративном секретаре и Секретариате Совета директоров Общества. Данное положение Уставом Общества не предусмотрено
		В соответствии с пунктом 15.2. статьи 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится одобрение крупных

	совершения		сделок в случаях,
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Частично соблюдается	предусмотренных главой 10 ФЗ «Об акционерных обществах». В соответствии с п.п. 31 пункта 15.2. статьи 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение кандидатуры независимого оценщика для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров Общества.
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	Данные положения не закреплены в Уставе и других внутренних документах Общества
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных	Частично соблюдается	В соответствии с п.п. 31 пункта 15.2. статьи 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение кандидатуры независимого оценщика для

	изменений стоимости поглощения	их в	рыночной результате		определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров Общества.
56.	Отсутствие акционерного освобождения от обязанности предложить акционерам принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	в	уставе общества приобретателя от предложить продать	Соблюдается	
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации			Частично соблюдается	В соответствии с п.п. 31 пункта 15.2. статьи 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение кандидатуры независимого оценщика для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров Общества.
Раскрытие информации					
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)			Соблюдается	Советом директоров Общества утверждено и действует Положение об информационной политике ОАО «ОГК-5» (Протокол заседания Совета директоров №14 от 23.09.2005г.).
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие			Частично соблюдается	Раскрытие данной информации осуществляется в соответствии с Положением об инсайдерской информации Общества, а также требованиями законодательства РФ.

	должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества		
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	В соответствии с п.п. 4.4.2. п. 4.4. статьи 4 Положения об информационной политике Общества перечень информации, документов и материалов, подлежащих предоставлению акционерам при подготовке Общих собраний акционеров, утверждается Советом директоров при принятии решения о созыве Общего собрания акционеров. А в п.п. 4.4.3. п. 4.4. статьи 4 указанного Положения определяется примерный перечень информации (материалов) подлежащей предоставлению к годовому Общему собранию акционеров. ОАО «Энел ОГК-5» осуществляет оперативное и регулярное раскрытие информации на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет: http://www.ogk-5.com
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	В соответствии с п.п. 4.7.1. п. 4.7. статьи 4 Положения об информационной политике Общества указанная информация дополнительно раскрывается Обществом в составе ежеквартального отчета эмитента.
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное	Соблюдается	

63.	<p>влияние</p> <p>Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества</p>	Соблюдается	<p>В соответствии с п.п. 4.7.1. п. 4.7. статьи 4 Положения об информационной политике ОАО «ОГК-5» Общество в составе ежеквартального отчета эмитента дополнительно раскрывает всю существенную информацию, которая может оказать важное влияние на оценку Общества акционерами и потенциальными инвесторами.</p> <p>Советом директоров Общества утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «Энел ОГК-5» (Протокол №11/11 от 22.12.2011 г.)</p>
64.	<p>Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества</p>	Соблюдается	<p>Советом директоров Общества утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «Энел ОГК-5» (Протокол №11/11 от 22.12.2011 г.)</p>
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	<p>Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества</p>	Соблюдается	<p>В ОАО «Энел ОГК-5» утверждены и действуют ряд внутренних документов, регламентирующих процедуру внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. К таким внутренним документам Общества относятся: Положение о системе внутреннего контроля; Положение о Комитете по аудиту и корпоративному управлению; Положение о Ревизионной комиссии; Регламент взаимодействия Подразделения внутреннего аудита с Комитетом по аудиту, Ревизионной комиссией; а также Положение о Дирекции по внутреннему аудиту.</p>
66.	<p>Наличие специального</p>	Соблюдается	<p>В ОАО «Энел ОГК-5» создана и</p>

	подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)		действует Дирекция по внутреннему аудиту.
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	В соответствии с п. 9.1. и п. 9.2. статьи 9 Положения о дирекции по внутреннему аудиту Дирекция по внутреннему аудиту административно подчиняется Генеральному директору Общества и подотчетно Комитету по аудиту Совета директоров Общества. Директор по аудиту назначается и освобождается от занимаемой должности Генеральным директором Общества с учетом рекомендаций Комитета по аудиту Совета директоров Общества. Организационная структура и штат Подразделения внутреннего аудита утверждаются Генеральным директором Обществом с учетом рекомендаций Комитета по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров. Таких лиц нет
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Таких лиц нет
69.	Отсутствие в составе	Соблюдается	Таких лиц нет

	контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом		
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	Указанные положения не закреплены во внутренних документах Общества
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п.10.8. статьи 10 Положения о Дирекции по внутреннему аудиту Общества Дирекция по внутреннему аудиту предоставляет Комитету по аудиту Совета директоров Общества отчетность о результатах аудитов на ежеквартальной основе.
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Указанное положение не закреплено в Уставе Общества
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	Указанные положения не закреплены во внутренних документах Общества
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего	Частично соблюдается	В 2005 году Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-5» утверждено Положение о

	<p>порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией</p>		<p>Ревизионной комиссии Общества</p>
75.	<p>Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров</p>	Соблюдается	<p>В соответствии с п.п. 5 п. 3.1. ст. 3 Положения о комитете по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» Комитет по аудиту и корпоративному управлению осуществляет оценку заключения аудитора.</p>
Дивиденды			
76.	<p>Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)</p>	Соблюдается	<p>Советом директоров ОАО «ОГК-5» утвержден Стандарт дивидендной политики ОАО «ОГК-5» (Протокол заседания Совета директоров №2 от 27.02.2006г.).</p>
77.	<p>Наличие в Положении о дивидендной политике, порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества</p>	Соблюдается	<p>Указанные положения закреплены в Порядке расчетов дивидендов ОАО «ОГК-5» (приложение 1 к Методическим указаниям по расчетам дивидендов ОАО «ОГК-5»). За период своей деятельности с момента государственной регистрации по 31.12.2010г. Общество не осуществляло эмиссию привилегированных акций. В связи с чем, внутренние документы Общества не содержат положений о привилегированных акциях, в том числе в Уставе Общества не определен размер дивидендов по таким акциям.</p>
78.	<p>Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний</p>	Частично соблюдается	<p>Сведения о дивидендной политике и дивидендной истории Общества публикуются на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет: http://www.ogk-5.com</p>

акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет

17. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2011 ГОДУ

Описание сделки	Орган управление, принявший решение	Заинтересованное лицо
<p>Свободные внебиржевые договоры купли-продажи мощности между ООО «Русэнергосбыт» и ОАО «Энел ОГК-5», являющиеся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет договоров: Продавец (ОАО «Энел ОГК-5») обязуется поставлять Покупателю (ООО «Русэнергосбыт») мощность, а Покупатель принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями данных Договоров и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности.</p> <p>Величина планового объема мощности, подлежащего поставке по договорам, не может превысить значения в 18 000 МВт.</p> <p>Цена мощности будет определяться по договоренности между Продавцом и Покупателем. При этом цена мощности не окажется ниже тарифа по регулируемым договорам для соответствующей электростанции с учетом коэффициента сезонности для месяца продажи, но не может превысить значение в 152 000 рублей без НДС за 1 МВт.</p> <p>Суммарная стоимость поставки мощности по договорам не превысит 2 736 000 000 рублей без НДС.</p>	<p>Общее собрание акционеров (15 июня 2011 г.)</p>	<p>ENEL Investment Holding B.V.</p>
<p>Договор о временном предоставлении персонала между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel France SAS, являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет договора: Enel France SAS временно предоставляет ОАО «Энел ОГК-5» специализированный персонал, а ОАО «Энел ОГК-5» обязуется оплатить Enel France SAS за услуги по предоставлению персонала.</p> <p>Цена договора: не должна превышать 523 000,00 Евро в год без учета НДС (18%).</p> <p>Период действия договора: с 01.01.2010 г. по 31.12.2011 г.</p>	<p>Совет директоров (07 декабря 2010 г.)</p>	<p>ENEL Investment Holding B.V., Э. Виале</p>
<p>Дополнительное соглашение к договору о</p>	<p>Совет директоров</p>	<p>ENEL Investment</p>

