

*Приложение № 1 к протоколу заседания  
Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5»  
от 30.04.2014 № 04/14*

УТВЕРЖДЕН:

Общим собранием акционеров

ОАО «Энел ОГК-5» «\_\_\_» \_\_\_\_ 2014 г.

Протокол № \_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_ 2014 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров ОАО «Энел ОГК-5»

«\_\_\_» \_\_\_\_ 2014 г.

Протокол № \_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_ 2014 г.

## **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2013 ГОД**

Генеральный директор

ОАО «Энел ОГК-5»

«\_\_\_» \_\_\_\_ 2014 г.

\_\_\_\_\_ / Э. Виале /

Главный бухгалтер

ОАО «Энел ОГК-5»

«\_\_\_» \_\_\_\_ 2014 г.

\_\_\_\_\_ / Е.А. Дубцова /

**Москва 2014**

## 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. Финансово-экономические результаты деятельности Общества .....	12
4.1.1. Анализ динамики результатов деятельности в сравнении с предыдущим периодом .	12
4.1.2. Дивидендная история.....	13
4.2. Характеристика деятельности органов управления и контроля Общества .....	14
4.2.1. Принципы корпоративного управления.....	15
4.2.2. Раскрытие информации .....	15
4.2.3. Органы управления Компании.....	17
4.2.4. 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
7.1. Конкуренция .....	39
7.2. Основные производственные показатели .....	42
7.3. Продажи.....	44
7.4. Органы регулирования в электроэнергетической области.....	48
8. Перспективы развития и приоритетные направления деятельности Компании .....	50
9. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Компании .....	52
10. Инвестиционная деятельность .....	55
11. Инновации и ИТ-технологии .....	57
12. Кадровая политика .....	59
12.1. Стратегия и политика управления персоналом .....	59
12.2. Организационная структура и бизнес-процессы.....	59
12.3. Структура персонала .....	60
12.4. Текучесть кадров .....	71
12.5. Подбор, обучение, оценка и развитие персонала .....	77
12.6. Средний уровень заработной платы .....	78
12.7. Социальное партнерство и социальная политика .....	79
13. Социальная ответственность .....	81
13.1. Охрана окружающей среды.....	81
13.2. Охрана труда и промышленная безопасность .....	93
13.3. Благотворительная и спонсорская деятельность.....	95
14. Бухгалтерская отчетность с приложениями .....	101

14.1. Бухгалтерский баланс .....	101
14.2. Отчет о финансовых результатах.....	101
14.3. Отчет об изменениях капитала.....	101
14.4. Отчет о движении денежных средств.....	101
14.5. Приложение к бухгалтерскому балансу .....	101
14.6. Аудиторское заключение.....	101
15. Заключение Ревизионной комиссии .....	102
16. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения .....	105
17. Информация о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в 2013 году .....	125
18. Состав генерирующих мощностей .....	133
19. Глоссарий .....	135
20. Контактная информация .....	136

# 1. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА КОМПАНИИ К АКЦИОНЕРАМ

## 1.1. Обращение Председателя Совета директоров

### **Уважаемые акционеры!**

Для меня большая честь представить вам годовой отчет о деятельности Компании. В 2013 году мы сконцентрировали наши усилия на повышении финансовой устойчивости, снижении операционных расходов, обеспечении положительного денежного потока при условии стабильности производственных процессов.

Этот год ознаменован многочисленными событиями в жизни Компании, одно из которых хотелось бы выделить прежде всего. В связи с завершением периода интенсивных капитальных вложений, большая часть которых финансировалась с помощью долговых инструментов, 30 октября 2013 года Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» утвердил дивидендную политику. На ее основании Совет директоров будет ежегодно давать годовому Общему собранию акционеров ОАО «Энел ОГК-5» рекомендации об утверждении выплаты дивидендов акционерам Компании в размере 40% от чистой прибыли в соответствии с консолидированной финансовой отчетностью по МСФО. Это решение было принято, несмотря на непростую рыночную конъюнктуру, что свидетельствует о нашем стремлении пойти навстречу нашим акционерам и обеспечить достойную доходность.

Одним из ключевых решений, принятых Советом директоров в 2013 году, стало одобрение сделки с ОАО «НК «Роснефть» на поставку природного газа. Данный договор, предусматривающий поставку газа «Роснефтью» в период с 2014 по 2025 год включительно на Конаковскую, Среднеуральскую и Невинномысскую ГРЭС, будет играть ключевую роль в обеспечении топливом наших электростанций. Сделка стала одной из крупнейших в истории ОАО «Энел ОГК-5» и свидетельствует о развитии эффективного диалога и успешном сотрудничестве между Компанией и крупнейшим игроком на российском и мировом нефтегазовых рынках.

В течение всего года работа Совета директоров Общества была направлена на обеспечение интересов акционеров, повышение качества управления Компанией и выполнение ключевых показателей эффективности. В 2013 году мы впервые в истории ОАО «Энел ОГК-5» провели День инвестора. В рамках данного мероприятия, участниками которого стали финансовые аналитики, представители инвестиционных фондов и крупнейших банков, мы представили бизнес-план Компании и ответили на вопросы, связанные с деятельностью и финансовыми показателями Общества. Данное событие было организовано с целью повышения открытости и прозрачности работы Компании, а также улучшения качества взаимодействия с инвестиционным и финансовым сообществом.

В 2013 году Компания усилила работу по укреплению связей с научными институтами и высшими учебными заведениями. В рамках этой деятельности в июне 2013 года ОАО «Энел ОГК-5» подписало два меморандума о взаимопонимания в сфере развития академических и культурных связей — с Российской академией правосудия и Российским государственным университетом нефти и газа имени И.М. Губкина.

Независимо от условий рынка и экономической ситуации, Общество неизменно уделяет особое внимание поддержке социальных учреждений в регионах присутствия, вопросам охраны окружающей среды, развитию молодого поколения. Ведение социально ответственного бизнеса является одним из приоритетов ОАО «Энел ОГК-5». В 2013 году в рамках благотворительной программы Компания оказывала помощь образовательным учреждениям, детским и юношеским коллективам, ветеранским организациям, больным и инвалидам, поддерживала мероприятия по формированию благоприятной социальной и экологической среды.

Подводя итог 2013 года, следует отметить, что слаженная и эффективная работа Совета директоров, менеджмента и персонала Компании обеспечила достижение целевых показателей и финансовой стабильности Общества.

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

**Стефан Звегинцев**

## **1.2. Обращение Генерального директора**

### **Уважаемые акционеры!**

Мы рады представить вам итоги работы ОАО «Энел ОГК-5» за 2013 год. Несмотря на то, что внешний фон был не такой позитивный, как в предыдущие годы, что, в частности, выразилось в замедлении темпов роста ВВП и снижении прогнозов по потреблению электроэнергии, Компания показала хорошие результаты работы, достигнув целевых значений, заявленных в прошлом году.

2013 год ознаменовался ростом таких финансовых показателей, как выручка от основной деятельности и EBITDA (увеличились на 5% и 14% соответственно по сравнению с 2012 годом согласно Международным стандартам финансовой отчетности). Такие изменения произошли благодаря нацеленности Компании на эффективную работу на рынке электроэнергии, надежное функционирование оборудования и сдерживание постоянных затрат. За 2013 год Компании также удалось снизить чистый долг на 23% относительно показателя на конец 2012 года.

Наряду с решением производственных и финансовых задач, в 2013 году Компания продолжила внедрение инициатив по улучшению нашей работы в таких приоритетных направлениях, как охрана труда и экология.

К сожалению, в прошлом году не все сложилось удачно для нашей Компании в этой сфере. В этой связи ОАО «Энел ОГК-5» обновило политику в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии с тем, чтобы учесть мировой опыт в рамках единой политики для всей Группы Enel. Приоритетными задачами остались сохранение здоровья и обеспечение безопасности работников в процессе производства энергии, а также предотвращение любых происшествий. В 2013 году в Компании был проведен надзорный аудит, который подтвердил соответствие Интегрированной системы менеджмента экологии, профессионального здоровья и безопасности ОАО «Энел ОГК-5» требованиям стандартов OHSAS 18001 и ISO 14001. Тем не менее одной из основных задач для нас остается дальнейшее совершенствование данной системы менеджмента, в том числе постоянное улучшение экологических показателей, снижение количества профессиональных заболеваний, недопущение несчастных случаев на производстве. В 2013 году в ОАО «Энел ОГК-5» стартовал проект «Это не правильно», цель которого заключается в создании более эффективного инструмента для выявления и устранения нарушений, опасных ситуаций и любых предпосылок к несчастным случаям.

2013 год стал периодом завершения целого ряда значимых проектов в сфере кадровой политики и организационной структуры Компании. В частности, успешно завершился пятилетний проект по реструктуризации технических блоков производственных филиалов, результатами которого стало разделение функций эксплуатации и ремонта, переход от цеховой структуры управления к функциональной, оптимизация оргструктуры и численности

персонала, а также внедрение принципа многофункциональной работы. В 2013 году в ОАО «Энел ОГК-5» завершена реализация проекта «Единая компания», позволившего внедрить единые для всех компаний Группы Enel политики и процедуры по ключевым бизнес-процессам.

В течение года все сотрудники ОАО «Энел ОГК-5» эффективно выполняли свои обязанности, менеджмент Компании исполнил все решения Совета директоров, стремясь к постоянному развитию Общества, улучшению основных показателей и повышению качества работы. В предстоящий период Компания намерена сохранить существующие приоритеты и продолжить результативное функционирование на российском энергетическом рынке.

**Генеральный директор ОАО «Энел ОГК-5»**

**Энрико Виале**

## 2. КАЛЕНДАРЬ СОБЫТИЙ

### Январь

**30.01.2013.** ОАО «Энел ОГК-5» опубликовало производственные результаты за 2012 год. Отпуск электроэнергии производственными филиалами ОАО «Энел ОГК-5» в 2012 году составил 44 509 ГВт·ч, увеличившись на 5% по сравнению с показателем 2011 года. Суммарный отпуск электроэнергии двух новых энергоблоков в отчетный период — 4 978 ГВт·ч. Продажи электроэнергии ОАО «Энел ОГК-5» в 2012 году составили 50 744 ГВт·ч, увеличившись на 6% по сравнению с показателем 2011 года. Доля продаж на свободном рынке — 84%, что соответствует уровню 2011 года. Отпуск тепловой энергии ОАО «Энел ОГК-5» в 2012 году равен 6 625 тысячам Гкал, что в целом соответствует уровню 2011 года.

### Март

**06.03.2013.** ОАО «Энел ОГК-5» раскрывает аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2012 год, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Выручка от основной деятельности Компании составила 66 546 млн рублей, что на 6 443 млн рублей, или 11% выше показателя 2011 года. Показатель EBITDA увеличился на 1471 млн рублей по сравнению с предыдущим годом (+11%) и равен 15 021 млн рублей. Чистая прибыль за отчетный период достигла 5 553 млн рублей, что на 589 млн рублей больше, чем в 2011 году (+12%).

**26.03.2013.** ОАО «Энел ОГК-5» провело День аналитика, поделившись планами на 2013–2017 годы с инвестиционным сообществом.

### Апрель

**29.04.2013.** ОАО «Энел ОГК-5» опубликовало производственные и неаудированные финансовые результаты по МСФО за I квартал 2013 года. Коммерческий отпуск электростанциями ОАО «Энел ОГК-5» в первом квартале 2013 года составил 10 934 ГВт·ч, что на 10% ниже показателя в соответствующем периоде предыдущего года. Выручка от основной деятельности в первом квартале 2013 года составила 17 707 млн рублей, что на 328 млн рублей, или 2% выше показателя соответствующего периода 2012 года. Показатель EBITDA в отчетном периоде составил 4 857 млн рублей, увеличившись на 791 млн рублей относительно первого квартала 2012 года (+19%).

### Май

**21.05.2013.** ОАО «Энел ОГК-5» впервые провел День поставщика, организованный дирекцией по закупкам ОАО «Энел ОГК-5», на котором присутствовали крупнейшие



поставщики Компании. Основная цель мероприятия — открытый диалог между «Энел ОГК-5» и поставщиками.

## **Июнь**

**05.06.2013.** ОАО «Энел ОГК-5» подписало меморандум с Российской академией правосудия о взаимопонимании в сфере развития академических и культурных связей.

**07.06.2013.** ОАО «Энел ОГК-5» подписало меморандум с Российским государственным университетом нефти и газа имени И.М. Губкина о взаимопонимании в сфере развития академических и культурных связей.

**19.06.2013.** Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Энел ОГК-5», на котором была одобрена финансовая отчетность за 2012 год и избран новый Совет директоров.

## **Июль**

**30.07.2013.** ОАО «Энел ОГК-5» опубликовало производственные и неаудированные финансовые результаты по МСФО за первое полугодие 2013 года. Отпуск электроэнергии в первом полугодии 2013 года составил 20 475 ГВт·ч, что на 1 618 ГВт·ч, или 7% ниже показателя первого полугодия 2012 года. Выручка от основной деятельности составила 32 656 млн рублей, увеличившись на 5% относительно первого полугодия 2012 года. Показатель EBITDA в первом полугодии 2013 года достиг 8 311 млн рублей, что на 907 млн рублей выше уровня первого полугодия 2012 года (+12%). Чистая прибыль за отчетный период составила 2 005 млн рублей, что на 26% ниже аналогичного показателя прошлого года.

## **Сентябрь**

**25.09.2013.** ОАО «Энел ОГК-5» и ОАО «НК «Роснефть» заключили договор поставки газа на 12 лет.

Подписанный договор предусматривает поставку природного газа ОАО «НК «Роснефть», которая обеспечит значительную часть нужд ОАО «Энел ОГК-5» до 2025 года включительно. Данная сделка стала одной из крупнейших в истории ОАО «Энел ОГК-5» и является очередным подтверждением долгосрочных обязательств Группы Enel и успешного функционирования ОАО «Энел ОГК-5» на российском рынке.

## **Октябрь**

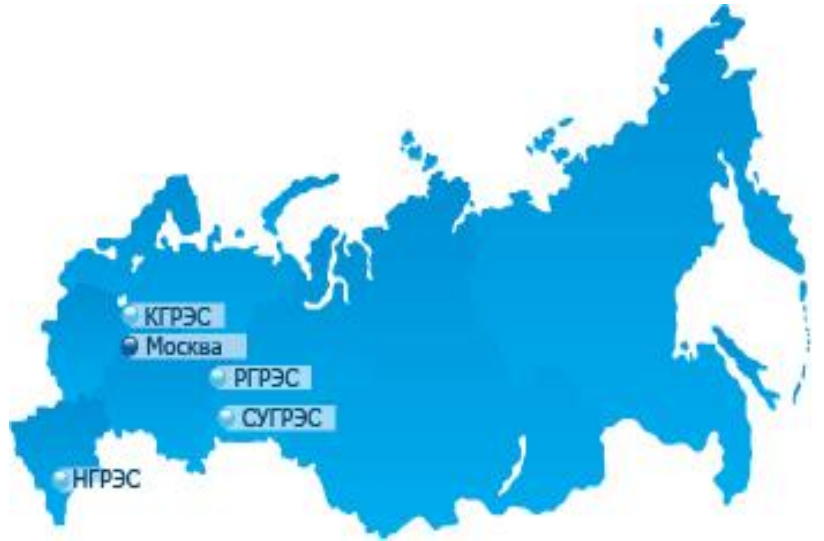
**30.10.2013.** Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» утвердил дивидендную политику Общества, согласно которой сумма дивидендных выплат акционерам составляет 40% от чистой прибыли от обычных видов деятельности по МСФО за предыдущий финансовый год.

**31.10.2013.** ОАО «Энел ОГК-5» опубликовало производственные и неаудированные финансовые результаты по МСФО за 9 месяцев 2013 года. Отпуск электроэнергии за 9 месяцев 2013 года составил 31 255 ГВт·ч, что на 1742 ГВт·ч, или 5% ниже показателя за соответствующий период 2012 года. Выручка от основной деятельности составила 50 700 млн рублей, увеличившись на 6% относительно соответствующего периода 2012 года. Показатель EBITDA достиг 12 288 млн рублей, что на 1284 млн рублей выше показателя за 9 месяцев 2012 года (+12%).

**31.10.2013.** ОАО «Энел ОГК-5» получило паспорта готовности электростанций к работе в осенне-зимний период 2013–2014 годов.

### 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 серии 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 — одна 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	Единица измерения	2012	2013
Конаковская ГРЭС	МВт	2 520	2 520
Невинномысская ГРЭС	МВт	1700	1700,2
Рефтинская ГРЭС	МВт	3 800	3 800
Среднеуральская ГРЭС	МВт	1656,5	1656,5
ОАО «Энел ОГК-5»	МВт	9 676,5	9 676,7

## **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 2013 году в очередной раз показывает успешные результаты деятельности, с одной стороны, завершив год с положительными результатами, и с другой — 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: результат предыдущего года увеличен более чем на 2 804 млн рублей.

Необходимо отметить снижение чистого долга Общества благодаря увеличению операционного потока денежных средств в течение года.

Стоимость чистых активов на протяжении всего периода функционирования ОАО «Энел ОГК-5» неизменно увеличивается, составив к концу года 66 604 млн рублей (+5,9% к предыдущему отчетному периоду).

#### **Показатели финансово-экономической деятельности общества (по РСБУ)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Стоимость чистых активов эмитента, тысяч рублей	66 604 000	62 903 543
Отношение размера задолженности к собственному капиталу, %	73,6	80,6
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	34,8	33,1
Уровень просроченной задолженности, %	0,0	0,0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	8,2	6,1
Амортизация к объему выручки, %	9,3	7,9

### Прибыль и убытки (по РСБУ)

Наименование показателя	Значение в 2013 году	Изменение к 2012 году	Комментарии, причины изменения
Выручка, тысяч рублей	69 921 594	3 293 134	Увеличение выручки обусловлено ростом цен на оптовом рынке электроэнергии и мощности
Прибыль (убыток) от продаж, тысяч рублей	9 823 263	-598 289	Снижение прибыли от продаж связано с увеличением амортизационных отчислений в связи с 3-м этапом ввода вспомогательного оборудования на ПГУ Невинномысской и Среднеуральской ГРЭС
Чистая прибыль, тысяч рублей	3 699 653	-1 203 086	Снижение чистой прибыли связано с увеличением резерва по сомнительным долгам и амортизационных отчислений
Рентабельность продукции (продаж), %	14,05	-1,59	Положительный эффект работы Компании снижен в связи с уменьшением прибыли от продаж
Выручка от продажи электроэнергии и мощности, тысяч рублей	65 656 179	2 804 486	Рост продиктован главным образом увеличением нерегулируемых цен на мощность для паросиловых блоков и ростом цен на свободном рынке электроэнергии, позитивный эффект от которых был частично скомпенсирован снижением объемов продаж электроэнергии
Чистый долг Общества, тысяч рублей	19 860 839	-5 675 066	Снижение чистого долга произошло благодаря увеличению операционного потока денежных средств в течение года
Себестоимость, тысяч рублей	59 041 100	3 801 024	Рост затрат на приобретение топлива

#### 4.1.2. Дивидендная история

**Информация о суммах начисленных дивидендов и отчет об их выплате  
по результатам 2005–2012 годов**

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 2007–2012 финансовых годов решение о начислении и выплате дивидендов Обществом не принималось.

Отсутствие дивидендных выплат по итогам 2007–2012 финансовых годов объясняется реализацией Обществом масштабной инвестиционной программы.

В связи с завершением основных инвестиционных проектов и началом генерирования положительных свободных денежных потоков, в октябре 2013 года Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» утвердил дивидендную политику Общества, согласно которой Совет директоров будет рекомендовать Общему собранию акционеров выплату дивидендов в размере 40% от чистой прибыли от обычных видов деятельности по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО).

#### 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 году Кодекса корпоративного управления ОАО «Энел ОГК-5».

#### **4.2.1. Принципы корпоративного управления**

Корпоративное управление в Компании основывается на следующих принципах.

**Подотчетность.** Кодекс корпоративного управления ОАО «Энел ОГК-5» 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, а также консолидированной финансовой отчетности в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

Информация о деятельности Компании предоставляется в департамент листинга фондовой биржи ММВБ, а также раскрывается на странице в сети Интернет, предоставленной ЗАО «Интерфакс» — распространителем информации на рынке ценных бумаг по адресу <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5732>, и на корпоративном сайте Компании по адресу <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.

Информационная политика Компании направлена на достижение наиболее полной реализации прав акционеров на получение информации, существенной для принятия ими инвестиционных и управленческих решений.

Основными принципами информационной политики Компании являются следующие:

«регулярность» — постоянное и систематическое предоставление акционерам и заинтересованным лицам информации о Компании путем использования всех средств информирования, имеющихся в распоряжении Компании;

«оперативность» — обеспечение максимально коротких сроков информирования акционеров и заинтересованных лиц о наиболее существенных событиях и фактах, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Компании, а также затрагивающих интересы акционеров и (или) заинтересованных лиц;

«доступность» — использование Компанией каналов распространения информации, обеспечивающих свободный, необременительный и наименее затратный доступ акционеров и заинтересованных лиц к раскрываемой информации;

«достоверность» — предоставление акционерам и заинтересованным лицам информации, соответствующей действительности, а также обеспечение контроля со стороны Компании за тем, чтобы распространяемая Компанией информация не была искажена или не являлась ошибочной;

«полнота» — предоставление информации, достаточной, чтобы сформировать наиболее полное представление акционеров и заинтересованных лиц по интересующему их вопросу;

«сбалансированность» — обеспечение Компанией разумного баланса открытости и прозрачности, с одной стороны, и конфиденциальности — с другой, в целях максимальной реализации права акционеров на получение информации, но при условии строгого соблюдения интересов Компании в части ограничения доступа к информации, составляющей коммерческую тайну;

«равноправие» — обеспечение равных прав и возможностей в получении информации для всех акционеров Компании и иных заинтересованных лиц, за исключениями, предусмотренными законодательством;

«защищенность информационных ресурсов» — право Компании использовать разрешенные законодательством РФ способы и средства защиты информации, составляющей коммерческую тайну Компании;

«объективность» — при освещении своей деятельности Компания не должна уклоняться от раскрытия негативной информации о себе, существенной для акционеров и заинтересованных лиц.

Соблюдение прав акционеров на участие в Общих собраниях акционеров ОАО «Энел ОГК-5» — одно 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 наиболее полной информацией о деятельности и решениях, принятых Общим собранием акционеров и Советом директоров, а также с полными текстами внутренних документов Общества, в том числе регламентирующих работу органов управления и



контроля Общества, можно ознакомиться в интернете, на корпоративном сайте Общества по адресу <http://www.ogk-5.com>.

### **4.2.3. 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**

Высший орган управления ОАО «Энел ОГК-5» — 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.

19 июня 2013 года было проведено годовое Общее собрание акционеров, на котором были приняты следующие решения:

- Утвержден годовой отчет ОАО «Энел ОГК-5» за 2012 год
- Утверждена годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках ОАО «Энел ОГК-5» за 2012 год
- Утверждено распределение прибыли ОАО «Энел ОГК-5» по результатам 2012 финансового года
- Избран новый состав Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5»
- Избран новый состав Ревизионной комиссии ОАО «Энел ОГК-5»
- Утвержден аудитор ОАО «Энел ОГК-5»
- Одобрен договор страхования ответственности директоров и должностных лиц как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

#### **Совет директоров**

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, избранного на годовом Общем собрании акционеров 19 июня 2013 года, входят пять независимых директоров: Александр Валентинович Чмель, Сергей Владимирович Маринич, Аарон Джеймс Рубин, Тагир Алиевич Ситдеков, Глен Томас Андрус.

*Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5», избранный 20.06.2012  
(функционировал до 19.06.2013)*

<b>Фамилия, имя, отчество</b>	<b>Место работы и должность*</b>
1 Доминик Фаш	Председатель Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5»
2 Энрико Виале	Генеральный директор. Председатель Правления ОАО «Энел ОГК-5»
3 Марко Арчелли	Исполнительный вице-президент по поставке газа Enel S.p.A.
4 Джулио Антонио Кароне	Финансовый директор Enel Green Power S.p.A.
5 Сергей Владимирович Маринич	Независимый директор. Член Правления. Руководитель юридического департамента ЗАО «ВТБ Капитал Управление активами». Руководитель юридического департамента ООО «ВТБ Капитал Управление инвестициями»
6 Ренато Мастрояни	Руководитель направления по интеграции, безопасности и операционной поддержке Enel S.p.A.
7 Родерик Пикок	Независимый директор. Частный инвестор, специальный советник ряда инвестиционных компаний
8 Джеральд Джозеф Рохан	Независимый директор. Генеральный директор Rohan Global Consulting, RBC
9 Тагир Алиевич Ситдеков	Независимый директор. Директор, член Правления ООО «Управляющая компания РФПИ»
10 Карло Тамбури	Управляющий директор Международного дивизиона Enel S.p.A.
11 Хилко Шомерус	Независимый директор. Управляющий директор, глава Macquarie Infrastructure and Real Assets (MIRA) по Германии и Центральной и Восточной Европе

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

*Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5», избранный 19.06.2013*

<b>Фамилия, имя, отчество</b>	<b>Место работы и должность*</b>
1 Стефан Звегинцев	Председатель Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5». Директор по развитию бизнеса Enel France SAS
2 Франческа Гостинелли	Директор по развитию бизнеса Enel S.p.A.
3 Марко Арчелли	Исполнительный вице-президент по поставке газа Enel S.p.A.
4 Марко Салемм	Глава подразделения планирования и контроля, Международный дивизион Enel S.p.A.
5 Сергей Владимирович Маринич	Независимый директор. Член Правления. Операционный директор ЗАО «ВТБ Капитал Управление активами». Операционный директор ООО «ВТБ Капитал Управление инвестициями». Советник по операционным вопросам ЗАО «ВТБ Капитал»
6 Ренато Мастрояни	Руководитель направления по интеграции, безопасности и операционной поддержке Enel S.p.A.
7 Глен Томас Андрюс	Независимый директор. Исполнительный директор AGC Equity Partners

- |    |                              |  |
|----|------------------------------|--|
| 8  | Аарон Джеймс Рубин           | Независимый директор. Директор дивизиона "Masquarie Group Limited"   |
| 9  | Тагир Алиевич Ситдеков       | Независимый директор. Директор, член Правления ООО «Управляющая компания РФПИ»   |
| 10 | Карло Тамбури                | Управляющий директор Международного дивизиона Enel S.p.A.  |
| 11 | Александр Валентинович Чмель | Независимый директор. Модератор и со-директор программ департамента Executive Education Московской школы управления «Сколково» |

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

### ***Информация о членах Совета директоров***

**Стефан Звегинцев** родился в 1968 году. Окончил в 1991 году Institut d'Etudes Politiques de Paris. Магистр в области международного бизнеса.

В настоящее время — директор по развитию бизнеса Enel France SAS. С 2008 по 2010 год занимал должность начальника департамента «Российский газ» в Enel Trade S.p.A. В 2007–2008 годах был членом Совета директоров, членом Комитета по кадрам и вознаграждениям ОАО «ОГК-5». В 2000–2007 годах — руководитель московского представительства Enel Produzione S.p.A.

Впервые избран в Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в 2007 году.

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

**Франческа Гостинелли** родилась в 1973 году. В 1997 году окончила Университет Флоренции, специальность «Инженер в области природных ресурсов», в 1999 году — Scuola Superiore Enrico Mattel в Милане, Италия, получив диплом магистра в области управления и экономики в энергетике и природных ресурсах.

В настоящий момент занимает должность начальника отдела Международного дивизиона по развитию бизнеса Enel S.p.A., входит в состав Совета директоров ряда компаний: Enel Productie, Enel Trade, Enel Green Power, Enel France и др. С 2007 по 2010 год отвечала за международное регулирование Enel S.p.A.

Впервые избрана в Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в 2010 году.

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, Advanced Management Program. В настоящее время — Исполнительный вице-президент по поставке газа Enel Trade. Прежде работал главой департамента развития бизнеса в Международном дивизионе Enel S.p.A., до этого — Генеральным директором Enel Slovenske Elektrarne, а также Президентом и Исполнительным директором Enel в Северной Америке.

Впервые избран в Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в 2008 году.

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

**Марко Салемм** родился в 1961 году. В 1987 году окончил факультет экономики в университете La Sapienza в Риме.

В настоящий момент занимает должность руководителя отдела планирования и контроля Международного дивизиона Enel S.p.A. Член Совета директоров ряда компаний, входящих в Группу Enel: Slovenske Elektrarne, Enel Investment Holding B.V., Enel Energie, Enelco и др. С 2009 по 2012 год — руководитель отдела администрирования и контроля в "Enel Distribuzione S.p.A.". В 2005–2009 годах занимал должность руководителя группы стратегического планирования в Enel S.p.A.

Впервые избран в Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в 2013 году.

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

**Сергей Владимирович Маринич** родился в 1964 году. В 1986 году окончил МГУ им. Ломоносова, специальность «Юриспруденция», в 1989 году — аспирантуру юридического факультета МГУ им. Ломоносова, в 2008 году — Финансовую академию при Правительстве РФ, МВА-Финансы. Кандидат юридических наук.

С 2013 года занимает должности Операционного директора, члена Правления ЗАО «ВТБ Капитал Управление активами», Операционного директора в ООО «ВТБ Капитал Управление инвестициями» и советника по операционным вопросам ЗАО «ВТБ Капитал». С 2010 по 2013 год был членом Правления, руководителем юридического департамента ЗАО «ВТБ Капитал Управление активами», а также руководителем юридического департамента ООО «ВТБ Капитал Управление инвестициями». С сентября 2006 года по март 2010 года — руководитель Адвокатского кабинета. Входил в состав Совета директоров ОАО «Фондовая биржа РТС» и ОАО «Регионгазхолдинг».

Впервые избран в Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в 2011 году.

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

**Ренато Мastroяни** родился в 1975 году. В 1998 году получил степень в области химической инженерии, в 2003 году — степень МВА в школе бизнеса INSEAD.

С 2009 года занимает должность руководителя направления по интеграции, безопасности и операционной поддержке Enel S.p.A. С 2007 года занимал различные должности в Enel S.p.A.: руководитель направления по международной координации закупок, руководитель направления по интеграции, оптимизации процессов и безопасности. С 2006 по 2007 год был руководителем группы департамента закупок в Enel Distribuzione.

Впервые избран в Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в 2009 году.

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

**Глен Томас Андриус** родился в 1973 году. В 2002 году окончил Университет Пенсильвании, получив степень бакалавра со специализацией «Физика».

