

Годовой отчет ПАО «ОГК-2»

2015

Предварительно утвержден
Советом директоров ПАО «ОГК-2»
(Протокол от «28» апреля 2016 г. №147)

Оглавление

Ограничение ответственности в отношении заявлений, содержащих прогноз относительно будущих событий	4
Обращение Председателя Совета директоров Общества, Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» Д.В. Федорова	5
Обращение Генерального директора Общества Д.Н. Башука	7
1. Информация об Обществе и его положении в отрасли.....	9
1.1. Бизнес-модель	9
1.2. Краткая история Общества. Основные события 2015 г. и начала 2016 г. Приоритетные направления и перспективы развития Общества.	11
1.3. Организационная структура и активы	12
1.4. Положение Общества на рынках электроэнергии, мощности и тепла	16
2. Приоритетные направления развития.....	27
2.1. Миссия и приоритеты развития ПАО «ОГК-2».....	27
2.2. Инвестиционная программа и ее исполнение	32
2.3. Техническое перевооружение и реконструкция существующих производственных мощностей и НИОКР	41
2.4. Оптимизация затрат и повышение эффективности	44
2.5. Повышение уровня надежности производства.....	47
3. Результаты деятельности Общества за 2015 г.....	49
Обращение заместителя Генерального директора по экономике и финансам ПАО «ОГК-2» Е.Н. Земляного	49
3.1. Операционные показатели	51
3.2. Финансово-экономические результаты.....	58
4. Устойчивое развитие.....	65
4.1. Человеческий капитал	65
4.2. Забота об охране окружающей среды.....	71
4.3. Цепочка поставок.....	76
4.4. Политика в области закупок и взаимоотношения с поставщиками, противодействия коррупции, а также урегулирования конфликтов интересов	79
5. Риск-менеджмент.....	82
5.1. Методология управления рисками	82
5.2. Корпоративная система управления рисками.....	90
6. Корпоративное управление	92
6.1. Принципы корпоративного управления	92
6.2. Методология проведения оценки соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления.....	96

6.3. Оценка соответствия уровня корпоративного управления Кодексу корпоративного управления	97
6.4. Структура корпоративного управления	99
6.5. Вознаграждения и мотивация	121
7. Формирование акционерной стоимости.....	124
Приложения	130
1. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного поведения	130
2. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных ПАО «ОГК-2» в 2015 г.	158
3. Бухгалтерская отчетность Общества за 2015 г. в соответствии с РСБУ	286
4. Финансовая отчетность Группы ОГК-2 за 2015 г. в соответствии с МСФО	297
5. Сведения об аудиторе.....	305
6. Сведения о регистраторе	306
7. Контактная информация	307

Ограничение ответственности в отношении заявлений, содержащих прогноз относительно будущих событий

Настоящий годовой отчет по итогам 2015 г. (далее – Годовой отчет) подготовлен с использованием информации, доступной Публичному акционерному обществу «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее также – ПАО «ОГК-2», ОГК-2 или Общество) на момент его составления. Некоторые заявления, содержащиеся в настоящем годовом отчете Общества, являются заявлениями, содержащими прогноз относительно будущих событий.

Некоторые заявления в настоящем годовом отчете не являются фактами действительности, а представляют собой заявления, касающиеся будущего. Такие слова как: «планирует», «будет», «ожидается», «наступит», «рассчитывает», «составит», «произойдет» и т. п. носят прогнозный характер и предполагают риск возможного неосуществления подразумеваемых событий и действий. В силу этих причин Общество предупреждает, что фактические результаты или развитие тех или иных событий могут существенно отличаться от прогнозных заявлений, содержащихся в настоящем годовом отчете на момент его составления.

Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как они являются одним из многих вариантов развития событий, и фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

За исключением случаев, предусмотренных законодательством, Общество не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению ожиданий и оценок, а также по публикации обновлений и изменений прогнозных заявлений годового отчета, в связи с последующими событиями или поступлением новой информации.

Информация о руководстве Общества представлена в соответствии с Федеральным законом «О персональных данных» №152-ФЗ от 27.07.2006.

Генеральный директор
Дата: «__» _____ 2016 г.

_____ Д.Н. Башук
(подпись)

Обращение Председателя Совета директоров Общества, Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» Д.В. Федорова

Уважаемые акционеры!

Электроэнергетическое направление деятельности Группы Газпром в непростом 2015 г. продолжало активное развитие. Наши стратегические меры по оптимизации и повышению эффективности производственных процессов и улучшению корпоративного управления позволили основным энергетическим компаниям Группы (ПАО «ОГК-2», ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК» и ОАО «ТГК-1»), сохранив общую выручку на уровне предыдущего периода, обеспечить рост суммарной прибыли практически в три раза – до 11,7 млрд руб.

Данное достижение, несмотря на падение спроса на электрическую и тепловую энергию, было определено благодаря минимизации загрузки неэффективных энергоблоков, реконфигурации системы теплоснабжения г. Москвы и вводу новых производственных мощностей.

Так, 22 декабря 2015 г., когда в стране традиционно отмечается День энергетика, состоялось торжественное мероприятие, посвященное вводу в эксплуатацию двух современных парогазовых энергоблоков ПГУ-420 – на Серовской ГРЭС ПАО «ОГК-2» в Свердловской области и на ТЭЦ-20 ПАО «Мосэнерго» в г. Москве. Первый раз Группа Газпром одновременно ввела в эксплуатацию два новых энергоблока общей мощностью 840 МВт. Всего же с момента вхождения в электроэнергетику в 2007 г. Группа Газпром ввела свыше 7 ГВт новых мощностей.

Современные технологии и оборудование с высоким коэффициентом полезного действия обеспечивают значительную экономию топлива при высоких экологических показателях. Общие выбросы загрязняющих веществ на электростанциях Группы с 2010 г. снизились на 34%, выбросы парниковых газов – на 14%, объемы водопотребления и водоотведения – на 30%.

Снижение воздействия на окружающую среду крайне важно для Группы Газпром: электростанции Группы расположены в промышленно развитых регионах с большим населением.

Выполнение программы в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ) по Группе подходит к финишу, завершающий рывок совершит ПАО «ОГК-2». В 2015 г. была проведена большая работа по проектам строительства энергоблоков на Новочеркасской и Троицкой ГРЭС. Ввод новых мощностей создает условия для вывода из эксплуатации устаревших неэффективных энергоблоков, значительно улучшит экономические и технические характеристики ПАО «ОГК-2» в целом.

Сложившаяся в 2015 г. рыночная конъюнктура активизировала работу по повышению рентабельности, эффективности и конкурентоспособности ПАО «ОГК-2». Эти действия осуществлялись по трем основным направлениям. Первое – построение оптимальной структуры производственных мощностей: завершение программы ДПМ, обновление основных фондов и вывод неэффективного оборудования. Второе – оптимизация затрат и повышение эффективности, акцент на обеспечении более рационального использования топлива и загрузки мощностей, усиление контроля над операционными и другими

затратами. И третье – повышение уровня безопасности и надежности производства, что предполагает своевременное выполнение необходимых ремонтных работ и внедрение новых технологических решений. Предпринятые в 2015 г. в этих направлениях шаги позволили смягчить негативное воздействие внешних факторов на результаты деятельности ПАО «ОГК-2».

В своей работе мы стремимся к повышению прибыльности и акционерной стоимости наших компаний и рассчитываем на поддержку акционерами решений, направленных на укрепление финансового положения, повышение рентабельности операционной деятельности, оптимизацию затрат и улучшение экономической эффективности производства. Уверен, что наша дальнейшая совместная работа будет по-прежнему способствовать динамичному развитию ПАО «ОГК-2».

**Председатель Совета директоров
ПАО «ОГК-2»**

Д.В. Федоров

Обращение Генерального директора Общества Д.Н. Башука

Уважаемые акционеры!

Для нас, как и для всей страны, 2015 г. стал периодом проверки на прочность, возможностью оценить принятые решения. Внешние вызовы и наша реакция на них подтвердили правильность выбранного курса: повышение эффективности посредством оптимизации производственных и управленческих процессов – единственно верный путь в изменяющихся условиях. Мы тоже меняемся, чтобы соответствовать времени.

Главной точкой приложения усилий в 2015 г. была операционная эффективность. Еще несколько лет назад, оценивая риски и составляя прогнозы развития, мы определили ключевые направления оптимизации: топливообеспечение, топливоиспользование, эксплуатация, ремонтные кампании, работа на энергорынке и ряд других. Именно работа по этим блокам и позволила Обществу получить достойные результаты при ухудшении общей ситуации в экономике страны.

За 2015 г. выработка ПАО «ОГК-2» составила 64,4 млрд кВт, что на 6,3% меньше уровня 2014 г.

В этих условиях мы действуем в нескольких направлениях: выводим из эксплуатации устаревшие неэффективные мощности (в 2015 г. – 428 МВт), оптимизируем состав загружаемого оборудования для максимальной отдачи от маржинальной генерации, выстраиваем тактику сбытовой работы, диверсифицируем топливный баланс и список поставщиков топлива. Одновременно с этим, в 2015 г. в общей выработке ПАО «ОГК-2» доля производства на новых высокоэффективных мощностях, введенных в рамках ДПМ, увеличилась до 15,6%. Благодаря перечисленным мерам в целом по филиалам удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в 2015 г. снизился на 1,9 г/кВтч.

В итоге при сокращении производства на 6,3%, выручка Общества уменьшилась на 3,4% (до 112,1 млрд руб.). Чистая прибыль составила 3 млрд руб., сократившись на 48% по сравнению с прошлым отчетным периодом.

В минувшем году завершились инвестиционные проекты в рамках программы ДПМ на Серовской ГРЭС и Рязанской ГРЭС, после чего новый энергоблок ПГУ-420 и реконструированный блок ПСУ-330 (с увеличением мощности на 60 МВт) были введены в эксплуатацию. Эти проекты позволят значительно улучшить технико-экономические и экологические характеристики филиалов, обеспечат денежный поток для возврата вложенных средств. На финишную прямую вышли пуско-наладочные работы на строящемся энергоблоке Троицкой ГРЭС мощностью 660 МВт, где в декабре 2015 г. состоялся первый пуск паровой турбины. Завершаются и работы на энергоблоке ПСУ-330 Новочеркасской ГРЭС, где в декабре 2015 г. был осуществлен первый розжиг котельной установки. Планируем ввести эти объекты в эксплуатацию во втором квартале 2016 г.

Для компенсации влияния негативных факторов на результаты деятельности ПАО «ОГК-2», а также адаптации Общества к требованиям времени и сложившейся экономической обстановки у нас реализуется проект «Эффективность».

В 2015 г. общий экономический эффект от мероприятий, охвативших все сферы деятельности Общества, превысил 2,3 млрд руб. Все это подтверждает, что мы можем быстро и эффективно реагировать на проявление агрессивных внешних факторов.

В процессе реализации Годовой комплексной программы закупок ПАО «ОГК-2» в 2015 г. возросла эффективность проведения конкурентных закупок. По итогам организации конкурентных закупочных процедур достигнут положительный эффект в размере 6,6% от начальной (максимальной) цены конкурентных закупок, что на 1,4% больше аналогичного показателя предыдущего отчетного периода.

Менеджмент Общества реально оценивает вызовы, стоящие перед ней и располагает программой действий для адекватного ответа на них. Наша цель – меняться в соответствии с требованиями времени и пользоваться открывающимися возможностями для обеспечения долгосрочного роста.

**Генеральный директор
ПАО «ОГК-2»**

Д.Н. Башук

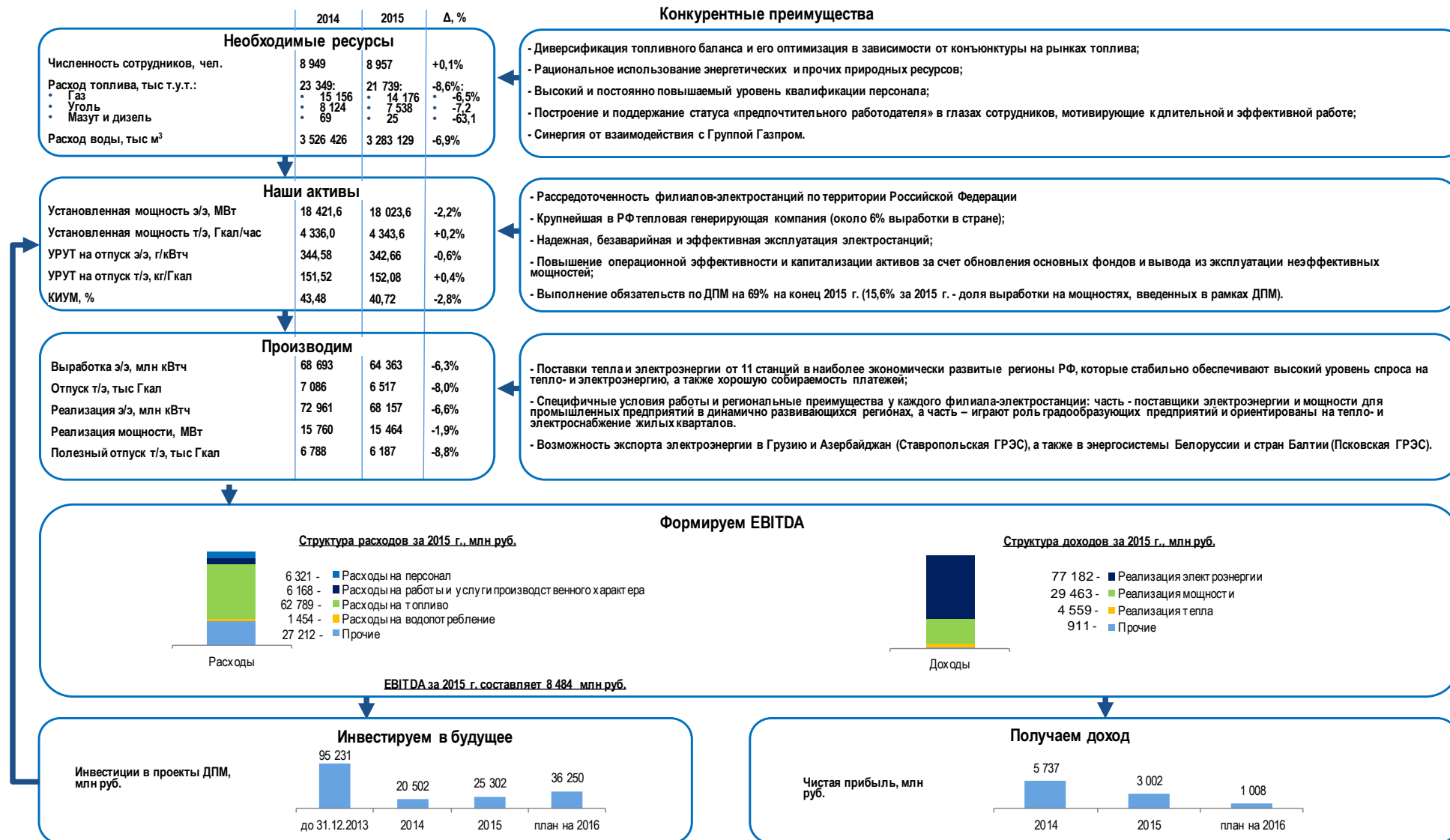
1. Информация об Обществе и его положении в отрасли

1.1. Бизнес-модель

ПАО «ОГК-2» – одна из крупнейших в Российской Федерации тепловых генерирующих компаний. На конец 2015 г. ее производственные мощности включают электростанции в различных регионах страны с суммарной электрической установленной мощностью 18 023,6 МВт и суммарной тепловой установленной мощностью 4 343,6 Гкал/ч. ПАО «ОГК-2» обеспечивает более 6% выработки электроэнергии и около 0,5% отпуска тепловой энергии в России.

Основным направлением деятельности ПАО «ОГК-2» является производство и реализация электрической энергии и мощности с поставкой на оптовый рынок, производство тепловой энергии и ее сбыт конечным потребителям. В рамках этой деятельности ПАО «ОГК-2» обеспечивает эксплуатацию электростанций, проводит своевременный и качественный ремонт энергетического оборудования, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов. Также ПАО «ОГК-2» осуществляет строительство и ввод новых генерирующих мощностей в рамках обязательств по ДПМ. Инвестиционная программа ПАО «ОГК-2» по ДПМ предусматривает строительство 4,4 ГВт новой мощности со сроками ввода с 2007 г. до 2018 г., 3,05 ГВт из которых уже введены.

Бизнес-модель



Конкурентные преимущества

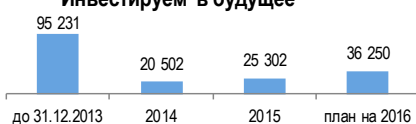
- Диверсификация топливного баланса и его оптимизация в зависимости от конъюнктуры на рынках топлива;
- Рациональное использование энергетических и прочих природных ресурсов;
- Высокий и постоянно повышаемый уровень квалификации персонала;
- Построение и поддержание статуса «предпочтительного работодателя» в глазах сотрудников, мотивирующие к длительной и эффективной работе;
- Синергия от взаимодействия с Группой Газпром.

- Рассредоточенность филиалов-электростанций по территории Российской Федерации
- Крупнейшая в РФ тепловая генерирующая компания (около 6% выработки в стране);
- Надежная, безаварийная и эффективная эксплуатация электростанций;
- Повышение операционной эффективности и капитализации активов за счет обновления основных фондов и вывода из эксплуатации неэффективных мощностей;
- Выполнение обязательств по ДПМ на 69% на конец 2015 г. (15,6% за 2015 г. - доля выработки на мощностях, введенных в рамках ДПМ).

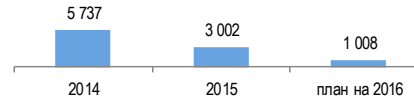
- Поставки тепла и электроэнергии от 11 станций в наиболее экономически развитые регионы РФ, которые стабильно обеспечивают высокий уровень спроса на тепло- и электроэнергию, а также хорошую собираемость платежей;
- Специфические условия работы и региональные преимущества у каждого филиала-электростанции: часть - поставщики электроэнергии и мощности для промышленных предприятий в динамично развивающихся регионах, а часть – играют роль градообразующих предприятий и ориентированы на тепло- и электроснабжение жилых кварталов.
- Возможность экспорта электроэнергии в Грузию и Азербайджан (Ставропольская ГРЭС), а также в энергосистемы Белоруссии и стран Балтии (Псковская ГРЭС).

Формируем EBITDA

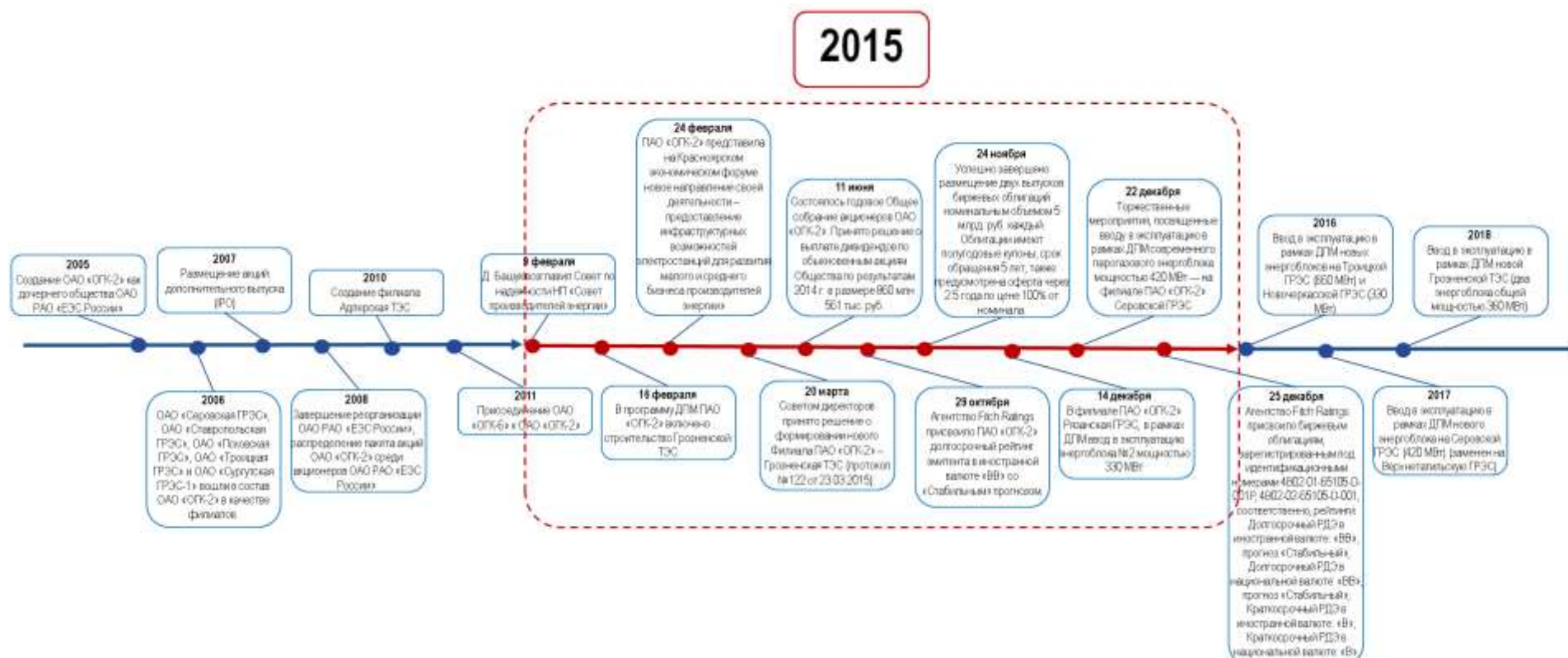
Инвестиции в проекты ДПМ, млн руб.



Чистая прибыль, млн руб.



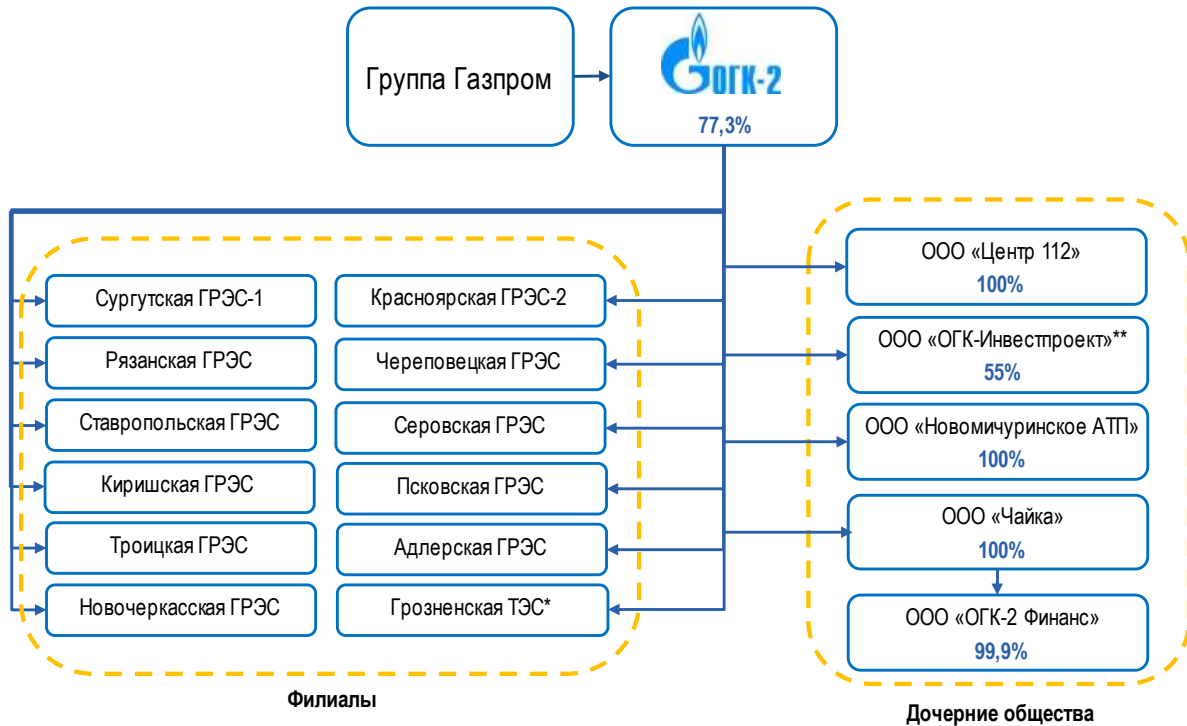
1.2. Краткая история Общества. Основные события 2015 г. и начала 2016 г. Приоритетные направления и перспективы развития Общества



1.3. Организационная структура и активы

Корпоративно-организационная структура

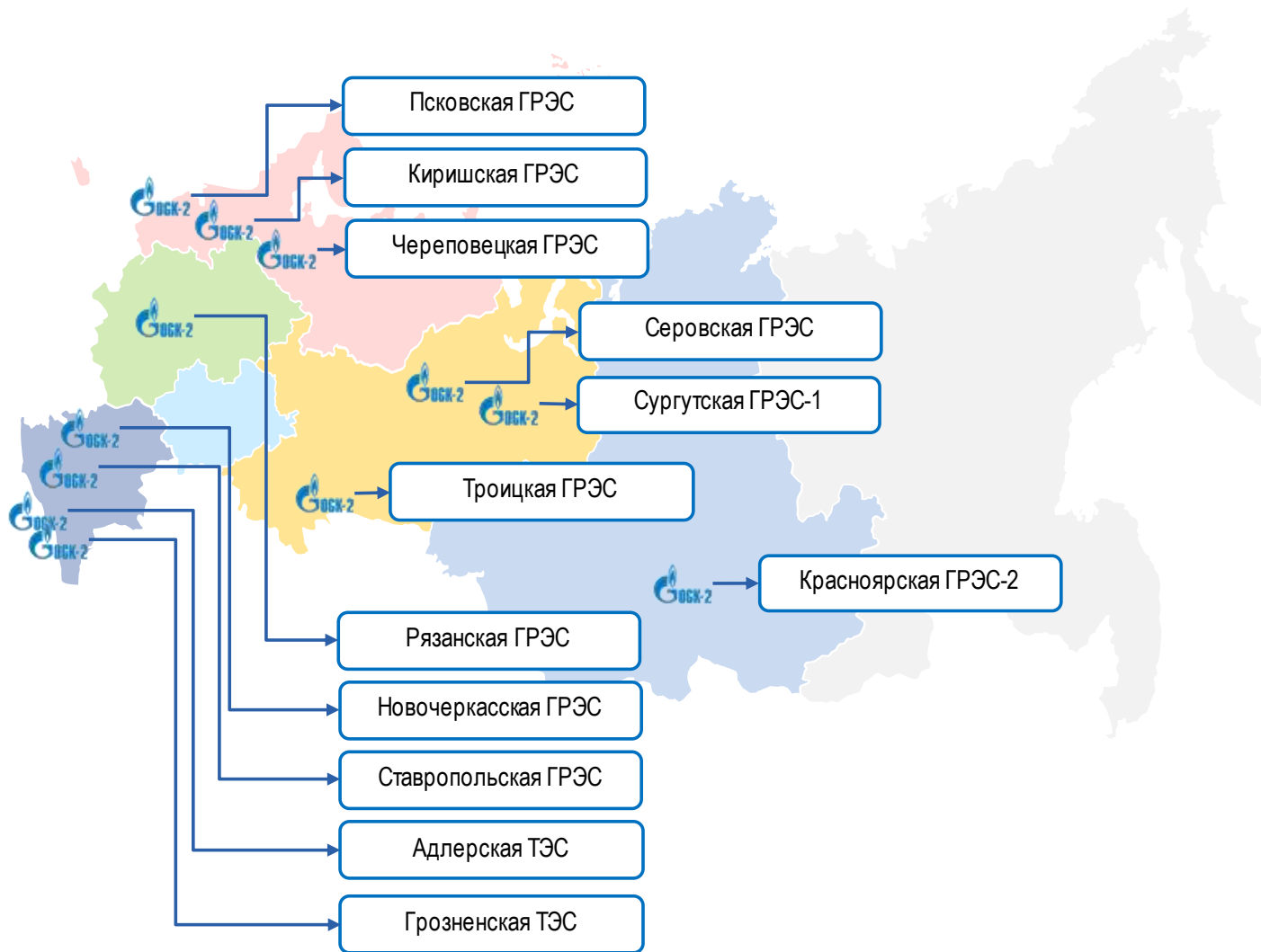
ПАО «ОГК-2» входит состав Группы Газпром с совокупной долей бенефициарного владения компаниями Группы – 77,3%. Организационная структура ПАО «ОГК-2», помимо исполнительного аппарата, включает 12 филиалов, каждый из которых соответствует одноименной электростанции.



*Филиал Грозненская ТЭС сформирован решением Совета директоров, внесено соответствующее изменение в Устав Общества (протокол №122 от 23.03.2015)

**По состоянию на 16.03.2016 доля ПАО «ОГК-2» в акционерном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» составляет 100%

География деятельности



Краткая характеристика электростанций

Установленная мощность		Электроэнергия, млн кВтч		Тепло, тыс Гкал		Эффективность		Топливо	
Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч ¹	Выработка	Полезный отпуск	Отпуск	Полезный отпуск	КИУМ, %	УРУТ, г/кВтч	Основное / резервное / растопочное	Топливный баланс, %
Сургутская ГРЭС-1 (г. Сургут Тюменской области, ОЭС Урала) Является одной из самых крупных электростанций по показателю установленной электрической мощности на территории Российской Федерации.									
3 268,0	903,0	20 829,7	19 873,3	1 556,8	1 542,4	72,8	324,70	Газ /нет/газ	Газ – 100,00%
Рязанская ГРЭС (г. Новомичуринск Рязанской области, ОЭС Центра) Входит в пятерку крупнейших российских электростанций по установленной мощности. Имеет среднегодовое ограничение мощности в размере 286,3 МВт.									
3 070,0 ²	180,0	4 369,9	4 031,5	212,6	125,7	16,2	384,41	Газ, уголь / мазут / газ, мазут	Газ – 40,97% Уголь – 59,03%
Киришская ГРЭС (г. Кириши Ленинградской области, ОЭС Северо-Запада) Оборудование приспособлено к быстрому набору нагрузки в период дефицита мощности в системе, а также к ее быстрому сбросу в периоды системного избытка мощности, что позволяет станции принимать участие в системном регулировании. Имеет среднегодовое ограничение мощности в размере 54,5 МВт.									
2 595,0	1 234,0	4 406,7	4 156,4	2 797,0	2 765,0	19,4	265,10	Газ / мазут / газ, мазут	Газ – 100,00%
Ставропольская ГРЭС (п. Солнечнодольск Ставропольского края, ОЭС Юга) Является высокоманевренной, играет ключевую роль в поддержании системной надежности ОЭС Юга. Имеет оптимальные технико-экономические показатели, большой диапазон регулирования, скорости набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности в покрытии графика потребления.									
2 400,0	145,0	8 707,9	8 354,5	73,4	60,2	41,4	332,70	Газ / мазут / газ, мазут	Газ – 99,99% Мазут – 0,01%
Новочеркасская ГРЭС (г. Новочеркасск Ростовской области, ОЭС Юга) С 01.01.2015 в результате перемаркировки установленная мощность станции увеличена на 21 МВт.									
1 905,0	60,0	9 155,9	8 502,0	80,0	57,5	54,9	370,90	Уголь, газ /нет/ газ, мазут	Газ – 35,98% Уголь - 64,01% Мазут – 0,01%
Троицкая ГРЭС (г. Троицк-5 Челябинской области, ОЭС Урала) Расположена в зоне перетоков электроэнергии Екатеринбург-Челябинск-Магнитогорск, а также на линии прямых поставок в Северный Казахстан. Имеет среднегодовое ограничение мощности в размере 190,1 МВт.									
1 296,0	315,0	2 519,5	2 151,8	429,1	330,7	22,2	450,70	Уголь / нет / мазут	Уголь – 98,26% Мазут – 1,74%
Красноярская ГРЭС-2 (г. Зеленогорск Красноярского края, ОЭС Сибири)									

¹ С учетом водогрейных котлов.

² С 01.01.2016 – 3 130 МВт.

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2015

Имеет среднегодовое ограничение мощности в размере 10,3 МВт									
1 250,0	1 176,0	5 929,9	5 376,4	962,9	942,6	54,2	389,03	Уголь / нет / мазут	Уголь – 99,79% Мазут – 0,21%
Череповецкая ГРЭС (п. Кадуй Вологодской области, ОЭС Центра) 01.12.2014 был введен блок ПГУ мощностью 420 МВт. Имеет среднегодовое ограничение мощности в размере 325,8 МВт.									
1 051,6	39,0	4 186,7	3 915,3	103,7	89,9	45,4	298,80	Уголь, газ / газ / газ, мазут	Газ – 45,07% Уголь – 54,81% Мазут – 0,12
Серовская ГРЭС (г. Серов Свердловской области, ОЭС Урала) 15.12.2015 был введен блок ПГУ-420, установленная мощность 420 МВт. Находится в Серово-Богословском узле, в котором расположены предприятия металлургической промышленности. Серовская ГРЭС имеет среднегодовое ограничение мощности в размере 24,1 МВт.									
388,0	110,0	1 625,7	1 429,8	85,5	70,1	47,8	472,90	Уголь, газ / газ / газ, мазут	Газ – 16,65% Уголь – 83,35%
Псковская ГРЭС (п. Дедовичи Псковской области, ОЭС Северо-запада) С 01.03.2014 в результате перемаркировки установленная мощность Псковской ГРЭС была увеличена на 5 МВт, с 435 до 440 МВт.									
440,0	84,0	615,5	546,9	55,9	41,9	16,0	348,59	Газ / нет / газ	Газ – 100,00%
Адлерская ТЭС (г. Сочи, ОЭС Юга) Новая, современная парогазовая электростанция, обеспечившая бесперебойное энергоснабжение Олимпийских игр. Имеет среднегодовое ограничение мощности в размере 37,1 МВт.									
360,0	97,6	2 016,1	1 907,3	160,5	161,6	63,9	261,67	Газ / нет / газ	Газ – 100,00%

1.4. Положение Общества на рынках электроэнергии, мощности и тепла

Основным рынком сбыта продукции, производимой электростанциями ПАО «ОГК-2», является оптовый рынок электрической энергии и мощности (ОРЭМ). Кроме того, Общество осуществляет поставку электрической и тепловой энергии, теплоносителя и прочей сопутствующей продукции на розничный рынок местным потребителям, промышленным предприятиям, в том числе структурам ЖКХ. Розничные рынки электрической энергии – сфера обращения электрической энергии вне оптового рынка с участием потребителей электрической энергии.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности

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

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

Конкурентное положение ПАО «ОГК-2» на рынках электроэнергии и мощности

Филиалы	Регионы сбыта / Объединенные энергосистемы (ОЭС)	Доля рынка, %		Основные конкуренты
		Доля в ОЭС по э/э, %	Доля в ОЭС по мощности, %	
Киришская ГРЭС Псковская ГРЭС	ОЭС Северо-Запада	4,4 0,6	11,2 1,9	- Ленинградская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом»); - Электростанции ОАО «ТГК-1»; - Северо-Западная ТЭЦ (АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»)
Рязанская ГРЭС Череповецкая ГРЭС	ОЭС Центра	1,8 1,8	5,8 2,0	- Электростанции ПАО «Мосэнерго»; - Электростанции ПАО «Квадра»; - Каширская ГРЭС (АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»); - Костромская ГРЭС (АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»); - Черепетская ГРЭС (АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»); - Шатурская ГРЭС-5 (ОАО «Э.ОН Россия»); - Смоленская ГРЭС (ОАО «Э.ОН Россия»); - Конаковская ГРЭС (ПАО «Энел ОГК-5»); - Нововоронежская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом»); - Калининская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом»); - Смоленская АЭС (ОАО «Концерн

				Росэнергоатом»); - Волжская ГЭС (ОАО «РусГидро»)
Новочеркасская ГРЭС	ОЭС Юга	10,3	9,5	- Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел ОГК-5»);
Ставропольская ГРЭС		9,8	11,9	- Ростовская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом»);
Адлерская ТЭС		2,3	1,8	- Цимлянская ГЭС (ОАО «Лукойл»)
Троицкая ГРЭС	ОЭС Урала	1,0	2,6	- Сочинская ТЭС (АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»);
Серовская ГРЭС		0,6	0,8	- Джубгинская ТЭС (АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»);
Сургутская ГРЭС-1		8,1	6,4	- Южноуральская ГРЭС (АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»)
Красноярская ГРЭС-2	ОЭС Сибири	2,9	2,4	- Богословская ТЭЦ (ОАО «ТГК-9»); - Верхнетагильская ГРЭС (АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация») - Нижневартовская ГРЭС (АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» и ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»); - Няганская ГРЭС (ОАО «Фортум»); - Сургутская ГРЭС-2 (ОАО «Э.ОН Россия»)
				- ГЭС Ангаро-Енисейского каскада (ПАО «Иркутскэнерго» и ОАО «РусГидро»); - Березовская ГРЭС (ОАО «Э.ОН Россия»); - Станции группы компаний ООО «Сибирская генерирующая компания»

Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

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

За обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка отвечает созданная в соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике» Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» – Ассоциация «НП Совет рынка».

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

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

С 2011 г. в стране функционирует конкурентный оптовый рынок, продажа электроэнергии и мощности на котором осуществляется на основе свободных нерегулируемых цен, за

исключением объемов электроэнергии и мощности, реализуемых населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых государственное регулирование тарифов сохранится.

Рынок электроэнергии

Торговля электрической энергией на оптовом рынке осуществляется с использованием следующих механизмов:

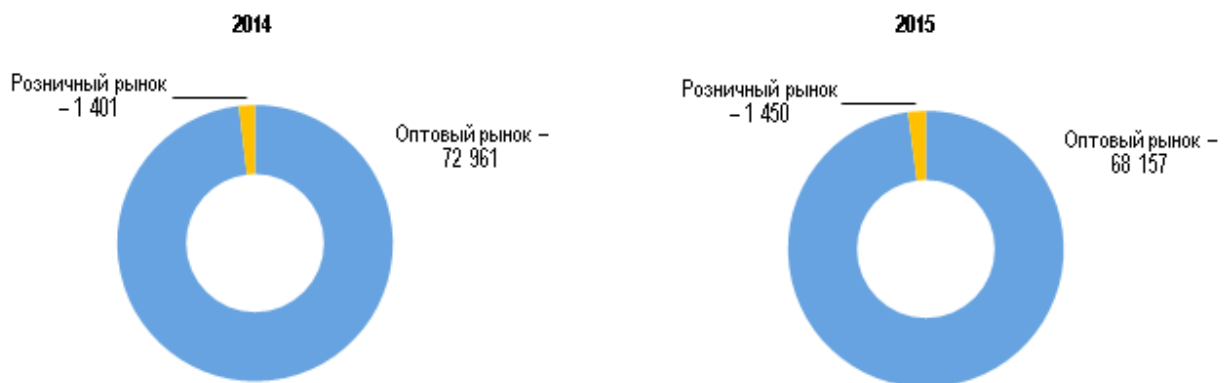
✓ **Регулируемое ценообразование:**

- *Регулируемые договоры (РД)* – торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности. РД заключаются только в отношении объемов электроэнергии, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним потребителям, а также гарантирующим поставщикам, действующим на территории республик Северного Кавказа, Республики Тыва и Республики Бурятия.

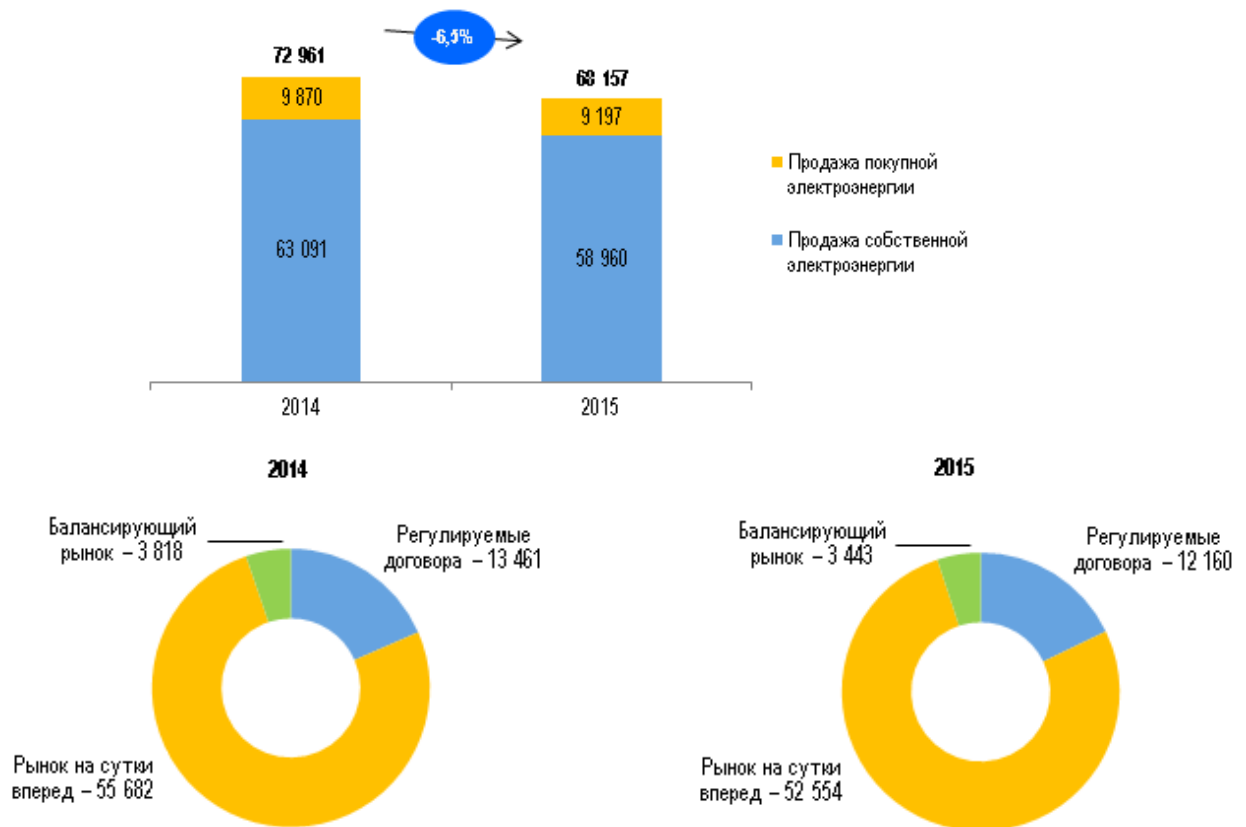
✓ **Свободное ценообразование:**

- *Рынок на сутки вперед (РСВ)* – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки.
- *Балансирующий рынок (БР)* – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии.
- *Свободные двусторонние договоры (СДД)* – торговля электрической энергией по нерегулируемым ценам на основании свободных двусторонних договоров купли-продажи.

Структура продаж электроэнергии ПАО «ОГК-2» по рынкам, млн кВтч



Структура продаж электроэнергии ПАО «ОГК-2» на оптовом рынке, млн кВтч



Фактические цены продажи электроэнергии ПАО «ОГК-2» по секторам оптового рынка в 2014-2015 гг., руб./МВтч

	Регулируемые договоры		Рынок на сутки вперед		Балансирующий рынок	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015
Сургутская ГРЭС-1	672	697	951	911	1 325	1 224
Рязанская ГРЭС	1 194	1 202	1 190	1 194	1 238	1 214
Киришская ГРЭС	931	938	1 051	1 081	1 087	987
Ставропольская ГРЭС	1 212	1 213	1 406	1 383	1 501	1 557
Троицкая ГРЭС	725	771	1 117	1 066	803	640
Новочеркасская ГРЭС	1 019	1 025	1 243	1 297	977	1 188
Красноярская ГРЭС-2	413	415	787	904	528	587
Череповецкая ГРЭС	1 041	-	1 141	1 146	938	836
Серовская ГРЭС	1 093	1 115	1 128	1 071	967	896
Псковская ГРЭС	1 125	1 134	1 157	1 148	1 283	1 209
Адлерская ТЭС	1 049	1 051	1 319	1 366	998	903
Итого	900	900	1 102	1 094	1 250	1 297

На свободном рынке электроэнергии равновесные цены в узлах электростанций ПАО «ОГК-2» в целом по 2015 г. сложились на уровне ценовых показателей 2014 г. Произошло снижение среднегодовой цены продажи на РСВ в 2015 г. относительно 2014 г. на 0,7 % и увеличение среднегодовой цены продажи на БР на 3,8 %.

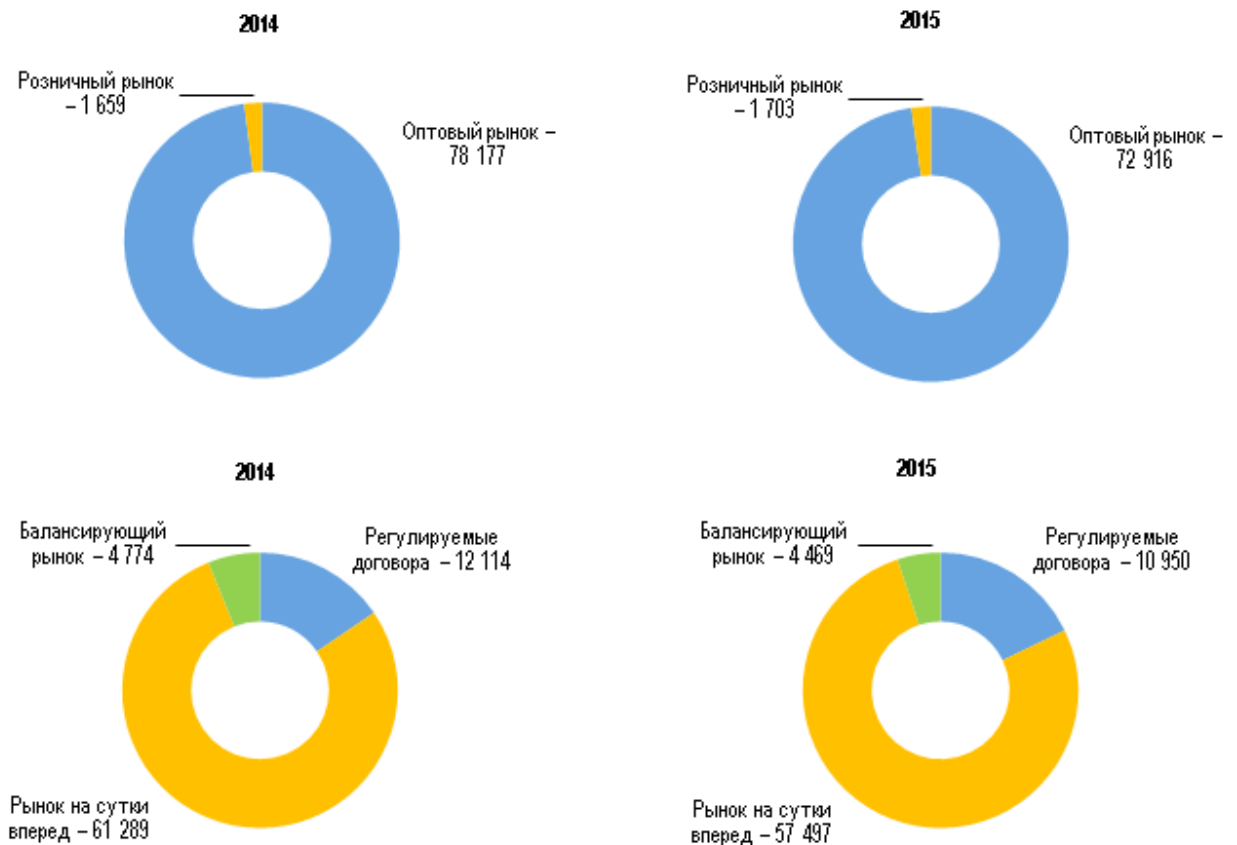
Фактические цены покупки электроэнергии ПАО «ОГК-2» по секторам оптового рынка в 2014-2015 гг., руб./МВтч

	Рынок на сутки вперед		Балансирующий рынок	
	2014	2015	2014	2015
Сургутская ГРЭС-1	954	914	1 032	885
Рязанская ГРЭС	1 156	1 160	1 152	1 305
Киришская ГРЭС	989	1 005	673	701
Ставропольская ГРЭС	1 355	1 356	1 422	1 409

Троицкая ГРЭС	1 117	1 076	1 365	1 258
Новочеркасская ГРЭС	1 232	1 283	1 457	1 475
Красноярская ГРЭС-2	744	883	647	972
Череповецкая ГРЭС	1 110	1 115	1 205	922
Серовская ГРЭС	1 110	1 068	1 317	1 288
Псковская ГРЭС	1 101	1 112	1 222	1 285
Адлерская ТЭС	1 303	1 358	1 179	1 025
Итого	1 056	1 067	1 103	1 103

Увеличение среднегодовой цены покупки на РСВ в 2015 г. относительно 2014 г. произошло на 1 %, а ценовые показатели БР в 2015 г. сложились на уровне 2014 г.

Структура выручки от продажи электроэнергии по секторам рынка, млн руб.



«Привязка» электроэнергии по РД осуществляется на основании планового прогнозного баланса ФАС России. Основные принципы «привязки» – соблюдение для генераторов ограничений по загрузке станций (Р_{мин}, Р_{макс}), для потребителей – не превышение максимума заявленной мощности с учетом типовых графиков потребления электроэнергии.

В 2015 г. наблюдалось снижение выручки от продажи электроэнергии по РД на 10%, что обусловлено, уменьшением объемов продаж электроэнергии по РД на 10% при сохранении среднегодового тарифа РД на уровне 2014 г.

Уменьшение объемов продажи электроэнергии по РД вызвано снижением планируемой выработки электроэнергии электростанциями ПАО «ОГК-2» в прогнозном балансе ФАС России на 2015 г. по сравнению с 2014 г. Кроме того, Череповецкая ГРЭС не прошла конкурентный отбор мощности на 2015 г. всем объемом старой мощности (блоки №1-3) и, как следствие, не осуществляла поставку электроэнергии по РД.

В 2015 г. произошло снижение выручки от продажи электроэнергии на РСВ по сравнению с аналогичным показателем прошлого года на 6%, что обусловлено снижением объемов

продажи электроэнергии на РСВ из-за падения выработки электроэнергии электростанциями ПАО «ОГК-2» вследствие снижения спроса на ОРЭМ, а также минимизации выработки на нерентабельном оборудовании.

Также в 2015 г. произошло снижение выручки от продажи электроэнергии на БР по сравнению с 2014 г. на 6%, что обусловлено уменьшением объема продажи электроэнергии на БР в 2015 г. относительно 2014 г. на 10% при увеличении среднегодовой цены продажи на БР в 2015 г. по сравнению с 2014 г. на 3,8%.

Рынок мощности

Торговля мощностью на оптовом рынке осуществляется с использованием следующих механизмов:

✓ **Свободное ценообразование:**

- *Конкурентный отбор мощности (КОМ)* – торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности. Участники рынка подают ценовые заявки на продажу мощности для участия в КОМ.

В 2015 г. впервые прошел КОМ по модели с «эластичным спросом», которая предполагает отбор по ценовым зонам, а не по зонам свободного перетока. Новая модель предусматривает зависимость объема мощности, который будет отобран по результатам КОМ, от сложившейся цены. При этом были определены ценовые параметры эластичной кривой каждой ценовой зоны (Европа/Урал: точка 1 – 110 000 руб./МВт в месяц и точка 2 – 150 000 руб./МВт в месяц, Сибирь: точка 1 – 150 000 руб./МВт в месяц и точка 2 – 210 000 руб./МВт в месяц).

- *Свободные договоры купли-продажи мощности (СДМ)* – торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи мощности при условии, что продаваемая по СДМ мощность отобрана на КОМ.

В 2015 г. ПАО «ОГК-2» заключило СДМ в объеме 1 069,6 МВт.

✓ **Регулируемое ценообразование:**

- *Договоры о предоставлении мощности (ДПМ)* заключаются поставщиками в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов для ДПМ. ДПМ обеспечивают с одной стороны обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов. Срок поставки мощности по ДПМ – 10 лет. Цена мощности по ДПМ определяется в договоре, исходя из утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации параметров.

В 2015 г. Обществом осуществлялась поставка по ДПМ мощности филиалов ПАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС (ГРЭС-24) (ПГУ-420), Киришская ГРЭС (ПГУ-800), Адлерская ТЭС (2 ПГУ-180) и Череповецкая ГРЭС (ПГУ-420).

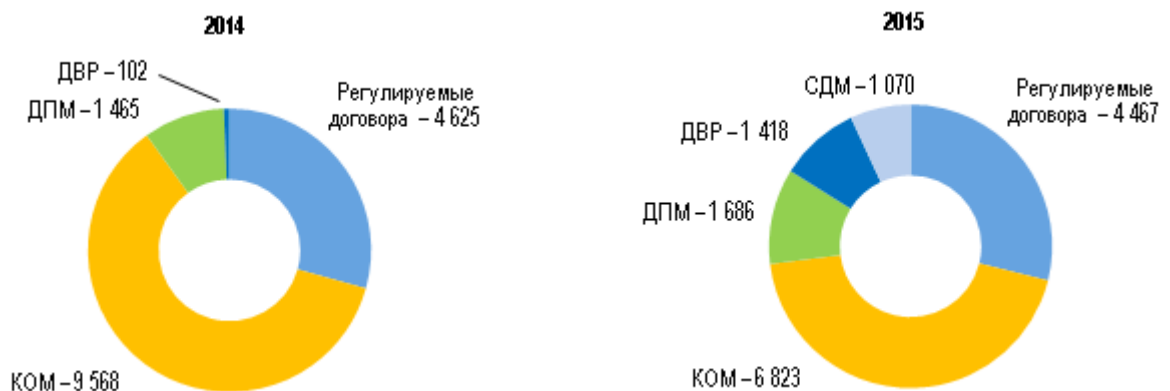
Распоряжением Правительства РФ от 02.02.2016 №132-р внесены изменения в перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, в части замены Объекта №3 (ПГУ-420) на территории Серовской ГРЭС на блок №12 Верхнетагильской ГРЭС на территории Верхнетагильской ГРЭС срок ввода остался прежний – 1.11.2017. В дальнейшем Обществом планируется передача прав и обязанностей по агентскому договору и договорам о предоставлении мощности, заключенным в отношении блока №12 Верхнетагильской ГРЭС на территории

Верхнетагильской ГРЭС АО «Интер РАО – Электрогенерация». Это решение позволило Обществу получить отсрочку списания штрафов за просрочку ввода четырех других проектов ДПМ ПАО «ОГК-2» – на Троицкой, Серовской, Рязанской и Новочеркасской ГРЭС до ноября 2017 г.

- *Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (ВР)* заключаются поставщиками, отнесенными решением Правительства Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, или в отношении которых выставлено требование уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации. Цены на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, устанавливаются ФАС России.

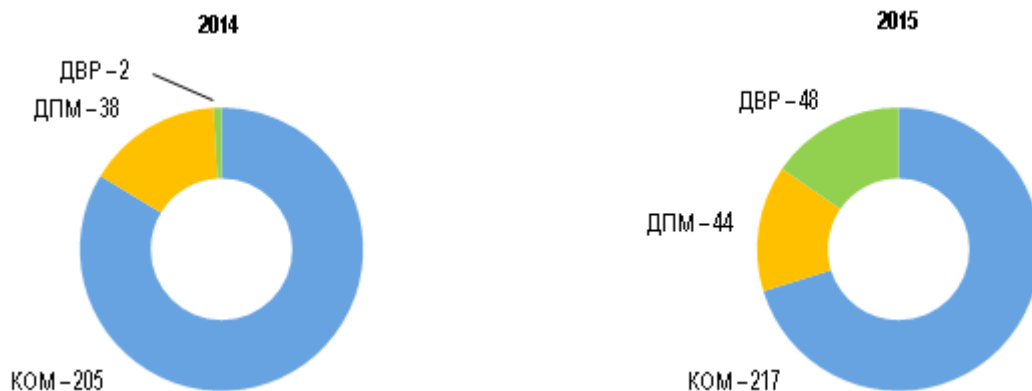
В 2015 г. в «вынужденном режиме» поставляли мощность филиалы ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС (блоки №1-4), Серовская ГРЭС-110 (тг №5-8), Череповецкая ГРЭС (блоки №1-3).

