

Утвержден решением  
еодового Общего собрания акционеров  
ПАО «ОГК-2» от «11» июня 2019  
(Протокол №13 от 11.06.2019)

# **Годовой отчет ПАО «ОГК-2» за 2018 год**

Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»  
Управляющей организации ПАО «ОГК-2»

Д.В. Федоров

Настоящий годовой отчет по итогам 2018 г. (далее – Годовой отчет) подготовлен с использованием информации, доступной Публичному акционерному обществу «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее также – ОГК-2, Компания или Общество) на момент его составления. Наименования филиалов ПАО «ОГК-2» также отображены как: Адлерская ТЭС, Грозненская ТЭС, Киришская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Новочеркасская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС. Некоторые заявления, содержащиеся в настоящем Годовом отчете, являются заявлениями, содержащими прогноз относительно будущих событий.

Такие слова как: «планирует», «будет», «ожидается», «наступит», «рассчитывает», «составит», «произойдет» и т. п. носят прогнозный характер. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы, поскольку есть вероятность неосуществления подразумеваемых событий и действий. В силу этих причин Общество предупреждает, что фактические результаты или развитие тех или иных событий могут отличаться от прогнозных заявлений, содержащихся в настоящем Годовом отчете.

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 от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных».

## Оглавление

|   |            |
|---|------------|
| <b>ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ОГК-2»,<br/>ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОХОЛДИНГ»</b> | <b>5</b>   |
| <b>ОБРАЩЕНИЕ УПРАВЛЯЮЩЕГО ДИРЕКТОРА ПАО «ОГК-2»</b>   | <b>7</b>   |
| <b>1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ</b>  | <b>8</b>   |
| 1.1. Бизнес-модель  | 15         |
| 1.2. Основные события   | 17         |
| 1.3. Организационная структура  | 19         |
| 1.4. Отраслевой обзор   | 21         |
| 1.5. Конкурентный обзор   | 30         |
| <b>2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ</b>   | <b>40</b>  |
| 2.1. Миссия и приоритеты развития Общества  | 40         |
| 2.2. Перспективы модернизации мощностей на период 2022-2031 гг.   | 42         |
| 2.3. Проект «Эффективность»   | 43         |
| 2.4. Ключевые показатели эффективности  | 44         |
| 2.5. Инвестиционная программа   | 46         |
| 2.6. Инновационное развитие   | 46         |
| 2.7. Информационные технологии  | 50         |
| <b>3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА</b>  | <b>51</b>  |
| 3.1. Операционные показатели  | 51         |
| 3.2. Финансовые результаты по МСФО  | 58         |
| 3.3. Финансовые результаты по РСБУ  | 65         |
| <b>4. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ</b>   | <b>68</b>  |
| 4.1. Корпоративные ценности   | 68         |
| 4.2. Заинтересованные стороны   | 69         |
| 4.3. Подходы к управлению устойчивым развитием  | 71         |
| 4.4. Охрана окружающей среды  | 73         |
| 4.5. Человеческий капитал   | 78         |
| 4.6. Социальное партнерство   | 84         |
| 4.7. Цепочка поставок   | 85         |
| 4.8. Взаимоотношение с поставщиками   | 87         |
| <b>5. РИСК-МЕНЕДЖМЕНТ</b>   | <b>90</b>  |
| 5.1. Корпоративная система управления рисками   | 90         |
| 5.2. Классификация рисков ОГК-2 и их значимость   | 93         |
| <b>6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ</b>  | <b>101</b> |
| 6.1. Принципы корпоративного управления   | 102        |
| 6.2. Совершенствование корпоративного управления ОГК-2 в 2018 г. и планы на 2019 г.                                 | 104        |

|           |  |            |
|-----------|--|------------|
| 6.3.      | Оценка соблюдения принципов корпоративного управления                                | 105        |
| 6.4.      | Структура корпоративного управления  | 107        |
| 6.5.      | Вознаграждение и мотивация   | 134        |
| 6.6.      | Политика в области предупреждения и урегулирования конфликтов интересов              | 137        |
| 6.7.      | Политика в области противодействия коррупции   | 138        |
| <b>7.</b> | <b>ФОРМИРОВАНИЕ АКЦИОНЕРНОЙ СТОИМОСТИ</b>  | <b>139</b> |
|           | <b>ПРИЛОЖЕНИЯ</b>  | <b>149</b> |
| <b>1.</b> | <b>ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ</b>                                      | <b>150</b> |
|           | Информация о станциях  | 150        |
|           | Производственные результаты  | 154        |
| <b>2.</b> | <b>ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ</b> | <b>159</b> |
| <b>3.</b> | <b>ПЕРЕЧЕНЬ КРУПНЫХ СДЕЛОК, СОВЕРШЕННЫХ ОГК-2 В 2018 Г.</b>                          | <b>199</b> |
| <b>4.</b> | <b>ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОГК-2 В 2018 Г.</b>            | <b>200</b> |
| <b>5.</b> | <b>ХАРАКТЕРИСТИКИ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОГК-2</b>                                   | <b>265</b> |
|           | Таблица № 1 – Турбины  | 265        |
|           | Таблица № 2 – Котлы энергетические   | 269        |
|           | Таблица № 3 – Котлы водогрейные  | 275        |
|           | Таблица № 4 – Генераторы   | 276        |
| <b>6.</b> | <b>ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОГК-2 ЗА 2018 Г. В СООТВЕТСТВИИ С МСФО</b>                  | <b>281</b> |
| <b>7.</b> | <b>БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2018 Г. В СООТВЕТСТВИИ С РСБУ</b>            | <b>292</b> |

## Обращение Председателя Совета директоров ПАО «ОГК-2», Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»

### Уважаемые акционеры!

Совет директоров ПАО «Газпром» в июне 2018 года утвердил Стратегию в электроэнергетике на 2018-2027 годы. Установлена ключевая цель для данного направления деятельности – обеспечение стабильного роста прибыли при сохранении высокого уровня надежности энергоснабжения потребителей. Для ее достижения предусматривается продолжение комплексной работы в компаниях Группы, в число которых входит дальнейшая реализация проектов модернизации оборудования и вывод неэффективных мощностей.

2018 год стал рекордным для ПАО «ОГК-2» с точки зрения финансового результата. Чистая прибыль компании составила более 11 миллиардов рублей, что более чем на 67% превысило показатель 2017 года. Данное достижение во многом обусловлено реализуемыми мерами по снижению операционных затрат, в том числе за счет повышения операционной эффективности при оптимизации работы «старой» мощности. В ПАО «ОГК-2» доля энергоблоков, введенных в рамках договоров о предоставлении мощности, в объеме выработки электроэнергии увеличилась с 16,4% в 2017 году до 23,4% в 2018 году.

Именно в ПАО «ОГК-2» завершается выполнение инвестиционных обязательств Группы «Газпром энергохолдинг» в рамках программы договоров о предоставлении мощности. Строительство первого энергоблока финального объекта данной программы – Грозненской ТЭС – завершено в 2018 году. Полностью станция вступает в строй в 2019 году запуском второго энергоблока. Особое внимание в ходе строительства данной станции уделено внедрению технологических систем и комплектов оборудования российских производителей. Это и системы автоматики, релейной защиты, и сухие вентиляторные градирни, и дымовые трубы с системой мониторинга выбросов, и оборудование пунктов подготовки газа и химводоочистки, и электротехнические элементы комплектных распределительных устройств, и многое другое. Вовлечение и поддержка отечественных машиностроителей, в том числе, направлены на снижение стоимости инвестиционных проектов и сокращение операционных затрат.

Грозненская ТЭС позволит покрыть потребность в электрической энергии потребителей Чеченской Республики, значительно снизить дефицит мощности при максимумах нагрузки, повысить стабильность работы юго-восточной части Объединенной энергетической системы (ОЭС) Юга.

Компания намерена продолжать участие в проектах модернизации оборудования и работу по повышению операционной эффективности.

Устойчивое положение и перспективы развития ПАО «ОГК-2» в 2018 году подтверждены рейтинговыми агентствами Fitch и RAEX (Эксперт РА), которые отметили сильные рыночные позиции компании как одного из крупнейших производителей электроэнергии в России.

Компания продолжает принимать все возможные меры для минимизации влияния на окружающую среду. Благодаря приоритету использования высокотехнологичного современного оборудования ПАО «ОГК-2» в 2018 году значительно улучшила свои экологические показатели.

Уважаемые акционеры!

Группа «Газпром энергохолдинг» нацелена на устойчивое и эффективное развитие ПАО «ОГК-2» в интересах всех акционеров. Уверен, что совместная работа Совета директоров и менеджмента при поддержке акционеров будет и в дальнейшем способствовать успехам компании и повышению ее прибыльности!

**Председатель Совета директоров ПАО «ОГК-2»,  
Генеральный директор ООО «Газпром  
энергохолдинг» - управляющей организации  
ПАО «ОГК-2»**

**Денис Федоров**

## Обращение Управляющего директора ПАО «ОГК-2»

### **Уважаемые акционеры!**

Представляем вашему вниманию годовой отчет Общества за 2018 г.

Менеджмент компании ориентирован на то, чтобы ответственная работа всего трудового коллектива Общества поступательно становилась все более весомым фактором производственных успехов и дальнейшего развития.

Прошедший год для компании отмечен достижением существенного прогресса по всем основным направлениям деятельности, предусмотренным стратегическими целями. В их число входят: высокая надежность работы электростанций, поиск и развитие новых точек роста, повышение капитализации и прибыльности. Наши шаги направлены на повышение инвестиционной привлекательности и обеспечение долгосрочного устойчивого роста.

Мы добились достойных результатов, но не намерены останавливаться на достигнутом. Итоги работы за отчетный период позволяют нам принимать решения о реализации новых перспективных проектов, которые определяют будущее развитие Общества и помогут закрепить его ведущее положение среди других российских генерирующих компаний.

Системное развитие и повышение качества корпоративного управления, конструктивная связь с акционерами всегда были и остаются одними из приоритетных направлений деятельности Общества.

В настоящее время проводится серьезная работа по дальнейшему внедрению и развитию цифровых технологий. В соответствии с планами цифровизации совершенствуются процессы подготовки и обучения персонала, призванные поднять эксплуатационную эффективность электростанций и надежность работы оборудования, улучшить безопасность и условия труда, повысить качество планирования и проведения ремонтов.

Менеджмент считает своей первостепенной задачей укрепление достигнутого уровня финансовых и производственных показателей, активизацию работы по технологическому развитию Общества и дальнейшее формирование его инвестиционной привлекательности.

**Управляющий директор ПАО «ОГК-2»**

**Артём Семиколонов**

## 1. Информация об Обществе

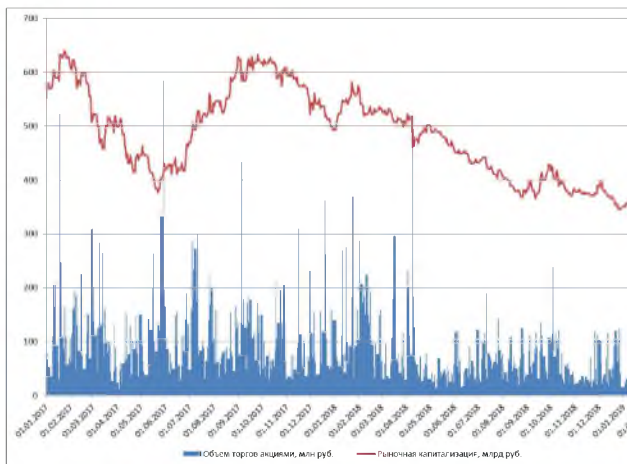
ОГК-2 – одна из крупнейших в России электрогенерирующих компаний.

Установленная электрическая мощность – 18 828 МВт;

Установленная тепловая мощность – 3 934 Гкал/ч;

Доля в выработке электроэнергии тепловыми электростанциями России – 6 %;

Динамика торгов акциями ОГК-2 на ММВБ (тикер ОГКВ)



На 31.12.2018:

рыночная капитализация 34,83 млрд руб.;

дивидендная доходность (DY) – 3,8 %;

P/E – 4,2; EPS – 0,08;

EV / EBITDA – 2,8

Конкурентные преимущества:

- одна из крупнейших в России тепловых электрогенерирующих компаний;
- наличие действующего генерирующего оборудования, обладающего высокой степенью востребованности (с целью обеспечения надежности электроснабжения), высоким диапазоном регулирования мощности, скоростью набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанций в покрытии графика потребления;
- технические и технологические возможности оборудования электростанций, оказывать услуги по обеспечению системной надежности, а также наличие станций, с режимами работы на различных видах топлива;
- часть электростанций ОГК-2 являются системообразующими станциями в зонах свободного перетока;
- потенциал для обеспечения роста эффективности эксплуатации электростанций;
- возможность диверсификации топливного баланса и его оптимизации в зависимости от конъюнктуры на рынках топлива.

Перспективы развития:

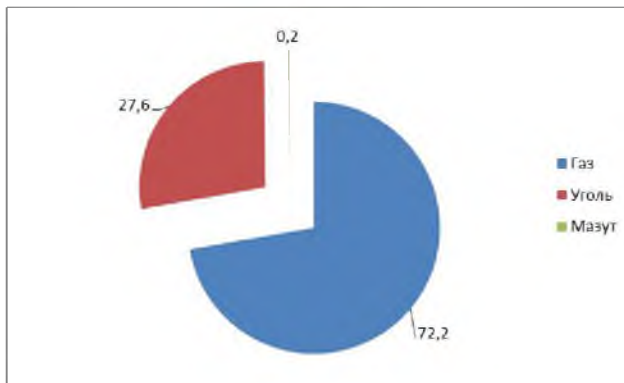
- стабильное поступление финансовых средств от платы за мощность в соответствии с заключенными договорами о предоставлении мощности (ДПМ).