С 2011 года — Исполнительный директор AGC Equity Partners. В 2010 году был вице-президентом Канадского королевского банка, а в 2008–2009 годах занимал должность вице-президента компании Lazard.

Впервые избран в Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в 2013 году.

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

**Аарон Джеймс Рубин** родился в 1977 году. В 2000 году окончил Квислендский университет, имеет степень бакалавра юридических наук и бакалавра коммерции.

С 2012 года по настоящее время занимает должность директора в Macquarie (CIS) Holdings Pty Ltd.

В 2011–2012 годах занимал руководящие должности в инвестиционных компаниях, такие как директор Sector Holdings Limited (Russian Tower), MRIF Cyprus Investments Limited, Everest

Fuel Management LLC, Macquarie Global Opportunities Partners GP Ltd. и др. До этого занимал должности вице-президента, управляющего в MGOP Holdings LLC, Macquarie Infrastructure and Real Assets Inc., Petermann Partners Inc. и других фондах.

Впервые избран в Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в 2013 году.

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

**Тагир Алиевич Ситдеков** родился в 1976 году. В 2001 году окончил Российскую экономическую академию им. Плеханова, специальность «Экономист». В 2012 году получил степень MBA в University of Chicago Booth School of Business.

С сентября 2011 года занимает должность директора в ООО «Управляющая компания РФПИ», а также является членом Правления.

До этого работал директором инвестиционного департамента в инвестиционной компании A1, в 2003–2005 годах занимал должность Финансового директора в ОАО «Сочинская ТЭС».

Впервые избран в Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в 2012 году.

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

**Карло Тамбури** родился в 1959 году. В 1982 году окончил университет La Sapienza, имеет степень по статистике.

С 2008 года — Управляющий директор Международного дивизиона Enel S.p.A. Ранее был главой Управления по закупкам и сервисам Enel S.p.A. и Исполнительным директором Dalmazia Trieste — компании Группы, занимающейся недвижимостью, а также директором по развитию бизнеса и M&A. В общей сложности более 20 лет работал в Citibank NA, IRI (Институт промышленной реконструкции), итальянском министерстве экономики и финансов и Enel. Также был председателем Tirrenia di Navigazione и членом Совета директоров многих итальянских компаний, таких как Finmeccanica, Alitalia, Wind, Enel и других.

Впервые избран в Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в 2008 году.

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

**Александр Валентинович Чмель** родился в 1956 году. В 1980 году окончил Ленинградский институт советской торговли, специальность «Экономист»; в 1986 году — Ленинградский политехнический институт, специальность «Теория и методы принятия оптимальных инженерных решений». В 1995 году получил российский аттестат аудитора. С 2000 года — полноправный член Ассоциации дипломированных сертифицированных бухгалтеров. В 2009 году окончил Лондонскую школу бизнеса; в 2012 году стал кандидатом экономических наук и в этом же году с отличием завершил курс «Сертифицированный директор» в Институте директоров, Великобритания.

Работает в Московской школе управления «Сколково» модератором и со-директором программ департамента Executive Education с 2012 года. Член Наблюдательного совета Некоммерческого партнерства «Ассоциация независимых директоров». Ранее в течение 9 лет был партнером по аудиту в ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит». В 2011–2012 годах занимал должность члена Совета Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России».

Впервые избран в Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в 2013 году.

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

В 2013 году было проведено 12 заседаний Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» (8 заседаний в очно-заочной форме и 4 заседания в заочной форме).

Совет директоров ОАО «Энел ОГК-5» в рамках своей компетенции рассмотрел 97 вопросов, в том числе утверждение бизнес-плана Общества на 2013–2017 годы, утверждение благотворительной программы на 2013 год, одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, рассмотрение вопросов, связанных с подготовкой и проведением годового Общего собрания акционеров, утверждение дивидендной политики, Положения об инсайдерской информации в новой редакции и Политики о закупках ОАО «Энел ОГК-5», внесение изменения в состав Правления Общества, рассмотрение отчетов Генерального директора о работе Общества.

### Участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров в 2013 году

Дата заседания/ Члены СД	07.02	06.03	26.03	24.04	14.05	18.06	25.07	25.09	30.10	21.11	11.12	30.12
Д. Фаш	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
Э. Виале	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
Д.А. Кароне	-	✓	✓	✓	-	✓						
Д.Д. Рохан	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
Х. Шомерус	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
Р. Пикок	✓	✓	✓	✓	-	✓						
Не вошли в состав Совета директоров, избранный годовым Общим собранием акционеров 19.06.2013												
К. Тамбури	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
С.В. Маринич	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Р. Мastroяни	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
М. Арчелли	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Т.А. Ситдеков	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
С. Звегинцев							✓	✓	✓	✓	✓	✓
Ф. Гостинелли							✓	✓	✓	✓	✓	✓
А. Рубин							✓	✓	✓	✓	✓	✓
М. Салемм							✓	✓	✓	✓	✓	✓
А.В. Чмель							✓	✓	✓	✓	✓	✓
Г. Андриус							✓	✓	✓	✓	✓	✓
Избраны в состав Совета директоров годовым Общим собранием акционеров 19.06.2013												

Заседания в заочной форме

Заседания в очно-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) и выплачивается ежемесячно равными долями в течение года (не выплачивается в случае, если член Совета директоров не принимал участие в 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 2013 году общий размер вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5», в том числе за участие в заседаниях Комитетов Совета директоров, составил 22 186 365,64 рубля. Выплата вознаграждений в 2013 году осуществлялась только независимым членам Совета директоров Общества: Мариничу С.В., Рубину А., Андриюсу Г., Ситдекову Т.А., Чмелю А.В., Пикоку Р., Рохану Д.Д., Шомерусу Х.

### **Комитеты Совета директоров**

Комитеты Совета директоров формируются 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, разработка рекомендаций по подбору внешних аудиторов 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 2013 году состоялось 9 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 2012 год, годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2012 год, Положения об инсайдерской информации в новой редакции. Также была рассмотрена консолидированная финансовая отчетность по МСФО за 2012 год, за 6 месяцев 2013 года, и другие вопросы.

### **Комитет по аудиту и корпоративному управлению, избранный 25.07.2013**

<b>ФИО</b>	<b>Должность</b>
Марко Салемм	Глава подразделения планирования и контроля, Международный

(Председатель)	дивизион Enel S.p.A.
Аарон Рубин	Независимый директор. Директор дивизиона Masquarie Group Limited
Александр Валентинович Чмель	Независимый директор. Модератор и со-директор программ департамента Executive Education Московской школы управления «Сколково»

#### *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 2013 году состоялось 8 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 25.07.2013**

<b>ФИО</b>	<b>Должность</b>
Сергей Владимирович Маринич (Председатель)	Независимый директор. Член Правления, Операционный директор ЗАО «ВТБ Капитал Управление активами», Операционный директор ООО «ВТБ Капитал Управление инвестициями», Советник по операционным вопросам ЗАО «ВТБ Капитал»
Ренато Мastroяни	Руководитель направления по интеграции, безопасности и операционной поддержке Enel S.p.A.
Тагир Алиевич Ситдеков	Независимый директор. Директор, член Правления ООО «Управляющая компания РФПИ»

#### **Корпоративный секретариат**

В 2006 году в Обществе было утверждено Положение о Корпоративном секретаре и Секретариате Совета директоров (Протокол № 5 от 30.03.2006), 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 апреля 2012 года Корпоративным секретарем Совета директоров избрана Жанна Игоревна Седова, Директор по правовым вопросам и корпоративным отношениям — Старший директор ОАО «Энел ОГК-5» (Протокол № 4/12 Совета директоров Общества от 28.04.2012).

### **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 осуществляются по решению Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5».

В 2013 году Правление Общества провело 4 очных заседания и 2 заочных, на которых было рассмотрено 10 вопросов.

Правлением ОАО «Энел ОГК-5» в 2013 году были рассмотрены вопросы, связанные с деятельностью Общества, в том числе о пересмотре Благотворительной программы Общества с целью включения в нее дополнительных приоритетных проектов; о предоставлении работникам Общества негосударственного пенсионного обеспечения без применения понижающих коэффициентов; о плане внутренних коммуникаций и другие.

### ***Изменения в составе исполнительных органов Общества в 2013 году***

18.06.2013 года решением Совета директоров Общества был увеличен количественный состав Правления с 5 до 6 человек (Протокол № 06/13 от 19.06.2013).

Таким образом, по состоянию на 31.12.2013 года в состав Правления Общества входят:

**ФИО**

**Должность**

<b>Энрико Виале</b>	Генеральный директор, Председатель Правления ОАО «Энел ОГК-5»
<b>Алессандро Буккьери</b>	Финансовый директор — вице-президент ОАО «Энел ОГК-5»
<b>Джон Кларк</b>	Директор по операционной деятельности — вице-президент ОАО «Энел ОГК-5»
<b>Игорь Михайлович Лесных</b>	Коммерческий директор — старший директор ОАО «Энел ОГК-5»
<b>Геннадий Юрьевич Туранов</b>	Директор по газовой генерации — вице-президент ОАО «Энел ОГК-5»
<b>Олег Николаевич Косменюк</b>	Директор по угольной генерации — старший директор — директор филиала «Рефтинская ГРЭС»

**Энрико Виале** родился в 1957 году. В 1982 году окончил Политехнический университет в Турине (инженерный факультет); в 1986 году — Университет Санта-Клара — Школу бизнеса, Санта-Клара, США, степень MBA, в 1992 году — Массачусетский технологический институт (МТИ), Слоанскую школу бизнеса, Политехнический университет в Милане, Consorzio MIP, Программа МТИ для руководителей. В 2003–2008 годах был руководителем Дивизиона «Восточная Европа» и Генеральным директором Enel Maritza East 3. С 2008 года — Операционный директор по России Enel и до 2010 года — заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5». С марта по сентябрь 2009 года — Генеральный директор ООО «Энел Рус». С августа 2010 года — Генеральный директор ОАО «Энел ОГК-5».

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

**Алессандро Буккьери** родился в 1968 году. В 1993 году окончил Римский университет La Sapienza, специальность «Экономика и коммерция». Сертифицированный бухгалтер в Италии и член Итальянского института аудиторов. С 2007 по 2009 год — глава подразделения по методологии, процессам и внутреннему контролю за подготовкой финансовой отчетности Группы Enel. С 2009 года — глава подразделения, администрирующего финансы в зарубежных структурах Группы Enel S.p.A. С 2011 года — заместитель Генерального директора — Финансовый директор ОАО «Энел ОГК-5». В 2013 году в связи с изменениями, внесенными в первый уровень общей организационной структуры Общества, название должности изменилось на «Финансовый директор — Вице-президент».

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), в 2007 году — Гарвардский университет, США (Программа лидерства для энергетиков). С марта 2003 года по декабрь 2006 года — главный директор по эксплуатации, с марта 2008 по июнь 2011 года — директор по эксплуатации и региональный менеджер Enel Maritza East 3 (Болгария). С января 2007 по март 2008 года 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». В 2013 году в связи с изменениями, внесенными в первый уровень общей организационной структуры Общества, название должности изменилось на «Директор по операционной деятельности — Вице-президент».

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

**Игорь Михайлович Лесных** 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 — Коммерческий директор — Старший директор.

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

**Геннадий Юрьевич Туранов** родился в 1956 году. В 1979 году окончил Новосибирский государственный технический университет. С 2001 по 2006 год был 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». В 2013 году в связи с изменениями, внесенными в первый уровень общей организационной структуры Общества, название должности изменилось на «Директор по газовой генерации — Вице-президент».

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

**Олег Николаевич Косменюк** родился в 1956 году. Окончил Павлодарский государственный университет в 1997 году, специальность «Инженер-теплоэнергетик».

В 2007–2008 годах работал региональным директором по технике безопасности в корпорации AES, Казахстан. С 2008 по 2011 год занимал должность Генерального директора ТОО «Майкубен Вест», корпорация «Казахмыс», Казахстан. С 2011 года — директор филиала «Рефтинской ГРЭС» ОАО «Энел ОГК-5», а с 2013 года — Директор по угольной генерации — Старший директор — Директор филиала «Рефтинская ГРЭС».

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

В 2013 году общий размер вознаграждений членам Правления и Генеральному директору ОАО «Энел ОГК-5», включая заработную плату, премии и иные выплаты, составил 113 881 429,07 рубля.

#### **4.2.4. Органы контроля Компании**

##### **Ревизионная комиссия Общества**

В соответствии со статьей 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 19.06.2013***

<b>Фамилия, имя, отчество</b>	<b>Должность</b>	<b>Доля в уставном капитале ОАО «Энел ОГК-5», %</b>
Карло Палашано Вилламани	Глава департамента по налогам Enel S.p.A.	0
Патриция Фернандез Салис	Руководитель Управления по контролю Enel S.p.A.	0
Марко Фоссатаро	Генеральный директор Enel Investment Holding B.V.	0
Анжело Шипиони	Глава подразделения консолидированной финансовой отчетности Группы и отдельной финансовой отчетности Enel S.p.A.	0
Наталья Александровна Храмова	Начальник отдела финансовой отчетности ОАО «Энел ОГК-5»	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 29.07.2005), выполнявшего функции Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-5».

В 2013 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), Положение о дирекции по внутреннему аудиту (Протокол заседания Совета директоров № 1 от 02.02.2009) 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).

Основные функции службы внутреннего аудита:

- оценка адекватности системы контроля процессов Компании, внесение предложений по корректирующим мерам в соответствии с выявленными рисками;
- проведение аудитов с целью проверки следующего:
  - эффективность и рентабельность 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, 77, стр. 1.

#### **Порядок выбора аудитора Компании**

Решением Комитета по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров Общества (Протокол № 4/13 от 25.04.2013) кандидатура ООО «Эрнст энд Янг» была предварительно одобрена.

Советом директоров Общества 24.04.2013 принято решение предложить годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить аудитором Общества ООО «Эрнст энд Янг» (Протокол № 04/13 от 25.04.2013).

На основании итогов голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества по вопросу «Об утверждении аудитора ОАО «Энел ОГК-5»» принято решение: «Утвердить аудитором ОАО «Энел ОГК-5» Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»» (Протокол № 1/13 от 19.06.2013).

## **5. ЦЕННЫЕ БУМАГИ ОБЩЕСТВА**

### **5.1. Сведения об акционерном капитале Компании**

По состоянию на 31.12.2013 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 и по 31.12.2013 ОАО «Энел ОГК-5» не осуществляло выпуск привилегированных акций.

### Эмиссионная история

	Основной выпуск	Дополнительный выпуск	Дополнительный выпуск	Дополнительный выпуск	Дополнительный выпуск	Дополнительный выпуск
<b>Государственный регистрационный номер выпуска</b>	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
<b>Дата государственной регистрации выпуска</b>	24.12.2004	16.03.2006	16.03.2006	28.09.2006	07.08.2007	07.08.2007
<b>Размещаемые акции</b>	29 407 170 459	4 105 388 231	69	5 100 000 000	600 000	400 000
<b>Фактически размещенные акции</b>	29 407 170 459	864 514 976	69	5 100 000 000	168 061	44 805
<b>Способ размещения</b>	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 (ПРО)	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»
<b>Дата начала размещения</b>	27.10.2004	01.04.2006	01.04.2006	01.11.2006	03.09.2007	03.09.2007
<b>Дата окончания размещения</b>	27.10.2004	01.04.2006	01.04.2006	10.11.2006	03.09.2007	03.09.2007
<b>Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска / дата направления уведомления об итогах выпуска</b>	24.12.2004	27.04.2006	27.04.2006	13.11.2006	11.10.2007	11.10.2007
<b>Дата аннулирования индивидуального номера (кода) дополнительного выпуска</b>	—	22.08.2006	17.08.2006	20.02.2007	15.01.2008	15.01.2008
<b>Наименование регистрирующего органа</b>	ФСФР России					

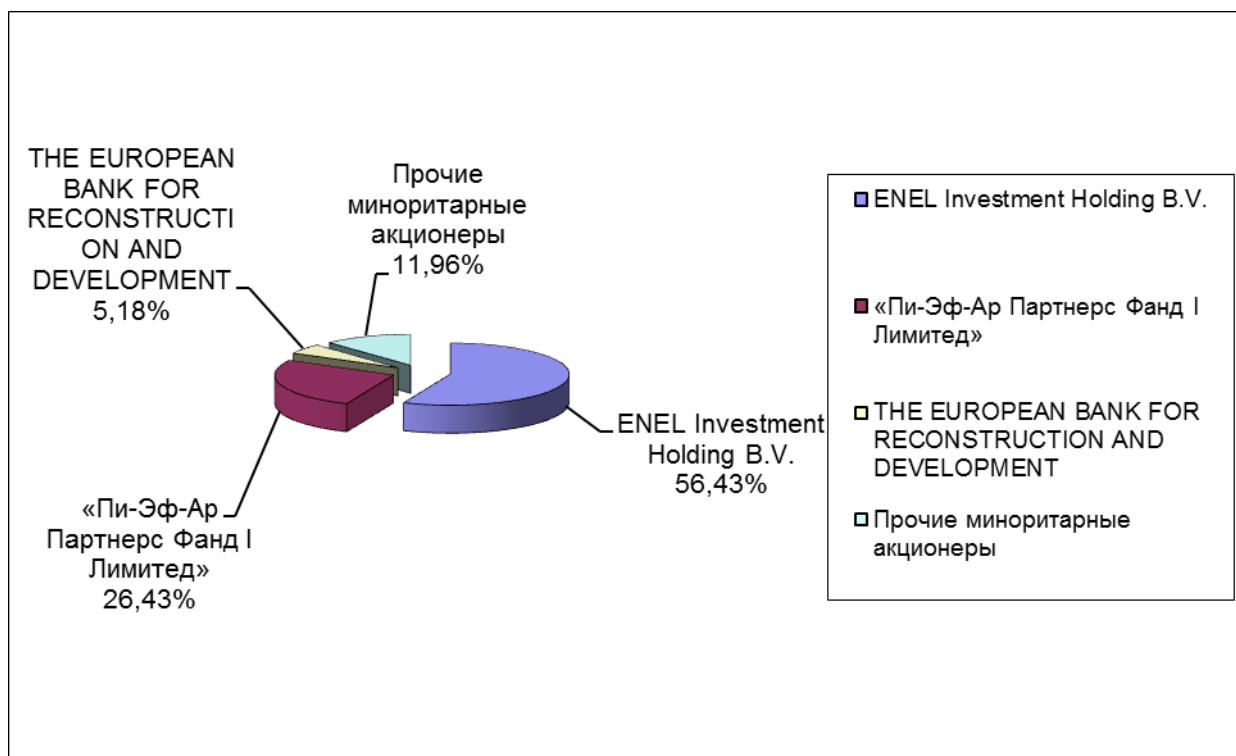
11.05.2012 года «Пи-Эф-Ар Партнерс Фанд I Лимитед» приобрело у ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 9 350 472 893 обыкновенных именных акций ОАО «Энел ОГК-5», что составляет 26,43% от всего уставного капитала Общества.

**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
«Пи-Эф-Ар Партнерс Фанд I Лимитед»	9 350 472 893	26,43
The European Bank for Reconstruction and Development	1 831 509 560	5,18

\* По состоянию на 31.12.2013.

*Структура акционерного капитала ОАО «Энел ОГК-5» по состоянию на 31.12.2013, %*



**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 они включены в Раздел внесписочных ценных бумаг Перечня Торговых систем НП «ФБ РТС», ОАО «ФБ РТС», с 14.09.2005 — в ЗАО «ФБ ММВБ». 26.05.2006 начались торги акциями ОАО «Энел ОГК-5» в котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ», 19.07.2006 года — в котировальном списке «Б» ОАО «РТС».

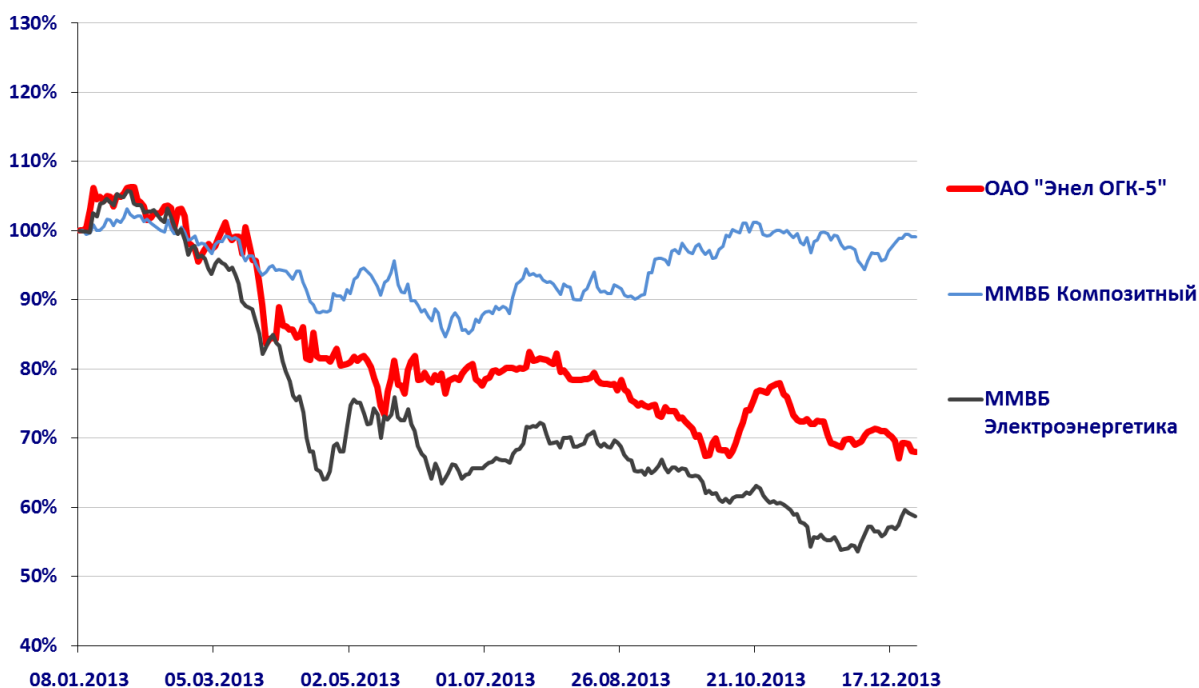


С 10.09.2007 обыкновенные акции Общества включены в индекс Morgan Stanley Capital International (MSCI), с 15.10.2007 акции включены в базу расчетов индекса «ММВБ электроэнергетика» (MICEX PWR). Ценные бумаги ОАО «Энел ОГК-5» также включены в индексы RTSI, RTS2, MICEX. 26.12.2007 обыкновенные акции ОАО «Энел ОГК-5» 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 ОГКЕ) включены в котировальный список «А1» фондовой биржи ММВБ. В марте 2008 года обыкновенные акции были исключены из индекса MSCI. 12.05.2009 обыкновенные акции ОАО «Энел ОГК-5» были переведены в котировальный список «А2» ФБ РТС. Код акций ОГКЕ.

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

### Динамика курса акций на ММВБ–РТС в течение 2013 года

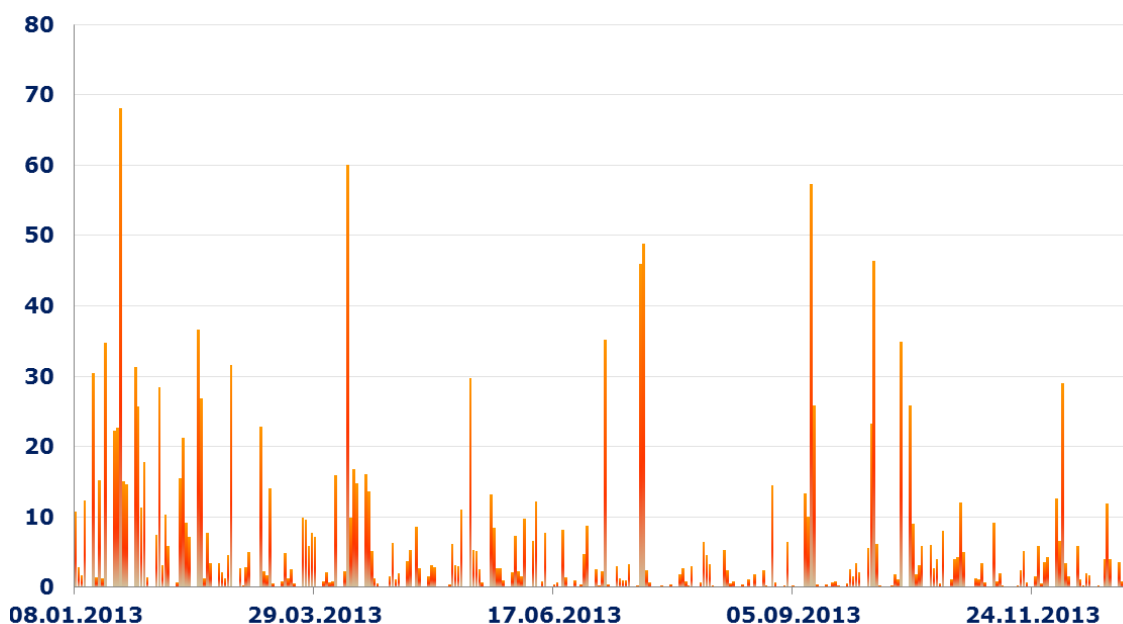


По итогам 2013 года индекс ММВБ показал нейтральную динамику, что в целом соответствовало тенденциям на рынках развивающихся стран.

Значение индекса «ММВБ электроэнергетика» снизилось на 40% относительно начала года. Падение по сравнению с индексом ММВБ было в первую очередь связано с общим давлением на доходность компаний сектора в результате тарифных решений, слабо позитивной динамикой потребления, а также рядом негативных новостей по наиболее ликвидным компаниям отрасли.

Акции ОАО «Энел ОГК-5» потеряли 32% стоимости по итогам года, показав немного лучшую динамику по сравнению с индексом «ММВБ электроэнергетика». Падение котировок ОАО «Энел ОГК-5», помимо общих негативных тенденций в секторе энергетики, объясняется снижением прогнозных цен аналитиков на акции Общества в связи с более консервативными ожиданиями по росту доходов Общества в условиях нового тарифного сценария на 2014–2016 годы, утвержденного Правительством РФ в 2013 году.

**Динамика объема торгов акциями ОАО «Энел ОГК-5» на ММВБ–РТС в течение 2013 года (млн рублей)**



## **5.2. Рыночная капитализация**

Рыночная капитализация ОАО «Энел ОГК-5» рассчитывается как произведение количества обыкновенных акций Общества и рыночной цены одной обыкновенной акции.

С 31 декабря 2010 года по 31 декабря 2013 года Общество не увеличивало уставный капитал путем размещения дополнительных акций, однако рыночная стоимость одной обыкновенной акции Общества снизилась на 60% за рассматриваемый период, что повлекло уменьшение капитализации Компании с более чем 99 млрд рублей до 39 млрд рублей.

По состоянию на 31 декабря 2010 года рыночная капитализация Общества составила **99 642 637 708 рублей**. По состоянию на 31 декабря 2011 года рыночная капитализация Общества составила **64 652 755 841 рублей**. По состоянию на 31 декабря 2012 года рыночная капитализация Общества составила **56 679 929 948 рублей**. По состоянию на 31 декабря 2013 года рыночная капитализация Общества составила **39 475 038 581 рублей**.

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

Расчетная дата	на 31 декабря 2010 года (30 декабря 2010 года)	на 31 декабря 2011 года (30 декабря 2011 года)	на 31 декабря 2012 года (28 декабря 2012 года)	на 31 декабря 2013 года (30 декабря 2013 года)
Сделок за месяц	более 1000	более 1000	более 1000	более 1000
Количество акций, штук	35 371 898 370	35 371 898 370	35 371 898 370	35 371 898 370
Номинальная стоимость, рублей	1	1	1	1
Рыночная цена*, рублей	2,817	1,8278	1,6024	1,116
Капитализация, рублей	99 642 637 708	64 652 755 841	56 679 929 948	39 475 038 581

\* Рыночная цена, рассчитываемая в соответствии с «Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации», утвержденным Приказом ФСФР России № 10-65/пз-н от 09.11.2010, 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-18
Идентификационный номер выпуска	4B02-18-50077-A
Дата присвоения идентификационного номера	30.12.2009
Количество ценных бумаг выпуска	5 000 000
Объем выпуска, рублей	5 000 000 000
Ставка купона	Ставка по купону для первого–шестого купонных периодов составляет 7,1 % годовых.
Дата размещения	29.06.2011
Дата оферты	—
Срок обращения, лет	3
Купонный период, дни	182
Способ размещения	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 выдана ФСФР России, без ограничения срока действия.

Биржевые облигации процентные документарные на предъявителя неконвертируемые с обязательным централизованным хранением серии БО-15, идентификационный номер выпуска 4B02-15-50077-А, размещенные 22.06.2010, были погашены 18.06.2013. С этой даты Общество не имеет обязательств по указанным биржевым облигациям.

#### Динамика доходности биржевых облигаций ОАО «Энел ОГК-5» серии БО-18 за 2013 год

##### Цена / Доходность



##### Динамика за 2013 год

инструмент	единица измерения*	первое закрытие	максимум	минимум	последнее закрытие	изменение, %	объем, млн штук	объем, R млн	УТМ
БО-18	%	98,00	100,15	85,00	99,90	1,35	1,8081	1 802,74	7,44

#### **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.

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

<b>Наименование программы</b>	<b>Банк - депозитарий</b>	<b>Количество депозитарных расписок в обращении</b>	<b>Расписок в обращении от уставного капитала, %</b>	<b>Наименование иностранного организатора торговли</b>
<b>Спонсируемая*</b>				
GDR (обыкновенные акции)	«Бэнк оф Нью-Йорк Мэллон» (The Bank of New York Mellon)	792 792 (соответствует 39 639 600 обыкновенных акций Общества)	0,11	внебиржевой рынок ценных бумаг

\* Информация указана по состоянию на 31.12.2013.

## 6. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Наименование	Место нахождения	Вид деятельности	Доля участия в уставном капитале, %
<b>ООО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»</b>	Ставропольский край, г. Невинномысск	оказание санаторных услуг и медицинской помощи	99,99
<b>ООО «ОГК-5 Финанс»</b>	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 таких как:

- Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики
- Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики
- Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»
- Некоммерческое партнерство «Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики»
- Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Международный центр энергоэффективности, энергобезопасности и возобновляемых источников энергии» (СРО НП «МЦЭЭиВИЭ»)
- 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 Общества являются все тепловые генерирующие компании, а также «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «РусГидро» — субъекты 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, включающую европейскую часть РФ и Урала в связи с чем существенную роль играет удаленность конкретного поставщика энергии от центра нагрузок и степень 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 бóльшие, чем ТЭС, расходы по поддержанию генерирующих мощностей в готовности к несению нагрузки, 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. В сравнении с конкурентами преимущество ОАО «Энел ОГК-5» заключается в том, 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 Компании.