Структура продажи мощности по секторам рынка, МВт в месяц



В 2015 г. было продано 15 464 МВт, что на 1,9% меньше, чем в 2014 г., что обусловлено увеличением объема недопоставки мощности в 2015 г. на 6% по сравнению с 2014 г.

Структура покупки мощности по секторам рынка, МВт в месяц



Тарифы на 2015 г. установлены приказом ФАС России №2066-э от 28.11.2014.

Структура выручки от продажи мощности, млн руб.



В 2015 г. произошло увеличение выручки от продажи мощности по сравнению с аналогичным показателем прошлого года на 3,9%. Выручка от продажи мощности по РД уменьшилась на 3,7%, что обусловлено уменьшением объема продажи мощности по РД на 3,4%.

В 2015 г. произошло уменьшение выручки от продажи мощности на КОМ по сравнению с аналогичным показателем 2014 г. на 32%, что обусловлено уменьшением объема продажи мощности по КОМ на 29% из-за продажи мощности в вынужденном режиме Новочеркасской ГРЭС (блоки №1-4) и Череповецкой ГРЭС (блоки №1-3).

В 2015 г. выручка от продажи мощности по ДПМ выросла на 45%, что обусловлено ростом цены продажи мощности по ДПМ на 26% и вводом в эксплуатацию ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС.

В 2015 г. произошло увеличение выручки от продажи мощности по ДВР по сравнению с аналогичным показателем прошлого года, что обусловлено продажей мощности в вынужденном режиме Серовской ГРЭС (тг №5-8), Новочеркасской ГРЭС (блоки №1-4) и Череповецкой ГРЭС (блоки №1-3).

Фактическая стоимость покупки мощности, млн руб.

	КОМ		ДПМ		ДВР		Итого	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
Сургутская ГРЭС-1	5,5	1,3	3,1	1,5	0,3	0,2	8,9	3,0
Рязанская ГРЭС	6,6	12,9	4,1	1,5	0,9	0,4	11,6	14,8
Киришская ГРЭС	353,8	312,7	228,4	334,7	5,5	79,5	587,7	726,9
Ставропольская ГРЭС	4,5	0,6	3,1	0,7	0,9	0,2	8,5	1,5
Троицкая ГРЭС	-	21,5	-	2,7	-	0,5	-	24,7
Новочеркасская ГРЭС	5,7	11,5	3,4	-	2,0	-	11,1	11,5
Красноярская ГРЭС-2	0,9	5,9	0,8	4,4	0,2	0,5	1,9	10,8
Череповецкая ГРЭС	8,8	-	2,2	-	0,2	-	11,2	-
Серовская ГРЭС	0,8	10,7	0,5	0,2	0,04	0,03	1,3	10,9
Псковская ГРЭС	0,7	0,1	0,4	0,1	0,01	0,01	1,1	0,2
Адлерская ТЭС	10,3	5,1	5,9	5,6	0,8	1,4	17,0	12,1
Итого	397,6	382,3	251,9	351,4	10,8	82,7	660,3	816,4

Стоимость покупки мощности в 2015 г. выросла по сравнению с 2014 г. на 24% по причине увеличения затрат на покупку мощности на Киришской ГРЭС в целях обеспечения ее продажи на розничном рынке.

Рынок тепловой энергии

Основным направлением деятельности электростанций ПАО «ОГК-2» на рынке тепловой энергии, является поставка тепловой энергии промышленным предприятиям и структурам ЖКХ.

Реализация тепловой энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, является полностью регулируемым видом деятельности. ПАО «ОГК-2» реализует тепловую энергию по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами по группам потребителей в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФАС России от 13.07.2013 №760-э, а также Главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Тепловая энергия реализуется ПАО «ОГК-2» по трем типам договоров:

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

В течение 2015 г. ПАО «ОГК-2» по договорам теплоснабжения было отпущено 6 187,6 тыс. Гкал тепловой энергии в горячей воде и паре.

Конкурентное положение электростанций ПАО «ОГК-2» на региональных рынках тепла

Филиалы	Зона теплоснабжения	Доля рынка, %	Основные конкуренты
Сургутская ГРЭС-1	Тюменская область, г. Сургут	44	ОАО «Э.ОН Россия» (Сургутская ГРЭС-2), котельные г. Сургут
Рязанская ГРЭС	Рязанская область, г. Новомичуринск	100	нет
Череповецкая ГРЭС	Вологодская область, п. Кадуй	70	нет
Ставропольская ГРЭС	Ставропольский край, п. Солнечнодольск	100	нет
Адлерская ТЭС	Краснодарский край Имеретинская низменность, мкр. Блиново	100	нет
Киришская ГРЭС	Ленинградская область, г. Кириши	100	нет
Псковская ГРЭС	Псковская область пос. Дедовичи, мкр. Энергетиков	100	нет
Троицкая ГРЭС	Челябинская область, г. Троицк	86	нет
Серовская ГРЭС	Свердловская область, п. Энергетиков, п. Пристанционный	100	нет
Новочеркасская ГРЭС	Ростовская область, г. Новочеркасск, пос. Донской	100	нет

Красноярская ГРЭС-2	Красноярский край, г. Зеленогорск	93	нет
---------------------	-----------------------------------	----	-----

Структура полезного отпуска тепловой энергии по типам потребителей



Полезный отпуск тепловой энергии потребителям в 2015 г. составил 6187,6 тыс. Гкал, это на 600,2 тыс. Гкал меньше, чем в 2014 году. Снижение полезного отпуска тепловой энергии в 2015 г. связано с более теплыми погодными условиями в регионах, а также со снижением потребления основного контрагента Киришской ГРЭС – ООО «КИНЕФ».

Тарифы на тепловую энергию, руб. Гкал (без НДС)

	2014	2015	Изменение, %
Сургутская ГРЭС-1	387,9	387,6	99,9
Рязанская ГРЭС	952,1	1 187,2	124,7
Киришская ГРЭС	843,8	881,4	104,5
Ставропольская ГРЭС	1 113,9	1 161,4	104,3
Троицкая ГРЭС	621,2	694,6	105,6
Новочеркасская ГРЭС	1 343,3	1 370,5	102,0
Красноярская ГРЭС-2	497,8	502,4	100,9
Череповецкая ГРЭС	881,6	994,9	112,9
Серовская ГРЭС	716,6	766,6	107,0
Псковская ГРЭС	1 138,2	1 182,9	103,9
Адлерская ТЭС	865,4	2 043,7	236,2
Итого	682,2	736,8	107,7

Выручка от продажи тепловой энергии, млн руб. (без НДС)

	2014	2015	Изменение, %
Сургутская ГРЭС-1	636	598	-6,0
Рязанская ГРЭС	142	149	4,9
Киришская ГРЭС	2 618	2 437	-6,9
Ставропольская ГРЭС	66	70	5,6
Троицкая ГРЭС	223	230	3,1
Новочеркасская ГРЭС	80	79	-1,6
Красноярская ГРЭС-2	494	474	-4,1
Череповецкая ГРЭС	92	90	-3,1
Серовская ГРЭС	58	54	-6,9
Псковская ГРЭС	53	50	-6,1
Адлерская ТЭС	169	330	96,0
Итого	4 631	4 559,1	-1,5

Рынок услуг по обеспечению системной надежности

Постановлением Правительства от 03.03.2010 №117 определены виды услуг по обеспечению системной надежности, правила их оказания и механизмы ценообразования, а также порядок отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих такие услуги.

Функции по отбору субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, заключению с такими субъектами договоров и оплате услуг, а также координации действий участников рынка системных услуг возложены на ОАО «СО ЕЭС».

Со стороны ПАО «ОГК-2» услуги по обеспечению системной надежности в 2015 г. оказывали Ставропольская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1 и Псковская ГРЭС.

2. Приоритетные направления развития

Стратегическая цель ПАО «ОГК-2» определяется необходимостью повышения эффективности работы Общества для повышения стоимости бизнеса. Повышение эффективности работы Общества должно быть направлено на формирование ее экономического потенциала, обеспечивающего возможность обновления генерирующих мощностей.

2.1. Миссия и приоритеты развития ПАО «ОГК-2»

Миссия ПАО «ОГК-2»

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

1. Мы видим себя крупнейшей теплоэнергетической компанией и оказываем существенное экономическое влияние на общество.
2. Мы являемся надежным партнером на энергетических рынках, выстраиваем долгосрочное и взаимовыгодное сотрудничество.
3. Мы используем научно-технические разработки для внедрения новых технологий в производство энергии для дома, бизнеса и страны.
4. Мы развиваем профессиональный и творческий потенциал персонала, объединяя наши усилия и талант, чтобы обеспечить нам передовые позиции на рынке.
5. Мы заботимся об интересах акционеров, повышая рентабельность и капитализацию Общества.
6. Мы обеспечиваем высочайшие стандарты охраны окружающей среды, минимизируем негативное воздействие на природу.
7. Мы стремимся обеспечить долгосрочный рост нашего бизнеса, трансформировать ПАО «ОГК-2» в лидирующую энергетическую компанию.

С учетом сложившейся рыночной ситуации, а также текущего этапа активного строительства новых генерирующих мощностей в краткосрочном периоде цели ПАО «ОГК-2» установлены с акцентом на повышение рентабельности, эффективности и конкурентоспособности. Стратегические задачи ПАО «ОГК-2» выделены в три основных направления:

Построение оптимальной структуры производственных мощностей:

- завершение программы ДПМ;
- обновление основных фондов: реконструкция и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования, замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- вывод неэффективных мощностей;
- реализация непрофильных активов.

Оптимизация затрат и повышение эффективности с целью адаптации к изменяющимся рыночным условиям:

- топливная эффективность и оптимальная загрузка мощностей;
- оптимизация операционных и инвестиционных затрат;
- поиск и развитие новых направлений деятельности при условии использования имеющихся активов;
- оптимизация запасов сырья и материалов;

- внедрение результатов НИОКР и предложений по оптимизации всех видов деятельности со стороны работников Общества.

Повышение уровня безопасности и надежности производства:

- проведение регулярных проверок технического состояния оборудования и выполнение профилактических и ремонтных работ;
- внедрение новых экологически чистых технологий с высокими коэффициентами полезного действия;
- рациональное использование ресурсов при производстве и передаче электрической и тепловой энергии;
- повышение надежности функционирования ИТ-инфраструктуры с целью обеспечения гарантированной непрерывности критически важных бизнес-процессов;
- проведение специальной оценки условий труда, медицинских осмотров работников и инструктаж персонала по безопасным методам работы;
- тесное сотрудничество в вопросах обеспечения безопасности и разработки мер реагирования в случаях возникновения чрезвычайных ситуаций с МЧС, экстренными службами в населенных пунктах расположения электростанций, медицинскими и общественными организациями, а также с сетевыми и другими генерирующими компаниями.

Ключевые показатели эффективности (КПЭ)

Ключевым инструментом повышения эффективности, мотивации и контроля достижения краткосрочных и долгосрочных стратегических целей Общества является система ключевых показателей эффективности (КПЭ). Она способствует концентрации внимания персонала на показателях, имеющих решающее значение для успешного функционирования и развития Общества, и выполняет функцию мощного стимула достижения стратегических целей. Система КПЭ разработана на основании системы постановки и декомпозиции целей по принципу SMART:

- Specific – специфичные для подразделения / работника;
- Measurable – измеримые;
- Achievable – достижимые, реалистичные;
- Relevant – релевантные, актуальные, важные;
- Time-based – устанавливать временные требования для целей.

Плановые значения КПЭ, выраженные в количественном и качественном значении (с указанием целевых границ и мультипликаторов), ежегодно утверждаются Советом директоров ПАО «ОГК-2». После этого они ложатся в основу актуализированной системы материального стимулирования высших менеджеров Общества.

В системе КПЭ на 2015 г. особое внимание было уделено показателям, соответствующим текущим стратегическим целям Общества:

- экономические показатели;
- показатели сбытовой деятельности;
- производственные показатели;
- показатели инвестиционной деятельности;
- показатели, направленные на повышение уровня безопасности производства;
- показатели закупочной деятельности;
- показатели экономической безопасности.

Ежегодно систему КПЭ Общества образуют показатели, основанные на стратегических целях Общества, текущих бизнес-планах и оперативных задачах. В соответствии с этим, КПЭ подразделяются на три группы показателей (стратегические, операционные и проектные) и входят в сферы ответственности руководителей различных функциональных подразделений с различными весовыми коэффициентами.

Годовые КПЗ	Менеджмент какого направления деятельности ответственен за КПЗ	Вес показателя в наборе менеджмента высшего уровня	Вес показателя в наборе Генерального директора	
Стратегические				
- Чистая рентабельность,	Все	Обнуляющий	Обнуляющий	
- Безопасность производства (коэффициент частоты смертельного травматизма, коэффициент частоты травматизма слотерей рабочего времени),	Все	13,3%	26,7%	
- Способность поставки мощности (коэффициент недопоставки мощности),	Все	13,3%	26,6%	
- Повышение операционной эффективности (EBITDA-margin)	Все	13,4%	26,7%	
Операционные				
- Надежность производства (Коэффициент готовности),	Производство	Обнуляющий	10% * (средний процент выполнения обнуляющих годовых операционных показателей ЗГД по направлениям)	
- Отклонение от плана затрат по ремонтной деятельности,	Производство	40%		
- Выполнение контрольных точек приоритетных ДГМ,	Инвестиционная деятельность	Обнуляющий / 40%		
- Соотношение долга и прибыли до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений,	Экономика и финансы	Обнуляющий		
- Удельные управленческие затраты,	Экономика и финансы	30%		
- Средневзвешенная эффективная ставка по новым привлеченным заемным капиталам,	Экономика и финансы	10%		
- Маржинальная прибыль от реализации электроэнергий,	Энергорынок	Обнуляющий		
- Уровень оплаты за поставленные энергоресурсы,	Энергорынок	20%		
- Выполнение плановых значений цены натурального топлива, поставленного в отчетном году,	Энергорынок	5%		
- Соблюдение запасов топлива (соблюдение ОПЗТ, утвержденных приказами Минэнерго РФ на контрольные даты, не превышение фактических запасов топлива над плановыми величинами запаса топлива, согласованными с ООО «ГД» договором энергоконтракта на контрольные даты),	Энергорынок	15%		
- Выполнение КПЗ (эффективность проведения процедур),	Управление конкурентными закупками	Обнуляющий		
- Управление складскими запасами,	Управление конкурентными закупками	40%		
- Отсутствие случаев наступления гражданско-правовой ответственности за причинение вреда физическим и юридическим лицам, а также государству в результате совершения акта незаконного вмешательства на охраняемые объекты филиалов Общества,	Корпоративная защита	Обнуляющий		
- Отсутствие случаев не обеспечения установленных режимов, а также не принятия мер по своевременному выявлению фактов и предосудительных намерений материального ущерба,	Корпоративная защита	40%		
Проектные				
- Выполнение основных параметров Программы повышения операционной эффективности, утвержденной решением Совета директоров по направлению деятельности	Все	20%	10%	
Сумма по годовым КПЗ	100%	100%	100%	
Квартальные КПЗ				
Операционные				
- Отклонение от плана затрат по ремонтной деятельности,	Производство	30%	100% * (средний процент выполнения квартальных операционных показателей ЗГД по направлениям)	
- Надежность производства (коэффициент готовности),	Производство	70%		
- Отклонение по срокам реализации приоритетных ДГМ / Выполнение контрольных точек приоритетных проектов ДГМ,	Инвестиционная деятельность	100%		
- Соотношение долга и прибыли до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений,	Экономика и финансы	100%		
- Маржинальная прибыль от реализации электроэнергий,	Энергорынок	100%		
- Выполнение КПЗ (эффективность проведения процедур),	Управление конкурентными закупками	100%		
- Отсутствие случаев наступления гражданско-правовой ответственности за причинение вреда физическим и юридическим лицам, а также государству в результате совершения акта незаконного вмешательства на охраняемые объекты филиалов Общества,	Корпоративная защита	100%		
- Сумма штрафов, пеней со стороны проверяющих органов, в т.ч. налоговой инспекции,	Бухгалтерия	100%		
Сумма по квартальным КПЗ	100%	100%		100%

Применение системы КПЭ повышает результативность деятельности работников и дает Обществу объективную основу для системы регулярного премирования. Система регулярного премирования Общества абсолютно понятна для работников и руководства, динамична, гибка, позволяет оперативно вносить коррективы при изменении целей без изменения механизма премирования. Оценка результативности и эффективности деятельности работников (оценка выполнения КПЭ) ведется в годовом и квартальном разрезе.

Система КПЭ охватывает руководителей Общества от Генерального директора и членов Правления, затем транслируется на нижние уровни управления – оценка эффективности работы и премирование руководителей и работников функциональных блоков исполнительного аппарата, а также отдельных категорий руководящих работников филиалов осуществляется на основании КПЭ высших менеджеров Общества. КПЭ остальных работников ориентированы на выполнение задач структурных подразделений и индивидуальных целей и задач.

По итогам оценки достижения установленных целевых значений показателей Генеральным директором проводится анализ эффективности осуществления текущей операционной и проектной, на его основе принимаются управленческие решения.

2.2. Инвестиционная программа и ее исполнение

ПАО «ОГК-2» осуществляет инвестиционные проекты по строительству объектов генерации в рамках исполнения обязательств по Договорам предоставления мощности (ДПМ).

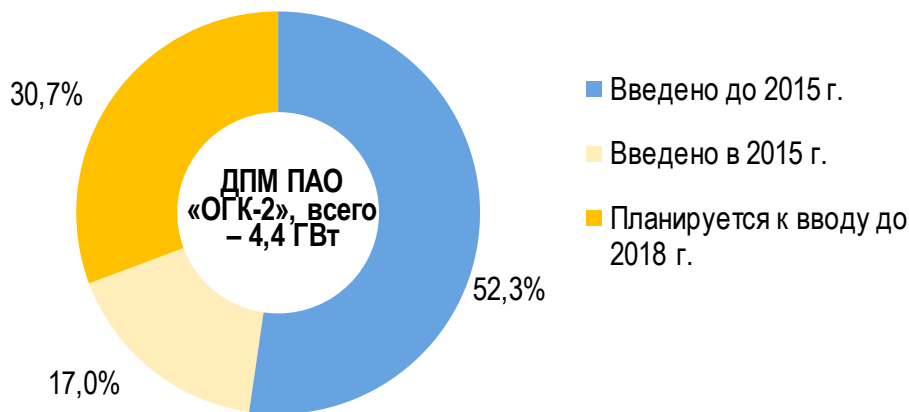
01 ноября 2010 г. ПАО «ОГК-2» был подписан Агентский договор, в соответствии с которым Принципал будет нести ответственность за просрочку начала исполнения обязательства по поставке мощности, за непоставку или недопоставку мощности, а также по иным основаниям, установленным в Договорах о предоставлении мощности, в порядке и в размерах, определенных указанными договорами.

В 2015 г. и в начале 2016 г. в структуру реализуемых ПАО «ОГК-2» инвестиционных проектов по ДПМ были внесены следующие изменения:

- Распоряжением Правительства РФ от 16.02.2015 №238-р: вместо строительства трех блоков ГТУ (360 МВт) ОАО «ТГК-2» будет реализован проект строительства двух блоков ПГУ-180 МВт ПАО «ОГК-2» в г. Грозный;
- Распоряжением Правительства РФ от 02.02.2016 №132-р: вместо строительства блока №10 (420 МВт) Серовской ГРЭС ПАО «ОГК-2» будет реализован проект строительства блока № 12 (420 МВт) Верхнетагильской ГРЭС.

Ход реализации инвестиционных проектов в рамках ДПМ

Общий объем обязательств ПАО «ОГК-2» по вводу генерирующих мощностей в рамках ДПМ с 2007 г. по 2018 г. составляет 4,4 ГВт (в том числе прирост – 3,3 ГВт). Всего в 2007-2015 гг. по договорам ДПМ ПАО «ОГК-2» уже введено 3,05 ГВт новой мощности, что составляет 69% от суммарного объема обязательств Общества по ДПМ. Из них 750 МВт новых генерирующих мощностей Общество ввело в 2015 г.



Инвестиционные проекты в рамках ДПМ, завершённые в 2015 г.

Дата ввода	Объект	Увеличение мощности, МВт	Комментарий
14.12.2015	Энергоблок №2 Рязанской ГРЭС	330/60 МВт (с 270 МВт до 330 МВт)	Реконструкция энергоблока завершена, пусконаладочные работы выполнены, объект введен в эксплуатацию в 4 квартале 2015 г. С 01.01.2016 в отношении энергоблока получено право участия в торговле электроэнергией (мощностью) на оптовом рынке, аттестован Системным оператором ЕЭС.
15.12.2015	Энергоблок №9	420 МВт	Строительство нового парогазового энергоблока

	Серовской ГРЭС		завершено, объект введен в эксплуатацию, пуско-наладочные работы выполнены, объект введен в эксплуатацию в 4 квартале 2015 г. С 01.01.2016 в отношении энергоблока получено право участия в торговле электроэнергией (мощностью) на оптовом рынке, аттестован Системным оператором ЕЭС.
--	----------------	--	--

В течение 2 квартала 2016 г. запланирован ввод в эксплуатацию двух последних объектов, полностью входящих в состав инвестиционной программы ПАО «ОГК-2» по ДПМ – ПСУ-660 на Троицкой ГРЭС и ПСУ-330 на Новочеркасской ГРЭС. Оба этих проекта находятся на высокой стадии готовности.

С ноября 2015 г. реализация инвестиционных проектов по строительству объектов ДПМ ПАО «ОГК-2» на основании договора осуществляется ООО «ГЭХ Инжиниринг».

На строящемся пылеугольном энергоблоке Троицкой ГРЭС мощностью 660 МВт в декабре 2015 г. состоялся первый пуск паровой турбины. Проведены все необходимые испытания для включения генератора в сеть. С момента первого тестового пуска турбины стартовал завершающий этап пусконаладочных работ. После подтверждения гарантийных показателей новый энергоблок Троицкой ГРЭС будет введен в эксплуатацию.

На строящемся энергоблоке ПСУ-330 Новочеркасской ГРЭС в декабре 2015 г. был осуществлен первый розжиг на газу горелок котельной установки. Мероприятие проведено в ходе пуско-наладочных работ и является этапом подготовки к пробному розжигу котла на основном виде топлива – угле. Пусконаладочные работы на данном энергоблоке продолжаются.

Таким образом, реализация проектов ПАО «ОГК-2» по ДПМ вышла на финишную прямую. В дальнейшем (2017-2018 гг.) Общество планирует принимать участие в инвестиционных проектах в рамках ДПМ, реализуемых за счет средств внешних инвесторов.

Ввод на оптовый рынок электроэнергии и мощности, осуществленный в 2015 г. и планируемый на 2016-2018 гг., МВт (прирост мощности по ДПМ)

Электростанция	Оборудование	2015	Планируемое к вводу		
			2016	2017	2018
Троицкая ГРЭС	ПСУ-660	-	660	-	-
Серовская ГРЭС	2*ПГУ-420	420	-	420 ³	-
Новочеркасская ГРЭС	ПСУ-330	-	330	-	-
Рязанская ГРЭС	ПГУ-330	60	-	-	-
Грозненская ТЭС	2*ПГУ-180	-	-	-	360 ⁴

Финансирование инвестиционных проектов в рамках ДПМ

Проект	Ожидаемая стоимость проекта на 31.12.2015, млн руб. ⁵	Профинансировано на 31.12.2015, млн руб. ⁶	Финансирование, млн руб. (с НДС)		
			2014	2015	2016 (план)
Введены в эксплуатацию					

³ В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 02.02.2016 №132-р реализация проекта приостановлена. Проект перенесен на Верхнетагильскую ГРЭС (блок №12).

⁴ Объект финансируется за счет внешних инвесторов.

⁵ С НДС, без учета капитализируемых процентов.

⁶ С НДС, с учетом капитализируемых процентов.

Объект №2 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС)	23 579,27	23 325,06	2 895,84	5 498,90	1 737,51
Объект №5 (ПСУ-330). Территория Рязанской ГРЭС	6 810,63	6 394,31	1 222,21	1 733,91	633,81
Находятся на стадии осуществления пусконаладочных работ					
Объект №1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС	53 410,89	47 936,13	9 348,69	9 489,60	7 337,17
Объект №2 (ПСУ-330). Территория Новочеркасской ГРЭС	37 483,87	33 518,65	6 612,30	7 747,99	5 009,45
Перенесен на Верхнетагильскую ГРЭС АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»					
Объект №3 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС	33 579,86	3 792,74	277,89	210,35	10,94
Финансируется за счет средств внешних инвесторов					
Объект №6, 7 (2хПГУ-180) Грозненской ТЭС	45 146,06	765,84	145,02	620,82	- ⁷
Всего	200 010,58	115 732,73	20 501,94	25 301,58	14 728,88

Краткая характеристика инвестиционных проектов, в рамках которых новые мощности введены в эксплуатацию в 2015 г.

1. Серовская ГРЭС. Строительство энергоблока №9 (ПГУ-420).

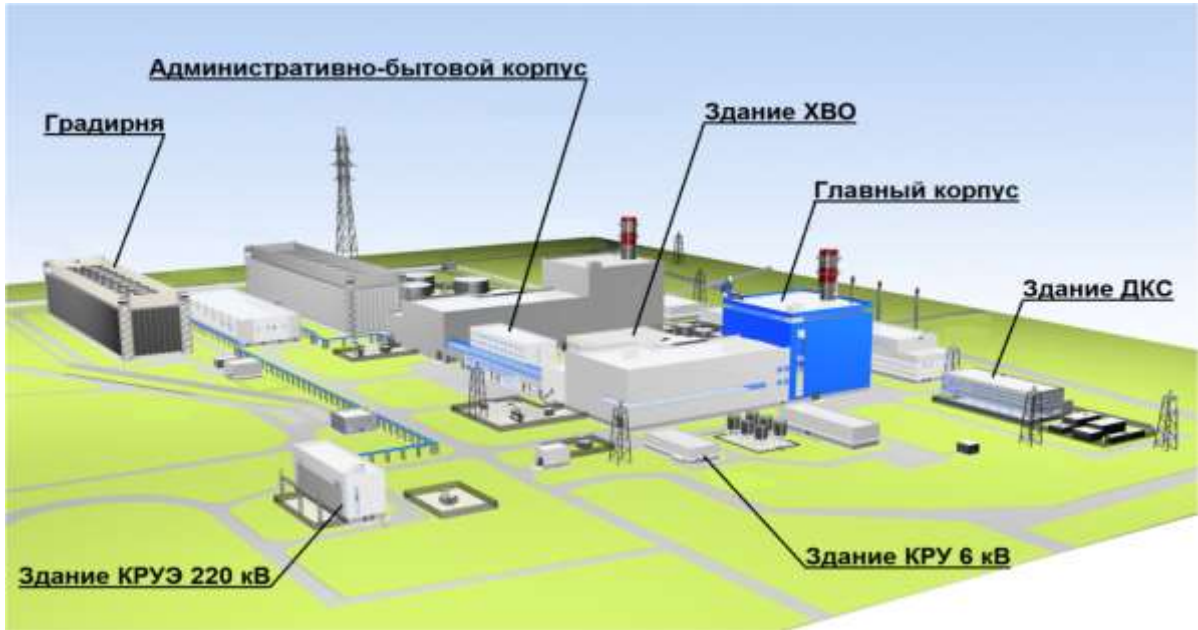
Проект предусматривал строительство на существующей территории отдельного комплекса зданий и сооружений объекта, в т.ч. здания главного корпуса, пункта подготовки газа, градирни, хозяйства газового топлива, здания водоподготовки, здание комплектного распределительного устройства с элегазовой изоляцией (КРУЭ-220 кВ).

Параметры объекта

Установленная электрическая мощность, МВт	420
Располагаемая мощность, МВт	417,351
Нижний предел регулировочного диапазона, МВт	210
Скорость набора нагрузки, МВт/мин.	11,5
Скорость сброса нагрузки, МВт/мин.	12,2

Схема объекта

⁷ В связи с изменением схемы реализации проект, объем финансирования уточняется.



2. Рязанская ГРЭС. Реконструкция энергоблока №2 (ПСУ-330) с заменой основного оборудования.

Проект предусматривал замену турбоагрегата в комплекте с турбогенератором, реконструкцию котлоагрегата с восстановлением проектных показателей, частичную замену и модернизацией вспомогательного оборудования.

Параметры объекта

Установленная электрическая мощность, МВт	330
Располагаемая мощность, МВт	331,469
Нижний предел регулировочного диапазона, МВт	178
Скорость набора нагрузки, МВт/мин.	3,4
Скорость сброса нагрузки, МВт/мин.	3,5

Реконструированный энергоблок №2 Рязанской ГРЭС



Краткая характеристика инвестиционных проектов, находящихся в стадии реализации, завершение которых запланировано в 2016 г.

1. Троицкая ГРЭС. Строительство энергоблоков ПСУ-660 (ст. №10, 11)
 Проект предусматривает строительство пылеугольного энергоблока (ст. № 10 – Пусковой комплекс №1) единичной установленной электрической мощностью 660 МВт, инфраструктуры Пускового комплекса (ст. №11).

По состоянию на 31 декабря 2015 г. в рамках проведения пуско-наладочных работ выполнен розжиг котла по штатной схеме (уголь).

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

Технико-экономические показатели проекта

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

План Троицкой ГРЭС



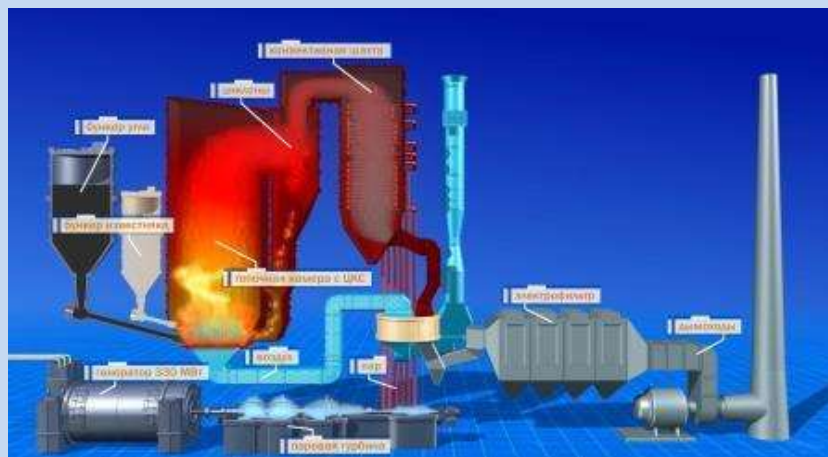
Блок №10 Троицкой ГРЭС



2. Новочеркасская ГРЭС. Строительство энергоблока №9 (330 МВт) с использованием технологии ЦКС

Проект предусматривает строительство на существующей территории комплекса отдельно стоящих зданий и сооружений, обеспечивающих технологический процесс, в т.ч. расширение главного корпуса, расширение угольного склада, а также строительство дополнительной инфраструктуры, включая строительство градирен и новой галереи топливоподачи.

Принципиальная схема работы котла с циркулирующим кипящим слоем: материал слоя приводится во взвешенное состояние (так называемый «кипящий слой») путем продувания воздуха через вещество слоя, лежащее на решетке (распределителе воздуха). При высоких скоростях воздуха слой расширяется и некоторые частицы слоя вместе с несгоревшими частицами топлива уносятся из слоя вместе с уходящими газами. Самые крупные из уносимых частиц отделяются циклоном и возвращаются обратно в кипящий слой, благодаря чему происходит наиболее полное сжигание топлива. Скорость воздуха составляет около 5 м/с. Сжигание топлива происходит при температуре слоя 850-900 °С, против 1 600 °С в обычных пылеугольных котлах, это позволяет резко снизить выбросы NO_x .



По состоянию на 31 декабря 2015 г. МЭС Юга подписан акт о выполнении первого этапа технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям объектов по производству электрической энергии филиала ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС.

Выполнен розжиг котельной установки на газу, подача пара на турбину, набор 3 000 об./мин. В настоящее время ведутся пуско-наладочные работы котельной установки и турбогенератора.

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

Технико-экономические показатели проекта

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

План размещения объектов строительства



Блок №9 Новочеркасской ГРЭС



Краткая характеристика инвестиционных проектов, в рамках которых ввод новых мощностей запланирован на 2017-2018 гг.

1. Серовская ГРЭС. Строительство энергоблока №10 (ПГУ-420)

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 02.02.2016 №132-р реализация проекта приостановлена. Проект перенесен на Верхнетагильскую ГРЭС (бл. №12).

2. Грозненская ТЭС. Строительство энергоблоков №6, 7 (2хПГУ-180)

Строительство Грозненской ТЭС предусмотрено Распоряжением Правительства РФ от 06.09.2010 №1485-р «Об утверждении Стратегии социально-экономического развития Северо-Кавказского федерального округа до 2025 г.» и Приказом Министерства промышленности и энергетики Чеченской Республики от 28.10.2014 №94-п «Об утверждении Схемы и программы развития электроэнергетики Чеченской Республики на 2015-2019 гг.».

Распоряжением Правительства РФ от 16.02.2015 №238-р Грозненская ТЭС включена в перечень объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) ПАО «ОГК-2».

Функции Инвестора и Заказчика строительства Грозненской ТЭС возложены на ООО «ГЭХ Инжиниринг», являющейся ДЗО ООО «Газпром энергохолдинг». Эксплуатирующей организацией Грозненской ТЭС определена ПАО «ОГК-2» как уже имеющая опыт эксплуатации газовых электростанций в ОЭС Юга (Ставропольская ГРЭС и Адлерская ТЭС) и являющаяся субъектом ОРЭМ – держателем ДПМ.

Проект предусматривает строительство ПГУ-ТЭС на расчищенной территории бывшей ТЭЦ-3 на базе газотурбинных установок, паровых котлов-утилизаторов, паротурбинных установок.

Газотурбинные и паротурбинные установки предлагается расположить в объединенном главном корпусе. Строительство предполагается производить по этапам с выделением пусковых комплексов, в составе каждого комплекса – один моноблок.

Общая мощность новой электростанции из двух энергоблоков должна составить 360 МВт с возможностью отпуска тепла потребителям в г. Грозный. Первый энергоблок

мощностью 180 МВт должен быть введен в эксплуатацию до 30 июня 2018 г., второй – до 31 декабря 2018 г.

Реализация проекта позволит обеспечить электрической энергией потребителей Чеченской Республики и тепловой энергией потребителей г. Грозный, снизить энергодефицит в районе, повысить качество и надежность теплоснабжения потребителей, расширить рынок сбыта продукции с обеспечением доходности от ее реализации путем покрытия возрастающих электрических нагрузок.

Технико-экономические показатели проекта

Число часов использования установленной мощности, ч.	7 900
Установленная электрическая мощность, МВт	360
Производство электроэнергии, млн кВтч	3 169
Расход на собственные нужды, млн кВтч	231
Годовой отпуск электроэнергии, млн кВтч	3 046
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВтч	228

План Грозненской ТЭС



2.3. Техническое перевооружение и реконструкция существующих производственных мощностей и НИОКР

Одной из ключевых стратегических задач ПАО «ОГК-2» в 2015 г. и на ближайшие годы является обновление основных фондов, что предполагает не только строительство новых мощностей в рамках завершения программы ДПМ, но и техническое перевооружение и реконструкцию уже существующего генерирующего и вспомогательного оборудования. В 2015 г. Общество значительно активизировало свою деятельность в этом направлении и в последующие годы, после завершения реализации инвестиционных проектов в рамках ДПМ, планирует сделать на нем основной акцент.

Фактическое освоение капитальных вложений по проектам технического перевооружения и реконструкции в 2015 г. составило 5 219 892 тыс. руб. (на 85,7% больше, чем в 2014 г.), а финансирование – 5 975 052 тыс. руб. (на 81,3% больше, чем в 2014 г.).

Осуществленное и планируемое финансирование программы технического перевооружения и реконструкции существующих производственных мощностей, тыс. руб.

Филиал	2014	2015	2016
	Профинансировано, с НДС	Профинансировано, с НДС	Финансирование, с НДС (план)
Сургутская ГРЭС-1	421 813,7	795 551,5	909 866,3
Рязанская ГРЭС	342 092,6	269 557,7	168 460,0
Киришская ГРЭС	168 020,5	487 232,3	686 303,9
Ставропольская ГРЭС	344 376,5	247 373,6	184 390,9
Троицкая ГРЭС	882 891,1	1 015 564,7	335 591,8
Новочеркасская ГРЭС	436 117,4	368 192,7	751 878,5
Красноярская ГРЭС-2	238 842,7	514 351,2	624 987,9
Череповецкая ГРЭС	212 336,5	2 111 531,1	151 675,2
<i>в т.ч. реализация технического присоединения к сетям ФСК ЕЭС</i>	-	1 714 629,0	-
Серовская ГРЭС	21 131,8	29 962,6	435 996,5
Псковская ГРЭС	60 967,8	15 647,9	57 045,9
Адлерская ТЭС	60 042,8	48 892,2	5 354,1
Исполнительный аппарат	106 846,6	71 194,6	455 711,9
Итого	3 295 480,2	5 975 052,1	4 767 262,9

К числу наиболее значимых проектов, завершенных в 2015 г. в рамках реализации программы технического перевооружения и реконструкции относятся следующие:

Проекты	Достигнутые преимущества
Сургутская ГРЭС-1	
Техническое перевооружение питательно-деаэрационной установки энергоблока с заменой питательного электронасоса	<ul style="list-style-type: none"> • снижение энергопотребления, повышение надежности, увеличение межремонтного периода работы насоса; • исключение возможных штрафных санкций, в связи с ограничением по выдерживанию электрической нагрузки, согласно режимно-диспетчерскому графику
Техническое перевооружение управляющей АСУ ТП блока №16	<ul style="list-style-type: none"> • автоматизация управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии, включая аварийные ситуации; • повышение экономичности, надежности и долговечности оборудования; • обеспечение оперативного персонала достаточной, достоверной и своевременной оперативной информацией о протекании технологических процессов, состоянии оборудования и технических средств управления; • накопление информации для анализа;

	<ul style="list-style-type: none"> • оптимизация и планирование работы оборудования блока и его ремонтов; • исполнение требований Постановления Правительства РФ от 31.10.2009 №879 «Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации»; • повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока.
Проекты по техническому перевооружению энергоблоков 210 МВт ст. №1, 5	<ul style="list-style-type: none"> • снижение тепловых потерь; • повышение надежности; • увеличение межремонтного периода работы; • снижение удельного расхода топлива для производства электроэнергии; • качественное изменение расхода конденсата и питательной воды на впрысках котла при пусках и работе при различных нагрузках; • улучшение температурного режима работы турбогенератора; • увеличение ресурса работы системы охлаждения
Рязанская ГРЭС	
Реконструкция теплосети с установкой щелевых деаэраторов	<ul style="list-style-type: none"> • повышение экономичности работы оборудования тепловых сетей за счет снижения потерь тепла
Реконструкция воздухопроводов и газоходов котла П-59 с заменой тепловой изоляции	
Киришская ГРЭС	
Перезавод газоходов котла К-4Т на дымовую трубу №4	<ul style="list-style-type: none"> • разгрузка дымовой трубы №1
Ставропольская ГРЭС	
Техническое перевооружение второй пусковой комплекса химической водоочистки	<ul style="list-style-type: none"> • завершение пуско-наладочных работ «под нагрузкой» комплекса химической водоочистки для подпитки котлов энергоблоков производительностью 200 м³/ч с применением мембранных технологий
Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования энергоблока №8	<ul style="list-style-type: none"> • восстановление технико-экономических характеристик до значений, сопоставимых с проектными; • повышение надежности и эффективности работы оборудования
Троицкая ГРЭС	
Техническое перевооружение регенеративных воздухоподогревателей РВП-9, 8 котла ст. №8 с заменой набивки и установкой отсечных шиберов	<ul style="list-style-type: none"> • достижения установленных показателей теплового режима газового тракта котла; • обеспечение надежной и безаварийной работы котлоагрегата; • обеспечения нормативных перепадов по газу и воздуху
Техническое перевооружение котла ПК-39 ст. №4АБ с заменой обмуровки	<ul style="list-style-type: none"> • улучшения технико-экономических показателей котла; • достижения минимальных присосов в топку и газовый тракт котла; • минимизация тепловых потерь на всех эксплуатационных режимах
Новочеркасская ГРЭС	
Техническое перевооружение шаровой барабанной мельницы (ШБМ)	<ul style="list-style-type: none"> • увеличение срока службы брони ШБМ с 8 000 часов до 15000 часов; • повышение размольной производительности ШБМ; • сокращение расхода электроэнергии на помол угля на 13%
Техническое перевооружение пароводяного тракта корпуса 7А	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечение наилучших эксплуатационных характеристик; • обеспечение безаварийной и экономичной эксплуатации на длительный период времени; • увеличение КПД котла
Красноярская ГРЭС-2	
Техническое перевооружение энергоблока ст. №8 с заменой ЦВСД ЗУУ	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечение расчетного ресурса турбоагрегата не менее трех межремонтных периодов при коэффициенте экстенсивного использования не менее 90%; • увеличение отпуска тепла из нерегулируемых отборов турбины

Череповецкая ГРЭС	
Установка системы шариковой очистки на блоке №1	<ul style="list-style-type: none"> • снижение удельного расхода условного топлива
Техническое перевооружение ОРУ 220 кВ	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечения выдачи мощности ГРЭС в составе действующих энергоблоков в существующую электрическую сеть
Серовская ГРЭС	
Техническое перевооружение узлов котельных агрегатов №4, 8	<ul style="list-style-type: none"> • повышение надежности работы котлоагрегата; • улучшение технико-экономических параметров работы; • снижение аварийности
Псковская ГРЭС	
Установка теплообменников непрерывной продувки блоков №1, 2 (подогрев сырой воды)	<ul style="list-style-type: none"> • повышение надежности и экономичности работы теплообменников в условиях загрязненных сред
Адлерская ТЭС	
Модернизация САУ газовых турбин Адлерской ТЭС для обеспечения возможности работы на выделенную нагрузку	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечение надежной и бесперебойной работы электростанции; • обеспечение возможности работы газовых турбин ПГУ-1, ПГУ-2 Адлерской ТЭС на изолированные районы со сбалансированной нагрузкой

Электроэнергетика – технологически сложная и динамично развивающаяся отрасль. Для поддержания конкурентоспособности ПАО «ОГК-2», как и другим крупным электроэнергетическим компаниям, необходимо постоянное повышение эффективности производства и внедрение инновационного оборудования.

В 2015 г. на электростанциях ПАО «ОГК-2» реализованы два инновационных проекта:

1. Новочеркасская ГРЭС – внедрение мембранных технологий в системе очистки воды методом обратного осмоса. В рамках проекта были испытаны мембраны производства АО «РМ Нанотех».
2. Сургутская ГРЭС-1 – опытно-конструкторские работы по внедрению инновационных технологий в системах химводоочистки (ХВО) Сургутской ГРЭС-1. Завершить проект планируется в 2017 г.

2.4. Оптимизация затрат и повышение эффективности

2015 г. стал для ПАО «ОГК-2» годом активной работы по повышению эффективности и оптимизации всех направлений деятельности Общества. Основные направления – топливообеспечение, топливоиспользование, эксплуатация производственных объектов, распределение загрузки оборудования, ремонтная, сбытовая и финансово-экономическая деятельности. Также Общество стимулировало работников на всех уровнях на поиск рационализаторских предложений по оптимизации деятельности и начало активно внедрять их инновационные решения.

Оптимизация затрат и повышение эффективности

Советом директоров ПАО «ОГК-2» была принята Программа повышения операционной эффективности ПАО «ОГК-2» на 2015 г. (протокол №116 от 24.12.2014). Ожидаемый эффект на ЕВИТДА Общества за 2015 г. от реализации данной Программы на момент ее принятия оценивался в размере 1 600 млн руб., однако, в результате, превзошел ожидания более чем на 61%, составив 2 583 млн руб.



В значительной степени, этот результат достигнут благодаря активному участию работников всех подразделений Общества, включая оперативный персонал электростанций, в поиске путей оптимизации своей работы. В дополнение к традиционно проводимым в ПАО «ОГК-2» соревнованиям профессионального мастерства и конкурсам работ молодых специалистов и рационализаторов в конце 2014 г. было введено в действие новое Положение о премировании участников проекта «Эффективность», предлагающих идеи по совершенствованию существующих производственных и управленческих процессов в Обществе. Это позволило сформировать специализированную базу предложений Проекта «Эффективность», представляющую из себя банк оптимизаторских идей и рационализаторских предложений, и провести конкурс на лучшее предложение Проекта «Эффективность».

За год от работников ПАО «ОГК-2» в общей сложности поступило 5 018 предложений, позволяющих экономить средства Общества. Часть из них были внедрены уже в 2015 г., другие будут использоваться в ближайшем будущем. За 2015 г. по различным направлениям Проекта «Эффективность» за активное участие и достижения целевых показателей было выплачено в качестве премий порядка 6,5 млн руб.

В рамках конкурса на лучшее предложение Проекта «Эффективность» рассматривались только реализованные предложения, от которых уже получен экономический эффект. Предложения были поделены на две категории: затратные (победили работники Ставропольской ГРЭС) и беззатратные (призовое место разделили работники Псковской ГРЭС и Киришской ГРЭС). Только эти три лучших предложения-победителя конкурса Проекта «Эффективность» позволят ПАО «ОГК-2» сэкономить более 77 млн руб.

В 2016 г. планируется дальнейшее продвижение и расширение Проекта «Эффективность» и, прежде всего, скорейшее внедрение лучших из поступающих предложений.

Победитель в категории затратных предложений – предложение машиниста насосных установок 5 разряда филиала ПАО «ОГК-2» - Ставропольской ГРЭС А. Языкова.

Предложение по усовершенствованию схемы пароконденсаторов топливно-транспортного цеха для сокращения пароводяных потерь в зимний период времени, связанных с недостаточным конденсированием пара в общем коллекторе сбора конденсата, и как следствие, потери пара в атмосферу.

Позволяет уменьшить финансовые затраты станции на приобретение воды и снизить потери, связанные с выбросом полезного пара в атмосферу.

Эффект от предложения составил 5,47 млн руб. при затратах на реализацию – 35 тыс. руб.

Победитель в категории беззатратных предложений – предложение Начальника юридического отдела филиала ПАО «ОГК-2» – Киришской ГРЭС Е. Аксеновой.

Предложение по исключению коэффициента водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы из расчета арендной платы за землю.

Арендная плата за землю устанавливается органом местного самоуправления на основании нормативных правовых актов Правительства Ленинградской области. В связи с тем, что Киришская ГРЭС расположена около реки Волхов, администрация Ленинградской области при расчете арендной платы за земельный участок применяла коэффициент учета водоохранной зоны и прибрежной полосы. Органом кадастрового учета по запросу Общества предоставлены данные об отсутствии водоохранной зоны на земельном участке, занимаемом станцией. Таким образом, в результате проведенной работы Обществом реализовано мероприятие по исключению из формулы расчета арендной платы коэффициента учета водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы. По факту признания администрацией ошибки в формуле расчета арендной платы земельный платеж снизился с 111 млн руб. в год до 65 млн руб. в год, экономия составила 46 млн руб. в год.

Победитель в категории беззатратных предложений – предложение главного инженера филиала ПАО «ОГК-2» – Псковской ГРЭС Е. Голубева и заместителя главного инженера филиала ПАО «ОГК-2» - Псковской ГРЭС В. Станкевича.

При сложившихся на рынке низких ценах на электроэнергию Псковская ГРЭС работала в убыток, и сократить его можно было, исключив убыточный вид деятельности – производство электроэнергии. В штатном режиме работы энергоблока тепловая энергия отпускалась от бойлерных установок турбин. Исходя из того, что при отсутствии генерации электроэнергии турбина находится в отключенном состоянии, была

проанализирована тепловая схема энергоблока, определены варианты возможных решений для обеспечения отпуска тепла потребителям без генерации электроэнергии – это отпуск пара от котла на пиковый бойлер и тепловой энергии от него в теплосеть. При складывающихся низких ценах на электроэнергию на РСВ, работа в режиме подогрева теплосети без включения энергоблока в сеть, несет меньший маржинальный убыток, чем при штатном (с производством электроэнергии и тепла) режиме работы энергоблока. Для обеспечения горячего водоснабжения и теплоснабжения жилого микрорайона, а также обеспечения тепловых собственных нужд электростанции в период температур наружного воздуха от $+8 \div -5$ °С в настоящее время применяется работа одного корпуса котла.

Инфраструктурные возможности электростанций для развития малого и среднего бизнеса, а также размещения новых энергоемких производств

В начале 2015 г. ПАО «ОГК-2» впервые представила на Красноярском экономическом форуме новое направление своей деятельности. На выставке Форума была размещена экспозиция Красноярской ГРЭС-2 под названием «Зеленогорск – территория развития», организованная совместно с администрацией этого муниципального образования. В дальнейшем на протяжении 2015 г. другие электростанции ПАО «ОГК-2» также презентовали свои технологические и инфраструктурные возможности в качестве площадок для развития малого и среднего бизнеса.

Электростанции ПАО «ОГК-2» обладают развитой энергетической и логистической инфраструктурой. В связи с этим Общество видит большой потенциал в предоставлении заинтересованным бизнес-структурам комплексного предложения: территории, производственных и складских помещений для размещения различных видов производств, железнодорожных путей с крановым хозяйством, возможности подключения по электричеству различных классов напряжения, получение тепла в форме пара и горячей воды, технической и химически подготовленной воды и других видов ресурсов.

Общество рассчитывает, что это направление бизнеса должно стать дополнительным фактором обеспечения рентабельности электростанций в условиях, когда внешние потребители сокращают потребление электроэнергии.

Оптимизация запасов сырья и материалов

Производственные запасы являются наименее ликвидными краткосрочными активами. Большой объем неиспользуемых в производстве запасов сырья и материалов – это «замороженные» денежные средства, которые могли бы быть вовлечены в хозяйственную деятельность Общества. Оптимизация величины складских запасов преследует цель увеличения оборачиваемости активов и снижения затрат на содержание складского хозяйства.

Одним из активно используемых ПАО «ОГК-2» способов оптимизации складских запасов является реализация невостребованных МТР и возвратных отходов. В 2015 г. денежный поток от реализации невостребованных МТР и возвратных отходов составил 126,7 млн руб. без НДС.

В целях сокращения затрат Общества на содержание складского хозяйства в 2015 г. была реализована обширная программа по оптимизации площадей складских комплексов Общества, результатом которой явилось высвобождение складских площадей в объеме 210 тыс. м².

2.5. Повышение уровня надежности производства

Энергоремонтная деятельность и сервисное обслуживание новых генерирующих мощностей

Ключевым направлением развития ПАО «ОГК-2» является поддержание основных производственных фондов в исправном и работоспособном состоянии, его подготовка к возможному несению нагрузки и обеспечение надежного, бесперебойного энергоснабжения потребителей при оптимальных трудовых и материальных затратах на проведение ремонтов и техническое обслуживание.

В 2015 г. были выполнены капитальные и средние ремонты 23 турбин общей мощностью 3 621 МВт и 25 котлов паропроизводительностью 11 400 т/ч., а также выполнены расширенные текущие ремонты. Кроме того, был начат в 2015 г. и завершен в феврале 2016 г. капитальный ремонт энергоблока ст. №8 Сургутской ГРЭС-1 мощностью 210 МВт.

Осуществленные и планируемые затраты на техническое обслуживание и ремонт (без учета ФОТ, ЕСН и затрат на сервисное обслуживание новой генерации), млн руб.

Филиалы	2014	2015	2016 (план)
Сургутская ГРЭС-1	653,01	649,45	1 293,64
Рязанская ГРЭС	501,59	539,66	697,11
Киришская ГРЭС	361,14	373,81	513,40
Ставропольская ГРЭС	302,47	405,01	504,58
Троицкая ГРЭС	518,62	507,45	393,57
Новочеркасская ГРЭС	531,25	702,16	863,40
Красноярская ГРЭС-2	427,07	482,29	574,28
Череповецкая ГРЭС	243,64	262,11	357,71
Серовская ГРЭС	77,10	77,78	79,39
Псковская ГРЭС	102,62	72,44	44,03
Адлерская ТЭС	105,24	19,56	17,19
Резерв ИА	-	-	514,39
Итого	3 823,75	4 091,72	5 852,70

В 2015 г. одной из ключевых задач являлась своевременная организация сервисно-технического обслуживания объектов новой генерации, наиболее эффективной и технически сложной.

Для достижения данных целей был разработан и реализован комплекс организационных и технических мероприятий, направленных на своевременное проведение сервисного обслуживания, принятие превентивных мер по сокращению рисков возникновения аварийных ситуаций и повышение надежности работы оборудования.

В результате выполнения поставленных задач и обеспечения требуемых критериев надежности энергоснабжения, безаварийной и экономической работы оборудования в 2015 г. в рамках сервисного обслуживания были проведены:

- малая инспекция газовой турбины Череповецкой ГРЭС современного энергоблока ПГУ-420 мощностью 420 МВт;
- технически сложные инспекции горячего тракта трех газовых турбин Адлерской ТЭС суммарной мощностью 189 МВт.

Кроме того, в исправном и работоспособном состоянии поддерживалось вспомогательное оборудование энергоблоков новой генерации.

Основными стратегическими задачами по сервисному обслуживанию на 2016 г. являются поддержание надежной и безаварийной работы основного и вспомогательного оборудования новой генерации и заключение долгосрочных контрактов на сервисное обслуживание оборудования новой генерации.

Также в 2016 г. планируется проведение инспекции горячего тракта двух газовых турбин ПГУ-800 Киришской ГРЭС, газовой турбины ПГУ-180 Адлерской ТЭС, малых инспекций ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС и вновь введенного в 2016 г. ПГУ-420 Серовской ГРЭС.

Серьезная работа предстоит по организации сервисного обслуживания после ввода в эксплуатацию в 2016 г. энергоблоков ПСУ-330 Новочеркасской ГРЭС с уникальным, единственным в России котлом ЦКС и энергоблока ПСУ-660 Троицкой ГРЭС, построенного на импортной элементной базе. Оборудование данных энергоблоков будет взято на сервисное обслуживание специализированными организациями, что обеспечит единый комплекс мероприятий и работ по техническому обследованию, выявлению и устранению неисправностей, дефектов и отказов, планированию и производству технического обслуживания и ремонта оборудования, исходя из технического состояния на момент обследования и в период предшествующей эксплуатации, регламентированному ремонту и ремонту по техническому состоянию (текущему ремонту) с обеспечением необходимыми запасными частями.

Осуществленные и планируемые затраты на сервисное обслуживание новой генерации, млн руб.

Филиалы	2014	2015	2016 (план)
Киришская ГРЭС	85,3	30,8	1 343,9
Адлерская ТЭС	166,3	1 018,0	1 224,5
Череповецкая ГРЭС	-	32,8	78,8
Серовская ГРЭС	-	-	78,8
Новочеркасская ГРЭС	-	-	80,0
Троицкая ГРЭС	-	-	100,0
Всего	251,6	1 081,6	2 906,0

Повышение надежности функционирования ИТ-инфраструктуры

Еще одним ключевым направлением развития ПАО «ОГК-2» в 2015 г. стало повышение надежности функционирования ИТ-инфраструктуры с целью обеспечения гарантированной непрерывности критически важных для Общества бизнес-процессов, обеспечивающих производство и сбыт электроэнергии. С этой целью в 2015 г. была разработана Программа повышения надежности, включающая в себя как модернизацию существующих систем, так и внедрение новых современных технологических решений. При разработке программы учитывалась потребность в поиске импортозамещающих решений, позволяющих с одной стороны снизить затраты Общества на внедрение и последующую эксплуатацию инфраструктуры, зависимость от внешних факторов, связанных с колебаниями курса валют, с другой стороны – повысить информационную и технологическую безопасность. На 2016 г. запланировано начало внедрения инвестиционных проектов по программе повышения надежности.

3. Результаты деятельности Общества за 2015 г.

Обращение заместителя Генерального директора по экономике и финансам ПАО «ОГК-2» Е.Н. Земляного

2015 г. был сложным годом для Российской экономики, характеризующийся кризисом на финансовых рынках и ограничением доступа к кредитным ресурсам. С 2014 г. продолжается замедление промышленного производства и, как следствие, снижается выработка электроэнергии на станциях ПАО «ОГК-2».

Несмотря на сложную конъюнктуру, Обществу удалось получить удовлетворительные финансово-экономические результаты. Так, при сокращении выработки электроэнергии на 6,3% снижение выручки от реализации продукции относительно фактических показателей 2014 г. составило 3,4% за счет выбора взвешенной стратегии работы на оптовом рынке электроэнергии и загрузки наиболее эффективных генерирующих мощностей.