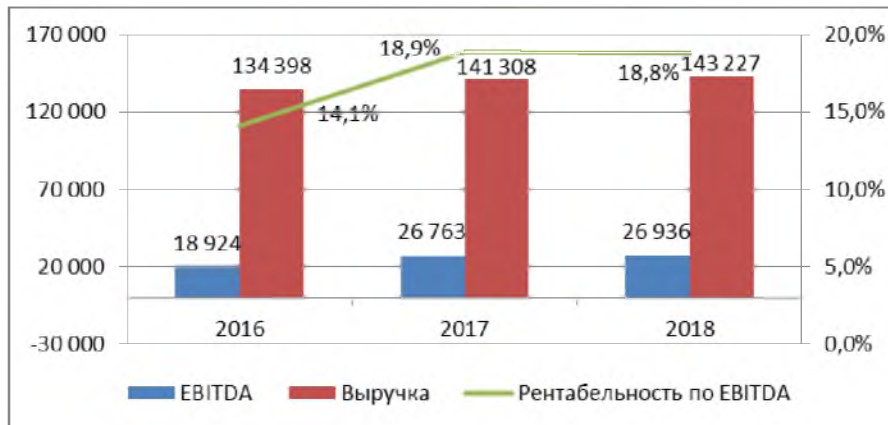
- обновление парка оборудования, повышение надежности и эффективности производства электроэнергии, в т.ч. за счет участия в общегосударственной программе модернизации, утвержденной Правительством РФ 25.03.2019.
- расширение географии генерации, в соответствии с программой строительства и ввода новых мощностей в Чеченской Республике (ввод в эксплуатацию Блока №2 Грозненской ТЭС в июле 2019 г.)
- оптимизация затрат в ходе реализации программы повышения эффективности операционной деятельности и оптимизации расходов;
- оптимизация режимов работы генерирующего оборудования.

**Ключевые показатели деятельности**

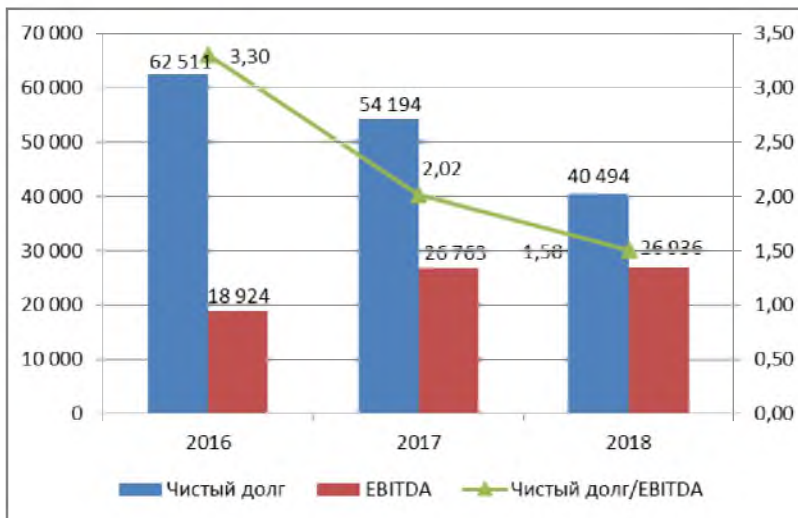
Топливный баланс в 2018 г., %



Финансовые результаты по МСФО, млн руб.



Показатели долговой нагрузки по МСФО, млн руб.



Производительность труда по РСБУ, млн руб./чел.



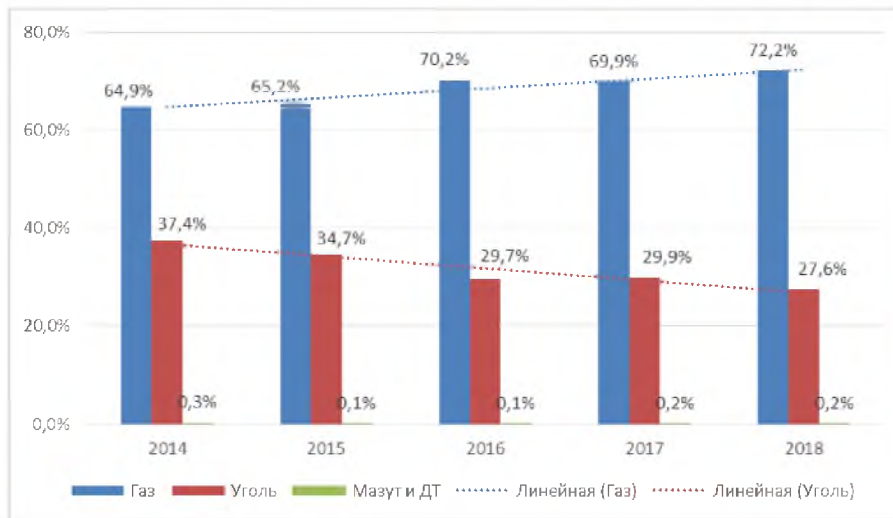
### Тематические развороты

#### 1. Опережая рекорды

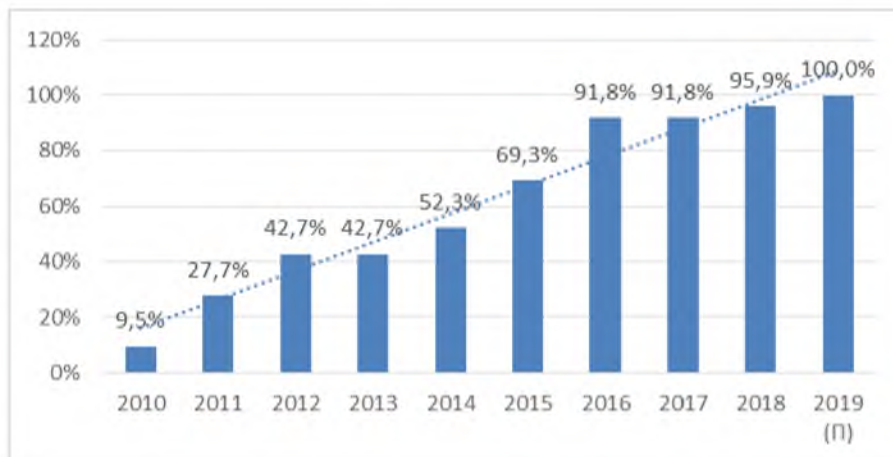
В Обществе в период с 2010 г. введено в эксплуатацию 4 220 МВт новых мощностей в рамках программы строительства и модернизации мощностей по договорам о предоставлении мощности (далее – ДПМ). Завершающим объектом программы ДПМ в 2019 г. станет второй блок Грозненской ТЭС мощностью 180 МВт, строительство которого осуществляет Группа «Газпром».

Окончание масштабной программы модернизации привело к росту эффективности эксплуатации электростанций (снижению потребления топлива и удельных выбросов) а, следовательно, увеличило стабильный финансовый поток от платы за мощность за объекты ДПМ, что гарантирует возврат инвестиций и повышение капитализации Компании.

Топливный баланс



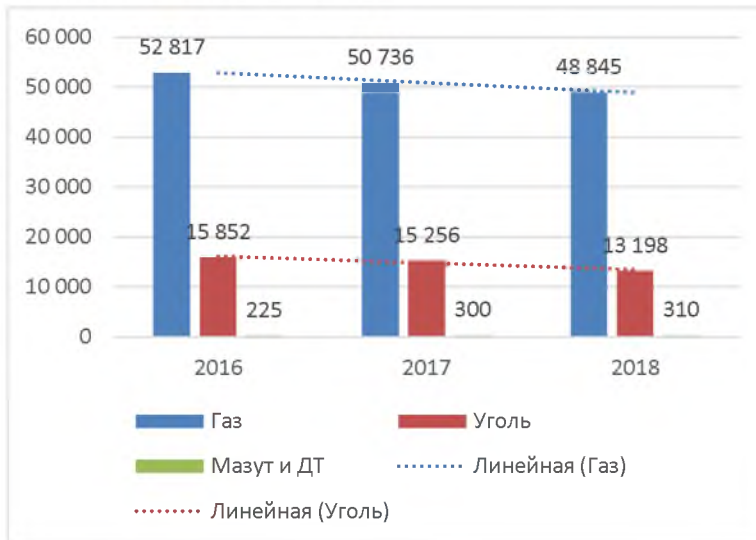
Исполнение программы ДПМ, нарастающим итогом, %



Период поставки мощности по ДПМ для объектов нового строительства/модернизации по филиалам ОГК-2

| Электростанция      | Объект генерации | Года                                   |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
|---------------------|------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
|                     |                  | 2010                                   | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020            | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |  |
| Рязанская ГРЭС      | ПГУ-420          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Рязанская ГРЭС      | ПСУ-330          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Киршишская ГРЭС     | ПГУ-800          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Адлерская ТЭС       | ПГУ-180          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Адлерская ТЭС       | ПГУ-180          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Череповецкая ГРЭС   | ПГУ-420          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Серовская ГРЭС      | ПГУ-420          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Новочеркасская ГРЭС | ПСУ-330          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Троицкая ГРЭС       | ПСУ-660          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Грозненская ТЭС     | ПГУ-180          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
|                     |                  | Период действия ставок ДПМ за мощность |      |      |      |      |      |      |      |      |      | Отчетный период |      |      |      |      |      |      |      |      |  |

Расходы на топливо, млн руб.



## 2. Новые технологии – новые возможности

В ходе реализации программы ДПМ на электростанциях было установлено 6 парогазовых установок, которые позволяют достичь электрического КПД более 50% против 35% у работающих отдельно паросиловых блоков и 28% для газотурбинных установок.

Парогазовые установки позволяют существенно снизить потребление топлива на единицу вырабатываемой электроэнергии, с 360 т.у.т. у обычных паровых блоков до 235 т.у.т., что позволяет снизить выбросы вредных веществ в атмосферу.

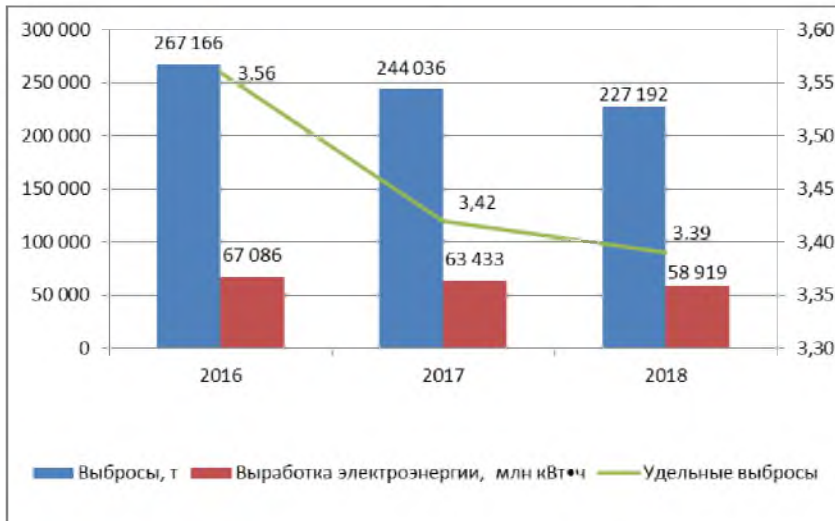
## 3. Приоритет устойчивого развития

Деятельность ОГК-2 напрямую связана с использованием природных ресурсов и влиянием на состояние окружающей среды. В связи с этим Компания принимает все возможные меры для минимизации вредного влияния на окружающую среду и направляет значительные средства на реализацию соответствующих мероприятий.

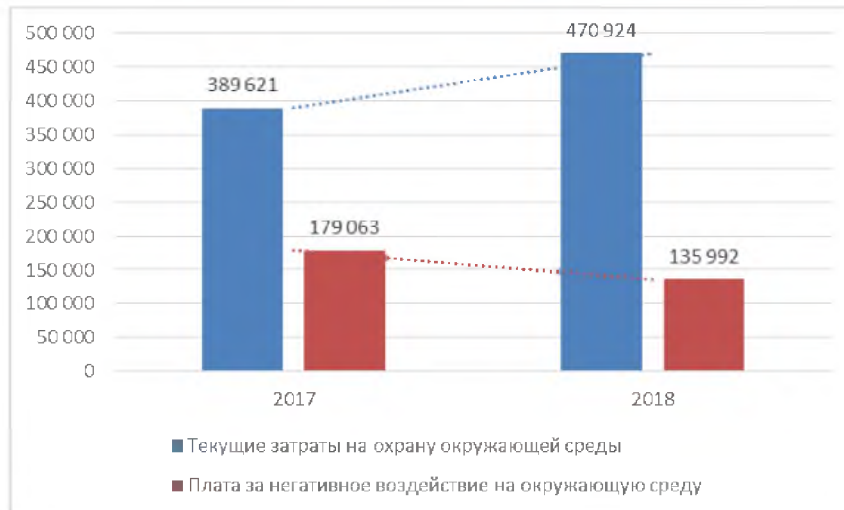
Руководство ОГК-2 осознает свою ответственность за состояние окружающей среды, экологические риски и здоровье населения, проживающего в зоне влияния тепловых электростанций. В основе стратегии устойчивого развития ОГК-2 лежит экологическая безопасность, паритет экономических, социальных и экологических ценностей.

В 2018г. валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух сократился на 6,9%, а образование отходов уменьшилось на 20,3%.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу



Текущие затраты на охрану окружающей среды и плата за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.



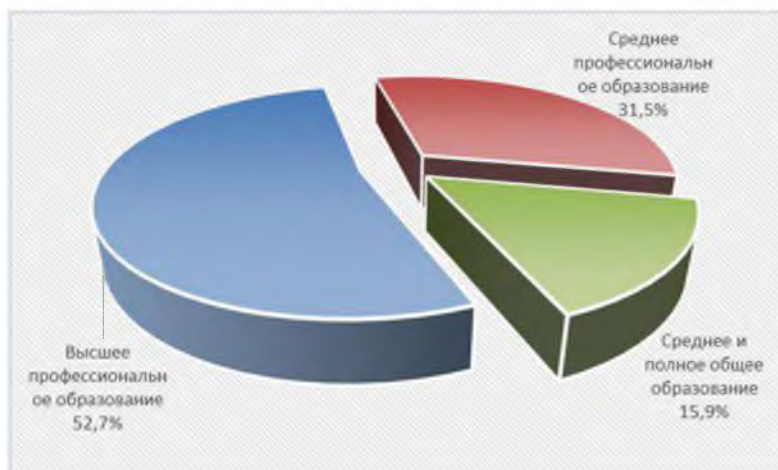
4. Наш общий результат! Забота о людях и социальное партнерство

Политика 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.

В Обществе проводится исследование вовлеченности, в котором принимают участие около 7 000 сотрудников. По результатам исследования был получен индекс вовлеченности, равный 54%.

Важным направлением в социальной работе является профориентация школьников для поддержания престижа профессии энергетика. В Обществе большое внимание уделяется спортивному развитию персонала. Общий план спортивных мероприятий ОГК-2 состоит более чем из 100 соревнований различного уровня и видов спорта, от межцеховых соревнований филиалов до участия в турнирах Министерства энергетики РФ.