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 — 3 600 МВт (ОАО «ИНТЕР РАО — Электрогенерация»)
		ТЭЦ-26 — 1840 МВт (филиал ОАО «Мосэнерго»)
		Смоленская АЭС — 3 000 МВт («Концерн Росэнергоатом»)
		Калининская АЭС — 4 000 МВт («Концерн Росэнергоатом»)
		Ленинградская АЭС — 4 000 МВт («Концерн Росэнергоатом»)

НГРЭС	ОЭС Юга	Киришская ГРЭС — 2 600 МВт (ОАО «ОГК-2»)
		Загорская ГАЭС — 1200 МВт (ОАО «РусГидро»)
		Ставропольская ГРЭС — 2 400 МВт (ОАО «ОГК-2»)
		Новочеркасская ГРЭС — 1884 МВт (ОАО «ОГК-2»)
		Ростовская АЭС — 2 000 МВт («Концерн Росэнергоатом») ГЭС ОЭС Юга (ОАО «РусГидро»)
РГРЭС и СУГРЭС	ОЭС Урала	Белоярская АЭС — 600 МВт («Концерн Росэнергоатом»)
		Верхнетагильская ГРЭС — 1497 МВт (ОАО «ИНТЕР РАО — Электрогенерация»)
		Ново-Свердловская ТЭЦ — 557 МВт (ОАО «ТГК-9»)
		Нижневартовская ГРЭС — 1600 МВт (ЗАО «Нижневартовская ГРЭС »)
		Пермская ГРЭС — 2 400 МВт (ОАО «ИНТЕР РАО — Электрогенерация»)
		Сургутская ГРЭС-1 — 3 268 МВт (ОАО «ОГК-2»)
		Сургутская ГРЭС-2 — 5 597 МВт (ОАО «Э.ОН Россия»)

К основным факторам, негативно влияющим на производство и, соответственно, реализацию электрической энергии, относятся следующие:

- ограничения по топливу
- сетевые ограничения и режимы ЕЭС.

### Топливный фактор

Основной вид используемого топлива на филиалах «Конаковская ГРЭС», «Невинномысская ГРЭС» и «Среднеуральская ГРЭС» — природный газ, а резервный — мазут. При этом структура на данных станциях такова: 99,8–99,9% составляет природный газ, 0,1–0,2% — мазут. В общий объем газа входит лимитированный объем природного газа, отпускаемого по тарифу, установленному ФСТ России (составляет 60–100% в общей структуре газа), и коммерческий (до 40%).

К главным факторам, влияющим на величину выработки электрической энергии, относятся наличие как спроса на электроэнергию, так и заключенных договоров с поставщиками газа — филиалами ОАО «Газпром» и независимыми поставщиками.

Применение 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 2013 года расходы Общества на различные виды энергетических ресурсов составили 62,3% от себестоимости. Из них основные расходы приходятся на газ



естественный (природный) и уголь — 41,77% и 20% соответственно, затраты на мазут составили 0,54%<sup>1</sup>.

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), а также вводом новых ПГУ.

Основные воздушные линии (ВЛ) и подстанции (ПС), ремонт оборудования которых оказывает влияние на режим работы Конаковской ГРЭС: ВЛ Калининская АЭС — Опытная, ВЛ Калининская АЭС — Владимир, ВЛ Конаковская ГРЭС — Череповец, ВЛ Калининская АЭС — Белозерская, ВЛ Очаково — ТЭЦ 26, ВЛ ТЭЦ 26 — Пахра и ПС Белозерская, 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 следующего:

- 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.

Преимущества Невинномысской ГРЭС — ее положение в электрической сети Юга, что обеспечивает загрузку и высокий коэффициент использования установленной мощности, а также наличие новой высокоэффективной ПГУ, которая за счет низкого расхода топлива всегда востребованна.

#### *Рефтинская ГРЭС и Среднеуральская ГРЭС*

Загрузка мощностей Рефтинской ГРЭС обусловлена общей энергоемкостью Уральского региона в электроэнергии, 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 Екатеринбурга, Верхней Пышмы, Среднеуральска.

*Изменение долей выработки электростанций ОАО «Энел ОГК-5», 2012–2013 годы, %*

Наименование электростанции	2012	2013	Изменение
-----------------------------	------	------	-----------

<sup>1</sup> С учетом косвенных затрат.

Доля КГРЭС в ОЭС Центра	3,5	3,6	0,1
Доля НГРЭС в ОЭС Юга	8,7	8,1	-0,6
Доля РГРЭС и СуГРЭС в ОЭС Урала	12,1	11,2	-0,9
Доля Эшел ОГК-5 в I ЦЗ*	5,9	5,6	-0,3

\* I ЦЗ — Первая ценовая зона оптового рынка электроэнергии, включающая европейскую часть России и Урал.

## 7.2. Основные производственные показатели

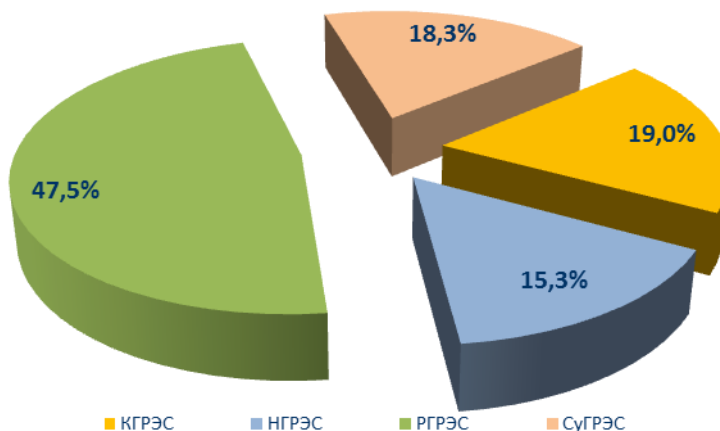
В 2013 году филиалами ОАО «Эшел ОГК-5» всего выработана 44 121 тысяча МВт·ч электроэнергии, что на 5,7% меньше, чем в 2012 году. Выработка Рефтинской ГРЭС снизилась на 4,8%, Невинномысской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС — на 3,1% и 14,5% соответственно, выработка Конаковской ГРЭС сохранилась на уровне 2012 года.

За 2013 год объем электроэнергии, использованной Обществом на собственные нужды, составил 2 212,23 ГВт·ч, стоимостью 4,17% себестоимости.

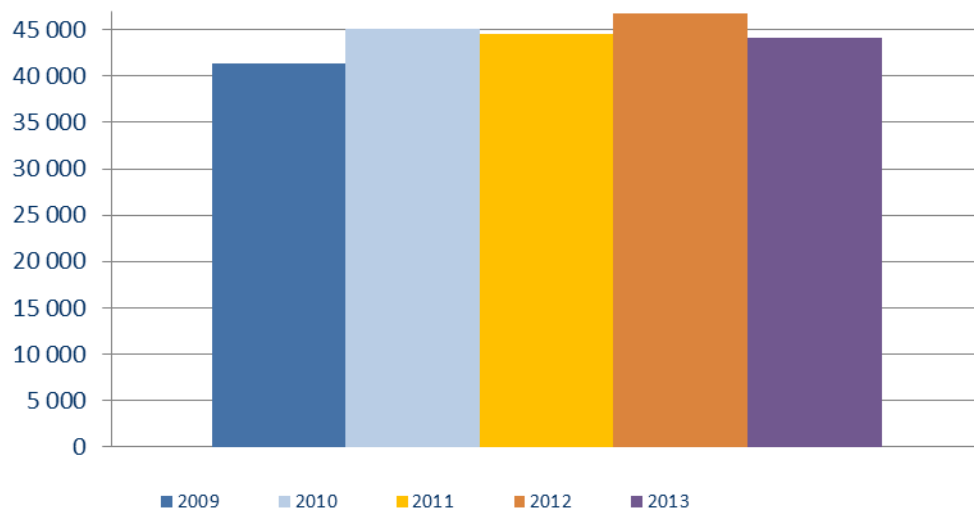
*Выработка электроэнергии электростанциями Общества, 2009–2013 годы*

Наименование электростанции	Единица измерения	2009	2010	2011	2012	2013
Конаковская ГРЭС	тысяч МВт·ч	7 469	9 195	9 408	8 394	8 394
Невинномысская ГРЭС	тысяч МВт·ч	5 515	5 739	6 180	6 949	6 733
Рефтинская ГРЭС	тысяч МВт·ч	21 171	23 100	21 144	22 002	20 941
Среднеуральская ГРЭС	тысяч МВт·ч	7 210	7 084	7 758	9 423	8 053
«Эшел ОГК-5»	тысяч МВт·ч	41 365	45 118	44 490	46 768	44 121

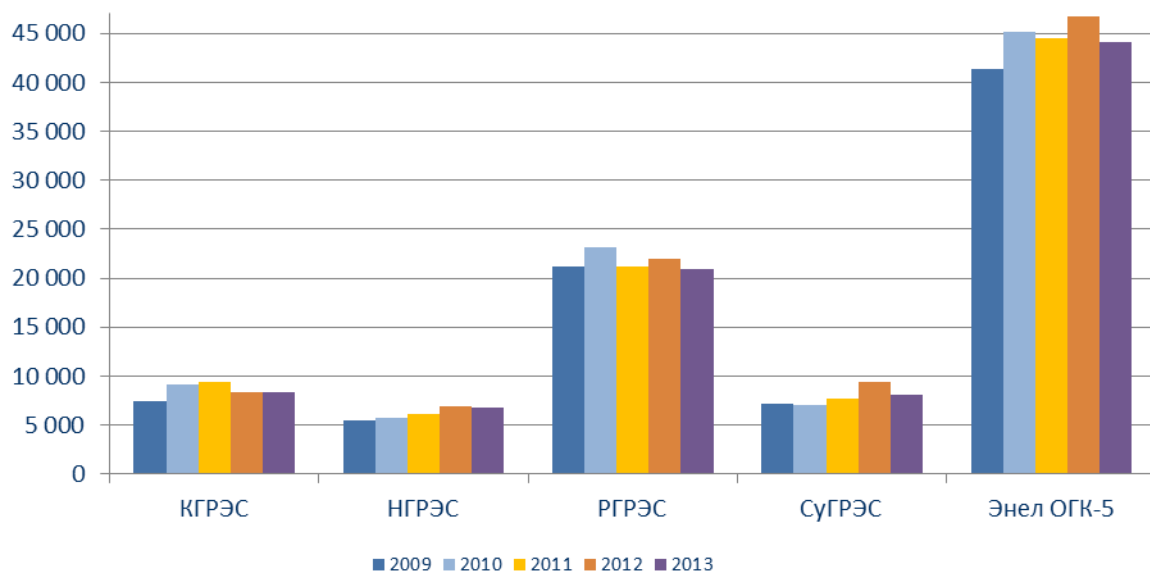
**Структура выработки электроэнергии филиалов Эшел ОГК-5 в 2013 году**



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



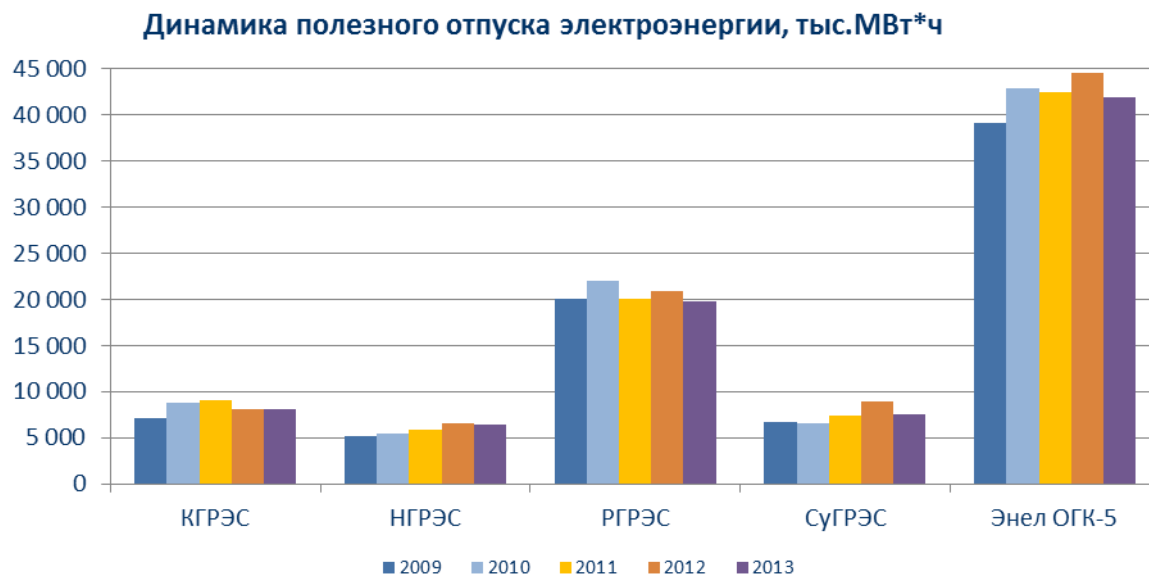
### Динамика выработки электроэнергии, тыс.МВт\*ч



*Полезный отпуск электроэнергии электростанциями Общества, 2009–2013 годы*

Наименование электростанции	Единица измерения	2009	2010	2011	2012	2013
Конаковская ГРЭС	тысяч МВт·ч	7 157	8 836	9 049	8 072	8 071
Невинномысская	тысяч МВт·ч	5 169	5 385	5 897	6 594	6 403

ГРЭС						
Рефтинская ГРЭС	тысяч МВт·ч	20 046	21 991	20 119	20 914	19 839
Среднеуральская ГРЭС	тысяч МВт·ч	6 740	6 618	7 368	8 929	7 587
«Энел ОГК-5»	тысяч МВт·ч	39 112	42 829	42 432	44 509	41 901



### **7.3. Продажи**

#### **Продажи электроэнергии и мощности**

*Продажи электроэнергии Обществом, 2009–2013 годы*

Продажи	Единица измерения	2009	2010	2011	2012	2013
Регулируемые	ГВтч	25 466	15 269	7 482	8 291	8 337
Свободные	ГВтч	17 471	30 759	40 380	42 453	39 384
<b>Всего</b>	<b>ГВтч</b>	<b>42 937</b>	<b>46 028</b>	<b>47 862</b>	<b>50 744</b>	<b>47 721</b>

*Продажи мощности Обществом, 2009–2013 годы\**

Продажи	Единица измерения	2009	2010	2011	2012	2013

Регулируемые	ГВт	68 146	46 414	27 793	30 044	31 704
Свободные	ГВт	34 884	58 061	68 797	65 053	62 387
ДПМ	ГВт			2 215	8 652	8 623
<b>Всего</b>	<b>ГВт</b>	<b>103 030</b>	<b>104 475</b>	<b>98 805</b>	<b>103 749</b>	<b>102 713</b>

\* Снижение величины продаваемой мощности Обществом объясняется изменением правил рынка (с 2011 года оплачивается объем располагаемой мощности, а не установленной, как это было в 2009–2010 годах).

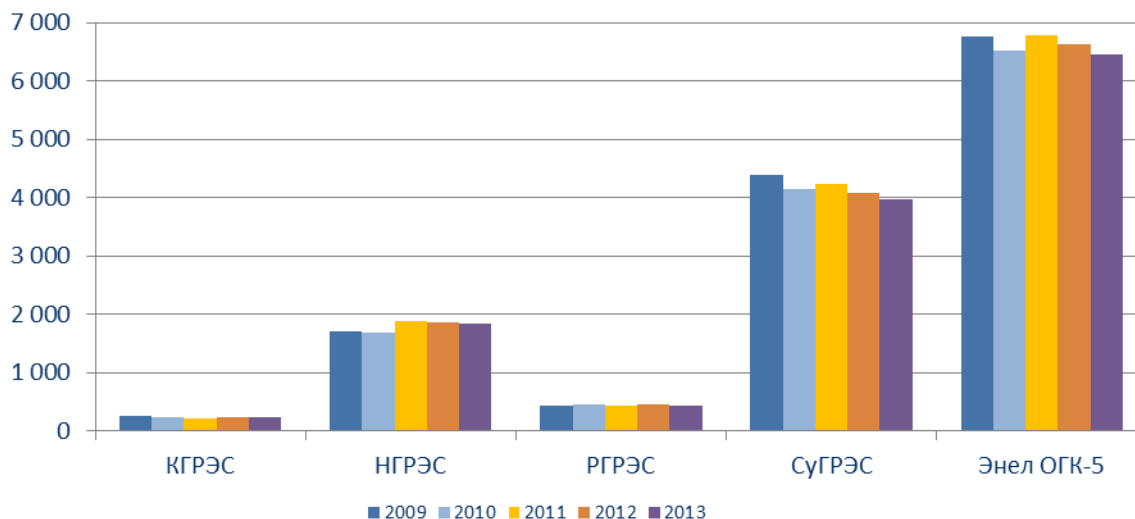
## Тепловая энергия

В 2013 году филиалами ОАО «Энел ОГК-5» отпущено 6 459 тысяч Гкал теплоэнергии, что на 2,5% меньше, чем в 2012 году. Выработка теплоэнергии на Конаковской ГРЭС, Невинномысской ГРЭС, Рефтинской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС снизилась на 0,3%, 1,1%, 4,2% и 3,1% соответственно.

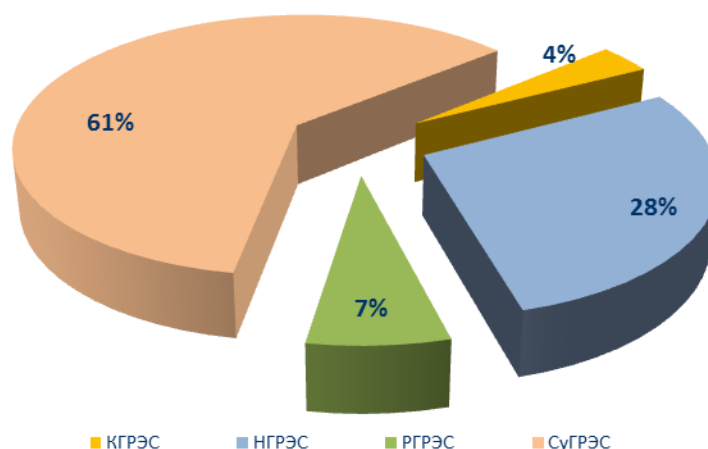
*Полезный отпуск теплоэнергии электростанциями Общества, 2009–2013 годы*

Наименование электростанции	Единица измерения	2009	2010	2011	2012	2013
Конаковская ГРЭС	тысяч Гкал	250	241	213	229	228
Невинномысская ГРЭС	тысяч Гкал	1 706	1 688	1 888	1 859	1 838
Рефтинская ГРЭС	тысяч Гкал	434	448	440	451	432
Среднеуральская ГРЭС	тысяч Гкал	4 376	4 144	4 234	4 086	3 960
«Энел ОГК-5»	тысяч Гкал	6 767	6 521	6 776	6 625	6 459

### Динамика полезного отпуска теплоэнергии, тыс.Гкал



**Структура выработки теплоэнергии филиалов Энел  
ОГК-5 в 2013 году**



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

Основные игроки на ОРЭ — 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 маргинальному 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 к населению категориям потребителей.

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

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 конкурентные отборы мощности в виде маргинального аукциона проводятся ежегодно.

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 2 382 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, гг. 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. 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) — орган, регулирующий деятельность субъектов электроэнергетики на оптовом и розничном рынках электроэнергии в части утверждения 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.

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 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, основные задачи которой заключаются в обеспечении функционирования коммерческой инфраструктуры ОРЭ, 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**

Приоритетные направления деятельности ОАО «Энел ОГК-5» в рамках бизнес-плана на 2014–2018 годы исходят из общего понимания последних изменений в российской экономике и на энергетическом рынке, в частности, нового тарифного сценария на 2014–2016 годы, утвержденного Правительством РФ в 2013 году. Данный сценарий, нацеленный на снижение тарифной нагрузки на конечного потребителя и контроль над инфляцией, подразумевает заморозку тарифов естественных монополий, включая тариф на газ для промышленных потребителей, в 2014 году и их рост на уровне инфляции в 2015 и 2016 годах.

Этот сценарий окажет существенное негативное влияние на рост доходов компаний электроэнергетики, в первую очередь динамику доходности угольной генерации и генерации ПГУ. Помимо этого, по мнению Общества, данный сценарий повышает риск недофинансирования паросиловых блоков, что в долгосрочной перспективе может снизить надежность Единой энергетической системы. В связи с этим Общество считает, что по истечении трехлетнего периода сдерживания роста тарифов необходим период ослабления нагрузки на естественные монополии.

Учитывая вышесказанное, Общество обозначило следующие приоритетные направления деятельности на период с 2014 по 2018 год:

- ✓ продолжение работы по оптимизации операционных расходов
- ✓ обеспечение положительного потока денежных средств
- ✓ обеспечение стабильных дивидендных выплат акционерам в соответствии с дивидендной политикой компании (распределение на дивиденды 40% чистой прибыли от обычных видов деятельности по МСФО).

### **Целевые значения прибыли**

На протяжении 2014–2018 годов «Энел ОГК-5» будет уделять особое внимание улучшению технических параметров высокомаржинальных мощностей угольной Рефтинской ГРЭС и новых ПГУ, так как увеличение отпуска электроэнергии данными объектами генерации поможет Компании избежать снижения прибыли от рыночных операций в среднесрочной перспективе. Бизнес-план не предусматривает реализации проектов по вводу новых мощностей до 2018 года.

В части расходов в ближайшие 5 лет Компания продолжит осуществление ряда мер, направленных на повышение эффективности и сдерживание затрат.

В бизнес-плане ОАО «Энел ОГК-5» установлено целевое значение EBITDA на уровне порядка 15,5 млрд рублей в 2014 году и 18,5 млрд рублей в 2016 году. Снижение показателя EBITDA в 2014 году относительно уровня 2013 года, составившего 16,8 млрд рублей, в основном объясняется влиянием ряда единоразовых статей (в частности, возвратом налога на имущество), которые положительно повлияли на EBITDA в 2013 году. В то же время скорректированный показатель EBITDA значительно не изменится. Рост EBITDA в 2016 году, как ожидается, будет достигнут благодаря увеличению маржинальной прибыли и за счет реализации новых инициатив по оптимизации затрат.

Целевые значения чистой прибыли от основных обычных видов деятельности ОАО «Энел ОГК-5» установлены на уровне 5 млрд рублей в 2014 году и 8 млрд рублей в 2016 году. Это позволит обеспечить стабильные и растущие выплаты акционерам Компании на основе дивидендной политики Общества, которая предусматривает направление 40% чистой прибыли от обычных видов деятельности Компании по МСФО на дивиденды.

#### **Капитальные затраты и поток денежных средств**

Совокупная величина планируемых капитальных затрат на период 2014–2018 годов составляет порядка 38 млрд рублей, что на 10% меньше, чем было предусмотрено предыдущим бизнес-планом на 2013–2017 годы. Инвестиционная программа предусматривает осуществление обязательных инвестиций, необходимых для поддержания текущей деятельности Компании, большая часть которых будет направлена на Рефтинскую ГРЭС. В частности, в рамках экологической программы ОАО «Энел ОГК-5» планирует заменить на пяти энергоблоках указанной станции устаревшие электрофильтры на рукавные фильтры. Замена каждого из них позволит сократить выбросы золы в атмосферу на 90%.

Снижение капитальных затрат позволит Компании поддержать свободный денежный поток в меняющихся рыночных условиях. Целевые значения включают около 1 млрд рублей положительного свободного денежного потока в 2014 году и около 6 млрд рублей — в 2016 году.

## 9. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОМПАНИИ

Общество придерживается проактивного подхода к управлению рисками: в Компании функционирует система управления рисками, идет непрерывный процесс, включающий идентификацию, анализ, оценку, а также выбор мер по управлению рисками. В 2013 году большое внимание уделялось дальнейшему совершенствованию подходов в рамках корпоративной системы управления рисками на уровне Группы компаний Enel, в которую входит ОАО «Энел ОГК-5». Общество продвинулось 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 в прямом подчинении Генеральному директору. В Обществе создан коллегиальный орган, Комитет по управлению рисками, для координации деятельности на оперативном уровне. На уровне корпоративного управления происходит регулярное взаимодействие с Комитетом по аудиту и корпоративному управлению при Совете директоров.

В отчетном году проводились ежегодные мероприятия по комплексной оценке ключевых рисков Общества; внедрена стратегия управления финансовыми и товарными рисками; продолжалось совершенствование методов управления кредитными рисками, в частности, внедрена система мониторинга подверженности кредитным рискам. На основании внедренной системы лимитов для показателей товарных и финансовых рисков реализуется стратегия хеджирования этих рисков.

Ключевые риски, связанные с деятельностью Общества, обусловлены в первую очередь отраслевыми факторами. Электроэнергетика — это инфраструктурная отрасль 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. Несмотря на либерализацию оптового рынка электроэнергии и мощности, параметры функционирования рынка периодически претерпевают изменения, а в перспективе могут быть существенно пересмотрены. Министерство энергетики рассматривает различные варианты моделей оптового рынка электроэнергии и мощности, параметры функционирования которых могут значительно отличаться от существующей, внедренной с 1 января 2011 года.

**Предпринимаемые действия:** в рамках разработки новых правил для участников рынка Общество поддерживает постоянный диалог с регулирующими органами, направленный на снижение рисков, которые могут возникнуть в связи с возможным внедрением новой модели, и участвует в обсуждении проектов совместно с федеральными органами исполнительной власти и участниками рынка.

По оценке Общества, на данный момент существенный фактор риска связан с отсутствием механизмов гарантированного возврата инвестиций Компании в модернизируемые мощности. Учитывая степень износа основных фондов и необходимость их модернизации или замены в обозримой перспективе, Общество реализует программу капитальных вложений и изменило структуру проектов модернизации блоков на Рефтинской ГРЭС. Однако в настоящий момент не предусмотрено механизмов возврата инвестиций в модернизацию существующих мощностей.

**Предпринимаемые действия:** ОАО «Энел ОГК-5» активно участвует в разработке экономической модели модернизации существующих мощностей. На постоянной основе ведется диалог с другими генерирующими компаниями, НП «Совет рынка», федеральными органами исполнительной власти. Общество старается добиться включения капитальных затрат на модернизацию существующих блоков в тарифы на мощность путем постоянных переговоров с соответствующими регулирующими органами.

Несмотря на предпринимаемые Обществом усилия, существенным фактором риска по-прежнему остается высокий уровень износа основных генерирующих мощностей. Длительные и затратные ремонты оборудования, внеплановые и аварийные простои могут привести к существенным потерям Общества на рынке электроэнергии и мощности, а также снижению надежности электроснабжения потребителей.

**Предпринимаемые действия:** в целях снижения данного риска в Компании реализуется долгосрочная масштабная инвестиционная программа по модернизации производственных мощностей, а также выполнению планово-предупредительных ремонтов. В результате реализации этой программы должны быть существенным образом повышены надежность, безопасность и экологичность работы генерирующего оборудования Общества. Кроме того, Компания активно использует страхование как инструмент для снижения рисков путем их передачи на страховые рынки. Системный, комплексный подход к страхованию рисков выражается в страховании имущества от всех рисков; машин и оборудования — от поломок; страховании строительно-монтажных работ и общей гражданской ответственности, а также страховании Рефтинской ГРЭС от перерывов в производственной деятельности.

К другим ключевым отраслевым рискам относятся риски, связанные с возможным изменением цен на энергоносители и их поставку. Поставка энергоносителей осуществляется, как правило, на основе договоров, заключаемых Обществом с определенными поставщиками. Однако в данные соглашения могут вноситься изменения и дополнения, в том числе в части условий о цене. Более того, отсутствуют гарантии продления сроков действия данных договоров, что также может негативно сказаться на деятельности Компании в целом. Значительное повышение цен может привести к ухудшению финансово-экономического состояния Общества.

**Предпринимаемые действия:** в конце сентября 2013 года подписан долгосрочный контракт с ОАО «Роснефть» на поставку газа, обеспечивающий значительную часть потребности соответствующих мощностей эмитента в топливе до 2025 года. К иным мерам относится заключение долгосрочных договоров с другими поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов; повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и

экономии топлива; определение оптимального времени закупки топлива; диверсификация источников топлива.

Деятельность ОАО «Энел ОГК-5» подвержена риску неблагоприятного изменения валютных курсов, поскольку производимая Обществом электрическая и тепловая энергия реализуется на внутреннем рынке в валюте РФ, а существенная часть долга в кредитном портфеле номинирована в евро. Таким образом, наибольшее влияние на стоимость фондирования оказывает курс рубля по отношению к евро.

**Предпринимаемые действия:** с конца 2010 года в Обществе реализуется стратегия хеджирования валютных и процентных рисков с использованием производных финансовых инструментов. На данный момент 90% долга не зависят от колебаний валютного курса.

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

- риски, ассоциированные с реализацией стратегии Общества
- операционные риски, связанные со сбоями либо неэффективной работой процессов и систем
- 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
- риски противоправных действий в отношении Общества
- экологические риски
- риски проведения террористических актов.

Компания может быть подвержена рискам, которые на сегодняшний день могут быть не идентифицированы или недооценены экспертами и менеджментом Общества, но которые могут оказать существенное негативное влияние на финансовые результаты в будущем. Однако Общество стремится выявлять потенциальные угрозы для своей деятельности и принимать превентивные меры на самых ранних стадиях.

## **10. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

В рамках инвестиционной программы на 2014–2018 годы, утвержденной Советом директоров ОАО «Энел ОГК-5» в 2014 году, Общество планирует потратить около 38 млрд рублей на инвестиции, из которых будет потрачено:

- около 40% — на повышение надежности и эффективности существующих мощностей
- около 40% — на инвестиции в улучшение экологических показателей станций, в первую очередь Рефтинской ГРЭС
- оставшиеся 20% — на прочие инвестиции, включая замену теплофикационного оборудования Среднеуральской ГРЭС и модернизацию оборудования Рефтинской ГРЭС.

Суммарный объем инвестиций на 2014–2018 годы снижен на 10% относительно пятилетнего плана на 2013–17 годы, утвержденного Советом директоров в 2013 году. Снижение вызвано необходимостью сохранения положительного свободного потока денежных средств в условиях снижения доходов, вызванного влиянием нового тарифного сценария на 2014–2016 годы, утвержденного Правительством РФ.