Выручка с учетом реализации прочей продукции по итогам 2015 г. составила 112 115,6 млн руб. Основную долю в общей выручке составляет реализация электроэнергии и мощности – 106 645,9 млн руб. (95,1% от суммарной выручки Общества). Затраты на производство и реализацию продукции с учетом управленческих расходов за 2015 г. составили 106 141,8 млн руб.

В 2015 г. получена прибыль от продаж основных видов продукции в размере 5 973,8 млн руб. при уровне рентабельности продаж 5,33%.

Чистая прибыль Общества по итогам деятельности за 2015 г. составила 3 001,7 млн руб., что на 47,7% ниже уровня 2014 г. Показатель EBITDA 2015 г. сложился на уровне 8 483,95 млн руб. при EBITDA/margin равном 7,6%.

В октябре 2015 г. международное рейтинговое агентство Fitch Ratings присвоило Обществу рейтинг на уровне ВВ (долгосрочный рейтинг в иностранной и национальной валюте), прогноз «стабильный».

Из 30 млрд руб. биржевых облигаций, зарегистрированных в 2015 г., Обществом в ноябре размещено 10 млрд руб. под ставку купона 11,5% годовых. Также Общество привлекало кредиты в ОАО «АБ «РОССИЯ» и в ПАО «Банк ВТБ».

В итоге кредитный портфель Общества на конец года составил 61,8 млрд руб. со средневзвешенной ставкой 9,34% годовых.

Сбалансированная политика по привлечению и погашению кредитов и займов позволила Обществу своевременно выполнить обязательства перед кредиторами и профинансировать инвестиционную программу на 22,3 млрд руб.

В рамках единой политики Группы Газпром Обществом заключен договор с ООО «Газпром энергохолдинг» об оказании услуг по организации функции централизованного казначейства, что повысило контроль за расчетами Группы, за заключением финансовых сделок, позволило исполнить требования Директивы Правительства РФ. В Обществе реализуется программа повышения операционной эффективности. Программа включает в себя мероприятия, направленные на оптимизацию основных бизнес-процессов, таких как топливоиспользование, топливообеспечение, эксплуатация, сбытовая деятельность и т.п.

По всем указанным направлениям разрабатываются программы, наполненные конкретными мероприятиями, налажен контроль за исполнением и мониторинг получаемого результата. По итогам выполнения программы повышения эффективности в течение 2015 г. получен суммарный эффект в размере 2 813,9 млн руб.

2015-2016 гг. в деятельности Общества характеризуются завершением строительства блоков ДПМ: в 2015 г. осуществлен ввод ПГУ-420 Серовской ГРЭС, завершена модернизация блока №2 Рязанской ГРЭС, в 2016 г. планируются вводы ПСУ-660 Троицкой ГРЭС и ПСУ-330 Новочеркасской ГРЭС на базе технологии ЦКС. Ввод новых энергоблоков приведет к существенному увеличению операционного потока Общества.

По предварительным прогнозам, в 2016 г. выручка с учетом реализации прочей продукции планируется на уровне 127 810,2 млн руб. Основную долю в общей выручке составит реализация электроэнергии и мощности – 121 698 млн руб. (95,2% от суммарной выручки Общества). Полная себестоимость в 2016 г. с учетом управленческих расходов запланирована в размере 118 755,65 млн руб., в результате прибыль от продаж основных видов продукции в 2016 г. планируется в размере 9 054, 5 млн руб. По итогам 2016 г. планируется улучшение показателя EBITDA/margin относительно 2015 г. до 11,2%.

ПАО «ОГК-2» в сложных экономических условиях ведет финансово-хозяйственную деятельность, направленную на повышение эффективности реализации энергетической продукции и увеличение капитализации Общества.

3.1. Операционные показатели

В 2015 г. генерирующие мощности ПАО «ОГК-2» работали без серьезных сбоев, обеспечив устойчивую работу оборудования электростанций и надежное снабжение теплом и электрической энергией потребителей.

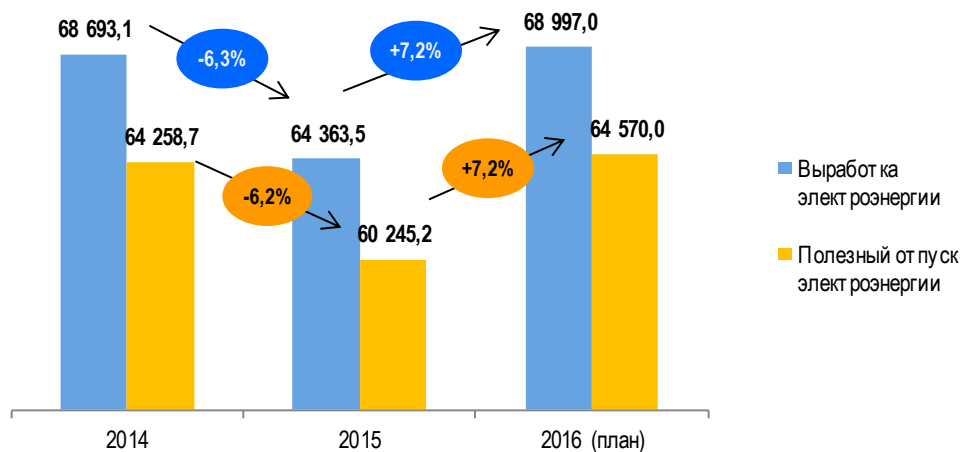
Основные операционные результаты за 2014-2015 гг. и планируемые результаты на 2016 г.

	2014	2015	Изменение, %	2016 (план ⁸)
Выработка электроэнергии, млн кВтч	68 693,1	64 363,5	-6,3	68 997,0
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВтч	64 258,7	60 245,2	-6,2	64 570,0
Выработка теплоэнергии (отпуск с коллекторов), тыс. Гкал	7 085,5	6 517,4	-8,0	6 760,0
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	6 787,8	6 187,6	-8,8	6 443,0
УРУТ на отпуск электроэнергии, г/кВтч	344,58	342,66	-0,6	335,25
УРУТ на отпуск теплоэнергии, кг/Гкал	151,52	152,08	0,4	152,46
КИУМ, %	43,48	40,77	-2,7	41,55
Потребление топлива, тыс. т.у.т., в т.ч.:	23 349,2	21 739,2	-6,9	22 807,0
- уголь	8 124,3	7 537,4	-7,2	8 560,0
- газ	15 155,8	14 176,3	-6,5	14 206,0
- мазут	69,1	25,5	-63,1	41,0

Выработка электроэнергии

За 2015 г. электростанции ПАО «ОГК-2» выработали 64 363,5 млн кВтч, что на 6,3% меньше уровня 2014 г. Таким образом, продолжился тренд сокращения доли выработки ПАО «ОГК-2» в общероссийской выработке электрической энергии – с 6,6% в 2014 г. до 6,1% в 2015 г.

Выработка и полезный отпуск электроэнергии, млн кВтч



Распределение выработки и полезного отпуска электроэнергии по электростанциям, млн кВтч

	Выработка электроэнергии			Полезный отпуск электроэнергии		
	2014	2015	Изменение, %	2014	2015	Изменение, %
Сургутская ГРЭС-1	21 615,3	20 829,7	-3,6	20 512,6	19 873,3	-3,1
Рязанская ГРЭС	6 323,5	4 369,9	-30,9	5 917,8	4 031,5	-31,9
Киришская ГРЭС	5 795,5	4 406,7	-24,0	5 510,2	4 156,4	-24,6
Ставропольская ГРЭС	8 496,2	8 707,9	2,5	8 155,3	8 354,5	2,4
Троицкая ГРЭС	3 185,0	2 519,5	-20,9	2 746,7	2 151,8	-21,7

⁸ В соответствии с бизнес-планом.

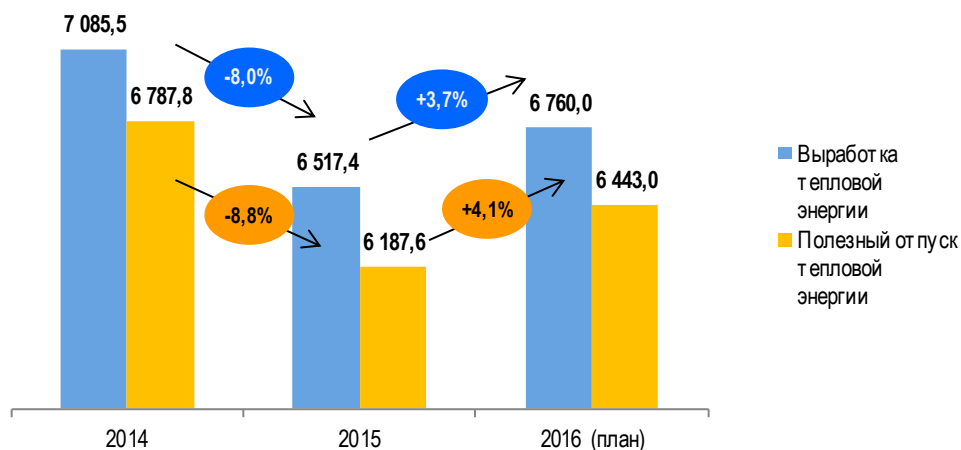
Новочеркасская ГРЭС	10 797,1	9 155,9	-15,2	10 065,5	8 502,0	-15,5
Красноярская ГРЭС-2	4 345,7	5 929,9	36,4	3 899,3	5 376,4	37,9
Череповецкая ГРЭС	3 088,4	4 186,7	35,6	2 830,8	3 915,3	38,3
Серовская ГРЭС	1 826,5	1 625,7	-11,0	1 610,9	1 429,8	-11,2
Псковская ГРЭС	992,9	615,5	-38,0	907,9	546,9	-39,8
Адлерская ТЭС	2 227,0	2 016,1	-9,5	2 101,7	1 907,3	-9,3
Итого	68 693,1	64 363,5	-6,3	64 258,7	60 245,2	-6,2

Выработка тепловой энергии

Производство тепловой энергии в целом по ПАО «ОГК-2» в 2015 г. составило 6 517,4 тыс. Гкал, что на 8% меньше, аналогичного показателя за 2014 г. Причиной сокращения производства тепловой энергии являлась более теплая погода в период с октября по март, когда осуществлялся основной отпуск тепла.

Наибольшую долю в производстве тепловой энергии ПАО «ОГК-2» в 2015 г. занимали Киришская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1 и Красноярская ГРЭС-2.

Выработка и полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал



Распределение выработки и полезного отпуска тепловой энергии по электростанциям, тыс. Гкал

	Выработка тепловой энергии (отпуск с коллекторов)			Полезный отпуск тепловой энергии		
	2014	2015	Изменение, %	2014	2015	Изменение, %
Сургутская ГРЭС-1	1 656,1	1 556,8	-6,0	1 639,4	1 542,4	-5,9
Рязанская ГРЭС	216,8	212,6	-1,9	149,4	125,7	-15,9
Киришская ГРЭС	3 142,9	2 797,0	-11,0	3 102,8	2 765,0	-10,9
Ставропольская ГРЭС	73,6	73,4	-0,3	59,5	60,2	1,2
Новочеркасская ГРЭС	83,0	80,0	-3,6	59,7	57,5	-3,7
Троицкая ГРЭС	451,8	429,1	-5,0	358,5	330,7	-7,8
Красноярская ГРЭС-2	1 013,9	962,9	-5,0	992,2	942,6	-5,0
Череповецкая ГРЭС	115,0	103,7	-9,8	104,8	89,9	-14,2
Серовская ГРЭС	94,5	85,5	-9,5	80,5	70,1	-12,9
Псковская ГРЭС	62,5	55,9	-10,6	46,4	41,9	-9,7
Адлерская ТЭС	175,4	160,5	-8,5	194,7	161,6	-17,0
Итого	7 085,5	6 517,4	-8,0	6 787,8	6 187,6	-8,8

Коэффициент использования установленной мощности

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) напрямую зависит от выработки станций, которая, в свою очередь, колеблется в зависимости от спроса на

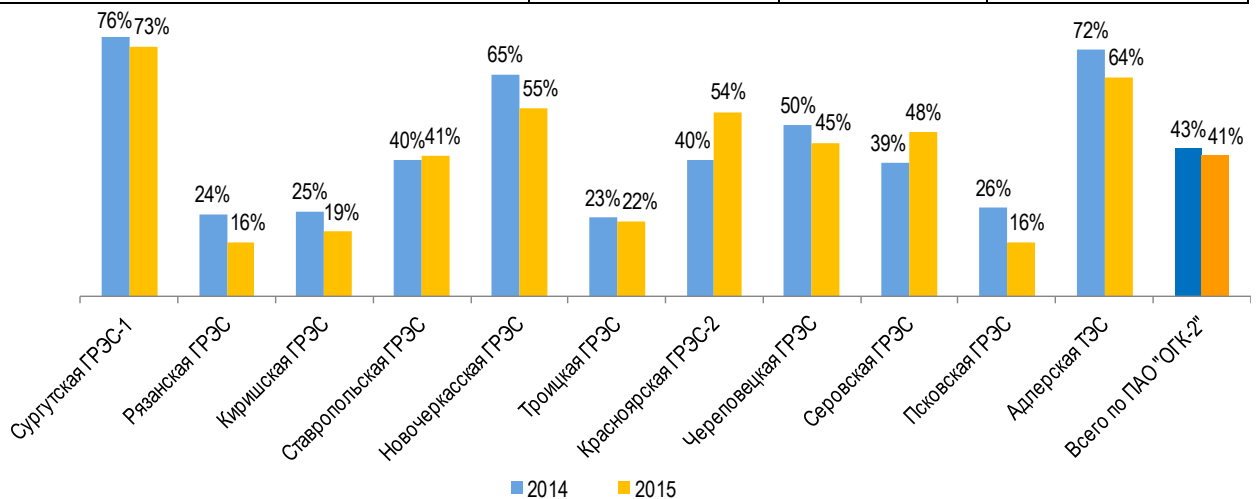
электроэнергию. В 2015 г. КИУМ снизился с 43% до 41%, что обусловлено снижением выработки электроэнергии в 2015 г.

Наибольший КИУМ в 2015 г. наблюдался у Сургутской ГРЭС-1 – 73% и Адлерской ТЭС – 64%. Наибольший рост КИУМ в 2015 г. по сравнению с 2014 г. был зафиксирован у Красноярской ГРЭС-2 (+14%).

Поскольку КИУМ – это параметр, характеризующий усредненную загрузку оборудования в отчетном периоде, несмотря на его итоговое снижение по результатам 2015 г. в течение года нередко наблюдались случаи, когда оборудование электростанций Общества было загружено на 100% в пиковые часы.

Распределение коэффициентов использования установленной мощности по электростанциям, %

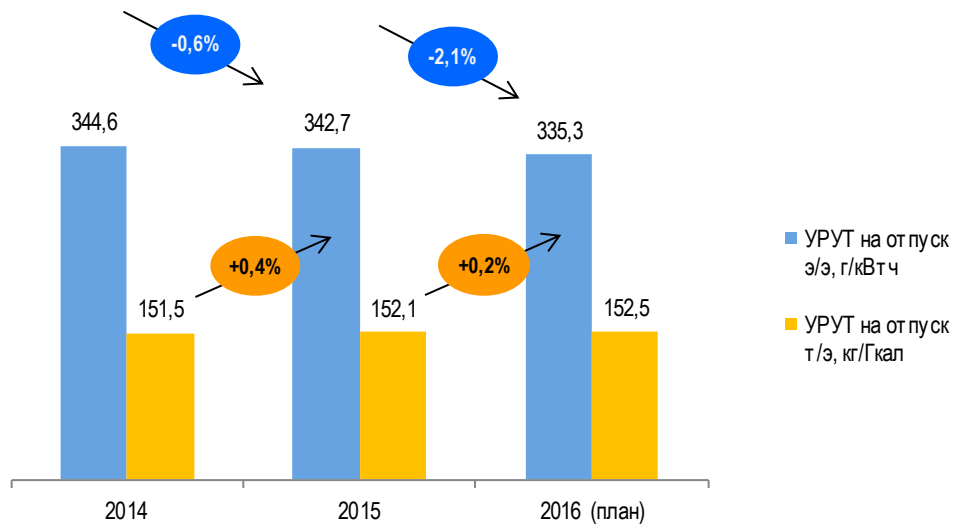
	Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ), %		
	2014	2015	Изменение, %
Сургутская ГРЭС-1	76%	73%	-3
Рязанская ГРЭС	24%	16%	-8
Киришская ГРЭС	25%	19%	-6
Ставропольская ГРЭС	40%	41%	+1
Новочеркасская ГРЭС	65%	55%	-10
Троицкая ГРЭС	23%	22%	-1
Красноярская ГРЭС-2	40%	54%	+14
Череповецкая ГРЭС	50%	45%	-5
Серовская ГРЭС	39%	48%	+9
Псковская ГРЭС	26%	16%	-10
Адлерская ТЭС	72%	64%	-8
Итого	43%	41%	-2



Удельный расход топлива

Перерасчет натурального расхода топлива в условный позволяет производить суммарный количественный учет различных видов топлива (твердого, жидкого и газообразного), а также сопоставлять эффективность различных видов топлива и экономичность различных генерирующих мощностей.

В целом по ПАО «ОГК-2» удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии в 2015 г. снизился на 1,9 г/кВтч, что составляет 0,6%, а удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии увеличился на 0,6 кг/Гкал, или на 0,4%.



Распределение УРУТ на отпуск электрической и тепловой энергии по электростанциям

	УРУТ на отпуск электрической энергии, г/кВтч			УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал		
	2014	2015	Изменение, %	2014	2015	Изменение, %
Сургутская ГРЭС-1	321,8	324,7	0,9	138,6	139,4	0,6
Рязанская ГРЭС	365,9	384,4	5,1	181,9	181,4	-0,3
Киришская ГРЭС	265,3	265,1	-0,1	142,5	142,8	0,2
Ставропольская ГРЭС	333,8	332,7	-0,3	172,7	172,2	-0,3
Новочеркасская ГРЭС	367,9	370,9	0,8	185,8	184,9	-0,5
Троицкая ГРЭС	462,6	450,7	-2,6	167,8	168,1	0,2
Красноярская ГРЭС-2	389,9	389,0	-0,2	174,5	173,6	-0,5
Череповецкая ГРЭС	386,7	298,8	-22,7	191,2	194,6	1,8
Серовская ГРЭС	488,9	472,9	-3,3	193,6	198,0	2,3
Псковская ГРЭС	342,5	348,6	1,8	170,4	206,7	21,3
Адлерская ТЭС	255,8	261,7	2,3	142,6	130,4	-8,6
Всего	344,6	342,7	-0,6	151,5	152,1	0,4

Топливный баланс

Технологический процесс производства тепла и электроэнергии обуславливает использование ПАО «ОГК-2» различных видов топлива в качестве основного сырья. В структуре топливного баланса ПАО «ОГК-2» наравне с газом в качестве основного топлива представлен уголь. В качестве растопочного, резервного и аварийного топлива также используются мазут и дизельное топливо.

В структуре топливного баланса ПАО «ОГК-2» преобладает газ. В частности на газ в качестве основного топлива ориентированы Сургутская ГРЭС-1, 2-я и 3-я очереди Рязанской ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Псковская ГРЭС и Адлерская ТЭС, а также ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС и Серовской ГРЭС. Уголь является основным топливом для 1-й очереди Рязанской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, Красноярской ГРЭС-2. А Новочеркасская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС и Серовская ГРЭС имеют возможность использовать в качестве основного топлива для производства тепла и электроэнергии как газ, так и уголь, что дает им возможность регулировать свой топливный баланс при колебаниях цен на эти виды топлива.

При этом семь электростанций ПАО «ОГК-2» (1-я и 2-я очереди Рязанской ГРЭС, Киришская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2 и Череповецкая ГРЭС) могут также использовать мазут в качестве растопочного топлива, а на трех станциях (Рязанская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Киришская ГРЭС)

мазут служит также в качестве резервного топлива. ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС, ПГУ-420 Серовской ГРЭС и Адлерская ТЭС могут использовать в аварийных ситуациях небольшое количество дизельного топлива.

В 2015 г. сложилась следующая структура топливного баланса ПАО «ОГК-2»: уголь – 34,67%, газ – 65,21%, мазут – 0,12%. По сравнению с 2014 г. доля угля снизилась на 0,12%, доля газа увеличилась на 0,30%, доля мазута снизилась на 0,18%.

В целом по ПАО «ОГК-2» в 2015 г. расход угля составил около 13 млн т натурального топлива, что на 0,8 млн т, или на 6% меньше, чем в 2014 г. Существенное снижение потребления угля в 2015 г. обусловлено снижением выработки электроэнергии.

Расход газа в 2015 г. снизился на 0,9 млрд м³ (на 6,7%) и составил 12 млрд м³. Снижение потребления газа наблюдалось по всем филиалам ПАО «ОГК-2» и было обусловлено снижением выработки электроэнергии.

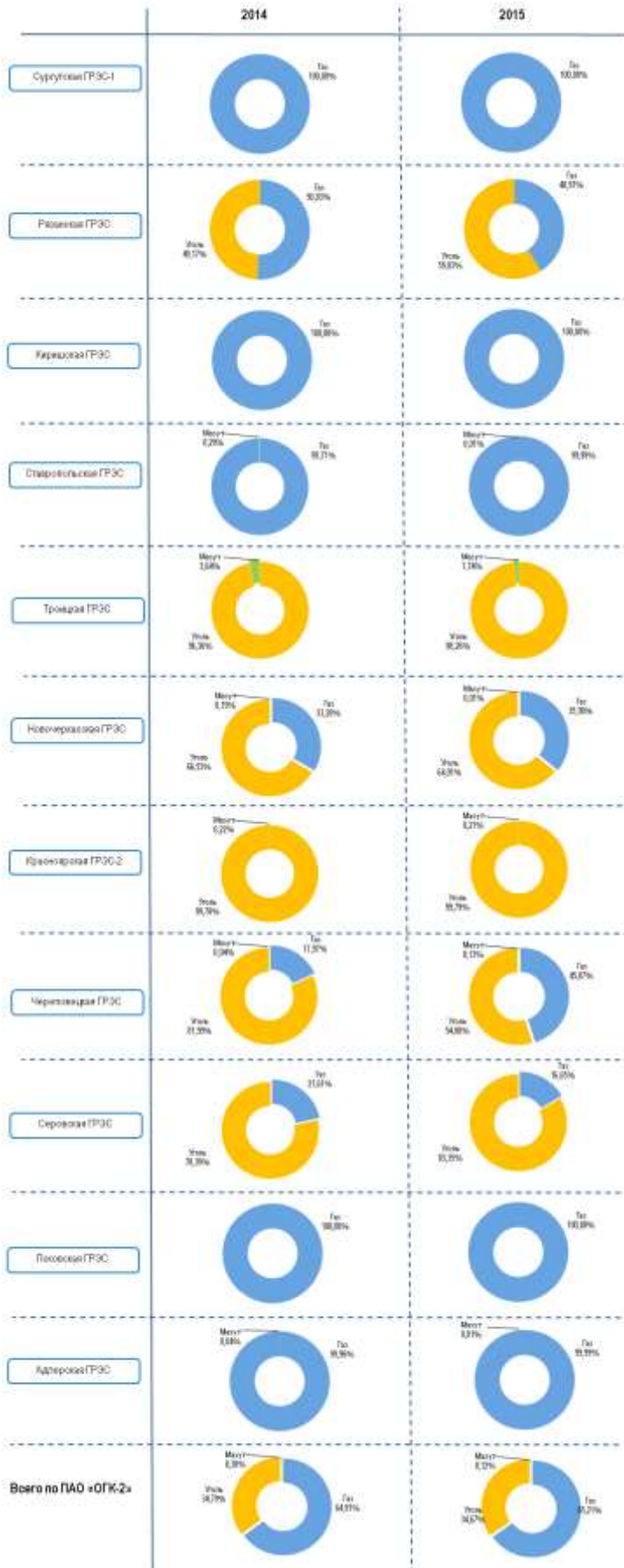
Потребление мазута и дизельного топлива в 2015 г. составило 19 тыс. т, что меньше потребленных в 2014 г. на 32 тыс. т. Снижение потребления мазута обусловлено снижением выработки на Троицкой ГРЭС.

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2015

Фактический расход топлива на электростанциях и в целом по ПАО «ОГК-2»

	Газ				Уголь				Мазут и дизельное топливо			
	2014		2015		2014		2015		2014		2015	
	млн м ³	тыс. т.у.т.	млн м ³	тыс. т.у.т.	тыс. т	тыс. т.у.т.	тыс. т	тыс. т.у.т.	тыс. т	тыс. т.у.т.	тыс. т	тыс. т.у.т.
Сургутская ГРЭС-1	5 927,4	6 858,8	5 750,8	6 663,2	-	-	-	-	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	961,8	1 124,1	554,1	653,2	2 083,8	1 087,5	1 780,2	941,2	0,1	0,1	0,03	0,04
Киришская ГРЭС	1 658,1	1 914,6	1 298,2	1 506,0	-	-	-	-	-	-	-	-
Ставропольская ГРЭС	2 362,0	2 747,8	2 411,5	2 817,5	-	-	-	-	5,9	7,9	0,23	0,31
Троицкая ГРЭС	-	-	-	-	2 307,9	1 314,9	1 834,6	1 045,4	35,6	49,7	13,72	18,54
Новочеркасская ГРЭС	1 069,6	1 243,5	984,6	1 147,1	3 734,5	2 486,0	3 004,2	2 041,0	6,5	7,1	0,17	0,19
Красноярская ГРЭС-2	-	-	-	-	3 031,8	1 703,5	4 079,9	2 266,2	2,7	3,7	3,58	4,85
Череповецкая ГРЭС	169,6	195,4	465,3	539,2	1 328,3	891,6	1 092,8	655,6	0,4	0,4	1,00	1,50
Серовская ГРЭС	154,9	176,6	102,2	117,5	1 130,3	640,7	1 032,8	588,1	-	-	-	-
Псковская ГРЭС	284,2	329,3	182,0	211,2	-	-	-	-	-	-	-	-
Адлерская ТЭС	486,4	565,7	447,4	521,4	-	-	-	-	0,1	0,2	0,02	0,03
Итого	13 074,0	15 155,8	12 196,1	14 176,3	13 616,6	8 124,2	12 824,5	7 537,5	51,3	69,1	18,72	25,46

Структура топливного баланса по электростанциям и в целом по ПАО «ОГК-2»



3.2. Финансово-экономические результаты

Основные события финансово-экономической сфере, произошедшие в Обществе в 2015 г.

28.09.2015	<p>ЗАО «ФБ ММВБ» зарегистрирована программа биржевых облигаций под идентификационным номером 4-65105-D-001P-02E.</p> <p>Биржевые облигации:</p> <ul style="list-style-type: none"> • документарные; • процентные; • неконвертируемые; • на предъявителя; • с обязательным централизованным хранением; • общая номинальная стоимость всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых в рамках программы – до 30 000 000 000 (Тридцати миллиардов) руб. включительно или эквивалента этой суммы в иностранной валюте; • срок погашения - в дату, которая наступает не позднее 3 640 (Три тысячи шестьсот сорокового) дня включительно с даты начала размещения выпуска биржевых облигаций, размещаемые по открытой подписке.
24.11.2015	<p>В рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер: 4-65105-D-001P-02E от 28.09.2015), размещены биржевые облигации (документарные, процентные, неконвертируемые, на предъявителя, с обязательным централизованным хранением):</p> <ul style="list-style-type: none"> • серия - 001P-01R: <ul style="list-style-type: none"> ○ количество – 5 000 000 (Пять миллионов) шт.; ○ номинальная стоимость – 1 000 (Одна тысяча) руб. каждая; ○ срок погашения – 1 820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций, размещаемые по открытой подписке • серия - 001P-02R: <ul style="list-style-type: none"> ○ количество – 5 000 000 (Пять миллионов) шт.; ○ номинальная стоимость – 1 000 (Одна тысяча) руб. каждая; ○ срок погашения – 1 820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций, размещаемые по открытой подписке
28.10.2015	<p>Рейтинговым агентством «Фитч Рейтингз СНГ Лтд» (Fitch Ratings CIS Ltd.) Обществу присвоены рейтинги:</p> <ul style="list-style-type: none"> • долгосрочные РДЭ в иностранной и национальной валюте на уровне «BB», прогноз «стабильный»; • краткосрочные РДЭ в иностранной и национальной валюте на уровне «B», прогноз «стабильный»; • национальный долгосрочный рейтинг на уровне «AA- (rus)», прогноз «стабильный».
23.12.2015	<p>Рейтинговым агентством «Фитч Рейтингз СНГ Лтд» (Fitch Ratings CIS Ltd.) биржевым облигациям (документарным, процентным, неконвертируемым, на предъявителя, с обязательным централизованным хранением) серии 001P-01R и 001P-02R (размещаемым по открытой подписке, зарегистрированным 18.11.2015 под идентификационными номерами 4B02-01-65105-D-001P, 4B02-02-65105-D-001P), соответственно, присвоены рейтинги:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте: «BB», прогноз «стабильный»; • Долгосрочный РДЭ в национальной валюте: «BB», прогноз «стабильный»; • Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте: «B»; • Краткосрочный РДЭ в национальной валюте: «B»; • Национальный долгосрочный рейтинг: «AA-(rus)», прогноз «стабильный»; • Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте: «BB».

Основные финансово-экономические показатели

Основные финансовые результаты за 2014-2015 гг. и планируемые результаты на 2016 г., млн руб.

	2014	2015	Изменение, %	2016 (план ⁹)
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	116 004	112 116	-3,4	127 810
Реализация электроэнергии	81 981	77 182	-5,9	78 515
Реализация мощности	28 356	29 463	3,9	43 183
Реализация теплоэнергии	4 631	4 559	-1,5	5 097
Прочие доходы от текущей деятельности	1 036	911	-12,1	1 015
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	103 518	103 944	0,4	115 916
<i>Переменные затраты:</i>	<i>76 772</i>	<i>73 600</i>	<i>-4,1</i>	<i>77 684</i>
Затраты на топливо	65 404	62 789	-4,0	69 829
Покупная электроэнергия (мощность) с оптового рынка	11 255	10 699	-4,9	7 722
Вода на технологические нужды	113	112	-1,4	133
<i>Условно-постоянные затраты:</i>	<i>26 745</i>	<i>30 344</i>	<i>13,5</i>	<i>38 232</i>
Сырье и материалы	1 739	2 569	47,8	4 421
Работы и услуги производственного характера	5 887	6 168	4,8	8 873
Амортизация	3 507	3 713	5,9	6 162
Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды	6 137	6 321	3,0	6 852
Негосударственное пенсионное обеспечение	81	76	-6,8	70
Водный налог	1 209	1 342	11,1	1 484
Прочие затраты	8 186	10 154	24,0	10 370
Валовая прибыль	12 487	8 172	-34,6	11 894
Управленческие расходы	2 124	2 198	3,5	2 839
Прибыль (убыток) от продаж	10 362	5 974	-42,4	9 055
Прибыль (убыток) до налогообложения	7 479	3 904	-47,8	1 847
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	5 737	3 002	-47,7	1 459
ЕБИТДА	11 818	8 484	-28,2	14 288
Рентабельность ЕБИТДА, %	10,2%	7,6%	-25,7	11,2%

Выручка

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг за 12 месяцев 2015 г. составила 112 116 млн руб., уменьшившись на 3,4% по сравнению с аналогичным периодом 2014 г. Основная причина – снижение выручки от реализации электроэнергии составило 5,9%, что обусловлено снижением спроса на электроэнергию тепловых электростанций.

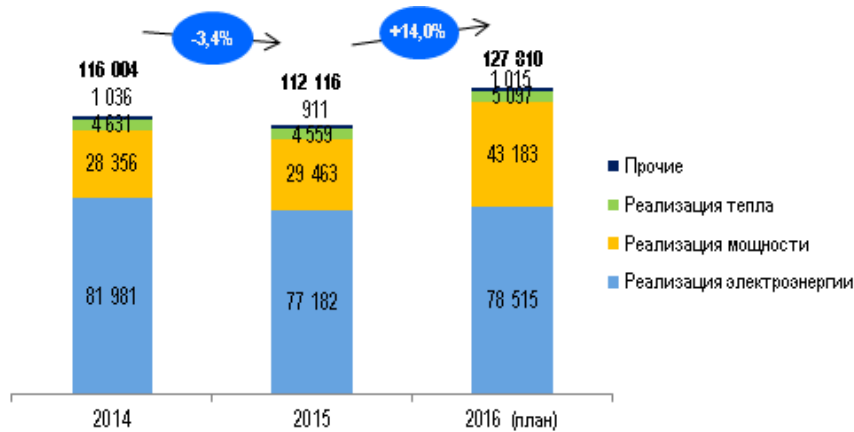
Рост выручки от реализации мощности на 3,9% связан преимущественно с увеличением объема продажи в результате ввода в эксплуатацию нового энергоблока ПГУ-420 на Череповецкой ГРЭС в рамках реализации программы ДПМ.

Выручка от реализации тепловой энергии сократилась на 1,5% по причине снижения объема продажи тепловой энергии, несмотря на увеличение тарифа.

Прочие доходы от текущей деятельности, включающие выручку от реализации химически очищенной воды, плату за невозврат конденсата, выручку от сдачи имущества в аренду, выручку от участия в рынке системных услуг и прочие, составили 911 млн руб. Их снижение по сравнению с аналогичным показателем за 2014 г. составило 12,1% и было обусловлено вводом в эксплуатацию нового энергоблока на Череповецкой ГРЭС в связи с окончанием срока действия договора на компенсацию эксплуатационных затрат во время строительства.

⁹ В соответствии с бизнес-планом.

Выручка, млн руб.



Себестоимость

Себестоимость продаж за 2015 г. составила 103 944 млн руб., что на 0,4% выше аналогичного показателя за 2014 г.

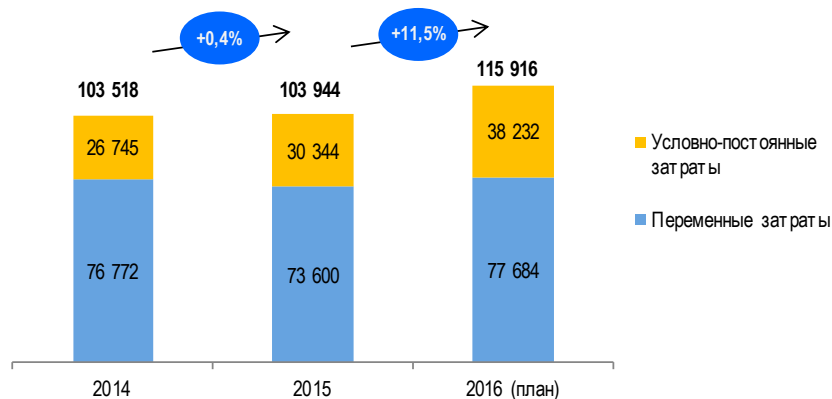
Переменные затраты, к которым относятся расходы на топливо, покупная электроэнергия (мощность) с оптового рынка и вода на технологические нужды, сократились на 4,1% по сравнению с результатом 2014 г. Снижение затрат на топливо на 4,0%, несмотря на рост топливных цен, обусловлено сокращением выработки на 6,3%.

Затраты на покупную электроэнергию (мощность) с оптового рынка в 2015 г. снизились на 4,9% и составили 10 699 млн руб.

Условно-постоянные затраты составили 30 344 млн руб., увеличившись относительно 2014 г. на 13,5% по причине ввода в эксплуатацию нового энергоблока в рамках реализации программы ДПМ на Череповецкой ГРЭС и роста расходов на сервисное обслуживание Адлерской ТЭС.

Рост управленческих расходов по сравнению с 2014 г. составил 3,5% по причине увеличения стоимости аренды имущества и повышения тарифов на оказание транспортных услуг.

Себестоимость, млн руб.



Прибыль

Прибыль от продаж ПАО «ОГК-2» в 2015 г. составила 5 974 млн руб., что на 42,4% ниже аналогичного показателя в 2014 г.

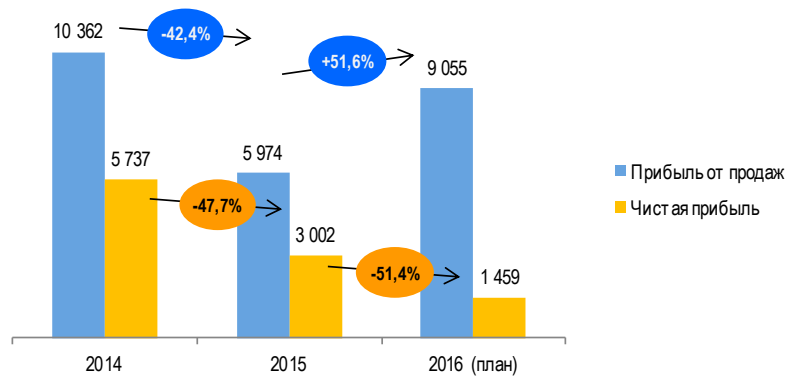
Распределение прибыли от продаж по электростанциям, млн руб.

	2014	2015	Изменение, %
Сургутская ГРЭС-1	5 644	3 684	-34,7
Рязанская ГРЭС	738	125	-83,1
Киришская ГРЭС	4 080	4 629	13,5
Ставропольская ГРЭС	1 217	467	-61,6
Новочеркасская ГРЭС	330	-1 091	-430,9
Троицкая ГРЭС	-1 862	-2 555	37,2
Красноярская ГРЭС-2	797	2 060	158,6
Череповецкая ГРЭС	-106	-242	128,6
Серовская ГРЭС	-261	-551	111,2
Псковская ГРЭС	-165	-92	-44,5
Адлерская ТЭС	-49	-459	828,3
Итого	10 362	5 974	-42,4

Чистая прибыль

Чистая прибыль ПАО «ОГК-2» по итогам 2015 г. составила 3 002 млн руб., снизившись по сравнению с 2014 г. на 47,7%.

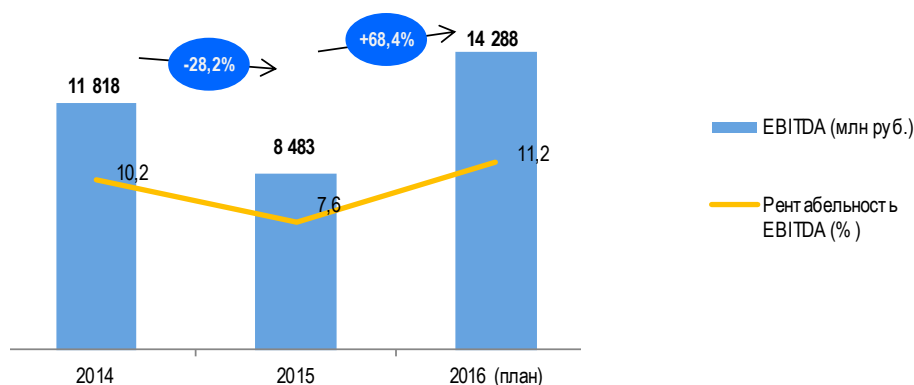
Прибыль от продаж и чистая прибыль, млн руб.



ЕВИТДА и рентабельность ЕВИТДА по выручке

Показатель ЕВИТДА в 2015 г. уменьшился относительно результата 2014 г. на 28,2% и составил 8 484 млн руб. Однако в 2016 г. Общество ожидает увеличения данного показателя на 68% – до 14 288 млн руб.

Рентабельность ЕВИТДА по выручке в 2015 г. составила 7,6%, что на 25,7% ниже аналогичного показателя 2014 г. При этом, рентабельность ЕВИТДА по итогам 2016 г. ожидается на уровне 11,2%.



Структура баланса

Показатель	2014		2015		Изменение, %
	млн руб.	доля в балансе, %	млн руб.	доля в балансе, %	
Активы					
Внеоборотные активы	135 369	78,1%	157 771	80,8%	16,5%
Основные средства	53 075		77 848		46,7%
Незавершенное строительство	71 014		72 614		2,3%
Долгосрочные финансовые вложения	2 198		4 419		>>100%
Прочие	9 082		2 890		-68,2%
Оборотные активы:	38 017	21,9%	37 491	19,2%	-1,4%
Запасы	7 634		11 420		49,6%
Долгосрочная дебиторская задолженность	50		603		>>100%
Краткосрочная дебиторская задолженность	15 821		17 887		13,1%
Краткосрочные финансовые вложения	1 408		8		-99,4%
Денежные средства	13 055		7 501		-42,5%
Прочие	49		72		45,3%
Всего	173 386	100,0%	195 262	100,0%	12,6%
Пассивы					
Капитал и резервы	108 820	62,8%	111 150	56,9%	2,1%
Долгосрочные обязательства	45 491	26,2%	46 162	23,6%	1,5%
Займы и кредиты	40 571		37 340		-8,0%
Прочие	4 921		8 822		79,3%
Краткосрочные обязательства	19 075	11,0%	37 950	19,4%	99,0%
Займы и кредиты	6 503		24 590		278,2%
Кредиторская задолженность	11 829		12 511		5,8%
Прочие	743		849		14,3%
Всего	173 386	100,0%	195 262	100,00%	12,6%

Активы

В 2015 г. основные средства увеличились по сравнению с 2014 г. на 46,7% до 77 848 млн руб., что обусловлено в основном вводами в эксплуатацию объектов ДПМ:

- Объект ДПМ «Объект №5 (ПСУ-330). Территория Рязанской ГРЭС»;
- Объект ДПМ «Объект №2 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС».

Увеличение долгосрочных финансовых вложений, более чем в два раза по сравнению с 2014 г., обусловлено приобретением в 2015 г. доли 45,5% в ООО «ОГК-Инвестпроект».

Снижение прочих внеоборотных активов на 68,2% до 2 890 млн руб. в основном связано с зачетом авансов, выданных подрядчикам по капитальному строительству.

Увеличение запасов в 2015 г. на 49,6% до 11 420 млн руб. обусловлено в основном увеличением запасов запасных частей по договорам на сервисное обслуживание на Киришской ГРЭС и Адлерской ТЭС.

Снижение денежных средств на 42,5% до 7 501 млн руб. в основном произошло за счет использования денежных средств на операционную и инвестиционную деятельность.

Пассивы

Увеличение краткосрочных займов и кредитов с 6 503 млн руб. до 24 590 млн руб. связано с переводом долгосрочных займов в состав краткосрочной задолженности исходя из срока погашения.

Кредитный портфель

Структура кредитного портфеля, млн руб.

	На 31.12.2014	На 31.12.2015	Изменение, %
Долгосрочные кредиты и займы	40 571	37 340	-8,0%
Краткосрочные кредиты и займы	6 503	24 590	278,2%

По сравнению с 31 декабря 2014 г. произошло увеличение кредитного портфеля. Основная причина изменения кредитного портфеля в 2015 г. – привлечение заемных денежных средств для финансирования инвестиционной программы Общества.

Индикаторы финансового состояния

Индикаторами, используемыми для оценки финансового состояния ПАО «ОГК-2», являются следующие финансовые показатели, рассчитываемые на основании данных бухгалтерской отчетности по РСБУ:

	Формула расчета показателя	Рекомендуемые значения	На 31.12.2014	На 31.12.2015
Показатели ликвидности				
Коэффициент абсолютной ликвидности	(Денежные средства+Краткосрочные финансовые вложения) / Краткосрочные пассивы	>0,15	0,76	0,20
Коэффициент срочной ликвидности	(Денежные средства+Краткосрочные финансовые вложения+ДЗ менее 12 месяцев) / Краткосрочные пассивы	>0,95	1,65	0,67
Коэффициент текущей ликвидности	Текущие активы / Текущие обязательства	>2	2,07	1,01
Показатели финансовой устойчивости				
Коэффициент финансовой независимости	Собственный капитал / Суммарный актив	>0,8	0,63	0,57

Показатели рентабельности				
Рентабельность продаж (ROS)	(Валовая прибыль/Выручка от реализации)*100	>15%	8,93	5,33%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	(Чистая прибыль/Собственный капитал)*100	>5%	5,27	2,7%
Рентабельность активов (ROA)	(Чистая прибыль/Суммарные активы)*100	>3%	3,5	1,63%
Показатели деловой активности				
Динамика дебиторской задолженности (ДЗ)	(ДЗ на конец отчетного периода - ДЗ на конец базового периода) / ДЗ на конец базового периода	<-10	-14,46	16,5
Динамика кредиторской задолженности (КЗ)	(КЗ на конец отчетного периода - КЗ на конец базового периода) / КЗ на конец базового периода	<-10	33,54	5,76
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	ДЗ на конец отчетного периода / КЗ на конец отчетного периода	>1	1,27	1,13

4. Устойчивое развитие

4.1. Человеческий капитал

Политика ПАО «ОГК-2» в сфере управления персоналом построена в соответствии с ее основной задачей – формирование и поддержание стабильного статуса «предпочтительного работодателя» в глазах людей, способных принести Обществу максимальную пользу.

Общество понимает, что соблюдение норм трудового законодательства и конкурентоспособная заработная плата являются необходимыми, но не единственными условиями для сохранения высококвалифицированных кадров и привлечения новых специалистов. Поэтому большое внимание уделяется созданию безопасных и комфортных условий труда, предоставлению возможностей для повышения квалификации и профессионального развития работников, конкурсам профессионального мастерства, спортивным, оздоровительным и другим мероприятиям и программам. Также Общество заботится об обеспечении социальной защищенности своих работников. Все это в совокупности создает мотивацию к длительной и эффективной работе в ПАО «ОГК-2», позволяет работникам чувствовать свою ценность для Общества, важность своего вклада в общий успех. Ключевые принципы кадровой политики ПАО «ОГК-2» и построения взаимоотношений между работниками внутри Общества определены в Политике управления персоналом и Кодексе корпоративной этики (одобрен Советом директоров ПАО «ОГК-2», протокол №109 от 02.10.2014).

Корпоративными ценностями Общества являются:

- Профессионализм – глубокое знание своей специальности, своевременное и качественное выполнение поставленных задач, постоянное совершенствование профессиональных знаний и навыков;
- Инициативность – активность и самостоятельность работников в оптимизации производственного процесса;
- Бережливость – ответственный и бережный подход к использованию активов Общества, к собственному рабочему времени и рабочему времени других работников;
- Взаимное уважение – командный дух в работе, доверие, доброжелательность и сотрудничество в процессе решения поставленных задач;
- Открытость к диалогу – открытый и честный обмен информацией, готовность совместно выработать оптимальное решение;
- Преемственность – уважение к труду и опыту старших поколений, общение начинающих с ветеранами труда, профессиональное обучение и наставничество;
- Имидж – использование приемов и стратегий, направленных на создание позитивного мнения об Обществе.

Организация работы по исполнению требований и положений Кодекса корпоративной этики ПАО «ОГК-2» возложена на Комиссию по корпоративной этике, обращения в которую осуществляются посредством направления сообщений по электронной почте и по телефону «горячей линии».

Реализация политики в области управления персоналом

В 2015 г.:

- проведена оценка управленческих и личностно-деловых компетенций руководителей Общества (заместителей генеральных директоров, директоров филиалов, заместителей главных инженеров, руководителей управлений и отделов);

- разработаны ключевые показатели эффективности (КПЭ) для структурных подразделений Общества;
- в двух пилотных филиалах Общества реализован проект повышения культуры безопасного поведения персонала;
- разработана новая адаптационная программа для новых работников в филиалах и исполнительном аппарате Общества.

В 2016 г. планируется:

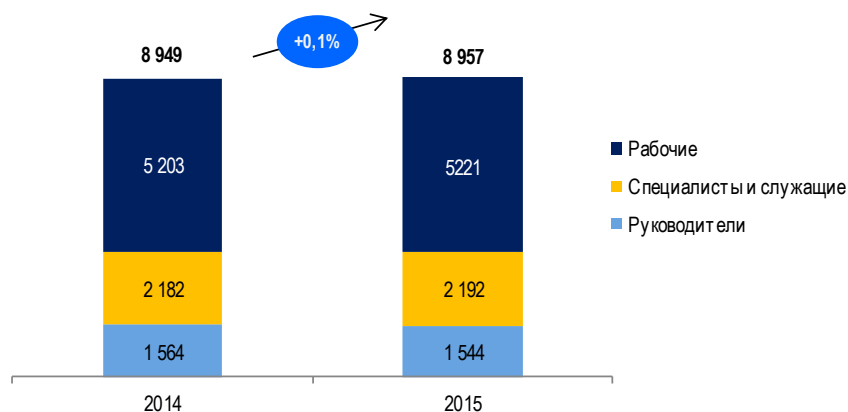
- запуск проекта «Ценность корпоративной культуры для ПАО «ОГК-2» – Программа «8 шагов»;
- запуск проекта «Школа руководителей»;
- внедрение в Обществе процесса кадрового планирования (как вертикального, так и горизонтального – «экспертная карьера»);
- распространение на все Общество проекта повышения культуры безопасного поведения, подготовка внутренних тренеров и обучение стандартам безопасного поведения работников Общества в рамках «Года охраны труда Газпрома»;
- формирование модели компетенций работников как профессионального стандарта для подбора и развития персонала, а также корректного определения высокопотенциальных работников («кадрового ядра Общества»).

В начале 2016 г. в ПАО «ОГК-2» была принята новая Политика в области охраны труда (приказ №123 от 10.02.2016).

Численность и структура персонала

По состоянию на 31 декабря 2015 г. списочная численность работников Общества составила 8 957 человек, практически не изменившись по сравнению с 2014 г. При этом, за этот период количество руководителей и служащих сократилось на 1,3% и 9,8%, соответственно, а количество специалистов и рабочих увеличилось на 0,7% и 0,3%, соответственно.

Численность работников в разбивке по категориям, чел.



Система вознаграждения и мотивации персонала

В ПАО «ОГК-2» выстроена комплексная система вознаграждения, основанная на конкурентоспособной заработной плате, вознаграждении за результат и социальной составляющей. Система вознаграждения, включающая материальные и нематериальные виды мотивации, тесно связана с ключевыми показателями эффективности (КПЭ) и постоянно совершенствуется в соответствии с текущими и стратегическими задачами Общества.

К материальной мотивации относятся ежемесячные, ежеквартальные, годовые премии, премии за участие в различных проектах, выполнение особо значимых (важных) для Общества заданий. Среднемесячный доход работников Общества составила в 2015 г. 56 479,9 руб., что на 1,4% выше, чем в 2014 г.

В число программ нематериальной мотивации входят соревнования различных направлений. Например, в их числе смотры-конкурсы на лучшее противопожарное состояние, конкурсы на звание лучшего уполномоченного по охране труда, соревнования смен между оперативным персоналом и другие. В 2015 г. команда Красноярской ГРЭС-2 стала победителем корпоративных соревнований оперативного персонала ТЭС ООО «Газпром энергохолдинг», а также Открытых Всероссийских соревнований оперативного персонала ТЭС.

В 2015 г. были впервые запущены Конкурс на лучшее рационализаторское предложение в рамках проекта «Эффективность», а также конкурс на лучшее рабочее место, организованное по методологии 5С (сортировка, соблюдение порядка, содержание в чистоте, стандартизация, совершенствование). Победители этих двух конкурсов получили возможность в рамках деловых завтраков обсудить с Генеральным директором общее видение будущего Общества, текущие проблемы Общества и пути их решения. Кроме того, в 2015 г. состоялся первый телемост руководства Общества с работниками филиалов по теме «Есть ли будущее без эффективности».

Соблюдение интересов и прав работников, социальная защита

Одним из ключевых направлений политики ПАО «ОГК-2» в кадровой сфере является обеспечение социальной защищенности работников. Разрабатывая и реализуя социальные программы, Общество активно сотрудничает с профсоюзами. Профсоюзные организации объединяют порядка 73% работников Общества и участвуют в решении вопросов, затрагивающих профессиональные и социально-трудовые права и интересы работников.

Одним из важных результатов взаимодействия Общества с профсоюзными организациями является разработка и реализация коллективных договоров, которыми охвачены 100% работников филиалов Общества. Коллективные договоры заключены на основании Трудового кодекса Российской Федерации и соответствуют лучшим отраслевым стандартам.

В соответствии с коллективными договорами работникам филиалов предоставляются следующие социальные льготы:

- дополнительные оплачиваемые отпуска в День знаний, в случае рождения ребенка, в случае свадьбы работника и детей работника, в случае смерти близких родственников и членов семьи;
- материальная помощь к ежегодному отпуску, при рождении ребенка, при регистрации брака, в связи с погребением работника, умерших близких родственников и членов семьи работника, в связи с призывом в армию, при увольнении в связи с уходом на пенсию, в случае чрезвычайных ситуаций;
- пособие работникам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком;
- компенсация содержания в детских муниципальных дошкольных учреждениях детей работника (для отдельных категорий работников);
- вознаграждение работникам в связи с профессиональным праздником;
- пособие в случаях гибели работника на производстве или установления инвалидности;

- вознаграждение работников в связи с юбилейными датами работника и в случае награждения работников наградами отраслевых наград, наград Общества и филиала;
- частичная оплата расходов на оздоровление и отдых.

Работники застрахованы от несчастных случаев во время исполнения служебных обязанностей.

Каждый работник после прохождения испытательного срока имеет возможность воспользоваться медицинскими услугами, предоставляемыми в рамках программ Добровольного медицинского страхования. Медицинская помощь по ДМС предоставляет широкие возможности по выбору медицинских учреждений.

В Обществе успешно реализуется программы Негосударственного пенсионного обеспечения работников.

Программы обучения и повышения квалификации

ПАО «ОГК-2» предоставляет работникам широкие возможности для раскрытия собственного потенциала и карьерного роста. Основные направления, по которым ведется работа:

- адаптация вновь принятых работников, наставничество и обучение на производстве;
- формирование единой системы управления и системы оценки персонала;
- подготовка кадровых резервов и прозрачная система продвижения перспективных работников по карьерной лестнице;
- корпоративные конкурсы профессионального мастерства и инновационных проектов, в т.ч. конкурс идей в рамках проекта «Эффективность»;
- система непрерывного профессионального образования и повышения квалификации.

Большое внимание в ПАО «ОГК-2» уделяется образованию и профессиональному обучению работников. Доля работников Общества, обладающих высшим образованием, на протяжении многих лет, включая 2014-2015 гг., стабильно составляет около 50%. Обучение персонала ПАО «ОГК-2» проводится в специализированных аккредитованных учебных центрах, расположенных в непосредственной близости от электростанций и оснащенных современной материально-технической базой, всеми необходимыми тренажерами, лабораториями и высококвалифицированным преподавательским составом. Эти учебные центры лицензированы Ростехнадзором для проведения обучения по профессиям, необходимым для филиалов ПАО «ОГК-2».

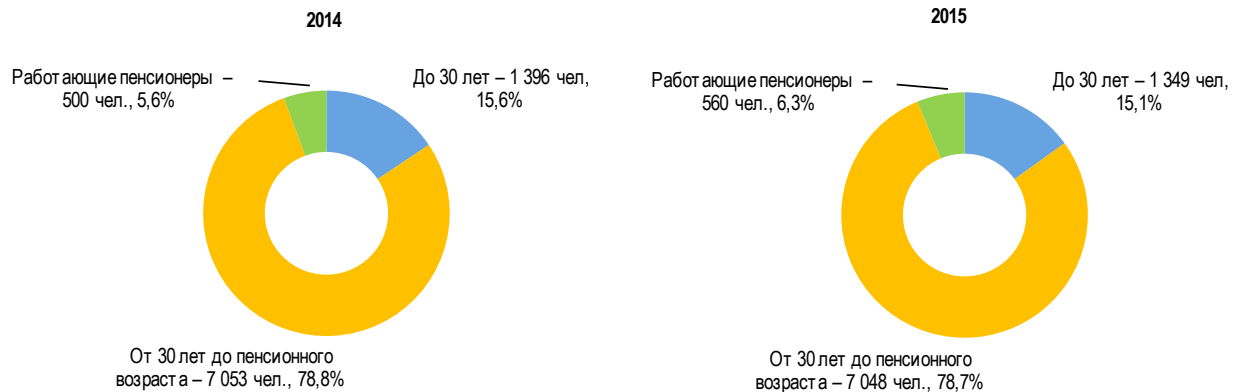
В 2015 г. обучение с отрывом от производства в рамках специализированных учебных центров прошли 40,1% общего числа работников Общества, включая 67,2% руководителей, 29,0% специалистов и служащих, 36,3% рабочих. Общие расходы на эти цели составили 44 941,3 тыс. руб.