Уровень образования персонала, чел



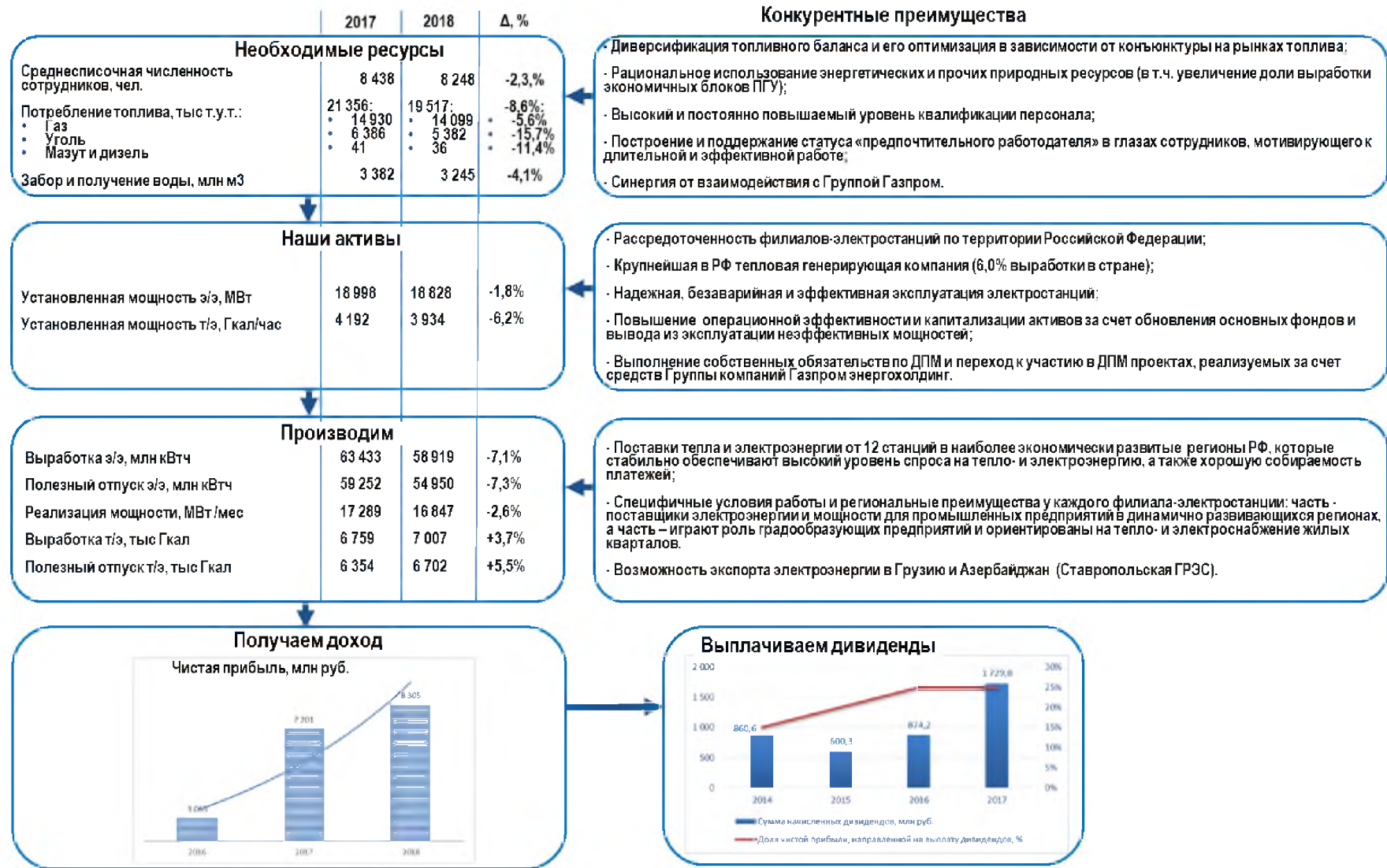
### 1.1. Бизнес-модель

ОГК-2 – одна из крупнейших в Российской Федерации электрогенерирующих компаний. На конец 2018 г. ее производственные мощности включают электростанции в различных регионах страны с суммарной электрической установленной мощностью 18 828 МВт и суммарной тепловой установленной мощностью 3 934 Гкал/ч. ОГК-2 обеспечивает около 6% выработки электроэнергии и около 0,5% отпуска тепловой энергии в России.

Основным направлением деятельности 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 ОГК-2 обеспечивает эксплуатацию электростанций, проводит своевременный и качественный ремонт энергетического оборудования, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов.

ОГК-2 более чем на 95,9% завершило строительство и ввод новых генерирующих мощностей в рамках обязательств по ДПМ, что послужило одним из факторов роста суммы выплаченных дивидендов.

Бизнес-модель





1.2. Основные события

| Исторические события |  |
|----------------------|--|
| 2005                 | Создание ОАО «ОГК-2» как дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».  |
| 2006                 | В состав ОАО «ОГК-2» присоединены в качестве филиалов ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1».    |
| 2007                 | Размещение акций дополнительного выпуска (ИПО).  |
| 2008                 | Завершение реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», распределение пакета акций ОАО «ОГК-2» среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России».   |
| 2010                 | Создание филиала Адлерская ТЭС.  |
| 2011                 | Присоединение ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2».   |
| 2015                 | Создание филиала Грозненская ТЭС, запуск нового направления деятельности – предоставление инфраструктурных возможностей электростанций для развития малого и среднего бизнеса. |
| 2016                 | Ввод в эксплуатацию в рамках ДПМ новых энергоблоков на Новочеркасской ГРЭС (330 МВт) и Троицкой ГРЭС (660 МВт)   |

| 2018    |  |
|---------|--|
| Февраль | Агентство «Fitch Ratings CIS Ltd.» повысило долгосрочные РДЭ рейтинги ОГК-2 в иностранной и местной валюте до "BB+", прогноз «Стабильный» и приоритетный необеспеченный рейтинг в местной валюте до «BB+» с «BB».  |
| Февраль | Энергоблок № 1 Череповецкой ГРЭС впервые принял участие в общем первичном регулировании частоты на твердом топливе.  |
| Март    | Завершен капитальный ремонт энергоблока № 6 Новочеркасской ГРЭС. В ходе работ выполнен ремонт турбины, котла, генератора и пускового электронасоса.<br>На Рязанской ГРЭС в рамках программы «Техническое перевооружение и реконструкция» реализован проект по установке двух дополнительных паровых котлов на пусковой котельной. Производительность каждого составляет 25 тонн в час. |
| Апрель  | Системный оператор увеличил предельный объем поставки мощности блока №10 Троицкой ГРЭС до проектных 660 МВт.   |
| Май     | На Череповецкой ГРЭС завершена модернизация энергоблока №4. Установленная электрическая мощность парогазовой установки возросла на 30 МВт и с 1 мая 2018 г. составляет 450 МВт.  |
| Июнь    | 1 июня Череповецкую ГРЭС с рабочей поездкой посетили полномочный представитель Президента Российской Федерации в Северо-Западном федеральном округе Александр Беглов и губернатор Вологодской области Олег Кувшинников   |
| Июнь    | 14 июня в г. Кириши Ленинградской области состоялось подведение итогов юбилейной X Конференции молодых   |

## Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

|         |  |
|---------|--|
|         | специалистов и рационализаторов ОГК-2. Первое место получил Алексей Попов с Адлерской ТЭС с проектом «Реализация отображения знаков и плакатов в ПТК АСУ ЭТО».   |
| Июнь    | В Санкт-Петербурге состоялась церемония награждения победителей корпоративного конкурса служб по связям с общественностью и СМИ дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром» – ПРЕМИЯ. PR-проект Киришской ГРЭС «Эколайфхаки» удостоен 3 места в номинации «Лучший проект, посвященный году экологии». |
| Август  | Принято решение об участии двух энергоблоков Псковской ГРЭС в долгосрочном конкурентном отборе мощности (КОМ) на период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г.   |
| Октябрь | На Серовской ГРЭС завершился комплекс мероприятий по модернизации парогазовой установки энергоблока № 9 с увеличением мощности на 30 МВт. Новая установленная мощность станции составила 450 МВт.  |
| Декабрь | 19 декабря в г. Грозном введен в эксплуатацию энергоблок № 1 Грозненской теплоэлектростанции (ТЭС).  |

### Событие после отчетной даты

|            |   |
|------------|---|
| 17.01.2019 | Рейтинговое агентство «Эксперт РА» повысило кредитный рейтинг долговому инструменту Компании облигационному займу до уровня ruAA. |
| 06.02.2019 | Совет директоров ОГК-2 принял решение о создании филиала Свободненская ТЭС.   |

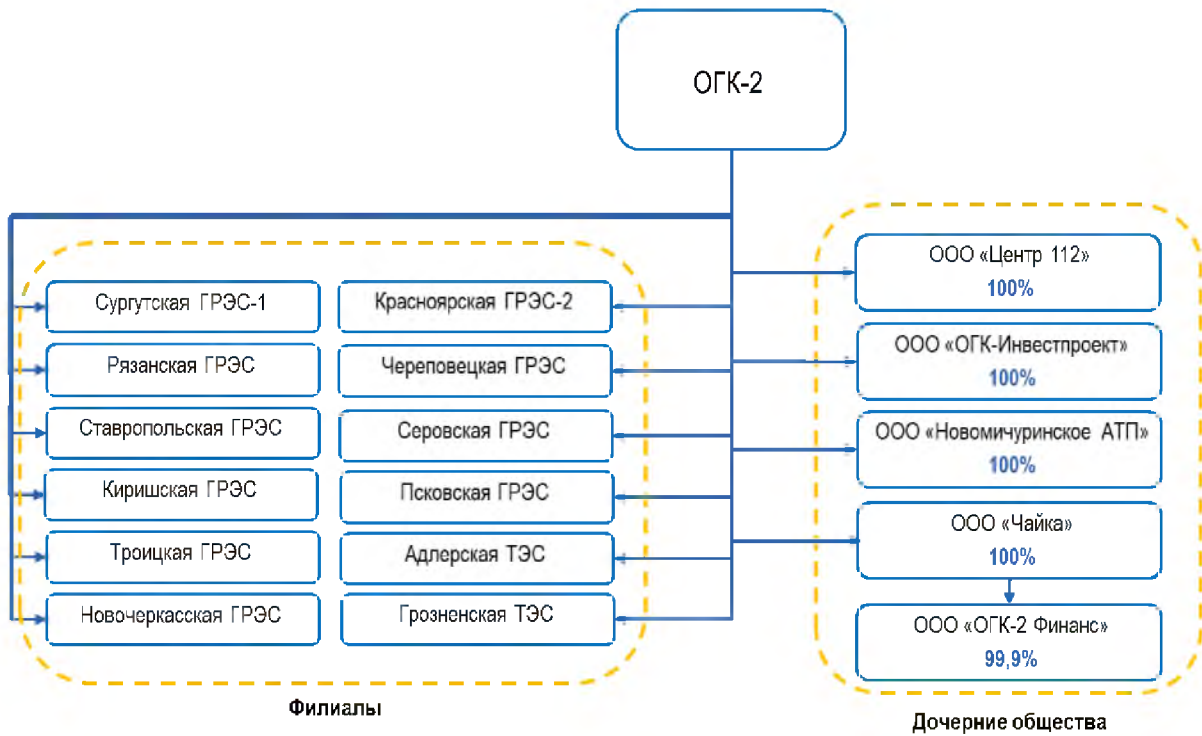
### Будущее развитие

|      |  |
|------|--|
| 2019 | Ввод в эксплуатацию в рамках ДПМ 2-го энергетического блока Грозненской ТЭС мощностью 180 МВт. |
|------|--|

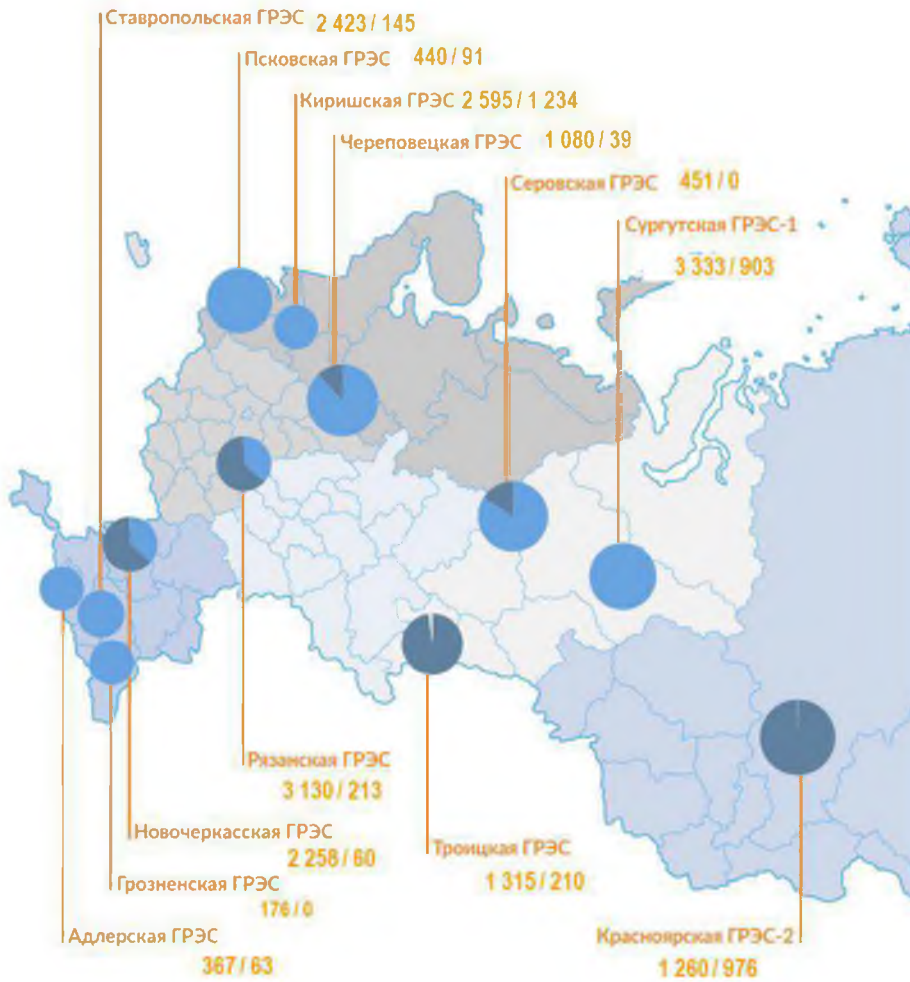
1.3. Организационная структура

*Структура ОГК-2*

Структура ОГК-2 включает в себя филиалы и дочерние общества.