### **Основные инвестиционные проекты ОАО «Энел ОГК-5»**

#### **Замена электрофильтров на рукавные на блоках 300 МВт и 500 МВт Рефтинской ГРЭС**

В рамках бизнес-плана Общества на 2014–2018 годы будет осуществлена замена электрофильтров на рукавные фильтры на четырех блоках Рефтинской ГРЭС установленной мощностью 300 МВт, а также на одном блоке мощностью 500 МВт. В результате осуществления данной программы выбросы золы атмосферу каждого из блоков снизятся на 90%.

#### **Строительство станции водоподготовки на Среднеуральской ГРЭС**

ОАО «Энел ОГК-5» в 2016–2017 годах планирует строительство водоочистной станции на Среднеуральской ГРЭС, которая обеспечит очистку водяных стоков и последующее использование очищенной воды в производственных процессах на станции.

#### **Замена теплофикационного оборудования на Среднеуральской ГРЭС**

В ближайшие два года ОАО «Энел ОГК-5» выведет из строя старое и установит новое теплофикационное оборудование на Среднеуральской ГРЭС, призванное обеспечить надежные поставки горячей воды и тепловой энергии для региона. Помимо надежности, новое оборудование будет обладать значительно более высоким КПД.

#### **Прочие проекты**

Прочие крупные инвестиционные проекты бизнес-плана Общества на 2014–2018 годы включают, в числе прочего, модернизацию генерирующего оборудования блоков 9, 10 и 11 на Среднеуральской ГРЭС, начальные работы по модернизации блока 6 Рефтинской ГРЭС,

замену поверхностей нагрева на блоках 500 МВт Рефтинской ГРЭС и модернизацию систем подачи топлива на блоках 300 МВт и 500 МВт Рефтинской ГРЭС.

**Структура капиталовложений по направлениям в 2013 году, тысяч рублей\***

Наименование	Профильные объекты: техперевооружение и реконструкция	Оборудование, не входящее в сметы строек	ПИР для строительства в будущих лет	Новое строительство	Прочие финансовые вложения	Всего
Невинномысская ГРЭС	393 630	9 209	0	0	0	402 839
Конаковская ГРЭС	177 776	12 606	0	0	0	190 382
Среднеуральская ГРЭС	1 124 411	11 460	33 132	105 635	0	1 274 638
Рефтинская ГРЭС	3 227 530	26 579	3 224	2 037 425	0	5 294 758
Центральный офис	0	68 185	0	0	0	68 185
Всего по ОАО «Энел ОГК-5»	4 923 347	128 039	36 356	2 143 060	0	7 230 802

\* По освоению средств.



## **11. ИННОВАЦИИ И ИТ-ТЕХНОЛОГИИ**

Прошедший год можно характеризовать как очередной этап поступательного развития корпоративных информационных систем, обеспечивающих современный уровень функционирования бизнес-подразделений Компании. В 2013 году, с целью координации подразделений ИТ всех подразделений Global ICT в Enel, была изменена организационная структура подразделений ИТ. Руководители направлений ИТ активней вовлечены в новые глобальные проекты от фазы инициализации до внедрения.

### **Информационные системы**

В течение 2013 года было реализовано два значимых проекта для развития корпоративной информационной системы SAP WISE ERP.

Первый проект позволил реализовать формирование дополнительной отчетности по налоговому учету в соответствии с требованиями российского законодательства, оптимизировать время на расчет налога на добавленную стоимость и налога на прибыль.

С 23 декабря 2013 года пилотная группа «Рефтинской ГРЭС» начала работу с новым функционалом, реализованным в рамках проекта по внедрению нарядно-допускной системы в виде приложения к модулю РМ «Управление техническим обслуживанием и проведением ремонтов». Основные цели проекта: повышение уровня безопасности выполнения ремонтных работ; унификация печатных форм, специальных бланков нарядов; сокращение времени на оформление допуска к выполнению работ; эффективное взаимодействие между эксплуатацией, ремонтными службами и подрядными организациями; формирование необходимых отчетов для оперативного управления и контроля в соответствии с нормативными документами Министерства энергетики Российской Федерации.

В рамках проекта «Центр управления производством» разработано программное обеспечение (ПО) «Управление генерацией и рынок», на которое получено Свидетельство о государственной регистрации. Данное ПО — основа решения для распределенной системы, обеспечивающая работу компании на балансирующем рынке электроэнергии. Новая версия 2.3 этого решения принята в постоянную эксплуатацию бизнес-заказчиком в 2013 году.

У технического блока появились новые возможности в получении регулярной отчетности и мониторинга параметров работы технологического оборудования. Продолжена работа по масштабированию подсистем сбора технологических параметров, в частности, показателей вибрации по филиалу «Рефтинская ГРЭС».

В 2013 году продолжилось развитие решений по построению корпоративного хранилища коммерческих данных на платформе SAS. Реализовано несколько пилотных проектов, результаты которых активно применяются в повседневной аналитической работе с разными сегментами энергетического рынка. Так, реализован проект для производственного филиала, направленный на оперативное формирование достоверной аналитической и регулярной отчетности. Проект используется не только на электростанции, но также стал элементом общекорпоративной системы.

### **ИТ-инфраструктура и распределенная эксплуатация**

В 2013 году повысилась эффективность предоставления стандартных ИТ-услуг за счет преобразования процессов эксплуатации и применения инструментов автоматизации.

Внедрение системы System Center Configuration Manager (производитель Microsoft) решило не только поставленные задачи по автоматизации подготовки стандартного рабочего места и установке стандартного программного обеспечения, но и смогла обеспечить правильный процесс применения стандартных обновлений операционной системы и стандартного программного обеспечения на рабочие места пользователей. Помимо автоматизации процессов, были достигнуты экономические цели по стоимости сопровождения стандартных ИТ-услуг. Анализ рынка и оптимизация тарифов корпоративного поставщика мобильной связи привели к снижению стоимости услуг в 2 раза на каждого абонента. Выполненный в 2012 году проект по использованию двух независимых провайдеров корпоративных каналов в 2013 году дал экономических эффект. Благодаря конкуренции между поставщиками телекоммуникационных услуг были пересмотрены условия договоров с операторами связи, и в результате пропускные способности корпоративных каналов связи расширены более чем вдвое при общем снижении стоимости ежемесячного платежа.

В начале 2013 года корпоративные приложения были переведены на новое высокопроизводительное серверное оборудование HP с высоким уровнем устойчивости к инцидентам. Значительная часть ИТ-сервисов централизована в основном центре обработки данных в филиале «Центральной офис».

Группа приема и обработки обращений пользователей (Call-центр ИТ) расширила свои возможности в части приема и обработки заявок на изменение доступа согласно процедурам, утвержденным в Обществе, автоматизации обратной связи по обращениям пользователей, а также в процессе контроля качества сопровождения ИТ-услуг.

Подразделение производственной связи, введенное в состав дирекции информационных технологий в 2012 году, перешло на стандарты процессов лучших практик предоставления информационных услуг (ITIL).

В 2014 году запланировано завершение проекта по модернизации мультисервисной сети на филиалах «Невинномысская ГРЭС» и «Среднеуральская ГРЭС». В результате Общество получит новые линии связи, единую систему IP-телефонии и стандартное телекоммуникационное оборудование. Помимо этого, запланировано завершение проекта модернизации системы видеоконференцсвязи, в результате количество терминалов системы увеличится с 6 до 17, а также будет реализована возможность соединения с абонентами других систем коммуникаций: Microsoft Lync и Cisco Unified Communication Manager.

## **12. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА**

### **12.1. Стратегия и политика управления персоналом**

Стратегия Компании в отношении сотрудников учитывает бизнес-задачи в условиях меняющегося экономического контекста, одновременно обеспечивая устойчивость результатов в долгосрочной перспективе. Компания постоянно заботится о формировании необходимых условий для привлечения, развития и удержания лучших профессионалов в отрасли, раскрытия их индивидуального потенциала, обеспечения уважительных и доброжелательных отношений внутри рабочих коллективов. HR-инструменты кадровой политики направлены на стимулирование открытого диалога между работниками, формирование единой модели делового поведения, признание и поощрение профессиональных достижений.

### **12.2. Организационная структура и бизнес-процессы**

В конце 2013 года успешно завершён пятилетний проект по реструктуризации технических блоков производственных филиалов:

- разделены функции эксплуатации и ремонта
- осуществлен переход от цеховой структуры управления к функциональной
- оптимизированы организационная структура и численность персонала
- внедрен принцип многофункциональной работы.

Кроме того, в 2013 году в Компании было реализовано два существенных организационных изменения.

- Создана дирекция по операционной деятельности. В сферу ответственности нового структурного подразделения, во главе которого находится директор по операционной деятельности, вошли вопросы производственной деятельности станций, улучшения эффективности, реализации инвестиционных проектов, охраны труда и промышленной безопасности, охраны окружающей среды. Новая структура позволит Компании сконцентрировать ресурсы и сосредоточиться на производственной деятельности электростанций, на улучшении показателей эффективности и реализации инвестиционных проектов.
- В рамках проекта «Единая компания» управление существующими подразделениями ИТ, закупок, сервисов, безопасности и прочими сервисными подразделениями передано в Глобальные бизнес-сервисы, которые с 2013 года начали осуществлять свою деятельность в рамках всей Группы компаний Enel. Внедрение новой структуры позволит с успехом использовать лучшие практики Группы Enel в деятельности сервисных функций.

В 2013 году завершена реализация проекта «Единая компания», который позволил внедрить единые для всех компании Группы Enel политики и процедуры по ключевым бизнес-процессам, а также, на основе использования единых стандартов, реализовать первый этап проекта Rightsizing (определение оптимальной численности).

Также в 2013 году дирекцией по персоналу и организационному развитию при поддержке функциональных директоров и экспертов, а также консультантов НАУ Group, был успешно реализован проект по оценке всех должностей компании. Должности оценены по методологии НАУ, и им присвоены грейды. В результате получена основа для реализации широкого спектра задач в области управления персоналом, прежде всего построение прозрачной, внутренне справедливой и конкурентоспособной системы оплаты труда.

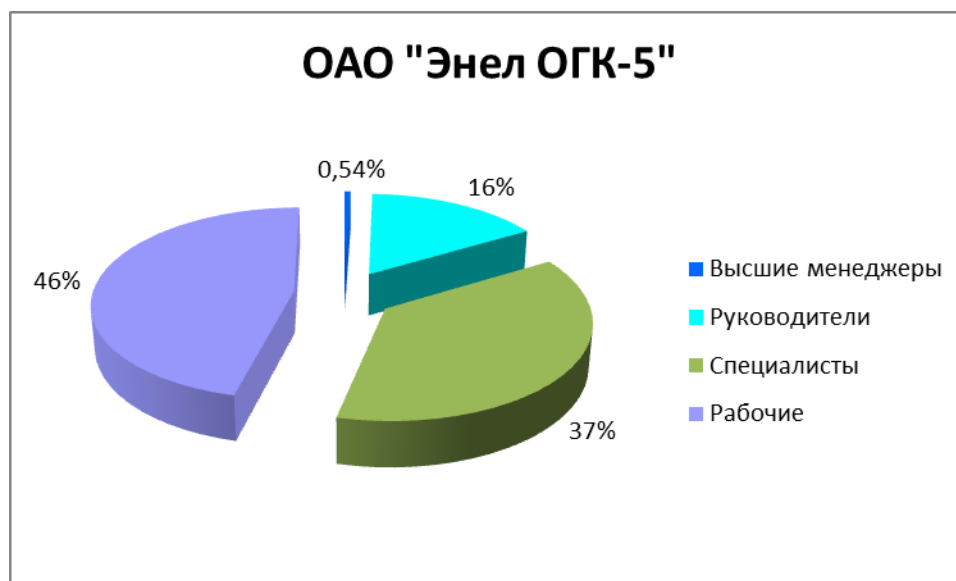
В 2014–2017 годах в рамках проекта Rightsizing (определение оптимальной численности) будет продолжена работа по дальнейшей оптимизации бизнес-процессов, организационных структур и численности в разрезе всех функций.

### **12.3. Структура персонала**

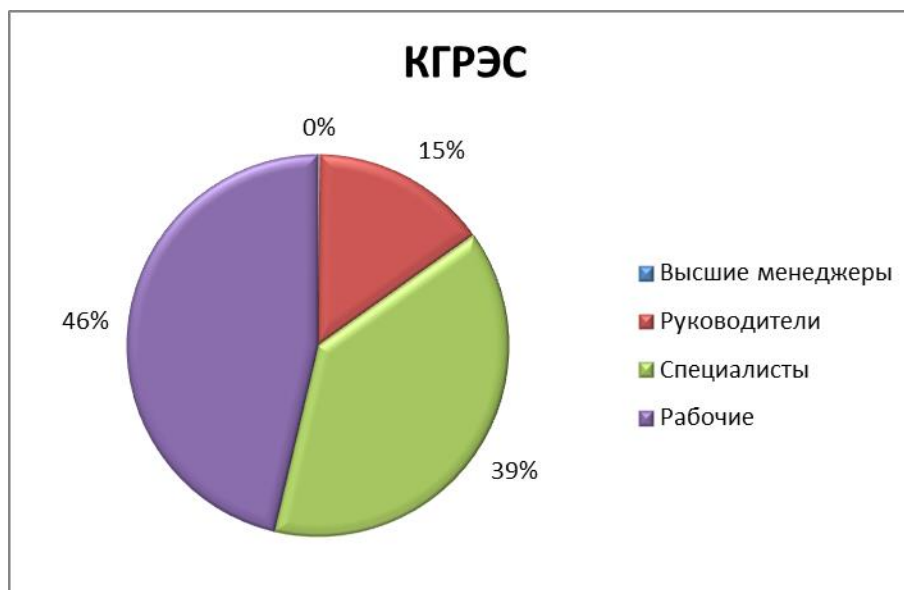
*Профессиональная структура ОАО «Энел ОГК-5», человек*

	<b>высшие менеджеры</b>	<b>руководители</b>	<b>специалисты</b>	<b>рабочие</b>	<b>итого</b>
<b>Конаковская ГРЭС</b>	1	73	188	226	<b>488</b>
<b>Невинномысская ГРЭС</b>	1	83	187	279	<b>550</b>
<b>Рефтинская ГРЭС</b>	1	171	315	634	<b>1121</b>
<b>Среднеуральская ГРЭС</b>	0	78	225	222	<b>525</b>
<b>Центральный офис</b>	13	66	183	3	<b>265</b>
<b>ОАО «Энел ОГК-5»</b>	16	471	1098	1364	<b>2 949</b>

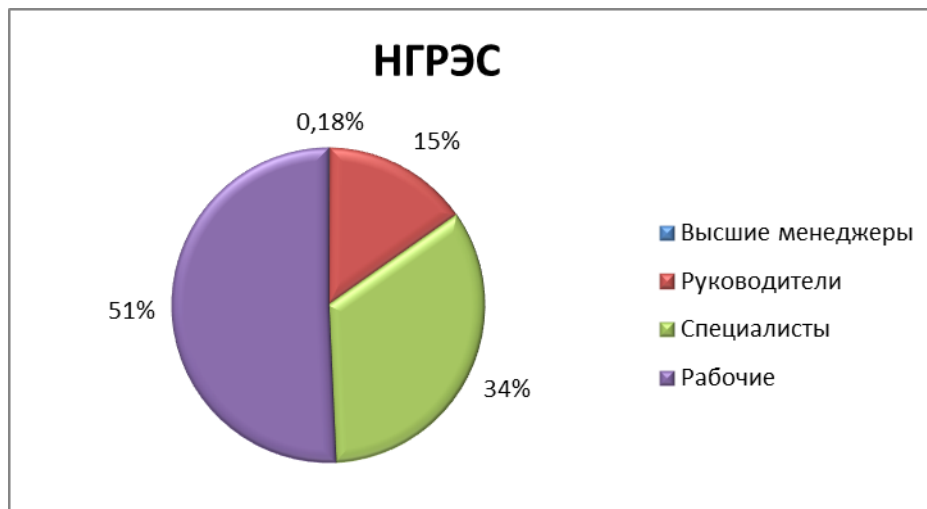
	<b>высшие менеджеры</b>	<b>руководители</b>	<b>специалисты</b>	<b>рабочие</b>	<b>итого</b>
<b>ОАО «Энел ОГК-5»</b>	0,54%	16%	37%	46%	100%



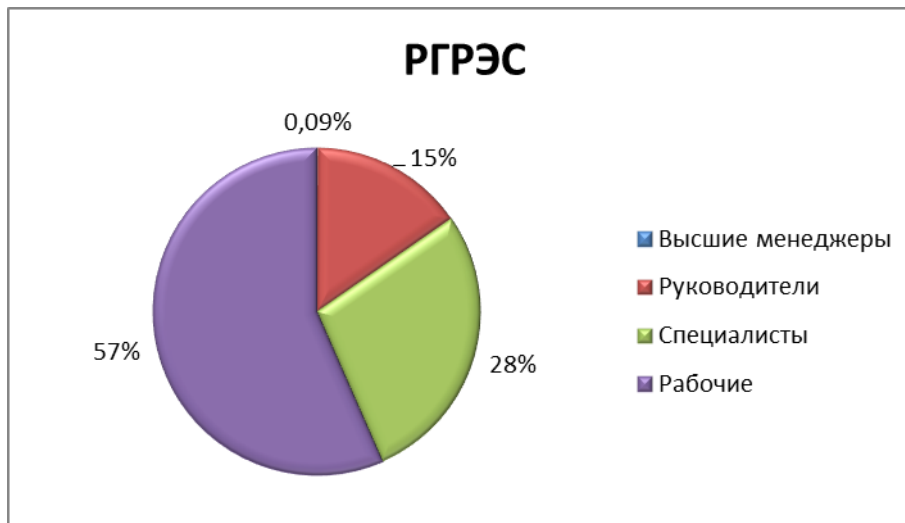
	<b>высшие менеджеры</b>	<b>руководители</b>	<b>специалисты</b>	<b>рабочие</b>	<b>итого</b>
Конаковская ГРЭС	0,20%	15%	39%	46%	<b>100%</b>



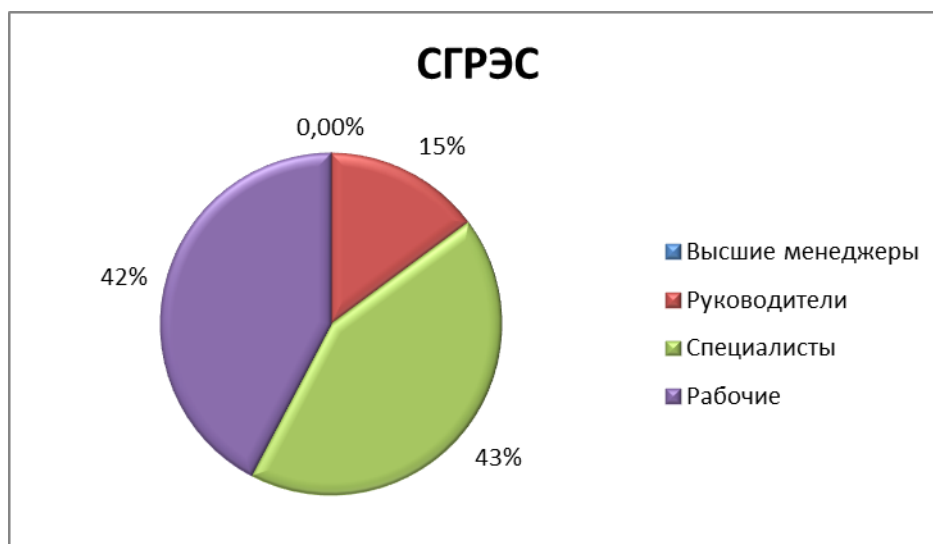
	<b>высшие менеджеры</b>	<b>руководители</b>	<b>специалисты</b>	<b>рабочие</b>	<b>итого</b>
Невинномысская ГРЭС	0,18%	15%	34%	51%	<b>100%</b>



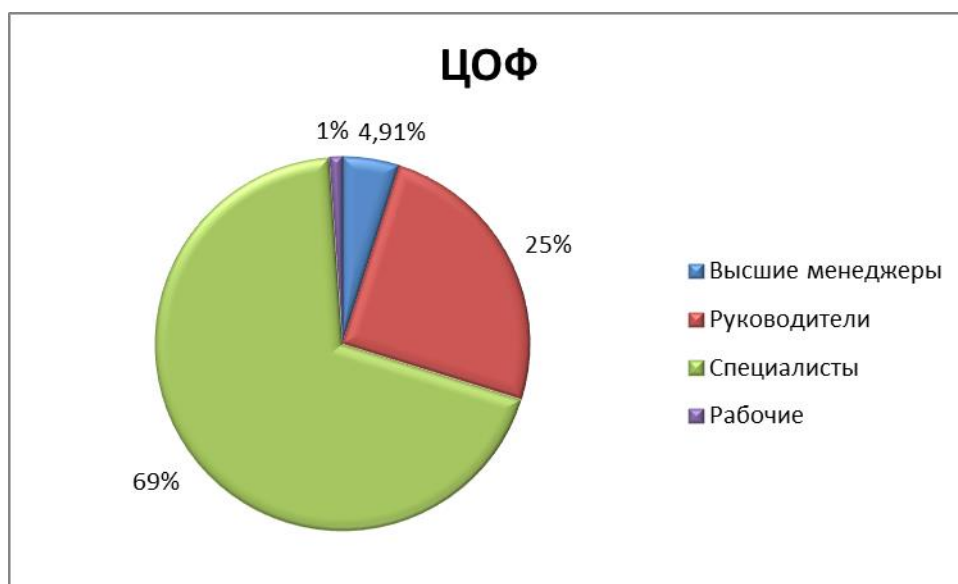
	<b>высшие менеджеры</b>	<b>руководители</b>	<b>специалисты</b>	<b>рабочие</b>	<b>итого</b>
Рефтинская ГРЭС	0,09%	15%	28%	57%	100%



	<b>высшие менеджеры</b>	<b>руководители</b>	<b>специалисты</b>	<b>рабочие</b>	<b>итого</b>
Среднеуральская ГРЭС	0,00%	15%	43%	42%	100%



	<b>высшие менеджеры</b>	<b>руководители</b>	<b>специалисты</b>	<b>рабочие</b>	<b>итого</b>
Центральный офис	4,91%	25%	69%	1%	100%

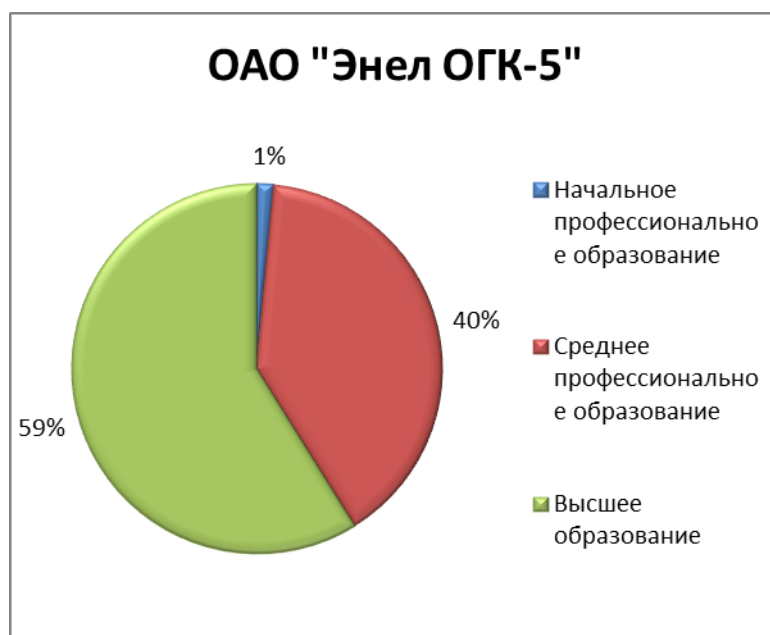


*Уровень образования персонала ОАО «Энел ОГК-5», человек*

	<b>среднее общее образование</b>	<b>начальное и среднее профессиональное образование</b>	<b>высшее образование</b>	<b>итого</b>
Конаковская ГРЭС	0	198	290	488

Невинномысская ГРЭС	20	82	448	550
Рефтинская ГРЭС	19	652	450	1121
Среднеуральская ГРЭС	5	227	293	525
Центральный офис	0	10	255	265
ОАО «Энел ОГК-5»	44	1169	1736	2 949

	среднее общее образование	начальное и среднее профессиональное образование	высшее образование	ИТОГО
ОАО «Энел ОГК-5»	1%	40%	59%	<b>100%</b>

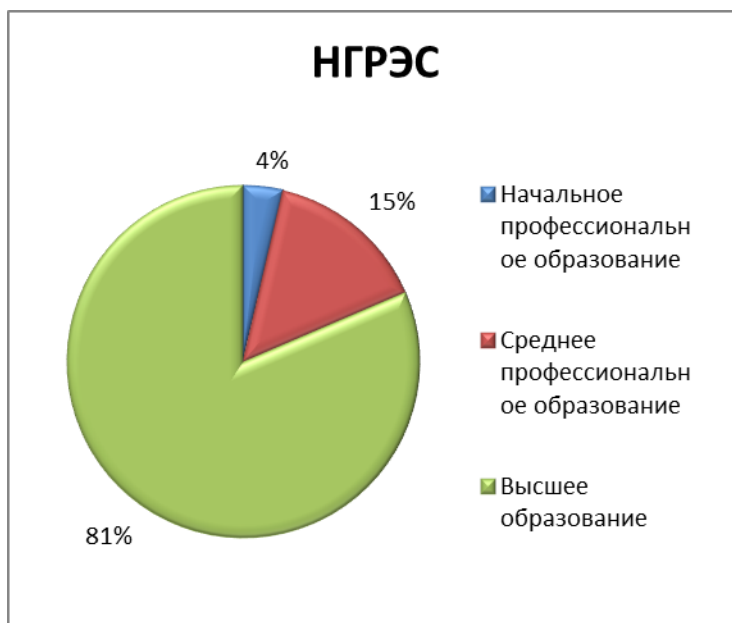


	среднее общее образование	начальное и среднее профессиональное образование	высшее образование	ИТОГО
Конаковская ГРЭС	0%	41%	59%	<b>100%</b>

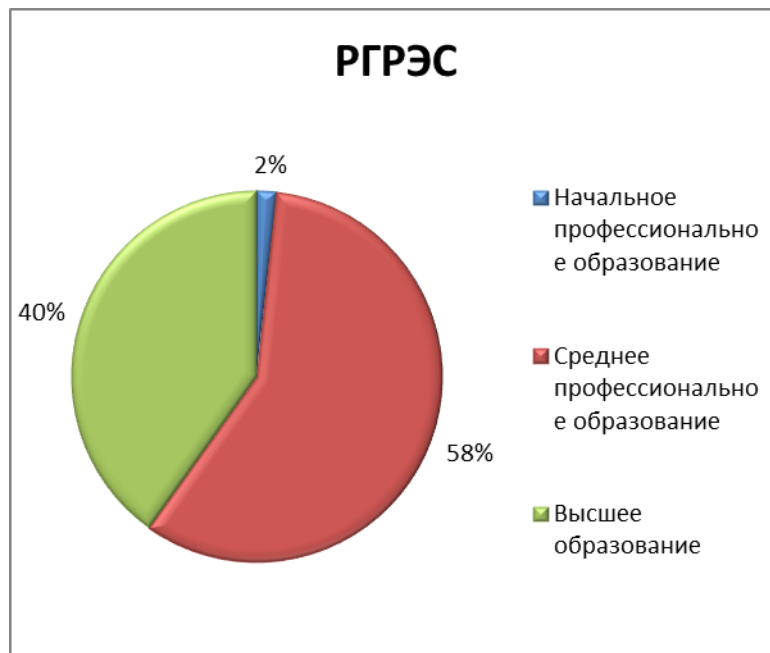




	среднее общее образование	начальное и среднее профессиональное образование	высшее образование	ИТОГО
Невинномысская ГРЭС	4%	15%	81%	<b>100%</b>



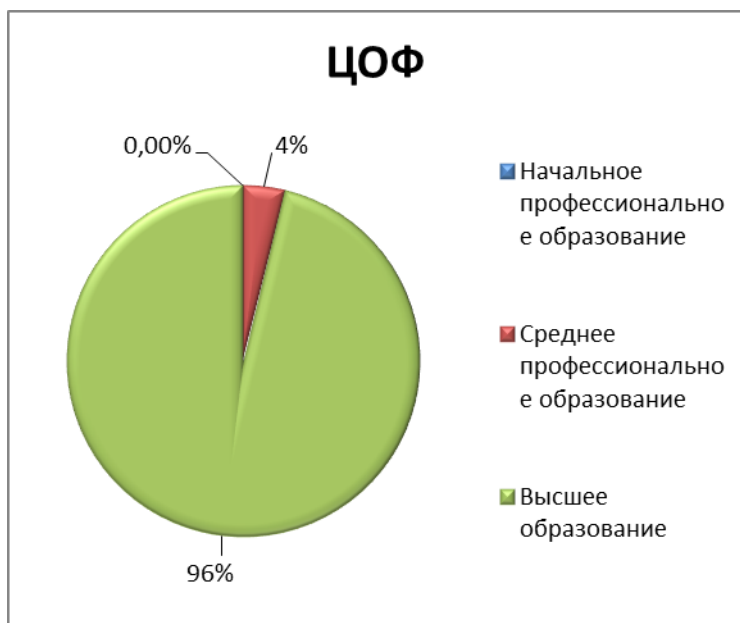
	среднее общее образование	начальное и среднее профессиональное образование	высшее образование	ИТОГО
Рефтинская	2%	58%	40%	<b>100%</b>



	среднее общее образование	начальное и среднее профессиональное образование	высшее образование	итого
Среднеуральская ГРЭС	1%	43%	56%	<b>100%</b>



	среднее общее образование	начальное и среднее профессиональное образование	высшее образование	итого
Центральный офис	0%	4%	96%	<b>100%</b>