Кроме того, в 2015 г. ПАО «ОГК-2» финансировала получение высшего и среднего профессионального образования по профильным для Общества специальностям в вечерней и заочной форме обучения для 32 работников Общества (4 специалистов и служащих и 28 рабочих). На эти цели в 2015 г. было направлено 1,1 млн руб.

Привлечение и развитие молодых специалистов, профессиональный рост

Одной из стратегических целей в сфере политики управления персоналом ПАО «ОГК-2» считает поддержание оптимального возрастного состава персонала и обеспечение профессиональной преемственности поколений среди наших работников.

Возрастной состав персонала, чел.



Особое внимание Общество уделяет профессиональному развитию и карьерному росту молодых специалистов. С целью поощрения и поддержки наиболее талантливых и инициативных из них ПАО «ОГК-2» традиционно проводит Конкурс молодых специалистов и рационализаторов, в котором за счет многоступенчатой схемы отбора могут принять участие работники всех подразделений и всех уровней.

Эти конкурсы стали для молодых специалистов Общества площадкой для реализации собственного потенциала, а также способствовали созданию условий для повышения творческой инициативы. В 2015 г. лучшие полуфиналисты Конкурса молодых специалистов и рационализаторов ПАО «ОГК-2» стали победителями финала одноименного конкурса ООО «Газпром энергохолдинг». Работа прошлогоднего победителя этого конкурса (ведущего инженера химического цеха Адлерской ТЭС Е. Евгеновой по теме «Модернизация схемы водоподготовительной установки подпитки котлов и теплосети») стала лауреатом Международного конкурса научных, научно-технических и инновационных разработок, направленных на развитие топливно-энергетической и добывающей отраслей и награждена дипломом лауреата Первой премии конкурса в рамках проведения III Российского Международного Энергетического Форума.

Планирование преемственности

С целью выявления и развития работников со значительным потенциалом внутри Общества для заполнения ключевых руководящих должностей реализуется программа «Резерв кадров». Данная работа строится на основании Положения о работе с резервом кадров для выдвижения на руководящие и ключевые должности, утвержденным приказом ПАО «ОГК-2» от 15.05.2014 №420.

На каждом уровне резерва выделяется:

- оперативный резерв – работники, имеющие необходимый опыт практической работы, прошедшие целевое обучение и практическую подготовку, готовые к успешному осуществлению управленческой деятельности на планируемом уровне руководства;
- перспективный резерв – работники, имеющие необходимый опыт практической работы, которым требуется целевое обучение и практическая подготовка для

успешного осуществления управленческой деятельности на планируемом уровне руководства.

В 2015 г. сформирован резерв на 582 должности, входящих в резерв кадров администраций и резерв кадров филиалов.

4.2. Забота об охране окружающей среды

Являясь одной из крупнейших в России теплогенерирующей компанией, ПАО «ОГК-2» осознает всю степень экологической ответственности перед нынешними и будущими поколениями и уделяет самое пристальное внимание вопросам охраны природы и мероприятиям, позволяющим минимизировать воздействие производственной деятельности электростанций на окружающую среду.

Проводимая ПАО «ОГК-2» экологическая политика разработана в соответствии с природоохранными законодательными и правовыми актами Российской Федерации и утверждена решением Совета директоров Общества.

По ряду направлений мероприятия, направленные на сокращение негативного воздействия производственных мощностей Общества проводятся на регулярной основе:

- строительство и ввод в эксплуатацию высокоэкономичных парогазовых энергоблоков со сниженными объемами удельных выбросов в атмосферу загрязняющих веществ (окислов азота, углекислого газа, твердых частиц, оксида серы и парниковых газов);
- реконструкция и модернизация оборудования с использованием экологически чистых материалов, а также строительство оборотных систем технического водоснабжения с целью снижения химического и теплового загрязнения водных объектов;
- реконструкция тепловых сетей с применением новых теплоизоляционных материалов, позволяющих снизить тепловые потери более чем в 2 раза с целью уменьшения теплового загрязнения окружающей среды и рационального использования энергетических ресурсов;
- строительство новых и реконструкция существующих очистных сооружений с целью исключения попадания загрязненных сточных вод в поверхностные воды;
- обеспечение безопасного обращения с отходами производства и сокращение количества отходов от сжигания твердого топлива;
- установка рыбозащитных сооружений на водозаборах с целью предупреждения ущерба для животного мира.

Природоохранные мероприятия, проведенные на электростанциях в 2015 г.

В 2015 г. филиалами ПАО «ОГК-2» выполнен большой объем работ природоохранной направленности, включая мероприятия по сокращению сбросов загрязненных сточных вод и снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, мероприятия по сокращению использования воды из поверхностных источников на производственные нужды.

Природоохранные мероприятия, проведенные на электростанциях ПАО «ОГК-2» в 2015 г.

Цель выполнения	Проведенные мероприятия
Красноярская ГРЭС	
Сокращение сбросов загрязненных сточных вод	<ul style="list-style-type: none"> • очистка водоохраной зоны предприятия; • текущий ремонт оборудования очистных сооружений нефтесодержащих стоков
Сокращение использования воды на производственные нужды	<ul style="list-style-type: none"> • повторное использование сточных вод (51 519,67 тыс. м³)
Уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	<ul style="list-style-type: none"> • техническое перевооружение энергоблока №7 с заменой золоуловителя на котле 7Б; • капитальный ремонт внутренних циклонных элементов батарейного золоуловителя котла 4Б; • текущий ремонт внутренних циклонных элементов батарейных циклонных золоуловителей 9А, 9Б, 10А;

	<ul style="list-style-type: none"> капитальный ремонт аспирационных установок топливоподачи
Новочеркасская ГРЭС	
Контроль выбросов	<ul style="list-style-type: none"> реконструкция газопроводов и мазутопроводов энергоблока №2; проведение испытаний золоулавливающих и газообразных установок энергоблоков №1-7
Рациональное использование водных ресурсов	<ul style="list-style-type: none"> метрологическая аттестация и техническое обслуживание измерительной системы расхода охлаждающей воды
Псковская ГРЭС	
Сокращение сбросов загрязненных сточных вод	<ul style="list-style-type: none"> замена фильтрующих элементов на локальных очистных сооружениях; очистка пруда-отстойника промливневой канализации
Рязанская ГРЭС	
Сохранение рыбных запасов	<ul style="list-style-type: none"> биомелиорация Новомичуринского водохранилища; мониторинг водных биологических ресурсов Новомичуринского водохранилища по итогам зарыбления; оценка эффективности рыбозащитного сооружения типа «ПИРС» на водозаборном сооружении
Серовская ГРЭС	
Уменьшение выбросов золы и угольной пыли	<ul style="list-style-type: none"> ремонт золоулавливающих установок на котлах №3, 8, 9
Троицкая ГРЭС	
Сокращение сбросов загрязненных сточных вод	<ul style="list-style-type: none"> ремонт сети хозяйственной канализации очистных сооружений (замена участков трубопроводов)
Череповецкая ГРЭС	
Уменьшение выбросов золы и угольной пыли	<ul style="list-style-type: none"> ремонт золоулавливающих установок и аспирационных установок

Расходы и инвестиции на охрану окружающей среды

Расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, млн руб.

	2014	2015	Изменение, %
Плата за негативное воздействие на окружающую среду, всего	406	367	-9,7
за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	44	42	-5,5
за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	17	18	4,0
за размещение отходов	345	307	-10,9
Затраты на охрану окружающей среды	748	797	-6,1
Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды всего	273	288	5,6
Оплата услуг природоохранного назначения всего	448	479	7,0
Затраты на проведение производственного экологического контроля и мониторинга	27	29	6,9

Увеличение платежей за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты при снижении объема фактического сброса в 2015 г., объясняется наличием сверхлимитных платежей на Киришской, Троицкая и Красноярской ГРЭС. Филиалы принимают необходимые меры для исключения сверхлимитного сброса, но полностью исключить его в настоящее время невозможно.

Увеличение текущих (эксплуатационных) затрат на охрану окружающей среды в 2015 г. произошло в основном за счет увеличения средств, направленных на очистку сточных вод и на охрану атмосферного воздуха.

Оплата услуг природоохранного назначения в 2015 г. увеличилась на 7,0% от уровня 2014 г. за счет проведения работ по рекультивации на золоотвале Троицкой ГРЭС в Республике Казахстан и земельного участка золоотвала №1 Серовской ГРЭС.

Выбросы загрязняющих веществ

Содержащиеся в воздухе загрязняющие вещества в случае, если их концентрация превосходит естественную и выходит за рамки нормативов, создают опасность для окружающей среды и человека. Поэтому ПАО «ОГК-2» контролирует количество выбросов в атмосферу и на постоянной основе проводит мероприятия по их снижению. На электростанциях Общества организована система автоматизированного мониторинга качества и количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Полученные данные используются как для внутреннего контроля и принятия управленческих решений на основании их анализа, так и для передачи специализированным контролирующим и регулирующим организациям в сфере природопользования и охраны окружающей среды. Помимо этого, на электростанциях Общества организован регулярный контроль количества и качества выбросов вредных веществ с привлечением аккредитованных лабораторий по охране окружающей среды. Данный тип контроля осуществляется как непосредственно на источниках выделения, так и в специально выбранных точках городской застройки в зоне влияния электростанции. Все виды выбросов загрязняющих веществ от электростанций ПАО «ОГК-2» ограничиваются нормами Предельно допустимых выбросов (ПДВ), установленных специальными разрешениями для стационарных источников загрязнения на основании Федерального закона от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», п. 1 ст. 14.

В процессе производственной и административной деятельности Общества также образуются отходы производства и потребления. По каждому из филиалов Общества разработаны и согласованы в органах государственного надзора проекты нормативов образования отходов (ПНОО) и лимиты (разрешения) на их размещение. В этих документах оговариваются используемые способы обезвреживания и места размещения отходов. Сбор каждого вида промышленных отходов ведется в специально предназначенные для этих целей контейнеры либо на специально отведенных площадках временного хранения отходов. Вывоз для обезвреживания, вторичного использования или размещения на полигонах твердых бытовых отходов (ТБО) осуществляется сторонними организациями, имеющими лицензию на право деятельности в данной области, в соответствии с природоохранными требованиями.

Степень негативного воздействия на окружающую среду, оказываемого филиалами ПАО «ОГК-2» в результате их производственной деятельности зависит в основном от объемов выработки электроэнергии, отпуска тепловой энергии, а также баланса сжигаемого топлива. Воздействие производственной деятельности ПАО «ОГК-2» в результате выбросов загрязняющих веществ в 2015 г. ниже уровня 2014 г., что соответствует снижению объема выработки электрической и тепловой энергии.

Выбросы загрязняющих веществ, т

	2014	2015	Изменение, %
Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ	333 439	294 086	-11,8
Общая масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты	12 414	8 841	-28,8
Общая масса отходов	3 327 906	2 998 729	-9,9
золошлаковые отходы	3 290 269	2 872 508	-12,7

Выбросы загрязняющих веществ сократились в 2015 г. на 11,8% по отношению к уровню 2014 года и составили 294 086 т.

Снижение сброса загрязняющих веществ в водные объекты в 2015 г. на 28,8% обусловлено уменьшением объема забираемой воды и как следствие сбрасываемых сточных вод на Киришской ГРЭС.

Уменьшение общей массы отходов в 2015 г. на 9,9%, в том числе золошлаковых отходов на 12,7% объясняется снижением выработки электрической и тепловой энергии и снижением доли угля в общем балансе топлива.

Значительная часть мощностей ПАО «ОГК-2» является угольными, в связи с этим для Общества особенно актуален вопрос размещения золошлаковых отходов. С целью сокращения количества размещаемых золошлаковых отходов и сохранения, таким образом, полезной емкости существующих золоотвалов филиалами, работающими на угле, принимаются меры по отгрузке золошлаковых отходов и сухой золы для вторичного использования. За 2015 г. было отгружено 117,7 тыс. т сухой золы и 223,5 тыс. т золошлаковых отходов их потребителям.

Водопользование

Производство тепловой и электрической энергии сопровождается использованием большого количества воды в технологическом цикле и сбросом сточных вод, содержащих различные загрязняющие вещества.

При использовании водных ресурсов ПАО «ОГК-2» руководствуется требованиями российского и международного законодательства и стремится минимизировать воздействие, которое оказывает на них деятельность генерирующих мощностей Общества.

Источником технической воды для электростанций, кроме Адлерской ТЭС являются поверхностные водные объекты. Для производственных нужд Адлерской ТЭС и хозяйственно-бытовых нужд используется вода из сетей водоканала.

Уровень общего забора из поверхностных водных источников по электростанциям, тыс. м³

	2014	2015	Изменение, %
Адлерская ТЭС ¹⁰	368	240	-34,7
Киришская ГРЭС	406 283	183 380	-54,9
Красноярская ГРЭС - 2	350 569	528 461	50,7
Новочеркасская ГРЭС	992 239	860 561	-13,3
Псковская ГРЭС	124 589	88 398	-29,0
Рязанская ГРЭС	7 071	7 071	-
Серовская ГРЭС	84 766	69 349	-18,2
Ставропольская ГРЭС	1 225 968	1 303 035	6,3
Сургутская ГРЭС-1	20 740	20 717	-0,1
Троицкая ГРЭС	5 102	4 550	-10,8
Череповецкая ГРЭС	290 894	205 912	-29,2
Итого	3 508 589	3 271 674	-6,8

Основное использование водных ресурсов – охлаждение технологического оборудования. Повышение объема забора воды произошло на Красноярской ГРЭС, Ставропольской ГРЭС, повысившим выработку электроэнергии относительно предыдущего года.

Существенная разница в объемах забора воды между филиалами Общества объясняется типами систем технического водоснабжения: прямоточной для Киришской ГРЭС, Красноярской ГРЭС-2, Новочеркасской ГРЭС, Псковской ГРЭС, Ставропольской ГРЭС и

¹⁰ Осуществляет забор воды из сетей водоканала.

Череповецкой ГРЭС; оборотной для Троицкой ГРЭС, Рязанской, Серовской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-1 и Адлерской ТЭС.

4.3. Цепочка поставок

Основным ресурсом, закупаемым ПАО «ОГК-2» для производства электрической и тепловой энергии, является топливо. В соответствии с данными отчетности, подготовленными по стандартам РСБУ, затраты на топливо также преобладают в структуре наших переменных расходов:

Вид топлива	Стоимость израсходованного топлива, руб.			Доля затрат на топливо в переменных расходах по РСБУ, %		
	2013	2014	2015	2013	2014	2015
Газ	48 688	47 216	45 099	66,1	61,5	61,3
Уголь	15 166	17 695	17 427	20,6	23,0	23,7
Мазут	408	490	228	0,6	0,6	0,3
Дизельное топливо	21	4	36	-	-	-
Всего	64 283	65 404	62 789	87,2	85,2	85,3

Затраты на топливо в 2015 г. составили 62 789 млн руб., что на 4,0% ниже, чем в 2014 г. Стоимость израсходованного газа в 2015 г. снизилась на 4,5% относительно 2014 г. На данное снижение повлияло, в основном, уменьшение выработки на газовых и газотугольных филиалах, за исключением Ставропольской ГРЭС и Череповецкой ГРЭС (ввод ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС в конце 2014 г.). Цена на газ подлежала индексации на 7,5% с 01.07.2015.

Снижение стоимости израсходованного угля на 1,5% связано с уменьшением выработки на Новочеркасской ГРЭС, Рязанской ГРЭС, Троицкой ГРЭС и старой мощности Череповецкой ГРЭС. Основные причины увеличения цены списания угля:

- рост тарифа на железнодорожные перевозки;
- увеличение цены угольной составляющей экибастузского угля для нужд Серовской ГРЭС и Троицкой ГРЭС из-за роста курса тенге;
- изменение в структуре сжигаемого угля Новочеркасской ГРЭС (в 2015 г. произведена поставка и расход кузнецкого угля – более калорийного и более дорого вида угля).

Стоимость израсходованного мазута снизилась на 53,5%, в связи со снижением расхода мазута на Троицкой ГРЭС и Новочеркасской ГРЭС. Цена списания мазута увеличилась в связи с ростом цен на нефтепродукты на внутреннем рынке РФ.

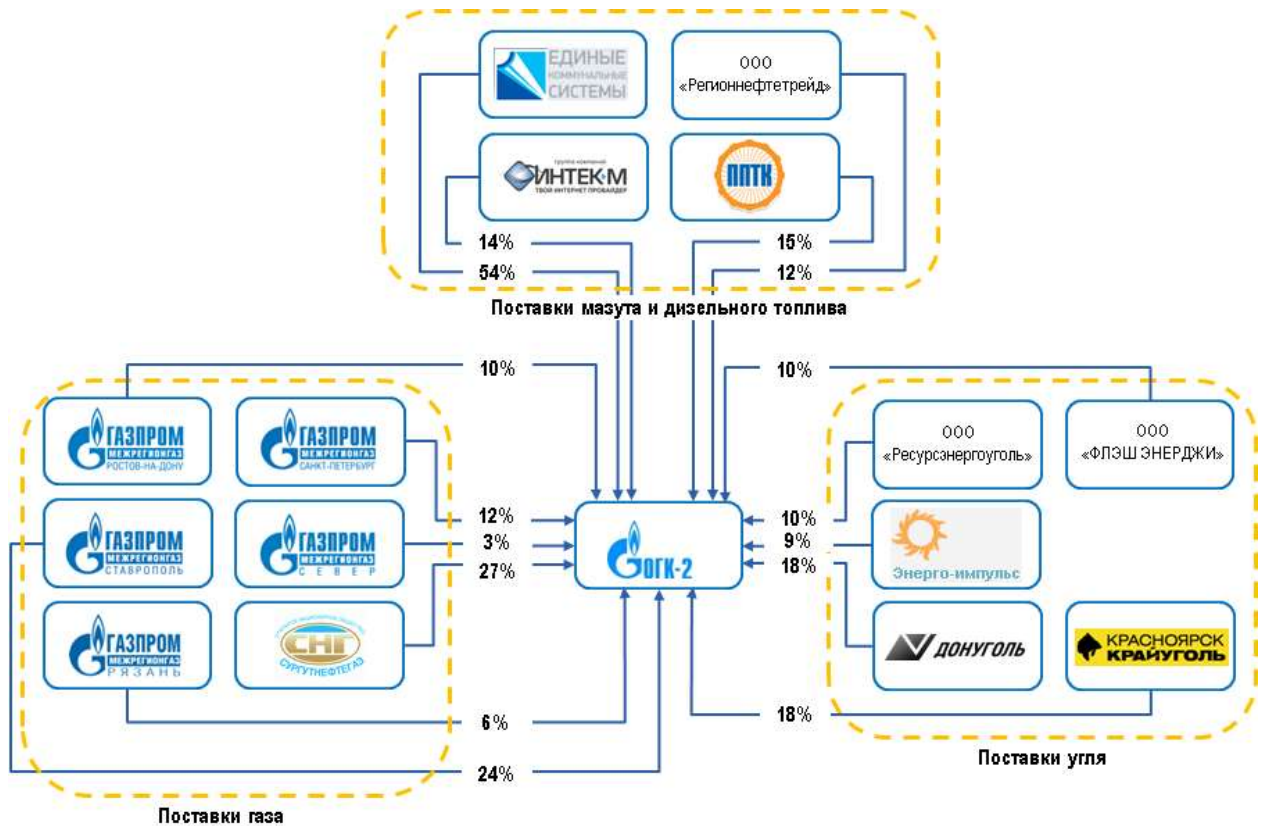
Рост расходов на дизельное топливо на 900,3% обусловлен проведением испытаний ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС.

В результате в целом затраты на топливо в 2015 г. снизились на 4,0% по сравнению с 2014 г.

Стратегия ПАО «ОГК-2» в области топливообеспечения направлена на оптимизацию топливного баланса с целью минимизации затрат. Она предусматривает максимально возможное замещение дорогого топлива другими видами топлива, закупку топлива путем проведения конкурентных процедур, заключение долгосрочных договоров на поставку топлива.

Мощности Общества сосредоточены по 12 регионам России. В связи с этим, ПАО «ОГК-2» активно сотрудничает с региональными поставщиками угля и оптимизирует топливные затраты за счет использования электростанциями газа и различных видов угля. В различные филиалы ПАО «ОГК-2» поставляется уголь с Канско-Ачинского, Подмосковского, Бородинского, Переясловского, Ростовского и Экибастузского разрезов в основном по долгосрочным договорам поставки.

Схема цепочки поставок топлива в 2015 г. с указанием наиболее значимых поставщиков – с долей более 10% в общей стоимости поставок



На схеме цепочки поставок ПАО «ОГК-2» отражены наиболее значимые поставщики и приходящиеся на них доли в расходах Общества на закупку основных видов используемого сырья – газа, угля, мазута и дизельного топлива. При отборе наиболее значимых поставщиков мы руководствовались принципом существенности – на схеме отражены поставщики, доля которых составляет более 10% в общей стоимости поставок данного вида сырья.

Динамика распределения долей между основными поставщиками газа (с долей более 10% в общей стоимости поставок) в 2013-2015 гг.

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок газа, %		
	2013	2014	2015
ЗАО «Газпром межрегионгаз Север»	22	6	3
ОАО «Сургутнефтегаз»	7	24	27
ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь»	18	22	24
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	16	14	12
ООО «Газпром межрегионгаз Рязань»	13	9	6
ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону»	8	10	10

Факторы изменения распределения долей между основными поставщиками газа в 2015 г. в сравнении с 2014 г.:

- Увеличение доли ОАО «Сургутнефтегаз» на 3% обусловлено увеличением доли потребления газа Сургутской ГРЭС в общем потреблении газа по Обществу на 2%.
- Увеличение доли ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь» на 3% связано с ростом доли потребления газа Ставропольской ГРЭС в общем потреблении газа по Обществу на 2%.

- Снижение доли ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» обусловлено снижением выработки электроэнергии Киришской ГРЭС в 2015 г. в сравнении с 2014 годом на 24% и, как следствие, снижением расхода газа на 22%.
- Снижение доли ООО «Газпром межрегионгаз Рязань» в общей стоимости поставок газа обусловлено снижением расхода газа в 2015 г. вследствие сокращения загрузки газовых блоков Рязанской ГРЭС, а также общего падения выработки электроэнергии.

Динамика распределения долей между основными поставщиками угля (с долей более 10% в общей стоимости поставок) в 2013-2015 гг.

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок угля, %		
	2013	2014	2015
ООО «Ресурсэнергоуголь»	13	7	10
ООО «Энерго-Импульс»	15	13	9
ООО «ЮТК»	14	12	-
ОАО «Донуголь»	2	11	18
ОАО «Красноярскрайуголь»	18	17	18
ООО «ФЛЭШ ЭНЕРДЖИ»	3	10	10

Факторы изменение распределения долей между основными поставщиками угля в 2015 г. в сравнении с 2014 г.:

- Снижение доли ООО «Энерго-Импульс» на 4% обусловлено сокращением потребности в угле в связи с уменьшением выработки электроэнергии на снабжаемых им Троицкой ГРЭС и Серовской ГРЭС, а также с увеличением на 2% доли альтернативного поставщика этих филиалов – ООО «Ресурсэнергоуголь».
- Отсутствие поставок ООО «ЮТК» в 2015 г. связано с окончанием срока действия договора в июле 2014 г.
- Увеличение доли ОАО «Донуголь» на 7% обусловлено заключением договора поставки по результатам конкурса в июле 2014 г. на увеличенные объемы.

Динамика распределения долей между основными поставщиками мазута и дизельного топлива (с долей более 10% в общей стоимости поставок) в 2013-2015 гг.

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок мазута и дизельного топлива, %		
	2013	2014	2015
ЗАО «Газпром нефтехим Салават»	37	31	-
ООО «Единые коммунальные системы»	21	37	54
ООО «Интек-М»	6	8	14
ООО «Ангара»	11	-	-
ООО «Регионнефтрейд»	-	16	12
ООО «ППТК»	-	-	15

Поставки мазута на электростанции ПАО «ОГК-2» осуществляются на конкурентной основе, по результатам запросов предложений на соответствующий период. Следовательно, ключевым фактором изменение распределения долей между основными поставщиками мазута в 2015 г. в сравнении с 2014 г. является преимущественное предпочтение поставщиков, предложивших наименьшие цены при прочих равных условиях поставки.

4.4. Политика в области закупок и взаимоотношения с поставщиками, противодействия коррупции, а также урегулирования конфликтов интересов

Политика в области закупок и взаимоотношения с поставщиками

Закупочная деятельность ведется в соответствии с Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, общепринятыми правилами, сложившимися в мировой практике в сфере закупок. Закупочная деятельность в ПАО «ОГК-2» осуществляется на основе Положения «О закупках товаров, работ, услуг», разработанного в целях своевременного и полного обеспечения потребностей Общества в товарах, работах, услугах, а также повышения эффективности закупок.

В целях обеспечения принципа информационной открытости при организации закупок, размещение информации о закупках осуществляется в Единой информационной системе в сфере закупок (www.zakupki.gov.ru) и на официальном веб-сайте Общества (www.ogk2.ru).

Все закупки, организуемые на конкурентной основе, в 2015 г. проводились в электронной форме на сайте Торговой Системы «ГазНефеторг.ру» (www.gazneftorg.ru).

В процессе реализации Годовой комплексной программы закупок ПАО «ОГК-2» в 2015 г. возросла эффективность проведения конкурентных закупок. По итогам организации конкурентных закупочных процедур достигнут положительный эффект в размере 6,6% от начальной (максимальной) цены конкурентных закупок, что на 1,4 % больше аналогичного показателя предыдущего отчетного периода.

В ПАО «ОГК-2» организована надлежащая работа по выявлению, пресечению и профилактике фактов поставок некачественной и фальсифицированной продукции (товарно-материальных ресурсов, топлива).

С 2014 г. в Обществе действует регламент процедуры «Входной контроль МТР», определяющий единый подход к контролю поставок товарно-материальных ценностей.

По каждому факту поставки контрафактной продукции, а также товарно-материальных ценностей с неподтвержденными заводами-изготовителями сертификатами качества, предпринимаются меры по привлечению виновных лиц к установленной законодательством Российской Федерации ответственности.

В 2015 г. по 30 эпизодам поставок контрафактной продукции, а также товарно-материальных ценностей с неподтвержденными заводами-изготовителями сертификатами качества в правоохранительные органы направлены материалы для принятия установленных законом процессуальных решений.

Взаимоотношения со всем нашими поставщиками, вне зависимости от их доли в структуре поставок, мы строим на принципах ответственного партнерства. Мы стремимся к поддержанию с поставщиками долгосрочных, стабильных, взаимовыгодных отношений. Поэтому в ПАО «ОГК-2» постоянно ведется работа, направленная на повышение стабильности поставок, а также прозрачности ценообразования. Мы выбираем поставщиков и подрядчиков преимущественно на конкурентной основе и стремимся работать с контрагентами, имеющими безупречную репутацию, соблюдающими законодательство, а также нормы корпоративной и деловой этики.

Политика в области противодействия коррупции

В ПАО «ОГК-2» деятельность по противодействию коррупции осуществляется в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Работники Общества руководствуются Федеральным законом от 25.12.2008 №273-ФЗ «О противодействии коррупции», Указом Президента Российской Федерации от 02.04.2013 №309 «О мерах по реализации отдельных положений Федерального закона «О противодействии коррупции», Поручением Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 №ВП-П13-9308, ведомственными и локальными нормативно-правовыми Актами.

Систематически, на плановой основе проводятся мероприятия по обеспечению соблюдения корпоративных интересов Общества, минимизации рисков причинения экономического ущерба. Разработан и реализуется комплекс мер по выявлению, пресечению и предупреждению коррупционных правонарушений, минимизации неблагоприятных последствий от их совершения.

В 2015 г. уголовных дел в отношении работников Общества за коррупционные правонарушения и мошенничества не возбуждалось.

Политика в области предупреждения и урегулирования конфликтов интересов

В рамках мероприятий по выявлению и предупреждению конфликтов интересов в ПАО «ОГК-2»:

- выполняется систематизация, анализ сведений о цепочке собственников контрагентов, включая бенефициарных владельцев (в том числе, конечных), в обязательном порядке запрашиваются подтверждающие документы, по которым проводятся проверочные мероприятия достоверности представляемых сведений;
- действует Комиссия по конфликтам интересов, работа которой организована в соответствии с Положением «О Комиссии по конфликтам интересов», Регламентом процедуры «Порядок работы по взаимодействию с контрагентами с целью получения информации о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и / или о составе исполнительных органов контрагента ПАО «ОГК-2»;
- в строгом соответствии с действующим законодательством о защите персональных данных, с целью выявления конфликта интересов изучаются потенциальные кандидаты при принятии на работу, работники Общества и их близкие родственники.

Деятельность Комиссии по конфликтам интересов ПАО «ОГК-2» в 2015 г.

Комиссия по конфликтам интересов ПАО «ОГК-2» состоит из 6 человек. Председателем Комиссии является заместитель генерального директора по корпоративной защите ПАО «ОГК-2» Игорь Юрьевич Подкин. Заседания Комиссии проводятся еженедельно. Основными задачами Комиссии является:

- принятие решений о совершении сделок при раскрытии контрагентом информации о цепочке собственников не в полном объеме, либо при отказе от раскрытия такой информации;
- принятие решений об урегулировании конфликтов интересов в случае их возникновения;
- разработка тактики и методологии выявления, недопущения и разрешения конфликтов интересов.

В 2015 г. Комиссией было проведено 29 заседаний, в ходе которых было рассмотрено 98 вопросов. Основной объем рассмотренных вопросов был связан с принятием решений о

совершении Обществом сделок в случаях раскрытия контрагентами информации о цепочке собственников не в полном объеме либо отказе от раскрытия такой информации.

5. Риск-менеджмент

5.1. Методология управления рисками

Классификация рисков, оценка вероятности их реализации и значимости влияния на деятельность Общества

	Риски	Принимаемые меры	Динамика ¹¹ в отчетном году	
			Вероятности реализации риска	Значимости риска
I.	Территориальные риски			
1.1.	<p>Страновые риски:</p> <ul style="list-style-type: none"> изменения (падение) мировых цен на природный газ и нефть и, как следствие, замедление или остановка развития российской экономики, что может отрицательно сказаться на деятельности Общества, его финансовом положении, перспективе рыночной стоимости акций, а также ограничить доступ к капиталу и снизить платежеспособность потребителей продукции Общества. 	<p>Этот риск является слабоуправляемым. В Обществе ведется активная работа, направленная на сокращение издержек и повышение эффективности во всех сферах деятельности, что позволяет существенно снизить уязвимость перед негативными экономическими и политическими изменениями в стране.</p>	↑	↔
1.2.	<p>Региональные риски:</p> <ul style="list-style-type: none"> дестабилизация ситуации в одном или нескольких регионах функционирования электростанций Общества по причине возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, забастовок. 	<p>Непрерывный мониторинг ситуации в регионах расположения электростанций Общества, ведение системной работы по оценке последствий внешних воздействий и принимаемых решений на основе инструментов долгосрочного прогнозирования и финансового моделирования.</p> <p>Взаимодействие с государственными и иными органами власти в целях преодоления негативных изменений ситуации в России и в регионах.</p> <p>Поддержание существующей диверсификации бизнеса, позволяющей сохранять устойчивость Общества в целом в случае негативных изменений в одном из регионов деятельности.</p>	↔	↔

¹¹ Направление изменения вероятности реализации и/или значимости реализации каждого из рассматриваемых рисков на протяжении 2015 г. Характеризует произошедшее за 2015 г. смещение точек, обозначающих расположение каждого из рассматриваемых рисков на карте рисков. «↑» обозначает рост вероятности реализации риска, либо рост значимости влияния данного риска на деятельность Общества. «↓» обозначает снижение вероятности реализации риска, либо снижение значимости его влияния на деятельность Общества. «↔» обозначает сохранение вероятности реализации риска или неизменность значимости его влияния на деятельность Общества на протяжении отчетного года.

	Риски	Принимаемые меры	Динамика ¹¹ в отчетном году	
			Вероятности реализации риска	Значимости риска
1.3.	<p>Географические риски:</p> <ul style="list-style-type: none"> стихийные бедствия; прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и / или труднодоступность. 	<p>Обучение персонала правильным действиям при возникновении риска чрезвычайных ситуаций как природного, так и техногенного характера. Тесное взаимодействие, включая проведение совместных учений с участием представителей Федеральной противопожарной службы МЧС России, скорой помощи и специализированных спасательных формирований.</p> <p>Поддержание существующей диверсификации бизнеса, позволяющей сохранять устойчивость Общества в целом в случае негативных изменений в одном из регионов деятельности.</p>	↔	↔
2.	<i>Риски, связанные с работой отраслевого рынка электроэнергетики и мощности и теплоснабжением потребителей</i>			
2.1.	Сокращение спроса на электрическую и тепловую энергию в результате спада производства в России в связи с экономическим кризисом и проведением энергосберегающих мероприятий.	<p>Реализация программ, направленных на повышение операционной эффективности;</p> <p>Заключение долгосрочных контрактов на электро- и теплоснабжение.</p>	↑	↑
2.2.	Изменение цен на электроэнергию на нерегулируемом рынке и одновременная неопределенность и ограничения тарифов на тепловую энергию в связи с зависимостью от решений государственных органов тарифного регулирования.	<p>Заключение долгосрочных контрактов на электро- и теплоснабжение.</p> <p>Активная работа в рамках Ассоциации НП «Совет рынка» и НП «АТС».</p>	↑	↔
2.3.	Изменение цен на энергоносители, услуги (в т.ч. ремонтные), материалы и оборудование.	<p>Своевременная оптимизация структуры топливного баланса и предупредительное обеспечение технической возможности для этого.</p> <p>Реализация программ, направленных на снижение производственных издержек и экономию топлива (в т.ч. ввод ПГУ).</p> <p>Заключение среднесрочных договоров с поставщиками по стабильным ценам, заложенным в бизнес-планах.</p> <p>Создание на электростанциях запасов резервных видов топлива (угля и мазута) для обеспечения возможности их сверхплановых расходов и исключения крупных одномоментных закупок.</p> <p>Оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство.</p> <p>Проведение тендеров при отборе поставщиков товаров и исполнителей услуг с ограничением максимальной цены на уровне, предусмотренном бизнес-планом.</p>	↑	↑

	Риски	Принимаемые меры	Динамика ^{II} в отчетном году	
			Вероятности реализации риска	Значимости риска
2.4.	Риск роста неплатежей за поставленную электро- и теплоэнергию.	Работа в Комиссии по платежам на ОРЭМ, взыскание долгов в судебном порядке, подготовка предложений по улучшению платежной дисциплины на ОРЭМ. В отношении систематически неплательщиков – введение ограничений теплоснабжения (возможно только на розничном рынке, осуществляется только после направления ряда предупреждений и только в отношении не социально значимых объектов и объектов, отключение которых не запрещено законодательно).	↑	↔
2.5.	Невостребованность части генерирующих мощностей по результатам КОМ.	Применение оптимальной стратегии участия генерирующих мощностей Общества в КОМ.	↔	↓
3.	<i>Специфические производственно-технические риски</i>			
3.1.	Возникновение аварий по причине физического износа основных фондов.	Своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению. Реализация инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых мощностей на площадках существующих электростанций. Постепенный вывод из эксплуатации старых мощностей.	↓	↔
3.2.	Невыполнение договорных обязательств подрядчиками и партнерами по срокам и качеству поставок сырья и комплектующих и предоставления услуг.	Усиление системы предварительного анализа рисков контрагентов. Контроль исполнения обязательств контрагентами.	↑	↔
3.3.	Риски, связанные с погодными факторами, изменением сезонной водности.	Этот риск является слабоуправляемым для Общества. Но мы учитываем его при планировании и принятии стратегических решений.	↔	↔
3.4.	Конкуренция с более эффективными производителями электроэнергии, в т.ч. применяющими инновационные технологии в условиях либерализованного рынка.	Реализация программ, направленных на повышение операционной эффективности. Своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению. Дополнительное обучение и повышение квалификации персонала.	↑	↓
3.5.	Усиление конкуренции в будущем, после реализации инвестиционных программ всеми энергокомпаниями, включая риск расширения распределительных электросетей, в результате	Реализация программ, направленных на повышение операционной эффективности. Своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению.	↑	↔

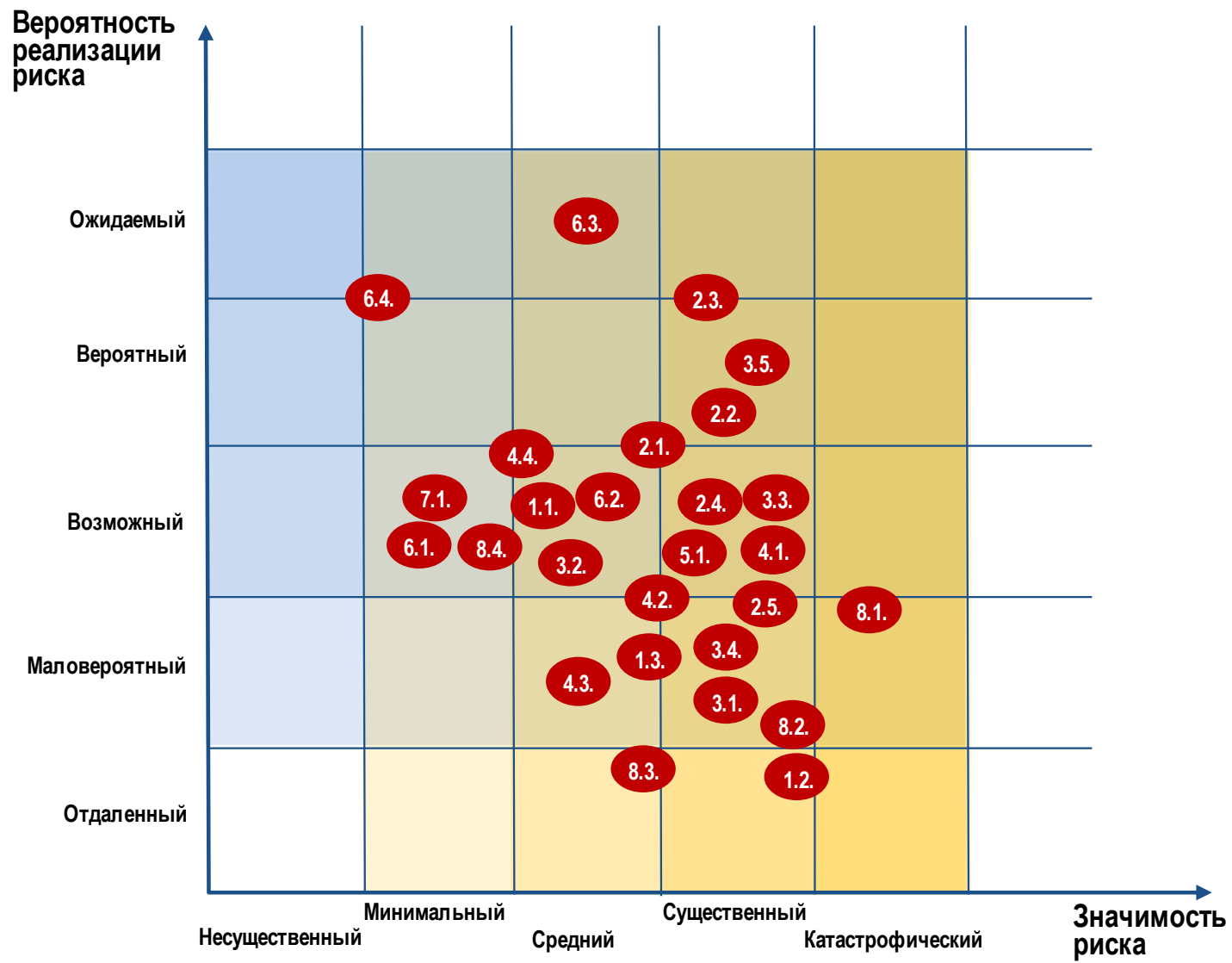
	Риски	Принимаемые меры	Динамика ^{II} в отчетном году	
			Вероятности реализации риска	Значимости риска
	которого «запертые» мощности энергосистемы Сибири станут доступны более широкому кругу потребителей первой ценовой зоны.	Заключение долгосрочных контрактов на электро- и теплоснабжение.		
4.	<i>Риски в сфере государственного регулирования</i>			
4.1.	Принятие государственными органами решений по замораживанию или ограничению темпов роста тарифов на электрическую энергию и тепло, либо утверждению тарифов, не адекватных затратам Общества.	Активное взаимодействие с ФАС России, региональными энергетическими комиссиями и топливно-энергетическими комитетами в регионах и городах, в которых работают генерирующие мощности Общества – с целью утверждения экономически обоснованного уровня тарифов.	↑	↓
4.2.	Изменение нормативных правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики, в т. ч. правил оптового рынка электроэнергии и мощности, нормативных актов в сфере теплоснабжения и правил оказания коммунальных услуг.	Участие в подготовке проектов нормативно-правовых актов, подготовке оценки регулирующего воздействия по проектам, формирование консолидированной позиции генерирующих компаний по вопросам изменений правил оптового рынка на площадке НП «СПЭ» и доведение этой позиции до разработчика проекта нормативного акта.	↑	↔
4.3.	Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества или прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).	По окончании срока действия лицензий либо в связи с изменением требований по лицензированию ПАО «ОГК-2» предпримет все возможные меры по продлению срока их действия или по получению новых лицензий, а также проведет необходимые мероприятия по приведению деятельности в соответствие с новыми требованиями лицензирования.	↔	↔
4.4.	Риски изменения законодательства Российской Федерации: в первую очередь – изменения налогового и гражданского законодательства.	Своевременное ознакомление с принимаемыми изменениями в налоговой и законодательной сфере, и корректировка существующих в Обществе процедур и порядка работы.	↔	↔
5.	<i>Риски при реализации инвестиционных проектов</i>			
5.1.	Риски финансовых и репутационных потерь при реализации инвестиционных проектов: <ul style="list-style-type: none"> • невозможность привлечения дополнительных средств, необходимых для реализации инвестиционной программы в полном объеме; • перенос сроков реализации проектов и применение в отношении Общества санкций в 	Поиск и анализ источников финансирования инвестиционной программы. Совершенствование процедур организации и контроля выполнения работ всеми участниками реализации инвестиционных проектов. Установление в условиях контрактов с поставщиками и подрядчиками жестких штрафных санкций за несвоевременное выполнение как всех работ в целом, так и отдельных этапов, от которых зависит срок	↑	↓

	Риски	Принимаемые меры	Динамика ¹¹ в отчетном году	
			Вероятности реализации риска	Значимости риска
	<p>условиях КОМ, а также в рамках ДПМ;</p> <ul style="list-style-type: none"> незапланированное увеличение расходов и ухудшение утвержденных параметров инвестиционных проектов; не соответствие реализуемых проектов стандартам и требованиям регулирующих организаций. 	<p>реализации проекта. Тщательная проработка используемых технических решений на стадии проектирования. Проработка вариантов замещения импортного оборудования отечественным. Разработка и реализация программ страхования имущественных и финансовых рисков в ходе реализации крупных инвестиционных проектов, что позволяет обеспечить оптимальный баланс между затратами на управление рисками и допустимым ущербом. Минимизация объемов финансовых ресурсов, направляемых на ликвидацию последствий наступления рисков событий в ходе реализации крупных инвестиционных проектов. Повышение инвестиционной привлекательности Общества.</p>		
6.	<i>Риски, связанные с работой финансовых рынков</i>			
6.1.	<p>Изменение процентных ставок. Рост инфляции влияет на финансовые результаты деятельности Общества. Он может привести к увеличению затрат предприятия (за счет роста цен на энергоресурсы, и товарно-материальные ценности), и как следствие, падению прибылей и рентабельности его деятельности.</p>	<p>Привлечение преимущественно внутригруппового заемного финансирования. Привлечение внешнего финансирования преимущественно без возможности изменения процентных ставок в одностороннем порядке.</p>	↔	↓

	Риски	Принимаемые меры	Динамика ¹¹ в отчетном году	
			Вероятности реализации риска	Значимости риска
6.2.	<p>Инфляция:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижение реальной стоимости дебиторской задолженности при отсрочке или задержке платежей; • увеличение процентов к уплате; • увеличение себестоимости закупаемых товаров и услуг (включая топливо, рыночный уровень цен на которое не регулируется государством); • уменьшение реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы; • более быстрое обесценение реальной покупательной способности получаемых денежных доходов, чем их номинальный рост. 	<p>Работа по утверждению для Общества экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений;</p> <p>Проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек.</p>	↔	↔
6.3.	Риск изменения валютного курса.	<p>Поддержание открытой валютной позиции на минимально возможном уровне.</p> <p>Изменение планов по закупкам импортных товаров в иностранных валютах.</p>	↑	↔
6.4.	Риск бегства зарубежного спекулятивного капитала в случае неустойчивости в политико-экономической сфере, рыночных спадов, замедления темпов экономического развития.	<p>Этот риск является слабоуправляемым для Общества. Но мы ведем активную работу, направленную на повышение акционерной стоимости Общества и устойчивости курса акций.</p>	↔	↓
7.	Риски в экологической сфере			
7.1.	Риски нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения, последующей гражданской ответственности и необходимости проведения работ по устранению нанесенного ущерба.	<p>Контроль деятельности с целью соблюдения российских и международных природоохранных стандартов.</p> <p>Обучение персонала правильным действиям при возникновении риска чрезвычайных ситуаций, в результате которых может быть нанесен вред окружающей среде в местах расположения генерирующих объектов, включая проведение совместных учений с участием представителей Федеральной противопожарной службы МЧС России, скорой помощи и специализированных спасательных формирований.</p> <p>Реконструкция и модернизация активов и изменение</p>	↓	↑

	Риски	Принимаемые меры	Динамика ^{II} в отчетном году	
			Вероятности реализации риска	Значимости риска
		производственных процессов с целью снижения степени воздействия на окружающую среду при штатной работе. Страхование ответственности в случаях нанесения ущерба окружающей среде.		
8.	Риски в социальной сфере			
8.1.	Риски возникновения террористической угрозы на наших генерирующих объектах.	Проведение антитеррористических мероприятий в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Страхование имущества и персонала.	↑	↔
8.2.	Риски, связанные с технологическими нарушениями и авариями по причине ошибочных действий персонала.	Коммерческое страхование имущества, гражданской ответственности владельцев опасных производственных объектов и гидротехнических сооружений, транспортных средств и т.д. Тщательный подбор персонала с учетом требуемой квалификации. Инструктаж, обучение и повышение квалификации персонала (включая специальную подготовку с использованием тренажеров). Контроль соблюдения техники безопасности и производственной дисциплины.	↓	↔
8.3.	Коррупционные риски и риски возникновения конфликтов интересов.	Внутренний контроль отсутствия конфликтов интересов при осуществлении закупок, заключении договоров, найме персонала. Внедрение Кодекса корпоративной этики. Создание и функционирование Комиссии по корпоративной этике.	↓	↔
8.4.	Судебные риски: <ul style="list-style-type: none"> • предъявление к Обществу претензий и требований в судебном порядке (взыскание денежных средств, изъятие имущества и оспаривание имущественных прав); • неудовлетворение предъявленных в судебном порядке Обществом претензий и требований (взыскание задолженностей, возмещение убытков, защита имущественных прав). 	Формирование условий договоров, максимально отвечающих интересам Общества. Реализация процедур досудебного урегулирования споров. Проведение мероприятий, направленных на минимизацию негативных последствий для Общества в случае судебного разбирательства и при исполнении судебного акта.	↔	↔

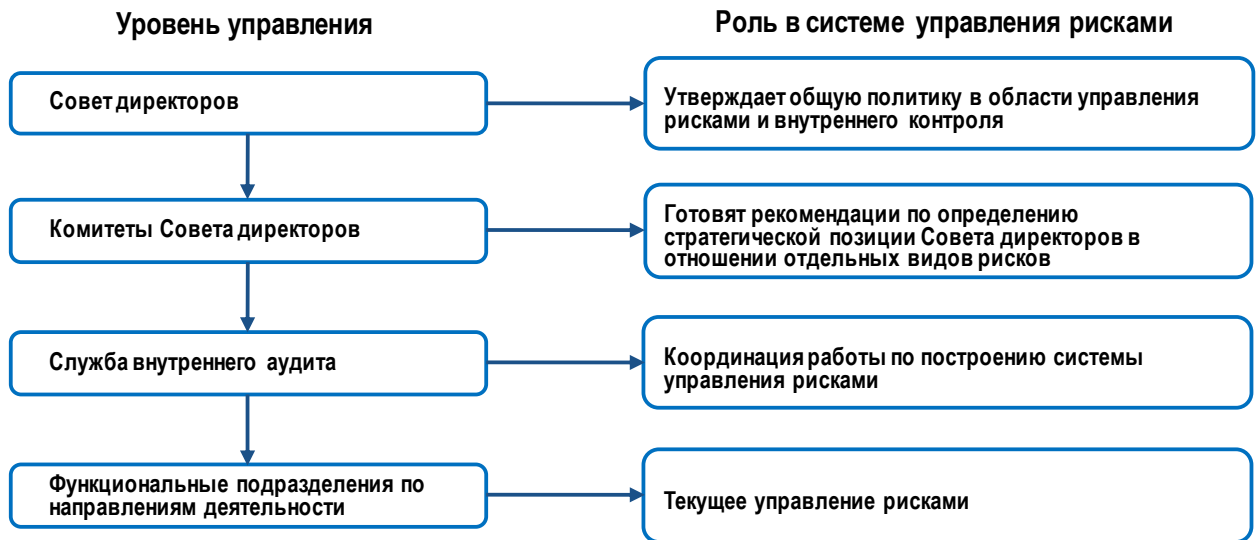
Карта рисков – оценка вероятности реализации рисков и их значимости влияния на деятельность Общества на конец 2015 г.



5.2. Корпоративная система управления рисками

Управление рисками в ПАО «ОГК-2» предполагает проведение на регулярной основе работ по их выявлению и анализу, а также принятие мер их по предупреждению и минимизации вероятных негативных последствий. В этой работе согласованно принимают участие все уровни корпоративного управления Общества.

Корпоративная система управления рисками



Текущее управление рисками на уровне отдельных функциональных подразделений:

- подразделения, ответственные за управление рисками, на регулярной основе выявляют новые риски в рамках своей сферы ответственности и производят мониторинг ситуации по ранее выявленным рискам, оценивают вероятность реализации каждого риска и возможные варианты воздействия на него, в случае признания этой вероятности неприемлемо высокой;
- выбор наиболее подходящей стратегии управления основными рисками и своевременная их коррекция в зависимости от изменения ситуации и общей политики Общества (уклонение от риска, сокращение риска, перераспределение риска, принятие риска);
- незамедлительная реакция на вновь выявляемые риски и на приближение показателей по ранее выявленным рискам к уровням, определенным уполномоченными органами или руководителями Общества как предельные (неприемлемо высокие).

В ПАО «ОГК-2» осуществляется поэтапное внедрение ранее разработанной Комплексной системы управления рисками (КСУР). На первом этапе внедрения КСУР был создан корпоративный механизм оптимизации рисков посредством страхового аутсорсинга (передачи определенных рисков страховым компаниям за определенное вознаграждение). Это позволило обеспечить оптимальную в заданных условиях защищенность и устойчивость Общества от внешних и внутренних рисков, сопутствующих основной деятельности ПАО «ОГК-2». Общество ведет работу по следующим направлениям:

Управление рисками на первом этапе внедрения КСУР в ПАО «ОГК-2»	
Виды рисков	Реализуемые мероприятия
Имущественные и социальные риски, сопутствующие производственно-хозяйственной	<ul style="list-style-type: none"> • Ежегодно – разработка и реализация программ страховой защиты по всем видам рисков, принимаемым страховыми компаниями на страхование. • На постоянной основе – работа по улучшению показателя «качество / стоимость» программ страховой защиты.

деятельности	
Прочие социальные риски	<ul style="list-style-type: none"> • Разработка и реализация программ негосударственного пенсионного обеспечения и личного страхования работников.
Риски, возникающие в ходе реализации крупных инвестиционных проектов	<ul style="list-style-type: none"> • Разработка и реализация программ страхования имущественных и финансовых рисков, направленных на достижение оптимального баланса между затратами на управление рисками и допустимым ущербом, а также минимизацию объема финансовых ресурсов, направляемых на ликвидацию последствий наступления рисков событий.

В 2016 г. с целью развития КСУР ПАО «ОГК-2» будет продолжена работа по разработке и реализации принципов, предусматривающих единый комплексный подход при управлении рисками в Обществе.

6. Корпоративное управление

6.1. Принципы корпоративного управления

Система корпоративного управления ПАО «ОГК-2» направлена на повышение эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации и повышения капитализации. Корпоративное управление Общества является важным фактором построения доверительных отношений со всеми заинтересованными сторонами, которые в равной степени находятся под влиянием Общества и сами влияют на него, поэтому система корпоративного управления Общества построена на следующих принципах:

- подотчетность Совета директоров акционерам, а исполнительных органов – Совету директоров и Общему собранию акционеров;
- надежность и эффективность учета прав собственности на акции, а также возможность свободного и быстрого отчуждения принадлежащих акционерам акций;
- равное отношение ко всем акционерам и неукоснительной защиты их законных интересов и прав:
 - право акционеров на участие в управлении Обществом;
 - право акционеров на получение информации о деятельности Общества;
 - право акционеров на участие в доходах Общества;
- своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления, а также обеспечение свободного доступа к такой информации всех заинтересованных лиц;
- соблюдение разумного баланса между прозрачностью деятельности Общества и следованием его коммерческим интересам;
- открытый диалог с представителями всех заинтересованных сторон, признание их прав и законных интересов;
- соблюдение этических норм, препятствующих использованию служебного положения работниками Общества во вред самому Обществу или третьим лицам.

Специфику корпоративного управления Общества определяют следующие основные факторы:

- структура собственности – наличие одного контролирующего акционера (ПАО «Центрэнергохолдинг», входящего в Группу компаний Газпром);
- специфика бизнеса – осуществление стратегически важного вида деятельности, регулируемого государством;
- этап развития Общества – реализация обширной программы по строительству объектов генерации в соответствии с договорами предоставления мощности;
- листинг на Московской бирже в котировальном списке Второго уровня.

Сильные стороны корпоративного управления ПАО «ОГК-2»:

- отнесение к компетенции Совета директоров более широкого круга вопросов, чем требуется в рамках законодательства;
- соответствие размера Совета директоров масштабам бизнеса и хорошая осведомленность членов Совета директоров о деятельности Общества вследствие того, что многие из них входят в состав Совета на протяжении нескольких лет;
- раскрытие Обществом помимо законодательно предусмотренных сведений, значительного объема дополнительной информации;
- ранние сроки раскрытия отчетности по МСФО;
- проведение внешнего аудита компаниями «большой четверки».

В ПАО «ОГК-2» ведется постоянная работа по развитию, совершенствованию и приведению системы корпоративного управления в соответствие с требованиями российского законодательства, требованиями листинга Московской Биржи, а также лучшей российской и мировой практикой. В настоящее время основным направлением для совершенствования корпоративного управления Общества является, необходимость приведения процедур корпоративного управления в соответствие с рекомендациями Кодекса корпоративного управления (рекомендован к применению Советом директоров Банка России, одобрен 21.03.2014), в частности, увеличения числа независимых директоров в составе Совета директоров и комитетов Совета директоров. Также ПАО «ОГК-2» стремится к унификации и поддержанию единых стандартов корпоративного управления, соответствующих практике Группы Газпром.

В рамках реализации инициативы по совершенствованию корпоративного управления и повышению инвестиционной привлекательности компаний Группы Газпром в 2014 г. выполнена независимая диагностика корпоративного управления генерирующих компаний Группы Газпром энергохолдинг, включая ПАО «ОГК-2». Одним из ключевых элементов данной диагностики была проверка действующих внутренних документов Общества на соответствие Кодексу корпоративного управления. На основе результатов диагностики были разработаны рекомендации по совершенствованию применяемых практик корпоративного управления. В 2015 г. было начато поэтапное внедрение данных рекомендаций. В частности, Общее собрание акционеров ПАО «ОГК-2» утвердило новые редакции: Устава, Положения об Общем собрании акционеров Общества, Положения о Совете директоров Общества, Положения о Ревизионной комиссии Общества (Протокол ГОСА ПАО «ОГК-2» № 8 от 11.06.2015).