География деятельности



18 828 / 3 934

Установленная электрическая мощность, МВт /  
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч

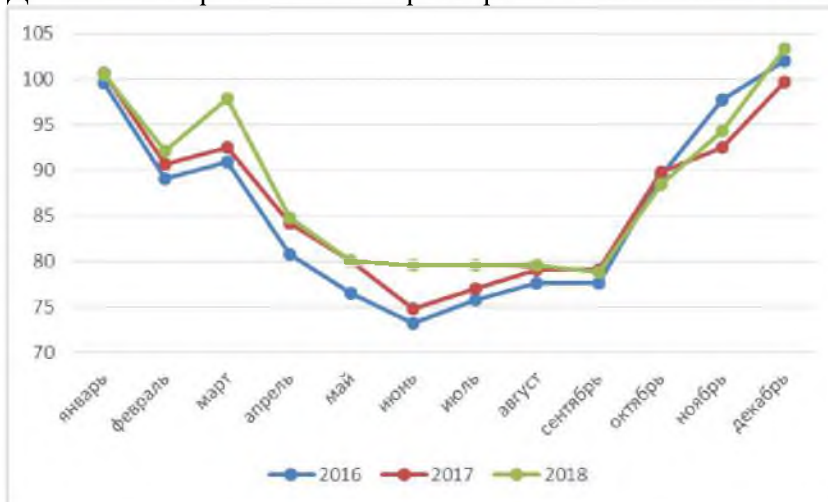


1.4. Отраслевой обзор

**Потребление и выработка электроэнергии**

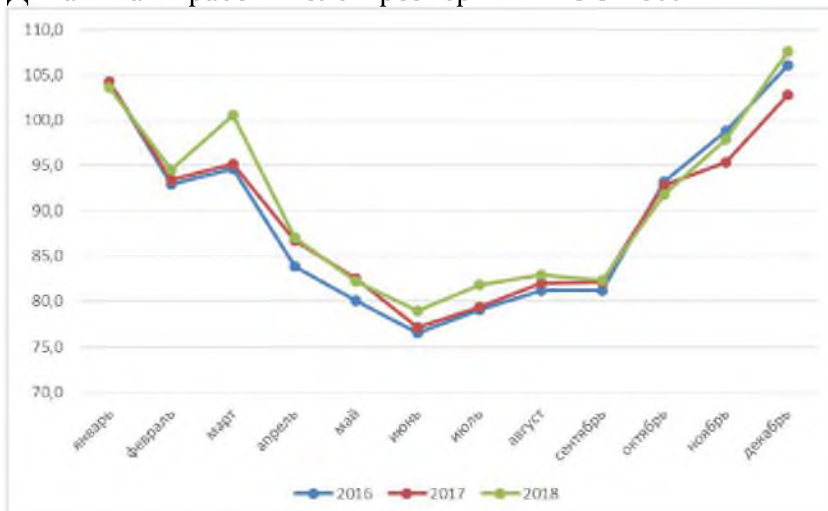
В 2018 г. электропотребление в Российской Федерации составило 1 055,6 млрд кВт·ч, что выше 2017 г. на 1,5%. Основное влияние на потребление оказали факторы роста индекса промышленного производства на 2,9%, и снижения среднегодовой температуры на 0,6°C по сравнению с 2017 г. (влияние данного фактора оценивается величиной около 5,0 млрд кВт·ч). Наиболее высокая положительная динамика электропотребления зафиксирована на предприятиях металлургической и деревообрабатывающей промышленности, объектах газопроводного и железнодорожного транспорта.

Динамика потребления электроэнергии в ЕЭС России в 2016-2018 гг., млрд кВт·ч



Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России в 2018 г. составила 1 070,9 млрд кВт·ч, что выше уровня 2017 г. на 1,6%.

Динамика выработки электроэнергии в ЕЭС России в 2016-2018 гг., млрд кВт·ч



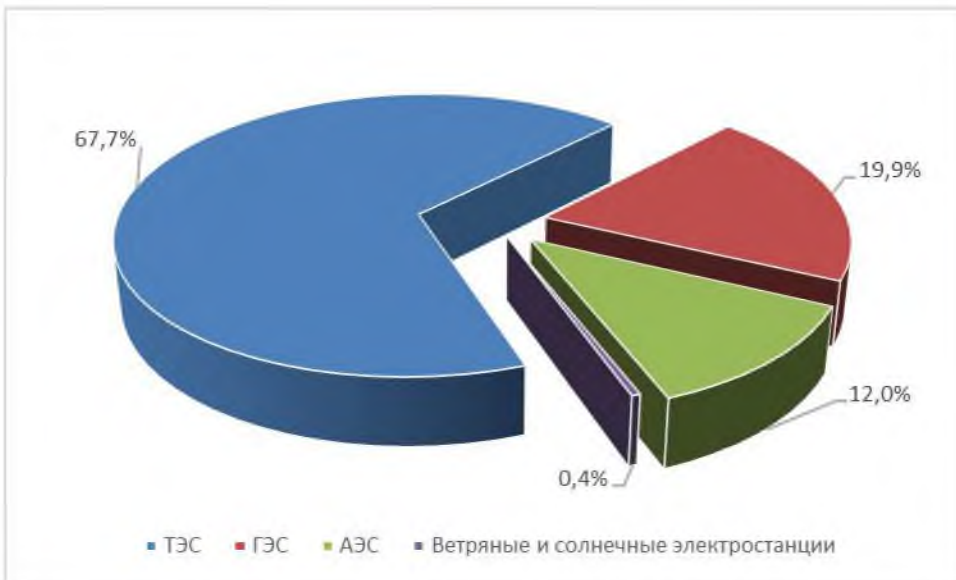
Структура выработки электроэнергии электростанциями ЕЭС России в 2018 г., %



### Установленная мощность

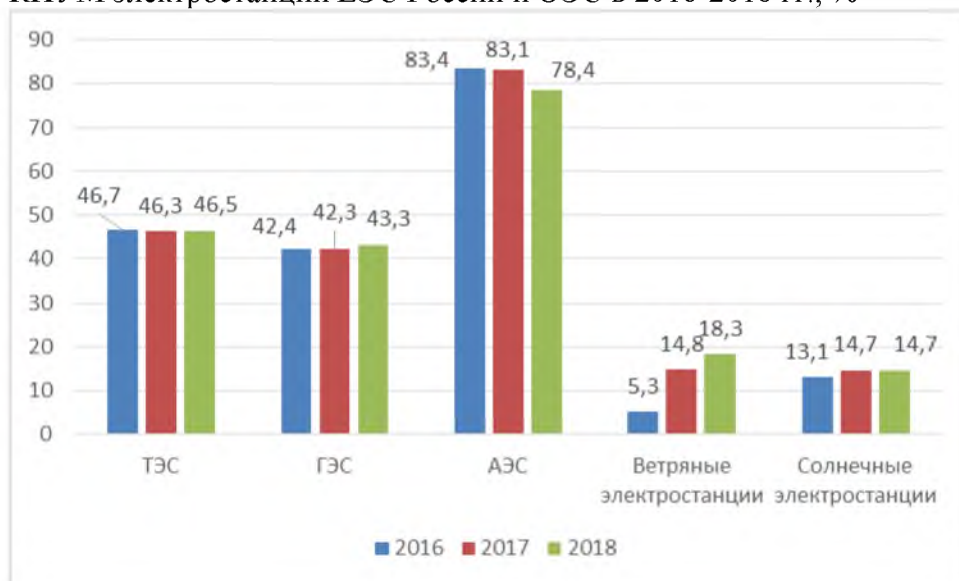
На конец 2018 г. установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 243 243,2 МВт, что выше показателей 2017 г. на 1,4%. Увеличение произошло за счет ввода в работу нового генерирующего оборудования в объеме 4 792,1 МВт (в том числе на 22 тепловых станциях) и перемаркировки действующего оборудования на 294,8 МВт. Выведены из эксплуатации мощности в размере 1 950,4 МВт.

Структура установленной мощности электростанций на 31.12.2018 г., %



Число часов использования установленной мощности электростанций в целом по ЕЭС России в 2018 г. составило 4 411 часов, или 50,36% календарного времени (коэффициент использования установленной мощности – КИУМ).

КИУМ электростанций ЕЭС России и ОЭС в 2016-2018 гг., %



### Регулирование и структура рынка электроэнергии

Основным рынком сбыта продукции, производимой филиалами Общества, является оптовый рынок электрической энергии и мощности. 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 электрической энергии и мощности

Оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок или ОРЭМ) – сфера обращения электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует на территории регионов, объединенных в 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. Все электростанции ОГК-2 расположены в первой ценовой зоне, кроме Красноярской ГРЭС-2, которая находится во второй ценовой зоне.

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

За обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности в РФ отвечает созданная в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-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) отвечает Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности» (АО «АТС»).

Услуги по проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка электрической энергии и мощности оказывает Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»).

Организациями инфраструктуры оптового рынка электроэнергии и мощности также являются Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС») и Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»).

Продажа электроэнергии и мощности осуществляется на ОРЭМ по регулируемым ценам (тарифам) и свободным (нерегулируемым) ценам.

### **Рынок электроэнергии**

Торговля электроэнергией на оптовом рынке осуществляется с использованием следующих механизмов:

#### **Регулируемое ценообразование:**

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

#### **Свободное ценообразование:**

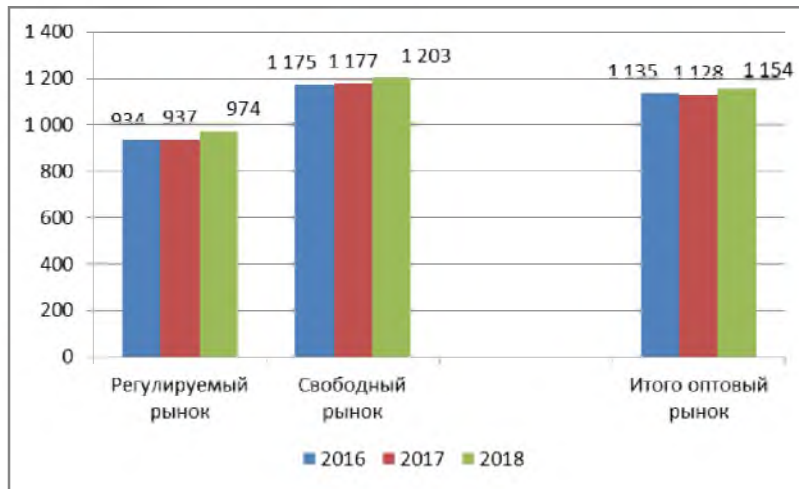
- **Рынок на сутки вперед (РСВ)** – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок, участников ОРЭМ, осуществляемого за сутки до начала поставки.
- **Балансирующий рынок (БР)** – торговля электрической энергией по свободным (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** – торговля электрической энергией по нерегулируемым ценам на основании свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии.

### **Цены на электроэнергию на оптовом рынке**

На РСВ для ОГК-2 в целом в 2018 г. свободная цена сложилась на 2,2 п.п. выше, чем в 2017 г.



Фактические цены продажи электроэнергии ОГК-2 по секторам оптового рынка в 2016-2018 гг., руб./МВт·ч.



### 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. В отношении объемов, отобранных по результатам проведения конкурентного отбора мощности, заключаются договоры купли-продажи мощности.

Исходя из ценовых параметров, утвержденных в октябре 2015 г. Правительством Российской Федерации, долгосрочные конкурентные отборы мощности на 2017-2019 гг. были проведены в декабре 2015 г. В октябре 2016 г. состоялся долгосрочный конкурентный отбор мощности с периодом поставки на 2020 г., а в сентябре 2017 г. был проведен конкурентный отбор мощности на 2021 г.

В сентябре 2018 г. в целях учета планируемого механизма привлечения инвестиций в модернизацию объектов тепловых электростанций предельный срок проведения конкурентного отбора мощности на 2022 г. был перенесен Правительством Российской Федерации с 15 сентября 2018 г. на 15 декабря 2018 г. В декабре 2018 г. сроки проведения КОМ на 2022 г. были перенесены на 1 мая 2019 г. В январе 2019 г. Правительством Российской Федерации определен новый порядок проведения КОМ - с 2019 г. предусматривается переход к конкурентным отборам мощности на 6 лет вместо 4-х. Срок проведения КОМ – не позднее 45 дней после опубликования перечня отобранных проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.

Цена мощности по итогам КОМ на 2017-2021 гг., руб./МВт в месяц (без учета индексации)



- **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 2018 г. ОГК-2 заключало СДМ в среднемесечном объеме 3 002 МВт.
- **Договоры о предоставлении мощности (ДПМ)** заключаются поставщиками в отношении новых генерирующих объектов, включенных в утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 № 1334-р 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 Правительством Российской Федерации параметров.

Период поставки мощности по ДПМ для объектов нового строительства/модернизации, а также введенных в эксплуатацию (с учетом фактического начала исполнения обязательств по поставке мощности)

| Электростанция      | Объект генерации | Года                                   |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
|---------------------|------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
|                     |                  | 2010                                   | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020            | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |  |
| Рязанская ГРЭС      | ПГУ-420          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Рязанская ГРЭС      | ПСУ-330          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Киришская ГРЭС      | ПГУ-800          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Адлерская ТЭС       | ПГУ-180          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Адлерская ТЭС       | ПГУ-180          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Череповецкая ГРЭС   | ПГУ-420          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Серовская ГРЭС      | ПГУ-420          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Новочеркасская ГРЭС | ПСУ-330          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Троицкая ГРЭС       | ПСУ-660          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
| Грозненская ТЭС     | ПГУ-180          |  |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                 |      |      |      |      |      |      |      |      |  |
|                     |                  | Период действия ставок ДПМ за мощность |      |      |      |      |      |      |      |      |      | Отчетный период |      |      |      |      |      |      |      |      |  |

**Регулируемое ценообразование:**

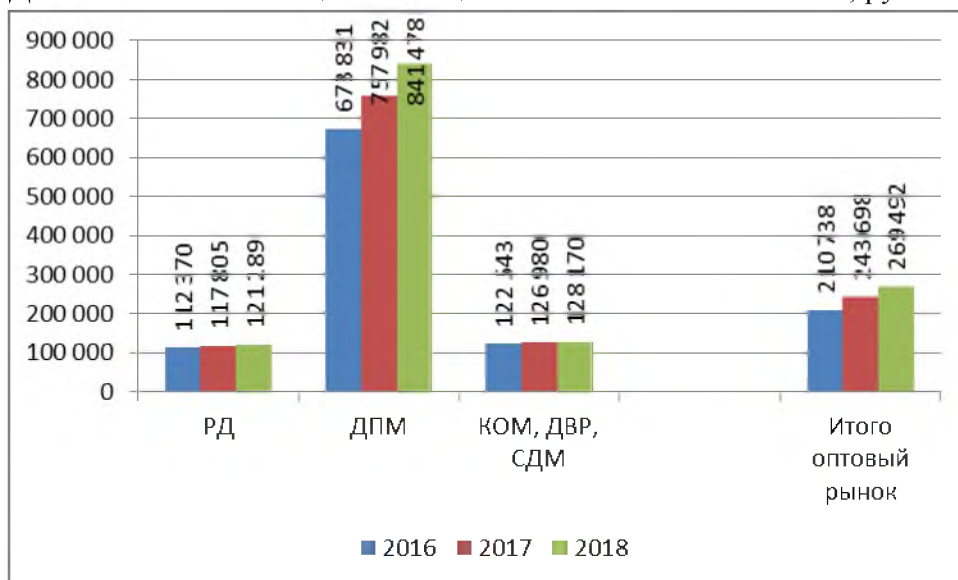
- **Договоры поставки мощности в вынужденном режиме** заключаются поставщиками, мощность которых не была отобрана по результатам КОМ, в случае необходимости поддержания данных объектов в работоспособном состоянии, и получившими статус «вынужденный генератор».