<p>временном предоставлении персонала между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel S.p.A., являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет дополнительного соглашения: ОАО «Энел ОГК-5» временно предоставляет Enel S.p.A. персонал в количестве не более 9 (девяти) человек, а Enel S.p.A. обязуется оплатить ОАО «Энел ОГК-5» услуги предоставления персонала.</p> <p>Цена дополнительного соглашения: не должна превышать 733 376 ЕВРО в год без учета НДС (18%).</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: до 31 декабря 2011; распространяет своё действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 31 декабря 2010.</p>	(14 июня 2011 г.)	Holding B.V., Э. Виале
<p>Дополнительное соглашение к договору о временном предоставлении персонала между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Servizi S.r.l., являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет дополнительного соглашения: ОАО «Энел ОГК-5» временно предоставляет Enel Servizi S.r.l. персонал в количестве не более 3 (трех) человек, а Enel Servizi S.r.l. обязуется оплатить ОАО «Энел ОГК-5» услуги предоставления персонала.</p> <p>Цена дополнительного соглашения: не должна превышать 493 320 ЕВРО в год без учета НДС (18%).</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: до 31 декабря 2011; распространяет своё действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 31 декабря 2010.</p>	Совет директоров (14 июня 2011 г.)	ENEL Investment Holding B.V., Э. Виале, Л. Феррарис
<p>Договор на ИТ-услуги между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Servizi S.r.l., являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет договора: создание и сопровождение информационной системы GIEMS.</p> <p>Цена договора: не превысит 641,57 тыс. Евро.</p> <p>Срок оказания услуг: с даты заключения Соглашения до 31 декабря 2011 г.</p>	Совет директоров (16 марта 2010 г.)	ENEL Investment Holding B.V., Э Виале
<p>Договор на разработку и внедрение программного обеспечения базовой модели SAP Health&Safety и поддержки базовой модели между ОАО «Энел ОГК-5» и</p>	Совет директоров (07 декабря 2010 г.)	ENEL Investment Holding B.V., Э. Виале, Л. Феррарис

<p>Enel Servizi S.r.l., являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет договора: разработка и внедрение информационной системы охраны труда и промышленной безопасности в ОАО «Энел ОГК-5», а также осуществление ее технической поддержки.</p> <p>Цена договора: 664 130,00 Евро без учета НДС (18%).</p> <p>Срок оказания услуг: с даты заключения соглашения до 31.12.2014 г.</p>		
<p>Договор на оказание инжиниринговых услуг по обследованию оборудования, разработке технико-экономических обоснований и базовых проектов реконструкции энергоблоков №1, №2, №3, №4, №6 и систем газоочистки энергоблоков №7, №8, №9, №10 Рефтинской ГРЭС между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Ingegneria e Innovazione S.p.A., являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет договора: оказание инжиниринговых услуг по обследованию оборудования, разработке технико-экономических обоснований и базовых проектов реконструкции энергоблоков №1, №2, №3, №4, №6 и систем газоочистки энергоблоков №7, №8, №9, №10 Рефтинской ГРЭС.</p> <p>Цена договора: не более 1 507 200 евро без учета НДС.</p> <p>Срок действия договора: с момента подписания Договора и до завершения предоставления услуг, но не позднее 31 декабря 2011.</p>	Совет директоров (26 июля 2011 г.)	ENEL Investment Holding B.V., Э. Виале, Д.А. Кароне
<p>Договор на услуги ИТ-поддержки между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Ingegneria e Innovazione S.p.A., являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет договора: услуги поддержки пользователей на территории филиала «Рефтинская ГРЭС».</p> <p>Цена договора: общая стоимость по договору не превысит 9 900 080 руб. без НДС.</p> <p>Срок оказания услуг: с 01 марта 2011 до 29 февраля 2012.</p>	Совет директоров (18 февраля 2011 г.)	ENEL Investment Holding B.V., Э. Виале, Л. Феррарис
<p>Договор на оказание ИТ-услуг между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Servizi S.r.l., являющийся сделкой, в совершении которой имеется</p>	Совет директоров (16 сентября 2010 г.)	ENEL Investment Holding B.V., Э. Виале,