Система корпоративного управления ПАО «ОГК-2» базируются на нормах законодательства¹² и закреплены во внутренних корпоративных документах Общества, размещенных на официальном сайте: <http://www.ogk2.ru/rus/si/docs/>:

- Устав Общества

Устав является учредительным документом Общества. Устав включает информацию о правовом положении Общества, целях и видах деятельности Общества, уставном капитале, правах акционеров. Содержит описание органов Общества, их компетенцию и порядок деятельности. С 24.06.2015 вступила в силу новая редакция Устава ПАО «ОГК-2», утвержденная 11.06.2015 Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2».

- Кодекс корпоративного управления ПАО «ОГК-2»

Кодекс корпоративного управления утвержден Советом директоров 26.09.2006 (Протокол от 26.09.2006 №43/43). Целями Кодекса корпоративного управления являются совершенствование и систематизация корпоративного управления ПАО «ОГК-2», обеспечение большей прозрачности управления Обществом и подтверждение неизменной готовности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

¹² Федеральный закон от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»; Приказ ФСФР РФ от 04.10.2011 №11-46/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» (Зарегистрировано в Минюсте РФ 01.12.2011 №22470); Постановление ФКЦБ от 31.05.2002 №17/пс «Об утверждении Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров»; Постановление Правительства РФ от 31.12.2010 №1214 (ред. от 05.09.2011) «О совершенствовании порядка управления открытыми акционерными обществами, акции которых находятся в федеральной собственности, и федеральными государственными унитарными предприятиями»; Положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (Приказ ФСФР РФ от 24.04.2012 №12-27/пз-н); Новый кодекс корпоративного управления (Письмо Центрального Банка РФ от 10.04.2014 №06-52/2463).

- Положение об информационной политике

Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров от 07.09.2009 (Протокол от 10.09.2009 №3). Положение определяет состав раскрываемой Обществом информации, периодичность, сроки и порядок раскрытия.

- Положение о порядке доступа к инсайдерской информации

Положение о порядке доступа к инсайдерской информации утверждено решением Совета директоров от 16.12.2011 (Протокол от 19.12.2011 №35). Действие Положения направлено на недопущение использования информации, которая не является общедоступной, в интересах отдельных лиц. Контроль за использованием инсайдерской информации осуществляет отдельное структурное подразделение Общества. Перечень информации, относящейся к инсайдерской был утвержден Советом директоров ПАО «ОГК-2» в июле 2012 г. (Протокол от 30.07.2012 №51).

- Положение об Общем собрании акционеров

Положение об Общем собрании акционеров утверждено годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» 11.06.2015 (Протокол от 11.06.2015 №8). Положение определяет виды, формы, сроки, порядок проведения Общего собрания акционеров, порядок внесения предложений о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов в органы Общества, порядок ведения Общего собрания акционеров конкретизирует функции рабочих органов Общего собрания и пр.

- Положение о Совете директоров

Положение о Совете директоров утверждено годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» 11.06.2015 (Протокол от 11.06.2015 №8). Положение определяет порядок проведения заседаний Совета директоров и принятия решений, права, обязанности и ответственность членов Совета директоров, конкретизирует функции Председателя, заместителя председателя и секретаря Совета директоров, а также комитетов Совета директоров.

- Положение о Генеральном директоре

Положение о Генеральном директоре утверждено годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» 11.06.2015 (Протокол от 11.06.2015 №8). Положение определяет его права, обязанности и ответственность, а также порядок контроля за деятельностью генерального директора.

- Положение о Правлении

Положение о Правлении утверждено годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» 11.06.2015 (Протокол от 11.06.2015 №8). Положение определяет права и обязанности членов Правления, порядок созыва и проведения заседаний Правления и принятия решений.

- Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров

Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ОГК-2» утверждено решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» 11.06.2015 (Протокол от 11.06.2015 №8). Положение определяет порядок выплаты и размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых членам Совета директоров.

- Положение о Ревизионной комиссии

Положение о Ревизионной комиссии утверждено годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» 11.06.2015 (Протокол от 11.06.2015 №8). Положение определяет задачи, стоящие перед Ревизионной комиссией, права и обязанности, устанавливает порядок проведения ревизионных проверок.

- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций утверждено решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» 11.06.2015 (Протокол от 11.06.2015 №8). Положение устанавливает размер, форму и сроки выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, а также привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам).

- Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и инвестициям

Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и инвестициям утверждено решением Совета директоров от 18.02.2011 (Протокол от 21.02.2011 №12). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, а также порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его Председателя, порядок проведения заседаний.

- Положение о Комитете Совета директоров по аудиту

Положение о Комитете Совета директоров по аудиту утверждено решением Совета директоров от 28.11.2006 (Протокол от 04.12.2006 №49/49). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по аудиту, а также порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его Председателя, порядок проведения заседаний.

- Положение о Комитете Совета директоров по надежности

Положение о Комитете Совета директоров по надежности утверждено решением Совета директоров от 30.11.2005 (Протокол от 05.12.2005 №15/15). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по надежности, а также порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его Председателя, порядок проведения заседаний.

- Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям утверждено решением Совета директоров от 06.08.2007 (Протокол от 08.08.2007 №79/79), с изменениями и дополнениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» 18.03.2008 (Протокол от 20.03.2008 №103/103). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям, а также порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его Председателя, порядок проведения заседаний.

6.2. Методология проведения оценки соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления

В 2014 г. Банком России был одобрен и рекомендован к применению Кодекс корпоративного управления и рекомендован к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам.

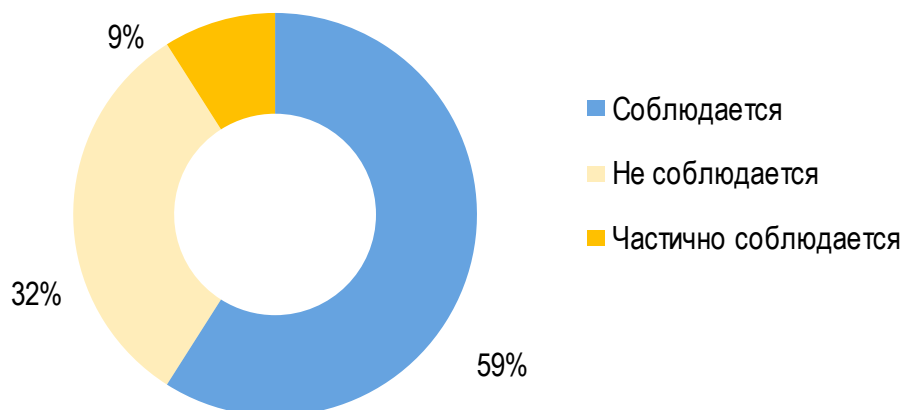
В данном отчете приведены результаты оценки соответствия уровня корпоративного управления в ПАО «ОГК-2» принципам Кодекса корпоративного управления. Оценка проведена Обществом самостоятельно и выполнена на основе сопоставления рекомендаций Кодекса корпоративного управления и положений действующих внутренних корпоративных документов ПАО «ОГК-2», а также существующей в Обществе практики в сфере корпоративного управления. Оценка проводилась в соответствии с критериями, рекомендованными в письме Банка России от 17.02.2016. Присвоение статуса («Соблюдается», «Не соблюдается», «Частично соблюдается») также производилось в соответствии с рекомендациями данного письма.

В отчете содержатся комментарии Общества относительно принципов Кодекса корпоративного управления, которые, по мнению Общества, не соблюдаются или соблюдаются частично.

6.3. Оценка соответствия уровня корпоративного управления Кодексу корпоративного управления

Соблюдение принципов Кодекса корпоративного управления

Подраздел	Число принципов, рекомендованных Кодексом	Число критериев оценки соблюдения принципа	Статус соблюдение критериев		
			Соблюдается	Не соблюдается	Частично соблюдается
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав					
1.1.	6	14	11	1	2
1.2.	4	5	3	1	1
1.3.	2	2	2	-	-
1.4.	1	1	1	-	-
II. Совет директоров Общества					
2.1.	7	12	9	1	2
2.2.	2	3	2	1	-
2.3.	4	5	1	4	-
2.4.	4	6	2	4	-
2.5.	3	4	1	3	-
2.6.	4	8	3	5	-
2.7.	4	4	4	-	-
2.8.	6	13	3	4	6
2.9.	2	3	1	2	-
III. Корпоративный секретарь Общества					
3.1.	2	3	1	2	-
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества					
4.1.	4	4	3	1	-
4.2.	3	3	1	2	-
4.3.	3	6	3	3	-
V. Система управления рисками и внутреннего контроля					
5.1.	4	5	3	2	-
5.2.	2	3	2	1	-
VI. Раскрытие информации об Обществе, информационная политика Общества					
6.1.	2	5	3	2	-
6.2.	3	7	7	-	-
6.3.	2	3	3	-	-
VII. Существенные корпоративные действия					
7.1.	3	5	4	1	-
7.2.	2	4	3	1	-
Всего	79	128	76	41	11



В течение 2015 г. в ПАО «ОГК-2» велась работа по совершенствованию существующей практики корпоративного управления с целью ее приведения в соответствие с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. Наиболее важным из проведенных изменений является введение в состав Совета директоров независимых директоров.

В дальнейшем Общество планирует продолжить постепенное приведение внутренних корпоративных документов, а также корпоративной практики в соответствие с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.

6.4. Структура корпоративного управления

Органами корпоративного управления ПАО «ОГК-2» являются Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление и Генеральный директор. Правление и Генеральный директор являются исполнительными органами. Совет директоров и руководство осуществляют управление Обществом в строгом соответствии с принципами строгой защиты прав акционеров и инвесторов, прозрачности и информационной открытости.

Схема структуры корпоративного управления ПАО «ОГК-2»



Общее собрание акционеров – высший орган управления Обществом. Оно представляет акционерам возможность получить информацию о деятельности Общества, ее достижениях и планах, реализовать принадлежащее им право на участие в управлении Обществом. Общим собранием акционеров принимаются решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией Общего собрания акционеров. Общему собранию акционеров подотчетны Совет директоров, все исполнительные органы в Обществе и Ревизионная комиссия.

Компетенция, порядок созыва, подготовки, проведения, подведения итогов Общего собрания акционеров в Обществе соответствует законодательству Российской Федерации¹³ и определяется его внутренними документами – Уставом и Положением об Общем собрании акционеров. Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, аудитора, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10% голосующих акций Общества на дату предъявления требования. Вопросы в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров предлагаются инициатором созыва собрания. Установленный порядок обеспечивает равное отношение ко всем акционерам Общества.

Годовое общее собрание акционеров

¹³ Федеральный закон от 26.12.1995 (ред. 21.07.2014) №208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Номер и дата протокола	Вопросы повестки дня
Протокол №8 от 11.06.2015	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об утверждении годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества за 2014 г. 2. О распределении прибыли (в т.ч. выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2014 финансового года. 3. Об избрании членов Совета директоров Общества. 4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества. 5. Об утверждении аудитора Общества. 6. Об утверждении Устава Общества в новой редакции. 7. Об утверждении Положения об Общем собрании акционеров Общества в новой редакции. 8. Об утверждении Положения о Совете директоров Общества в новой редакции. 9. Об утверждении Положения о Правлении Общества в новой редакции. 10. Об утверждении Положения о Генеральном директоре Общества в новой редакции. 11. Об утверждении Положения о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции. 12. О выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций. 13. О выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций. 14. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, принимает решения по существенным вопросам, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров и обеспечение прав и законных интересов Общества в соответствии с требованиями законодательства. Компетенция и порядок деятельности Совета директоров регулируется внутренними документами – Уставом и Положением о Совете директоров. Совет директоров является коллегиальным органом, члены которого избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров полномочия всех членов Совета директоров могут быть прекращены досрочно. Лица, избранные в состав Совета директоров, могут переизбираться неограниченное число раз. Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее 2% голосующих акций Общества, а также Советом директоров, если количество кандидатур, выдвинутых акционерами, недостаточно.

ПАО «ОГК-2» осуществляет страхование ответственности директоров как членов органов управления Общества. Страхование направлено на возмещение потенциального ущерба в результате непреднамеренных ошибочных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими своих функций. Размер страховой премии по договору, заключенному в 2015 г., составляет 3 млн руб., а страховая сумма – 600 млн руб.

В течение 2015 г. в ПАО «ОГК-2» было проведено одно изменение состава Совета директоров, в результате которого в состав Совета директоров был введен один независимый директор в соответствии с Кодексом корпоративного управления, рекомендованного к применению акционерными обществами Банком России (информационное письмо от 10.04.2014 №06-52/2463). Данное изменение состава Совета директоров досрочным не являлось.

	Состав Совета директоров, действовавший в период с 06.06.2014 по 10.06.2015 ¹⁴ (избран 6.06.2014 на Годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», протокол №7 от 09.06.2014)	Текущий состав Совета директоров, действующий с 11.06.2015 (избран 11.06.2015 на Годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», протокол №8 от 11.06.2015)
1.	Федоров Денис Владимирович (председатель)	Федоров Денис Владимирович (председатель)
2.	Башук Денис Николаевич	Башук Денис Николаевич
3.	Ежов Сергей Викторович	Ежов Сергей Викторович
4.	Иванников Александр Сергеевич	Иванников Александр Сергеевич
5.	Коробкина Ирина Юрьевна	Коробкина Ирина Юрьевна
6.	Куликов Денис Викторович	Шевчук Александр Викторович (независимый директор)
7.	Рогов Александр Владимирович	Рогов Александр Владимирович
8.	Филь Сергей Сергеевич	Филь Сергей Сергеевич
9.	Долин Юрий Ефимович	Долин Юрий Ефимович
10.	Карапетян Карен Вильгельмович	Карапетян Карен Вильгельмович
11.	Шацкий Павел Олегович	Шацкий Павел Олегович

Перечень сделок с акциями Общества, совершенных членами Совета директоров в 2015 г.:

- получение Членами Совета директоров Общества акций ПАО «ОГК-2» (обыкновенных именных бездокументарных, ГРН 1-02-65105-D от 19.04.2007) в качестве дополнительного вознаграждения в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» от 11.06.2015 (Протокол № 8 от 11.06.2015):

Ф.И.О. члена Совета директоров	Дата совершения сделки	Количество полученных акций, шт
Федоров Денис Владимирович	07.08.2015	10 040 105
Башук Денис Николаевич	07.08.2015	10 040 105
Шацкий Павел Олегович	07.08.2015	10 040 105
Филь Сергей Сергеевич	07.08.2015	10 040 105
Коробкина Ирина Юрьевна	07.08.2015	10 040 105
Рогов Александр Владимирович	07.08.2015	10 040 105
Долин Юрий Ефимович	07.08.2015	10 040 105
Ежов Сергей Викторович	07.08.2015	10 040 105
Иванников Александр Сергеевич	07.08.2015	10 040 105
Карапетян Карен Вильгельмович	07.08.2015	10 040 105
Куликов Денис Викторович	21.07.2015	10 040 105

- реализация Членами Совета директоров Общества акций ПАО «ОГК-2» (обыкновенных именных бездокументарных, ГРН 1-02-65105-D от 19.04.2007):

Ф.И.О. члена Совета директоров	Дата совершения сделки	Количество реализованных акций, шт
Карапетян Карен Вильгельмович	19.10.2015	10 040 105

Подробная информация о членах действующего Совета директоров ПАО «ОГК-2» по состоянию на 31.12.2015:

Ф.И.О.	Федоров Денис Владимирович
Год рождения	1978
Образование, квалификация	Высшее, окончил МГТУ им. Н.Э. Баумана по специальности «Экономист-менеджер» и очную

¹⁴ В составе Совета директоров, действовавшем в период с 06.06.2014 по 10.06.2015 отсутствовали независимые директора.

	аспирантуру Московского энергетического института (технического университета), кандидат экономических наук по 2 специальностям: экономика и промышленная теплоэнергетика.
Место работы, должность в настоящее время	Начальник Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ПАО «Газпром». Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг». Генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг».
Членство в советах директоров других компаний	Председатель Совета директоров ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ПАО «МОЭК», ООО «ГЭХ Инжиниринг», АО «Газпром энергоремонт». Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1», ПАО «Центрэнергохолдинг», ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ООО «Тепловая сбытовая компания», ПАО «МОЭК». Заместитель Председателя Наблюдательного Совета НП «Совет Производителей Энергии». Член Наблюдательного Совета НП «Центр инновационных и энергетических технологий».
Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?	Председатель Совета директоров
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2007-н.в.: ПАО «Газпром», Начальник Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов. 2009-н.в.: ООО «Газпром энергохолдинг», Генеральный директор. 2009-н.в.: ПАО «Центрэнергохолдинг», Генеральный директор. 2009-2013: ЗАО «Fortis Energy», Председатель Правления. 2009-2013: ЗАО «Каунасская термофикационная станция», член Правления. 2010-2013: Фонд развития образования, науки и техники «Надежда», Член Правления. 2010-2013: ЗАО «Кауно электрине», Председатель Правления.
Участие в заседаниях Совета директоров	23/23
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,068.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Год рождения	Башук Денис Николаевич
Образование, квалификация	1971
Место работы, должность в настоящее время	Высшее, окончил Иркутский политехнический институт и Иркутскую государственную экономическую академию.
Членство в советах директоров других компаний	Генеральный директор, Председатель Правления ПАО «ОГК-2».
Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета	-

директоров?	
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	Член Совета директоров
Участие в заседаниях Совета директоров	2009-2012: ООО «Газпром энергохолдинг», начальник производственного управления, директор по производству. 2012–н.в.: ПАО «ОГК-2», Генеральный директор, председатель Правления.
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	23/23
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,018.
Год рождения	Нет

Ф.И.О.	Долин Юрий Ефимович
Год рождения	1949
Образование, квалификация	Высшее, окончил Ташкентский политехнический институт.
Место работы, должность в настоящее время	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг». Генеральный директор ООО «ОГК-Инвестпроект». Генеральный директор ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060). Генеральный директор ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729462119). Генеральный директор ООО «Межрегионэнергострой».
Членство в советах директоров других компаний	Председатель Совета директоров ООО «Ново-Салаватская ПГУ». Член Совета директоров ООО «ОГК-Инвестпроект», ООО «ГЭХ-Инжиниринг».
Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?	Член Совета директоров, член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям.
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2009-2011: ОАО «ТЭК Мосэнерго», генеральный директор, первый заместитель генерального директора по строительству объектов генерации. 2011-н.в.: ООО «Газпром энергохолдинг», заместитель генерального директора по капитальному строительству. 2012-н.в.: ООО «ОГК-Инвестпроект», генеральный директор. 2015-2015: ПАО «ОГК-2», Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности, член Правления. 2015-н.в.: ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060), генеральный директор. 2015-н.в.: ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729462119), генеральный директор.
Участие в заседаниях Совета директоров	23/23
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,009.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Ежов Сергей Викторович
Год рождения	1972
Образование, квалификация	Высшее, окончил Российскую государственную академию физической культуры и Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина.
Место работы, должность в настоящее время	Начальник управления по организации закупочной деятельности ООО «Газпром межрегионгаз». Заместитель генерального директора ПАО «МОЭК» по закупкам.
Членство в советах директоров других компаний	Член советов директоров ОАО «ТГК-1», ЗАО «Газпром СтройТЭК Салават».
Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?	Член совета директоров ПАО «ОГК-2».
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2005–2014: НП «Спортивная школа «Спортрегион», генеральный директор. 2006-2012: ОАО «Газпромбанк», консультант Правления. 2006-2013: ООО «Спортстройресурс», Генеральный директор. 2009–2014: ООО «Спортшкола», генеральный директор. 2012-2015: Фонд поддержки социальных инициатив ПАО «Газпром», генеральный директор. 2012–н.в.: ООО «Газпром межрегионгаз», начальник Управления по организации закупочной деятельности. 2014–н.в.: ПАО «МОЭК», заместитель генерального директора по закупкам.
Участие в заседаниях Совета директоров	23/23
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,018.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Иванников Александр Сергеевич
Год рождения	1966
Образование, квалификация	Высшее, окончил Высшее военно-морское училище радиоэлектроники им. А.С. Попова, Санкт-Петербургский государственный университет и Санкт-Петербургский государственный технический университет. Кандидат экономических наук.
Место работы, должность в настоящее время	Начальник Финансово-экономического департамента ПАО «Газпром».
Членство в советах директоров других компаний	Член советов директоров ОАО «Газпром космические системы», South Stream Hungary Zrt., South Stream Serbia AG, South Stream Slovenia LLC, ПАО «Центрэнергохолдинг», ООО «Газпром инвестпроект», ООО «Газпром переработка Благовещенск».
Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?	Член Совета директоров
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2010–н.в.: ПАО «Газпром», Первый заместитель начальника Финансово-экономического

	департамента, Начальник Финансово-экономического департамента.
Участие в заседаниях Совета директоров	9/23
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,018.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Карапетян Карен Вильгельмович
Год рождения	1963
Образование, квалификация	Высшее, окончил факультет прикладной математики Ереванского Государственного университета. Доктор экономических наук.
Место работы, должность в настоящее время	Заместитель генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз». Заместитель генерального директора по международным проектам ООО «Газпром энергохолдинг» (по совместительству). Заместитель генерального директора по стратегии и развитию ООО «Газпром межрегионгаз». Первый Вице-президент ОАО «Газпромбанк».
Членство в советах директоров других компаний	Член Советов директоров ООО «Газпром Кыргызстан», ОАО «ТГК-1», ПАО «МОЭК»
Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2012-н.в.: ООО «Газпром межрегионгаз», Заместитель генерального директора по стратегическому и корпоративному развитию. 2012-н.в.: ООО «Газпром межрегионгаз», Заместитель генерального директора. 2015-н.в.: ООО «Газпром энергохолдинг», Заместитель генерального директора по международным проектам (по совместительству).
Участие в заседаниях Совета директоров	20/23
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	По состоянию на 31.12.2015 обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Коробкина Ирина Юрьевна
Год рождения	1976
Образование, квалификация	Высшее, окончила Московскую государственную юридическую академию им. О.Е. Кутафина.
Место работы, должность в настоящее время	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ПАО «Газпром». Корпоративный секретарь ПАО «Центрэнергохолдинг».
Членство в советах директоров других компаний	Председатель Совета директоров ОАО «Центрэнергохолдинг», АО «Газпром энергоремонт». Член Совета директоров ПАО «МТЭР», ООО

	«Межрегионэнергострой», ООО «ППТК», ООО «Межрегионэнергострой Штокман», ЗАО «ТеконГруп», ПАО «МОЭК», ПАО «Мосэнерго», ООО «ГЭХ Инжиниринг».
Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?	Член Совета директоров, член Комитета Совета директоров по аудиту.
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2008-н.в.: ПАО «Газпром», Заместитель начальника отдела реформы в электроэнергетике, начальник отдела реформы в электроэнергетике, заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов. 2009-н.в.: ПАО «Центрэнергохолдинг», Корпоративный секретарь.
Участие в заседаниях Совета директоров	23/23
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,018.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Рогов Александр Владимирович
Год рождения	1981
Образование, квалификация	Высшее, окончил Московский государственный университет. Кандидат физико-математических наук.
Место работы, должность в настоящее время	Заместитель начальника Управления – начальник отдела развития электроэнергетического сектора ПАО «Газпром».
Членство в советах директоров других компаний	Председатель Совета директоров ЗАО «ТеконГруп», ЗАО ПК «Промконтроллер», ЗАО «Межрегионэнергострой», ООО «СИЦ «Теплоизоляция», ООО «Сербская Генерация Нови Сад». Член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», ПАО «МТЭР», ЗАО «Текон-Инжиниринг», ООО «ППТК», ООО «Астраханская ТЭС», ПАО «МОЭК», ООО «АНТ-Сервис», ООО «ГЭХ Инжиниринг», ОАО «МОЭК-Проект».
Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?	Член Совета директоров, член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, член Комитета по кадрам и вознаграждениям.
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2007–н.в.: ПАО «Газпром», главный специалист, заместитель начальника отдела, начальник отдела, заместитель начальника Управления – начальник отдела развития электроэнергетического сектора
Участие в заседаниях Совета директоров	23/23
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,029.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Филь Сергей Сергеевич
---------------	------------------------------

Год рождения	1980
Образование, квалификация	Высшее, окончил Московскую гуманитарно-социальную академию и Негосударственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Экономико-энергетический институт».
Место работы, должность в настоящее время	ООО «Газпром энергохолдинг», Заместителя генерального директора по корпоративно-правовой работе.
Членство в советах директоров других компаний	Член Советов директоров ООО «ППТК», ПАО «Центрэнергохолдинг», ОАО «Мурманская ТЭЦ»
Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?	Член Совета директоров, член Комитета Совета директоров по аудиту.
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2009-н.в.: ООО «Газпром энергохолдинг», начальник управления корпоративных и имущественных отношений, директор по корпоративно-правовой работе, заместитель генерального директора по корпоративно-правовой работе.
Участие в заседаниях Совета директоров	23/23
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,019.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Шацкий Павел Олегович
Год рождения	1972
Образование, квалификация	Высшее, окончил Российский государственный аграрный заочный университет и Государственный университет управления.
Место работы, должность в настоящее время	ООО «Газпром энергохолдинг», первый заместитель генерального директора
Членство в советах директоров других компаний	Председатель Советов директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», ЗАО «Межрегион-Энергострой», ООО «Межрегионэнергострой Штокман».
Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?	Член Совета директоров, председатель Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям.
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2009-н.в.: ООО «Газпром энергохолдинг», Первый заместитель генерального директора
Участие в заседаниях Совета директоров	23/23
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,018.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И. О.	Шевчук Александр Викторович
Год рождения	1983
Образование, квалификация	Высшее, окончил Финансовую Академию при Правительстве РФ.
Место работы, должность в настоящее время	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов

Членство в советах директоров других компаний	Член Советов директоров ПАО «МРСК Юга», ПАО «МОСТОТРЕСТ», ПАО «МРСК Центра и Поволжья», ПАО «МРСК Центра».
Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?	Член Совета директоров, член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, член Комитета Совета директоров по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям.
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2004-2014: Ассоциация по защите прав инвесторов, Заместитель исполнительного директора. 2013-н.в.: АО «Роснано», председатель ревизионной комиссии. 2013-н.в.: ПАО «Ростелеком», председатель ревизионной комиссии. 2014-н.в.: Ассоциация профессиональных инвесторов, Исполнительный директор.
Участие в заседаниях Совета директоров	12/13 ¹⁵
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,001.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Отчет о работе Совета директоров ПАО «ОГК-2» за 2015 г.

В 2015 г. Совет директоров ПАО «ОГК-2» провел 23 заседания в заочной форме.

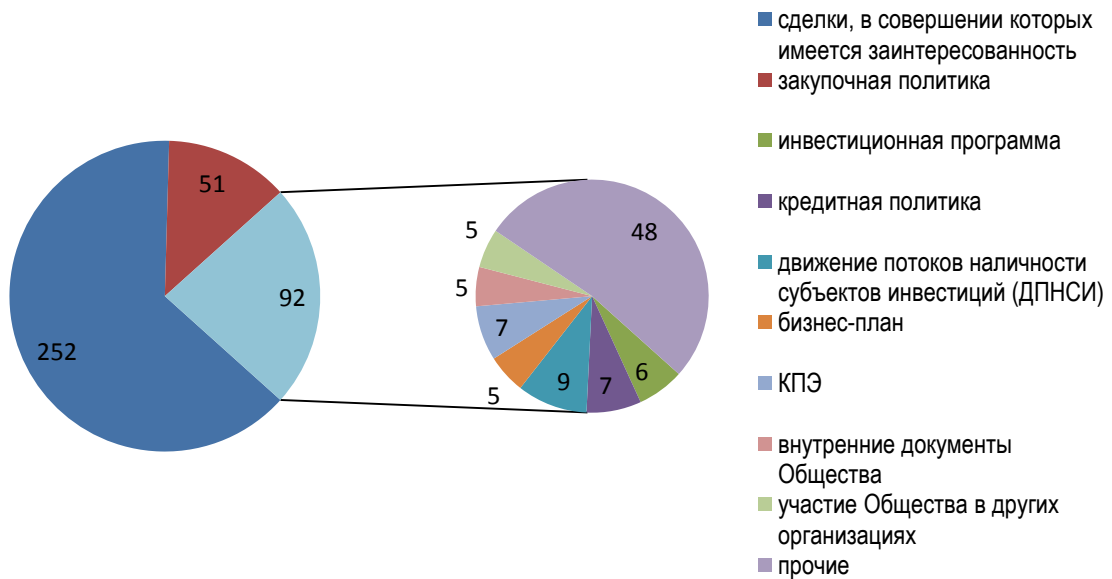
Участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров и Комитетов Совета директоров в 2015 г.

	Ф.И.О. члена Совета директоров	Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие / Количество заседаний, в которых член Совета директоров мог принять участие
1.	Федоров Денис Владимирович (председатель)	23/23
2.	Башук Денис Николаевич	23/23
3.	Долин Юрий Ефимович	23/23
4.	Ежов Сергей Викторович	23/23
5.	Иванников Александр Сергеевич	9/23
6.	Карапетян Карен Вильгельмович	20/23
7.	Коробкина Ирина Юрьевна	23/23
8.	Куликов Денис Викторович (до 10.06.2015)	10/10
9.	Рогов Александр Владимирович	23/23
10.	Филь Сергей Сергеевич	23/23
11.	Шацкий Павел Олегович	23/23
12.	Шевчук Александр Викторович (с 11.06.2015)	12/13

Советом директоров решались важнейшие вопросы текущей деятельности и стратегического развития Общества. В общей сложности было рассмотрено 395 вопросов (включая подвопросы).

Распределение по темам вопросов, рассмотренных Советом директоров в 2015 г., (количество вопросов):

¹⁵ Входит в состав Совета директоров с 11.06.2015.



Большинство рассматриваемых вопросов составили «одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность» (252 вопроса) и «определение закупочной политики» (51 вопрос). К другим, не менее важным вопросам (92 вопроса), по которым Советом директоров также были приняты решения, относятся:

- вопросы, касающиеся утверждения и выполнения инвестиционной программы (6);
- вопросы разработки и реализации кредитной политики (7);
- вопросы, связанные утверждением планов и отчетов о движении потоков наличности субъектов инвестиций (ДПНСИ) (9);
- вопросы, связанные с утверждением, корректировкой и рассмотрением итогов выполнения бизнес-плана (5);
- вопросы установления и выполнения целевых показателей КПЭ (7);
- рассмотрение и утверждение внутренних документов Общества (5);
- вопросы, касающиеся участия Общества в акционерном капитале других организаций (5).

Одновременно с этим, к наиболее существенным для деятельности Общества вопросам, рассматриваемым на заседаниях Совета директоров ПАО «ОГК-2» на протяжении 2015 г., относятся (распределение вопросов по степени существенности):

1. реализация инвестиционных проектов в рамках выполнения обязательств по вводу новых объектов в соответствии с заключенными Договорами предоставления мощности;
2. размещение биржевых облигаций в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» общей номинальной стоимостью до 30 млн руб.;
3. утверждение и рассмотрение итогов исполнения бизнес-планов;
4. определение приоритетных направлений развития Общества;
5. выполнение целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Перечень вопросов, входящих в компетенцию Совета директоров ПАО «ОГК-2», определяется требованиями федеральных законов, подзаконных актов и локальных нормативных актов.

Распределение вопросов, рассмотренных Советом директоров в 2015 г., по основаниям рассмотрения (количество вопросов):



В частности, в 2015 г. 348 вопросов были рассмотрены Советом директоров ПАО «ОГК-2» в соответствии с требованиями федеральных законов. Например, к их числу относятся вопросы, связанные с заключением сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (252), направлением рекомендаций общему собранию акционеров (6), размещением эмиссионных ценных бумаг (облигаций) (1), утверждением внутренних документов Общества (5) и другие вопросы.

В соответствии с требованиями подзаконных актов, к числу которых относится, например, Письмо Банка России от 10.04.2014 №06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», в 2015 г. было рассмотрено 8 вопросов. Большинство из них касались финансово-экономической деятельности Общества, включая вопросы, связанные с утверждением и корректировкой бизнес-плана в целом и бюджетов отдельных инвестиционных проектов.

В соответствии с требованиями локальных нормативных актов, специально введенных в Обществе с целью определения компетенции органов управления по тем или иным вопросам, Советом директоров в 2015 г. было рассмотрено 16 вопросов.

Комитеты при Совете директоров

При Совете директоров ПАО «ОГК-2» функционируют четыре комитета – Комитет по стратегии и инвестициям, Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по надежности. Эти Комитеты являются консультативно-совещательными органами и обеспечивают эффективное выполнение Советом директоров своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

*Комитет по стратегии и инвестициям*¹⁶:

- определяет общие стратегические приоритеты, цели и принципы развития Общества;
- проводит оценку эффективности деятельности Общества в среднесрочной и долгосрочной перспективе;

¹⁶ Сформирован 28.11.2006 решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» (протокол № 49/49 от 04.12.2006).

- анализирует ход реализации принятых программ и проектов стратегического развития;
- корректирует принятую стратегию развития;
- устанавливает ключевые показатели эффективности (КПЭ) для утверждения Советом директоров;
- контролирует достижение стратегических целей и выполнение ключевых показателей эффективности (КПЭ), утвержденных Советом директоров;
- определяет и совершенствует политику в области бизнес-планирования и бюджетирования;
- осуществляет финансовое планирование, определяет кредитную и дивидендную политику;
- рассматривает вопросы привлечения заемного финансирования, включая выпуск облигаций и иных долговых ценных бумаг;
- принимает решения в сфере инвестиционной деятельности;
- организывает проведение экспертизы инвестиционных проектов и программ, выносимых на рассмотрение Совета директоров.

Состав Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров			
действовавший в период с 06.08.2014 по 07.08.2015 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 08.08.2014 №106)		действующий с 07.08.2015 по настоящее время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 10.08.2015 №131)	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Шацкий Павел Олегович (председатель)	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»	Шацкий Павел Олегович (председатель)	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»
Вайтуленис Наталья Васильевна	Заместитель генерального директора ПАО «ОГК-2» по экономике и финансам	Ганзер Яна Николаевна	Начальник Управления инвестиций и строительства ООО «Газпром энергохолдинг»
Ганзер Яна Николаевна	Начальник Управления инвестиций и строительства ООО «Газпром энергохолдинг»	Долин Юрий Ефимович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг»
Долин Юрий Ефимович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг»	Земляной Евгений Николаевич	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»
Земляной Евгений Николаевич	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»	Киселев Дмитрий Руфимович	Заместитель директора по экономике и финансам – Начальник управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Киселев Дмитрий Руфимович	Заместитель директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»	Литвинов Роман Викторович	Заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации ПАО «Газпром»
Литвинов Роман Викторович	Заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации ПАО «Газпром»	Москвин Константин Владимирович	Заместитель генерального директора по производству – Главный инженер ПАО «ОГК-2»
Панюшкин Роман Викторович	Заместитель начальника отдела нормативного обеспечения и методологии в электроэнергетике Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации ПАО «Газпром»	Наконечный Александр Валерьевич	Директор по экономике ПАО «ОГК-2»
Рогов	Заместитель начальника	Панюшкин	Заместитель начальника отдела

Александр Владимирович	Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации ПАО «Газпром»	Роман Викторович	нормативного обеспечения и методологии в электроэнергетике Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации ПАО «Газпром»
Сизев Сергей Анатольевич	Заместитель генерального директора ПАО «ОГК-2» по инвестиционной деятельности	Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации ПАО «Газпром»
		Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов

Отчет о работе Комитета по стратегии и инвестициям в 2015 г.	
Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
2	<ul style="list-style-type: none"> • рекомендации по утверждению Программы повышения операционной эффективности Общества; • рекомендации по утверждению порядка определения значений выполнения ключевых показателей эффективности на 2015г.; • рекомендации по утверждению основных параметров бизнес-плана ПАО «ОГК-2» на 2015г.; • отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «ОГК-2» за 1 полугодие 2015 г.

Комитет по аудиту¹⁷:

- вырабатывает и представляет рекомендации Совету директоров в области аудита и внутреннего контроля;
- выполняет оценку и отбор кандидатов в аудиторы Общества;
- проводит оценку заключения аудитора;
- оценивает эффективность процедур внутреннего контроля и готовит предложения по их совершенствованию.

Состав Комитета по аудиту при Совете директоров			
действовавший в период с 06.08.2014 по 07.08.2015 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 08.08.2014 №106)		действующий с 07.08.2015 по настоящее время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 10.08.2015 №131)	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Коробкина Ирина Юрьевна (председатель)	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ПАО «Газпром»	Коробкина Ирина Юрьевна (председатель)	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ПАО «Газпром»
Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ПАО «Газпром»	Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Филь Сергей	Директор по корпоративно-	Филь Сергей	Заместитель генерального

¹⁷ Сформирован 28.11.2006 решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» (протокол №49/49 от 04.12.2006).

Сергеевич	правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг»	Сергеевич	директора по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг»
-----------	---	-----------	---

Отчет о работе Комитета по аудиту в 2015 г.	
Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
1	<p>Оценка представленного аудитором ПАО «ОГК-2» (ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит») Аудиторского заключения по бухгалтерской отчетности Общества за 2014 г.:</p> <ul style="list-style-type: none"> составлено в соответствии с Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2002 №696 «Об утверждении федеральных правил (стандартов) аудиторской деятельности»; содержит мнение о достоверности во всех существенных отношениях финансового положения ПАО «ОГК-2» по состоянию на 31.12.2014, результатов его финансово-хозяйственной деятельности и движения денежных средств за 2014 г. в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Комитет по надежности¹⁸:

- проводит экспертизу стратегических приоритетов, целей и принципов развития Общества в части обеспечения требований комплексной надежности;
- проводит экспертизу программ технического перевооружения и реконструкции, планов по ремонту энергообъектов, анализирует их исполнение;
- готовит предложения в Комитет по кадрам и вознаграждениям по оценке деятельности менеджмента в части обеспечения требований комплексной надежности;
- проводит оценку полноты и достаточности проводимых мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений;
- рассматривает и одобряет Техническую политику Общества, а также ежегодный отчет Генерального директора Общества о ее реализации;
- проводит оценку деятельности технических служб Общества в части обеспечения надежности работы сетевого, генерирующего оборудования, сооружений и прочих объектов технологической инфраструктуры.

Состав Комитета по надежности при Совете директоров			
действовавший в период с 06.08.2014 по 07.08.2015 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 08.08.2014 №106)		действующий с 07.08.2015 по настоящее время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 10.08.2015 №131)	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Федоров Михаил Владимирович (председатель)	Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»	Федоров Михаил Владимирович (председатель)	Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»
Волков Анатолий Владимирович	Заместитель главного инженера – начальник производственного управления ПАО «ОГК-2»	Волков Анатолий Владимирович	Заместитель главного инженера – начальник производственного управления ПАО «ОГК-2»
Калашников Андрей Викторович	Заместитель начальника Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»	Калашников Андрей Викторович	Заместитель начальника технического управления - начальник отдела ТПиР ООО «Газпром энергохолдинг»
Москвин Константин Владимирович	Заместитель генерального директора по производству – главный инженер ПАО «ОГК-2»	Москвин Константин Владимирович	Заместитель генерального директора по производству – Главный инженер ПАО «ОГК-2»

¹⁸ Сформирован 30.11.2005 решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» (протокол №15/15 от 05.12.2005).

Мухаметов Сергей Фаритович	Заместитель начальника Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»	Мухаметов Сергей Фаритович	Заместитель начальника технического управления – начальник отдела ремонтной деятельности ООО «Газпром энергохолдинг»
Радченко Сергей Валерьевич	Начальник отдела технического аудита и инспекции Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»	Петелин Сергей Александрович ¹⁹	Заместитель директора по производству – начальник производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Сорокин Михаил Владимирович	Начальник отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ПАО «Газпром»	Радченко Сергей Валерьевич	Начальник отдела технического аудита и инспекции Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
		Сорокин Михаил Владимирович	Начальник отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации ПАО «Газпром»

Отчет о работе Комитета по надежности в 2015 г.

Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
16	<ul style="list-style-type: none"> • рекомендации по утверждению и применению для целей премирования контрольные (плановые) значения КПЭ на 2015 г.; • рассмотрен вопрос о технической необходимости выполнения мероприятий в рамках производственной программы 2015 г.; • принят к сведению отчет об исполнении мероприятий, включенных в План повышения надежности работы энергооборудования филиалов ПАО «ОГК-2».

Комитет по кадрам и вознаграждениям²⁰:

- вырабатывает и представляет рекомендации Совету директоров по кадровым вопросам, вознаграждениям и социально трудовой политике Общества.

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров

действовавший в период с 06.08.2014 по 07.08.2015 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 08.08.2014 №106)		действующий с 07.08.2015 по настоящее время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 10.08.2015 №131)	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Шацкий Павел Олегович (председатель)	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»	Шацкий Павел Олегович (председатель)	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»
Куликов Денис Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов	Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ПАО

¹⁹ Избран 30.12.2015 решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» в состав Комитета Совета директоров (протокол №140 от 11.02.2016).

²⁰ Сформирован 06.08.2007 решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» (протокол №79/79 от 08.08.2007).

			«Газпром»
Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ПАО «Газпром»	Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов

Отчет о работе Комитета по кадрам и вознаграждениям в 2015 г.

Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
1	<ul style="list-style-type: none"> • рекомендации по утверждению организационной структуры филиала ПАО «ОГК-2» - Грозненская ТЭС; • одобрено штатное расписание филиала ПАО «ОГК-2» – Грозненская ТЭС.

Ни один из членов Совета директоров и членов Комитетов при Совете директоров не имеет родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления и / или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью.

Ни одному из членов Совета директоров и членов Комитетов при Совете директоров ПАО «ОГК-2» не выдавались займы (кредиты).

Правление – коллегиальный исполнительный орган, который осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. Правление подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров. Члены Правления назначаются на должности Советом директоров. Правление несет ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества. Председателем Правления Общества является Генеральный директор. Деятельность Правления регламентируется Уставом и Положением о Правлении.

Правление разрабатывает перспективные планы по основным направлениям деятельности Общества и представляет их на рассмотрение Совета директоров, предварительно рассматривает, вырабатывает и представляет Совету директоров рекомендации по определенным вопросам компетенции Совета директоров, рассматривает отчеты заместителей Генерального директора, принимает решения о заключении сделок, стоимость которых составляет более 5% от балансовой стоимости активов Общества (за исключением сделок, которые относятся к компетенции Совета директоров). В соответствии с решением Совета директоров от 28.12.2012 (Протокол от 29.12.2012 №63) количественный состав Правления составляет 10 человек.

Дата принятия решения Советом директоров	Номер и дата протокола	Изменения в составе Правления ПАО «ОГК-2» за 2015 г.
22.01.2015	Протокол от 23.01.2015 №119	• досрочно прекращены полномочия с даты принятия данного решения члена Правления Вайтуленис Натальи Васильевны
10.03.2015	Протокол от 13.03.2015 №121	• в состав Правления избран Земляной Евгений Николаевич
19.06.2015	Протокол от 19.06.2015 №128	• досрочно прекращены полномочия с даты принятия данного решения члена Правления Сизева Сергея Анатольевича; • в состав Правления избран Долин Юрий Ефимович со дня, следующего за датой принятия решения
07.08.2015	Протокол от 10.08.2015 №131	• досрочно прекращены полномочия члена Правления Ерашова Сергея Сергеевича с 11.08.2015; • в состав Правления с 11.08.2015 избран Подкин Игорь

		Юрьевич
08.12.2015	Протокол от 11.12.2015 №139	<ul style="list-style-type: none"> досрочно прекращены полномочия с даты принятия данного решения члена Правления Долина Юрия Ефимовича

Состав и подробная информация о членах действующего состава Правления ПАО «ОГК-2» по состоянию на 31.12.2015:

Ф.И.О.	Башук Денис Николаевич
Год рождения	1971
Образование, квалификация	Высшее, окончил Иркутский политехнический институт и Иркутскую государственную экономическую академию
Прохождение специализированных тренингов и наличие сертификатов (например, MBA)	Окончил Российскую академию народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации, квалификация «Мастер делового администрирования – Master of Business Administration (MBA)».
Место работы, должность в настоящее время	Генеральный директор и председатель Правления ПАО «ОГК-2»
Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?	Председатель Правления ПАО «ОГК-2»
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2009-2012: ООО «Газпром энергохолдинг», начальник производственного управления, директор по производству. 2012–н.в.: ПАО «ОГК-2», генеральный директор, председатель Правления.
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,018.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Белецкий Андрей Олегович
Год рождения	1978
Образование, квалификация	Высшее, окончил Академию ФСБ России
Прохождение специализированных тренингов и наличие сертификатов (например, MBA)	Обучался в Экономической Академии AFW (Германия, Бад-Гарцбург) по программе «Современный менеджмент. Делегирование ответственности». Окончил Российскую академию народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации по программе «Евроменеджмент – Мастер делового администрирования», степень Master of Business Administration (MBA).
Место работы, должность в настоящее время	Заместитель генерального директора по управлению конкурентными закупками ПАО «ОГК-2»
Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?	Член Правления ПАО «ОГК-2»
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2009-2011: ОАО «ОГК-6», ведущий эксперт отдела централизованных закупок Управления закупок и логистики. 2011–н.в.: ПАО «ОГК-2», начальник отдела закупок Управления закупок и логистики, заместитель начальника отдела подготовки и проведения торгов Управления ценообразования и централизованных закупок, начальник отдела подготовки и проведения торгов, начальник Управления организации проведения конкурентных закупок, заместитель генерального директора по управлению конкурентными закупками.

Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Вергейчик Олег Владимирович
Год рождения	1970
Образование, квалификация	Высшее, окончил Красноярский государственный технический университет
Прохождение специализированных тренингов и наличие сертификатов (например, MBA)	Окончил Академию народного хозяйства при Правительстве России, степень MBA.
Место работы, должность в настоящее время	Директор филиала ПАО «ОГК-2» (Сургутская ГРЭС-1)
Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?	Член Правления ПАО «ОГК-2»
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2007-2011: ОАО «ОГК-6» (Красноярская ГРЭС-2), Заместитель директора филиала – главный инженер. 2011-2013: ПАО «ОГК-2» (Псковская ГРЭС), Директор филиала. 2013-н.в.: ПАО «ОГК-2» (Сургутская ГРЭС-1), Директор филиала.
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Вологжанин Дмитрий Евгеньевич
Год рождения	1975
Образование, квалификация	Высшее, окончил Рязанскую государственную радиотехническую академию по специальностям инженер – системотехник и экономист.
Прохождение специализированных тренингов и наличие сертификатов (например, MBA)	Окончил Академию народного хозяйства при Правительстве России, степень MBA.
Место работы, должность в настоящее время	Заместитель генерального директора ПАО «ОГК-2» по энергорынкам
Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?	Член Правления ПАО «ОГК-2»
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2010-2011: ОАО «МОЭСК», Заместитель Директора по реализации услуг. 2011-2015: ООО «ИНТЕР-РАО – Управление электрогенерацией». 2015-н.в.: ПАО «ОГК-2», заместитель генерального директора по энергорынкам.
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Земляной Евгений Николаевич
Год рождения	1985
Образование, квалификация	Высшее, окончил Российский экономический университет имени Г. В. Плеханова.
Место работы, должность в настоящее время	Заместитель генерального директора по экономике и

	финансам ООО «Газпром энергохолдинг». Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «ОГК-2» (совмещение).
Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?	Член Правления ПАО «ОГК-2»
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2007-2014: ПАО «Газпром», Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике. 2014-н.в.: ООО «Газпром энергохолдинг», Заместитель генерального директора по экономике и финансам. 2015-н.в.: ПАО «ОГК-2», Заместитель генерального директора по экономике и финансам (совмещение).
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Клищ Лариса Владимировна
Год рождения	1975
Образование, квалификация	Высшее, окончила Красноярский государственный технический университет и Красноярский государственный университет.
Место работы, должность в настоящее время	Главный бухгалтер ПАО «ОГК-2». Главный бухгалтер ООО «Газпром энергохолдинг».
Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?	Член Правления ПАО «ОГК-2»
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2005-н.в.: ПАО «ОГК-2», Начальник департамента налогового учета, заместитель главного бухгалтера по налоговому учету, заместитель главного бухгалтера, первый заместитель главного бухгалтера, главный бухгалтер. 2015-н.в.: ООО «Газпром энергохолдинг», Заместитель главного бухгалтера, Главный бухгалтер.
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Лукьянов Владимир Григорьевич
Год рождения	1948
Образование, квалификация	Высшее, окончил Новочеркасский политехнический институт.
Место работы, должность в настоящее время	Директор филиала ПАО «ОГК-2» (Новочеркасская ГРЭС)
Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?	Член Правления ПАО «ОГК-2»
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2006-2011: ОАО «ОГК-6» (Новочеркасская ГРЭС), Директор филиала. 2011-н.в.: ПАО «ОГК-2» (Новочеркасская ГРЭС), Директор филиала
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Имеет 0,000002% обыкновенных акций ПАО «ОГК-2».
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Москвин Константин Владимирович
Год рождения	1961
Образование, квалификация	Высшее, окончил Томский политехнический институт.
Место работы, должность в настоящее время	Заместитель генерального директора по производству – главный инженер ПАО «ОГК-2»
Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?	Член Правления ПАО «ОГК-2»
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	2005-2011: ОАО «ОГК-3», Начальник отдела управления производством, начальник департамента управления производством и охраной труда, начальник департамента эксплуатации и промышленной безопасности, заместитель генерального директора по технической политике. 2012-2012: ПАО «ОГК-2» (Сургутская ГРЭС-1), Директор филиала. 2013-н.в.: ПАО «ОГК-2», Заместитель генерального директора по производству – главный инженер.
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Имеет 0,000001% обыкновенных акций ПАО «ОГК-2».
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ф.И.О.	Подкин Игорь Юрьевич
Год рождения	1973
Образование, квалификация	Высшее, окончил Красноярское высшее командное училище радиоэлектроники ПВО и Московский университет МВД РФ
Место работы, должность в настоящее время	Заместитель генерального директора по корпоративной защите ПАО «ОГК-2»
Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?	Член Правления ПАО «ОГК-2»
Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет	1996-2014: Правоохранительные органы. 2014-2014: ПАО «МОЭК», Заместитель директора филиала №20. 2014-2015: ПАО «ОГК-2», Начальник управления по корпоративной защите. 2015-н.в.: ПАО «ОГК-2», Заместитель генерального директора по корпоративной защите.
Владение (прямое или косвенное) акциями компании	Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.
Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	Нет

Ни один из членов Правления ПАО «ОГК-2» не имеет родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления и / или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «ОГК-2».

Ни одному из членов Правления ПАО «ОГК-2» не выдавались Обществом займы / кредиты.

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества, осуществляет руководство текущей деятельностью и имеет право действовать от имени Общества без доверенности. Генеральный директор возглавляет Правление и входит в состав Совета директоров. Он назначается на должность Советом директоров и

подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров. Генеральный директор несет ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества.

Ревизионная комиссия ПАО «ОГК-2» является коллегиальным органом и избирается Общим собранием акционеров для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Ревизионная комиссия является коллегиальным органом, состоящим из пяти человек. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением о Ревизионной комиссии.

Состав Ревизионной комиссии			
действовавший в период с 06.06.2014 по 05.06.2015 (сформирован решением Общего собрания акционеров, протокол от 09.06.2014 №7)		действующий с 11.06.2015 по настоящее время (сформирован решением Общего собрания акционеров, протокол от 11.06.2015 №8)	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Герасимец Николай Николаевич (председатель)	Начальник отдела информационного обеспечения Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления администрации ПАО «Газпром»	Герасимец Николай Николаевич (председатель)	Начальник отдела информационного обеспечения Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления администрации ПАО «Газпром»
Антоновская Юлия Николаевна	Главный экономист Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ПАО «Газпром»	Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» - проект «Внутренний аудит». ООО «Газпром Персонал».
Дашецкая Светлана Александровна	Главный экономист Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ПАО «Газпром»	Юзифович Александр Михайлович	Заместитель начальника управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» - Проект Внутренний аудит ООО «Газпром персонал»	Дашецкая Светлана Александровна	Главный экономист Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Юзифович Александр Михайлович	Главный специалист, заместитель начальника Управления ООО «Газпром энергохолдинг»	Антоновская Юлия Николаевна	Главный экономист Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ПАО «Газпром»

Внешний аудит ежегодно утверждается Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» в целях осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми нормами Российской Федерации на основании заключаемого договора.

Избрание независимых аудиторских организаций проводится в форме открытого запроса предложений. Для участия в открытом запросе предложений участники должны удовлетворять следующим требованиям:

- являться коммерческой организацией, осуществляющей аудиторские проверки и оказывающей сопутствующие аудиту услуги;
- являться членом саморегулируемой организации аудиторов;
- иметь полис страхования ответственности аудитора;
- иметь в штате специалистов, аттестованных для проведения аудита в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- не находится в процессе ликвидации, в стадии банкротства;
- не иметь решения о приостановлении деятельности принятого в порядке, предусмотренном КОАП РФ, на день рассмотрения заявки на участие в запросе предложений;

- не значиться в реестре недобросовестных поставщиков;
- иметь опыт оказания услуг за последние три года по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности генерирующих электроэнергетических компаний, подготовленной по РСБУ и по МСФО;
- специалисты, предлагаемые участником для участия в аудите консолидированной финансовой отчетности по МСФО, должны иметь признанную международную квалификацию (диплом АССА, АСА, СРА, WР, СА);
- иметь статус, репутацию и опыт работы с компаниями, акции которых включены в котировальный список второго уровня ЗАО «ФБ ММВБ» (т.к. ПАО «ОГК-2» является публичной компанией, акции которой включены в котировальный список второго уровня ЗАО «ФБ ММВБ»).

Комиссия по подведению итогов запросов предложений ПАО «ОГК-2» (далее «Комиссия») осуществляет оценку и сопоставление предоставленных заявок на участие в открытом запросе предложений. На этапе рассмотрения заявок Комиссия рассматривает заявки на соответствие требованиям документации о запросе предложений. Победителем открытого запроса предложений признается та аудиторская организация, заявка которой, по заключению Комиссии, максимально соответствует требованиям Документации. В случае если по результатам сопоставления все заявки в равной степени соответствуют требованиям Документации, то Комиссия вправе принять решение об определении лучшей заявки, содержащей наименьшую цену из предложенных участниками. По итогам оценки и сопоставления заявок составляется протокол о подведении итога запроса предложений.

Договор на оказание аудиторских услуг между ПАО «ОГК-2» и победителем открытого запроса предложений заключаются после утверждения его в качестве аудитора ПАО «ОГК-2» годовым Общим собранием акционеров Общества.

На годовом общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», состоявшемся 11.06.2015 (Протокол №8 от 11.06.2015), в качестве аудитора бухгалтерской отчетности ПАО «ОГК-2» по РСБУ и МСФО на 2015 год было утверждено Акционерное общество «БДО Юникон»²¹.

Корпоративный секретарь обеспечивает функционирование механизмов реализации прав и обеспечения интересов акционеров, включая соблюдение порядка проведения Общего собрания акционеров, выполняет функции секретаря Общего собрания и Совета директоров; организует деятельность органов управления и контроля, а также взаимодействие Совета директоров и руководства Общества; обеспечивает хранение, раскрытие и предоставление информации об Обществе; выполняет работу по поддержанию корпоративных традиций, урегулированию споров и конфликтов, следит за соблюдением интересов Общества, в том числе при взаимодействии с Регулятором и органами власти.

В ПАО «ОГК-2» не введена штатная должность корпоративного секретаря, его функции распределяются между ООО «Газпром энергохолдинг», выполняющим функции секретаря Совета директоров и его комитетов и общего собрания акционеров Общества, и отделом корпоративных и имущественных отношений Управления по корпоративно-правовой работе.

6.5. Вознаграждения и мотивация

Вознаграждение членов Совета директоров

²¹ Подробные сведения о внешнем аудиторе АО «БДО Юникон» представлены в Приложении.

Членам Совета директоров ПАО «ОГК-2» могут выплачиваться вознаграждения и / или компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих функций. Размер вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ОГК-2» определяется Уставом Общества и Положением «О порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров» (утверждено решением Годового Общего собрания акционеров, протокол №8 от 11.06.2015).