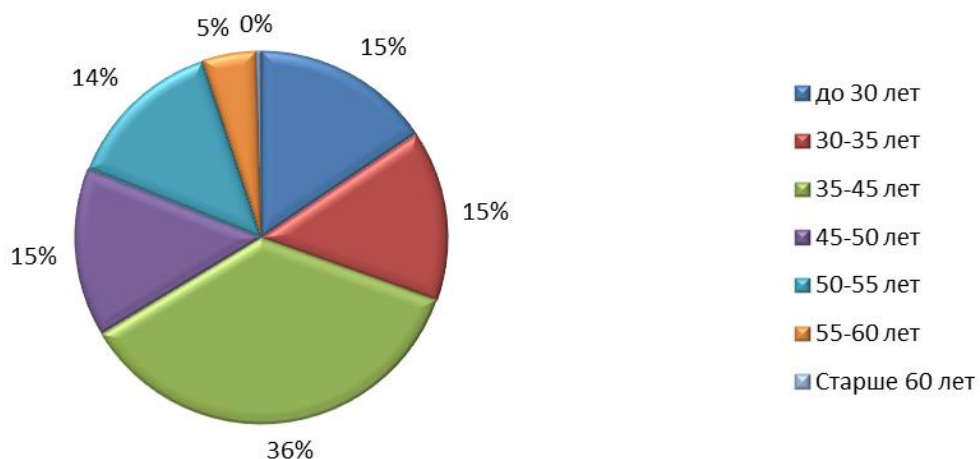


*Возрастная структура персонала ОАО «Энел ОГК-5», человек*

	до 30 лет	30–35 лет	35–45 лет	45–50 лет	50–55 лет	55–60 лет	старше 60 лет	Итого
<b>Конаковская ГРЭС</b>	54	53	194	85	78	24	—	<b>488</b>
<b>Невинномысская ГРЭС</b>	64	90	193	83	80	36	4	<b>550</b>
<b>Рефтинская ГРЭС</b>	184	160	405	160	154	55	3	<b>1121</b>
<b>Среднеуральская ГРЭС</b>	94	64	185	84	76	18	4	<b>525</b>
<b>Центральный офис</b>	63	72	81	22	19	6	2	<b>265</b>
<b>ОАО «Энел ОГК-5»</b>	<b>459</b>	<b>439</b>	<b>1058</b>	<b>434</b>	<b>407</b>	<b>139</b>	<b>13</b>	<b>2 949</b>

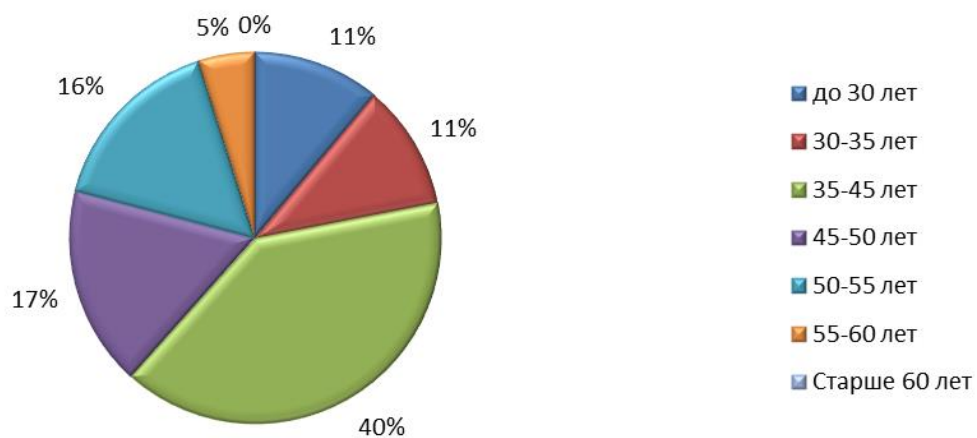
	до 30 лет	30–35 лет	35–45 лет	45–50 лет	50–55 лет	55–60 лет	старше 60 лет	итого
ОАО «Энел ОГК-5»	16%	15%	36%	15%	14%	5%	0%	<b>100%</b>

### ОАО "Энел ОГК-5"

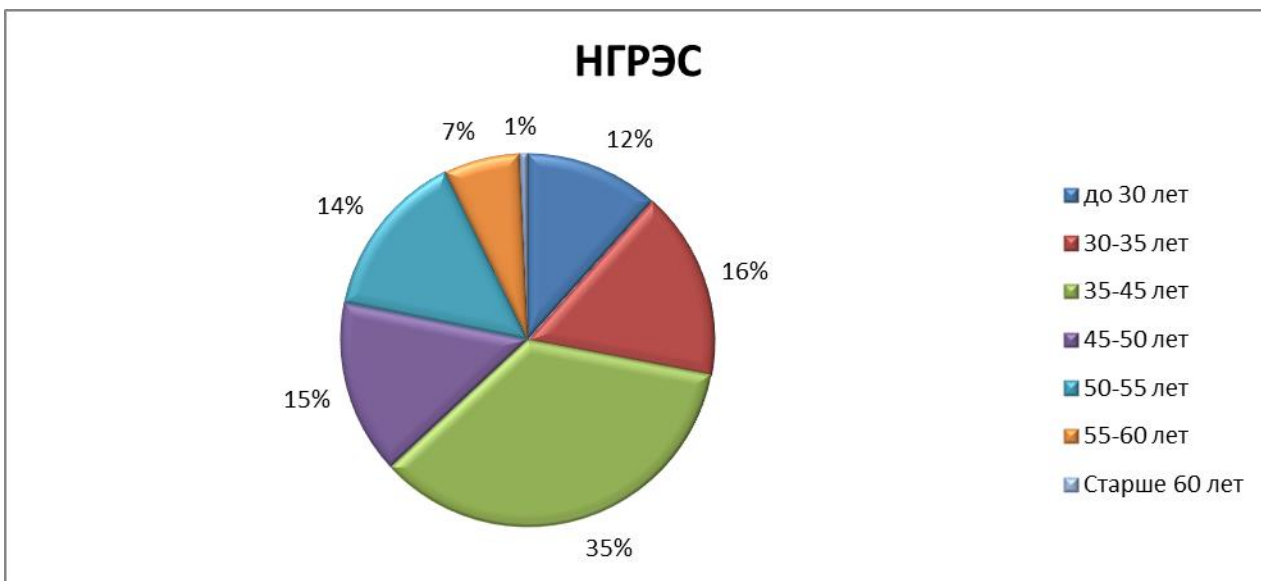


	до 30 лет	30-35 лет	35-45 лет	45-50 лет	50-55 лет	55-60 лет	старше 60 лет	итого
Конаковская ГРЭС	11%	11%	40%	17%	16%	5%	0%	100%

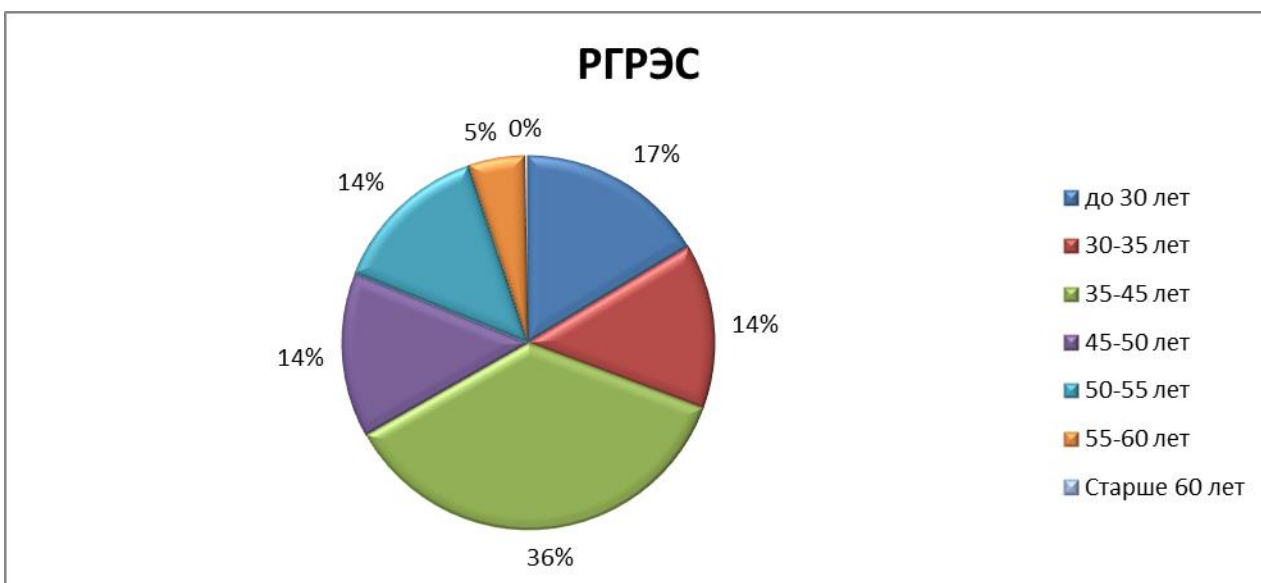
### КГРЭС



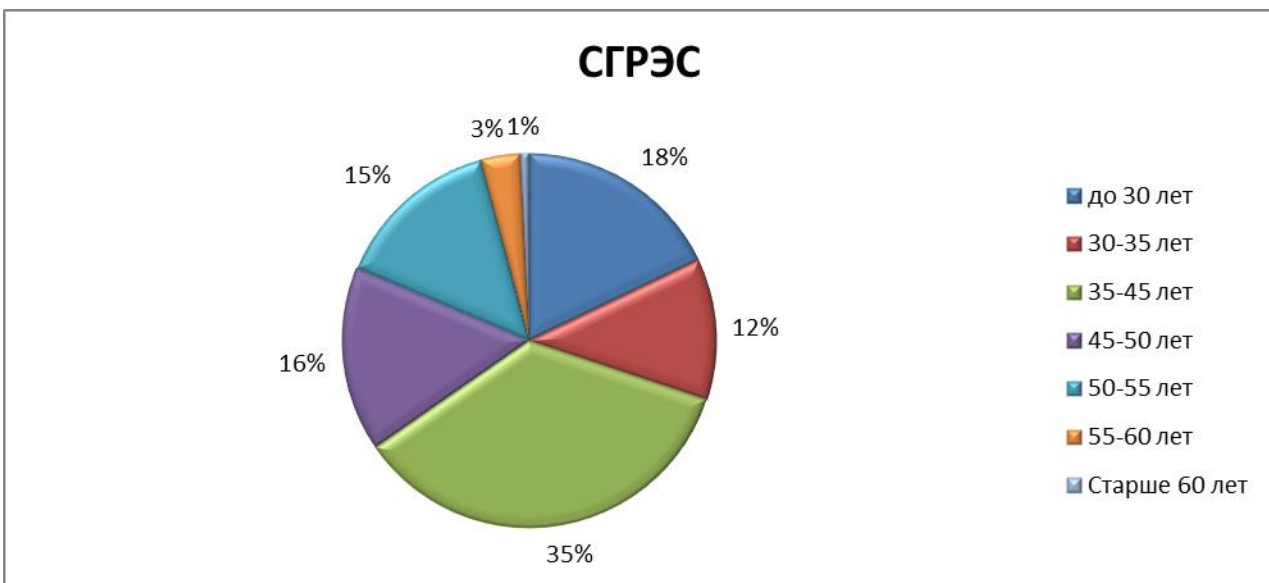
	до 30 лет	30-35 лет	35-45 лет	45-50 лет	50-55 лет	55-60 лет	старше 60 лет	итого
Невинномысская ГРЭС	12%	16%	35%	15%	14%	7%	1%	100%



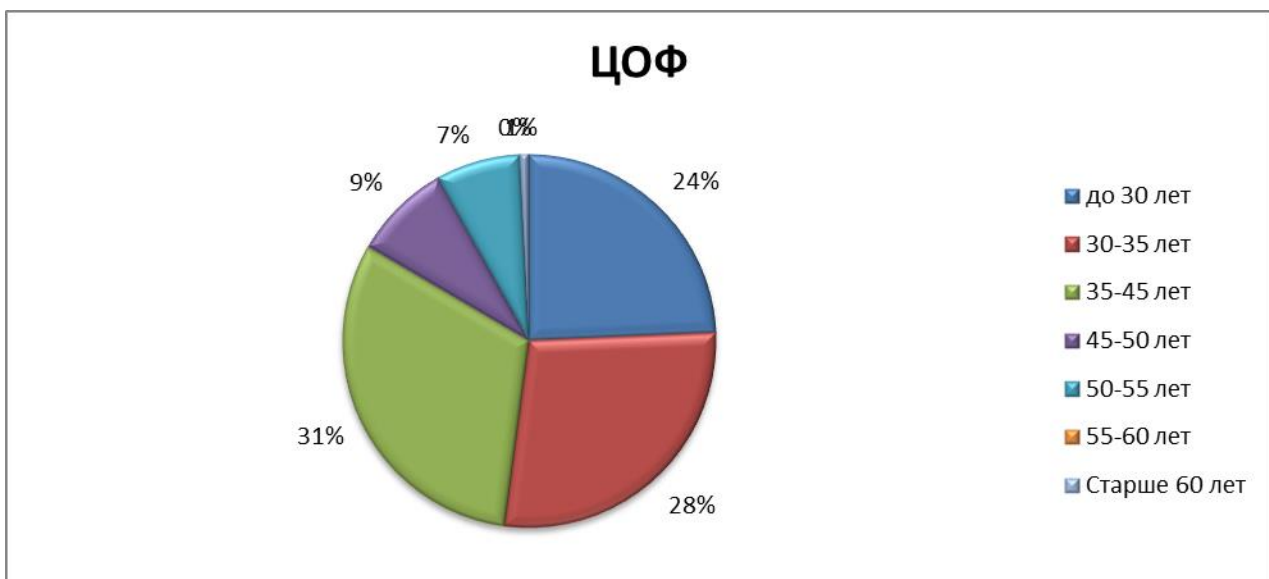
	до 30 лет	30–35 лет	35–45 лет	45–50 лет	50–55 лет	55–60 лет	старше 60 лет	итого
Рефтинская ГРЭС	17%	14%	36%	14%	14%	5%	0%	<b>100%</b>



	до 30 лет	30–35 лет	35–45 лет	45–50 лет	50–55 лет	55–60 лет	старше 60 лет	итого
Среднеуральская ГРЭС	18%	12%	35%	16%	15%	3%	1%	<b>100%</b>



	до 30 лет	30–35 лет	35–45 лет	45–50 лет	50–55 лет	55–60 лет	старше 60 лет	итого
Центральный офис	24%	28%	31%	9%	7%	0%	1%	<b>100%</b>



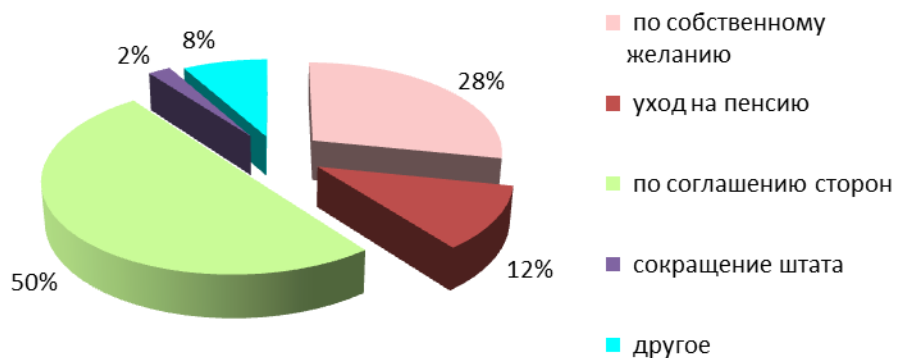
#### 12.4. Текущая кадров ОАО «Энел ОГК-5», человек

	<b>по собственному желанию</b>	<b>уход на пенсию</b>	<b>по соглашению сторон</b>	<b>сокраще- ние штата</b>	<b>другое</b>	<b>итого</b>
Центральный офис	15	1	16	3	10	<b>45</b>
Конаковская ГРЭС	2	3	49	—	1	<b>55</b>
Невинномысская ГРЭС	26	14	18	—	2	<b>60</b>
Рефтинская ГРЭС	28	16	39	3	8	<b>94</b>
Среднеуральская ГРЭС	19	2	38	1	5	<b>65</b>
<b>ОАО «Энел ОГК-5»</b>	<b>90</b>	<b>36</b>	<b>160</b>	<b>7</b>	<b>26</b>	<b>319</b>

	<b>человек</b>				
<b>ОАО «Энел ОГК-5»</b>	<b>I квартал</b>	<b>II квартал</b>	<b>III квартал</b>	<b>IV квартал</b>	<b>итого за год</b>
по собственному желанию	28	17	23	22	<b>90</b>
уход на пенсию	6	8	9	13	<b>36</b>
по соглашению сторон	21	63	33	43	<b>160</b>
сокращение штата	1	1	2	3	<b>7</b>
другое	6	4	7	9	<b>26</b>

	<b>по собственному желанию</b>	<b>уход на пенсию</b>	<b>по соглашению сторон</b>	<b>сокращение штата</b>	<b>другое</b>	<b>итого</b>
<b>ОАО «Энел ОГК-5»</b>	<b>28%</b>	<b>12%</b>	<b>50%</b>	<b>2%</b>	<b>8%</b>	<b>100%</b>

## ОАО "Энел ОГК-5"

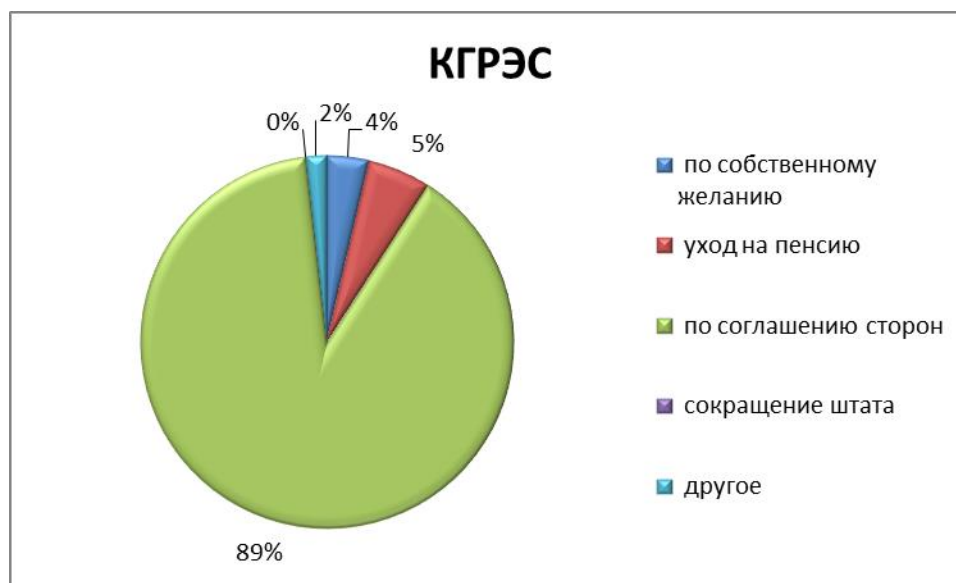


**человек**

<b>Конаковская ГРЭС</b>	<b>I квартал</b>	<b>II квартал</b>	<b>III квартал</b>	<b>IV квартал</b>	<b>итого за год</b>
по собственному желанию	—	1	1	—	<b>2</b>
уход на пенсию	2	—	1	—	<b>3</b>
по соглашению сторон	14	27	4	4	<b>49</b>
сокращение штата	—	—	—	—	—
другое	—	—	1	—	<b>1</b>

	<b>по собственному желанию</b>	<b>уход на пенсию</b>	<b>по соглашению сторон</b>	<b>сокращение штата</b>	<b>другое</b>	<b>итого</b>
Конаковская ГРЭС	4%	5%	89%	—	2%	<b>100%</b>

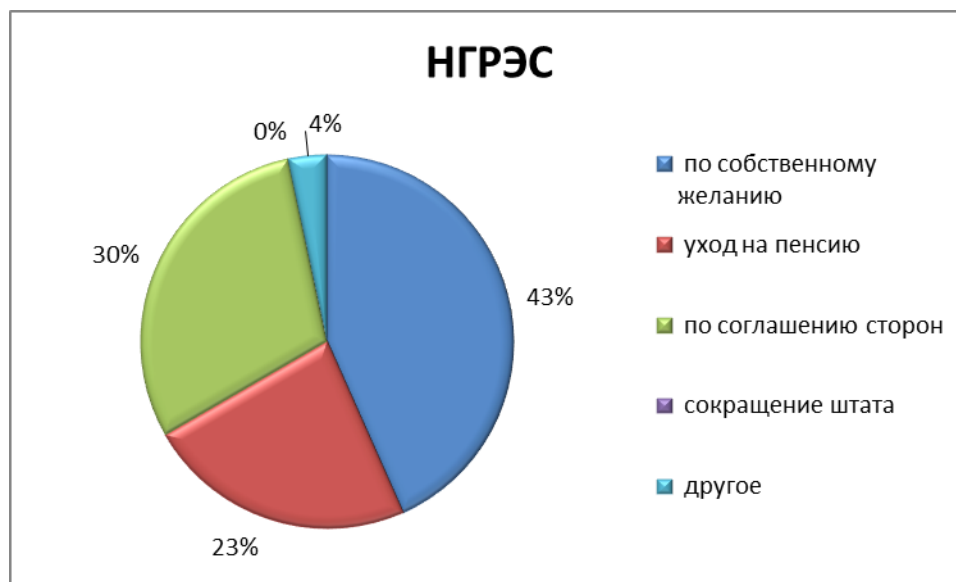




**человек**

<b>Невинномысская ГРЭС</b>	<b>I квартал</b>	<b>II квартал</b>	<b>III квартал</b>	<b>IV квартал</b>	<b>итого за год</b>
по собственному желанию	9	3	9	5	<b>26</b>
уход на пенсию	2	—	4	8	<b>14</b>
по соглашению сторон	1	—	1	16	<b>18</b>
сокращение штата	—	—	—	—	—
другое	—	—	—	2	<b>2</b>

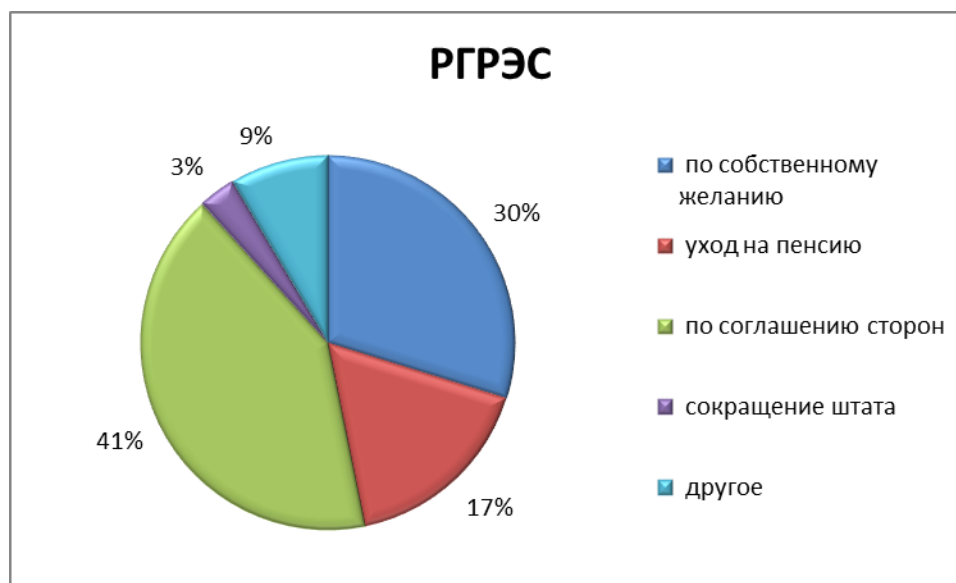
	<b>по собственному желанию</b>	<b>уход на пенсию</b>	<b>по соглашению сторон</b>	<b>сокращение штата</b>	<b>другое</b>	<b>итого</b>
Невинномысская ГРЭС	43%	23%	30%	—	4%	<b>100%</b>



**человек**

<b>Рефтинская ГРЭС</b>	<b>I квартал</b>	<b>II квартал</b>	<b>III квартал</b>	<b>IV квартал</b>	<b>итого за год</b>
по собственному желанию	8	8	4	8	<b>28</b>
уход на пенсию	2	7	3	4	<b>16</b>
по соглашению сторон	1	15	11	12	<b>39</b>
сокращение штата	1	—	—	2	<b>3</b>
другое	1	2	1	4	<b>8</b>

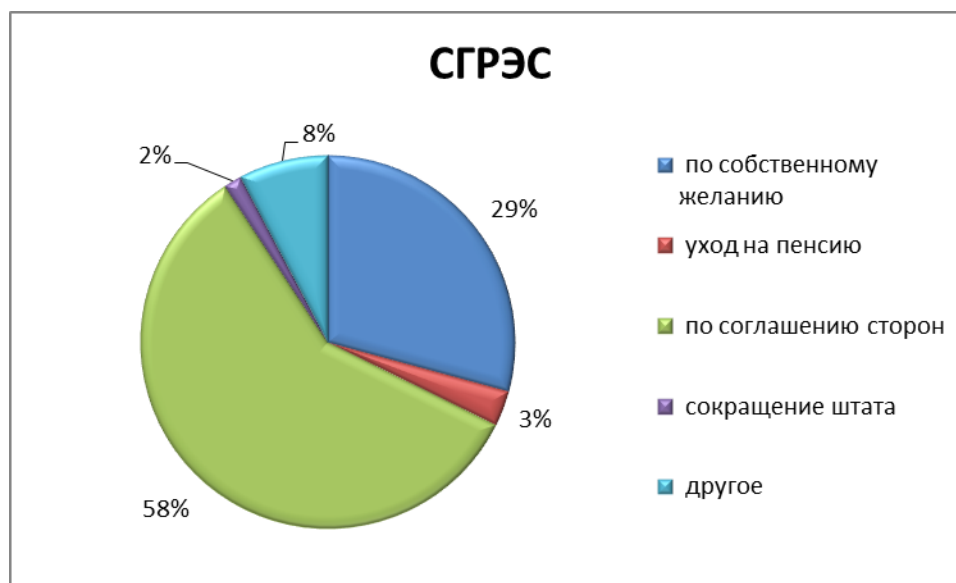
	<b>по собственному желанию</b>	<b>уход на пенсию</b>	<b>по соглашению сторон</b>	<b>сокращение штата</b>	<b>другое</b>	<b>итого</b>
Рефтинская ГРЭС	30%	17%	41%	3%	9%	<b>100%</b>



**человек**

<b>Среднеуральская ГРЭС</b>	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	<b>итого за год</b>
по собственному желанию	4	3	7	5	<b>19</b>
уход на пенсию	—	—	1	1	<b>2</b>
по соглашению сторон	3	18	7	10	<b>38</b>
сокращение штата	—	1	—	—	<b>1</b>
другое	3	1	1	—	<b>5</b>

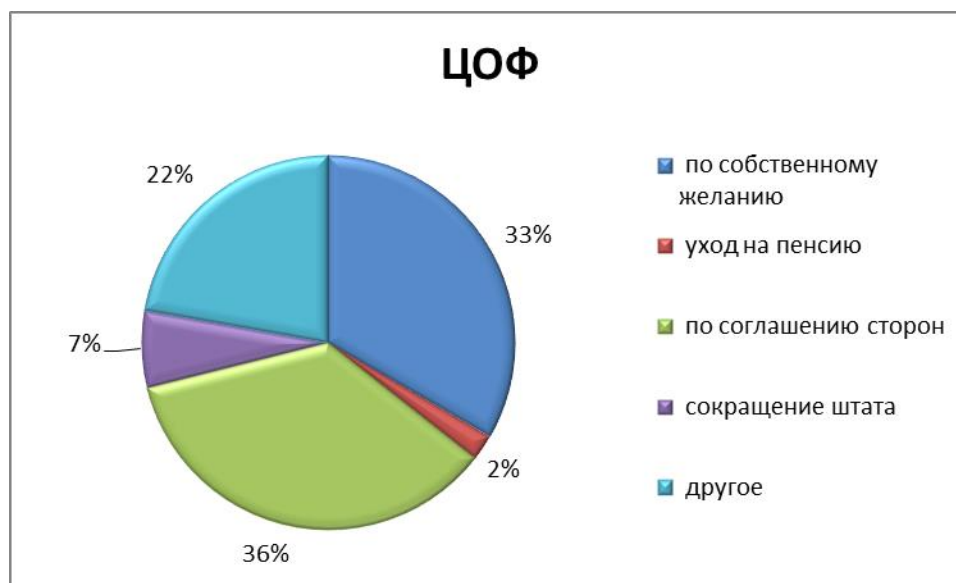
	по собственному желанию	уход на пенсию	по соглашению сторон	сокращение штата	другое	итого
Среднеуральская ГРЭС	29%	3%	58%	2%	8%	100%



**человек**

<b>Центральный офис</b>	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	<b>итого за год</b>
по собственному желанию	7	2	2	4	<b>15</b>
уход на пенсию	—	1	—	—	<b>1</b>
по соглашению сторон	2	3	10	1	<b>16</b>
сокращение штата	—	—	2	1	<b>3</b>
другое	2	1	4	3	<b>10</b>

	<b>по собственному желанию</b>	<b>уход на пенсию</b>	<b>по соглашению сторон</b>	<b>сокращение штата</b>	<b>другое</b>	<b>итого</b>
Центральный офис	33%	2%	36%	7%	22%	<b>100%</b>



### **12.5. Подбор, обучение, оценка и развитие персонала**

В 2013 году в процессе подбора персонала приоритет был отдан сотрудникам Компании. Практически на все вакансии объявлялся открытый внутренний конкурс, внешний рынок рассматривался исключительно при условии отсутствия внутренних кандидатов, соответствующих требованиям. Из 30 объявленных вакансий только 7 закрыто внешними кандидатами. Все сотрудники Компании также имеют возможность рассматривать международные вакансии, открытые в Группе.

Все более широкое распространение получает практика внутренних Центров оценки, после которых сотрудники получают подробную обратную связь, полезную и важную для дальнейшего развития. Более 40 сотрудников приняли участие в работе Центров оценки в течение года.

В первом полугодии 2013 года более 1300 сотрудников Компании прошли оценку по итогам 2012 года. Более 80 сотрудников получили признание за особо высокие результаты деятельности. В целях повышения эффективности процесса в 2013 году введена в эксплуатацию новая комплексная информационная система, позволяющая провести постановку и оценку бизнес-целей сотрудников, а также оценку поведения в соответствии с моделью лидерства компании. В 2014 году данная информационная система будет совершенствоваться.

Программа обучения 2013 года была насыщенной и многообразной и включала как внешнее, так и внутреннее обучение.