<p>заинтересованность.</p> <p>Предмет договора: Исполнитель (Enel Servizi S.r.l.) предоставляет Заказчику (ОАО «Энел ОГК-5») следующие ИТ Услуги:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Услуги ИТ - поддержки Филиала «Центральный офис»; - Перенос точки доступа сети Leonardo в новый офис в Москве; - Услуги поддержки систем SAP WISE ERP и HR <p>а Заказчик обязуется оплатить эти услуги в соответствии с договором.</p> <p>Цена договора: стоимость ИТ услуг составляет 1 418,5 тысяч Евро без учета НДС (18%).</p> <p>Срок оказания услуг: с даты заключения договора до 31 декабря 2012.</p>		Л. Феррарис
<p>Договор на услуги по поддержке системы и разработки приложений SAP WISE ERP между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Servizi S.r.l., являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет договора: Исполнитель оказывает услуги поддержки системы и разработки приложений SAP WISE ERP.</p> <p>Цена договора: стоимость договора составляет 660 183,00 Евро без учета НДС.</p> <p>Срок оказания услуг: с даты заключения договора до 31 декабря 2013 г.</p>	Совет директоров (18 февраля 2011 г.)	ENEL Investment Holding B.V., Э. Виале, Л. Феррарис
<p>Договор на ИТ-услуги между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Servizi S.r.l., являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет договора: Разработка и сопровождение новой интеграционной ИТ-платформы проекта «Global in Enel».</p> <p>Цена договора: не превысит 295,114 тысяч евро.</p> <p>Срок оказания услуг: с даты заключения договора до 31 декабря 2013 г.</p>	Совет директоров (18 февраля 2010 г.)	ENEL Investment Holding B.V., Э. Виале
<p>Договор на услуги по внедрению международной модели закупочной деятельности между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Servizi S.r.l., являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет соглашения: ENEL Servizi S.r.l. предоставляет услуги по внедрению международной модели закупочной деятельности в ОАО «Энел ОГК-5».</p> <p>Цена договора: 791 000 Евро (без учета НДС</p>	Совет директоров (26 мая 2010 г.)	ENEL Investment Holding B.V., Э. Виале

(18%). Срок оказания услуг: с даты подписания договора сторонами до 30 апреля 2011 г.		
<p>Договор на услуги ИТ-поддержки между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Trade S.p.A., являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет договора: Исполнитель (ОАО «Энел ОГК-5») оказывает услуги ИТ поддержки сотрудников филиала Enel Trade S.p.A. в Москве;</p> <p>Цена договора: Стоимость услуг формируется из двух составляющих:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Единовременного инсталляционного платежа в размере 561 500 рублей без НДС; • Ежемесячного платежа в размере 145 200 рублей в месяц без НДС; <p>Общая стоимость по договору не превысит 2 303 900 рублей без НДС;</p> <p>Срок оказания услуг: с 01 декабря 2011 по 30 ноября 2012;</p> <p>Условия оплаты: Оплата по Договору производится в течение 90 дней с момента получения Заказчиком Акта об оказании услуг.</p>	Совет директоров (29 сентября 2011 г.)	ENEL Investment Holding B.V., М. Арчелли, Э. Виале
<p>Договор на работы по проектированию и установке наружного освещения между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Sole S.r.l., являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет договора: работы по проектированию и установке наружного освещения;</p> <p>Цена договора: 5 250 116,4 рублей без учета НДС (18%);</p> <p>Срок выполнения работ: 3 месяца с даты подписания Договора.</p>	Совет директоров (26 июля 2011 г.)	ENEL Investment Holding B.V., Э.Виале
<p>Договор на оказание услуг для Среднеуральской ГРЭС между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Ingegneria e Innovazione S.p.A., являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет Договора: оказание следующих услуг для Среднеуральской ГРЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Разработка базового проекта; - Инженерные изыскания; - Подготовка листов модификаций основного оборудования; - Подготовка технико-экономического обоснования; - Другие услуги по Договору. 	Совет директоров (01 ноября 2011 г.)	ENEL Investment Holding B.V., Э. Виале, Д.А. Кароне