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

В 2018 г. ОГК-2 в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей поставка мощности в вынужденном режиме осуществлялась с блоков № 1-4 Новочеркасской ГРЭС, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей с блоков № 1-3 Череповецкой ГРЭС. В 2019 г. поставка мощности в вынужденном режиме так же осуществляется с вышеуказанных энергоблоков Новочеркасской и Череповецкой ГРЭС.

Средневзвешенная цена продажи мощности поставленной ОГК-2 на ОРЭМ в 2018 г. сложилась на 10,6% выше ценовых показателей 2017 г., в том числе тариф на мощность по РД увеличился на 3,0% в связи с ежегодной индексацией, по ДПМ цена продажи выросла на 11,0% в связи с ростом цены ДПМ по ряду объектов, так как начиная с 7 года поставки к цене на мощность ДПМ прибавляется доля совокупных затрат на генерирующий объект, приходящаяся на период после действия договора о предоставлении мощности (п.11 Постановления Правительства РФ №238 от 13.04.2010).

Динамика изменения цен на мощность ОГК-2 в 2016-2018 гг., руб./МВт в месяц



**Рынок услуг по обеспечению системной надежности**

Правительством Российской Федерации определены виды услуг по обеспечению системной надежности, правила их оказания и механизмы ценообразования, а также порядок отбора субъектов, оказывающих такие услуги. Функции по отбору субъектов, а

также координация действий участников рынка системных услуг возложены на АО «СО ЕЭС».

В 2018 г. услуги по нормированному первичному регулированию частоты оказывали Ставропольская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Серовская ГРЭС и Череповецкая ГРЭС; услуги по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности – Ставропольская ГРЭС и Сургутская ГРЭС-1.

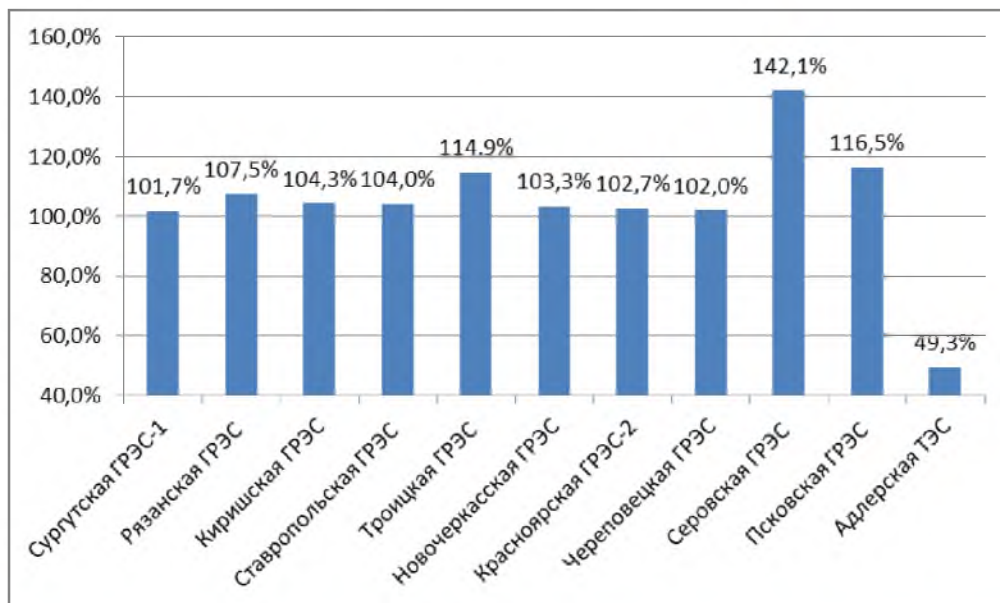
Выручка ОГК-2 по итогам за 2018 г. от участия в рынке системных услуг составила порядка 83 млн руб. (без НДС).

### Тарифы на тепловую энергию

Основными потребителями тепловой энергии ОГК-2 на рынке являются промышленные предприятия, оптовые покупатели-перепродавцы и структуры ЖКХ.

Тарифы на тепловую энергию на 2018 г. установлены в рамках роста индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги по субъектам РФ по всем филиалам. Исключение составили Псковская ГРЭС (рост тарифа с 01.07. 2018 на производство и передачу тепловой энергии – 115,9%), Троицкая ГРЭС (рост тарифа с 01.07.2018 для потребителей поселка ГРЭС – 165,6%), Серовская ГРЭС (рост тарифа с 01.07.2018 – 176,1%). По филиалу Адлерская ТЭС тарифы на 2018 г. снижены за счет снижения в пять раз тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям сторонней организации МУП «СТЭ». В целом по ОГК-2 средний тариф снизился на 1,6% по сравнению с 2017 г.

Динамика изменения тарифов на тепловую энергию 2018 г. в сравнении с 2017 г., %



Тарифы на тепловую энергию 2016-2018 гг., руб./Гкал (без НДС)

|                  | 2016 | 2017 | 2018 | Изм. 2017-2018, % |
|------------------|------|------|------|-------------------|
| Среднее по ОГК-2 | 780  | 789  | 776  | -1,6              |

**Прогноз ситуации в отрасли на период до 2024 года<sup>1</sup>**

*Прогноз Минэкономразвития РФ*

С учетом прогнозируемого развития экономики страны производство электроэнергии в 2021 г. намечается в объеме 1 129,0 млрд кВт·ч и электропотребление внутреннего рынка увеличится до 1 118,1 млрд кВт·ч (рост 3,1% к 2017 г.). В условиях высокой зависимости спроса на электроэнергию на внутреннем рынке от температурного фактора возможно колебание темпов производства и потребления в пределах 0,3-0,6% в год в зависимости от температурных отклонений от среднесезонных значений.

Рост регулируемых тарифов сетевых организаций для потребителей кроме населения (прочих) в среднем за 2019 - 2020 гг. ожидается на уровне 3,0% ежегодно (индексация в июле на 3,0%). В целях снижения объема перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе размер индексации тарифов сетевых организаций для населения составит 5,0% ежегодно.

Основными системными проблемами, сдерживающими развитие электроэнергетики, являются:

- высокий износ основных фондов;
- наличие перекрестного субсидирования между группами потребителей;
- отсутствие конкурентного рынка тепла.

Динамика производства электроэнергии по Прогнозу социально-экономического развития РФ на период до 2024 г.

| в % к соответствующему периоду предыдущего года                              | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | Изм. 2024 к 2017,% |
|--|------|------|------|------|------|------|--------------------|
| Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха | 1,0  | 1,9  | 2,3  | 2,4  | 2,4  | 2,5  | 15,0               |
| Производство электроэнергии  | 0,9  | 0,7  | 1,0  | 0,9  | 1,0  | 1,1  | 6,3                |

*Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2018-2024 гг.*

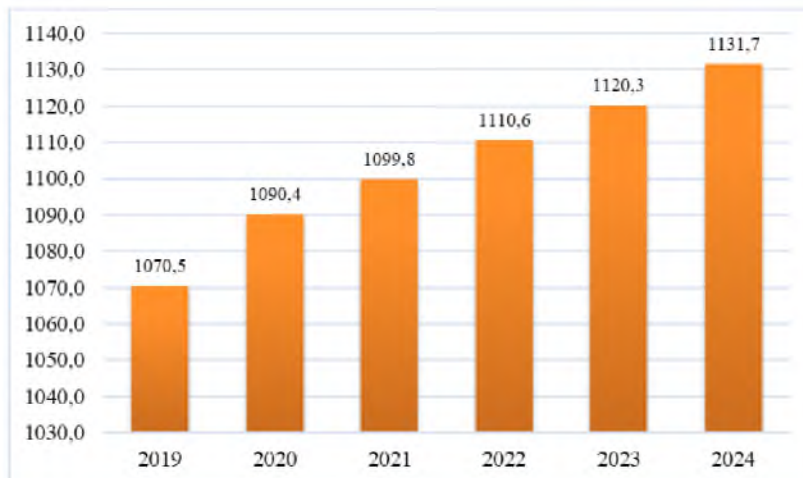
Схема и программа развития ЕЭС России на 2018-2024 гг. (далее – СиПР) утверждена приказом Минэнерго России от 28.02.2018 №121. В соответствии с СиПР, прогноз производства электроэнергии в 2021 г. составляет 1 110,4 млрд кВт·ч, а величина спроса на электроэнергию к концу 2021 г. оценивается в размере 1 099,8 млрд кВт·ч, что больше объема потребления энергии в 2017 г. на 60 млрд кВт·ч при среднегодовом росте 1,4%. В 2019-2020 гг. ожидаются относительно более высокие темпы прироста спроса, что объясняется присоединением Западного и Центрального энергорайонов Республики Саха (Якутия) к Единой энергосистеме России в начале 2019 г.

Динамика производства электроэнергии в соответствии с СиПР, млрд кВт·ч

| Год                         | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    |
|-----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Производство электроэнергии | 1 082,2 | 1 100,1 | 1 110,4 | 1 120,1 | 1 129,9 | 1 141,2 |

<sup>1</sup> По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г., подготовленного Минэкономразвития: <http://economy.gov.ru/wps/wcm/connect/60223a2f-38c5-4685-96f4-6c6476ea3593/prognoz24svod.pdf?MOD=AJPERES&CACHEID=60223a2f-38c5-4685-96f4-6c6476ea3593> и данных приказа Минэнерго России от 28.02.2018 № 121 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2018-2024 гг.». <https://minenergo.gov.ru/node/11323>

Динамика спроса на электрическую энергию по ЕЭС России на период до 2024 г., млрд кВт·ч



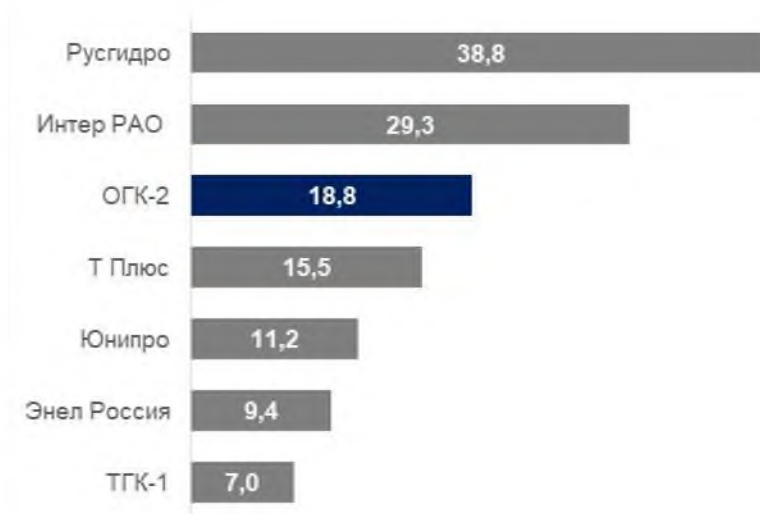
Суммарные капиталовложения в развитие ЕЭС России на период 2018 – 2024 гг. прогнозируются в объеме 2 304,3 млрд руб. (в том числе в части генерирующих мощностей электрических станций – 1 667,5 млрд руб., объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше – 636,8 млн руб).

На оптовом рынке в 2019 г. прогнозируется рост нерегулируемых цен на уровне 11%, что обусловлено вводом 1-го энергоблока Ленинградской АЭС-2, 2-го энергоблока Нововоронежской АЭС-2, второй очереди Зарамагских ГЭС и ряда объектов ДПМ ВИЭ суммарной установленной мощностью 867 МВт. В 2020 и 2021 гг. рост цен не превысит общий уровень инфляции и составит 3,0 % и 3,9% соответственно.

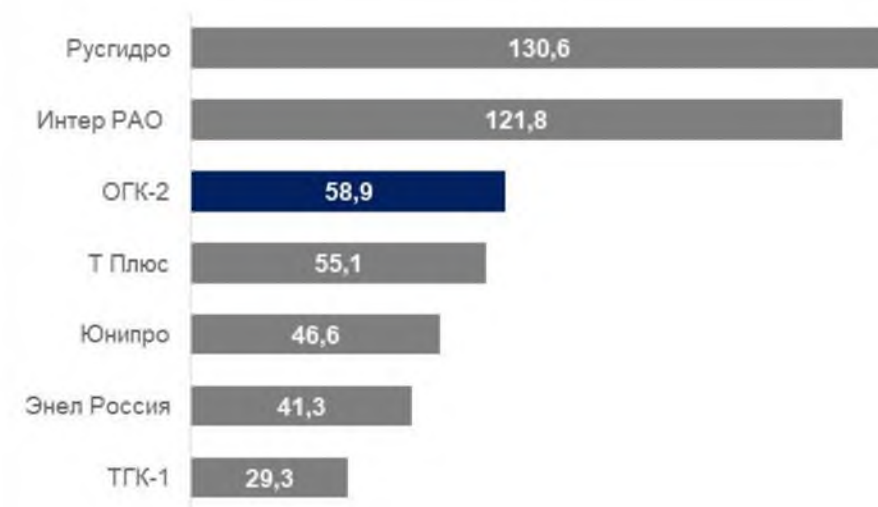
### 1.5. Конкурентный обзор

Основными конкурентами ОГК-2 на рынке электроэнергии и мощности являются компании, владеющие крупными генерирующими мощностями на территории России.