- Внешнее обучение составило **158 633** чел./часа, из них **18 542** чел./часа — это обучение в области охраны труда, безопасности и окружающей среды.
- Сотрудники компании имели возможность изучать иностранные языки (3 855 чел./часов)
- Особое внимание было уделено дополнительному развитию навыков и компетенций сотрудников производственных филиалов, которые приняли участие в таких программах обучения, как «Навыки эффективной коммуникации», «Навыки презентации», «Управление временем и задачами»,

«Управление бюджетом» и др. Было обучено 185 сотрудников филиалов (41 440 чел./часов).

- Проведено более **3 000 чел./часов** внутреннего обучения (в основном на производственных филиалах).
- Завершена начатая в 2012 году комплексная программа обучения «Техническое лидерство» для главных инженеров и из заместителей.
- По результатам реструктуризации и Центра оценки функции инжиниринга и строительства проведена 6-модульная программа обучения и развития для менеджеров нового подразделения.
- В конце 2013 года стартовала новая система дистанционного обучения под названием ELS.

Большое внимание в Компании уделяется не только профессиональному, но и карьерному развитию персонала. В 2013 году на менеджерские должности было назначено 127 сотрудников компании.

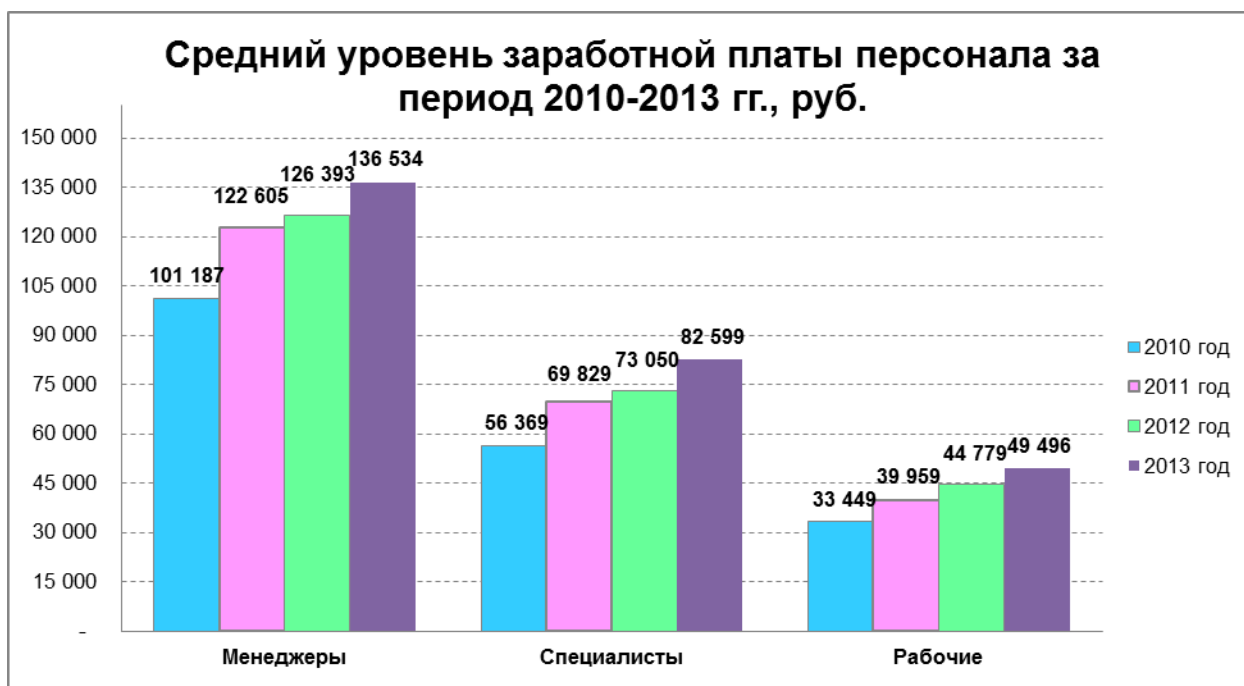
В 2013 году запущена программа вводного тренинга для вновь принимаемых сотрудников. Темы программы представляют внутренние эксперты, что позволяет сотрудникам развивать собственные навыки презентации/коммуникации и делиться своим опытом с новичками.

По результатам проекта «Исследование климата и безопасности Компании», проведенного в 2012 году, было разработано 27 планов по улучшению процессов Компании, в которых, по результатам исследования выявлены недостатки.

В направлении развития сотрудников Компании был сделан акцент на молодое поколение. Запущена международная программа развития молодого резерва (Pool 3), проведено отдельное исследование мнения молодого поколения (WhY Generation), в котором принял участие 581 сотрудник компании в возрасте до 31 года.

### **12.6. Средний уровень заработной платы**

<b>год</b>	<b>менеджеры</b>	<b>специалисты</b>	<b>рабочие</b>
<b>2010</b>	101 187	56 369	33 449
<b>2011</b>	122 605	69 829	39 959
<b>2012</b>	126 393	73 050	44 779
<b>2013</b>	136 534	82 599	49 496



## **12.7. Социальное партнерство и социальная политика**

Социальная политика Компании направлена на достижение баланса интересов работников и работодателя в системе социального партнерства в целях эффективного решения задач по управлению персоналом, осуществления мотивации работников на достижение целей, стоящих перед Компанией, обеспечения оптимального уровня социальной защищенности работников.

2013 год прошел под знаком разработки и согласования новой системы оплаты труда, основанной на системе грейдов должностей, предусматривающей оптимальное соотношение постоянной и переменной составляющих заработной платы и устанавливающей единые для всех работников Компании принципы пересмотра заработных плат. Новая система оплаты внедряется с 01.01.2014, будет прозрачной и внутренне справедливой, а также позволит эффективно управлять внешней конкурентоспособностью заработной платы работников.

Социальное обеспечение работников осуществляется путем предоставления льгот, гарантий и компенсаций, различных видов личного страхования, улучшения условий труда, содействия в решении жилищных вопросов. Важным элементом социальной политики Компании является корпоративное негосударственное пенсионное обеспечение работников.

Базовый принцип социального обеспечения — принцип социального партнерства, то есть конструктивный диалог работников и работодателя в сфере регулирования социально-трудовых отношений. Орган социального партнерства — постоянно действующая в Компании Комиссия по регулированию социально-трудовых отношений, состоящая из председателей первичных профсоюзных организаций филиалов Компании и представителей работодателя. В рамках работы Комиссии в 2013 году прошли переговоры по заключению коллективных договоров на 2014–2016 годы. Среди их особенностей стоит назвать новую систему оплаты труда, выполнение условий Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике на 2013–2015 годы по определению размера ММТС, системный подход к компенсациям, предоставляемым за работу во вредных условиях, дальнейшую унификацию

условий коллективных договоров производственных филиалов, а также сохранение уровня льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам.



## 13. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

### 13.1. Охрана окружающей среды

Решение экологических проблем — один из важнейших приоритетов ОАО «Энел ОГК-5». В своей работе Компания придерживается утвержденной в 2013 году политики в области профессионального здоровья, безопасности и экологии, 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 2013 году в области охраны окружающей среды были направлены на улучшение внедренной в 2011 году системы экологического менеджмента, соответствующей требованиям международного стандарта ИСО 14001:2004. Для достижения поставленных задач, а также во исполнение обязательств, принятых акционерами Общества перед банком ЕБРР в разделе «План мероприятий по защите окружающей среды» к кредитному договору № 38016 от 07.05.2008 года, в 2013 году Компания осуществила следующие мероприятия.

- Утверждены скорректированные в соответствии с изменившимися организационными документами Компании процедуры Интегрированной системы менеджмента экологии, профессионального здоровья и безопасности.
- Проведено обязательное внешнее обучение в области охраны окружающей среды персонала производственных филиалов в количестве 50 человек.
- 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 в июне и декабре 2013 года выполнен анализ функционирования Интегрированной системы менеджмента экологии, профессионального здоровья и безопасности, намечены пути улучшения системы.
- Получено подтверждение соответствия сертификата системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта 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 2013 году на филиалах ОАО «Энел ОГК-5» выполнены следующие мероприятия по защите воздушного и водного бассейнов, охране и рациональному использованию земель, снижению вредного воздействия на окружающую среду.

#### **Конаковская ГРЭС**

- Оценка эффективности РЗУ БНС № 1.
- Очистка шламоотвала (карта № 3), вывоз и размещение отходов на полигоне.
- Реконструкция узла нейтрализации и очистки шламовых вод.

- Техническое перевооружение комплекса очистки промышленных стоков (разработка сметной документации).
- Организация сети наблюдательных скважин мазутного хозяйства.
- Организация узла учета потребления волжской воды для энергоблоков №№ 3, 8.
- Модернизация блока предварительного охлаждения (БПО), входящего в состав воздухоразделительной установки Аж Кж-0,06-1.
- Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.
- Устройство площадки для временного хранения металлолома.
- Оценка риска для здоровья населения в рамках проекта санитарно-защитной зоны.

### **Невинномысская ГРЭС**

- Внедрение рыбозащитной системы на Барсучковском водозаборе.
- Внедрение комплекса экологического мониторинга содержания вредных выбросов в уходящих газах энергоблоков №№ 6, 7, 8.
- Демонтаж лотков эстакады мазутослива, вывоз и размещение отходов в рамках проекта «Техническое перевооружение мазутного хозяйства».
- В рамках проекта «Внедрение отбора проб уходящих газов котлов» выполнен рабочий проект на котлоагрегате № 5-А, составлена программа испытаний.
- Санация участков ливневого коллектора.
- Демонтаж наземного бака трансформаторного масла № 2.
- Начата замена оборудования, содержащего озоноразрушающие вещества.
- Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

### **Рефтинская ГРЭС**

- Завершение пусконаладочных работ по проекту «Реконструкция системы золошлакоудаления Рефтинской ГРЭС с переходом на сухое золошлакоудаление (СЗШУ)».
- Проведены эксплуатационные мероприятия по пылеподавлению и рекультивации поверхности золоотвала № 2 — отсыпано грунтом 29,8 га зольных пляжей.
- В стадии завершения работы по строительству комплекса сооружений для снижения безвозвратных фильтрационных потерь золоотвала № 2.
- Ведутся работы по строительству рыбозащитного устройства на водозаборе.
- Выполнен монтаж системы непрерывного контроля выбросов на энергоблоке № 5.
- В стадии завершения монтаж маслоловушек маслоохладителей энергоблоков №№ 1–10.
- Выполнена замена трубных пучков маслоохладителей –2, 3, 4 Энергоблока № 2, замена маслоохладителя 8МО-4ТГ.
- Завершен монтаж маслоулавливающих устройств типа «понтон» на сбросных каналах энергоблоков 300 МВт и 500 МВт.
- Завершена организация площадки временного накопления металлолома в соответствии с требованиями российского природоохранного законодательства.
- Выполнена разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

### **Среднеуральская ГРЭС**

- Завершение работ по улучшению охлаждающей способности Исетского водохранилища в связи с вводом ПГУ-410.
- Разработка проекта рыбозащитного устройства на БНС-1.
- Проведение работ по оценке эффективности рыбозащитного устройства «ПИРС» на БНС-3.
- В стадии завершения обустройство площадки временного накопления металлолома твердым влагонепроницаемым покрытием.
- Начало реконструкции сооружений мазутного хозяйства.
- Завершена разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.
- Завершена разработка проекта расчетной СЗЗ СУГРЭС с учетом смонтированного энергоблока ПГУ 410 МВт и проектируемого блока ПГУ 440 МВт.
- Зарыбление Исетского водохранилища.

ОАО «Энел ОГК-5» применяет наилучшие доступные технологии при производстве электрической/тепловой энергии и в области охраны окружающей среды.

С целью обеспечения охраны окружающей среды на всех производственных филиалах ОАО «Энел ОГК-5» ведется регулярный контроль объема загрязнения воздушного бассейна, водных объектов и земельных угодий, на постоянной основе осуществляется сбор и обработка данных по учету следующего:

- величина валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
- объем и качество сточных вод, сбрасываемых в водные объекты
- количество образования отходов производственной деятельности.

#### **Филиал «Конаковская ГРЭС»**

По сравнению с 2012 годом, в 2013 году по результатам деятельности филиала «Конаковская ГРЭС» объем сожженного натурального газа вырос на 0,3%, при этом количество сожженного мазута снизилось на 18%. Доля сжигания мазута в общем балансе топлива составила 0,063. Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу увеличился на 4 %, что объясняется увеличением валового выброса оксидов азота на 9%. В конце 2012 года на филиале действует новый проект ПДВ. С целью разработки данного проекта были организованы инструментальные замеры оксидов азота. Результаты показали увеличение концентрации оксидов азота на модернизированных энергоблоках, что привело к увеличению выбросов оксида азота по сравнению с 2012 годом.

Выброс мазутной золы и диоксида серы уменьшился на 18%, что связано с уменьшением объема потребления мазута. Следует отметить, что за отчетный период отсутствовали превышения нормативных значений выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена в таблице 1 и на графике 1. Структура топливопотребления представлена в таблице 2.

## Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ филиала «Конаковская ГРЭС»

График 1

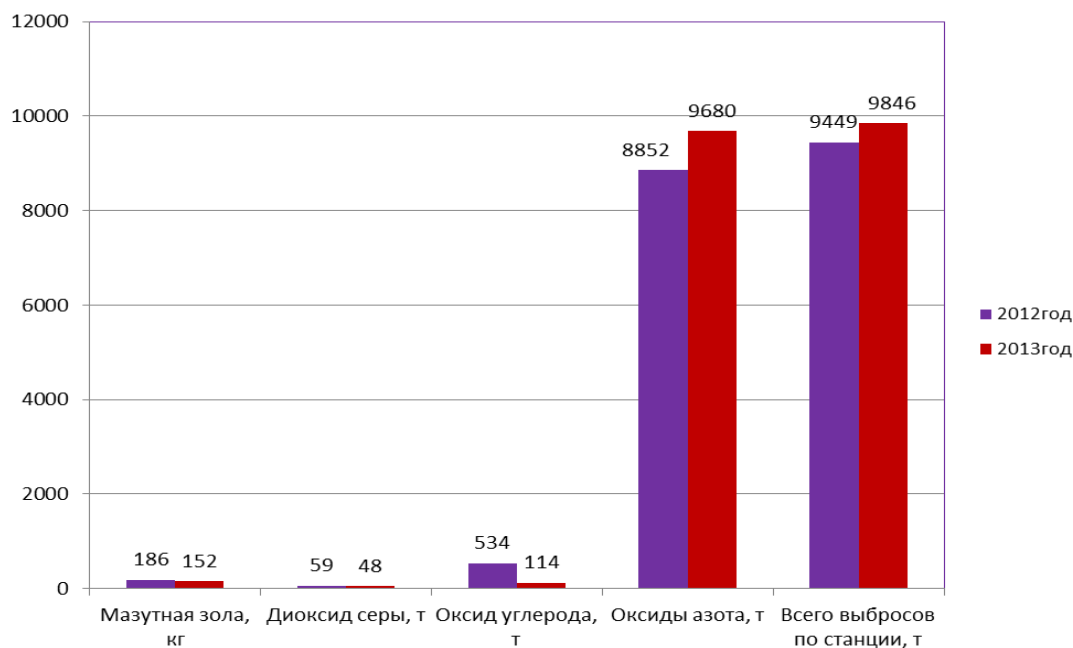


Таблица 1. Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ КГРЭС в атмосферу

Наименование выброса	Размерность	2012	2013
Мазутная зола	кг	186	152
Диоксид серы	тонн	59	48
Оксид углерода	тонн	534	114
Оксиды азота	тонн	8 852	9 680
Прочие	тонн	4,8	3,8
Всего выбросов по станции	тонн	9 449	9 846

Таблица 2. Структура топливопотребления КГРЭС

Показатели	Размерность	2012	2013
Газ	тысяч м <sup>3</sup>	2 319 857	2 327 660
Мазут	тонн	1 502	1 229
Доля мазута в топливном балансе	%	0,08	0,063

По своему качеству сточные воды филиала «Конаковская ГРЭС» разделяются на нормативно-чистые (99,9%) и нормативно-очищенные (0,1%). Система технического водоснабжения — прямоточная. В 2013 году было забрано всего 1 167 448 тысяч м<sup>3</sup> воды, из которой 1 162 340 тысяч м<sup>3</sup> — из поверхностного источника, 4 940 тысяч м<sup>3</sup> — из скважин артезианской воды, 168 тысяч м<sup>3</sup> приходится на выпадение осадков и таяние снега. По сравнению с 2012 годом, в 2013 году объем водопотребления из поверхностного водного источника увеличился на 31 119 тысяч м<sup>3</sup>. Увеличение водопотребления связано с

увеличением средней температуры наружного воздуха с 5,6<sup>0</sup>С в 2012 году до 6,8<sup>0</sup>С в 2013 году. В 2013 году сброс воды составил 1 135 284 тысячи м<sup>3</sup>. Разница между водозабором и сбросом оказалась равна 32 164 тысячам м<sup>3</sup>, из которой 15 871 тысяча м<sup>3</sup> была передана рыбному хозяйству, 1 505 тысяч м<sup>3</sup> — в теплотель, 11 623 тысячи м<sup>3</sup> составили потери при транспортировке, 1 610 тысяч м<sup>3</sup> — потери на испарение, 1 146 тысяч м<sup>3</sup> — забрано химическим цехом на водоподготовку, 409 тысяч м<sup>3</sup> — сброшено в канализацию и отправлено на городские очистные сооружения. Следует отметить, что за отчетный период отсутствовали превышения установленных нормативов предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в сточных водах.

Таблица 3. Динамика объемов забранных и сточных вод КГРЭС

Наименование	Размерность	2012	2013
Суммарный водозабор	тысяч м <sup>3</sup>	1 135 019	1 167 448
Суммарная величина сброса	тысяч м <sup>3</sup>	1 104 110	1 135 284

88% 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 2013 году образование отходов IV–V классов опасности снизилось по сравнению с 2012 годом в основной степени за счет сокращения работ по очистке трубопроводов и емкостей от нефтепродуктов. Динамика образования отходов зависит от объема ежегодно производимых ремонтных работ. С 2010 года наблюдается постепенное снижение образования отходов IV–V классов опасности, что объясняется сокращением объемов ремонтных работ.

Таблица 4. Образование отходов на КГРЭС

Показатели	Размерность	2012	2013
Всего отходов	тонн	3 278	1226

Во исполнение мероприятий, запланированных в Экологической программе в 2013 году, филиалом «Конаковская ГРЭС» было выполнено работ на общую сумму 58 842 тысячи рублей без НДС.

С целью соблюдения требований природоохранного законодательства и организации рационального использования природных ресурсов в перспективе филиал «Конаковская ГРЭС» определил к выполнению следующие первоочередные экологические задачи.

- Вывод из эксплуатации шламоотвала и разработка проекта рекультивации земель (2014 год).
- Доочистка шламовых карт №№ 1, 2, 4, 5, 6 (2014–2015 годы).
- Реализация проекта «Техническое перевооружение комплекса очистки промышленных стоков» (2014–2018 годы).
- Завершение проекта технического перевооружения реагентного хозяйства химического цеха (2014–2015 годы).
- Реконструкция фекального коллектора (2014–2015 годы).
- Установка запорной арматуры в системе охлаждения масла турбин на энергоблоках №№ 1, 4, 5, 6, 7, 8 (2014 год).

- Установление окончательного размера СЗЗ (2014 год).
- В рамках проекта техперевооружения мазутного хозяйства доочистка резервуара хранения мазута № 13 (2014 год).
- Организация комплексного обследования баков аварийного слива масла с трансформаторов (2014 год).
- Разработка проектной документации на добычу подземных вод (2014 год).
- Разработка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ в водные объекты через централизованные системы водоотведения (2014 год).
- Разработка проекта НДС загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты (2014 год).

### Филиал «Невинномысская ГРЭС»

В 2013 году по итогам производственной деятельности филиала «Невинномысская ГРЭС» выработка электроэнергии снизилась на 3%. Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу сократился на 30% по сравнению с предыдущим годом, что является результатом снижения доли сожженного мазута в общем балансе топлива на 75%. По причине уменьшения объема сожженного мазута выбросы оксида серы и мазутной золы снизились соответственно на 97% и на 91%.

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена в таблице 5 и на графике 2. Структура топливопотребления представлена в таблице 6.

**Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ  
филиала «Невинномысская ГРЭС»**

График 2

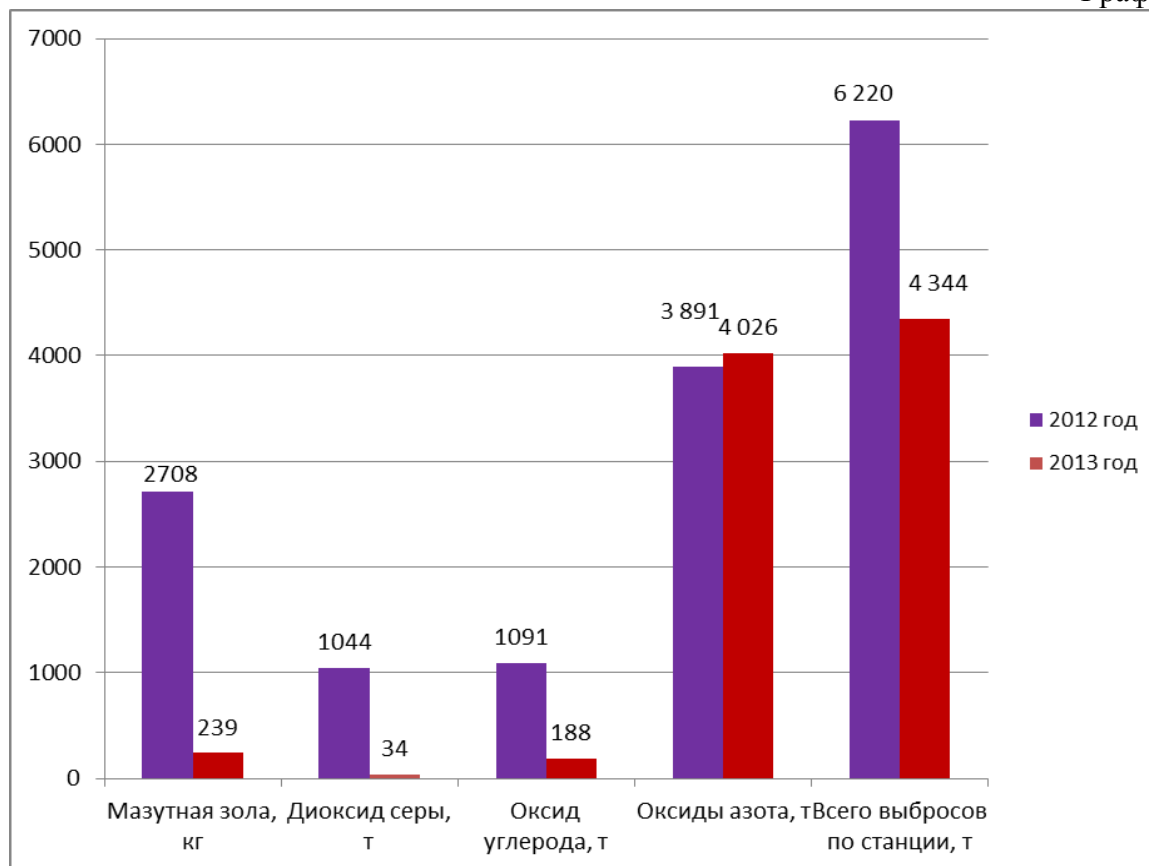


Таблица 5. Динамика выбросов загрязняющих веществ НГРЭС в атмосферу

Наименование выброса	Размерность	2012	2013
Мазутная зола	кг	2 708	239
Диоксид серы	тонн	1044	34
Оксид углерода	тонн	1091	188
Оксиды азота	тонн	3 891	4 026
Прочие	тонн	191	95
Всего выбросов по станции	тонн	6 220	4 344

Таблица 6. Структура топливопотребления НГРЭС

Показатели	Размерность	2012	2013
Газ	тысяч м <sup>3</sup>	1 879 197	1 822 683
Мазут	тонн	24 483	2 318
Доля мазута в топливном балансе	%	1,52	0,15

Таблица 7. Динамика объемов сбросов сточных вод на НГРЭС

Наименование сброса	Размерность	2012	2013
Суммарный водозабор	тысяч м <sup>3</sup>	540 381	506 697
Суммарная величина сброса	тысяч м <sup>3</sup>	499 173	466 599

По сравнению с 2012 годом, в 2013 году объем водопотребления филиалом «Невинномысская ГРЭС» из поверхностного водного источника от сторонних предприятий уменьшился на 33 684 тысячи м<sup>3</sup> и составил 506 697 тысяч м<sup>3</sup>. Сокращение водопотребления на 6% связано с уменьшением общей выработки электроэнергии филиалом и снижением потерь пара и конденсата, что привело к снижению объема производства обессоленной воды.

В 2013 году разница между водозабором и сбросом составила 40 098 тысяч м<sup>3</sup>, из которых 27 449 тысяч м<sup>3</sup> воды после использования было передано ОАО «Невинномысский Азот» и ОАО «Водоканал», 11 657 тысяч м<sup>3</sup> свежей воды передано ОАО «Невинномысский Азот», 49,9 тысяч м<sup>3</sup> — мелким подрядным организациям. Остаток в объеме 942 тысячи м<sup>3</sup> классифицируется как потери при транспортировке (испарение).

В 2013 году на филиале «Невинномысская ГРЭС» было образовано отходов на 31% больше, чем в 2012 году, что объясняется образованием 896 тонн шлама очистки трубопроводов и емкостей в результате работ по очистке лотков мазутного хозяйства.

62% отходов, образовавшихся на филиале, составляют отходы IV–V классов опасности, образованные в основном в результате ремонтных работ: лом черных металлов, отходы изоляции, бытовой и строительный мусор, отработанные фильтрующие материалы.

Таблица 8. Образование отходов на НГРЭС

Показатели	Размерность	2012	2013
Всего отходов	тонн	1847	2 419

Во исполнение Экологической программы в 2013 году в филиале «Невинномысская ГРЭС» выполнено работ на общую сумму 39 562 тысячи рублей без НДС.

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

- Оценка эффективности рыбозащитной системы на Барсучковском водозаборе (2014 год).
- Завершение реконструкции узла разгрузки щелочи химического цеха (2014 год).
- Техническое перевооружение мазутного хозяйства, ПИР (2014 год).
- Техническое перевооружение системы маслоохлаждения оборудования (2014–2015 годы).
- Установка маслотовушек на сбросных каналах 1, 2 (2015 год).
- Установка звукопоглощающей изоляции газопроводов ГРП 2, 2-А (2014–2015 годы).
- Внедрение комплекса экологического мониторинга содержания вредных выбросов в уходящих газах (2014–2015 годы).
- Внедрение отбора проб уходящих газов на котлоагрегате № 5-А (2014 год), на котлоагрегате № 1 (2014–2015 годы).
- Корректировка проекта санитарно-защитной зоны (2014 год).
- Разработка индивидуальных норм водопотребления и водоотведения (2014 год).
- Разработка проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты через централизованные системы водоотведения (2014 год).

#### **Филиал «Рефтинская ГРЭС»**

По сравнению с прошлым годом в 2013 году по результатам деятельности филиала «Рефтинская ГРЭС» валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу увеличился на 0,3%. При этом объем производства электроэнергии уменьшился на 4,8%. Выбросы оксидов азота снизились на 5%, что пропорционально снижению объема сожженного топлива. Но выбросы золы твердого топлива увеличились на 15% ввиду ухудшения работы электрофильтров энергоблоков №№ 3, 4, 7 вследствие их физического износа: средний КПД электрофильтров снизился с 98,03% в 2012 году до 97,63% в 2013 году. Доля сжигаемого мазута в топливном балансе станции осталась неизменной и составила 0,5%. Выбросы диоксида серы уменьшились на 7% по сравнению с предыдущим годом, что связано со снижением сернистости мазута.

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена в таблице 9 и на графике 3. Структура топливопотребления представлена в таблице 10.

#### **Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ филиала «Рефтинская ГРЭС»**

График 3



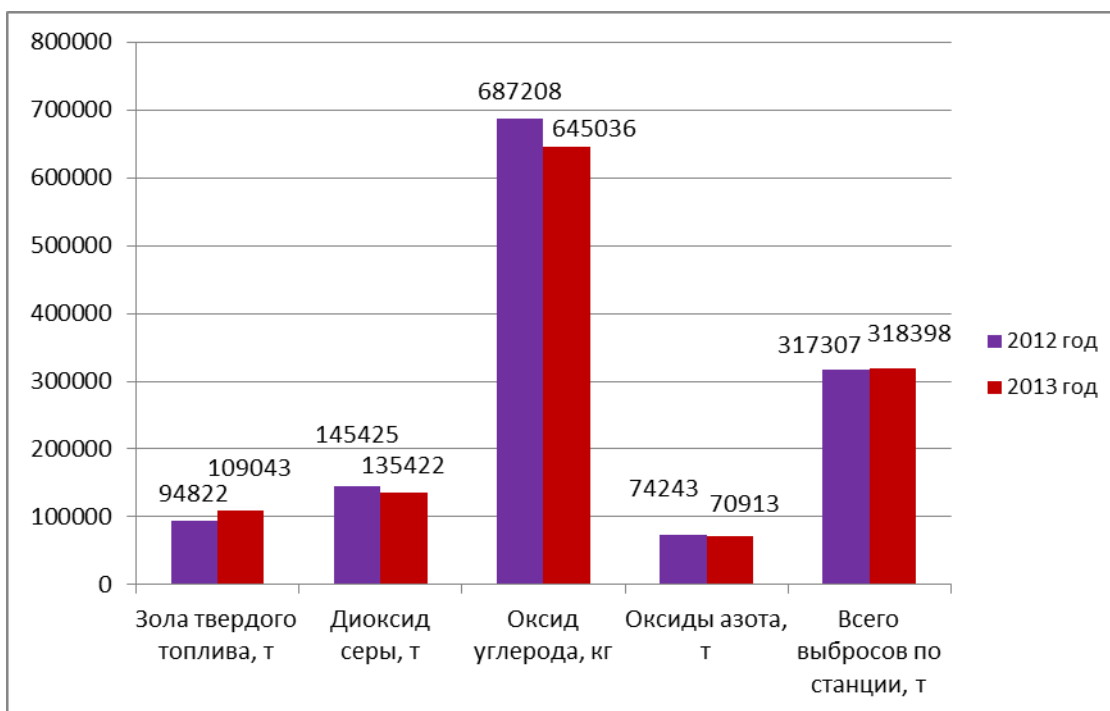


Таблица 9. Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ РГРЭС в атмосферу

Наименование выброса	Размерность	2012	2013
Зола твердого топлива	тонн	94 822	109 043
Диоксид серы	тонн	145 425	135 422
Оксид углерода	килограмм	687 208	645 036
Оксиды азота	тонн	74 243	70 913
Другие	тонн	2 130	2 375
Всего выбросов по станции	тонн	317 307	318 398

Таблица 10. Структура топливopотребления на РГРЭС

Показатели	Размерность	2012	2013
Натуральный уголь, в том числе:	тонн	13 025 825	12 371 260
экибастузский уголь	тонн	12 768 277	12 075 585
волчанский уголь	тонн	257 548	295 675
Кузбасский уголь	тонн	0	0
Мазут	тонн	26 157	26 245
Доля мазута в топливном балансе	%	0,48	0,50

Объем воды, забранной из Рефтинского водохранилища, сократился на 0,1% по сравнению с 2012 годом при снижении выработки электроэнергии на 4%. Увеличение расхода воды связано с проведением гидравлических испытаний и пусковых операций на энергоблоке № 5, увеличением пароводяных потерь на ГРЭС, увеличением расхода воды на подпитку системы золошлакоудаления из-за наращивания четвертого яруса золоотвала. Снижение

объема сброса сточных вод на 25% по сравнению с 2012 годом связано с заполнением северо-восточной части золоотвала.