<p>Цена Договора: общая стоимость по договору не превысит 7 430 000 Евро без учета НДС.</p> <p>Срок действия Договора: до 30 апреля 2012 г. или до момента полного исполнения Сторонами их обязательств, в зависимости от того, что произойдет раньше.</p>		
<p>Дополнительное соглашение к агентскому договору между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Servizi S.r.l., являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Предмет дополнительного соглашения: Enel Servizi S.r.l. действует на территории Италии за счет и от лица ОАО «Энел ОГК-5» в связи со следующими действиями и услугами, оказываемыми в 2011 году сотрудникам ОАО «Энел ОГК-5», откомандированным в Италию:</p> <p>(i) помощь в оплате взносов по обязательному социальному страхованию за сотрудников ОАО «Энел ОГК-5», находящихся в Италии, итальянским государственным органам (INPS - национальный институт социального страхования, и INAIL - национальный институт страхования от несчастных случаев на производстве) в соответствии с итальянским законодательством;</p> <p>(ii) помощь в ведении учета и сдаче отчетности по обязательному социальному страхованию сотрудников ОАО «Энел ОГК-5», находящихся в Италии, в соответствии с итальянским законодательством;</p> <p>(iii) консультационные услуги и услуги по подготовке отчетности в отношении подоходного налога с сотрудников ОАО «Энел ОГК-5», находящихся в Италии, в соответствии с итальянским законодательством.</p> <p>Цена дополнительного соглашения: не должна превысить сумму 937 283 ЕВРО в 2011 году (без НДС);</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: до 31 декабря 2011, распространяет своё действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 1 января 2011 года.</p>	<p>Совет директоров (14 июня 2011 г.)</p>	<p>ENEL Investment Holding B.V., Э. Виале, Л. Феррарис</p>

18. СОСТАВ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ

Состав основного оборудования Конаковской ГРЭС

На Конаковской ГРЭС установлено четыре энергоблока (№1-3, №8) мощностью по 325 МВт каждый (в 2008 и 2009 г.г. была произведена перемаркировка турбин К-300-240-1 ст.№№1,2,3, в 2010г. – перемаркировка турбины К-300-240 блока №8) и четыре энергоблока (№4-7) мощностью по 300 МВт каждый. Установленная мощность Конаковской ГРЭС на конец года составляет 2500 МВт

Ст. № Блока	Эл. мощность МВт	Тип турбоагрегата	Тип котлоагрегата	Тип электро- генератора	Год ввода
1	325	К-300-240-7МР	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-350-2	1964
2	325	К-300-240-7МР	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-350-2	1965
3	325	К-300-240-7МР	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-350-2	1965
4	300	К-300-240	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-320-2	1966
5	300	К-300-240	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-320-2	1967
6	300	К-300-240	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-320-2	1968
7	300	К-300-240	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-320-2	1968
8	325	К-300-240 -7МР	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-320-2	1969

Состав основного оборудования Невинномысской ГРЭС

На электростанции установлено 12 турбин и 14 котлов, в том числе 6 энергоблоков с турбинами К-150-130, ПГУ-170 и ПГУ-410. Установленная электрическая и тепловая мощности Невинномысской ГРЭС соответственно составляют 1260 МВт (1675,2 МВт) и 749 Гкал/час (585 Гкал/час).

Ст. №	Эл. мощность МВт	Тип турбоагрегата	Тип котла	Тип электро- генератора	Год ввода
Турбины					
1	30	ПТ-30/35-90/10	-	ЛІSALT 255	2011
2	25	ПТ-25/30-90/10	-	ТВС-30	1960
3	80	ПТ-80/100-130/12	-	ТЗФП-110-2УЗн	2006
4	50	Р-50-130-1	-	ТВФ - 60 -2	1968
Котлы					
1	-	-	ТП-15	-	1960
2	-	-	ТП-15	-	1960
3	-	-	ТП-15	-	1962
3А	-	-	ТП-15	-	1965
4	-	-	ТГМ-96	-	1968
5	-	-	ТГМ-96	-	1972
5А	-	-	ТГМ-96	-	1974
Блоки					

6	150	K-150-130	ТГМ-94	TBB - 165 - 2	1964
7	150	K-150-130	ТГМ-94	TBB - 165 - 2	1964
8	150	K-150-130	ТГМ-94	TBB - 165 - 2	1965
9	150	K-150-130	ТГМ-94	TBB - 165 - 2	1966
10	150	K-150-130	ТГМ-94	TBB - 165 - 2	1967
11	160	K-160-130	ТГМ-94	TBB - 165 - 2	1970
ПГУ					
12	145	K-145-130	ВПП450-140	TBB-165-2	1972
14	25	ГТ-25-710	CMI ENERGY	ТВФ-60-2	2011
	133	SST-700B			
	277,2	SST-900C			