Установленная мощность основных генерирующих компаний, чьи электростанции расположены в регионах присутствия ОГК-2, по состоянию на 31.12.2018, ГВт<sup>23</sup>



Выработка электроэнергии основными генерирующими компаниями, чьи мощности расположены в регионах присутствия ОГК-2, в 2018 г., млрд кВт·ч<sup>45</sup>



Конкуренция в электроэнергетике ограничена ценовыми зонами, в которых расположены электростанции. Основными конкурентами филиалов ОГК-2 являются электростанции, расположенные в одной зоне и соседних регионах, связанных высоковольтными линиями.

<sup>2</sup> По данным компаний (информация из открытых источников), ОГК-2. По объектам генерации на территории РФ.

<sup>3</sup> Контрольные пакеты ПАО «ТГК-1» и ОГК-2 принадлежат Группе «Газпром энергохолдинг»

<sup>4</sup> По данным компаний (информация из открытых источников), ОГК-2. По объектам генерации на территории РФ.

<sup>5</sup> Контрольные пакеты ПАО «ТГК-1» и ОГК-2 принадлежат Группе «Газпром энергохолдинг».

Основные конкурентные преимущества и прогноз спроса на электроэнергию по регионам сбыта

| Регионы сбыта     | Филиал ОГК-2      | Основные конкуренты  | Конкурентные преимущества  | Прогноз спроса на электроэнергию на основе анализа схем и программ развития ЕЭС России на период до 2024 г. |
|-------------------|-------------------|--|--|---|
| ОЭС Северо-Запада | Киришская ГРЭС    | Северо-Западная ТЭЦ (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Ленинградская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), станции ПАО «ТГК-1»   | <ul style="list-style-type: none"> <li>главный регулятор частоты и мощности в ОЭС Северо-Запада (совокупная регулирующая мощность других электростанций в зимний период меньше регулирующего диапазона мощности Киришской ГРЭС и не удовлетворяет потребностям центральной части ОЭС в регулировании)</li> </ul>   | Значительного изменения конкурентной среды в ОЭС Северо-Запада не ожидается                                 |
|                   | Псковская ГРЭС    | Северо-Западная ТЭЦ (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Ленинградская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), станции ПАО «ТГК-1»   | <ul style="list-style-type: none"> <li>зависимость производства электрической энергии от спроса на электроэнергию, в том числе и в странах Балтии и в Белоруссии</li> </ul>  |   |
| ОЭС Центра        | Рязанская ГРЭС    | Каширская ГРЭС, Костромская ГРЭС и Черепетская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Шатурская ГРЭС и Смоленская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Конаковская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»). Кроме того, в сети 500 кВ также поступает энергия Нововоронежской, Калининской и Смоленской АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), Волжской ГЭС (ПАО «РусГидро») и энергия из ОЭС Средней Волги и Урала | <ul style="list-style-type: none"> <li>входит в пятерку крупнейших российских электростанций по установленной мощности;</li> <li>один из основных поставщиков на балансирующем рынке электроэнергии региона;</li> <li>использует 2 вида топлива: основным топливом 1-й очереди является бурый уголь, основным топливом 2-й очереди является природный газ</li> </ul> | Значительного изменения конкурентной среды в ОЭС Центра не ожидается  |
|                   | Череповецкая ГРЭС | Станции, связанные с районом по ЛЭП 500 кВ, а именно: Костромская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация») и Конаковская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), а также Калининская АЭС (ЛЭП 750 кВ, базовый график) (АО «Концерн Росэнергоатом»)   | <ul style="list-style-type: none"> <li>возможность использования как угля, так и газа для производства электрической энергии (возможность варьирования топливно-энергетического баланса повышает надежность работы электростанции);</li> <li>высокоэффективное парогазовое оборудование нового блока (ПГУ-420) с низкой топливной составляющей</li> </ul>            |   |



| Регионы сбыта | Филиал ОГК-2        | Основные конкуренты   | Конкурентные преимущества   | Прогноз спроса на электроэнергию на основе анализа схем и программ развития ЕЭС России на период до 2024 г.  |
|---------------|---------------------|---|---|--|
| ОЭС Юга       | Новочеркасская ГРЭС | Ростовская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»)  | <ul style="list-style-type: none"> <li>является системообразующей станцией зоны свободного перетока (ЗСП) Кубань - выработка электростанции составляет более 15% потребления ОЭС Юга;</li> <li>частично участвует в балансирующем рынке;</li> <li>2 вида топлива – уголь и природный газ, имеет высокую конкурентоспособность при работе на угле. Топливная составляющая при использовании газа в среднем выше ценовых индикаторов рынка</li> </ul>   | В ОЭС Юга ожидается увеличение спроса на электрическую энергию, в первую очередь, связанное с реализацией ряда крупных инвестиционных проектов, в том числе, по созданию новых высокотехнологических металлургических комплексов |
|               | Ставропольская ГРЭС | Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Краснодарская ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»)  | <ul style="list-style-type: none"> <li>играет ключевую роль в поддержании системной надежности ОЭС Юга;</li> <li>большой диапазон регулирования мощности, скорость набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанции в покрытии графика потребления</li> </ul>   |  |
|               | Адлерская ТЭС       | Сочинская ТЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Краснодарская ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго») | <ul style="list-style-type: none"> <li>обеспечивает надежное электро- и теплоснабжения объектов спортивной и туристической инфраструктуры в г. Сочи. Проект строительства Адлерской ТЭС был включен в утвержденную Правительством Российской Федерации «Программу строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта»;</li> <li>современные газо-турбинные технологии производства электрической энергии, которые обеспечивают высокие показатели эффективности;</li> <li>большой диапазон регулирования мощности, скорость набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанции в покрытии графика потребления</li> </ul> |  |
|               | Грозненская         | ГЭС Северного-Кавказа ПАО «Русгидро»  | <ul style="list-style-type: none"> <li>крупнейшая электростанция в регионе,</li> </ul>  |  |

| Регионы сбыта | Филиал ОГК-2        | Основные конкуренты   | Конкурентные преимущества   | Прогноз спроса на электроэнергию на основе анализа схем и программ развития ЕЭС России на период до 2024 г.   |
|---------------|---------------------|---|---|---|
|               | ТЭС                 | («Дагестанский филиал», «Кабардино-Балкарский филиал», «Карачаево-Черкесский филиал», «Северо-Осетинский филиал»)   | <p>обладает высокими показателями эффективности, которые обеспечиваются за счет современных газотурбинных технологий;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>газовые турбины Грозненской ТЭС обладают высокой степенью маневренности, а также обеспечивают покрытие пиковых нагрузок в условиях маловодности ГЭС в регионе</li> </ul> |   |
| ОЭС Урала     | Сургутская ГРЭС-1   | Нижневартовская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Сургутская ГРЭС-2 (ПАО «Юнипро»), Уренгойская ГРЭС и Няганская ГРЭС (ПАО «Фортум»)  | <ul style="list-style-type: none"> <li>основным и резервным топливом является попутный нефтяной газ Приобского месторождения;</li> <li>основными потребителями электроэнергии генерирующих мощностей являются нефтегазодобывающие компании, расположенные на территории Тюменской области</li> </ul>                                      | Значительного изменения конкурентной среды в ОЭС Урала не ожидается. Однако, возможно усиление конкуренции с учетом результатов отбора проектов модернизации в рамках конкурентного отбора (КОММОД) |
|               | Троицкая ГРЭС       | Рефтинская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Южно-Уральская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Курганская ТЭЦ (ПАО «Фортум»)  | <ul style="list-style-type: none"> <li>за счет использования угля для производства электрической энергии станция обеспечивает диверсификацию топливного баланса в первой ценовой зоне, а также дополнительную системную надежность в случае возможных ограничений на поставку газа.</li> </ul>  |   |
|               | Серовская ГРЭС      | Богословская ТЭЦ (Богословский алюминиевый завод, ОК РУСАЛ). В смежных узлах расположены две крупные электростанции: Яйвинская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Нижнетуринская ГРЭС (ПАО «Т ПЛЮС»)  | <ul style="list-style-type: none"> <li>расположение в Серово-Богословском узле, в котором присутствуют энергоемкие производства стали, алюминия и ферросплавов;</li> <li>в 2015 г. введено в эксплуатацию высокоэффективное парогазовое оборудование (ПГУ-420) с низкой топливной составляющей</li> </ul>                                 |   |
| ОЭС Сибири    | Красноярская ГРЭС-2 | Берёзовская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Саяно-Шушинская ГЭС и Богучанская ГЭС (ПАО «РусГидро»), Красноярская ГЭС (АО «ЕвроСибЭнерго»), Беловская и Томь-Усинская ГРЭС (АО «Кузбассэнерго»), Назаровская ГРЭС (ООО «Сибирская генерирующая компания») | <ul style="list-style-type: none"> <li>загрузка зависит от сезонных факторов, таких как уровень воды в водохранилищах, температуры воздуха. В период ремонта на Саяно-Шушенской ГЭС Красноярская ГРЭС-2 функционировала на уровне загрузки, близком к предельному</li> </ul>  | в ОЭС Сибири ожидается увеличение спроса на электрическую энергию, связанное с реализацией ряда крупных инвестиционных проектов: ввода в эксплуатацию Тайшетского алюминиевого завода и             |

| Регионы<br>сбыта | Филиал<br>ОГК-2 | Основные конкуренты | Конкурентные преимущества | Прогноз спроса на<br>электроэнергию на основе<br>анализа схем и программ<br>развития ЕЭС России на<br>период до 2024 г. |
|------------------|-----------------|---------------------|---------------------------|---|
|                  |                 |                     |                           | увеличения производства<br>алюминия на Богучанском<br>алюминиевом заводе  |

Доля рынка электростанций ОГК-2 в разбивке по региональным энергосистемам

| Филиалы             | Регионы сбыта / объединенные энергосистемы (ОЭС) | Доля рынка, % <sup>6</sup>      |      |                           |       | Комментарии по изменению доли рынка  |
|---------------------|--|---------------------------------|------|---------------------------|-------|--|
|                     |  | Доля в ОЭС по электроэнергии, % |      | Доля в ОЭС по мощности, % |       |  |
|                     |  | 2017                            | 2018 | 2017                      | 2018  |  |
| Кирипская ГРЭС      | ОЭС Северо-Запада                                | 3,24                            | 3,88 | 10,87                     | 10,41 | Увеличение доли выработки электрической энергии связано с инициативами Системного оператора в условиях схемно-балансовой обстановки ОЭС Северо-Запада (включение оборудования в рамках оптимизации при проведении процедуры выбора состава включенного генерирующего оборудования (ВСВГО))     |
| Псковская ГРЭС      |  | 0,72                            | 0,13 | 1,84                      | 1,79  | Снижение доли выработки электрической энергии связано с работой электростанции по инициативе Системного оператора в условиях схемно-балансовой обстановки в ОЭС Северо-Запада.   |
| Рязанская ГРЭС      | ОЭС Центра                                       | 1,28                            | 0,76 | 5,90                      | 5,97  | Снижение доли выработки электрической энергии связано с инициативами Системного оператора в условиях схемно-балансовой обстановки ОЭС Центра. Увеличение доли установленной мощности связано с выводом из эксплуатации мощностей в ОЭС Центра.   |
| Череповецкая ГРЭС   |  | 1,18                            | 1,35 | 1,98                      | 2,04  | Увеличение доли установленной мощности связано с выводом из эксплуатации мощностей в ОЭС Центра, а также увеличением мощности ПГУ до 450 МВт.  |
| Новочеркасская ГРЭС | ОЭС Юга  | 10,89                           | 9,25 | 10,48                     | 9,56  | Снижение доли выработки электрической энергии связано со сложившейся схемно-балансовой ситуацией в ОЭС Юга. Снижение доли установленной мощности связано со вводом в эксплуатацию в ОЭС Юга 1,9 ГВт эффективной установленной мощности, в том числе Ростовской АЭС АО «Концерн Росэнергоатом». |
| Ставропольская ГРЭС |  | 10,33                           | 8,30 | 11,25                     | 10,29 | Снижение доли выработки электрической энергии связано со сложившейся схемно-балансовой ситуацией в ОЭС Юга. Снижение доли установленной мощности связано со вводом в эксплуатацию 1,9 ГВт эффективной установленной мощности, в том числе Ростовской АЭС АО «Концерн Росэнергоатом».           |
| Грозненская ТЭС     |  | -                               | -    | -                         | -     | Начало поставки электрической энергии и мощности на ОРЭМ запланировано на 2019 г.  |
| Адлерская ТЭС       |  | 1,94                            | 2,36 | 1,69                      | 1,56  | Увеличение выработки электрической энергии связано с работой электростанции с  |

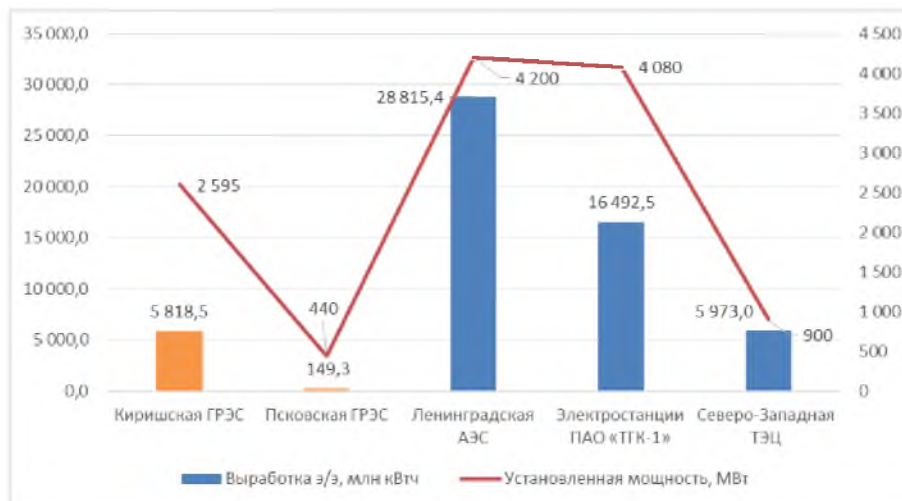
<sup>6</sup> На основе данных «СО ЕЭС».