Таблица 11. Динамика объемов забора и сброса сточных вод на РГРЭС

Наименование	Размерность	2012	2013
Суммарный водозабор	тысяч м <sup>3</sup>	23 889	23 868
Суммарная величина сброса	тысяч м <sup>3</sup>	22 643	16 923

За отчетный период на станции образовалось 4 686 411 тонн отходов, что на 6% меньше, чем в 2012 году. Основную массу отходов ( $\approx 99\%$ ) составляют отходы V класса опасности: зола от сжигания углей. Уменьшение объема образования и размещения отходов I–V классов опасности объясняется сокращением объема образования золошлаковых отходов (ЗШО), что пропорционально снижению объема сожженного топлива в 2013 году по сравнению с 2012 годом. В 2013 году объем проданной сухой золы снизился на 15% по сравнению с 2012 годом. Снижение объема продаж связано с проведением пусконаладочных работ на СЗШУ и приостановкой отгрузки сухой золы в этот период. Динамика образования, размещения золошлаковых отходов и продажи сухой золы представлена в таблице 12.

Таблица 12. Образование и размещение золошлаковых отходов. Продажа сухой золы РГРЭС потребителям

Показатели	Размерность	2012	2013
Образование золошлаковых отходов	тонн	4 949 779	4 670 316
Размещение золошлаковых отходов	тонн	4 724 133	4 477 541
Продажа сухой золы	тонн	225 646	192 774

В 2013 году согласно Экологической программе в филиале «Рефтинская ГРЭС» выполнено работ на общую сумму 2 330 361 тысячу рублей без НДС.

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

- Внедрение проекта «Реконструкция системы золошлакоудаления Рефтинской ГРЭС с переходом на сухое золошлакоудаление (СЗШУ)» (2014 год).
- Внедрение комплекса сооружений для снижения безвозвратных фильтрационных потерь золоотвала № 2 (2014 год).
- Эксплуатационные мероприятия по пылеподавлению и рекультивации поверхности золоотвала № 2 (2014–2015 годы).
- Завершение строительства РЗУ на водозаборе, оценка его эффективности (2014 год).
- Внедрение маслотовушек на маслоохладителях энергоблоков №№ 1–10 (2014 год).
- Реализация проекта «Ликвидация котлована промывочных вод» в рамках проекта «Техническое перевооружение системы воднохимической промывки энергоблоков мощностью 300 МВт» (2014 год).

- Установка системы непрерывного контроля выбросов, замена электрофильтров на энергоблоке № 4 (2014–2015 годы), на энергоблоке № 7 (2014 год).
- Замена трубных пучков в маслоохладителях энергоблоков №№ 1–10 (2015–2016 годы).
- Установление окончательной санитарно-защитной зоны (2014 год).
- Разработка проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты через централизованные системы водоотведения (2014 год).

#### Филиал «Среднеуральская ГРЭС».

В 2013 году на филиале «Среднеуральская ГРЭС» выработка электроэнергии снизилась на 15% по сравнению с предыдущим годом. При этом валовый выброс загрязняющих веществ составил 7 251 тонн, что на 7% меньше, чем в 2012 году. Выбросы оксидов азота снизились на 8% в результате уменьшения объема сожженного природного газа. В 2013 году филиал использовал мазут только в период проверки готовности оборудования к осенне-зимнему периоду. Доля сжигаемого мазута в топливном балансе станции составила всего 0,001%. Объем образования диоксида серы и мазутной золы пропорционален количеству сожженного мазута и составил небольшую величину.

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена в таблице 13 и на графике 4. Структура топливопотребления филиала представлена в таблице 14.

**Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ филиала «Среднеуральская ГРЭС»**

График 4

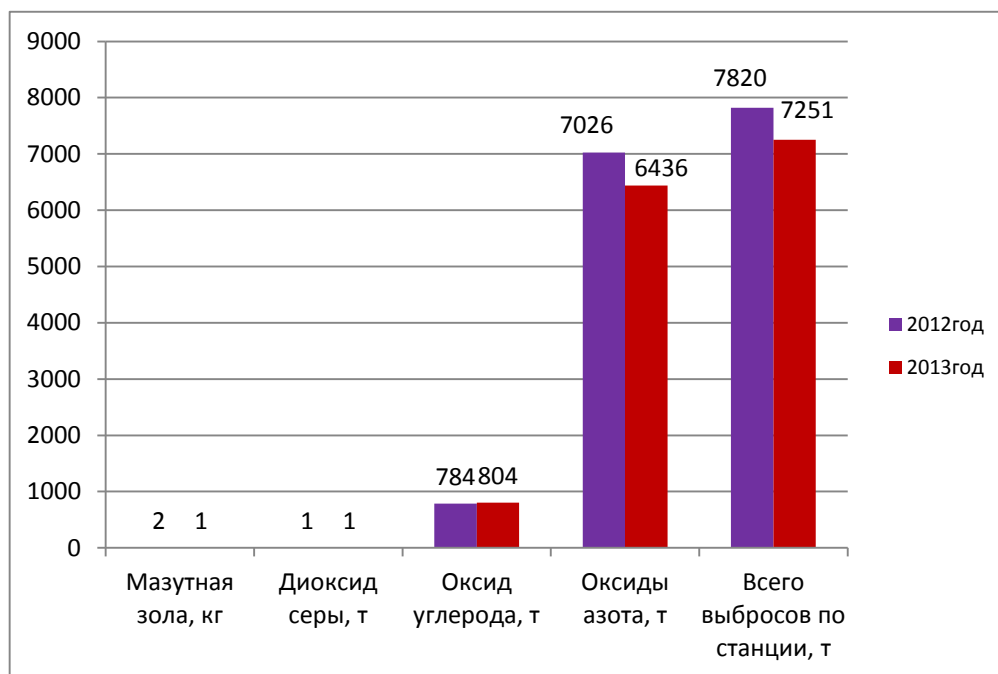


Таблица 13. Динамика валовых выбросов загрязняющих веществ СУГРЭС в атмосферу

Наименование выброса	Размерность	2012	2013
Мазутная зола	килограмм	2	1

Диоксид серы	тонн	1	1
Оксид углерода	тонн	784	804
Оксиды азота	тонн	7 026	6 436
Другие	тонн	9	10
Всего выбросов по станции	тонн	7 820	7 251

Таблица 14. Структура топливопотребления на СУГРЭС

Показатели	Размерность	2012	2013
Газ	тысяч м <sup>3</sup>	2 830 612	2 457 371
Мазут	тонн	37	17
Доля мазута в топливном балансе	%	0,002	0,001

По своему качеству сточные воды филиала «Среднеуральская ГРЭС» разделяются на нормативно-чистые и нормативно-очищенные. В годовом объеме за 2013 год сбросы сточных вод составляют:

- нормативно-чистые — 458 тысяч м<sup>3</sup>
- нормативно-очищенные — 2 188 тысяч м<sup>3</sup>.

Таблица 15. Динамика объемов забора и сброса сточных вод на СУГРЭС

Наименование	Размерность	2012	2013
Суммарный водозабор*	тысяч м <sup>3</sup>	38 118	34 444
Суммарная величина сброса	тысяч м <sup>3</sup>	31 989	31 985

\* С учетом Волчихинского водохранилища.

По сравнению с 2012 годом, в 2013 году объем водопотребления из поверхностных водных источников (Волчихинского и Исетского водохранилищ) уменьшился на 10% и составил 34 444 тысячи м<sup>3</sup>. Уменьшение водопотребления обусловлено снижением водозабора из Волчихинского водохранилища в летний период 2013 года на 4 119 тысяч м<sup>3</sup> в связи с проведением ремонтных работ на теплосети, а также проведением в августе-ноябре 2013 года капитального ремонта энергоблока № 9 — основного потребителя воды. При этом забор воды из Исетского водохранилища увеличился на 15%. Это связано с увеличением забора воды на отмывку оборудования ТФК после ремонтных работ на теплосети (в 2012 году — 129,941 тысячи м<sup>3</sup>, в 2013 году — 284,867 тысячи м<sup>3</sup>).

В 2013 году образование отходов на филиале увеличилось на 5% по сравнению с 2012 годом. При этом 99% от общего объема образования приходится на отходы IV–V класса опасности: лом черных и цветных металлов (32% отходов IV–V класса опасности), строительные отходы (45% отходов IV–V класса опасности). Причиной увеличения объема образования данных видов отходов стало увеличение объемов проводимых ремонтов на филиале «Среднеуральская ГРЭС».

Таблица 16. Образование отходов на СУГРЭС

Показатели	Размерность	2012	2013
------------	-------------	------	------

Всего отходов	тонн	1722	1807
---------------	------	------	------

Согласно Экологической программе, в 2013 году в филиале «Среднеуральская ГРЭС» выполнено работ на общую сумму 20 374 тысячи рублей без НДС.

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

- В рамках проекта «Комплексная очистка промстоков» определение путей оптимизации расхода воды и минимизации сброса сточных вод, составление балансовой схемы водопотребления и водоотведения (2014 год).
  - Автоматизация канализационных насосных станций (2014 год).
  - Устройство рыбозащитного комплекса на насосной аварийного водозабора (2014–2015 годы).
  - Завершение работ по оценке эффективности РЗУ «ПИРС» на БНС-3 (2014 год).
- Продолжение зарыбления Исетского водохранилища (2014–2017 годы).

За 2013 год объем использованного Обществом топлива дизельного составил 18,3 тонны, или 22 тысячи литров, бензина автомобильного — 70,6 тонны, или 98 тысяч литров, на что затраты составили 0,09% и 0,01%<sup>2</sup> от себестоимости соответственно.

### **13.2. Охрана труда и промышленная безопасность**

В течение 2013 года с персоналом ОАО «Энел ОГК-5» произошло 4 несчастных случая, один из которых был групповым. В результате несчастных случаев 4 человека получили травмы легкой тяжести (по российской классификации), два человека погибли, несчастных случаев с тяжелыми травмами не было.

Предотвращение несчастных случаев — главный приоритет компании ОАО «Энел ОГК-5». Применяющаяся в Обществе система управления охраной труда и промышленной безопасностью позволяет реализовывать принципы постоянного улучшения условий труда.

Традиционно «Энел ОГК-5» уделяет большое внимание охране труда работников и профилактике производственного травматизма. В 2013 году в Обществе была пересмотрена политика в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии с тем, чтобы учесть мировой опыт и создать единую политику для всей Группы Enel. Приоритетными задачами остались сохранение здоровья и обеспечение безопасности работников в процессе производства электрической и тепловой энергии, а также предотвращение любых происшествий. Тот факт, что сертификационный орган «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» в 2013 году провел надзорный аудит и подтвердил, что система менеджмента Общества соответствует требованиям стандартов OHSAS 18001 и ISO 14001, что является доказательством того, что работа в области охраны труда ведется на высоком уровне.

Руководители и специалисты ОАО «Энел ОГК-5» проводят проверки рабочих мест и оборудования на предмет соответствия требованиям российского законодательства и международных стандартов. В 2013 году основное внимание уделялось подрядным

<sup>2</sup> Как ГСМ.

организациям. Было проведено 5 130 инспекций подрядных организаций, что на 14% больше, чем в 2012 году. Инспекций, которые проводили топ-менеджеры, было проведено на 100% больше, чем в прошлом году. Всего в результате проверок выявлено 3 933 нарушения требований охраны труда, которые были устранены в кратчайшие сроки.



В 2013 году в ОАО «Энел ОГК-5» был начат проект «Это не правильно», цель которого заключается в создании более эффективного инструмента для выявления и устранения нарушений, опасных ситуаций и любых предпосылок к несчастным случаям. Данный проект разработан с учетом действующей системы управления охраной труда и промышленной безопасностью. Реализация проекта станет еще одним шагом к цели Группы Enel в области профессионального здоровья и безопасности — «Ноль несчастных случаев».

В ОАО «Энел ОГК-5» особое внимание уделяется компетенции персонала в области охраны труда, пожарной безопасности, промышленной безопасности, а также готовности к аварийным и чрезвычайным ситуациям. В течение 2013 года 159 тысяч часов работники обучались на внутренних и внешних курсах. При этом прямые и косвенные затраты на

обучение по охране труда и промышленной безопасности составили 111 604 657 рублей. Всего в 2013 году компания затратила на обеспечение здоровья и безопасности своих работников 364 225 511 рублей.

Для повышения уровня безопасности персонала сотрудников ОАО «Энел ОГК-5» и сотрудников подрядных организаций при выполнении капитального ремонта 6-го блока Рефтинской ГРЭС в 2013 году был реализован проект «Дополнительная поддержка». Результатом этого проекта явилось полное отсутствие несчастных случаев в филиале при выполнении работ.

### **13.3. Благотворительная и спонсорская деятельность**

Ведение социально ответственного бизнеса — одна из основ развития ОАО «Энел ОГК-5». Ежегодно Компания помогает формировать благополучный социальный климат в регионах присутствия производственных филиалов, принимает участие в проектах, направленных на поддержку таких важных сфер жизни, как здравоохранение, образование, культура, детский спорт, социальная поддержка пожилых граждан и ветеранов. К важным направлениям деятельности Компания относит поддержание устойчивых взаимоотношений с местным сообществом и прививание подрастающему поколению культуры эффективного потребления электроэнергии.

В благотворительную программу 2013 года вошли проекты по оказанию помощи образовательным учреждениям, детским и юношеским коллективам, ветеранским организациям, больным людям и инвалидам, а также по поддержке мероприятий по формированию благоприятной социальной и экологической среды. Всего в 2013 году Компания направила на благотворительность 33,5 млн рублей.

Сотрудники Компании принимают участие в добровольных благотворительных проектах по сбору средств и вещей для детских домов, досуговых центров, детских отделений больниц, специализированных благотворительных организаций.

В школах, техникумах и вузах инженеры Компании проводят специальные уроки, чтобы привить подрастающему поколению культуру потребления энергии, научить заботиться об окружающей среде и экологии. Яркий тому пример — образовательный проект «Игровая энергия», в котором принимают участие учащиеся местных школ 5–11 классов. Ученики предлагают свои оригинальные и инновационные идеи по производству или сбережению энергии, за что получают призы, а класс, представивший лучший проект, награждается поездкой в Рим. Это воодушевляет подрастающее поколение изучать науки и учиться бережно относиться 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» — ознакомиться с технологией производства электроэнергии и увидеть своими глазами, где и как она производится. За время реализации проекта более 20 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.

#### **Исполнение Благотворительной программы ОАО «Энел ОГК-5» в 2013 году**

##### **Благотворительная программа филиала «Конаковская ГРЭС»**

№	Наименование организации	Назначение помощи
<b>Энергия — будущему</b>		
1.1.	МБДОУ «Детский сад № 9»	Приобретение и установка пластиковых окон для здания детского сада
1.2.	МБОУ СОШ № 2	Ремонт помещения с заменой оконных блоков и внутренних дверей для сенсорной комнаты
1.3.	МБОУ дополнительного образования детей «Хоровая школа мальчиков и юношей»	Приобретение музыкальных инструментов (клавишные гусли, 2 баяна, домра, пианино)
1.4.	Негосударственное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад № 2»	Косметический ремонт в помещении группы. Установка пластиковых окон (3 штуки)
1.5.	МБДОУ «Детский сад № 11 Центр развития ребенка»	Замена облицовочной плитки в бассейне
1.6.	МОУ дополнительного образования детей Детско-юношеский центр «Новая Корчева»	Реконструкция здания хозяйственного блока (включая строительные работы и приобретение школьной мебели) с целью перепрофилирования для обучения детей по художественно-прикладному направлению
1.7.	МБДОУ Детский сад общеразвивающего вида № 10	Капитальный ремонт и покупка оборудования пищеблока
1.8.	Школы города Конаково №№ 1, 2, 3, 6, 7, 8, 9, коррекционная школа № 4, гимназия № 5	Приобретение интерактивных досок
<b>Энергия надежды</b>		
2.1.	МБОУ СКШ - Конаковская специализированная (коррекционная) школа № 4	Ремонт швейной мастерской и класса СБО (установка окон, замена дверных блоков, ремонт потолков, стен, полов, замена электропроводки)
2.2.	ГБУЗ «КЦРБ» Дмитрогорская сельская участковая больница	Косметический ремонт здания больницы
<b>Энергия — мудрости</b>		
3.1.	Общественная организация ветеранов «Конаковская ГРЭС»	Благотворительная помощь для оказания материальной помощи ветеранам Конаковской ГРЭС

### Благотворительная программа филиала «Невинномысская ГРЭС»

№	Наименование организации	Назначение помощи
<b>Энергия — будущему</b>		
1.1.	МБОУ ДОД ДМШ № 1 (Детская музыкальная школа)	Приобретение комплекта музыкальных инструментов для детского оркестра русских



	№ 1)	народных инструментов
1.2.	Отдел образования г. Невинномысска  Продолжение реализации проекта «Энергия инноваций — школам Невинномысска»	Оборудование классов информационных технологий/физики для двух школ города
1.3.	ГДОУ «Детский сад комбинированного типа № 42 «Материнская школа» (для детей с задержкой развития, инвалидов)	Ремонт и оснащение оборудованием физиотерапевтического кабинета: 1. аппарат для местной дарсонвализации «Корона» 2. аппарат для комплексной терапии «Рикта» ЭСМИЛ-1м 3. «Алмаг-01» 4. ингалятор «Бореал Ф-400» 5. ингалятор компрессорный «Бореал» 6. тонометр детский автоматический UV-403 7. аппарат УВЧ 8. тубусный кварц
1.4.	ТОС № 5  «Игровые площадки — детям энергетиков»	Строительство игрового спортивного городка в «Микрорайоне энергетиков НГРЭС» (спортивное поле, конструкции из пластмассы и металла, горки, мостики — переходы, качели и т.д.)
1.5.	МДОУ «Центр развития ребенка «Детский сад комбинированного типа № 47 «Родничок»	Приобретение мультимедийного оборудования, дидактических пособий для занятий с детьми
1.6.	МДОУ «Центр развития ребенка — детский сад № 46» с осуществлением коррекции по зрению	Приобретение офтальмологического оборудования: 1. электростимулятор офтальмологический 2. амплиотренер 3. набор очковых пробных линз
1.7.	Собор Покрова Пресвятой Богородицы (строительство кадетского корпуса)	Обустройство и ремонт помещений кадетского корпуса для учебы и воспитания детей-сирот и детей из социально незащищенных семей
1.8.	ГОУ «Специализированная (коррекционная) школа-интернат № 23 для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей	Приобретение спортивного инвентаря
<b>Энергия надежды</b>		
2.1.	МУЗ «Городская больница», отделение новорожденных родильного дома	Приобретение кувеза (инкубатор интенсивной терапии новорожденных детей — реанимационный стол LR90 Sobams, Италия), применяемого для длительного выхаживания новорожденных, кратковременных процедур в родильном зале и отделениях интенсивной терапии и реанимации
2.2.	Государственное учреждение социального обслуживания	Оборудование сенсорной комнаты и приобретение оборудования для реабилитации детей-инвалидов

	«Невинномысский комплексный центр социального обслуживания населения»	
<b>Энергия — мудрости</b>		
3.1.	Совет ветеранов Невинномысской ГРЭС	Приобретение санаторно-курортных путевок, оказание материальной помощи

### Благотворительная программа филиала «Рефтинская ГРЭС»

№	Наименование организации	Назначение помощи
<b>Энергия — мудрости</b>		
1.	Общественная организация ветеранов Рефтинской ГРЭС	Приобретение путевок в профилакторий, оказание социальной адресной помощи и специализированных медицинских услуг в Областной клинической больнице № 1 г. Екатеринбург
<b>Экологическая программа</b>		
2.1.	Детские сады ГО Рефтинский: МОУ ДОД №№ 15, 20, 28, 50	Замена прогулочных веранд
2.2.	Администрация ГО Рефтинский	Приобретение и установка детского игрового оборудования (площадки)
2.3.	МУЗ «Городская больница», ГО Рефтинский	Приобретение медицинского оборудования для организации лор-отделения; ремонт помещений
2.4.	Образовательные школы ГО Рефтинский: МКОУ СОШ №№ 6, 15, 17	Замена оконных блоков

### Благотворительная программа филиала «Среднеуральская ГРЭС»

№	Наименование организации	Назначение помощи
<b>Энергия — будущему</b>		
1.1.	Отдел народного образования ГО Среднеуральск	Ремонтные работы и приобретение детского инвентаря, спортивного оборудования, музыкальных инструментов и технических средств
1.2.	МКДОУ Детский сад № 44 «Гнездышко»	Приобретение электропианино, музыкального центра. Замена старых окон на стеклопакеты в связи с предписанием СЭС для устранения нарушения температурного режима в группах
1.3.	МКОУ СОШ № 31	Приобретение и установка 8 противопожарных дверей запасных выходов из здания школы (согласно предписаниям органов Госпожнадзора)
1.4.	МБОУ ДОД Детская	Приобретение спортивного инвентаря (футбольные,

	юношеская спортивная школа «Энергия»	волейбольные мячи, сетка, боксерские перчатки, боксерские шлемы, лыжный комплект). Замена напольного покрытия спортивного ангара и завершение ремонта кровли спортивного ангара
1.5.	МУК «Дворец культуры»	Ремонтные работы. Приобретение технического оборудования
1.6.	МУК «Центр культуры и досуга»	Приобретение видеопроектора и ремонт (замена оконных блоков)
1.7.	МКУК «Центральная библиотечная система» отдела культуры и молодежной политики ГО Среднеуральск	Замена окон на стеклопакеты (музей, библиотека). Замена светильников (центральная библиотека, музей, библиотека № 2). Библиотечная мебель (стеллажи, шкаф картотечный секционный с выдвижной полкой). Приобретение литературы (500 экз.) Технические средства (монитор, процессор, мышь проводная, клавиатура)
1.7.	МБОУ ДОД «Детская школа искусств»	Приобретение и установка системы видеонаблюдения
<b>Энергия — мудрости</b>		
2.1.	Общественная организация ветеранов (пенсионеров) Среднеуральской ГРЭС	Благотворительная помощь на оказание материальной помощи ветеранам предприятия, проведение праздничных мероприятий, оздоровление ветеранов филиала «Среднеуральская ГРЭС»

### Использование резерва Благотворительной программы

№	Наименование получателя	Назначение помощи
1.	Детский сад № 31, г. Невинномысск	Приобретение обучающего оборудования
2.	Рефтинская городская библиотека	Приобретение мебели
3.	Благотворительный фонд «Ветеран», г. Невинномысск	Благотворительная помощь ветеранам
4.	Организация слепых, г. Невинномысск	Благотворительная помощь на уставную деятельность
5.	Центр «Новая Корчева», г. Конаково	Благотворительная помощь на уставную деятельность
6.	Фонд «Иллюстрированные книжки для маленьких слепых детей»	Благотворительная помощь на уставную деятельность
7.	Детский сад № 28, ГО Рефтинский	Приобретение мебели
8.	Администрация ГО Рефтинский	Ремонт стеллы строителям РГРЭС
9.	Лагерь для детей-сирот «Время для	Благотворительная помощь на организацию летнего лагеря

	благотворительности»	
10.	Невинномысская городская больница	Приобретение медицинской мебели
11.	Администрация ГО Рефтинский	Приобретение электронного табло для «Рефт-Арены»
12.	Благотворительный фонд «Сопричастность»	Благотворительная помощь пострадавшим в результате наводнения на Дальнем Востоке
13.	Школы г. Конаково	Приобретение проекторов в школы города
14.	«ТОС № 5», г. Невинномысск	Сооружение сквера
15.	Администрация ГО Среднеуральск	Сооружение Доски почета в Аллее ветеранов
16.	Совет ветеранов МВД	Благотворительная помощь ветеранам
17.	Спортшкола «Олимп»	Приобретение спортоборудования

## **14. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ С ПРИЛОЖЕНИЯМИ**

### **14.1. Бухгалтерский баланс**

### **14.2. Отчет о финансовых результатах**

### **14.3. Отчет об изменениях капитала**

### **14.4. Отчет о движении денежных средств**

### **14.5. Пояснения к бухгалтерскому балансу**

### **14.6. Аудиторское заключение**

# 15. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

по результатам финансовой и экономической деятельности

Открытого акционерного общества

«Энел ОГК-5»

в 2013 году

31 марта 2014

Рим

#### *Информация о компании*

**Полное название компании:**

Открытое акционерное общество "Энел ОГК-5"

**Юридический адрес:**

Россия 620014, Свердловская область, Екатеринбург, уд. Хохрякова, д. 10

**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 аудитуемого периода:**

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

Финансовый директор - Вице-президент **Алессандро Буккьери**, 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**

Анжело Шипиони

Марко Фоссатаро

Патрисия Фернандез Салис

**Протокол годового Общего собрания акционеров (на котором были избраны члены Ревизионной комиссии)**

Протокол №1/13 от 19 июня 2013 г.

#### *Информация об аудитор*

**Полное название организации:**

ООО "Эрнст энд Янг"

**Юридический адрес:**

Россия, 115035, Москва, Садовническая

<b>Почтовый адрес:</b>	наб., 77, стр. 1 Россия, 115035, Москва, Садовническая наб., 77, стр. 1
<b>Членство в саморегулируемых организациях, дата вступления, название саморегулируемой ассоциации аудиторов:</b>	член некоммерческого партнерства "Аудиторская Палата России", регистрационный номер: 10201017420
<b>Заключение аудитора (дата):</b>	28 марта 2014 г.
<b>Лицо, подписавшее заключение аудитора (ФИО)</b>	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 № 1/13 от 19.06.2013);
- 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 также - "Компания") за 2013 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.

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 2013 год, именуемые в дальнейшем Отчеты, не содержат существенных искажений.

Ревизия проводилась в период с 02.09.2013 года по 31.03.2014 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" (19 июня 2013 года), провел аудиторскую проверку финансовой отчетности Компании за 2013. Согласно заключению аудитора, Финансовая отчетность Компании во всех существенных аспектах достоверно отражает ее финансовое состояние по состоянию на 31 декабря 2013 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 2013 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" № 151 от 29 декабря 2012 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 31 марта 2014 года.

К. Палашано \_\_\_\_\_

Н. Храмова \_\_\_\_\_

А. Шипиони \_\_\_\_\_

М.Фоссатаро \_\_\_\_\_

П.Фернандез Салис \_\_\_\_\_



## 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 (утверждены Распоряжением ФКЦБ № 03-849/р от 30.04.2003)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>			
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 ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	П. 25.5 статьи 25 Устава Общества п. 11.6 статьи 11 Устава Общества п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах»
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	П. 11.9 и п. 11.14 статьи 11 Устава Общества п. 4.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Энел ОГК-5»

- |   |                             |   |
|---|-----------------------------|---|
| <p>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</p> | <p>Соблюдается</p>          | <p>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, предоставлять в таких случаях выписку из реестра акционеров</p>   |
| <p>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</p>   | <p>Частично соблюдается</p> | <p>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</p>  |
| <p>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</p>   | <p>Не соблюдается</p>       | <p>В соответствии с п.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</p> <p>Указанные требования не закреплены Уставом и внутренними документами Общества</p> |
| <p>7. Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров</p>  | <p>Соблюдается</p>          | <p>Данная норма содержится в п. 5.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Энел ОГК-5»</p>   |

### Совет директоров

- |   |                             |   |
|---|-----------------------------|---|
| <p>8. Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества</p>  | <p>Соблюдается</p>          | <p>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</p>   |
| <p>9. Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе</p>   | <p>Не соблюдается</p>       | <p>В Обществе действуют документы по управлению рисками, утвержденные решениями Генерального директора</p>  |
| <p>10. Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров</p>  | <p>Не применимо</p>         | <p>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»</p>  |
| <p>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</p> | <p>Частично соблюдается</p> | <p>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».</p> <p>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</p> |

		<p>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</p> <p>Условия трудового договора с Генеральным директором и членами Правления, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров</p>	
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	<p>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</p>
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 применимо	<p>Генеральный директор Общества не принимает участия в голосовании по вопросу об утверждении условий договоров с указанными лицами в силу статьи 83 ФЗ «Об АО», поскольку является зависимым директором.</p> <p>В 2013 году члены Правления не являлись членами Совета директоров Общества</p>
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	<p>В состав Совета директоров, избранного на годовом Общем собрании акционеров 19.06.2013, входят пять независимых директоров: Аарон Джеймс Рубин, Сергей Владимирович Маринич, Глен Томас Андрус, Тагир Алиевич Ситдеков, Александр Валентинович Чмель</p> <p>Таких лиц нет</p>
15.	Отсутствие в составе совета	Соблюдается	

	<p>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</p>		
16.	<p>Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом</p>	Соблюдается	<p>Члены Совета директоров Общества в течение 2013 года не являлись участниками, генеральными директорами (управляющими), членами органа управления или работниками юридических лиц, конкурирующих с обществом</p>
17.	<p>Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием</p>	Соблюдается	<p>П. 10.9 статьи 10 Устава Общества</p>
18.	<p>Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте</p>	Соблюдается	<p>Кодекс этики (утвержден Советом директоров 27.07.2010 года) и Положение о недопустимости коррупции (утверждено Советом директоров 25.07.2008) П. 5.1.6 Кодекса корпоративного управления ОАО «ОГК-5», утвержденного Советом директоров ОАО «Энел ОГК-5» (Протокол № 2 от 27.02.2006)</p>
19.	<p>Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно</p>	Соблюдается	<p>Статьи 6.3, 6.4 Положения об инсайдерской информации ОАО «Энел ОГК-5», утвержденного Советом директоров ОАО «Энел</p>

	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		ОГК-5» (Протокол № 09/13 от 31.10.2013)
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В соответствии с п. 18.2 статьи 18 Устава Общества заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал. П. 5.1.4 Кодекса корпоративного управления ОАО «ОГК-5», утвержденного Советом директоров ОАО «Энел ОГК-5» (Протокол № 2 от 27.02.2006)
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В течение 2013 года было проведено 12 заседаний Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5».
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	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.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	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)   | Не соблюдается       | В ОАО «Энел ОГК-5» был создан Комитет по стратегии, развитию, бизнес-планированию и корпоративному управлению Совета директоров ОАО «ОГК-5» (Протокол № 22 от 23.12.2005)<br>24.02.2011 данный Комитет упразднен (Протокол заседания Совета директоров № 2/11 от 25.02.2011)   |
| 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 23.12.2005). 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)  |
| 27. | Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров   | Частично соблюдается | Указанные требования закреплены в п. 6.5 статьи 6 Положения о комитете по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5»<br>В состав Комитета по аудиту и корпоративному управлению, избранного в 2013 году, входит два директора, отвечающих требованиям независимости в соответствии с Кодексом корпоративного поведения. В то же время все члены Комитета по |

			аудиту и корпоративному управлению отвечают требованиям независимости, предъявляемым ЗАО «ФБ «ММВБ»
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	Председателем Комитета по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» является М. Салемм. Однако, как указано выше, председатель Комитета по аудиту и корпоративному управлению отвечает требованиям независимости, предъявляемым ЗАО «ФБ «ММВБ»
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	П. 11.3 статьи 11 и п. 12.1 статьи 12 Положения о комитете по аудиту и корпоративному управлению Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» П. 9.5 Положения об информационной политике ОАО «Энел ОГК-5»
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	В Обществе создан и действует Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров (Протокол заседания Совета директоров № 22 от 23.12.2005)
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» является независимый директор Сергей Владимирович Маринич
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	Не соблюдается	В Обществе действует Комитет по управлению рисками при Генеральном директоре



- (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)
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 создание такого комитета не предусмотрено
35. Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества Не применимо
36. Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором Не применимо
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 15.01.2008); Положение о Комитете по стратегии, развитию, бизнес-планированию и корпоративному управлению\* (Протокол заседания Совета директоров № 22 от 20.12.2005); Положение о Комитете по аудиту и корпоративному управлению (Протокол заседания Совета директоров № 2/11 от 25.02.2011); Положение о Комитете по надежности\* (Протокол заседания Совета директоров №22 от 20.12.2005).  
\* 24.02.2011 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 25.02.2011)

- |     |  |                |  |
|-----|--|----------------|--|
| 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 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 | Частично соблюдается | В соответствии с п.п. 21.2.5 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 бизнес-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,   | Соблюдается          | Таких лиц нет   |

которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества

- |     |  |                |   |
|-----|--|----------------|---|
| 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. С момента создания Общества функции единоличного исполнительного органа осуществлялись физическими лицами   |
| 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  | 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 |

и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом совет директоров

46. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)

Не соблюдается

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»

Уставом и внутренними документами не предусмотрены указанные критерии.