Состав основного оборудования Рефтинской ГРЭС

На ГРЭС установлено десять энергоблоков, 6 блоков мощностью по 300 МВт каждый с турбоагрегатами К-300-240 и 4 блока мощностью по 500 МВт с турбоагрегатами К-500-240. Установленная мощность станции составляет 3800 МВт.

Ст. № Блока	Эл. мощность МВт	Тип турбоагрегата	Тип котлоагрегата	Тип электро- генератора	Год ввода
1	300	K-300-240	ПК 39-2	ТГВ-300	1970
2	300	K-300-240	ПК 39-2	ТГВ-300	1971
3	300	K-300-240	ПК 39-2	ТГВ-300	1971
4	300	K-300-240	ПК 39-2	ТГВ-300	1972
5	300	K-300-240	ПК 39-2	ТГВ-300	1974
6	300	K-300-240	ПК 39-2	ТГВ-300	1975
7	500	K-500-240-2	ПК -57 - 2	ТГВ-500	1977
8	500	K-500-240-2	ПК -57 - 2	ТВМ-500	1978
9	500	K-500-240-2	ПК -57 - 3	ТВМ-500	1979
10	500	K-500-240-2	ПК -57 - 3	ТВМ-500-2	1980

Состав основного оборудования Среднеуральской ГРЭС

На электростанции установлено 9 турбин и 11 котлов, в том числе 1 энергоблок с турбиной К-300-240 и 2 энергоблока с турбинами Т-277-240-1. Установленная электрическая и тепловая мощности Среднеуральской ГРЭС соответственно составляют 1181,5 МВт (1600,5 МВт) и 1193 Гкал/час.(1527 Гкал/час).

Ст. номер	Эл. мощность МВт	Тип турбоагрегата	Тип котла	Тип электрогенератора	Год ввода
Турбины					
1	16	P-16-29/8,5	-	T-4376/142	1933
2	46	ПР-46-29/8,5/0,25	-	T-4376/142	1937
5	16	P-16-29/1,2	-	TBC-30	1949
6	100	T-100-130	-	TBF-100-2	1965
7	100	T-100-130	-	TBF-100-2	1966
8	38	P-38-130/34	-	TBF-60-2	1966
Котлы					
2	-	-	TBB	-	1936
3	-	-	OGBC	-	1937
4	-	-	OGBC	-	1937
5	-	-	OGBC	-	1939
6	-	-	TBB	-	1943
9	-	-	TGM-96	-	1964
10	-	-	TGM-96	-	1965
11	-	-	TGM-96	-	1966
Блоки					
9	300	K-300-240-1	TGMII-114	TBB-320-2	1969
10	277	T-277-240-1	TGMII-114	TBB-320-2	2004
11	277	T-277-240-1	TGMII-114	TBB-320-2	1993
ПГУ	277	MS-9001FB	NOOTER-ERICSON		2011
	142	SKODA-140-13,3			