| Филиалы             | Регионы сбыта / объединенные энергосистемы (ОЭС) | Доля рынка, % <sup>6</sup>      |      |                           |      | Комментарии по изменению доли рынка  |
|---------------------|--|---------------------------------|------|---------------------------|------|--|
|                     |  | Доля в ОЭС по электроэнергии, % |      | Доля в ОЭС по мощности, % |      |  |
|                     |  | 2017                            | 2018 | 2017                      | 2018 |  |
|                     |  |                                 |      |                           |      | увеличенной загрузкой оборудования по инициативе Системного оператора в условиях схемно-балансовой обстановки в ОЭС Юга.                                   |
| Троицкая ГРЭС       | ОЭС Урала  | 0,64                            | 0,54 | 2,66                      | 2,41 | Незначительное снижение доли в выработке электрической энергии в ОЭС Урала связано с условиями схемно-балансовой обстановки.                               |
| Серовская ГРЭС      |  | 1,15                            | 1,07 | 1,60                      | 0,79 | Снижение доли установленной мощности связано с выводом из эксплуатации энергоблоков №№ 5-8 с 01.01.2018.   |
| Сургутская ГРЭС-1   |  | 7,77                            | 7,07 | 6,20                      | 6,12 | Снижение доли выработки электрической энергии связано со сложившейся схемно-балансовой ситуацией в ОЭС Урала.  |
| Красноярская ГРЭС-2 | ОЭС Сибири                                       | 2,57                            | 2,14 | 2,43                      | 2,43 | Снижение доли в выработке электрической энергии в ОЭС связано со сложившейся схемно-балансовой ситуацией в ОЭС Сибири, а именно увеличением выработки ГЭС. |

Показатели установленной мощности и выработки электроэнергии станций ОГК-2 в сопоставлении с основными конкурентами по состоянию на 31.12.2018 г.<sup>7</sup>

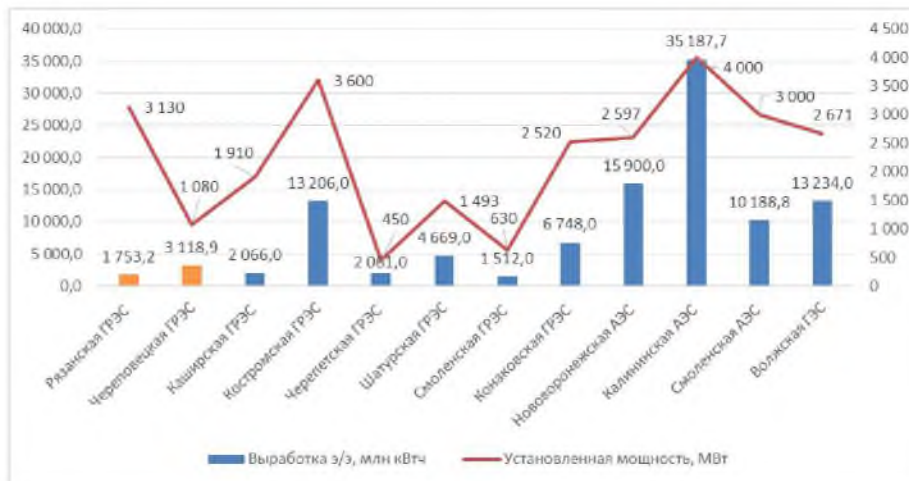
- станции ОГК-2
- станции Компаний-конкурентов

### ОЭС Северо-Запада

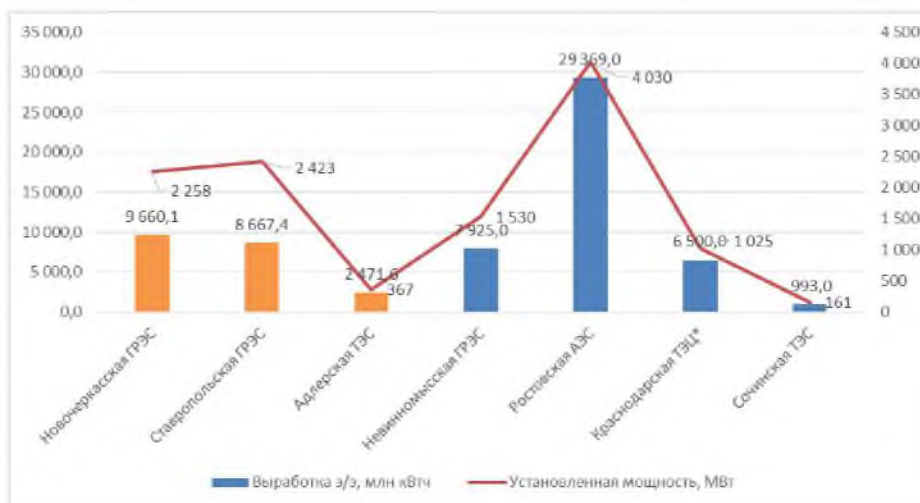


<sup>7</sup> Источник: ОГК-2, данные компаний

### ОЭС Центра

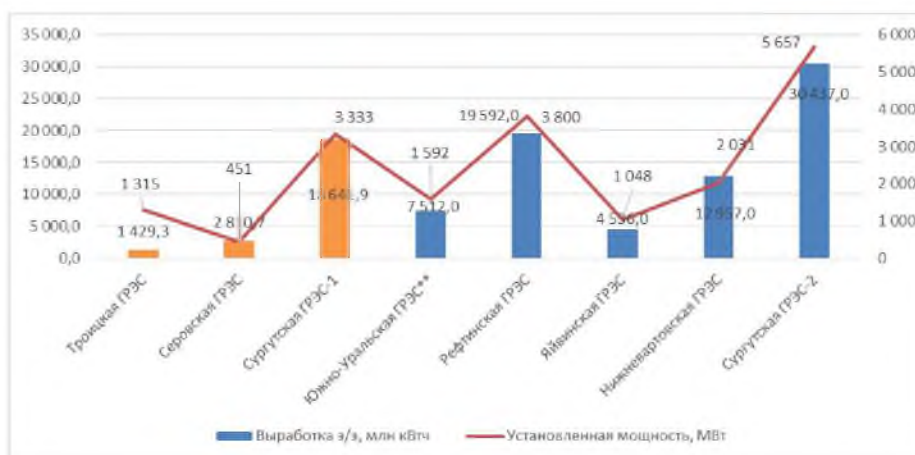


### ОЭС Юга



\* - среднегодовое значение

### ОЭС Урала



\*\* с учетом Южно-Уральской ГРЭС-2

**ОЭС Сибири**



\*\*\* включая контррегулирующую Майинскую ГЭС

\*\*\*\* среднегодовая выработка

## 2. Приоритетные направления развития

### 2.1. Миссия и приоритеты развития Общества

Приоритеты развития ОГК-2 определяются необходимостью повышения эффективности работы Общества в целях увеличения стоимости бизнеса, формирования его экономического потенциала, обеспечивающего возможность обновления генерирующих мощностей.

#### **Миссия ОГК-2**

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

**Стратегическая цель Компании** – обеспечение стабильного роста прибыли при сохранении надежности энергоснабжения потребителей

С учетом стратегической цели, особенностей Компании, рыночной ситуации и рисков основные цели развития ОГК-2 сформированы с акцентом на повышение рентабельности, эффективности и конкурентоспособности. Стратегические приоритеты развития Общества выделены в четыре основных направления:

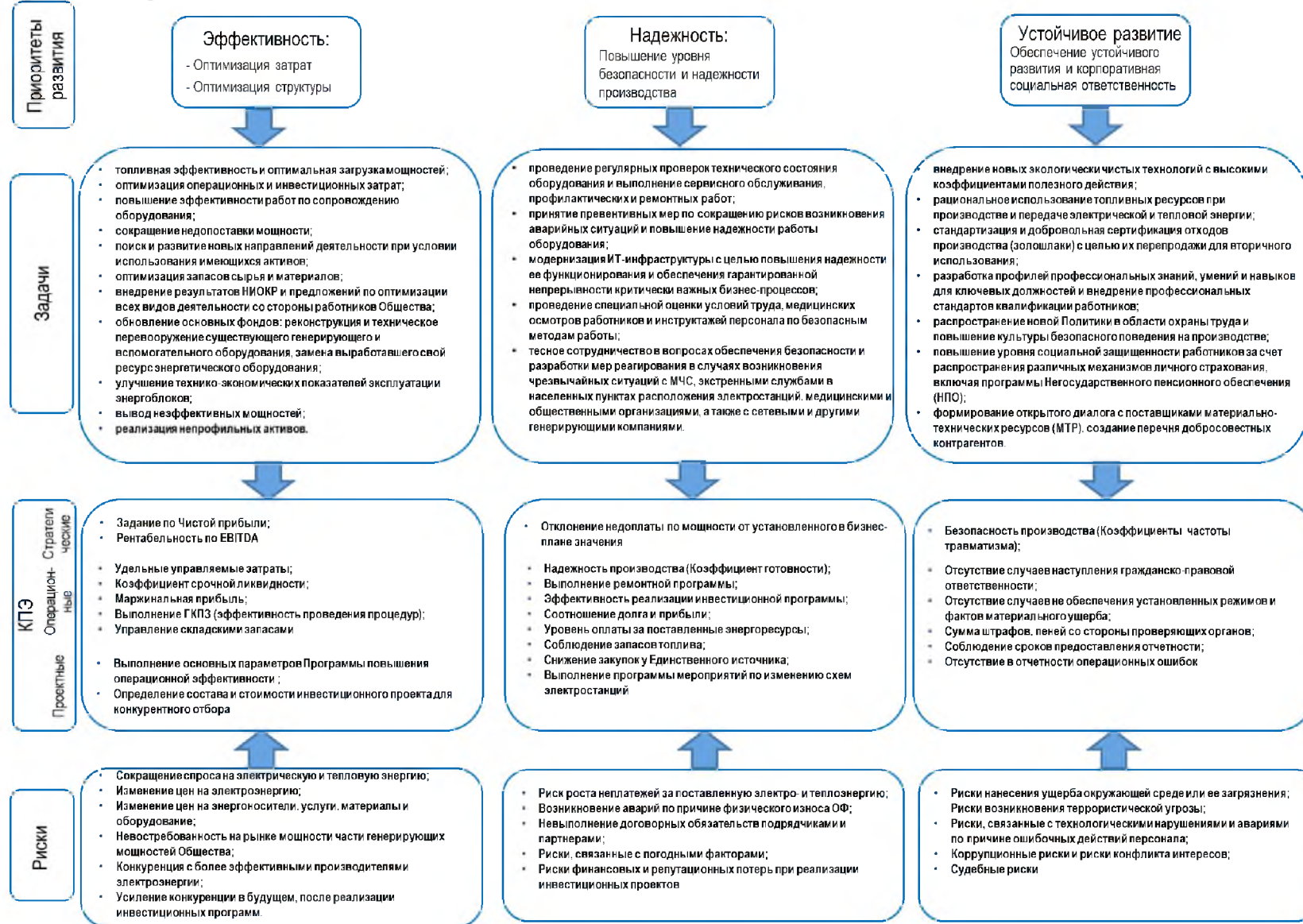
1. Построение оптимальной структуры производственных мощностей;
2. Оптимизация затрат и повышение эффективности с целью адаптации к изменяющимся рыночным условиям;
3. Повышение уровня безопасности и надежности производства;
4. Обеспечение устойчивого развития и корпоративной социальной ответственности.

Для реализации данных задач сформирована система Ключевых показателей эффективности (КПЭ), устанавливающая конкретные цели и мотивирующая руководство Компании к их достижению.

На основе работы системы управления рисками ОГК-2 осуществляется мониторинг возможных негативных воздействий на реализацию приоритетов развития Общества с дальнейшей корректировкой задач и КПЭ.



Приоритеты развития ОГК-2



## Изменение стратегических приоритетов развития в отчетном году

Среди основных причин, оказавших влияние на приоритеты развития Общества, стали:

- Завершение строительства и ввод в эксплуатацию основных объектов ДПМ, повлекшие существенное снижение объемов строительных работ и капитальных затрат.
- Снижение потребности в привлечении капитала для финансирования инвестиционной программы вследствие снижения инвестиционных затрат и увеличения EBITDA, вызванного ростом выручки от новых введенных в эксплуатацию мощностей.
- Поиск дополнительных возможностей повышения экономической эффективности деятельности Компании.

В результате большее внимание было уделено удельным управляемым затратам. Выросли приоритеты в области показателей, направленных на повышение эффективности производственной деятельности: снижение затрат производства и повышение эффективности закупочной деятельности. Более высокий приоритет получили потребности повышения контроля за уровнем дебиторской

Основными направлениями в отношении будущей деятельности Общества в части реализации тепло- и электроэнергетики и мощности являются:

- проведение модернизации основного генерирующего оборудования, в т.ч. за счет использования механизмов гарантированного возврата инвестиций;
- оптимизация топливного баланса и режима работы оборудования, снижение издержек на производство электро- и теплоэнергии и, как следствие, себестоимости производимой продукции;
- снижение негативных финансовых последствий от нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей электро- и теплоэнергии оптового и розничного рынка.

задолженности. Акцентируются задачи в области реализации тепло- и электроэнергетики.

В результате произошедших изменений были внесены соответствующие коррективы в систему показателей КПЭ Общества на 2018 г. Данные коррективы отражены в соответствующем разделе.

*Основными направлениями повышения эффективности деятельности компании в 2018 г. стали:*

- *оптимизация состава неэффективного оборудования;*
- *улучшение показателей по чистой прибыли путем гибкого реагирования на изменение ценовой конъюнктуры рынков сбыта электроэнергии;*
- *снижение себестоимости производства, в том числе за счет максимально-эффективного использования возможностей диверсификации топливного баланса и повышения качества договорной работы с поставщиками угля.*

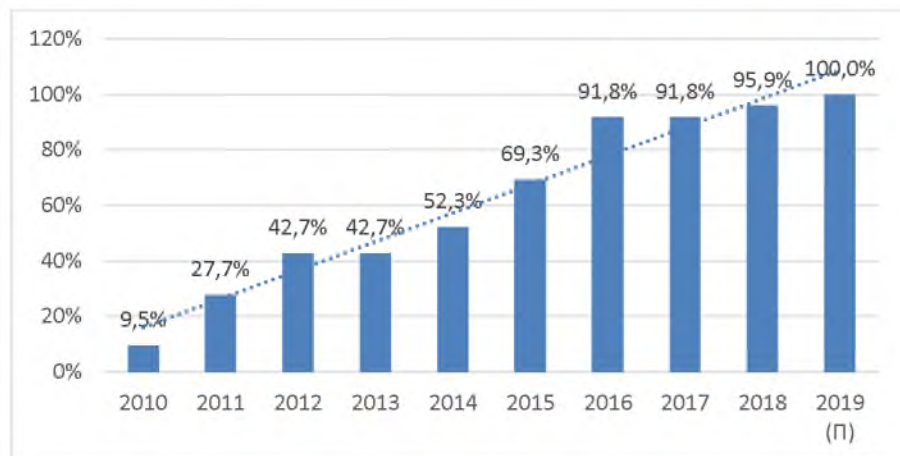
В настоящее время главным внешним фактором, который будет оказывать непосредственное влияние на стратегические приоритеты развития ОГК-2, является Программа Модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, направленная на стимулирование процессов модернизации электрогенерирующих мощностей, действующих в России.