С момента создания Общества функции единоличного исполнительного органа осуществлялись физическими лицами

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

Соблюдается

В ОАО «Энел ОГК-5» утверждено Положение о Корпоративном секретаре и Секретариате Совета директоров Общества (Протокол № 5 от 30.03.2006)

	должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества		
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Статья 3 Положения о Корпоративном секретаре и Секретариате Совета директоров Общества Статья 15.2.24, статья 18.3, статья 10.12 Устава Общества.
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Данное положение Уставом Общества не предусмотрено. Требования к кандидатуре корпоративного секретаря содержатся в п. 3.3 Положения о Корпоративном секретаре и Секретариате Совета директоров Общества
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Частично соблюдается	В соответствии с п. 15.2 статьи 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой 10 ФЗ «Об акционерных обществах»
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	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. П.п. 2 статьи 78, пп. 2 статьи 77 ФЗ «Об акционерных обществах»
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных	Не соблюдается	Данные положения не закреплены в Уставе и других внутренних документах

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)

**55.** Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения

**56.** Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении

**57.** Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об

Общества.

На защиту интересов акционеров при приобретении крупных пакетов акций направлены требования статьи 84.6 ФЗ «Об акционерных обществах», которая предусматривает перечень решений, которые в случае получения Обществом добровольного или обязательного предложения могут приниматься только общим собранием акционеров

Частично  
соблюдается

Соблюдается

Частично  
соблюдается

В соответствии с п.п. 31 п. 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

В соответствии с п.п. 31 п. 15.2 статьи 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров

обязательном привлечении  
независимого оценщика для  
определения соотношения  
конвертации акций при  
реорганизации

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

- |  |                      |  |
|--|----------------------|--|
| <b>58.</b> 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 «Энел ОГК-5» (Протокол заседания Совета директоров № 9/12 от 31.10.2012)                     |
| <b>59.</b> Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества | Частично соблюдается | Раскрытие данной информации осуществляется в соответствии с Положением об инсайдерской информации Общества, а также требованиями законодательства РФ                                     |
| <b>60.</b> Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров  | Соблюдается          | П. 11.15–11.18 Устава Общества.<br>П. 7.3 Положения об информационной политике ОАО «Энел ОГК-5»  |
| <b>61.</b> Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте   | Соблюдается          | ОАО «Энел ОГК-5» осуществляет оперативное и регулярное раскрытие информации на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет: <a href="http://www.ogk-5.com">http://www.ogk-5.com</a> |
| <b>62.</b> Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о   | Соблюдается          | П. 5.1.1 Положения об информационной политике ОАО «Энел ОГК-5».  |

раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние

63. Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества

Соблюдается

В силу действующего законодательства о раскрытии информации эмитентом эмиссионных ценных бумаг Общество раскрывает сообщения о существенных фактах, в том числе, о сделках с заинтересованностью

П. 5.1.1 Положения об информационной политике ОАО «Энел ОГК-5».

В силу действующего законодательства о раскрытии информации эмитентом эмиссионных ценных бумаг Общество раскрывает сообщения о существенных фактах, в том числе, о сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества.

64. Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества

Соблюдается

Советом директоров Общества утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «Энел ОГК-5» (Протокол № 09/13 от 31.10.2013)

#### **Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью**

65. Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за

Соблюдается

В ОАО «Энел ОГК-5» утверждены и действуют ряд внутренних документов,



финансово-хозяйственной  
деятельностью акционерного  
общества

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

**66.** Наличие специального  
подразделения акционерного  
общества, обеспечивающего  
соблюдение процедур  
внутреннего контроля  
(контрольно-ревизионной  
службы)

Соблюдается

В ОАО «Энел ОГК-5» действует  
отдел 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  
подотчетна 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  
Общества с учетом  
рекомендаций Комитета по  
аудиту и корпоративному  
управлению Совета директоров  
Таких лиц нет

**68.** Отсутствие в составе  
Соблюдается

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

- |            |   |                |   |
|------------|---|----------------|---|
| <b>69.</b> | Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом       | Соблюдается    | Таких лиц нет   |
| <b>70.</b> | 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   |
| <b>71.</b> | 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 порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией   | Частично соблюдается | Глава 7 Положения о Ревизионной комиссии Общества   |
| 75.              | Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров  | Соблюдается          | В соответствии с п.п. 5 п. 3.1 статьи 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 |
| <b>Дивиденды</b> |  |                      |   |
| 76.              | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)   | Соблюдается          | Советом директоров ОАО «Энел ОГК-5» утверждена Дивидендная политика ОАО «Энел ОГК-5» (Протокол заседания Совета директоров № 09/13 от 31.10.2013)   |
| 77.              | Наличие в Положении о дивидендной политике, порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью                              | Соблюдается          | Дивидендная политика ОАО «Энел ОГК-5» содержит порядок определения минимальной доли чистой прибыли ОАО «Энел ОГК-5», направляемой на выплату дивидендов. За период своей деятельности с момента государственной             |

выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества

78. Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет

Частично  
соблюдается

регистрации по 31.12.2013 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

Сведения о дивидендной политике общества публикуются на корпоративном веб-сайте в сети Интернет по адресу <http://www.ogk-5.com>.

## 17. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2013 ГОДУ

Описание сделки	Орган управления, принявший решение	Заинтересованное лицо
<p>Договор купли-продажи мощности между ОАО «Энел ОГК-5» и ООО «Русэнергосбыт».</p> <p>Стороны договора: продавец — ОАО «Энел ОГК-5», покупатель — ООО «Русэнергосбыт».</p> <p>Предмет договора: продавец обязуется поставлять покупателю мощность, а покупатель принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями договора, правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики.</p> <p>Цена договора: 17 263 030,76 рубля</p> <p>Дата заключения договора: 29.04.2013</p> <p>Срок исполнения обязательств по договору: 22.07.2013</p>	<p>Общее собрание акционеров (20 июня 2012 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>
<p>Дополнительное соглашение к договору о временном предоставлении персонала между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel France Sas в 2013 году.</p> <p>Стороны договора: ОАО «Энел ОГК-5» и Enel France Sas.</p> <p>Предмет договора: Enel France Sas временно предоставляет персонал в ОАО «Энел ОГК-5» в количестве не более одного сотрудника, а ОАО «Энел ОГК-5» обязуется оплатить Enel France Sas услуги предоставления персонала.</p> <p>Цена договора: не превышает 261 500 евро (без учета НДС 18%)</p> <p>Дата заключения договора: 17.06.2013</p> <p>Срок исполнения обязательств по договору: 30.06.2013</p>	<p>Совет директоров (8 февраля 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>
<p>Договор в области информационных технологий, заключенный между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Servizi S.r.l.</p> <p>Стороны договора: исполнитель — Enel Servizi S.r.l., заказчик — ОАО «Энел ОГК-5».</p> <p>Предмет договора: исполнитель оказывает следующие ИТ-услуги в 2013 году:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• услуги по предоставлению каналов связи</li> </ul>	<p>Совет директоров (26 марта 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>

<p>между дата-центром в Италии и Москвой</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• услуги по внедрению проекта «Унифицированные коммуникации»</li> <li>• услуги по операционному обслуживанию системы EGLIP (глобальной инфраструктурной программы Enel)</li> <li>• услуги по обслуживанию системы GIEMS</li> <li>• услуги по сопровождению портала Global in Enel</li> <li>• услуги по сопровождению системы Integrated Services Center</li> <li>• услуги по сопровождению системы N.S.I.A.</li> <li>• услуги по внедрению дополнительной функциональности системы P.R.I.M.O., базирующейся на лицензиях Hyperion</li> <li>• услуги по обслуживанию системы SAP WISE HR</li> <li>• услуги по обслуживанию системы SAP WISE ERP</li> <li>• услуги по внедрению дополнительной функциональности системы SAP WISE ERP</li> <li>• услуги по внедрению дополнительной функциональности системы SAP WISE HR</li> <li>• услуги по внедрению дополнительной функциональности системы Health&amp;Safety</li> <li>• услуги по внедрению дополнительной функциональности портала Global in Enel</li> <li>• услуги по определению интеграционных схем для систем управления энергетическими предприятиями Группы Enel и ОАО «Энел ОГК-5»</li> <li>• услуги по внедрению дополнительной функциональности системы N.S.I.A.</li> <li>• услуги по разработке системы P-way</li> </ul> <p>Цена договора: 1 311 285,29 евро  Дата заключения договора: 05.07.2013  Срок исполнения обязательств по договору: 31.12.2013  Договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.  Договор распространяет свое действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 01.01.2013</p>		
<p>Договор на создание информационной системы охраны труда и промышленной безопасности между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Servizi S.r.l.  Стороны договора: исполнитель — Enel Servizi</p>	<p>Совет директоров (10 декабря 2010 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>

<p>S.r.l., заказчик — ОАО «Энел ОГК-5».</p> <p>Предмет договора: исполнитель оказывает услуги по обслуживанию системы Health&amp;Safety.</p> <p>Цена договора: 16 520 евро (включая НДС)</p> <p>Дата заключения договора: 24.07.2013</p> <p>Срок исполнения обязательств по договору: 31.12.2013</p> <p>Договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.</p> <p>Договор распространяет свое действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 01.01.2013</p>		
<p>Договор купли-продажи мощности между ОАО «Энел ОГК-5» и ООО «Русэнергосбыт».</p> <p>Стороны договора: продавец — ОАО «Энел ОГК-5», покупатель — ООО «Русэнергосбыт».</p> <p>Предмет договора: продавец обязуется поставлять покупателю мощность, а покупатель — принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями данных договоров, правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики.</p> <p>Цена договора: 70 714 958,10 рубля</p> <p>Дата заключения договора: 29.07.2013</p> <p>Срок исполнения обязательств по договору: договор купли-продажи мощности заключен на следующие месяцы: сентябрь, октябрь, ноябрь, декабрь.</p> <p>Даты полного исполнения обязательств по сделкам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 22 октября</li> <li>• 22 ноября</li> <li>• 22 декабря</li> <li>• 22 января.</li> </ul>	<p>Совет директоров (25 июля 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>
<p>Свободный двусторонний договор купли-продажи электрической энергии между ОАО «Энел ОГК-5» и ООО «Русэнергосбыт».</p> <p>Стороны договора: продавец — ОАО «Энел ОГК-5», покупатель — ООО «Русэнергосбыт».</p> <p>Предмет договора: продавец обязуется поставлять покупателю электроэнергию, а покупатель — принимать и оплачивать электроэнергию в соответствии с условиями данных договоров, правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также правилами биржевой торговли в секции</p>	<p>Совет директоров (25 сентября 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>

<p>электроэнергетики.  Цена договора: общая стоимость не превысила 150 000 000 рублей (без учета НДС)  Дата заключения договора: 27.09.2013  Срок исполнения обязательств по договору: 22.11.2013</p>		
<p>Свободный двусторонний договор купли-продажи электроэнергии между ОАО «Энел ОГК-5» и ООО «Русэнергосбыт».  Стороны договора: продавец — ОАО «Энел ОГК-5», покупатель — ООО «Русэнергосбыт».  Предмет договора: продавец обязуется поставлять покупателю электроэнергию, а покупатель — принимать и оплачивать электроэнергию в соответствии с условиями данных договоров, правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики.  Цена договора: 2 956 895,65 рубля (без учета НДС)  Дата заключения договора: 30.10.2013  Срок исполнения обязательств по договору: 21.12.2013</p>	<p>Совет директоров  (25 сентября 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>
<p>Свободный двусторонний договор купли-продажи электроэнергии между ОАО «Энел ОГК-5» и ООО «Русэнергосбыт».  Стороны договора: продавец — ОАО «Энел ОГК-5», покупатель — ООО «Русэнергосбыт».  Предмет договора: продавец обязуется поставлять покупателю электроэнергию, а покупатель — принимать и оплачивать электроэнергию в соответствии с условиями данных договоров, правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики.  Цена договора: 2 120 791,38 рубля (без учета НДС)  Дата заключения договора: 30.10.2013  Срок исполнения обязательств по договору: 21.12.2013</p>	<p>Совет директоров  (25 сентября 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>
<p>Свободный двусторонний договор купли-продажи электроэнергии между ОАО «Энел ОГК-5» и ООО «Русэнергосбыт».  Стороны договора: продавец — ОАО «Энел ОГК-5», покупатель — ООО «Русэнергосбыт».  Предмет договора: продавец обязуется</p>	<p>Совет директоров  (25 сентября 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>



<p>поставлять покупателю электроэнергию, а покупатель — принимать и оплачивать электроэнергию в соответствии с условиями данных договоров, правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики.</p> <p>Цена договора: 256 167,15 рубля (без учета НДС) Дата заключения договора: 30.10.2013 Срок исполнения обязательств по договору: 21.12.2013</p>		
<p>Договор генерального подряда между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Ingegneria e Ricerca S.p.A. для реализации проекта по экологической модернизации блока 7 мощностью 500 МВт на Рефтинской ГРЭС.</p> <p>Стороны договора: заказчик — ОАО «Энел ОГК-5», подрядчик — Enel Ingegneria e Ricerca S.p.A.</p> <p>Предмет договора: подрядчик обязуется оказать услуги по управлению проектированием, закупками и строительством в области вывоза и утилизации асбестосодержащей изоляции и демонтажа существующего электрофильтра, дымоходов и вытяжных вентиляторов, строительства нового тканевого фильтра (в том числе взаимодействия с системой СЗШУ), новых газовых трактов, новых дутьевых вентиляторов и полного восстановления и модернизации воздухоподогревателей на входе нового тканевого фильтра, а заказчик обязуется оплатить вышеуказанные услуги подрядчику.</p> <p>Цена договора: 12 970 000 евро (без учета НДС) Дата заключения договора: 14.10.2013 Срок исполнения обязательств по договору: договор вступает в силу после его подписания и действует по 28.02.2015 или до полного исполнения обязательств сторонами в зависимости от того, что произойдет раньше. Договор распространяет свое действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 01.01.2013</p>	<p>Совет директоров (25 июля 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V., Франческа Гостинелли</p>
<p>Договор генерального подряда между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Ingegneria e Ricerca S.p.A. на реализацию проекта по экологической модернизации блока № 4 на Рефтинской ГРЭС</p> <p>Стороны договора: заказчик — ОАО «Энел ОГК-5», подрядчик — Enel Ingegneria e Ricerca S.p.A.</p> <p>Предмет договора: подрядчик обязуется оказать услуги по управлению проектированием,</p>	<p>Совет директоров (25 сентября 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V., Франческа Гостинелли</p>

<p>закупками и строительством в области вывоза и утилизации асбестосодержащей изоляции и демонтажа существующего электрофильтра, дымоходов и вытяжных вентиляторов, строительства нового тканевого фильтра (в том числе взаимодействия с системой СЗШУ), новых газовых трактов, новых вытяжных вентиляторов и полного восстановления и модернизации воздухоподогревателей на входе нового тканевого фильтра, а заказчик обязуется оплатить вышеуказанные услуги подрядчику.  Цена договора: 12 740 000 евро (без учета НДС)  Дата заключения договора: 03.12.2013  Срок исполнения обязательств по договору: договор вступает в силу после его подписания и действует по 30.06.2015 или до момента полного исполнения сторонами их обязательств, в зависимости от того, что произойдет раньше.  Договор распространяет свое действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 01.01.2013</p>		
<p>Договор субаренды нежилых помещений между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Ingegneria e Ricerca S.p.A.  Стороны договора: субарендодатель — ОАО «Энел ОГК-5», субарендатор — Enel Ingegneria e Ricerca S.p.A.  Предмет договора: субарендодатель обязуется предоставить субарендатору нежилые помещения, расположенные по адресу: Москва, ул. Павловская, 7, стр. 1, 6-й этаж, для использования в качестве офиса компании субарендатора в Москве.  Цена договора: 415 308 рублей (без учета НДС)  Дата заключения договора: 01.12.2013  Срок аренды: 01.12.2013 — 31.10.2014</p>	<p>Совет директоров (30 октября 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V., Франческа Гостинелли</p>
<p>Договор субаренды нежилых помещений между ОАО «Энел ОГК-5» и Enel Trade S.p.A.  Стороны договора: субарендодатель — ОАО «Энел ОГК-5», субарендатор — Enel Trade S.p.A.  Предмет договора: субарендодатель обязуется предоставить субарендатору нежилые помещения, расположенные по адресу: Москва, ул. Павловская, 7, стр. 1, 6-й этаж, для использования в качестве офиса компании субарендатора в Москве.  Цена договора: 633 982 рубля (без учета НДС)  Дата заключения договора: 01.12.2013</p>	<p>Совет директоров (30 октября 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V., Франческа Гостинелли, Марко Арчелли</p>

<p>Срок аренды: 01.12.2013 — 31.10.2014</p> <p>Договор субаренды нежилых помещений между ОАО «Энел ОГК-5» и ООО «Энел Газ Рус».</p> <p>Стороны договора: субарендодатель — ОАО «Энел ОГК-5», субарендатор — ООО «Энел Газ Рус».</p> <p>Предмет договора: субарендодатель обязуется предоставить Субарендатору нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Москва, ул. Павловская, 7, стр. 1, 6-й этаж, для использования в качестве офиса компании субарендатора в Москве.</p> <p>Цена договора: 400 053 рубля (без учета НДС)</p> <p>Дата заключения договора: 01.12.2013</p> <p>Срок аренды: 01.12.2013 — 31.10.2014</p>	<p>Совет директоров (30 октября 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>
<p>Свободный двусторонний договор купли-продажи электроэнергии между ОАО «Энел ОГК-5» и ООО «Русэнергосбыт».</p> <p>Стороны договора: продавец — ОАО «Энел ОГК-5», покупатель — ООО «Русэнергосбыт».</p> <p>Предмет договора: продавец обязуется поставлять покупателю электроэнергию, а покупатель принимать и оплачивать электроэнергию в соответствии с условиями данных договоров, правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики.</p> <p>Цена договора: 1 995 168,88 рубля (без учета НДС)</p> <p>Дата заключения договора: 02.12.2013</p> <p>Срок исполнения обязательств по договору: 21.01.2014</p>	<p>Совет директоров (25 сентября 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>
<p>Свободный двусторонний договор купли-продажи электроэнергии между ОАО «Энел ОГК-5» и ООО «Русэнергосбыт».</p> <p>Стороны договора: продавец — ОАО «Энел ОГК-5», покупатель — ООО «Русэнергосбыт».</p> <p>Предмет договора: продавец обязуется поставлять покупателю электроэнергию, а покупатель — принимать и оплачивать электроэнергию в соответствии с условиями данных договоров, правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики.</p> <p>Цена договора: 4 716 741,48 рубля (без учета НДС)</p>	<p>Совет директоров (25 сентября 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>

<p>Дата заключения договора: 02.12.2013 Срок исполнения обязательств по договору: 21.01.2014</p>		
<p>Свободный двусторонний договор купли-продажи электроэнергии между ОАО «Энел ОГК-5» и ООО «Русэнергосбыт». Стороны договора: продавец — ОАО «Энел ОГК-5», покупатель — ООО «Русэнергосбыт». Предмет договора: продавец обязуется поставлять покупателю электроэнергию, а покупатель — принимать и оплачивать электроэнергию в соответствии с условиями данных договоров, правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики. Цена договора: 19 455 466,10 рубля (без учета НДС) Дата заключения договора: 02.12.2013 Срок исполнения обязательств по договору: 21.01.2014</p>	<p>Совет директоров (25 сентября 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>
<p>Свободный двусторонний договор купли-продажи электроэнергии между ОАО «Энел ОГК-5» и ООО «Русэнергосбыт». Стороны договора: продавец — ОАО «Энел ОГК-5», покупатель — ООО «Русэнергосбыт». Предмет договора: продавец обязуется поставлять покупателю электроэнергию, а покупатель — принимать и оплачивать электроэнергию в соответствии с условиями данных договоров, правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики. Цена договора: 12 752 963,88 рубля (без учета НДС) Дата заключения договора: 02.12.2013 Срок исполнения обязательств по договору: 21.01.2014</p>	<p>Совет директоров (25 сентября 2013 года)</p>	<p>Enel Investment Holding B.V.</p>

## 18. СОСТАВ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ

### Состав генерирующих мощностей Конаковской ГРЭС

№ турбины	Электр омощ- ность, МВт	Тип турбоагрегата	Марка котла	Тип электрогенератора	Год ввода
Турбина паровая № 1	325	К-325-240-7МР	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-320-2-УЗ	1964
Турбина паровая № 2	325	К-325-240-7МР	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-350-2-УЗ	1999
Турбина паровая № 3	325	К-325-240-7МР	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-350-2-УЗ	1998
Турбина паровая № 4	305	К-305-240	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-320-2-УЗ	1966
Турбина паровая № 5	305	К-305-240	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-320-2-УЗ	1967
Турбина паровая № 6	305	К-305-240	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-320-2-УЗ	1968
Турбина паровая № 7	305	К-305-240	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-320-2-УЗ	1968
Турбина паровая № 8	325	К-325-240-7МР	ПП-950-255-ГМ (ПК-41)	ТВВ-320-2-УЗ	1969

Установленная электрическая мощность по Конаковской ГРЭС составляет 2 520 МВт.  
Установленная тепловая мощность по Конаковской ГРЭС составляет 120 Гкал/час.

### Состав генерирующих мощностей Невинномысской ГРЭС

№ турбины	Электро мощност ь, МВт	Тип турбоагрегата	Марка котла	Тип электрогенератора	Год ввода
Турбина паровая № 1	30	ПТ-30/35-90/10-5	4 котла ТП-15	JISALT 255	2010
Турбина паровая № 2	25	ПТ-25/30-90/10		ТВС-30	1960
Турбина паровая № 3	80	ПТ-80/100-130/13	3 котла ТГМ-96	ТЗФП-110-2	2006
Турбина паровая № 4	50	Р-50-130/1		ТВФ-60-2	1968
Турбина паровая № 6	155	К-155-130	ТГМ-94	ТВВ-165-2	1964
Турбина паровая № 7	155	К-155-130	ТГМ-94	ТВВ-165-2	1964
Турбина паровая № 8	155	К-155-130	ТГМ-94	ТВВ-165-2	1965
Турбина паровая № 9	155	К-155-130	ТГМ-94	ТВВ-165-2	1966
Турбина паровая № 10	155	К-155-130	ТГМ-94	ТВВ-165-2	1967
Турбина паровая № 11	160	К-160-130	ТГМ-94	ТВВ-165-2	1970
Турбина паровая № 12	145	К-145-130	ВПГ-450-140	ТВВ-165-2	1972
Турбина газовая № 13	25	ГТ-25-710		ТВФ-60-2	1972
Турбина паровая № 14	129,9	SST 700/900 DHR	КУ вертикальный	SGEN5-100A-2P	2011
Турбина газовая № 15	280,3	V94.3A 4 (SGT5-4000F)		SGEN5-100A	2011

Установленная электрическая мощность по Невинномысской ГРЭС составляет 1700,2 МВт.  
Установленная тепловая мощность по Невинномысской ГРЭС составляет 585 Гкал/час.

### Состав генерирующих мощностей Рефтинской ГРЭС

№ турбины	Электро мощность, МВт	Тип турбоагрегата	Марка котла	Тип электрогенератора	Год ввода
Турбина паровая № 1	300	К-300-240	ПК-39-2	ТГВ-300	1970
Турбина паровая № 2	300	К-300-240	ПК-39-2	ТГВ-300	1971
Турбина паровая № 3	300	К-300-240	ПК-39-2	ТГВ-300	1971
Турбина паровая № 4	300	К-300-240	ПК-39-2	ТГВ-300	1972
Турбина паровая № 5	300	К-300-240	ПК-39-2	ТГВ-300	1974
Турбина паровая № 6	300	К-300-240	ПК-39-2	ТГВ-500	1975
Турбина паровая № 7	500	К-500-240	ПК-57-2	ТГВ-500	1977
Турбина паровая № 8	500	К-500-240	ПК-57-2	ТВМ-500	1978
Турбина паровая № 9	500	К-500-240	ПК-57-2	ТВМ-500	1979
Турбина паровая № 10	500	К-500-240	ПК-57-2	ТВМ-500	1980

Установленная электрическая мощность по Рефтинской ГРЭС составляет 3 800 МВт.  
Установленная тепловая мощность по Рефтинской ГРЭС составляет 350 Гкал/час.

### Состав генерирующих мощностей Среднеуральской ГРЭС

№ турбины	Электр оощ- ность, МВт	Тип турбоагрегата	Марка котла	Тип электрогенератора	Год ввода
Турбина паровая № 1	16	Р-16-29/8,5	2 котла ТВВ	Т-4376/142	1936
Турбина паровая № 2	46	ПР-46-29/8,5/0,25		Т-4376/142	1937
Турбина паровая № 5	16	Р-16-29/1,2	3 котла ОГВС	ТВС-30	1949
Турбина паровая № 6	100	Т-100-130		ТГМ-96	ТВФ-100-2
Турбина паровая № 7	100	Т-100-130	ТГМ-96	ТВФ-100-2	1966
Турбина паровая № 8	38	Р-38-130/34	ТГМ-96	ТВФ-60-2	1966
Турбина паровая № 9	310	К-310-240	ТГМП-114	ТВВ-320-2	1969
Турбина паровая № 10	300	Т-300-240	ТГМП-114	ТВВ-320-2	1969
Турбина паровая № 11	300	Т-300-240	ТГМП-114	ТВВ-320-2	1970
Турбина паровая № 12	137,8	КТ-140-13,3	КУ горизонтальный	SGEN5-100-2P 100-40	2011
Турбина газовая № 13	281,2	MS 9001 (FB)		330H	2011

Установленная электрическая мощность по Среднеуральской ГРЭС составляет 1656,5 МВт.  
Установленная тепловая мощность по Среднеуральской ГРЭС составляет 1327 Гкал/час.

## 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 (СУГРЭС)** — 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 ином, предусмотренном федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к Единой национальной (общероссийской) электрической сети.  
**ОАО «АТС» (Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы»)** — инфраструктурная организация ОРЭ, к основным задачам которой относятся такие, как 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. **ГРЭС** — Государственная районная электростанция.  
**ТЭЦ** — Теплоэлектроцентраль.  
**ВЛ** — Высоковольтная линия электропередачи.
7. Сокращения технических терминов:  
\* **ПГУ** — паро-газовая установка  
\* **КПД** — коэффициент полезного действия
8. **Кодекс корпоративного поведения** — Кодекс корпоративного поведения, рекомендованный к применению распоряжением ФКЦБ № 421/р от 04.04.2002
9. 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: 620014, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Хохрякова, 10

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

Телефон: +7 (495) 539-31-31

Факс: +7 (495) 539-31-48

Адрес электронной почты: [office@enel.com](mailto:office@enel.com)

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой доступна информация об Обществе: [www.ogk-5.com](http://www.ogk-5.com)

### **Банк-депозитарий**

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

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

Адрес страницы в сети Интернет: [www.bnymellon.com](http://www.bnymellon.com)

### **Реестродержатель**

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Компьютершер Регистратор»

Сокращенное наименование: ЗАО «Компьютершер Регистратор»

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

Телефон: +7 (495) 926-81-60

Факс: +7 (495) 926-81-78

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.computershare-reg.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, 77, стр. 1

Телефон: +7 (495) 755-97-00, 705-97-00

Факс: +7 (495) 755-97-01

Адрес электронной почты: [moscow@ru.ey.com](mailto:moscow@ru.ey.com)

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