В соответствии с данным Положением, вознаграждение членов Советов директоров состоит из базовой и дополнительной частей. Базовая часть вознаграждения выплачивается за участие в каждом заседании Совета директоров в размере суммы, эквивалентной четырем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ²². Базовая часть вознаграждения за каждое заседание, выплачиваемая Председателю Совета директоров, его заместителю или иному лицу, выполняющему функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50%.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров по итогам финансового года в случае получения Обществом чистой прибыли. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5% чистой прибыли Общества. Решение о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения принимается Общим собранием акционеров. Дополнительной части вознаграждения лишаются члены Совета директоров, принявшие участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий). Дополнительная часть вознаграждения выплачивается в течение месяца после даты проведения Общего собрания акционеров. Также возможна выплата дополнительной части вознаграждения акциями Общества по их рыночной стоимости.

Сведения о размере вознаграждения членам Совета директоров за 2015 г.

Элементы вознаграждения	тыс. руб.
Базовая часть вознаграждения (за участие в заседаниях)	7 472
Дополнительная часть вознаграждения (в форме акций Общества) ²³	27 535
Всего	35 007

Вознаграждение членов Правления

Система оплаты труда членов Правления ПАО «ОГК-2» определяется трудовыми договорами, а также Положением «Об оплате труда и мотивации высших менеджеров», утвержденным решением Совета директоров от 10.06.2015 (Протокол от 10.06.2015 №127). Данным Положением установлена система премирования за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) за отчетные периоды (квартал и год). Квартальные и годовые КПЭ, их значения, методика расчета показателей, порядок расчета размера премии утверждаются Советом директоров.

Размер квартального премирования при условии выполнения установленных значений КПЭ составляет до 0,5 должностного оклада. Размер годового премирования при условии выполнения установленных значений КПЭ составляет до шести должностных окладов. Кроме того, Положением об оплате труда и мотивации высших менеджеров предусмотрены единовременные виды премирования:

²² Минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда, установленная Отраслевым тарифным соглашением в первом полугодии 2015 г., составляла 6 372 руб., во втором полугодии 2015 г. – 6 914 руб.

²³ Выплачена по итогам финансового 2014 г.

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

Сведения о размере вознаграждения членам Правления (включая Председателя Правления) за 2015 г.

Элементы вознаграждения	Тыс. руб.
Окладная часть	21 241
Надбавки	12 795
Премии	19 149
Выплаты при расторжении трудового договора	3 465
Пенсионное и медицинское страхование	1 090
Прочие выплаты	24 334
Всего	82 074

Вознаграждение Генерального директора

Размер вознаграждения Генерального директора ПАО «ОГК-2» определяется в соответствии с заключенным с ним трудовым договором и Положением «Об оплате труда и мотивации высших менеджеров», утвержденным решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 10.06.2015 (Протокол от 10.06.2015 №127). Его вознаграждение включает должностной оклад, а также премии на основе выполнения установленных Советом директоров квартальных и годовых ключевых показателей эффективности (КПЭ) и в случаях выполнения особо важных заданий Совета директоров и награждения Генерального директора государственными и отраслевыми наградами.

Вознаграждение членов Ревизионной комиссии

В соответствии с Уставом и Положением «О выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций», членам Ревизионной комиссии ПАО «ОГК-2» выплачиваются вознаграждения и / или компенсируются расходы, связанные с исполнением ими своих функций.

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности каждому члену Ревизионной комиссии ПАО «ОГК-2» выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки. Председателю Ревизионной комиссии вознаграждение выплачивается в 1,5 кратном размере. В 2015 г. членам Ревизионной комиссии было выплачено вознаграждение в размере 876 тыс. руб.

Вознаграждение внешнего аудитора согласно заключенному договору на 2015 г. составляет:

- за услуги по аудиту бухгалтерской отчетности ПАО «ОГК-2» за 2015 г., подготовленной в соответствии с законодательством Российской Федерации составило 4 800 240 руб. с учетом НДС;
- за услуги по аудиту финансовой отчетности Группы ОГК-2 за 2015 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), составило 3 200 160 руб. с учетом НДС.

7. Формирование акционерной стоимости

ПАО «ОГК-2», являясь участником рынка ценных бумаг, чьи акции котируются на российской торговой площадке (ЗАО «ФБ ММВБ»), и, осознавая необходимость построения взаимоотношений с участниками рынка ценных бумаг, акционерами и другими заинтересованными сторонами, придерживается принципа информационной прозрачности и открытости. С этой целью Общество регулярно и полно информирует о своей деятельности все заинтересованные стороны.

Раскрытие информации Общество осуществляет на основе Положения об информационной политике ПАО «ОГК-2», утвержденного Советом директоров ПАО «ОГК-2» 07.09.2009 (Протокол №3 от 10.09.2009), в основе которого лежат требования законодательства Российской Федерации, Устава Общества, а также международная практика корпоративного управления.

При раскрытии информации для акционеров и инвесторов ПАО «ОГК-2» руководствуется следующими принципами:

- Регулярность и оперативность

Общество предоставляет на регулярной основе акционерам, их представителям, потенциальным инвесторам и иным заинтересованным лицам информацию о своей деятельности путем использования всех средств информирования, имеющихся в распоряжении Общества.

Общество в наиболее короткие сроки информирует акционеров, их представителей, кредиторов, потенциальных инвесторов и иных заинтересованных лиц о наиболее существенных событиях и фактах, влияющих на финансово-хозяйственную деятельность Общества, а также затрагивающих их интересы, с учетом понимания того, что раскрываемая информация обладает ценностью для ее адресатов только при условии своевременного ее раскрытия.

- Доступность информации

Общество использует каналы и способы распространения информации о своей деятельности, обеспечивающие свободный, необременительный и неизбирательный доступ акционеров, кредиторов, потенциальных инвесторов и иных заинтересованных лиц к раскрываемой информации.

- Полнота и достоверность раскрываемой информации

Общество предоставляет всем заинтересованным лицам информацию, соответствующую действительности, не уклоняясь при этом от раскрытия негативной информации о себе, в объеме, позволяющем сформировать наиболее полное представление об Обществе, о результатах деятельности Общества.

- Соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов

Информационная политика Общества базируется на максимальной реализации прав акционеров и инвесторов на получение информации о деятельности Общества. Обязательными условиями при этом являются защита информации, составляющей коммерческую, государственную или иную охраняемую законом тайну в соответствии с действующим законодательством, и соблюдение правил распространения и использования инсайдерской информации, установленных действующими локальными нормативными документами Общества.

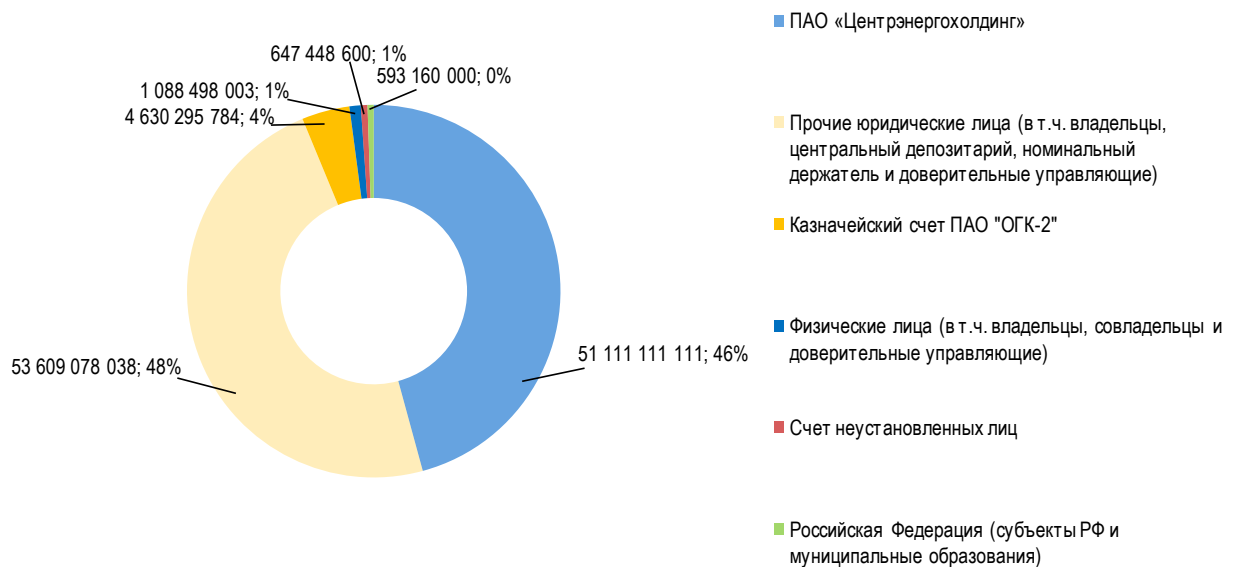
Уставный капитал и структура акционеров

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2015 составляет 40 057 009 047,549 рублей и разделен на 110 441 160 870 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,3627 руб. каждая. Привилегированных акций Общество не выпускало.

По состоянию на 31.12.2015 в реестре акционеров ПАО «ОГК-2» было зарегистрировано 307 485 лиц, из них физические лица – 306 754, юридические лица – 694, номинальные держатели – 20 и доверительные управляющие – 3. В собственности Российской Федерации, в том числе субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, находится 0,0000179% акций ПАО «ОГК-2».

Единственным юридическим лицом, на счетах которого по состоянию на 31.12.2015 находится более 5% акций ПАО «ОГК-2», является ПАО «Центрэнергохолдинг»²⁴ (доля в уставном капитале – 46,279%). Физических лиц, в собственности которых находится более 5% акций ПАО «ОГК-2» в составе акционеров Общества нет.

Структура акционерного капитала



Совокупная доля бенефициарного владения компаний Группы Газпром в ПАО «ОГК-2» составляет 77,3%. В течение 2015 г. изменений в размерах акционерного капитала и структуре основных акционеров, имеющих право распоряжаться не менее чем 5% голосов ПАО «ОГК-2» не происходило.

Акции

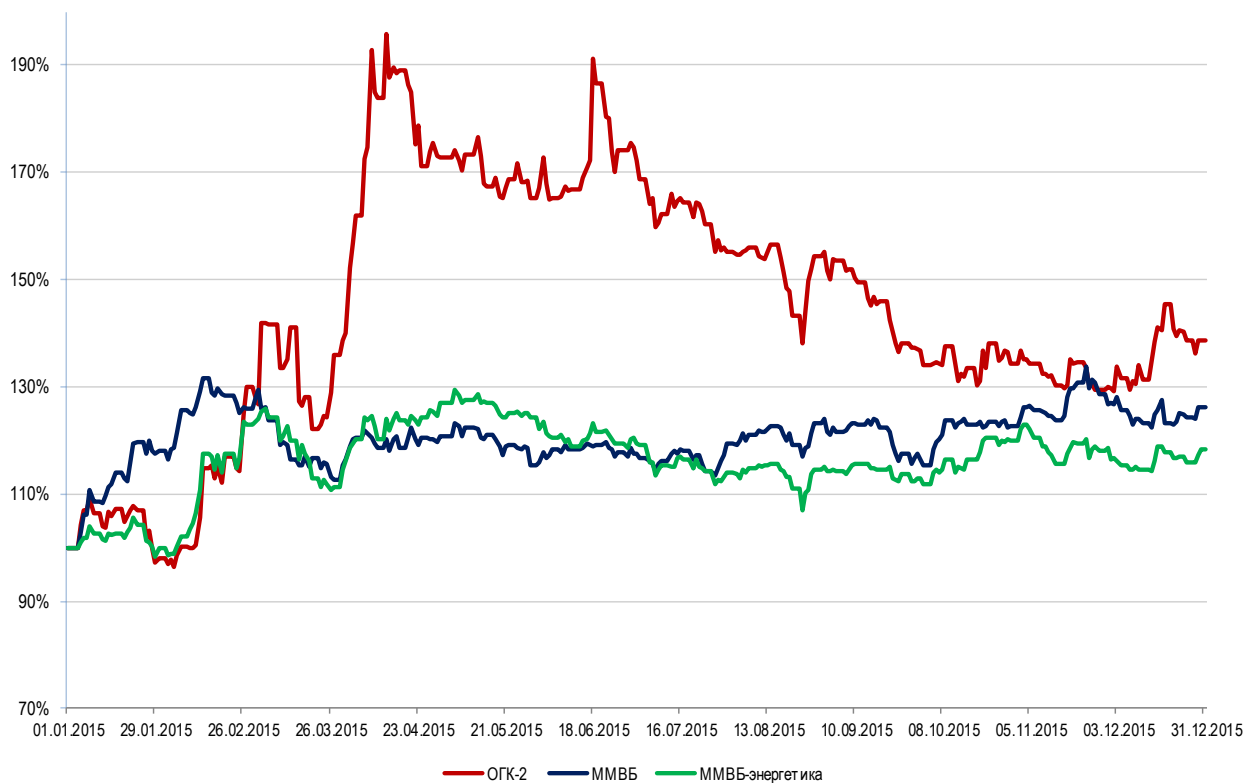
Акции ПАО «ОГК-2» обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС». Торги акциями ПАО «ОГК-2» осуществлялись с июля 2006 г. на фондовых биржах ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС». В декабре 2009 г. акции Общества были включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ ММВБ». 24.05.2013 акции Общества были переведены из раздела «Котировальный список «А» первого уровня» в раздел «Котировальный список «Б» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ». 09.06.2014, в связи с реформой листинга, акции Общества были включены во Второй уровень.

²⁴ Находится под совместным контролем ООО «Газпром энергохолдинг» (99,591%, прямой контроль) и ПАО «Газпром» (косвенный контроль).

Акции ПАО «ОГК-2» входят в базу расчета отраслевого индекса акций компаний энергетической отрасли MICEX PWR (RTSeu – валютное значение) – вес акции составляет 3,42%, а также в базу расчета индексов акций широкого рынка (MICEX BMI) с весом акции 0,05%, и акций компаний второго эшелона (MICEX SC) с весом – 3,12%.

	Зарегистрированные выпуски акций ПАО «ОГК-2»	Дата регистрации выпуска	Государственный регистрационный номер	Количество обыкновенных акций в выпуске	Номинальная стоимость, руб.
1.	Основной выпуск	11.05.2005	1-01-65105-D	10 769 803 935	1,0
2.	Первый выпуск	21.03.2006	1-01-65105-D-001D	14 547 265 563	1,0
3.	Второй выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-002D	44 857 010	1,0
4.	Третий выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-003D	88 257 396	1,0
5.	Четвертый выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-004D	621 543 725	1,0
6.	Пятый выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-005D	409 168 128	1,0
7.	Шестой выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-006D	61	1,0
8.	Основной выпуск (после конвертации)	19.04.2007	1-02-65105D	26 480 895 818	0,3627
9.	Первый выпуск	07.08.2007	1-02-65105-D-001D	6 252 026 095	0,3627
10.	Второй выпуск	01.04.2008	1-02-65105-D-002D	1 452 433	0,3627
11.	Третий выпуск	01.04.2008	1-02-65105-D-003D	194 036	0,3627
12.	Четвертый выпуск	25.08.2011	1-02-65105-D-004D	26 593 358 578	0,3627
13.	Пятый выпуск	30.08.2012	1-02-65105-D-005D	51 113 233 910	0,3627
Общее количество акций в обращении				110 441 160 870	0,3627

Динамика котировок обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», индексов ММВБ и ММВБ-электроэнергетика за 2015 г.



За 2015 г. рыночная цена одной акции ПАО «ОГК-2» по данным ММВБ выросла на 39,2% с 0,1601 руб. (цена закрытия на 30.12.2014) до 0,223 руб. (цена закрытия на 30.12.2015).

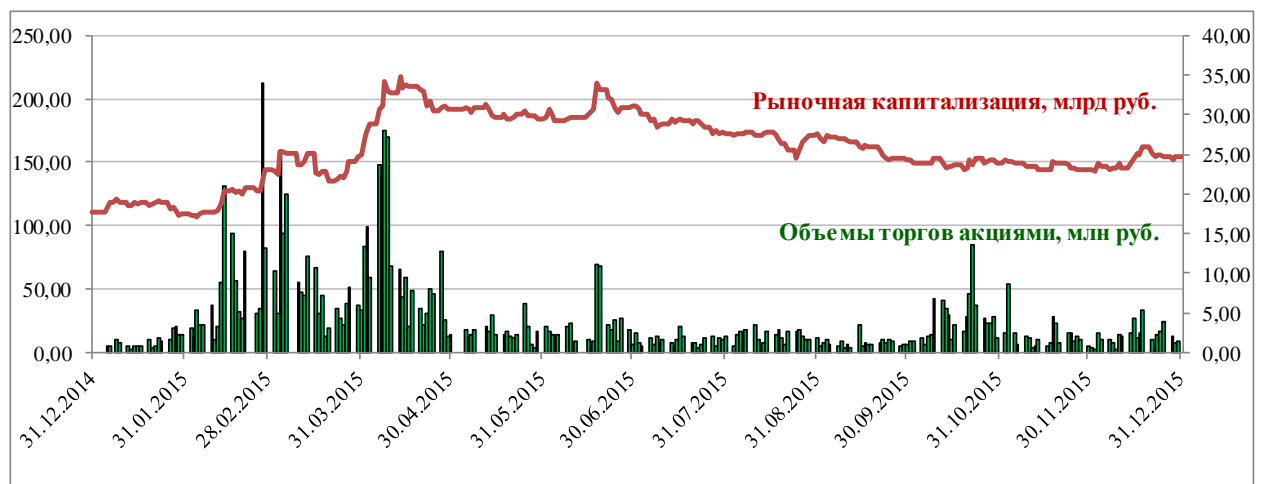
При этом за год индекс ММВБ увеличился на 26,1% с 1 396,61 пунктов на 30.12.2014 до 1 761,36 пунктов 30.12.2015. Индекс «ММВБ энергетика» за 2015 г. вырос на 18,4 % с 797,54 пунктов 30.12.2014 до 944,51 пунктов 30.12.2015.

Рост цены акций ПАО «ОГК-2» соответствует общей динамике, как электроэнергетического сектора в частности, так и российского фондового рынка в целом. Несмотря на значительное падение рубля на протяжении 2015 г., российские фондовые активы сохраняют стоимость, что выражается в рублевом росте цен акций. Спекулятивные капиталы как иностранных, так и российских инвесторов, по большей части, ушли с российского рынка ранее, в 2014 г. Поэтому в 2015 г. возросла роль долгосрочных инвесторов ожидающих восстановления рынка.

Слабость рубля стала благоприятным фактором для электроэнергетических компаний, поскольку способствовала формированию устойчивого спроса на электроэнергию со стороны российских металлургических и горнодобывающих компаний. Также привлекательность сектора возросла за счет того, что большинство компаний в нем завершили или близки к завершению обязательной инвестиционной программы.

Дополнительным фактором, поддержавшим активы сектора электроэнергетики в 2015 г., стало заметное снижение волатильности на рынке мощности – конкурентный отбор мощности (КОМ) был впервые проведен на четырехлетний период (2017-2019 гг.). На динамику акций ПАО «ОГК-2» результаты проведенного в 2015 г. оказали позитивное влияние еще и потому, что была отобрана вся заявленная к участию мощность Общества.

Капитализация и объем торгов акциями ПАО «ОГК-2»



Депозитарные расписки

Часть акций ПАО «ОГК-2» обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций.

Программа глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ПАО «ОГК-2» была запущена в октябре 2007 г. Программа открыта по Положению S и Правилу 144А. Каждая депозитарная расписка удостоверяет право в отношении 100 именных обыкновенных акций Общества. Открытие программы было инициировано для обеспечения прав держателей депозитарных расписок ПАО «ЕЭС России», которые после его ликвидации получили ценные бумаги выделяемых компаний пропорционально своей доле в холдинге. Банком-депозитарием ПАО «ОГК-2» был выбран банк-депозитарий Deutsche Bank Trust Company Americas.

С 4 октября 2007 г. начались безусловные биржевые торги на основном рынке Лондонской фондовой биржи (The London Stock Exchange) под символом ОГК2. До 01.11.2011 (дата реорганизации ПАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ПАО «ОГК-6») ГДР Общества были включены в Официальный лист Управления Великобритании по листингу.

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

	По Положению S	По Правилу 144A
Кол-во ГДР (шт.)	174 635	9 926
Вид ГДР	спонсируемые	
Номер CUSIP	670848100	670848100
ISIN	US 6708482095	US 6708481006
Доля ГДР в уставном капитале (%)	0,017	
Коэффициент ГДР (кол-во обыкновенных акций, которому соответствует 1 ГДР)	100	

Общий объем программы ГДР за 2015 г. уменьшился и составил по состоянию на 31.12.2015 184 561 шт. (0,017% уставного капитала). Количество ГДР снизилось за отчетный период, прежде всего, в связи с общим падением интереса иностранных инвесторов к российским электроэнергетическим активам и, как следствие, с низкой ликвидностью ГДР Общества. Кроме того, сохранились опасения западных инвесторов, которые еще в 2014 г. вывели свои денежные капиталы из России вследствие нестабильной геополитической ситуации, что также оказывает негативное влияние как на российский рынок ценных бумаг в целом, так и на отдельные ценные бумаги.

Дивиденды

Дивидендная политика ПАО «ОГК-2» (утверждена Советом директоров 24.12.2010, протокол №10 от 27.12.2010) разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Кодексом корпоративного поведения, рекомендованным к применению ФКЦБ России, а также Уставом и внутренними документами Общества. Дивидендная политика определяет принципы, которыми руководствуется Совет директоров ПАО «ОГК-2» при подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров для принятия решения о распределении прибыли, в том числе о выплате дивидендов.

Уставом ПАО «ОГК-2» предусмотрено, что Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Для принятия решения о выплате дивидендов Совет директоров ПАО «ОГК-2» представляет на рассмотрение Общего собрания акционеров рекомендации по размеру дивидендов. После принятия решения Общим собранием акционеров, осуществляется выплата дивидендов.

В соответствии с Дивидендной политикой ПАО «ОГК-2», расчет размера дивидендов производится исходя из размера чистой прибыли Общества, отраженной в годовой бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. При расчете размера дивидендов соблюдаются следующие принципы:

- прозрачность механизма определения размера дивидендов;
- сбалансированность краткосрочных (получение доходов) и долгосрочных (развитие Общества) интересов акционеров;
- нацеленность на повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Общества.

Общество может направить на выплату дивидендов от 5% до 35% чистой прибыли в соответствии с российскими стандартами бухгалтерской отчетности (РСБУ) при условии, что резервные фонды (5% уставного капитала) полностью сформированы. Также часть чистой прибыли в размере до 95%, но не менее 35%, резервируется на инвестиционные цели Общества.

Решение о выплате дивидендов, размере дивиденда, сроку и порядку его выплаты по акциям каждой категории принимается Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение, не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения.

В соответствии с Уставом Общества лицо, не получившее объявленных дивидендов в связи с тем, что у Общества или Регистратора отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты, либо в связи с иной просрочкой кредитора, вправе обратиться с требованием о выплате таких дивидендов (невыплатенные дивиденды) в течение трех лет с даты принятия решения об их выплате. По истечении такого срока объявленные и невыплатенные дивиденды восстанавливаются в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращается.

Сведения о дивидендной истории ПАО «ОГК-2»

Период	Дата принятия решения (ГОСА)	Объявленные дивиденды по всем акциям, тыс. руб.	Объявленные дивиденды на 1 акцию, руб.
9 мес. 2005	23.12.2005	67 462	0,006264
2005	21.04.2006	127 471	0,011836
6 мес. 2006	25.09.2006	89 597	0,003539
2006	22.06.2007	49 599	0,001873
1 кв. 2007	22.06.2007	40 402	0,0015257
2010	21.06.2011	159 611	0,0048759
2011	22.06.2012	56 905	0,000998761
2014	11.06.2015	860 562	0,00814151591815

Приложения

1. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного поведения

Совет директоров ПАО «ОГК-2» подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2015 г.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.			
1.1.1.	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В открытом доступе находится внутренний документ Общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуру проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с Обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались Обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период. 	Соблюдается.	
1.1.2.	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в	<ol style="list-style-type: none"> 1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 	Соблюдается.	

	нем.	<ol style="list-style-type: none"> 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и ревизионную комиссию Общества. 		
1.1.3.	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам Совета директоров Общества, общаться с друг другом.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров Общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция Совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционера, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его Обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде. 	Соблюдается.	
1.1.4.	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде Общество не 	Соблюдается.	

		отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы Общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.		
1.1.5.	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) Общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	Не соблюдается	В связи с тем, что Протоколы Общих собраний акционеров совместно с Протоколами Счетной комиссии являются открытой информацией и размещаются Обществом на официальном сайте (www.ogk2.ru), положений, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией, не содержится во внутренних документах Общества. На ближайшем Собрании акционеров планируется предложить акционерам внести соответствующие изменения в Положение об Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2».
1.1.6.	Установленный Обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля Общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и	1. Соблюдается. 2. Частично соблюдается. 3. Частично соблюдается.	2. Общество направляет приглашения всем кандидатам в органы управления и контроля для участия в собраниях акционеров, на которых их кандидатуры были поставлены на голосование, но в то же время, у Общества отсутствует возможность обеспечить присутствие кандидатов. 3. Положениями ПАО «ОГК-2» о Совете директоров и о

		проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.		Правлении Общества предусмотрена возможность участия членов указанных органов управления в заседаниях посредством использования телекоммуникационных средств. Предоставление удаленного доступа акционерам Общества для участия в собраниях акционеров затруднено по техническим причинам.
1.2.	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1.	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В Обществе разработана, утверждена Советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика Общества использует показатели отчетности Общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 2. Не соблюдается. 	<ol style="list-style-type: none"> 2. Положения дивидендной политики учитывают показатели бухгалтерской отчетности.
1.2.2.	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности Общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Дивидендная политика Общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых Обществу не следует выплачивать дивиденды. 	Соблюдается.	
1.2.3.	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В отчетном периоде Общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров. 	Соблюдается.	
1.2.4.	Общество стремится к исключению использования акционерами иных	<ol style="list-style-type: none"> 1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли 	Частично соблюдается	В Обществе действует Порядок работы по взаимодействию с контрагентами с

	способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	(дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах Общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.		целью получения информации о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и /или о составе исполнительных органов контрагента ПАО «ОГК-2», направленный на своевременное выявление и разрешение случаев конфликта интересов при заключении и исполнении договоров. Во внутренних документах Общества не прописан механизм вынесения на одобрение Советом директоров сделок, которые формально не признаются в качестве сделок с заинтересованностью.
1.3.	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны Общества.			
1.3.1.	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц Общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существующих акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, Совет директоров уделил надлежащее внимание.	Соблюдается	В Обществе действует Порядок работы по взаимодействию с контрагентами с целью получения информации о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и /или о составе исполнительных органов контрагента ПАО «ОГК-2», направленный на своевременное выявление и разрешение случаев конфликта интересов при заключении и исполнении договоров. Кроме того, случаев конфликтов между акционерами в Обществе не было
1.3.2.	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается.	
1.4.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4.1.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором	Соблюдается.	

	акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	Общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствует потребностям Общества и его акционеров.		
2.1.	Совет директоров осуществляет стратегическое управление Обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов Общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1.	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы Общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности Общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Общества. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 2. Частично соблюдается. 	<ol style="list-style-type: none"> 2. Советом директоров рассматривались специализированные отчеты по выполнению каждого из ключевых элементов стратегии (например, по выполнению инвестиционной программы, по выполнению программы Эффективность и т.д.). Одновременно с этим, в Обществе отсутствует единый документ о выполнении стратегии, рассматриваемый Советом директоров.
2.1.2.	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели Общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности Общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) Общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов Общества. 	Соблюдается.	
2.1.3.	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества в течение отчетного периода. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 2. Частично соблюдается. 	Обществом проведен внешний аудит корпоративного управления, включающий также и аудит системы управления рисками, в результате которого был разработан План мероприятий по совершенствованию корпоративного управления и управления рисками в Обществе,

				<p>который в настоящее время находится в стадии реализации.</p> <p>В частности, для рассмотрения Советом директоров подготовлены внутренние документы, регулирующие систему управления рисками, в которых предусматривается регулярное проведение Советом директоров оценки системы управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>Кроме того, на ближайшем Общем собрании акционеров, в компетенцию Совета директоров, закрепленную в Уставе Общества также предлагается включить регулярное проведение Советом директоров оценки системы управления рисками и внутреннего контроля.</p>
2.1.4.	<p>Совет директоров определяет политику Общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Общества.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. В Обществе разработана и внедрена одобренная Советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов Совета директоров, исполнительных органов Общества и иных ключевых руководящих работников Общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками). 	Соблюдается.	
2.1.5.	<p>Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами Общества, акционерами Общества и работниками Общества.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов. 	Соблюдается	

2.1.6.	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности Общества, своевременности и полноты раскрытия Обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам Общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В Обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики. 	Соблюдается.	
2.1.7.	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в Обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях Общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В течение отчетного периода Совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в Обществе. 	Не соблюдается.	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решении по всем существенным корпоративным события Общества. Корпоративная практика Общества не предусматривает рассмотрение Советом директоров специализированного вопроса о соответствии практики корпоративного управления внутренним документам Общества.
2.2.	Совет директоров подотчетен акционерам Общества.			
2.2.1.	Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Годовой отчет Общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается 2. Не соблюдается. 	<ol style="list-style-type: none"> 2. Годовой отчет не содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, поскольку в отчетном периоде оценка работы Совета директоров не проводилась.
2.2.2.	Председатель Совета директоров доступен для общения с акционерами Общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В Обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю Совета директоров вопросы и свою позицию по ним. 	Соблюдается	
2.3.	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления Общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Общества и его акционеров.			
2.3.1.	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимым для принятия решений, относящихся к компетенции Совета директоров, и требующимися	<ol style="list-style-type: none"> 1. Принятая в Обществе процедура оценки эффективности работы Совета директоров включает, в том числе, оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров. 	Не соблюдается.	Процедура оценки эффективности работы Совета директоров, включающая оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров, а также оценка кандидатов в Совет директоров с точки зрения

	для эффективного осуществления его функций, избираются членами Совета директоров.	2. В отчетном периоде Советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.		наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д. Комитетом по кадрам и вознаграждениям не является принятой практикой в Обществе.
2.3.2.	Члены Совета директоров Общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании Совета директоров, Общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной Советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102-107 кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав Совета директоров.	Соблюдается.	
2.3.3.	Состав Совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде, Совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Не соблюдается.	В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая анализ собственных потребностей в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков, не проводилась.
2.3.4.	Количественный состав Совета директоров Общества дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов Совета директоров, а также обеспечивает	1. В рамках процедуры оценки Совета директоров, проведенной в отчетном периоде, Совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров.	Не соблюдается.	В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая рассмотрение вопроса о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества, не проводилась.

	существенным миноритарным акционерам Общества возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют.			
2.4.	В состав Совета директоров входит достаточно независимых директоров.			
2.4.1.	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточным профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член Совета директоров), который связан с Обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены Совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению Совета директоров.	Соблюдается.	
2.4.2.	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены Совета директоров по критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде, Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов Совета директоров, которых Общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В Обществе разработаны процедуры,	1. Не соблюдается. 2. Не соблюдается. 3. Соблюдается.	Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) не составлял мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и не представлял акционерам соответствующее заключение, в виду отсутствия подобной практики в Обществе.

		определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом Совета директоров.		
2.4.3.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава Совета директоров.	Не соблюдается.	В действующий состав Совета директоров входит один независимый директор.
2.4.4.	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в Обществе и совершении Обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются Совету директоров.	Не соблюдается	Входящий в действующий состав Совета директоров независимый директор, не направляет Совету директоров результаты предварительной оценки существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов.
2.5.	Председатель Совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров.			
2.5.1.	Председателем Совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров.	1. Председатель Совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя Совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах Общества.	1. Не соблюдается. 2. Соблюдается.	1. В состав Совета директоров входит один независимый директор. Общее число членов Совета директоров – 11.
2.5.2.	Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров.	1. Эффективность работы председателя Совета директоров оценивается в рамках процедуры оценки эффективности Совета директоров в отчетном периоде.	Не соблюдается.	Процедура оценки эффективности работы Совета директоров, включающая оценку эффективности работы председателя Совета директоров, не является принятой практикой в Обществе.
2.5.3.	Председатель Совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам	1. Обязанность председателя Совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного	Не соблюдается	В соответствии с действующим Положением о Совете директоров определены сроки предоставления

	Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	предоставления материалов членам Совета директоров по вопросам повестки заседания Совета директоров закреплена во внутренних документах Общества.		материалов членам Совета директоров для рассмотрения, обязанность по их предоставлению возложена на Секретаря Совета директоров. Во внутренних документах Общества не прописана обязанность председателя по обеспечению предоставления материалов членам Совета директоров. В обязанности Председателя входит организация работы Совета директоров.
2.6.	Члены Совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах Общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1.	Члены Совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам Общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Внутренними документами Общества установлено, что член Совета директоров обязан уведомить Совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или комитета Совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы Общества предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В Обществе установлена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества. 	Не соблюдается	Обязанности члена Совета директоров уведомить Совет директоров о возникшем конфликте интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или Комитета Совета директоров до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки, а также обязанности воздерживаться от голосования по такому вопросу, во внутренних документах не предусмотрено. Работа по выявлению конфликта интересов ведется на этапе согласования договоров, заключаемых Обществом.
2.6.2.	Права и обязанности членов Совета директоров четко сформулированы и	<ol style="list-style-type: none"> 1. В Обществе принят и опубликован внутренний документ, четко 	Соблюдается.	

	закреплены во внутренних документах Общества.	определяющий права и обязанности членов Совета директоров.		
2.6.3.	Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Индивидуальная посещаемость заседаний Совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывались в рамках процедуры оценки Совета директоров в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций Общества), а также о факте такого назначения. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Не соблюдается. 2. Соблюдается. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая учет индивидуальной посещаемости заседаний Совета и комитетов, а также времени, уделяемого подготовке к участию в заседаниях, не проводилась.
2.6.4.	Все члены Совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации Общества. Вновь избранным членам Совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об Обществе и о работе Совета директоров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся Общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы Общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В Обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 2. Не соблюдается. 	В связи с тем, что состав Совета директоров обновляется крайне редко, как таковой программы не существует, но члены Совета директоров, Генеральный директор Общества, а также секретарь Совета директоров обеспечивают вновь избранного члена Совета директоров соответствующей поддержкой.
2.7.	Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров обеспечивают эффективную деятельность Совета директоров.			
2.7.1.	Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед Обществом в	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год. 	Соблюдается.	

	определенный период времени задач.			
2.7.2.	Во внутренних документах Общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний Совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	
2.7.3.	Форма проведения заседания Совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом Общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета.	Соблюдается.	
2.7.4.	Решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества принимаются на заседании Совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	1. Уставом Общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании Совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	Соблюдается.	
2.8.	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Общества.			
2.8.1.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по аудиту, включая, в том числе, задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере, один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Частично соблюдается 2. Частично соблюдается 3. Соблюдается 4. Не соблюдается 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Комитет по аудиту сформирован 28.11.2006 решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» (протокол № 49/49 от 04.12.2006). В состав комитета по аудиту входит один независимый директор. Общее число членов комитета по аудиту – 3. 2. Задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса, частично закреплены во

		<p>знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.</p>		<p>внутренних документах Общества.</p> <p>4. В отчетном периоде (2015 г.) заседание комитета по аудиту проводилось один раз с целью оценки представленного аудитором Общества (ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит») заключения по бухгалтерской отчетности Общества за 2014 г.</p>
2.8.2.	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем Совета директоров.</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p> <p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем Совета директоров.</p> <p>3. Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.</p>	<p>1. Частично соблюдается.</p> <p>2. Не соблюдается.</p> <p>3. Частично соблюдается.</p>	<p>1. Комитет по кадрам и вознаграждениям сформирован 06.08.2007 решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» (протокол № 79/79 от 08.08.2007). В состав комитета по кадрам и вознаграждениям входит один независимый директор. Общее число членов комитета по кадрам и вознаграждениям – 3.</p> <p>2. Независимый директор входит в состав комитета по кадрам и вознаграждениям, но не является его председателем.</p> <p>3. Задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса, частично закреплены во внутренних документах Общества.</p>
2.8.3.	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы Совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах Общества,</p>	<p>1. Частично соблюдается.</p> <p>2. Соблюдается.</p>	<p>1. Комитет по кадрам и вознаграждениям сформирован 06.08.2007 решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» (протокол № 79/79 от 08.08.2007). В состав комитета по кадрам и вознаграждениям входит один независимый</p>

	независимыми директорами.	определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.		директор. Общее число членов комитета по кадрам и вознаграждениям – 3.
2.8.4.	С учетом масштабов деятельности и уровня риска Совет директоров Общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности Общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.)	1. В отчетном периоде Совет директоров Общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	1. Частично соблюдается.	1. В отчетном периоде (2015 г.) вопрос о соответствии состава комитетов Совета директоров его задачам и целям деятельности Общества на Совете директоров не рассматривался. В Обществе сформирована и действует система комитетов, позволяющая эффективно охватить все ключевые вопросы деятельности Общества, которая включает четыре комитета – Комитет по стратегии и инвестициям, Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по надежности.
2.8.5.	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты Совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) Общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	1. Не соблюдается. 2. Соблюдается.	1. Независимый директор входит в состав трех комитетов Совета директоров (Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям, Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям), но не является председателем ни одного из них.
2.8.6.	Председатели комитетов регулярно информируют Совет директоров и его	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно	Не соблюдается.	В соответствии с существующей корпоративной практикой Общества,

	председателя о работе своих комитетов.	отчитывались о работе комитетов перед Советом директоров.		председатели комитетов Совета директоров направляют в Совет директоров информацию о работе комитетов, но на заседаниях Совета директоров данный вопрос не рассматривается.
2.9.	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров.			
2.9.1.	Проведение оценки качества работы Совета директоров направлено на определение степени эффективности работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров, соответствия их работы потребностям развития Общества, активизацию работы Совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании Совета директоров. 	Не соблюдается.	В отчетном периоде процедура самооценки и/ или внешней оценки работы Совета директоров, включающая оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом подготовке к участию в заседаниях, не проводилась.
2.9.2.	Оценка работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	<ol style="list-style-type: none"> 1. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров в течение трех последних отчетных периодов, по меньшей мере, один раз Обществом привлекалась внешняя организация (консультант). 	Соблюдается	В рамках реализации инициативы по совершенствованию корпоративного управления и повышению инвестиционной привлекательности в 2014 г. выполнена независимая диагностика корпоративного управления ПАО «ОГК-2». Данная диагностика включала, помимо прочего, оценку работы Совета директоров. На основе результатов диагностики были разработаны рекомендации по совершенствованию применяемых практик корпоративного управления. В 2015 г. было начато поэтапное внедрение данных рекомендаций. Для выполнения диагностики привлекались внешние организации (консультанты) – «ПрайсвогтерхаусКуперс Раша Б.В.» и ООО «Горизонт КФ».
3.1.	Корпоративный секретарь Общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий Общества по			

защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы Совета директоров.				
3.1.1.	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В Обществе принят и раскрыт внутренний документ – положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте Общества в сети Интернет и годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов Совета директоров и исполнительного руководства Общества. 	Не соблюдается.	В Обществе отсутствует штатная должность корпоративного секретаря, его функции распределяются между ООО «Газпром энергохолдинг», выполняющим функции секретаря Совета директоров и его комитетов и общего собрания акционеров Общества, и отделом корпоративных и имущественных отношений Управления по корпоративно-правовой работе. В Обществе принят и раскрыт внутренний документ - Положение о Секретаре Совета директоров ПАО «ОГК-2» утверждено решением Совета директоров Общества 19.06.2015 (Протокол №128 от 19.06.2015).
3.1.2.	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов Общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря. 	Соблюдается	
4.1.	Уровень выплачиваемого Обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для Общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Общества осуществляется в соответствии с принятой в Обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1.	Уровень вознаграждения, предоставляемого Обществом членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя Обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом Общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения указанных лиц и работников Общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В Обществе принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц. 	Соблюдается.	

4.1.2.	<p>Политика Общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена Советом директоров Общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в Обществе политики по вознаграждению, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы.</p>	<p>1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации Совету директоров.</p>	<p>Не соблюдается</p>	<p>В течение отчетного периода Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не рассматривало предварительно политику по вознаграждениям. Положение об оплате труда и мотивации высших менеджеров ПАО «ОГК-2» было утверждено Советом директоров 10.06.2015 (Протокол №127 от 10.06.2015).</p>
4.1.3.	<p>Политика Общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>1. Политика (политики) Общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>Соблюдается.</p>	
4.1.4.	<p>Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены Совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники Общества. Такая политика может быть составной частью политики Общества по вознаграждению.</p>	<p>1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах Общества установлены правила возмещения расходов членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.</p>	<p>Соблюдается</p>	
4.2.	<p>Система вознаграждения членов Совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</p>			
4.2.1.	<p>Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам Совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных</p>	<p>1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов Совета</p>	<p>Не соблюдается.</p>	<p>Вознаграждения членов Советов директоров состоят из фиксированной базовой части, выплачиваемой за каждое заседание, и дополнительной</p>

	заседаниях Совета или комитетов Совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.	директоров за работу в Совете директоров в течение отчетного периода.		части, выплачиваемой по итогам финансового года в случае получения компанией чистой прибыли в размере не более 5% чистой прибыли Общества. Принципы формирования вознаграждения и порядок компенсации расходов членов Совета директоров закреплены в Положении о порядке определения размера вознаграждения членам Совета директоров, утвержденным ГОСА 11.06.2015 (Протокол №8 от 11.06.2015).
4.2.2.	Долгосрочное владение акциями Общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов Совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом Общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены Совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению Общества предусматривают предоставление акций Общества членам Совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами Совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Не соблюдается.	Политика по вознаграждению членов Совета директоров Общества предусматривает предоставление акций. Однако особые правила владения акциями для членов Совета директоров не предусмотрены.
4.2.3.	В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.	1. В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
4.3.	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы Общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1.	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения,	1. В течение отчетного периода одобренные Советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих	1. Соблюдается . 2. Соблюдается 3 Не соблюдается	3. Во внутренних документах Общества не прописана процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных

	<p>зависящей от результатов работы Общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.</p>	<p>работников Общества.</p> <ol style="list-style-type: none"> 2. В ходе последней проведенной оценки система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, Совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в Обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. В Обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества. 		<p>органов и иными ключевыми руководящими работниками Общества</p>
<p>4.3.2.</p>	<p>Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Общества).</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях Общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года, с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности Общества. 	<p>Не соблюдается.</p>	<p>В Обществе отсутствует практика вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества акциями Общества, либо иная программа долгосрочной мотивации.</p>

4.3.3.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Соблюдается	Компенсации (золотой парашют), выплачиваемые Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не предусмотрены.
5.1.	В Обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.			
5.1.1.	Советом директоров Общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений Общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах / соответствующей политике Общества, одобренной Советом директоров.	Не соблюдается.	Каждое структурное подразделение Общества учитывает и анализирует риски в пределах своей компетенции.
5.1.2.	Исполнительные органы Общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	1. Исполнительные органы Общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Соблюдается.	
5.1.3.	Система управления рисками и внутреннего контроля в Обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах Общества, целостность и прозрачность отчетности Общества, разумность и приемлемость принимаемых Обществом рисков.	1. В Обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В Обществе организован доступный способ информирования Совета директоров или комитетов Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики Общества.	Соблюдается	
5.1.4.	Совет директоров Общества предпринимает необходимые меры для	1. В течение отчетного периода, Совет директоров или комитет по аудиту	Не соблюдается	Совет директоров или Комитет по аудиту Совета директоров не проводили

	того, чтобы убедиться, что действующая в Обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным Советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	Совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета Общества.		в течение отчетного периода оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества в связи с отсутствием практики проведения подобной оценки и отсутствием требований законодательства РФ в отношении ее проведения.
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления Общество организует проведение внутреннего аудита.			
5.2.1.	Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется Совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное Совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Соблюдается.	
5.2.2.	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В Обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	1. Не соблюдается. 2. Соблюдается.	1. Обществом разработан проект «Положения о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «ОГК-2», в котором за подразделением внутреннего аудита предусмотрены данные функции в соответствии с требованиями Кодекса
6.1.	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1.	В Обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров Общества утверждена информационная политика Общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики как	1. Соблюдается. 2. Не соблюдается.	Совет директоров (или один из его комитетов) не рассматривал за отчетный период вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики, в связи с отсутствием подобной практики, а также требований в законодательстве РФ.

		минимум один раз за отчетный период.		
6.1.2.	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в Обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в Обществе, в том числе на сайте Общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и Совете директоров, независимости членов Совета и их членстве в комитетах Совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего Общество, Общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Не соблюдается 	3. Посредством косвенного владения контролирующим юридическим лицом является ПАО «Газпром». ПАО «ОГК-2» не публикует меморандум контролирующего лица в отношении Общества в связи с отсутствием данного меморандума.
6.2.	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.			
6.2.1.	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В информационной политике Общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку Общества и стоимости его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги Общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и 	Соблюдается.	

		<p>эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций Общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.</p>		
6.2.2.	<p>Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.</p>	<p>1. В течение отчетного периода Общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет Общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.</p> <p>2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала Общества в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте Общества в сети Интернет.</p>	Соблюдается.	.
6.2.3.	<p>Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности Общества за год.</p>	<p>1. Годовой отчет Общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности Общества и его финансовых результатах.</p> <p>2. Годовой отчет Общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности Общества.</p>	Соблюдается.	
6.3.	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1.	<p>Предоставление Обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами</p>	<p>1. Информационная политика Общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе</p>	Соблюдается.	

	равнодоступности и необременительности.	информации о подконтрольных Обществу юридических лицах, по запросу акционеров.		
6.3.2.	При предоставлении Обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого Общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В течение отчетного периода, Общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой Общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности. 	Соблюдается.	
7.1.	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние Общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1.	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции Совета директоров Общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Уставом Общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции Совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, Совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом Общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация Общества, приобретение 30 и более 	Соблюдается.	

		процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества.		
7.1.2.	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, Совет директоров опирается на позицию независимых директоров Общества.	1. В Обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Не соблюдается	В действующий состав Совета директоров Общества входит один независимый член Совета директоров. В настоящее время во внутренних документах Общества не регламентирована специальная процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения, но предусмотрено право каждого члена органов управления Общества направить свое особое мнение по любому вопросу повестки дня заседания органов управления Общества.
7.1.3.	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров Общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров – дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества. При этом Общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом Общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок Общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	1. Соблюдается 2. Соблюдается.	Уставом Общества предусмотрены, помимо указанных в законе, иные основания необходимости одобрения сделок органами управления Общества, такие как сумма сделки и/или ее предмет, а также характер сделки

7.2.	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при соблюдении таких действий.			
7.2.1.	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода Общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях Общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	1. Соблюдается.	
7.2.2.	Правила и процедуры, связанные с осуществлением Обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Общества. 3. Внутренние документы Общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Не соблюдается. 	3. Внутренние документы Общества предусматривают определенный законодательством РФ перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.

2. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных ПАО «ОГК-2» в 2015 г.

Крупные сделки

Крупных сделок в 2015 г. не заключалось.

Сделки с заинтересованностью

	Сделка	Наименование сторон	Предмет	Цена	Срок	Заинтересованные стороны	Орган управления, одобрявший сделку, дата, № протокола
1	Договор на оказание услуг по хозяйственному обслуживанию зданий, сооружений и территории для нужд филиалов ПАО «ОГК-2»	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «Энергодом сервис»	Исполнитель обязуется выполнять работы по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: Свердловская обл., г. Серов, ул. Пристанционная, д. 1, Филиал ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС, а Заказчик обязуется принимать и оплачивать выполненные работы в соответствии с условиями Договора.	13 891 499,40 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2016 - 31.12.2016	Акционер Общества - ООО «Газпром межрегионгаз», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ООО «Нефтяной дом») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «Энергодом сервис», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 11.12.2015г., Протокол №139
2	Договор аренды недвижимого имущества филиала ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС.	Арендодатель: ПАО «ОГК-2»; Арендатор: ООО «АНТ-Сервис»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять следующее недвижимое имущество:	168 911,93 руб. с учетом НДС (18%)	01.06.2015 – 30.04.2016	1. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет	Совет директоров от 05.11.2015г., Протокол №137

			<p>Служебные помещения, общей площадью 180,85 кв.м., расположенные на 1, 3 этажах здания Служебного корпуса Серовской ГРЭС включающего здание служебного корпуса, площадью 2205,90 кв.м. Литер 147.</p> <p>Кадастровый (или условный) номер: 66:61:0205001:0000:65:492:0 01:001911130:0068:20000.</p> <p>Инвентарный номер по бухгалтерскому учету: 11101100037.</p> <p>Расположенное по адресу: Свердловская область, город Серов, ул. Пристанционная, д.1, (далее – Объект). Объект обозначен на плане расположения объекта, экспликация – Приложение №1 к договору</p>			<p>20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке;</p> <p>2. А.В. Рогов – член Совета директоров Общества, являющийся одновременно членом Совета директоров ООО «АНТ-Сервис».</p>	
3	<p>Дополнительного соглашения №3 к Договору аренды движимого имущества № ОГК-03/12-000510 от 31.10.2012</p>	<p>Арендодатель: ПАО «ОГК-2»; Арендатор: ООО «Центр 112»</p>	<p>Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять движимое имущество, расположенное по адресу: Ленинградская обл., г. Кириши, шоссе Энтузиастов.</p>	<p>877 946,16 руб. с учетом НДС (18%)</p>	<p>10.12.2015 – 20.09.2017</p>	<p>Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ПАО «ОГК-2») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «Центр 112», являющегося стороной в сделке.</p>	<p>Совет директоров от 05.11.2015г., Протокол №137</p>
4	<p>Договор на поставку конвективного</p>	<p>Заказчик: ПАО «ОГК-2»;</p>	<p>Исполнитель обязуется выполнить поставку</p>	<p>59 991 280,24 руб. с учетом</p>	<p>01.02.2016- 31.03.2016</p>	<p>1. Акционер Общества - ООО «Газпром</p>	<p>Совет директоров от</p>

	пароперегревателя с камерами и подвесной системой котла ст. №1т	Исполнитель: ООО «ТЭР»	конвективного пароперегревателя с камерами и подвесной системой котла ст. №1т для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	НДС (18%)		энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	11.01.2016г., Протокол №140
5	Договор аренды недвижимого имущества	Арендодатель: ПАО «ОГК-2»; Арендатор: ООО «АНТ-Сервис»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять следующее недвижимое имущество (далее – Объект): 1. Нежилые помещения в здании служебного корпуса (инв.№000044): - каб. №1.30, 1 этаж –	1 673 716, 22, руб. с учетом НДС (18%)	01.06.2015-30.04.2016	1. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке; 2. А.В. Рогов – член	Совет директоров от 08.10.2015г., Протокол №136

			<p>площадь 17,3 кв.м.; - каб. №1.31, 1 этаж – площадью 17,3 кв.м.; - каб. №1.32, 1 этаж – площадью 35,6 кв.м.; - каб. №1.37, 1 этаж – площадью 34,3 кв.м.; - каб. №4.32, 4 этаж – площадью 17,02 кв.м.</p> <p>2. Нежилые помещения в здании служебно- лабораторного бытового корпуса (инв.№000074):</p> <p>- каб. №300, 3 этаж – площадью 46,4 кв.м.; - каб. №305, 3 этаж – площадью 16,1 кв.м.; - каб. №310, 3 этаж – площадью 15,3 кв.м.; - каб. №312, 3 этаж – площадью 15,1 кв.м.; - каб. №314, 3 этаж – площадью 15,7 кв.м.; - каб. №11, 4 этаж – площадью 14,0 кв.м.; - каб. №14, 4 этаж – площадью 15,2 кв.м.; - каб. №44, 5 этаж – площадью 14,8 кв.м.; - каб. №708, 7 этаж – площадью 49,1 кв.м.; - каб. №804, 8 этаж – площадью 14,7 кв.м.; - каб. №807, 8 этаж – площадью 61,2 кв.м.; - каб. №916А, 9 этаж – площадью 12,9 кв.м., общей площадью 412,02 кв.м., расположенные по адресу: Ленинградская</p>			<p>Совета директоров Общества, являющийся одновременно членом Совета директоров ООО «АНТ-Сервис».</p>
--	--	--	---	--	--	---

			область, Киришский муниципальный район, Киришское городское поселение, город Кириши, шоссе Энтузиастов.				
6	Договор на оказание услуг по хозяйственному обслуживанию зданий, сооружений и территории для нужд филиалов ПАО «ОГК-2»	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «Энергодом сервис»	Исполнитель обязуется выполнять работы по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: Ленинградская обл., г. Кириши, шоссе Энтузиастов, Филиал ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, а Заказчик обязуется принимать и оплачивать выполненные работы в соответствии с условиями Договора.	31 271 872,80 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2016-31.12.2016	Акционер Общества - ООО «Газпром межрегионгаз», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ООО «Нефтяной дом») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «Энергодом сервис», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 11.12.2015г., Протокол №139
7	Договор на выполнение работ по замене КПП с камерами и подвесной системой котла ст.№1т	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по замене КПП с камерами и подвесной системой котла ст.№1т для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	41 707 335,52 руб. с учетом НДС (18%)	11.05.2016-07.09.2016	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт»)	

						<p>владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке;</p> <p>2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.</p>	
8	<p>Договор на выполнение работ по техническому перевооружению котла ТГМ-84 ст. №3т с заменой набивки РВП-54</p>	<p>Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»</p>	<p>Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому перевооружению котла ТГМ-84 ст. №3т с заменой набивки РВП-54 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.</p>	<p>2 235 232, 76 руб. с учетом НДС (18%)</p>	<p>01.03.2016 - 30.04.2016</p>	<p>1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке;</p> <p>2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе</p>	<p>Совет директоров от 11.01.2016г., Протокол №140</p>

						управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
9	Договор на оказание услуг по сервисному обслуживанию сетей освещения и кабельных сооружений совместно с кабельными линиями	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется оказать услуги по сервисному обслуживанию сетей освещения и кабельных сооружений совместно с кабельными линиями для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	1 696 469, 38 руб. с учетом НДС (18%)	18.01.2016 - 31.12.2016	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 11.01.2016г., Протокол №140
10	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды имущества № 22-04/15-134 от 15.12.2014	Арендодатель: ПАО «ОГК-2»; Арендатор: ООО «Энергодом сервис»	Предоставление Арендатору за плату во временное владение и пользование движимого имущества: - Центрифуга ЛЦ – 25,	23 329,14 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2016- 31.12.2016	Акционер Общества - ООО «Газпром межрегионгаз», владеющий совместно со своими	Совет директоров от 11.12.2015г., Протокол №139

			<p>инвентарный номер – 45856, производительностью 150кг/ч.</p> <p>- Машина стиральная Д 60 – 211 люкс, инвентарный номер – 45858.</p> <p>- Машина сушильная ЛС – 25 Р люкс, инвентарный номер - 45861, производительностью – 75 кг/час.</p> <p>- Машина сухой химической чистки ЛВХ – 8, инвентарный номер № 45859.</p>			<p>аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ООО «Нефтяной дом») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «Энергодом сервис», являющегося стороной в сделке.</p>	
11	<p>Договор на оказание услуг по хозяйственному обслуживанию зданий, сооружений и территории для нужд филиалов ПАО «ОГК-2»</p>	<p>Заказчик: ПАО «ОГК-2», Исполнитель: ООО «Энергодом сервис»</p>	<p>Исполнитель обязуется выполнять работы по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: Красноярский край, город Зеленогорск, улица Первая Промышленная, д. 2, Филиал ПАО «ОГК-2» - Краноярская ГРЭС-2, а Заказчик обязуется принимать и оплачивать выполненные работы в соответствии с условиями Договора</p>	<p>39 773 079,12 руб. с учетом НДС (18%)</p>	<p>01.01.2016-31.12.2016</p>	<p>Акционер Общества - ООО «Газпром межрегионгаз», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ООО «Нефтяной дом») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «Энергодом сервис», являющегося стороной в сделке.</p>	<p>Совет директоров от 11.12.2015г., Протокол №139</p>
12	<p>Договор на выполнение ремонтных работ по повышению надежности работы оборудования и</p>	<p>Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»</p>	<p>Исполнитель обязуется выполнить работы по повышению надежности работы оборудования и</p>	<p>16 038 486,70 руб. с учетом НДС (18%)</p>	<p>01.12.2015-31.12.2015</p>	<p>1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно</p>	<p>Совет директоров от 11.01.2016г., Протокол</p>