19. ГЛОССАРИЙ

1. **Общество (ОАО «Энел ОГК-5», Компания)** - Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5».
2. **Годовой отчет** – Годовой отчет Открытого акционерного общества «Энел ОГК-5»
3. **Центральный офис (ЦОФ)** – Филиал «Центральный офис» ОАО «Энел ОГК-5».
Конаковская ГРЭС (КГРЭС) – Филиал «Конаковская ГРЭС» ОАО «Энел ОГК-5».
Невинномысская ГРЭС (НГРЭС) – Филиал «Невинномысская ГРЭС» ОАО «Энел ОГК-5».
Рефтинская ГРЭС (РГРЭС) – Филиал «Рефтинская ГРЭС» ОАО «Энел ОГК-5».
Среднеуральская ГРЭС (СУ ГРЭС) – Филиал «Среднеуральская ГРЭС» ОАО «Энел ОГК-5».
4. **ФСТ** (Федеральная служба по тарифам РФ) – орган, регулирующий деятельность субъектов электроэнергетики на оптовом и розничном рынках электроэнергии в части утверждения для субъектов тарифов и объемов покупки/продажи электроэнергии и мощности с учетом непревышения предельного уровня роста тарифов для конечных потребителей, установленного Правительством РФ на предстоящий период регулирования.
ОАО «ФСК ЕЭС» - организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - оказывает на возмездной договорной основе услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети субъектам ОРЭ, а также иным лицам, имеющим на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к единой национальной (общероссийской) электрической сети.
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» - организация являющаяся субъектом оперативно-диспетчерского управления и осуществляющая комплекс мер по централизованному управлению технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей в пределах Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем
НП «АТС» (Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы») - инфраструктурная организация ОРЭ, основными задачами которой являются: организация оптовой торговли электрической энергией, проведение сверки и зачетов взаимных встречных обязательств участников торговли; организация системы гарантий и расчетов на оптовом рынке, контроль выполнения правил рынка.
5. **ОРЭ** – оптовый рынок электрической энергии и мощности.
6. **ЕЭС России** – единая энергосистема России.
ГРЭС - Государственная районная электростанция.
ТЭЦ - Теплоэлектроцентраль.
ВЛ - Высоковольтная линия электропередачи.
ТЭК - топливно-энергетический комплекс.
7. Сокращения технических терминов:
 - ***ПГУ** – паро-газовая установка;
 - ***КПД** – коэффициент полезного действия;
 - ***АСУТП** – автоматическая система управления тепловыми процессами;
 - ***ГЩУ** – главный щит управления;
 - ***РУСН** – распределительное устройство собственных нужд;
 - ***ХВО** – химическая водоочистка;

8. **ГКПЗ** - годовая комплексная программа закупок.
9. **ОСА** – Общее собрание акционеров.
ГОСА – годовое Общее собрание акционеров.
ВОСА – внеочередное Общее собрание акционеров.
10. **Кодекс корпоративного поведения** - Кодекс корпоративного поведения рекомендованный к применению распоряжением ФКЦБ №421/р от 04.04.2002г.
11. Единицы измерения:
кВт/ч (Киловатт/час) - единица измерения выработанной электрической энергии.
кВт (Киловатт) - единица измерения электрической мощности.
МВт (Мегаватт) - единица измерения электрической мощности.
Гкал (Гигакалория) - единица измерения тепловой энергии.
Гкал/ч (Гигакалория/час) - единица измерения тепловой мощности.

20. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Общество

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5»

Сокращенное наименование: ОАО «Энел ОГК-5»

Место нахождения Общества: 620219, Россия, Свердловская обл., г. Екатеринбург, пр. Ленина, д. 38

Почтовый адрес: 115093, Россия, г. Москва, ул. Павловская, д. 7, стр. 1

Телефон: (495) 539-31-31

Факс: (495) 539-31-48

Адрес электронной почты: office@enel.com

Адрес страницы (страниц) в сети «Интернет», на которой доступна информация об Обществе: www.enel.ru

Банк-депозитарий

Наименование: «Бэнк оф Нью Йорк Мэллон» (The bank of New York Mellon)

Место нахождения: США, штат Нью-Йорк, г. Нью-Йорк, 10286, Уолл Стрит, 1 (one Wall Street, New York, New York 10286, USA)

адрес страницы в сети Интернет: www.bankofny.com

Реестродержатель

До 21.01.2011 года:

Полное наименование: Открытое акционерное Общество «Центральный Московский Депозитарий»

Сокращенное наименование: ОАО «ЦМД»

С 22.01.2011 года:

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Компьютершер Регистратор»

Сокращенное наименование: ЗАО "Компьютершер Регистратор"

Место нахождения: 121108, г.Москва, ул.Ивана Франко, д.8

Телефон: (495) 926-81-60

Факс: (495) 926-81-78

адрес страницы в сети Интернет: <http://www.nrcreg.ru/>

Аудитор

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Место нахождения: 115035, Россия, Москва, Садовническая набережная, д.77, стр.1

Телефон: (495) 755-9700

Факс: (495) 755-9701

Адрес электронной почты: moscow@ru.ey.com

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.ey.com/>