	поддержанию его в работоспособном состоянии		поддержанию его в работоспособном состоянии для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.			со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	№140
13	Дополнительное соглашение №1 к договору № 22-07/15-555/109Д36-065 от 15.06.2015 на выполнение работ по демонтажу временной металлической дымовой трубы Н=180м	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР-Новомичуринск»	Исполнитель обязуется выполнить работы по демонтажу временной металлической дымовой трубы Н=180м для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	40 272 470,77 руб. с учетом НДС (18%)	30.04.2015-31.12.2015	Акционер ПАО «ОГК-2» (ООО «Газпром энергохолдинг»), имеющего совместно с его аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций ПАО «ОГК-2» и аффилированные лица которого (ООО «ТЭР») владеют более 20% долей в уставном	Совет директоров от 11.01.2016г., Протокол №140

						капитале ООО «ТЭР-Новомичуринск», являющегося стороной в сделке.	
14	Дополнительное соглашение к Договору подряда на выполнение проектно-изыскательских работ от 13.03.2015 № 22-07/15-319	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Подрядчик: ООО «РосЭП»	Подрядчик обязуется выполнить обоснование инвестиций, разработку проектной и рабочей документации по замене ГТД (газотурбинного двигателя) - 110 на филиале ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС», а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы	24 768 959,15 руб. с учетом НДС (18%)	12.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют 20% долей в уставном капитале ООО «РосЭП», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 11.12.2015г., Протокол №139
15	Дополнительного соглашения №3 к договору аренды недвижимого имущества № ОГК-07/13-000205 от 16.05.2013	Арендодатель: ПАО «ОГК-2»; Арендатор: «Газпромбанк» Акционерное общество	Арендодатель - ПАО «ОГК-2»; Арендатор – «Банк ГПБ» (АО) Предмет: арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять для размещения принадлежащего ему электронного устройства – киоск SelfServ08 следующее недвижимое имущество (далее – Объект): Наименование: часть помещения в здании административно-бытового	7 615,63 руб. с учетом НДС (18%)	01.10.2015 - 31.08. 2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества, и аффилированное лицо которого (ПАО «Газпром») владеет более 20% долей в уставном капитале «Банк ГПБ» (АО), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.11.2015г., Протокол №137

			<p>корпуса. Кадастровый (или условный) номер: 62-62-09/013/2012-283. Инвентарный номер по б/у: 2207_010051. Общей площадью 1 кв. м., Расположенное по адресу: Рязанская область, Пронский район, г. Новомичуринск, ул. Промышленная.</p>				
16	Договор аренды имущества	Арендодатель: ПАО «ОГК-2»; Арендатор: ОАО «НППЖТ»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять имущество – снегоуборочный поезд СМ-2.	68 525 руб. с учетом НДС (18%)	01.11.2015 - 31.03.2016	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ООО «Спецавтотранс») владеют более 20% долей в уставном капитале ОАО «НППЖТ», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.11.2015г., Протокол №137
17	Договор аренды недвижимого имущества № 22-07/15-754	Арендодатель: ПАО «ОГК-2»; Арендатор: ООО «АНТ-Сервис»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор принимает следующее недвижимое имущество (далее – Объект):	3 757 497, 26 с учетом НДС (18%)	01.06.2015 - 30.04. 2016	1. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет	Совет директоров от 05.11.2015г., Протокол №137

			<p>1. Нежилые помещения на 2-ом, 6-ом и 9-ом этажах здания АБК: Кадастровый или условный номер 62-62-06/021/2007-133, Инвентарный номер по бухгалтерскому учету: 2207_07-100022, Общая площадь 157,8 кв.м., Адрес: Рязанская область, Пронский район, г. Новомичуринск, Пром. зона;</p> <p>2. Нежилые помещения на 2-ом, 4-ом, 5-ом и 6-ом этажах в здании АБК: Условный номер 62-62-09/013/2012-283, Инвентарный номер по бухгалтерскому учету: 2207_010051, Общая площадь 427,4 кв.м., Адрес: Рязанская область, Пронский район, г. Новомичуринск, ул. Промышленная;</p> <p>3. Нежилые помещения в здании связи: Условный номер 62-62-09/013/2012-282, Инвентарный номер по бухгалтерскому учету: 2207_010077, Общая площадь 350,6 кв.м., Адрес: Рязанская область, Пронский район, г. Новомичуринск, ул.</p>			<p>20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке; 2. А.В. Рогов – член Совета директоров Общества, являющийся одновременно членом Совета директоров ООО «АНТ-Сервис».</p>
--	--	--	---	--	--	---

			<p>Промышленная; 4. Нежилое помещение в здании главного корпуса: Условный номер: 62-62-06/022/2007-002, Инвентарный номер по бухгалтерскому учету: 2207_010004. Общая площадь 3,88 кв.м., Адрес: Рязанская область, Пронский район, г. Новомичуринск, Промышленная.</p> <p>5. Нежилое помещение в здании пост ЭЦ станции ТТЦ: Условный номер: 62-62-09/015/2012-006, Инвентарный номер по бухгалтерскому учету: 2207_010180, Общая площадь 16,4 кв.м., Адрес: Рязанская область, Пронский район, г. Новомичуринск, ул. Промышленная. Общая площадь 956,08 кв. м.</p>				
18	<p>Договор на оказание услуг по хозяйственному обслуживанию зданий, сооружений и территории для нужд филиалов ПАО «ОГК-2»</p>	<p>Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «Энергодом сервис»</p>	<p>Исполнитель обязуется выполнять работы по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: 391160, Рязанская область, Пронский район, г.</p>	<p>22 972 368,36 руб. с учетом НДС (18%)</p>	<p>01.01.2016-31.12.2016</p>	<p>Акционер Общества - ООО «Газпром межрегионгаз», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20%</p>	<p>Совет директоров от 11.12.2015г., Протокол №139</p>

			Новомичуринск, ул. Промышленная, д. 1, а Заказчик обязуется принимать и оплачивать выполненные работы в соответствии с условиями Договора			голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ООО «Нефтяной дом») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «Энергодом сервис», являющегося стороной в сделке.	
19	Договора на оказание услуг по техническому и сервисному обслуживанию оборудования железнодорожной связи и кабельных линий связи для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «АНТ-Сервис»	Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по техническому и сервисному обслуживанию оборудования железнодорожной связи и кабельных линий связи Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги Исполнителя.	1 553 549, 93 руб. с учетом НДС (18%)	20.08.2015 – 31.12.2015	1. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке; 2. А.В. Рогов – член Совета директоров Общества, являющийся одновременно членом Совета директоров ООО «АНТ-Сервис».	Совет директоров от 08.10.2015г., Протокол №136
20	Дополнительное соглашение №1 к Договору 26/2013 от 20.08.2013	Арендодатель: ПАО «ОГК-2»; Арендатор: ООО «Центр 112»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять Транспортные средства: 1. ЗИЛ 433114 Автоцистерна пожарная (гос.№ О 562 КК); 2. АЦ-5-40 (43253)362422	305 451,60 руб. с учетом НДС (18%)	01.05.2013 - 31.12.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ПАО «ОГК-2») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «Центр	Совет директоров от 11.12.2015г., Протокол №139

			(гос. № О 748 ТМ); 3. АЦ-5-40 (43253)362422 (гос. № О 749 ТМ); 4. АЦ-5-40 (43253)362422 (гос. № О 751 ТМ); 5. АЛ-50 (65115) 294655 (гос. № О 332 ТС).			112», являющегося стороной в сделке.	
21	Кредитная сделка	Кредитор: Банк ВТБ (ПАО); Заемщик: ПАО «ОГК-2»	Предоставление кредита, в соответствии с условиями Кредитного соглашения №3797 от 29.09.2015.	2 581 150 000 руб. с учетом процентов	не более 1095 дней	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества и аффилированное лицо которого (Варниг Артур Маттиас) занимает должность в органах управления «Банк ВТБ» (ПАО) (член Наблюдательного совета), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 01.09.2015, Протокол №133
22	Дополнительное соглашение к Договору №22-08/15-113 от 31.12.2014г на выполнение работ по капитальному ремонту котельного агрегата №4	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Подрядчик: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по капитальному ремонту котельного агрегата №4 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	0,00 руб.	15.08.2015-15.10.2015	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР»,	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

						являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
23	Дополнительное соглашение № 5 к Договору № 22-05/13-05002046 от 24.01.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования блоков 1-7 при ТО и текущих ремонтах	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по ремонту и ТО основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования блоков 1-7 при ТО и текущих ремонтах для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы	3 739 245,31 руб. с учетом НДС (18%)	Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров),	Совет директоров от 02.02.2015, Протокол №120

						являющегося стороной в сделке.	
24	Договор на выполнение работ по внедрению системы для консолидации и оптимизации процессов печати	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «АНТ-Информ»	Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется разработать техническую, проектную/рабочую документацию и (или) выполнить изыскательские работы и на их основе составить смету для строительства Объекта автоматизации (Объектом автоматизации являются средства печати Исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2»), расположенного по адресу: г. Москва, проспект Вернадского 101, к.3, в соответствии с Техническим заданием.	1 310 761 руб. с учетом НДС (18%)	Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств в.	Акционер Общества - ООО «Газпром межрегионгаз», владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ОАО «Теплоинвест») владеют более 20% в уставном капитале ООО «АНТ-Информ», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 02.02.2015, Протокол №120
25	Дополнительное соглашение №7 к договору № ОГК-07/12-000190/61Д10-032 от 12.04.2012 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию общецехового оборудования КТЦ-1,2,3	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по ремонту и техническому обслуживанию общецехового оборудования КТЦ-1,2,3 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	3 043 026,78 руб. с учетом НДС (18%)	Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств в.	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной	Совет директоров от 02.02.2015, Протокол №120

						в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
26	Дополнительное соглашение № 3 к договору №14.13-ТС от 21.07.2014 на выполнение работ по капитальному ремонту энергоблока №2	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	выполнение работ по капитальному ремонту энергоблока №2 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС	6 010 336,31 руб. с учетом НДС (18%)	04.08.2014 – 31.03.2015	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной	Совет директоров от 13.03.2015, Протокол №121

						в сделке.	
27	Договор купли-продажи имущества	Покупатель: ПАО «ОГК-2»; Продавец: ЗАО «ГазЛизингТэк»	По настоящему Договору Продавец обязуется передать (продать) в собственность специальную технику, далее именуемую «Имущество», согласно Спецификации предмета купли-продажи (являющейся Приложением № 1 к Договору), а Покупатель обязуется принять Имущество и уплатить за него денежную сумму (цену), указанную в п. 2.1. Договора.	3 540 руб. с учетом НДС (18%)	Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств в.	Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ООО «Газпром инвест РГК») владеют более 20% долей в уставном капитале ЗАО «ГазЛизингТэк», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 13.03.2015, Протокол №121
28	Договор аренды недвижимого имущества филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС	Арендодатель: ООО «АНТ-Информ»; Арендатор: ПАО «ОГК-2»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять нежилые помещения, находящиеся в зданиях служебного корпуса и служебно-лабораторного бытового корпуса расположенные по адресу: Ленинградская область, Киришский район, город Кириши, шоссе Энтузиастов. Общая площадь передаваемых помещений составляет 329,92 кв.м.,	121 837 руб. с учетом НДС (18%)	01.12.2014-31.10.2015	Акционер Общества - ООО «Газпром межрегионгаз», владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ОАО «Теплоинвест») владеют более 20% в уставном капитале ООО «АНТ-Информ», являющегося стороной	Совет директоров от 13.03.2015, Протокол №121

			Кадастровый (или условный) номер: 47-00-1/2004-239; Инвентарные номера по бухгалтерскому учету: 000044, 000074.			в сделке.	
29	Договор № 22-12/15-157 на оказание услуг по выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении ЧС и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «Центр 112»	Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по заданию Заказчика (Приложение № 1 к Договору) оказать следующие услуги: - оказать услуги по выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении ЧС и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов на объекте Заказчика; - принимать участие в учениях и тренировках проводимых по планам Заказчика в целях проверки готовности сил и средств, привлекаемых для ликвидации ЧС, а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги Исполнителя в сроки и в порядке, установленные Договором.	1 161 120 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015- 18.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ПАО «ОГК-2») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «Центр 112», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 13.03.2015, Протокол №121
30	Договор № 22-07/15-190 на оказание услуг по выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении ЧС и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «Центр 112»	Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по заданию Заказчика (Приложение № 1 к Договору) оказать следующие услуги: - оказать услуги по	1 200 000 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015- 31.12.2015	Акционер Общества – ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ПАО «ОГК-	Совет директоров от 13.03.2015, Протокол №121

			<p>выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении ЧС и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов на объекте Заказчика;</p> <p>- принимать участие в учениях и тренировках проводимых по планам Заказчика в целях проверки готовности сил и средств, привлекаемых для ликвидации ЧС, а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги Исполнителя в сроки и в порядке, установленные Договором.</p>			<p>2») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «Центр 112», являющегося стороной в сделке.</p>	
31	<p>Дополнительное соглашение № 3 к договору оказания услуг по предоставлению Специалиста от 27.12.2013 № 13-156</p>	<p>ООО «Газпром Персонал»</p>	<p>1) Максимальный годовой фонд заработной платы Специалиста устанавливается в размере 5 206 530 (Пять миллионов двести шесть тысяч пятьсот тридцать) рублей 00 копеек, кроме того, НДС (18%) 937 175 (Девятьсот тридцать семь тысяч сто семьдесят пять) рублей 40 копеек.</p> <p>2) Максимальный годовой размер социальных льгот, гарантий и компенсаций Специалиста в год устанавливается в размере 2 762 420 (Два миллиона семьсот шестьдесят две тысячи четыреста двадцать) рублей 00 копеек, кроме того, НДС (18%) 497 235</p>	<p>10 017 731,54 с учетом НДС 18%</p>	<p>01.01.2015 – 31.03.2017</p>	<p>Акционер Общества ПАО "Центрэнергохолдинг", имеющий более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ПАО "Газпром") владеют более 20% долей в уставном капитале ООО "Газпром Персонал", являющегося стороной в сделке.</p>	<p>Совет директоров от 13.03.2015, Протокол №121</p>

			(Четыреста девяносто семь тысяч двести тридцать пять) рублей 60 копеек. 3) Вознаграждение ООО «Газпром персонал» за год устанавливается в размере 520 653 (Пятьсот двадцать тысяч шестьсот пятьдесят три) рубля 00 копеек, кроме того НДС (18%) 93 717 (Девяносто три тысячи семьсот семнадцать) рублей 54 копейки.				
32	Договор возмездного оказания услуг по наладке газового оборудования котлов К-4Т, К-6Т, котлов энергоблоков ст.№2,5 и автоматики розжига горелок; наладке режимных регуляторов котлов К-4Т, К-6Т	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать услуги по наладке газового оборудования котлов К-4Т, К-6Т, котлов энергоблоков ст.№2,5 и автоматики розжига горелок; наладке режимных регуляторов котлов К-4Т, К-6Т, а Заказчик обязуется оплачивать оказанные Исполнителем услуги в порядке и сроки, установленные договором.	5 310 000 руб. с учетом НДС (18%)	01.03.2015 – 31.03.2016	1. Член Совета директоров ПАО "ОГК-2" А.В. Рогова, занимающего должность в органах управления (член Совета директоров) АО «Текон-Инжиниринг», являющегося стороной в сделке 2. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», который владеет более 20% долей в уставном капитале АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 13.03.2015, Протокол №121
33	Договор возмездного оказания услуг № 22-03/15-108 по вибрационному обследованию подшипников турбоагрегатов с	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТГК-Сервис»	Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по заданию Заказчика выполнить следующие работы по вибрационному обследованию подшипников	940 063,9 руб. с учетом НДС (18%)	01.03.2015 - 23.12.2015	1. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица	Совет директоров от 13.03.2015, Протокол №121

	выдачей программы по устранению дефектов (блоки №1, 2, 3, 4; ТГ-2Т; 3Т; 4Т; ПГУ-800)		турбоагрегатов с выдачей программы по устранению дефектов (блоки №1, 2, 3, 4; ТГ-2Т; 3Т; 4Т; ПГУ-800) для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС. Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы Исполнителя в сроки и в порядке, установленные Договором.			которого (ПАО «ТГК-1») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТГК-Сервис», являющегося стороной в сделке. 2. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», совместно с аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») имеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТГК-Сервис», являющегося стороной в сделке.	
34	Договор № 22-07/15-260 на выполнение работ по ремонту инженерных коммуникаций	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ОАО «Ремонт инженерных коммуникаций»	Исполнитель обязуется выполнить работы по ремонту инженерных коммуникаций для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы	31 554 391,04 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015-31.12.2017	1. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», имеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ООО «ГЭР») владеют более 20% долей в уставном капитале ОАО «Ремонт инженерных коммуникаций», являющегося стороной в сделке	Совет директоров от 13.03.2015, Протокол №121

35	<p>Договор оказания услуг по снижению издержек и оптимизации системы управления ПАО «ОГК-2» при размещении предприятий электроэнергетики Группы Газпром в г. Санкт-Петербурге</p>	<p>Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «Газпром энергохолдинг»</p>	<p>Заказчик поручает, а Исполнители принимают на себя обязательства оказать услуги по снижению издержек и оптимизации системы управления ПАО «ОГК-2» при размещении предприятий электроэнергетики Группы Газпром в г. Санкт-Петербурге.</p>	<p>30 998 600 руб. с учетом НДС (18%)</p>	<p>15.01.2015 - 30.04.2015</p>	<p>1. Член Совета директоров Д.В. Федоров, занимающий должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке; 2. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», аффилированное лицо которого (ПАО «Газпром») владеет более 20% долей в уставном капитале ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке.</p>	<p>Совет директоров от 13.03.2015, Протокол №121</p>
36	<p>Договора на оказание услуг по осуществлению функций централизованного казначейства, включая услуги по ведению бухгалтерского учета по участку «Расчетные счета», услуги по организации и осуществлению функций единого страхового центра, а также услуги агента при заключении сделок и совершении иных юридически</p>	<p>Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «Газпром энергохолдинг»</p>	<p>Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по осуществлению функции централизованного казначейства, включая услуги по ведению бухгалтерского учета по участку «Расчетные счета», услуги по организации и осуществлению функций единого страхового центра, а также выступать в качестве агента Заказчика от его имени и за его счет при заключении сделок и совершении иных</p>	<p>236 000 000 руб. с учетом НДС (18%)</p>	<p>28.09.2015 – 28.09.2020</p>	<p>1. Член Совета директоров Д.В. Федоров, занимающий должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке; 2. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», аффилированное лицо которого (ПАО</p>	<p>Совет директоров от 01.09.2015, Протокол №133</p>

	значимых действий		юридически значимых действий, а Заказчик обязуется оплачивать услуги и агентское вознаграждение.			«Газпром») владеет более 20% долей в уставном капитале ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке.	
37	Договор аренды недвижимого имущества	Арендатор: ПАО «ОГК-2»; Арендодатель: ОАО «СОГАЗ»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять следующее недвижимое имущество: Наименование: часть помещения в здании служебного корпуса, Кадастровый или условный номер: 61:28:00 00 00:0000:13/894/112:1/5963 Инвентарный номер по бухгалтерскому учету: № 148, Общей площадью 7 кв.м., Расположенное по адресу: Ростовская обл., Октябрьский район, 19 км автодороги Новочеркасск-Хотунок-Багаевский.	6 168,14 руб. с учетом НДС (18%)	01.02.2015 – 31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
38	Договор на выполнение проектных работ по модернизации инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ДОО «Газпроектинжиниринг»	Исполнитель обязуется выполнить проектные работы по модернизации инженерно-технических средств охраны (ИТСО) для нужд Филиала ПАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ	16 225 200,6 руб. с учетом НДС (18%)	16.02.2015 – 20.11.2015	Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

			условия, принять и оплатить выполненные работы			Общества и аффилированные лица которого (ОАО «Оргэнергогаз») владеют более 20% долей в уставном капитале ДОО «Газпроектинжиниринг», являющегося стороной в сделке.	
39	Договор на выполнение работ по техническому перевооружению дымовой трубы №1 с восстановлением ж/б оболочки, нанесением АКЗ и маркировочной окраски	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы строительно-монтажные работы по техническому перевооружению дымовой трубы №1 с восстановлением ж/б оболочки, нанесением АКЗ и маркировочной окраски для филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы	16 360 887, руб. с учетом НДС (18%)	01.05.2015-30.09.2015	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

40	Договор на выполнение работ по перемотке электродвигателей 0,4 кВ	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по перемотке электродвигателей 0,4 кВ для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы	3 583 471,84 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015 – 31.12.2015	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
41	Договор на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по работам по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые	627 033 772,28 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015 – 31.12.2017	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

			для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.			Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
42	Договор на выполнение работ по ремонту общестанционного оборудования, ремонту и техническому обслуживанию комплекса тепловых сетей (мкр. Донской)	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по ремонту общестанционного оборудования, ремонту и техническому обслуживанию комплекса тепловых сетей (мкр. Донской) для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	218 024 890,52 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015-01.02.2018	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

						ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
43	Договор на выполнение работ по текущему ремонту зданий и сооружений	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по текущему ремонту зданий и сооружений для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	79 206 978 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015 – 31.12.2017	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

44	Договор на выполнение работ по восстановительному ремонту узлов и деталей оборудования	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по восстановительному ремонту узлов и деталей оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	53 168 770,34 руб. без учета НДС (18%)	01.01.2015 – 31.12.2017	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
45	Договор на выполнение работ по установке поддонов под резервуары и мерники кислоты и щелочи ХВО-1, 2	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по «Установке поддонов под резервуары и мерники кислоты и щелочи ХВО-1,2» для нужд Филиала ПАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для	30 106 638 руб. с учетом НДС (18%)	08.12.2014 - 30.11.2015	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

			выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.			Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
46	Договор подряда на выполнение работ по разработке ПСД (проектно-сметной документации) на реконструкцию здания ПЧ-41 (пожарной части)	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Подрядчик: ООО «РосЭП»	Подрядчик обязуется выполнить разработку ПСД на реконструкцию здания ПЧ-41 (пожарной части), а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	3 756 711,24 руб. с учетом НДС (18%)	01.04.2015-30.11.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют 20% долей в уставном капитале ООО «РосЭП», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
47	Договор на оказание услуг по взаимодействию ПАО	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнители:	Заказчик поручает, а Исполнители принимают на себя обязательства оказать	7 080 000 руб. с учетом НДС (18%)	Договор вступает в силу с даты	1. Член Совета директоров Д.В. Федоров, занимающий	Совет директоров от 17.04.2015,

	<p>«ОГК-2» с акционерами и инвесторами</p>	<p>ООО «Газпром энергохолдинг»; ООО «Горизонт–корпоративные финансы»</p>	<p>услуги по взаимодействию Заказчика с акционерами и инвесторами, в следующей части: ООО «Горизонт – корпоративные финансы»: • Взаимодействие с аналитиками и инвесторами: о Организация мероприятий для аналитиков и инвесторов (в т.ч. Дня аналитика и инвестора, Дня энергетика и т.д.), включая, но не ограничиваясь: - Организацию мероприятия, логистика; - Подготовку проекта презентации (при необходимости); о Организация, подготовка и сопровождение встреч с акционерами, аналитиками, инвесторами и их представителями в рамках non-deal road show; о Организация поездок представителей Заказчика на встречи с акционерами и инвесторами в России и за рубежом в рамках non-deal road show; о Подготовка материалов для выступлений представителей Заказчика на конференциях и других подобных мероприятиях по теме, посвященной взаимоотношению с акционерами и инвесторами; • Раскрытие информации;</p>		<p>его подписания Сторонами и действует по 31.12.2015. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2015.</p>	<p>должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке; 2. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», аффилированное лицо которого (ПАО «Газпром») владеет более 20% долей в уставном капитале ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке.</p>	<p>Протокол №123</p>
--	--	--	--	--	--	--	----------------------

			<p>о Организация проведения телефонных конференций (в связи с публикацией отчетности по МСФО и других важных информационных событий), включая, но не ограничиваясь:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Подготовка проекта презентации и пресс-релиза; - Рассылка приглашений на телефонную конференцию; - Подготовка списка участников и расшифровки звонков <ul style="list-style-type: none"> • Формирование и ведение контактной базы инвесторов, включая проводимые мероприятия; • Перевод аналитических отчетов по сектору электроэнергетика; • Подготовка Отчета о деятельности Группы компаний Газпром энергохолдинг (в формате Word) не включая дизайн, верстку и перевод. • Подготовка аналитических материалов (при необходимости); <p>о Подготовка обзоров публикаций аналитиков;</p> <p>о Подготовка аналитических документов и заключений в области взаимодействия с акционерами и инвесторами, включая, но не ограничиваясь аналитическими</p>				
--	--	--	---	--	--	--	--

			<p>документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по положению Заказчика и его конкурентов на фондовом рынке; - сравнительная оценка прогнозов аналитиков в отношении производственных, финансовых показателей и прогнозной цены акций компании Заказчика; • Подготовка Отчета об итогах проведенных мероприятий; • Дополнительные услуги: <ul style="list-style-type: none"> o Иные услуги по поддержанию и сопровождению деятельности в области взаимодействия с акционерами и инвесторами по письменному согласованию сторон за дополнительное вознаграждение, ООО «Газпром энергохолдинг» :o Иные услуги по поддержанию и сопровождению деятельности в области взаимодействия с акционерами и инвесторами по письменному согласованию сторон за дополнительное вознаграждение, ООО «Газпром энергохолдинг»: • Взаимодействие с 				
--	--	--	---	--	--	--	--

			аналитиками и инвесторами: о Организация мероприятий для аналитиков и инвесторов (в т.ч. Дня аналитика и инвестора, Дня энергетика и т.д.), включая, но не ограничиваясь: - Проведение репетиции мероприятия (при необходимости); - Проведение мероприятия.				
48	Договор на выполнение работ по реконструкции потолочного экрана подвесной системы и теплоизоляции теплового ящика котла ПК-39 ст.№ 4 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по реконструкции потолочного экрана подвесной системы и теплоизоляции теплового ящика котла ПК-39 ст.№ 4 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Срок: 15.02.2015-13.09.2015	56 640 000 руб. с учетом НДС (18%)	15.02.2015-13.09.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
49	Договор на выполнение работ по реконструкции системы ПВК энергоблоков 300 МВт ст.№4	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по реконструкции системы ПВК энергоблоков 300 МВт ст.№4 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	94 990 000 руб. с учетом НДС (18%)	01.02.2015-25.10.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица	Совет директоров от 17.04.2015, №123

						которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	
50	Договор на выполнение работ по техническому перевооружению эн.бл. № 4 с заменой лопаток 5 ступени 2-го и 3-го потока турбины	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому перевооружению эн.бл. № 4 с заменой лопаток 5 ступени 2-го и 3-го потока турбины для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	43 660 000 руб. с учетом НДС (18%)	25.05.2015- 20.09.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
51	Договор на выполнение работ по реконструкции газоходов энергоблока ст. №4 от РВП до электрофильтров	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по реконструкции газоходов энергоблока ст. №4 от РВП до электрофильтров для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	43 660 000 руб. с учетом НДС (18%)	15.02.2015 - 20.09.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

						стороной в сделке.	
52	Договор на выполнение работ по техническому перевооружению вакуумной системы ТГ-8	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому перевооружению вакуумной системы ТГ-8 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	26 881 580 руб. с учетом НДС (18%)	15.05.2015 - 15.08.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
53	Договор на выполнение работ по техническому перевооружению котла ПК-39 ст. № 4 с заменой обмуровки	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому перевооружению котла ПК-39 ст. № 4 с заменой обмуровки для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	159 300 000 руб. с учетом НДС (18%)	25.07.2015- 25.11.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
54	Договор на выполнение работ по реконструкции котельного оборудования КТЦ-1	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по реконструкции котельного оборудования КТЦ-1 для	76 700 000 руб. с учетом НДС (18%)	01.03.2015- 11.10.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол

			нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы			со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	№123
55	Договор поставки кислорода газообразного	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Поставщик обязуется при условии наличия у него газообразного кислорода поставлять, а Покупатель принимать и оплачивать газообразный кислород.	210 168 руб. с учетом НДС (18%)	Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2015, и действует до 31.12.2015.	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
56	Дополнительное соглашение № 5 к Договору аренды недвижимого имущества № ОГК-07/13-000008 от 16.07.2013	Арендатор – ПАО «ОГК-2»; Арендодатель - ООО «ПРО ГРЭС»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять следующее недвижимое имущество: - Нежилое помещение на 7-ом этаже здания	1 203 345,99 руб. с учетом НДС (18%)	01.05.2015 - 31.03.2016	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

			<p>административно-бытового корпуса: кадастровый или условный номер 62-62-06/021/2007-133, инвентарный номер по бухгалтерскому учету: 2207_07-100022. общей площадью 37,4 кв. м.;</p> <p>- Нежилое помещение на 2-ом этаже здания инженерно-бытового корпуса сероочистительной установки: кадастровый или условный номер 62-62-06/011/2006-245, инвентарный номер по бухгалтерскому учету: 2207_010222. общей площадью 748,9 кв. м.;</p> <p>- Нежилое помещение на 4-ом этаже здания административно-бытового корпуса: кадастровый или условный номер 62-62-06/021/2007-133. инвентарный номер по бухгалтерскому учету: 2207_07-100022. общей площадью 52 кв. м.;</p> <p>- Нежилое помещение на 1-ом этаже здания ангара-мойки: кадастровый или условный номер 62-62-06/161/2005-015.</p>			<p>акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.</p>
--	--	--	---	--	--	--

			<p>инвентарный номер по бухгалтерскому учету: 2207_07-100099. общей площадью 481,4 кв. м.;</p> <p>- Нежилое помещение на 1-ом этаже здания склада-гаража. кадастровый или условный номер 62-62-06/161/2005-017.</p> <p>инвентарный номер по бухгалтерскому учету: 2207_07-100039. общей площадью 89,0 кв. м.;</p> <p>- Нежилое помещение на 9-ом этаже здания административно-бытового корпуса. кадастровый или условный номер 62-62-06/021/2007-133.</p> <p>инвентарный номер по бухгалтерскому учету: 2207_07-100022. общей площадью 19,3 кв. м., Расположенное по адресу: Рязанская область, Пронский район, г. Новомичуринск, Пром. зона.</p>				
57	<p>Договор на выполнение работ по ремонту оборудования УВВ ЦОР (участка водоснабжения и водоотведения цеха общестанционных работ)</p>	<p>Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»</p>	<p>Исполнитель обязуется выполнить работы по ремонту оборудования УВВ ЦОР (участка водоснабжения и водоотведения цеха общестанционных работ),</p>	<p>756 368,2 руб. с учетом НДС (18%)</p>	<p>10.12.2014 – 28.02.2015</p>	<p>Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО</p>	<p>Совет директоров от 17.04.2015, №123</p>

			для нужд филиала ПАО «ОГК-2»-Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.			"Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	
58	Договор на выполнение работ по техническому перевооружению регенеративных воздухоподогревателей РВП-9,8 котла ст. №8 с заменой набивки и установкой отсечных шиберов	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому перевооружению регенеративных воздухоподогревателей РВП-9,8 котла ст. №8 с заменой набивки и установкой отсечных шиберов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	187 620 000 руб. с учетом НДС (18%)	15.05.2015-15.09.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
59	Договор на выполнение работ по техническому перевооружению СРЧ с заменой коллекторов котла № 8	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому перевооружению СРЧ с заменой коллекторов котла № 8 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	22 071 900 руб. с учетом НДС (18%)	15.05.2015-15.07.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

						"Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	
60	Договор на выполнение работ по техническому перевооружению управляющей АСУ ТП бл.16, в том числе проектирование.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому перевооружению управляющей АСУ ТП бл.16, в том числе проектирование для нужд Филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	71 152 348 руб. с учетом НДС (18%)	20.02.2015-10.11.2015	1. Член Совета директоров ПАО "ОГК-2" А.В. Рогова, занимающего должность в органах управления (член Совета директоров) АО «Текон-Инжиниринг», являющегося стороной в сделке 2. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», который владеет более 20% долей в уставном капитале АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
61	Договор на выполнение работ по техническому перевооружению управляющей АСУ ТП бл.16 (2 этап)	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому перевооружению управляющей АСУ ТП бл.16 (2 этап) для нужд Филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	34 774 600 руб. с учетом НДС (18%)	01.04.2015-10.11.2015	1. Член Совета директоров ПАО "ОГК-2" А.В. Рогова, занимающего должность в органах управления (член Совета директоров) АО «Текон-Инжиниринг», являющегося стороной в сделке 2. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», который владеет более 20% долей в уставном	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

						капитале АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной в сделке.	
62	Договор на оказание услуг по ремонтно-техническому обслуживанию и поверке лабораторных газоанализаторов	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ОАО «Газпром газораспределение Псков»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать услуги по техническому обслуживанию, инжиниринговому и диспетчерскому сопровождению, и аварийному прикрытию комплекса «Газопровод-отвод от КС «Октябрьская» до ГРС-3», а Заказчик обязуется оплачивать оказанные Исполнителем услуги в порядке и сроки, установленные Договором.	15 347,45 руб. с учетом НДС (18%)	01.03.2015 - 31.12.2015	Акционеры Общества - ООО "Газпром межрегионгаз", ООО "Газпром энергохолдинг", имеющих совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которых (ОАО «Газпром газораспределение» и ПАО «Газпром») владеют более 20% в уставном капитале ОАО «Газпром газораспределение Псков», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
63	Договор на техническое обслуживание, инжиниринговое и диспетчерское сопровождение, и аварийное прикрытия комплекса «Газопровод-отвод от КС «Октябрьская» до ГРС-3»	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать услуги по испытанию ПАО «Северо-Запада» на разгрузку блоков №1,2,3 КЭС филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, а Заказчик обязуется оплачивать оказанные Исполнителем услуги в порядке и сроки, установленные Договором.	4 129 771,8 руб. с учетом НДС (18%)	Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ПАО «Газпром») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «Газпром	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

					в.	трансгаз Краснодар», являющегося стороной в сделке.	
64	Договор на выполнение строительно-монтажных работ по укладке магистральных и разводящих золошлакопроводов, устройству сети КИА на объекте «Золошлакоотвал с каналом осветленной воды, инв. № 8370»	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Подрядчик: ООО «НовочеркасскАвтоКом»	Заказчик поручает, а Подрядчик, обязуется выполнить на свой риск, собственными и/или привлеченными силами Работы (строительно-монтажные Работы по укладке магистральных и разводящих золошлакопроводов, устройству сети КИА на Объекте «Золошлакоотвал с каналом осветленной воды, инв. № 8370») в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к Договору), предоставленным Заказчиком и проектно-сметной документацией, утвержденной Заказчиком. Цена: Не более 91 765 536 (Девяносто один миллион семьсот шестьдесят пять тысяч пятьсот тридцать шесть) рублей 44 копейки, в т.ч. НДС - 13 998 132 (Тринадцать миллионов девятьсот девяносто восемь тысяч сто тридцать два) рубля 68 копеек.	91 765 536,44 руб. с учетом НДС (18%)	01.04.2015-31.08.2015	Акционера Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ООО «Спецавтотранс») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «НовочеркасскАвтоКом», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 29.04.2015, Протокол №125
65	Договор аренды недвижимого имущества №22-04/15-105 в редакции Протокола разногласий между ПАО	Арендодатель: ПАО «ОГК-2»; Арендатор: ООО «АНТ-Информ»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется	1 344 196,59 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015 - 30.11. 2015	Акционер Общества - ООО «Газпром межрегионгаз», владеющего совместно со своими	Совет директоров от 29.04.2015, Протокол №125

	<p>«ОГК-2» и ООО «АНТ-Информ»</p>		<p>принять следующее недвижимое имущество: 1. Нежилые помещения, расположенные в здании служебно-бытового корпуса № 2 (кадастровый номер 24:59:0103001:144, инвентарный номер 100057), общей площадью 346,2 кв.м. по адресу: 663690, г. Зеленогорск ул. Первая Промышленная, 2: Кабинет (1 этаж, помещение 2, комната 21) – площадью 30,5 кв.м; Кабинет (1 этаж, помещение 2, комната 22) – площадью 16 кв.м Кабинет (2 этаж, помещение 3, комната 2) – площадью 39,6 кв.м; Кабинет (2 этаж, помещение 3, комната 3) – площадью 10,7 кв.м; Кабинет (3 этаж, помещение 4, комната 14) – площадью 46,3 кв.м; Шкаф (3 этаж, помещение 4, комната 36) – площадью 0,5 кв.м; Шкаф (3 этаж, помещение 4, комната 37) – площадью 0,5 кв.м; Шкаф (3 этаж, помещение 4, комната 38) – площадью 0,5 кв.м; Шкаф (3 этаж, помещение 4, комната 39) – площадью 0,5 кв.м; Шкаф (3 этаж, помещение 4, комната 40) – площадью 0,5 кв.м; Кабинет (4 этаж, помещение 5, комната 8) – площадью 28,7 кв.м; Шкаф</p>		<p>аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ОАО «Теплоинвест») владеют более 20% в уставном капитале ООО «АНТ-Информ», являющегося стороной в сделке.</p>	
--	-----------------------------------	--	--	--	---	--

			<p>(4 этаж, помещение 5, комната 9) – площадью 2,5 кв.м;</p> <p>Кабинет (4 этаж, помещение 5, комната 11) – площадью 15,7 кв.м;</p> <p>Кабинет (4 этаж, помещение 5, комната 12) – площадью 13,9 кв.м; Шкаф (4 этаж, помещение 5, комната 13) – площадью 1,6 кв.м;</p> <p>Кабинет (4 этаж, помещение 5, комната 14) – площадью 16,9 кв.м; Шкаф (4 этаж, помещение 5, комната 15) – площадью 0,7 кв.м; Шкаф (4 этаж, помещение 5, комната 16) – площадью 0,7 кв.м;</p> <p>Кабинет (4 этаж, помещение 5, комната 17) – площадью 9,2 кв.м; Шкаф (4 этаж, помещение 5, комната 18) – площадью 2,0 кв.м;</p> <p>Кабинет (4 этаж, помещение 5, комната 19) – площадью 25,2 кв.м;</p> <p>Шкаф (4 этаж, помещение 5, комната 20) – площадью 1,5 кв.м; Шкаф (4 этаж, помещение 5, комната 21) – площадью 1,6 кв.м; Шкаф (4 этаж, помещение 5, комната 22) – площадью 1,3 кв.м;</p> <p>Кабинет (4 этаж, помещение 5, комната 28) – площадью 31,9 кв.м;</p> <p>Кабинет (4 этаж, помещение 5, комната 29) – площадью 16,3 кв.м; Кладовая</p>			
--	--	--	--	--	--	--

			<p>(технический этаж, помещение 6, комната 2) – площадью 30,9 кв.м;</p> <p>2. Нежилые помещения, расположенные в здании проходной с узлом связи (кадастровый номер 24:59:0103001:0016:04:537:0 02:017470040, инвентарный номер 100093), общей площадью 158,4 кв.м. по адресу: 663690, г. Зеленогорск ул. Первая Промышленная, 2:</p> <p>Абонентский участок (2 этаж, комната 2) – общей площадью 24,9 кв.м.</p> <p>Абонентский участок (2 этаж, комната 3) – общей площадью 12,4 кв.м.</p> <p>Абонентский участок (2 этаж, комната 4) – общей площадью 25, 1 кв.м.</p> <p>Абонентский участок (2 этаж, комната 11) – общей площадью 11,6 кв.м.</p> <p>Абонентский участок (2 этаж, комната 12) – общей площадью 12,4 кв.м.</p> <p>Абонентский участок (2 этаж, комната 16) – общей площадью 18,0 кв.м.</p> <p>Абонентский участок (2 этаж, комната 20) – общей площадью 18,0 кв.м.</p> <p>Абонентский участок (2 этаж, комната 21) – общей площадью 18,0 кв.м.</p> <p>Абонентский участок (2 этаж, комната 26) – общей</p>				
--	--	--	--	--	--	--	--

			площадью 18,0 кв.м. Общей арендуемой площадью – 504,6 кв.м.				
66	Договор на оказание услуг по предаттестационной подготовке по промышленной безопасности руководителей и специалистов, профессиональной подготовке и проверке знаний по промышленной безопасности рабочих	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР-Новомичуринск»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать следующие услуги: предаттестационная подготовка по промышленной безопасности руководителей и специалистов, профессиональная подготовка и проверка знаний по промышленной безопасности рабочих филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС, а Заказчик обязуется оплачивать оказанные Исполнителем услуги в порядке и сроки, установленные Договором.	587 640 руб. с учетом НДС (18%)	16.03.2015 - 30.06.2015	Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ООО «ТЭР») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР-Новомичуринск», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 29.04.2015, Протокол №125
67	Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию грузоподъемных механизмов и крановых путей филиала	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по заданию Заказчика оказать Услуги по техническому обслуживанию грузоподъемных механизмов и крановых путей, а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги Исполнителя в сроки и в порядке, установленные настоящим Договором.	2 360 050,85 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015 - 31.12.2015.	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР»,	Совет директоров от 29.04.2015, Протокол №125

						являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
68	Договор возмездного оказания услуг по внесению изменений в функциональность информационно-управляющей системы предприятия для генерирующей компании (ИУС П ГК)	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «АНТ-Сервис»	Исполнитель – ООО «АНТ Сервис» Исполнитель обязуется оказать услуги по внесению изменений в функциональность информационно-управляющей системы предприятия для генерирующей компании (ИУС П ГК) для нужд ПАО «ОГК-2», а Заказчик принять и оплатить услуги Исполнителя в сроки и в порядке, установленные Договором	65 713 984,53 руб. с учетом НДС (18%)	01.05.2015-31.12.2015	1. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке; 2. А.В. Рогов – член Совета директоров Общества, являющийся одновременно членом Совета директоров ООО «АНТ-Сервис».	Совет директоров от 10.06.2015, Протокол №127
69	Договор на выполнение работ по разработке проектно-сметной и рабочей документации «Техническое перевооружение систем вентиляции и кондиционирования машзала АСУ-1»	СООО «РосЭнергоПроект-М»	Исполнитель обязуется выполнить работы по разработке проектно-сметной и рабочей документации «Техническое перевооружение систем вентиляции и кондиционирования машзала АСУ-1» для нужд	450 760 руб. с учетом НДС (18%)	16.03.2015-20.06.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и	Совет директоров от 10.06.2015, Протокол №127

			филиала ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.			аффилированные лица которого (ООО "ТЭР-Москва") владеют более 20% долей в уставном капитале ООО "РосЭнергоПроект - М", являющегося стороной в сделке.	
70	Дополнительное соглашение №3 к договору от 03.06.2014 №22-07/14-285 на выполнение работ по монтажу и наладке оборудования системы контроля и управления (СКУ) в целях реализации инвестиционного проекта «Реконструкция энергоблока №2 (270 МВт) Рязанской ГРЭС с заменой основного оборудования»	АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Исполнитель обязуется поставить оборудование и выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и оборудования Исполнителя работы по монтажу и наладке оборудования, а Заказчик обязуется принять Оборудование, Работы и оплатить установленную Договором цену.	234 250 950,19 руб. с учетом НДС (18%)	01.04.2014 – 30.06.2015	1. Член Совета директоров ПАО "ОГК-2" А.В. Рогова, занимающего должность в органах управления (член Совета директоров) АО «Текон-Инжиниринг», являющегося стороной в сделке 2. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», который владеет более 20% долей в уставном капитале АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 10.06.2015, Протокол №127
71	Договор по размещению отходов на полигоне ТБО	ООО «Новомичуринское АТП»	Исполнитель обязуется размещать отходы Заказчика на полигоне ТБО, а Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги.	10 314,14 руб. с учетом НДС (18%)	01.05.2015 - 30.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ПАО «ОГК-2») владеют более 20% доли в уставном капитале	Совет директоров от 10.06.2015, Протокол №127

						ООО «Новомичуринское АТП», являющегося стороной в сделке.	
72	Дополнительное соглашение № 3 к договору № 380/ТП от 08.09.2008 об осуществлении технологического присоединения объектов энергоустановок к электрическим сетям	ПАО «ФСК ЕЭС»	Сетевая организация обязуется оказать Генерирующей компании услуги по технологическому присоединению, предусматривающие комплекс мероприятий, обеспечивающих фактическое присоединение энергоустановок Генерирующей компании, характеристики которых указаны в Приложении №1 к Договору, к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации. Генерирующая компания обязуется оплатить услуги Сетевой организации и исполнить иные обязанности, предусмотренные Договором.	11 140 734 руб. с учетом НДС (18%)	08.09.2008 - до исполнения обязательств	Д.В. Федоров Председатель Совета директоров Общества, одновременно являющийся членом Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»25	Совет директоров от 01.09.2015, Протокол №133
73	Кредитное соглашение об открытии кредитной линии	«Газпромбанк» Акционерное общество	Лимит задолженности по Кредитной линии (максимальный размер единовременной задолженности в рамках Кредитной линии) составляет 2 000 000 000 (Два миллиарда) рублей; - Дата, не позднее которой Заемщик обязан полностью погасить (возвратить)	2 000 000 000 руб. с учетом НДС (18%)	до 31.12.2018 (включительно)	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», аффилированное лицо которого (ПАО «Газпром») владеет более 20% долей в уставном капитале «Газпромбанк» Акционерное общество, являющегося	Совет директоров от 01.09.2015, Протокол №133

25 Д.В. Федоров являлся членом Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» до 26.06.2015.

			<p>Основной долг по Кредитной линии - «31» декабря 2018 г. (включительно);</p> <ul style="list-style-type: none"> - Использование Кредитной линии производится Траншами Кредита, каждый из которых предоставляется на срок не более 36 (Тридцати шести) месяцев; - Процентная ставка по Кредитной линии – не более 16 (Шестнадцати) процентов годовых; - Кредитор имеет безусловное право в одностороннем порядке увеличить размер процентных ставок, в том числе в связи с изменением Банком России ставки рефинансирования и/или ключевой ставки; - Неустойка устанавливается в размере двукратной максимальной ставки по кредитному соглашению и начисляется на сумму просроченной задолженности по основному долгу по кредитной линии за каждый день просрочки; - Неустойка устанавливается в размере двукратной максимальной ставки по кредитному соглашению и начисляется на сумму просроченной задолженности по 			стороной в сделке.	
--	--	--	---	--	--	--------------------	--

			процентам по кредитной линии за каждый день просрочки.				
74	Дополнительное соглашение №2 от 30.11.2015 к Договору №15LM1433 от 30.07.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО "СОГАЗ"	Добровольное медицинское страхование	-61 579,92 руб.	01.08.2015 - 31.07.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
75	Дополнительное соглашение №5 от 27.11.2015 к Договору №15LA0891 от 29.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-458,75 руб.	01.01.2015- 31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
76	Договор №16LA0891 от 28.12.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	382 370,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2016- 31.12.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20%	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
77	Дополнительное соглашение №3 от 02.12.2015 к Договору №15LA1021 от 12.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	997,50 руб.	01.03.2015 - 29.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
78	Дополнительное соглашение №3 от 07.12.2015 к Договору №15LM1318 от 24.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	35 966,08 руб. с учетом НДС (18%)	01.02.2015 - 31.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ"	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						(Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
79	Договор №16LM1318 от 30.12.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	8 994 440,82 руб. с учетом НДС (18%)	01.02.2016 - 31.01.2017	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
80	Дополнительное соглашение №1 от 07.12.2015 к Договору №15LM0849 от 30.07.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-68 586,66 руб.	01.08.2015 - 31.07.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
81	Дополнительное соглашение №3 от 02.12.2015 к Договору №15LA0841 от 24.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-545,00 руб.	31.01.2015 - 30.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
82	Дополнительное соглашение №4 от 24.12.2015 к Договору №15LA0841 от 24.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	326,86 руб. с учетом НДС (18%)	31.01.2015 - 30.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
83	Договор №16LA0841 от 28.12.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	119 582,50 руб. с учетом НДС (18%)	01.02.2016 - 31.01.2017	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2015

						в сделке.	
84	Дополнительное соглашение №1 от 02.12.2015 к Договору №15LM0850 от 01.08.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2» Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-53 680,00 руб.	01.08.2015 - 31.07.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
85	Дополнительное соглашение №1 от 02.12.2015 к Договору №15LA0878 от 01.07.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-883,74 руб.	01.07.2015 - 30.06.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
86	Дополнительное соглашение №2 от 07.12.2015 к Договору №15LM0851 от 30.07.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-10 276,78 руб.	01.08.2015 - 31.07.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.)	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
87	Дополнительное соглашение №4 от 30.11.2015 к Договору №15LA0828 от 22.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-90,84 руб.	01.01.2015 - 31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
88	Договор №16LA0828 от 28.12.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	176 952,50 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2016- 31.12.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
89	Дополнительное соглашение №9 от	Страхователь: ПАО «ОГК-2»;	Добровольное медицинское страхование	-112 882,16 руб.	01.01.2015 - 31.12.2015	Акционер Общества - ПАО	Совет директоров от

	19.10.2015 к Договору №15LM0767 от 25.12.2014	Страховщик: АО «СОГАЗ»				«Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	05.08.2013, Протокол №80
90	Дополнительное соглашение №10 от 27.11.2015 к Договору №15LM0767 от 25.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	65 166,96 руб.	01.01.2015 - 31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
91	Дополнительное соглашение №8 от 19.10.2015 к Договору №15LA0823 от 06.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-1 453,32 руб.	10.02.2015 - 09.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ"	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						(Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
92	Дополнительное соглашение №9 от 27.11.2015 к Договору №15LA0823 от 06.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-15 058,51 руб.	10.02.2015 - 09.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
93	Договор №16LM0767 от 30.12.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	12 409 345,90. с учетом НДС (18%)	01.01.2016 - 31.12.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
94	Договор №16SL05 от 30.12.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование расходов граждан, выезжающих за пределы постоянного места жительства	38 200,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2016 - 31.12.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
95	Дополнительное соглашение №3 от 30.11.2015 к Договору №15LA1025 от 15.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-1 423,96 руб.	28.04.2015 - 27.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
96	Дополнительное соглашение №6 от 18.12.2015 к Договору №15LM1350 от 13.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-2 983,89 руб.	15.03.2015- 14.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						в сделке.	
97	Дополнительное соглашение №6 от 30.11.2015 к Договору №15LA1022 от 16.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-110,83 руб.	01.03.2015-28.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
98	Дополнительное соглашение №7 от 10.12.2015 к Договору №15LA1022 от 16.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	83,13 руб.	01.03.2015-28.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
99	Дополнительное соглашение №6 от 14.12.2015 к Договору №15LM1422 от 27.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	0,00 руб.	01.05.2015-30.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.)	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
100	Дополнительное соглашение №2 от 07.12.2015 к Договору №15LM0853 от 06.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	98 515,85 руб.	01.08.2015-31.07.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
101	Дополнительное соглашение №4 от 27.11.2015 к Договору №15LA0861 от 06.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	1 031,25 руб.	16.04.2015 - 15.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
102	Дополнительное соглашение №2 от	Страхователь: ПАО «ОГК-2»;	Страхование от несчастных случаев и болезней	-3 479,16 руб.	04.04.2015-03.04.2016	Акционер Общества - ПАО	Совет директоров от

	30.11.2015 к Договору №15LA0859 от 02.04.2015	Страховщик: АО «СОГАЗ»				«Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	05.08.2013, Протокол №80
103	Дополнительное соглашение №3 от 18.12.2015 к Договору №15LA0859 от 02.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-505,00 руб.	04.04.2015-03.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
104	Дополнительное соглашение №1 от 30.11.2015 к Договору №15LM0852 от 20.07.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-181 593,00 руб.	01.08.2015-31.07.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ"	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						(Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
105	Дополнительное соглашение №4 от 02.12.2015 к Договору №15LM1299 от 25.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	0,00 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
106	Договор №16LM1299 от 25.12.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	10 158 632 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
107	Дополнительное соглашение №4 от 30.11.2015 к Договору №15LA1016 от 25.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-323,33 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
108	Договор №16LA1016 от 25.12.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	294 805,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
109	Дополнительное соглашение №4 от 30.11.2015 к Договору №15LM1182 от 23.01.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: - АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	0,00 руб.	25.01.2015-24.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						в сделке.	
110	Дополнительное соглашение №4 от 02.12.2015 к Договору №15LA0964 от 21.01.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	23,12 руб.	01.02.2015-31.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
111	Дополнительное соглашение №2 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1025 от 15.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-429,38 руб.	28.04.2015 - 27.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
112	Дополнительное соглашение №3 к договору добровольного медицинского страхования №15LM1350 от 13.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	38 158,95 руб.	15.03.2015-14.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.)	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
113	Дополнительное соглашение №3 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1022 от 16.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2» Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-221,67 руб.	01.03.2015-28.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
114	Дополнительное соглашение №4 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1022 от 16.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	969,79 руб.	01.03.2015-28.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
115	Дополнительное соглашение №5 к	Страхователь: ПАО «ОГК-2»;	Страхование от несчастных случаев и болезней	-212,50 руб.	01.03.2015-28.02.2016	Акционер Общества - ПАО	Совет директоров от

	Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1022 от 16.02.2015	Страховщик: АО «СОГАЗ»				«Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	05.08.2013, Протокол №80
116	Дополнительное соглашение №2 к договору добровольного медицинского страхования №15LM1422 от 27.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-8 716,67 руб.	01.05.2015-30.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
117	Дополнительное соглашение №3 к договору добровольного медицинского страхования №15LM1422 от 27.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2» Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	39 153,55 руб.	01.05.2015-30.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ"	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						(Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
118	Дополнительное соглашение №4 к договору добровольного медицинского страхования №15LM1422 от 27.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-11 286,88 руб.	01.05.2015-30.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
119	Дополнительное соглашение №1 к договору добровольного медицинского страхования №15LM0853 от 06.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-47 600,20 руб.	01.08.2015-31.07.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
120	Дополнительное соглашение №2 к договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0861 от	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-1 108,33 руб.	16.04.2015 - 15.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

	06.04.2015					Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
121	Дополнительное соглашение №3 к договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0861 от 06.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-505,00 руб.	16.04.2015 - 15.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
122	Дополнительное соглашение №1 к договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0859 от 02.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	2 992,50 руб.	04.04.2015- 03.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						в сделке.	
123	Дополнительное соглашение №1 к договору добровольного медицинского страхования № 15LM0851 от 31.07.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-40 547,81 руб.	01.08.2015 - 31.07.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
124	Дополнительное соглашение №2 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0828 от 22.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-277,09 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
125	Дополнительное соглашение №3 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0828 от 22.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-554,16 руб.	01.01.2015-31.12.2015	ПАО «Центрэнергохолдинг»	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
126	Дополнительное соглашение №2 к	Страхователь: ПАО «ОГК-2»;	Добровольное медицинское страхование	0,00 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО	Совет директоров от

	договору добровольного медицинского страхования №15LM1299 от 25.12.2014	Страховщик АО «СОГАЗ»				«Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	05.08.2013, Протокол №80
127	Дополнительное соглашение №3 к договору добровольного медицинского страхования №15LM1299 от 25.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-8 363,23 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
128	Дополнительное соглашение №2 к договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1016 от 25.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-332,50 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ"	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						(Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
129	Дополнительное соглашение №3 к договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1016 от 25.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-415,63 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
130	Дополнительное соглашение №6 к договору добровольного медицинского страхования № 15LM 0767 от 25.12.2014г.	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-5 525,12 руб.	07.07.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
131	Дополнительное соглашение №7 к договору добровольного медицинского страхования № 15LM	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	275 228,39 руб.	01.08.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

	0767 от 25.12.2014г.					Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
132	Дополнительное соглашение №8 к договору добровольного медицинского страхования № 15LM 0767 от 25.12.2014г.	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-395 890,00 руб.	01.09.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
133	Дополнительное соглашение №5 к договору страхования от несчастных случаев и болезней № 15LA 0823 от 06.02.2015	Страхователь - ПАО "ОГК-2" Страховщик - АО "СОГАЗ"	Страхование от несчастных случаев и болезней	247,92 руб.	06.07.2015-09.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						в сделке.	
134	Дополнительное соглашение №6 к договору страхования от несчастных случаев и болезней № 15LA 0823 от 06.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	29 387,03 руб.	06.08.2015- 09.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
135	Дополнительное соглашение №7 к договору страхования от несчастных случаев и болезней № 15LA 0823 от 06.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-1 539,58 руб.	07.09.2015- 09.02.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
136	Договор страхования ответственности директоров и должностных лиц №15DO 0013 от 01.07.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование ответственности должностных лиц	3 000 000,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.07.2015- 30.06.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.)	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
137	полис ВПМЖ SL-7935241 от 01.09.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	ВПМЖ	4 599,01 руб. с учетом НДС (18%)	01.09.2015-31.12.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
138	Договор добровольного медицинского страхования №15LM 0850 от 01.08.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	11 100 160,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.08.2015-31.07.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
139	Договор страхования от несчастных случаев и	Страхователь: ПАО «ОГК-2»;	Страхование от несчастных случаев и болезней	274 740,00 руб. с учетом	01.07.2015-30.06.2016	Акционер Общества - ПАО	Совет директоров от

	болезней №15 LA0878 от 01.07.2015	Страховщик: АО «СОГАЗ»		НДС (18%)		«Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	05.08.2013, Протокол №80
140	Договор добровольного медицинского страхования №15LM1433 от 30.07.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	11 084 000,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.08.2015 - 31.07.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
141	Дополнительное соглашение №1 к Договору добровольного медицинского страхования №15LM1433 от 30.07.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-17 050,00 руб.	01.08.2015 - 31.07.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ"	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						(Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
142	Дополнительное соглашение №4 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0891 от 29.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-110,83 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
143	Дополнительное соглашение №2 к договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1021 от 12.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	1 357,71 руб.	01.03.2015-28.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
144	Дополнительное соглашение №2 к Договору добровольного медицинского страхования	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	12 670,00 руб.	01.02.2015 - 31.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

	№15LM1318 от 24.12.2015					Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
145	Дополнительное соглашение №2 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0841 от 24.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-166,25 руб.	31.01.2015 - 30.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
146	Договор добровольного медицинского страхования №15LM0849 от 30.07.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	4 754 840,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.08.2015 - 31.07.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						в сделке.	
147	Договор займа	Займодавец: ООО «Газпром энергохолдинг»; Заемщик: ПАО «ОГК-2»	Займодавец обязуется передать / передавать Заемщику денежные средства в размере не более чем 2 000 000 000 (Двух миллиардов) руб., в сроки и в порядке, предусмотренные Договором, а Заемщик обязуется вернуть / возвращать Займодавцу Сумму займа и уплатить / уплачивать проценты, начисляемые на нее, в сроки и в порядке, предусмотренные Договором.	2 000 000 000 руб. с учетом НДС (18%)	Не более 365 дней.	1. Член Совета директоров Д.В. Федоров, занимающий должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке; 2. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», аффилированное лицо которого (ПАО «Газпром») владеет более 20% долей в уставном капитале ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 10.07.2015, Протокол №130
148	Договор займа	Займодавец: ООО «Газпром энергохолдинг»; Заемщик: ПАО «ОГК-2»	Займодавец обязуется передать / передавать Заемщику денежные средства в размере не более чем 2 000 000 000 (Двух миллиардов) руб., в сроки и в порядке, предусмотренные Договором, а Заемщик обязуется вернуть / возвращать Займодавцу Сумму займа и уплатить / уплачивать проценты, начисляемые на нее, в сроки и в порядке, предусмотренные	2 000 000 000 руб. с учетом НДС (18%)	Не более 365 дней.	1. Член Совета директоров Д.В. Федоров, занимающий должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке; 2. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», аффилированное лицо	Совет директоров от 10.07.2015, Протокол №130

			Договором.			которого (ПАО «Газпром») владеет более 20% долей в уставном капитале ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке.	
149	Договора субаренды нежилых помещений и аренды движимого имущества ПАО «ОГК-2»	Арендатор: ПАО «ОГК-2»; Субарендатор: ООО «Газпром энергохолдинг»	Арендатор передает, а Субарендатор принимает в субаренду за плату нежилые помещения на 10-ом этаже (1016 и 1017), включая кратную площадь мест общего пользования - площадью 93,9 кв. м., с находящейся в них офисной мебелью и бытовой техникой, указанной в Договоре, по адресу: г. Москва, пр. Вернадского, 101, корп. 3.	306 675, 80 руб. с учетом НДС (18%)	08.09.2015 – 31.07.2016	1. Член Совета директоров Д.В. Федоров, занимающий должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке; 2. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», аффилированное лицо которого (ПАО «Газпром») владеет более 20% долей в уставном капитале ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 11.12.2015, Протокол №139
150	Договора субаренды нежилых помещений и аренды движимого имущества ПАО «ОГК-2»	Арендатор: ПАО «ОГК-2»; Субарендатор: ООО «Газпром энергохолдинг»	Арендатор передает, а Субарендатор принимает в субаренду за плату нежилые помещения на 20-ом этаже (2007-2010, 2016), включая кратную площадь мест общего пользования - площадью 168 кв.м., с	41 120, 82 руб. с учетом НДС (18%)	01.06.2015 – 31.05.2016	1. Член Совета директоров Д.В. Федоров, занимающий должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «Газпром	Совет директоров от 11.12.2015, Протокол №139

			находящейся в нежилой комнате, указанной в Договоре, по адресу: г. Москва, пр. Вернадского, 101, корп. 3.			энергохолдинг», являющегося стороной в сделке; 2. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», аффилированное лицо которого (ПАО «Газпром») владеет более 20% долей в уставном капитале ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке.	
151	Дополнительное соглашение №3 к договору об оказании услуг № 2-02/1333 от 29.03.2013.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «Газпром энергохолдинг»	Услуги корпоративного секретаря	5 310 000 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015-31.12.2016	1. Член Совета директоров Д.В. Федоров, занимающий должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке; 2. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», аффилированное лицо которого (ПАО «Газпром») владеет более 20% долей в уставном капитале ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке.	

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2015

152	Договор страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1025 от 15.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	204 420,00 руб. с учетом НДС (18%)	28.04.2015 - 27.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
153	Дополнительное соглашение №1 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1025 от 15.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-1 219,17 руб.	28.04.2015 - 27.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
154	Дополнительное соглашение №1 к договору добровольного медицинского страхования №15LM1350 от 13.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	11 017,44 руб.	15.03.2015- 14.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
155	Дополнительное соглашение №2 к договору добровольного медицинского страхования №15LM1350 от 13.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	0,00 руб.	15.03.2015-14.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
156	Дополнительное соглашение №1 к договору добровольного медицинского страхования №15LM1182 от 23.01.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	69 475,42 руб.	25.01.2015-24.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
157	Дополнительное соглашение №2 к договору добровольного	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик:	Добровольное медицинское страхование	20 741,10 руб.	25.01.2015-24.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг»,	Совет директоров от 05.08.2013,

	медицинского страхования №15LM1182 от 23.01.2015	АО «СОГАЗ»				владельца более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Протокол №80
158	Дополнительное соглашение №1 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0964 от 21.01.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	3 002,08 руб.	01.02.2015-31.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
159	Дополнительное соглашение №2 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0964 от 21.01.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	221,65 руб.	01.02.2015-31.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						директоров), являющегося стороной в сделке.	
160	Дополнительное соглашение №1 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1022 от 16.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	609,58 руб.	01.03.2015- 28.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
161	Дополнительное соглашение №2 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1022 от 16.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-498,75 руб.	01.03.2015- 28.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
162	Договор добровольного медицинского страхования №15LM1422 от 27.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	9 303 280,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.05.2014- 30.04.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
163	Дополнительное соглашение №1 к договору добровольного медицинского страхования №15LM1422 от 27.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-19 148,09 руб.	01.05.2014-30.04.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
164	Дополнительное соглашение №4 к договору добровольного медицинского страхования №14LM0853 от 29.07.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	12 351,00 руб.	01.08.2014-31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

165	Договор страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0861 от 06.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	322 750,00 руб. с учетом НДС (18%)	16.04.2015 - 15.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
166	Дополнительное соглашение №1 к договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0861 от 06.04.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-332,50 руб.	16.04.2014 - 15.04.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
167	Дополнительное соглашение №4 к договору добровольного медицинского страхования №14LM0852 от 31.07.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	20 343,04 руб.	01.08.2014- 31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
168	Дополнительное соглашение №6 к договору добровольного медицинского страхования № 14LM0851 от 31.07.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	5 921,88 руб.	01.08.2014 - 31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
169	Дополнительное соглашение №7 к договору добровольного медицинского страхования № 14LM0851 от 31.07.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	11 164,20 руб.	01.08.2014 - 31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
170	Дополнительное соглашение №8 к договору добровольного	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик:	Добровольное медицинское страхование	10 023,51 руб.	01.08.2014 - 31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг»,	Совет директоров от 05.08.2013,

	медицинского страхования № 14LM0851 от 31.07.2014	АО «СОГАЗ»				владельца более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Протокол №80
171	Дополнительное соглашение №1 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0828 от 22.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	2 995,42 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
172	Дополнительное соглашение №6 к Договору добровольного медицинского страхования №14LM1433 от 30.07.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	392 785,44 руб.	01.08.2014 - 31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						директоров), являющегося стороной в сделке.	
173	Дополнительное соглашение №3 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0891 от 29.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-504,99 руб.	01.01.2015- 31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
174	Дополнительное соглашение №1 к договору страхования расходов граждан, выезжающих за пределы постоянного места жительства №15SL13 от 11.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2» Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование расходов граждан, выезжающих за пределы постоянного места жительства	1 200,00 руб.	20.02.2015 - 19.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
175	Дополнительное соглашение №1 к договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1021 от 12.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	11 360,42 руб.	01.03.2015- 28.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
176	Дополнительное соглашение №1 к Договору добровольного медицинского страхования №15LM1318 от 24.12.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	47 570,00 руб.	01.02.2015 - 31.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
177	Дополнительное соглашение №1 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0841 от 24.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	0,00 руб.	31.01.2015 - 30.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

178	Дополнительное соглашение №3 к договору добровольного медицинского страхования № 15LM 0767 от 25.12.2014г.	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-125 683,25 руб.	01.04.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
179	Дополнительное соглашение №4 к договору добровольного медицинского страхования № 15LM 0767 от 25.12.2014г.	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	17 196,55 руб.	08.04.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
180	Дополнительное соглашение №5 к договору добровольного медицинского страхования № 15LM 0767 от 25.12.2014г.	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-58 347,10 руб.	01.06.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
181	Дополнительное соглашение №2 к договору страхования от несчастных случаев и болезней № 15LA 0823 от 06.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-1 262,50 руб.	06.04.2015 - 09.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
182	Дополнительное соглашение №3 к договору страхования от несчастных случаев и болезней № 15LA 0823 от 06.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	249,38 руб.	08.05.2015 - 09.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
183	Дополнительное соглашение №4 к договору страхования от	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик:	Страхование от несчастных случаев и болезней	-665,00 руб.	08.06.2015 - 09.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг»,	Совет директоров от 05.08.2013,

	несчастных случаев и болезней № 15LA 0823 от 06.02.2015	АО «СОГАЗ»				владельца более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Протокол №80
184	Дополнительное соглашение №4 к Договору добровольного медицинского страхования №14 LM 0850 от 01.08.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	14 855,40 руб.	03.03.2015-31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
185	Дополнительное соглашение №4 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней № 14LA 0878 от 01.07.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	387,91 руб.	06.04.2015-30.06.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						директоров), являющегося стороной в сделке.	
186	Дополнительное соглашение №6 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №14LA1025 от 25.04.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	0,00	28.04.2014 - 27.04.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
187	Дополнительное соглашение №5 к договору добровольного медицинского страхования №14LM1350 от 03.03.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	0,00	15.03.2014- 14.03.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
188	Дополнительное соглашение №6 к договору добровольного медицинского страхования №15LM1350 от	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	0,00	15.03.2014- 14.03.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

	03.03.2014					аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
189	Договор № 15 SL 11 страхования расходов граждан, выезжающих за пределы постоянного места жительства от 13.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование расходов граждан, выезжающих за пределы постоянного места жительства	1 200,00 руб. с учетом НДС (18%)	15.03.2015-14.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
190	Договор страхования гражданской ответственности эксплуатирующих организаций - объектов использования атомной энергии №5715 NL 0001 от 25.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование гражданской ответственности эксплуатирующих организаций - объектов использования атомной энергии	1 500,00 руб. с учетом НДС (18%)	26.03.2015-25.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

191	Договор добровольного медицинского страхования №15LM1350 от 13.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	6 659 342,56 руб. без учета НДС (18%)	15.03.2015-14.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
192	Договор добровольного медицинского страхования №15LM1182 от 23.01.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	2 089 923,65 руб. с учетом НДС (18%)	25.01.2015-24.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
193	Договор страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0964 от 21.01.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	70 402,50 руб. с учетом НДС (18%)	01.02.2015-31.01.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
194	Договор страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1022 от 16.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	275 687,50 руб. с учетом НДС (18%)	01.03.2015-28.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
195	Дополнительное соглашение №6 к договору добровольного медицинского страхования №14LM1422 от 25.04.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-3 471,60 руб.	01.05.2014-30.04.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
196	Дополнительное соглашение №7 к договору добровольного	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик:	Добровольное медицинское страхование	0,00 руб.	01.05.2014-30.04.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг»,	Совет директоров от 05.08.2013,

	медицинского страхования №14LM1422 от 25.04.2014	АО «СОГАЗ»				владельца более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Протокол №80
197	Дополнительное соглашение №1 к договору добровольного медицинского страхования №15LM1299 от 25.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2» Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	9 105,80 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
198	Дополнительное соглашение №1 к договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1016 от 25.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	1 031,25 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						директоров), являющегося стороной в сделке.	
199	Дополнительное соглашение №2 к договору добровольного медицинского страхования №14LM0853 от 29.07.2013	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	0,00 руб.	01.08.2014- 31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
200	Дополнительное соглашение №3 к договору добровольного медицинского страхования №14LM0853 от 29.07.2013	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-20 540,25 руб.	01.08.2014- 31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
201	Дополнительное соглашение №4 к договору страхования от несчастных случаев и болезней №14LA0861 от 10.04.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2» Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	221,67 руб.	16.04.2014 - 15.04.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
202	Дополнительное соглашение №5 к договору страхования от несчастных случаев и болезней №14LA0861 от 10.04.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-197,08 руб.	16.04.2014 - 15.04.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
203	Дополнительное соглашение №3 к договору добровольного медицинского страхования №14LM0852 от 31.07.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-42 289,20 руб.	01.08.2014- 31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

204	Дополнительное соглашение №1 к договору страхования от несчастных случаев и болезней №14LA0859 от 01.04.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	36,87 руб.	04.04.2014- 03.04.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
205	Дополнительное соглашение №5 к договору добровольного медицинского страхования № 14LM0851 от 31.07.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	7 426,62 руб.	01.08.2014 - 31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
206	Договор страхования гражданской ответственности эксплуатирующих организаций - объектов использования атомной энергии №6015NL0001 от 10.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование гражданской ответственности эксплуатирующих организаций - объектов использования атомной энергии	2 000,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.03.2015 - 28.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
207	Дополнительное соглашение №4 к Договору добровольного медицинского страхования №14LM1433 от 30.07.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-33 225,00 руб.	01.08.2014 - 31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
208	Дополнительное соглашение №5 к Договору добровольного медицинского страхования №14LM1433 от 30.07.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	31 000,00 руб.	01.08.2014 - 31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
209	Дополнительное соглашение №1 к Договору страхования от	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик:	Страхование от несчастных случаев и болезней	-694,37 руб.	01.01.2015- 31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг»,	Совет директоров от 05.08.2013,

	несчастных случаев и болезней №15LA0891 от 29.12.2014	АО «СОГАЗ»				владельца более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Протокол №80
210	Дополнительное соглашение №2 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней №15LA0891 от 29.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	2 216,67 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
211	Договор страхования расходов граждан, выезжающих за пределы постоянного места жительства №15SL13 от 11.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование расходов граждан, выезжающих за пределы постоянного места жительства	400,00 руб. с учетом НДС (18%)	20.02.2015 - 19.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						директоров), являющегося стороной в сделке.	
212	Договор страхования от несчастных случаев и болезней №15LA1021 от 12.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	390 752,50 руб. с учетом НДС (18%)	01.03.2015- 28.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
213	Договор страхования гражданской ответственности эксплуатирующих организаций - объектов использования атомной энергии №2315NL0001 от 27.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование гражданской ответственности эксплуатирующих организаций - объектов использования атомной энергии	1 500,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.03.2015 - 28.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
214	Дополнительное сошлание №2 к договору добровольного медицинского страхования №14LM0849 от	Страхователь: ПАО «ОГК-2» Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-13 541,46 руб.	01.08.2014 - 31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

	31.07.2014					аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
215	Договор (полисы) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте 111№0200102862 - 867 от 13.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте	1 631 575,00 руб. с учетом НДС (18%)	16.03.2015 - 15.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
216	Договор (полисы) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте 111№0100209976 - 980 от 20.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте	1 082 250,00 руб. с учетом НДС (18%)	22.03.2015 - 21.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

217	<p>Договор (полисы) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте 111№0200102881 - 888, 866 от 20.03.2015</p>	<p>Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»</p>	<p>Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте</p>	<p>1 270 050,00 руб. с учетом НДС (18%)</p>	<p>23.03.2015 - 22.03.2016</p>	<p>Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.</p>	<p>Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80</p>
218	<p>Договор (полисы) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте 111№0200102855-861 от 20.03.2015</p>	<p>Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»</p>	<p>Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте</p>	<p>1 091 550,00 руб. с учетом НДС (18%)</p>	<p>23.03.2015 - 22.03.2016</p>	<p>Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.</p>	<p>Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80</p>
219	<p>Договор (полисы) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном</p>	<p>Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»</p>	<p>Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте</p>	<p>911 200,00 руб. с учетом НДС (18%)</p>	<p>23.03.2015- 22.03.2016</p>	<p>Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в</p>	<p>Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80</p>

	объекте 111№0200102875 - 880 от 20.03.2015					органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
220	Договор (полисы) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте 111№0200102869 - 874 от 13.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте	1 093 950,00 руб. с учетом НДС (18%)	27.03.2015 - 26.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
221	Договор (полисы) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте 111№0100209892 - 897 от 20.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте	882 475,33 руб. с учетом НДС (18%)	28.03.2015 - 27.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
222	Договор (полисы) обязательного страхования	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик:	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца	1 112 650,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.04.2015 - 31.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг»,	Совет директоров от 05.08.2013,

	гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте 111№0100209898 - 904 от 20.03.2015	АО «СОГАЗ»	опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте			владельцу более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Протокол №80
223	Договор (полисы) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте 111№0100209905 - 909 от 20.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте	1 082 250,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.04.2015 - 31.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
224	Договор (полисы) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте 111№0100209910 - 918 от 20.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте	1 449 000,00 руб. с учетом НДС (18%)	01.04.2015 - 31.03.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						директоров), являющегося стороной в сделке.	
225	Договор (полисы) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте 111№0100209890 - 891 от 20.03.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте	567 000,00 руб. с учетом НДС (18%)	15.06.2015 - 14.06.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
226	Договор (полисы) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте 111№0100209015 от 29.01.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасном объекте	93 500,00 руб. с учетом НДС (18%)	05.02.2015 - 04.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
227	Дополнительное соглашение №1 к договору добровольного медицинского страхования №15LM 0767 от 25.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-82 650,16 руб.	19.01.2015- 31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
228	Дополнительное соглашение №2 к договору добровольного медицинского страхования №15LM 0767 от 25.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	2 063 398,32 руб.	01.02.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
229	Дополнительное соглашение №1 к договору страхования имущества № 14РТ 0188 от 25.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование имущества	0,00 руб.	01.01.2015-31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

230	Дополнительное соглашение №2 к договору страхования имущества № 14РТ 0188 от 25.12.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Стахование имущества	156 791,22 руб.	01.01.2015- 31.12.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
231	Договор страхования от несчастных случаев и болезней № 15LA 0823 от 06.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	888 474,98 руб. с учетом НДС (18%)	10.02.2015 - 09.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
232	Дополнительное соглашение №1 к договору страхования от несчастных случаев и болезней № 15LA 0823 от 06.02.2015	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	609,59 руб.	09.03.2015 - 09.02.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80

						органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
233	Дополнительное соглашение №3 к Договору добровольного медицинского страхования №14 LM 0850 от 01.08.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование	-39 284,28 руб.	01.03.2015-31.07.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
234	Дополнительное соглашение №3 к Договору страхования от несчастных случаев и болезней № 14LA 0878 от 01.07.2014	Страхователь: ПАО «ОГК-2»; Страховщик: АО «СОГАЗ»	Страхование от несчастных случаев и болезней	-745,00 руб.	01.03.2015-30.06.2015	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 05.08.2013, Протокол №80
235	Дополнительное соглашение №4 от 18.12.2015 к Договору	Страхователь - ПАО "ОГК-2" Страховщик - АО	Страхование от несчастных случаев и болезней	00,00 руб.	28.04.2015 - 27.04.2016	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг»,	Совет директоров от 05.08.2013,

	№15LA1025 от 15.04.2015	"СОГАЗ"				владельца более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (Миллер А.Б.) занимают должности в органах управления АО "СОГАЗ" (Председатель Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Протокол №80
236	Соглашения №3 о порядке начисления и выплаты дивидендов по результатам деятельности ПАО «ОГК-2» за 2014 год	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ЗАО «СР - ДРАГа»	Заказчик поручает, а Исполнитель за вознаграждение принимает на себя обязательства, в порядке, установленном Соглашением, организовать выплату дивидендов по акциям Заказчика (по результатам деятельности в 2014 г.) акционерам – владельцам ценных бумаг Заказчика, имеющим в установленном законодательством Российской Федерации порядке право на их получение. В отношении лиц, зарегистрированных в реестре акционеров (далее – «Получатели»), осуществляется расчет сумм к выплате дивидендов и удерживаемых налогов. В отношении номинальных держателей и доверительных управляющих, являющиеся	481 844 092,54 руб. с учетом НДС (18%)	15.06.2015 - 30.09.2018	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющего более 20% голосующих акций Общества и аффилированное лицо которого (ПАО «Газпром») владеет более 20 % долей в уставном капитале ЗАО «СР - ДРАГа», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 19.06.2015, Протокол №128

			профессиональными участниками рынка ценных бумаг, которые зарегистрированы в реестре акционеров, осуществляется только расчет сумм начисленных дивидендов без расчета удерживаемых налогов и сумм к выплате.				
237	Договор на выполнение работ по реконструкции системы пуска котла с заменой пусковой и регулирующей арматуры (БРОУ) котла ст. №5	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по реконструкции системы пуска котла с заменой пусковой и регулирующей арматуры (БРОУ) котла ст. №5 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	15 384 840 руб. с учетом НДС (18%)	15.02.2015 - 25.12.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
238	Договор на выполнение работ по реконструкции потолочного экрана подвесной системы и теплоизоляции теплового ящика котла ПК-39 ст.№ 4	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по реконструкции потолочного экрана подвесной системы и теплоизоляции теплового ящика котла ПК-39 ст.№ 4 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	59 000 000 руб. с учетом НДС (18%)	25.07.2015 - 25.10.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

						более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	
239	Договора на выполнение работ по реконструкции системы ПВК энергоблоков 300 МВт ст.№4 для нужд филиала	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по реконструкции системы ПВК энергоблоков 300 МВт ст.№4 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые условия, принять и оплатить выполненные работы.	94 990 000 руб. с учетом НДС (18%)	01.02.2015-25.10.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
240	Договор на выполнение работ по техническому перевооружению эн.бл. № 4 с заменой лопаток 5 ступени 2-го и 3-го потока турбины	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому перевооружению эн.бл. № 4 с заменой лопаток 5 ступени 2-го и 3-го потока турбины для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые условия, принять и оплатить выполненные работы.	43 448 072,26 руб. с учетом НДС (18%)	25.05.2015-20.09.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

241	Договор на выполнение работ по реконструкции газоходов энергоблока ст. №4 от РВП до электрофильтров	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по реконструкции газоходов энергоблока ст. №4 от РВП до электрофильтров для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	43 660 000 руб. с учетом НДС (18%)	15.02.2015- 20.09.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
242	Договор на выполнение работ по техническому перевооружению вакуумной системы ТГ-8	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому перевооружению вакуумной системы ТГ-8 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	26 881 580 руб. с учетом НДС (18%)	15.05.2015- 15.08.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
243	Договор на выполнение работ по техническому перевооружению котла ПК-39 ст. № 4 с заменой обмуровки	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому перевооружению котла ПК-39 ст. № 4 с заменой	159 300 000 руб. с учетом НДС (18%)	25.07.2015- 25.11.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

			обмуровки для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы			аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	
244	Договор на выполнение работ по реконструкции котельного оборудования КТЦ-1	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС»	Исполнитель обязуется выполнить работы по реконструкции котельного оборудования КТЦ-1 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы	76 700 000 руб. с учетом НДС (18%)	01.03.2015-11.10.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
245	Договор поставки кислорода газообразного	Покупатель: ООО «ПРО ГРЭС»; Поставщик: ПАО «ОГК-2»	Поставщик обязуется при условии наличия у него газообразного кислорода поставлять, а Покупатель принимать и оплачивать газообразный кислород.	210 168 руб. с учетом НДС (18%)	08.07.2015 - 31.12.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

						аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	
246	Договор аренды	Арендодатель: ООО «Газпром инвестпроект»; Арендатор: ПАО «ОГК-2»	В соответствии с условиями Договора Арендодатель обязуется передать Арендатору за плату во временное владение и пользование энергетический производственно-технологический комплекса – Адлерская ТЭС установленной электрической мощностью не менее 360 МВт, тепловой мощностью не менее 227 Гкал/ч, включающий в себя здания, сооружения, инженерные коммуникации, основное и вспомогательное оборудование, находящийся по адресу: Российская Федерация, Краснодарский край, Адлерский район, г. Сочи, район котельной №28 ул. Суздальская (далее - Объект), а Арендатор обязуется принять его и выплачивать арендную плату в порядке и на условиях, предусмотренных Договором.	2 178 280 000 руб. с учетом НДС (18%)	01.01. 2015 – 31.01. 2015	1. акционера ПАО «ОГК-2» (ПАО «Центрэнергохолдинг»), имеющего более 20% голосующих акций ПАО «ОГК-2» и аффилированные лица которого (ПАО «Газпром») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «Газпром инвестпроект», являющегося стороной в сделке; 2. члена Совета директоров ПАО "ОГК-2" А.С. Иванникова, занимающего должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «Газпром инвестпроект», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 28.11.2014, Протокол №114
247	Договор на выполнение работ по ремонту оборудования УВВ ЦОР	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель:	Исполнитель обязуется выполнить работы по ремонту оборудования УВВ	756 368, 20 руб. с учетом НДС (18%)	02.02.2015-30.09.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг",	Совет директоров от 17.04.2015,

	(участка водоснабжения и водоотведения цеха общестанционных работ)	ООО «ПРО ГРЭС»	ЦОР (участка водоснабжения и водоотведения цеха общестанционных работ), для нужд филиала ПАО «ОГК-2»-Троицкая ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.			владеющего совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют более 20% в уставном капитале ООО «ПРО ГРЭС», являющегося стороной в сделке.	Протокол №123
248	Договор на выполнение работ по перемотке электродвигателей 0,4 кВ	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по перемотке электродвигателей 0,4 кВ для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	3 583 471, 84 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015 – 31.12.2015	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР"	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

						(член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
249	Договор на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по работам по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	538 627 402 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015 – 31.12.2017	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123
250	Договор на выполнение работ по ремонту общестанционного оборудования, ремонту и техническому обслуживанию	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по ремонту общестанционного оборудования, ремонту и техническому обслуживанию комплекса	218 024 890,52 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015 – 31.12.2017	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

	комплекса тепловых сетей		тепловых сетей (мкр. Донской) для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.			лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
251	Договор на выполнение работ по текущему ремонту зданий и сооружений	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по текущему ремонту зданий и сооружений для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	79 206 978 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015 – 31.12.2017	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

						капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета директоров), являющегося стороной в сделке.	
252	Договор на выполнение работ по восстановительному ремонту узлов и деталей оборудования	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ТЭР»	Исполнитель обязуется выполнить работы по восстановительному ремонту узлов и деталей оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	62 511 851 ,43 руб. с учетом НДС (18%)	01.01.2015 – 31.12.2017	1. Акционер Общества - ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (АО «Газпром энергоремонт») владеют более 20% долей в уставном капитале ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке; 2. Член Правления ПАО "ОГК-2" К.В. Москвина, занимающего должность в органе управления ООО "ТЭР" (член Совета	Совет директоров от 17.04.2015, Протокол №123

						директоров), являющегося стороной в сделке.	
253	Договор купли-продажи части доли в уставном капитале;	Продавец: ПАО «Мосэнерго»; Покупатель: ПАО «ОГК-2»	Продавец обязуется передать в собственность Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить принадлежащую Продавцу часть доли в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» (место нахождения: 119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3, ОГРН 1107746757491, ИНН 7729664041, КПП 7729001001).	2 815 611 140 руб. с учетом НДС (18%)	Обязательства Продавца считаются исполненными с момента заключения договора обязательства покупателя – в срок не позднее 2 (Двух) лет, с даты подписания договора	1. Акционер Общества – ООО «Газпром энергохолдинг», владеющий совместно со своим аффилированным лицом (ПАО «Центрэнергохолдинг») более 20% голосующих акций Общества и одновременно владеющего более 20% долей в уставном капитале ПАО «Мосэнерго» являющегося стороной в сделке. 2. Д.В. Федоров, И.Ю. Коробкина, С.С. Филь, П.О. Шацкий – члены Совета директоров Общества, одновременно занимающие должности в органах управления (члены Совета директоров) ПАО «Мосэнерго», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 08.10.2015 Протокол № 136
254	Кредитное соглашение	Кредитор: ПАО «Банк ВТБ»; Заемщик: ПАО «ОГК-2»	Совокупность Кредитов, которую Заемщик при условии согласия Кредитора с условиями заявлений (оферт) может получить в течение Общего срока	3 420 000 000 руб. с учетом процентов	Не более 1825 дней	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества и	Совет директоров от 01.09.2015, Протокол №133

			предоставления Кредитов в соответствии с условиями Соглашения при условии соблюдения Лимита задолженности.			аффилированное лицо которого (Варниг Артур Маттиас) занимает должность в органах управления «Банк ВТБ» (ПАО) (член Наблюдательного совета), являющегося стороной в сделке.	
255	Кредитное соглашение	Кредитор: ПАО «Банк ВТБ»; Заемщик: ПАО «ОГК-2»	Совокупность Кредитов, которую Заемщик при условии согласия Кредитора с условиями заявлений (оферт) может получить в течение Общего срока предоставления Кредитов в соответствии с условиями Соглашения при условии соблюдения Лимита задолженности.	3 420 000 000 руб. с учетом процентов	Не более 1825 дней	Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества и аффилированное лицо которого (Варниг Артур Маттиас) занимает должность в органах управления «Банк ВТБ» (ПАО) (член Наблюдательного совета), являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 01.09.2015, Протокол №133
256	Договор на оказание услуг по информационно-технологическому обеспечению деятельности ПАО «ОГК-2»	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «АНТ-Сервис»	Исполнитель – ООО «АНТ Сервис» Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по информационно-технологическому обеспечению деятельности Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги Исполнителя.	670 558 563,06 с учетом НДС (18%)	01.06.2015 - 31.12.2016	1. Акционер Общества - ПАО «Центрэнергохолдинг», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке; 2. А.В. Рогов – член Совета директоров Общества, являющийся одновременно членом	Совет директоров от 10.06.2015, Протокол №127

						Совета директоров ООО «АНТ-Сервис».	
257	Договор на выполнение работ по обоснованию инвестиций по титулу: «Замена ГТД (газотурбинного двигателя) – 110 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС	Заказчик: ПАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «РосЭП»	Исполнитель обязуется выполнить обоснование инвестиций «Замена ГТД (газотурбинного двигателя) - 110 на филиале ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС», а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	24 768 959,15 с учетом НДС (18%)	12.01.2015 – 31.12.2015	Акционер Общества - ООО "Газпром энергохолдинг", владеющий совместно со своими аффилированными лицами (ПАО "Центрэнергохолдинг") более 20% голосующих акций Общества и аффилированные лица которого (ЗАО "Спектрум") владеют 20% долей в уставном капитале ООО «РосЭП», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров от 10.07.2015, Протокол №130

3. Бухгалтерская отчетность Общества за 2015 г. в соответствии с РСБУ



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
recepc.kn@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ПАО «ОГК-2»)

Зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 09.03.2005 г. за основным государственным регистрационным номером 1052600002180.

Место нахождения: 356128, Россия, Ставропольский край, Изобильненский район, посёлок Солнечнодольск.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения Саморегулируемая организация аудиторов «Аудиторская палата России» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер Албу Сергей Александрович на основании доверенности от 01.01.2016 № 13-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ОГК-2» за 2015 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2015;
- отчет о финансовых результатах за 2015 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчет об изменениях капитала за 2015 год;
 - отчет о движении денежных средств за 2015 год;
 - пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ПАО «ОГК-2» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «ОГК-2» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2014 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 20.02.2015 выражало немодифицированное мнение о данной отчетности.

АО «БДО Юникон»

Партнер

19 февраля 2016 года

Всего сброшюровано 71 листов.



С.А. Албу



Бухгалтерский баланс
на 31.12.2015

Организация <i>Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"</i>	Дата(число,месяц,год)	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	0710001
Вид экономической деятельности <i>Производство электроэнергии тепловыми станциями</i>	ИНН	31 / 12 / 2015
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКВЭД	76851389
<i>Публичное акционерное общество / Частная собственность</i>	по ОКОПФ/ОКФС	2607018122
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	40.10.11
Местонахождение (адрес): <i>356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск</i>		1 22 47 / 16
		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1.1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	594 063	675 332	716 647
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	545 272	626 541	630 501
	прочие	1119	48 791	48 791	86 146
1.2	Результаты исследований и разработок	1120	687	-	-
2.1	Основные средства, в т.ч.	1150	150 462 508	124 089 486	98 586 442
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	77 848 355	53 075 105	51 995 267
	земельные участки и объекты природопользования	1152	244 845	67 738	66 551
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	77 377 622	52 808 712	51 711 617
2.2	Незавершенные капитальные вложения	1154	72 614 153	71 014 381	46 591 175
3.1	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	4 418 924	2 197 946	2 473 997
	инвестиции в дочерние общества	1171	3 370 580	24 713	24 713
	инвестиции в другие организации	1173	-	530 000	581 342
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	1 048 344	1 048 344	1 048 344
	Отложенные налоговые активы	1180	361 648	124 593	437 224
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	1 933 364	8 281 659	16 576 643
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	3 985	4 237	5 956
	Итого по разделу I	1100	157 771 194	135 369 016	118 790 953

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4.1	Запасы, в т.ч.	1210	11 419 757	7 633 739	6 707 433
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	11 416 040	7 630 241	6 629 541
	затраты в незавершенном производстве	1213	3 717	3 495	3 268
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	-	74 621
	товары отгруженные	1215	-	3	3
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	61 589	46 120	723 202
5.1	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	18 490 054	15 870 935	18 553 584
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	603 308	49 503	246 223
	покупатели и заказчики	1232	7 568	8 749	62 191
	авансы выданные	1233	-	-	130 577
	прочие дебиторы	1234	595 740	40 754	53 455
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	17 886 746	15 821 432	18 307 361
	покупатели и заказчики	1236	9 803 429	9 013 756	9 285 413
	авансы выданные	1238	2 378 092	5 486 455	3 970 368
	прочие дебиторы	1239	5 705 225	1 321 221	5 051 580
3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	8 432	1 407 618	4 154 930
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	8 432	808 749	16 113
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	7 500 933	13 055 162	5 747 280
	расчетные счета	1252	5 013 979	13 055 136	2 287 896
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	2 486 954	26	3 459 384
	Прочие оборотные активы	1260	10 045	3 165	3 147
	Итого по разделу II	1200	37 490 810	38 016 739	35 889 576
	БАЛАНС	1600	195 262 004	173 385 755	154 680 529

Показатели	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	40 057 009	40 057 009	40 057 009
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(7 912 725)	(8 101 458)	(4 045 753)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	210 206	210 264	210 297
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	60 094 783	60 094 783	60 094 783
	Резервный капитал	1360	1 190 653	903 799	679 641
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	17 510 127	15 655 173	10 139 252
	Итого по разделу III	1300	111 150 053	108 819 570	107 135 229
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	37 339 908	40 570 664	34 570 664
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	11 239 908	2 870 664	2 870 664
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	26 100 000	37 700 000	31 700 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 861 698	2 827 128	2 597 391
7	Оценочные обязательства	1430	1 051 656	1 445 484	-
5.3	Прочие обязательства	1450	3 908 276	648 029	987 751
	Итого по разделу IV	1400	46 161 538	45 491 305	38 155 806
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	24 589 877	6 502 643	2 643
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	24 589 877	6 502 643	2 643
5.3	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	12 511 139	11 829 346	8 861 441
	поставщики и подрядчики	1521	10 990 936	10 312 664	7 543 384
	задолженность перед персоналом организации	1522	261 476	326 517	384 798
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	121 881	131 756	126 540
	задолженность по налогам и сборам	1524	422 862	561 183	497 643
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	710 661	496 631	305 452
	авансы полученные	1527	13 605	234 416	46 805
	другие расчеты	1528	697 056	262 215	258 647
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	3 323	595	3 624
	Доходы будущих периодов	1530	8 051	8 753	9 486
7	Оценочные обязательства	1540	841 346	734 138	515 924
	Итого по разделу V	1500	37 950 413	19 074 880	9 389 494
	БАЛАНС	1700	195 262 004	173 385 755	154 680 529

Руководитель

Д.Н. Башук

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Л.В. Клиц

(подпись)

(расшифровка подписи)

"19" февраля 2016 г.



Отчет о финансовых результатах

2015 год

Организация <i>Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"</i>	Форма по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710002
Вид экономической деятельности <i>Производство электроэнергии тепловыми станциями</i>	по ОКПО	31 / 12 / 2015
Организационно-правовая форма / форма собственности <i>Публичное акционерное общество / Частная собственность</i>	ИНН	76851389
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКВЭД	2607018122
	по ОКОПФ/ОКФС	40.10.11
	по ОКЕИ	1 22 47 / 16
		384

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Выручка	2110	112 115 666	116 004 240
	реализация электрической энергии и мощности	2111	106 645 252	110 337 306
	прочее	2118	5 470 414	5 666 934
	Себестоимость продаж	2120	(103 944 075)	(103 517 548)
	реализация электрической энергии и мощности	2121	(99 251 512)	(98 760 187)
	прочее	2128	(4 692 563)	(4 757 361)
	Валовая прибыль	2100	8 171 591	12 486 692
16	Управленческие расходы	2220	(2 197 802)	(2 124 359)
	Прибыль от продаж	2200	5 973 789	10 362 333
	Доходы от участия в других организациях	2310	948	1 906
	Проценты к получению	2320	996 866	1 136 056
	Проценты к уплате	2330	(1 757 958)	(1 873 801)
17	Прочие доходы	2340	4 905 361	1 679 430
17	Прочие расходы	2350	(6 214 686)	(3 827 422)
	Прибыль до налогообложения	2300	3 904 320	7 478 502
14	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(104 952)	(1 193 055)
	текущий налог на прибыль	2410	(155 869)	(1 170 664)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	50 917	(22 391)
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	123 653	242 125
	изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 036 620)	(232 139)
	изменение отложенных налоговых активов	2450	237 055	(312 631)
	Прочие	2460	1 926	(3 599)
	Чистая прибыль	2400	3 001 729	5 737 078
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 001 729	5 737 078
	Базовая прибыль на акцию (в руб.)	2900	0,0284	0,0531

Руководитель _____ Главный бухгалтер _____
 (подпись) Д.Н. Балуку (расшифровка подписи) (подпись) Л.В. Клиш (расшифровка подписи)

"19" февраля 2016 г.



Отчет об изменениях капитала
2015 год

Организация *Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"*
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности *Производство электроэнергии тепловыми станциями*
Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / Частная собственность
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата(число,месяц,год)	0710003
	31 / 12 / 2015
по ОКПО	76851389
ИНН	2607018122
по ОКВЭД	40.10.11
ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 16
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	40 057 009	(4 045 753)	60 305 080	679 641	10 139 252	107 135 229
За 2014 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	189 951	-	-	5 740 046	5 929 997
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	5 737 078	5 737 078
прочее	3219	-	189 951	-	-	2 968	192 919
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	(4 245 656)	-	-	-	(4 245 656)
прочее	3229	-	(4 245 656)	-	-	-	(4 245 656)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(33)	X	33	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	224 158	(224 158)	-
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	40 057 009	(8 101 458)	60 305 047	903 799	15 655 173	108 819 570
За 2015 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	188 733	-	-	3 002 312	3 191 045
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	3 001 729	3 001 729
прочее	3319	-	188 733	-	-	583	189 316
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(860 562)	(860 562)
дивиденды	3327	X	X	X	X	(860 562)	(860 562)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(58)	X	58	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	286 854	(286 854)	-
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	40 057 009	(7 912 725)	60 304 989	1 190 653	17 510 127	111 150 053

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013г.	Изменения капитала за 2014г.		На 31 декабря 2014г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	107 135 229	5 737 078	(4 052 737)	108 819 570
после корректировок	3500	107 135 229	5 737 078	(4 052 737)	108 819 570
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	10 139 252	5 737 078	(221 157)	15 655 173
после корректировок	3501	10 139 252	5 737 078	(221 157)	15 655 173
добавочный капитал до корректировок	3402	60 305 080	-	(33)	60 305 047
после корректировок	3502	60 305 080	-	(33)	60 305 047
резервный капитал до корректировок	3403	679 641	-	224 158	903 799
после корректировок	3503	679 641	-	224 158	903 799
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	(4 045 753)	-	(4 055 705)	(8 101 458)
после корректировок	3504	(4 045 753)	-	(4 055 705)	(8 101 458)

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2015г.	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.
Чистые активы	3 600	111 158 104	108 828 323	107 144 715


Руководитель


 (подпись)

Д.Н. Башук

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


 (подпись)

Л.В. Клищ

(расшифровка подписи)

19 февраля 2016 г.



Отчет о движении денежных средств

2015 год

Организация <i>Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"</i>	Форма по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата(число,месяц,год)	0710004
Вид экономической деятельности <i>Производство электроэнергии тепловыми станциями</i>	по ОКПО	31 / 12 / 2015
Организационно-правовая форма / форма собственности <i>Публичное акционерное общество / Частная собственность</i>	ИНН	76851389
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКВЭД	2607018122
	по ОКПФ/ОКФС	40.10.11
	по ОКЕИ	1 22 47 / 16
		384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе:	4110	118 209 289	120 770 612
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	111 162 694	114 686 858
прочие поступления	4119	7 046 595	6 083 754
Платежи - всего, в том числе:	4120	(108 522 914)	(106 105 828)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(94 436 216)	(91 421 314)
в связи с оплатой труда работников	4122	(4 990 029)	(4 823 848)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 665 979)	(1 873 801)
налога на прибыль организаций	4124	(509 399)	(847 377)
прочие платежи	4129	(6 921 291)	(7 139 488)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	9 686 375	14 664 784

Форма по ОКУД 0710004 с.2

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе:	4210	306 494	4 416 375
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	9 224	40 124
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	66 030
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	4 149 101
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	76 964	159 670
прочие поступления	4219	220 306	1 450
Платежи - всего, в том числе:	4220	(29 778 382)	(24 141 773)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(23 283 983)	(18 721 654)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	(801 898)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(2 338 024)	(1 282 244)
прочие платежи	4229	(4 156 375)	(3 335 977)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(29 471 888)	(19 725 398)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе:	4310	21 240 442	22 600 000
получение кредитов и займов	4311	11 239 908	22 600 000
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	10 000 000	-
прочие поступления	4319	534	-

4. Финансовая отчетность Группы ОГК-2 за 2015 г. в соответствии с МСФО



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ПАО «ОГК-2»)

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ПАО «ОГК-2»)

Зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 09.03.2005 за основным государственным регистрационным номером 1052600002180.

Место нахождения: 356128, Россия, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения Саморегулируемая организация аудиторов «Аудиторская палата России» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер Албу Сергей Александрович на основании доверенности от 01.01.2016 № 13-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «ОГК-2» и его дочерних обществ, состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года, консолидированного отчета о прибылях и убытках, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2015 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство ПАО «ОГК-2» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки консолидированной финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «ОГК-2» и его дочерних обществ по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты их финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки консолидированной финансовой отчетности.

Прочие сведения

Консолидированная финансовая отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2014 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 12.03.2015 выражало немодифицированное мнение о данной консолидированной финансовой отчетности.

АО «БДО Юникон»

Партнер

4 марта 2016 года

Всего сброшюровано 59 листов.



С.А. Албу

Группа ОГК-2

Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2015 года
(в тыс. рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года (Пересчитано)	На 1 января 2014 года (Пересчитано)
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	7	178 397 832	160 583 951	142 888 871
Нематериальные активы	8	1 104 608	1 379 277	1 544 246
Отложенные активы по налогу на прибыль	14	-	26 844	-
Прочие внеоборотные активы	9	978 332	1 001 985	1 338 656
Итого внеоборотные активы		180 480 772	162 992 057	145 771 773
Оборотные активы				
Денежные средства и их эквиваленты	10	7 544 369	13 276 031	5 832 634
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	15 958 468	14 817 818	19 287 432
Товарно-материальные запасы	12	10 943 670	7 337 129	6 344 530
Авансовые платежи по налогу на прибыль		449 766	47 301	398 799
Прочие оборотные активы		-	-	3 100 000
Итого оборотные активы		34 896 273	35 478 279	34 963 395
ИТОГО АКТИВЫ		215 377 045	198 470 336	180 735 168
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Акционерный капитал	13			
Обыкновенные акции		40 057 009	40 057 009	40 057 009
Собственные выкупленные акции		(4 150 598)	(4 339 331)	(4 058 856)
Эмиссионный доход		28 378 693	28 378 693	28 378 693
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		48 832 446	47 506 962	48 617 804
Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»		113 117 550	111 603 333	112 994 650
Неконтролирующая доля участия		2 083 512	4 945 624	5 068 460
Итого капитал		115 201 062	116 548 957	118 063 110
Долгосрочные обязательства				
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	14	7 163 893	6 545 360	6 708 002
Долгосрочные заемные средства	15	36 574 080	45 753 798	37 681 164
Пенсионные обязательства	16	1 991 052	1 530 239	2 020 359
Резерв на восстановление	17	1 051 656	1 445 484	419 636
Прочие долгосрочные обязательства	18	3 744 299	502 069	996 514
Итого долгосрочные обязательства		50 524 960	55 776 950	47 825 675
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	19	36 141 251	7 986 888	111 642
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	12 239 538	17 079 594	13 967 312
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	21	794 989	816 575	728 283
Задолженность по налогу на прибыль		-	-	592
Резерв на восстановление	17	475 245	261 372	38 554
Итого краткосрочные обязательства		49 651 023	26 144 429	14 846 383
Итого обязательства		100 175 983	81 921 379	62 672 058
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		215 377 045	198 470 336	180 735 168

Генеральный директор

Д.Н. Башук

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

4 марта 2016 года



Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 – 33, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Консолидированный отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2015 года
(в тыс. рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года (Пересчитано)
Выручка	22	112 233 374	115 935 350
Операционные расходы	23	(108 532 856)	(116 782 724)
Прочие операционные доходы		217 972	125 562
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности		3 918 490	(721 812)
Финансовые доходы	24	2 632 692	1 371 052
Финансовые расходы	25	(3 169 258)	(1 192 261)
Убыток от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	(112 295)
Прибыль / (убыток) до налогообложения		3 381 924	(655 316)
Расходы по налогу на прибыль	14	(785 301)	(913 209)
Прибыль / (убыток) за год		2 596 623	(1 568 525)
Причитающаяся(ий)ся:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		3 351 859	(1 445 689)
Неконтролирующей доле участия		(755 236)	(122 836)
Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию, причитающаяся(ий)ся акционерам ПАО «ОГК-2» – базовая(ый) и разводненная(ый) (в российских рублях)	26	0,03	(0,01)

Показатели консолидированного отчета о прибылях и убытках следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 59, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся
31 декабря 2015 года
 (в тыс. рублей, если не указано иное)

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года (Пересчитано)
Прибыль / (убыток) за год	2 596 623	(1 568 525)
<i>Статьи, которые впоследствии могут быть переведены в состав прибылей или убытков:</i>		
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	-	11 752
Перенос в отчет о прибылях и убытках накопленного убытка от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, при их выбытии (за минусом налога на прибыль)	-	95 850
<i>Статьи, которые не будут впоследствии переведены в состав прибылей или убытков:</i>		
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	(296 207)	393 082
Общий совокупный доход / (расход) за год	2 300 416	(1 067 841)
<i>Причитающийся:</i>		
Акционерам ПАО «ОГК-2»	3 055 652	(945 005)
Неконтролирующей доле участия	(755 236)	(122 836)

Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 59, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся
31 декабря 2015 года
 (в тыс. рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года (Пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ :			
Прибыль / (убыток) до налогообложения		3 381 924	(655 316)
Корректировки к прибыли / (убытку) до налогообложения:			
Амортизация основных средств	23	5 896 701	4 968 635
Амортизация нематериальных активов	23	296 732	239 947
Начисление резерва под обесценение активов	23	421 613	8 646 854
Восстановление резерва под обесценение основных средств	7	(1 813)	(105)
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	23	1 220 111	1 014 715
(Восстановление) / начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	23	(19 925)	113 707
Финансовые доходы	24	(2 632 692)	(1 371 052)
Финансовые расходы	25	3 169 258	1 192 261
Убыток от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	112 295
Негосударственное пенсионное обеспечение	23	109 279	4 131
Убыток от выбытия активов, нетто	23	259 021	22 573
Прочие неденежные операции		133 812	49 438
Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль		12 234 021	14 338 083
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности		792 295	(158 194)
Увеличение товарно-материальных запасов		(3 801 879)	(1 231 950)
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		842 424	687 004
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(21 495)	93 520
Оплата пенсионных обязательств		(135 221)	(135 303)
Налог на прибыль уплаченный		(510 493)	(847 377)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		9 399 652	12 745 783
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(26 798 735)	(21 745 249)
Поступления от продажи основных средств		9 225	41 574
Приобретение нематериальных активов		(20 077)	(86 613)
Возврат банковских депозитов		-	3 100 000
Проценты полученные		1 000 728	1 100 416
Увеличение прочих долгосрочных активов		(105 999)	-
Поступления от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	66 032
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(25 914 858)	(17 523 840)

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 59, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся
31 декабря 2015 года
 (в тыс. рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года (Пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления по краткосрочным заемным средствам		2 950 000	-
Поступления по долгосрочным заемным средствам		21 239 908	26 139 997
Погашение краткосрочных заемных средств		(6 950 722)	-
Погашение долгосрочных заемных средств		(651 513)	(10 131 891)
Проценты уплаченные		(4 871 593)	(3 675 271)
Погашение задолженности по финансовой аренде		(76 077)	(109 913)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «ОГК-2»		(856 073)	-
Авансы, выданные по финансовой аренде		(386)	(1 468)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		10 783 544	12 221 454
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(5 731 662)	7 443 397
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	10	13 276 031	5 832 634
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	10	7 544 369	13 276 031

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 59, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Консолидированный отчет о движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2015 года
(в тыс. рублей, если не указано иное)

	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выку- пленные акции	Эмиссион- ный доход	Нераспределен- ная прибыль и прочие резервы	Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»	Неконтролир ующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2014 года (Пересчитано)	40 057 009	(4 068 856)	28 378 693	48 617 804	112 994 650	5 068 460	118 063 110
Убыток за год	-	-	-	(1 445 689)	(1 445 689)	(122 836)	(1 568 525)
Изменение справедливой стоимости финансовых активов имеющихся в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	11 752	11 752	-	11 752
Перенос накопленного убытка от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, при их выбытии (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	95 850	95 850	-	95 850
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	393 082	393 082	-	393 082
Общий совокупный расход за год	-	-	-	(945 005)	(945 005)	(122 836)	(1 067 841)
Возврат собственных акций, выкупленных у акционеров	-	(471 493)	-	-	(471 493)	-	(471 493)
Выплата вознаграждения	-	189 951	-	(168 040)	21 911	-	21 911
Продажа собственных акций, выкупленных у акционеров	-	1 067	-	(765)	302	-	302
Прочие операции	-	-	-	2 968	2 968	-	2 968
На 31 декабря 2014 года (Пересчитано)	40 057 009	(4 339 331)	28 378 693	47 506 962	111 603 333	4 945 624	116 548 957
На 1 января 2015 года (Пересчитано)	40 057 009	(4 339 331)	28 378 693	47 506 962	111 603 333	4 945 624	116 548 957
Прибыль / (убыток) за год	-	-	-	3 351 859	3 351 859	(755 236)	2 596 623
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(296 207)	(296 207)	-	(296 207)
Общий совокупный доход / (расход) за год	-	-	-	3 055 652	3 055 652	(755 236)	2 300 416
Дивиденды (Примечание 13)	-	-	-	(860 562)	(860 562)	-	(860 562)
Приобретение предприятия под общим контролем (Примечание 13)	-	-	-	(708 991)	(708 991)	(2 106 876)	(2 815 867)
Выплата вознаграждения (Примечание 13)	-	188 733	-	(161 198)	27 535	-	27 535
Прочие операции (Примечание 13)	-	-	-	583	583	-	583
На 31 декабря 2015 года	40 057 009	(4 150 598)	28 378 693	48 832 446	113 117 550	2 083 512	115 201 062

Показатели консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 59, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

5. Сведения об аудиторе

Полное фирменное наименование	Акционерное общество «БДО Юникон»
Сокращенное фирменное наименование	АО «БДО Юникон»
Место нахождения	117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11
ИНН	7716021332
ОГРН	1037739271701
Тел.	(495) 797-5665
Факс	(495) 797-5660
Адрес электронной почты	reception@bdo.ru
Веб-сайт	www.bdo.ru
Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов	Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (АПР) (105120 Россия, Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3/9)

6. Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «СР-ДРАГа»
Место нахождения	Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32
Почтовый адрес	Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32
Телефон:	(495) 719-40-44, факс: (495) 719-45-85, (495) 719-81- 66
E-mail	info@draga.ru
Веб-сайт	www.draga.ru

7. Контактная информация

Реквизиты Общества

Полное фирменное наименование	Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Сокращенное фирменное наименование	ПАО «ОГК-2»
Юридический адрес	356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск
Почтовый адрес	119526, г. Москва, Пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3.
Телефон:	(495) 428-42-22
Факс:	(495) 428-42-23
E-mail	office@ogk2.ru
Дата государственной регистрации	09.03.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию	Инспекция ФНС России по Изобильненскому району Ставропольского края
ИНН	2607018122
ОГРН	1052600002180
КПП	997450001, 260701001
коды:	ОКВЭД 40.10.11; 40.10.41, ОКПО 76851389
Расчетный счет	№.40702810750010004720
Банк	Центральный филиал АБ «РОССИЯ»
БИК	044599132
Корреспондентский счет	№ 30101 810 4 0000 0000132
Генеральный директор	Башук Денис Николаевич
Главный бухгалтер	Клищ Лариса Владимировна

Контактные лица для акционеров и инвесторов

Егорова Елена Николаевна (заместитель начальника Управления – начальник отдела корпоративных и имущественных отношений Управления по корпоративно-правовой работе):

Тел./Факс: (495) 428-54-28, e-mail: EgorovaEN@ogk2.ru

Рассмагина Алина Зориктуевна (заместитель начальника отдела корпоративных и имущественных отношений Управления по корпоративно-правовой работе):

Тел./Факс: (495) 428-54-28, e-mail: RassmaginaAZ@ogk2.ru

Контактные лица для СМИ

Филатов Дмитрий Евгеньевич (начальник отдела по связям с общественностью и СМИ)

Тел.: (495) 428-53-07, e-mail: Dfilatov@ogk2.ru