## 2.2. Перспективы модернизации мощностей на период 2022-2031 гг.

Одной из главных задач реформы российской электроэнергетики 2000-х гг. было привлечение в отрасль значительного объема инвестиций в строительство новых и модернизацию действующих

объектов генерации. Основным механизмом реализации поставленной задачи стало заключение договоров о предоставлении мощности (ДПМ). С момента начала этой программы в 2010 г. ОГК-2 ввела в эксплуатацию 4 220 МВт новых мощностей по ДПМ. Завершающим объектом программы ДПМ станет 2ой энергоблок Грозненской ТЭС мощностью 180 МВт, строительство которого осуществляет Группа Газпром.

Исполнение ДПМ программы, нарастающим итогом, %



25.01.2019 г. Правительство Российской Федерации одобрило программу модернизации тепловых электростанций, разработанную Минэнерго России. Этот проект позволит модернизировать 39 ГВт установленной мощности генерирующих объектов, что составляет порядка 16% установленной мощности ЕЭС России.

Предполагается, что проект будет действовать до 2031 г. Инвесторы получают доступ к долгосрочному рынку – договоры о поставке мощности планируется заключать на 16 лет. По оценкам Минэнерго России программа модернизации позволит привлечь в течение 10 лет до 1,9 трлн руб. частных инвестиций. Первые конкурсные отборы проведены 1-2 апреля 2019 г. на 11 ГВт с началом поставки мощности в 2022-2024 гг.

### 2.3. Проект «Эффективность»

Обществом выполнена Программа повышения операционной эффективности ОГК-2 на 2018 г. и определены принципы формирования Программы повышения операционной эффективности ОГК-2 начиная с 2019 г. и далее.

Программа повышения операционной эффективности направлена на реализацию потенциала Общества по основному виду деятельности и формируется по следующим разделам:

- Повышение операционной и инвестиционной эффективности;
- Организационные и структурные мероприятия, направленные на повышение эффективности деятельности;
- Обеспечение технологической независимости.

По результатам 2018 г. эффект от реализации программы, утвержденной Советом директоров ОГК-2, составил 679,3 млн руб.

Прирост показателя EBITDA по результатам мероприятий Программы повышения операционной эффективности, млн руб.

|  | 2017  |       | 2018  |       | 2019  |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
|  | План  | Факт  | План  | Факт  | План  |
| Прирост EBITDA за счет мероприятий по Программе повышения операционной эффективности, млн руб. | 293,3 | 357,8 | 611,3 | 679,3 | 238,9 |

В целях контроля исполнения Программы повышения операционной эффективности разработана система контроля за реализацией мероприятий, внедрены механизмы мотивации и поощрения. Ведется работа по тиражированию лучших практик.

Приоритетным направлением деятельности в 2019 г. является дальнейшее развитие Программы повышения операционной эффективности Общества, одним из основных направлений которой определено повышение эффективности работ по сопровождению оборудования, снижению недопоставки мощности и улучшению технико-экономических показателей эксплуатации энергоблоков.

#### 2.4. Ключевые показатели эффективности

Система ключевых показателей эффективности ОГК-2 является механизмом достижения стратегических целей компании и концентрирует внимание руководства и персонала на решающих показателях, что повышает результативность деятельности руководящих органов и дает компании объективную основу для системы регулярного материального стимулирования высших менеджеров.

Ключевые показатели эффективности (КПЭ) утверждаются Советом директоров на отчетный год и рассчитываются на основе Бизнес-плана и инвестиционной программы Общества с указанием целевых границ и мультипликаторов. КПЭ отражают наиболее важные параметры эффективности и результативности работы Компании в краткосрочном периоде. Перечень и методики расчета и оценки выполнения КПЭ на 2018 г. утверждены Решением Совета директоров в марте 2018 г., а целевые значения КПЭ на 2018 г. в мае 2018 г.

Система КПЭ непрерывно совершенствуется и дополняется новыми показателями по требованию органов управления и контроля Общества. В матрице КПЭ на 2018 г. представлены 7 квартальных и 24 годовых показателя, направленных по повышению эффективности деятельности по следующим направлениям:

- безопасность производства и производственные показатели;
- инвестиционная деятельность;
- сбытовая деятельность;
- финансово-экономические показатели;
- закупочная деятельность;
- экономическая безопасность.

Декомпозиция показателей осуществляется на основании КПЭ высших менеджеров. Каскадирование показателей производится до уровня руководителей среднего звена с ориентацией на выполнение задач структурных подразделений и индивидуальных целей и задач.

Перечень ключевых показателей эффективности и матрица ответственности за их выполнение на 2018 г.

| Годовые КПЭ  | Менеджмент какого направления деятельности ответственен за КПЭ   |
|--|--|
| <b>Стратегические</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Задание по чистой прибыли;</li> <li>- Безопасность производства (коэффициент частоты смертельного травматизма, коэффициент частоты травматизма с потерей рабочего времени);</li> <li>- Отклонение недоплаты по мощности от установленного в бизнес плане значения;</li> <li>- Рентабельность по EBITDA</li> </ul>   | <ul style="list-style-type: none"> <li>Все</li> <li>Все</li> <li>Все</li> <li>Все</li> </ul>   |
| <b>Операционные</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Надежность производства (Кoeffициент готовности);</li> <li>- Выполнение ремонтной программы;</li> <li>- Эффективность реализации инвестиционной программы;</li> </ul>   | Производство   |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>- Соотношение долга и прибыли до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений;</li> <li>- Удельные управляемые затраты;</li> <li>- Коэффициент срочной ликвидности;</li> </ul>   | Экономика и финансы  |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>- Маржинальная прибыль;</li> <li>- Уровень оплаты за поставленные энергоресурсы;</li> <li>- Соблюдение запасов топлива;</li> </ul>  | Энергорынки  |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>- Выполнение ГКПЗ (эффективность проведения конкурентных процедур);</li> <li>- Управление складскими запасами;</li> <li>- Снижение закупок у Единственного источника;</li> </ul>  | Закупки  |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>- 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;</li> <li>- Отсутствие случаев необеспечения установленных режимов, а также принятия мер по своевременному выявлению фактов и предпосылок нанесения материального ущерба;</li> </ul>    | Корпоративная защита   |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>- Сумма штрафов, пеней со стороны проверяющих органов, в т.ч. налоговой инспекции;</li> <li>- Соблюдение сроков предоставления отчетности;</li> <li>- Отсутствие в бухгалтерской и налоговой отчетности операционных ошибок.</li> </ul>   | Бухгалтерия  |
| <b>Проектные</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Выполнение основных параметров Программы повышения операционной эффективности, утвержденной решением Совета директоров;</li> <li>- Определение состава и стоимости инвестиционного проекта модернизации генерирующего оборудования для конкурентного отбора;</li> <li>- Выполнение программы мероприятий по изменению теплофикационных схем электростанций;</li> <li>- Доля затрат на НИОКР в выручке</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Все</li> <li>Производство</li> <li>Производство, Энергорынки, Развитие</li> <li>Развитие</li> </ul> |
| *За блок «Развитие» отвечает директор по региональному развитию, не входящий в менеджмент высшего уровня   |  |
| <b>Квартальные КПЭ</b>   |  |
| <b>Операционные</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Выполнение ремонтной программы;</li> <li>- Надежность производства (коэффициент готовности);</li> </ul>   | Производство   |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>- Соотношение долга и прибыли до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений;</li> </ul>  | Экономика и финансы  |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>- Маржинальная прибыль от реализации электроэнергии;</li> </ul>   | Энергорынки  |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>- Выполнение ГКПЗ (эффективность проведения конкурентных процедур);</li> </ul>  | Закупки  |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>- 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;</li> </ul>   | Корпоративная защита   |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>- Сумма штрафов, пеней со стороны проверяющих органов, в т.ч. налоговой инспекции</li> </ul>  | Бухгалтерия  |

## 2.5. Инвестиционная программа

Основные цели инвестиционной деятельности ОГК-2 – увеличение мощностей электростанций с обеспечением высокой надежности, экономичности и эффективности работы в целом, замена существующего основного генерирующего оборудования на новое высокопроизводительное оборудование, завершение строительства новых мощностей в рамках ДПМ и внедрение современных технологий.

Фактическое финансирование капитальных вложений в 2018 г. составило 6 661,5 млн руб., что на 21,0% превышает показатель 2017 г.

Наиболее значимые проекты, реализованные в 2018 г. в рамках программы технического перевооружения и реконструкции:

| Проекты  | Достигнутые преимущества  |
|--|---|
| <b>Серовская ГРЭС</b>  |   |
| Модернизация газотурбинной установки энергоблока ПГУ-420           | <ul style="list-style-type: none"> <li>• обеспечение готовности к переемтестации установленной мощности до 451 МВт</li> </ul>   |
| <b>Череповецкая ГРЭС</b>   |   |
| Модернизация газотурбинной установки энергоблока ПГУ-420           | <ul style="list-style-type: none"> <li>• с 01.05.2018 изменение располагаемой мощности до 450 МВт зарегистрировано Системным оператором ЕЭС</li> </ul>  |
| <b>Красноярская ГРЭС-2</b>   |   |
| Техническое перевооружение энергоблока № 2 с внедрением АСУ ТП     | <ul style="list-style-type: none"> <li>• автоматизированное управление всем технологическим процессом выработки электрической энергии заданного количества и качества;</li> <li>• увеличение экономичности, надежности и долговечности работы технологического оборудования, в том числе экологических показатели работы энергоблока;</li> <li>• повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока;</li> <li>• обеспечение соблюдения требований по информационной безопасности;</li> <li>• улучшение условий труда эксплуатационного персонала</li> </ul>  |
| <b>Новочеркасская ГРЭС</b>   |   |
| Установка комплекса контроля качества угля                         | <ul style="list-style-type: none"> <li>• осуществление оперативной приемки угля по качеству;</li> <li>• улучшение претензионной работы при осуществлении входного контроля качества твердого топлива, повышение экономического эффекта</li> </ul>   |
| <b>Сургутская ГРЭС-1</b>   |   |
| Техническое перевооружение КИПиА энергоблока 7 с внедрением АСУ ТП | <ul style="list-style-type: none"> <li>• автоматизированное управление всем технологическим процессом выработки электрической энергии заданного количества и качества;</li> <li>• увеличение экономичности, надежности и долговечности работы технологического оборудования, в том числе экологических показателей работы энергоблока;</li> <li>• повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока;</li> <li>• обеспечение соблюдения требований по информационной безопасности;</li> <li>• улучшение условий труда эксплуатационного персонала</li> </ul> |

## 2.6. Инновационное развитие

Электроэнергетика – динамично развивающаяся отрасль, в которой активно применяются современные технологии. Для поддержания конкурентоспособности ОГК-2, как и другие крупные электроэнергетические компании, ведет исследования и разработки

в области повышения эффективности производства и внедрения инновационного оборудования.

Значительную роль в данном процессе выполняют научно-технические и опытно-конструкторские работы (НИОКР). В 2018 г. на финансирование инновационной деятельности и НИОКР было направлено 41,3 млн руб.

Развитие инноваций и НИОКР, млн руб.



**Приоритетность технологии Парогазовых установок (ПГУ)**  
(информационный разворот)

Информация по ПГУ на станциях ОГК-2 (в план 2019 г. включены ГТУ Грозненской ТЭС)

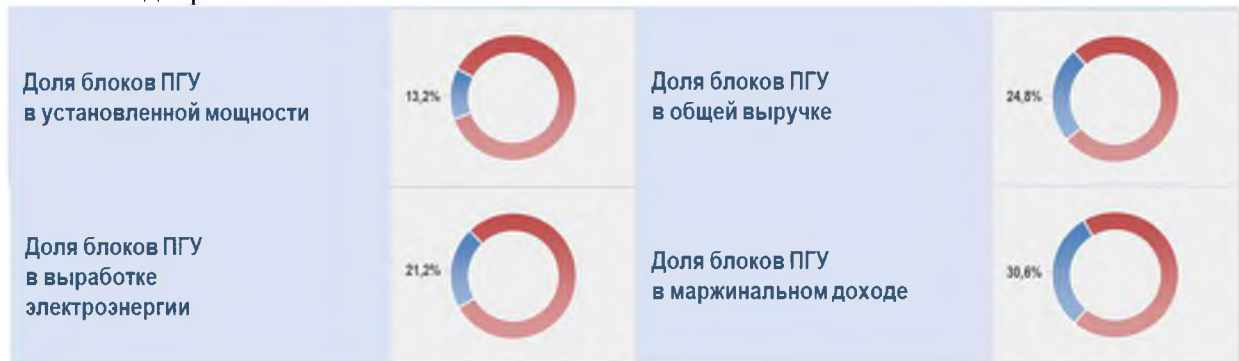
| Показатель                           | Период |                 |       |                      |                                |  |         |  |         |       |  |
|--------------------------------------|--------|-----------------|-------|----------------------|--------------------------------|--|---------|--|---------|-------|--|
|                                      | 2009   | 2010            | 2011  | 2012                 | 2013                           | 2014                                   | 2015    | 2016   | 2017    | 2018  | 2019 (план)  |
| Количество блоков ПГУ, шт.           |        | 1<br>РГРЭС<br>С |       | 2<br>РГРЭС<br>КиГРЭС | 4<br>РГРЭС,<br>КиГРЭС,<br>АТЭС | 5<br>РГРЭС<br>КиГРЭС,<br>АТЭС<br>ЧГРЭС | 5       | 6<br>РГРЭС,<br>КиГРЭС,<br>АТЭС,<br>ЧГРЭС<br>СеГРЭС | 6       | 6     | 8<br>РГРЭС,<br>КиГРЭС,<br>АТЭС,<br>ЧГРЭС<br>СеГРЭС,<br>ГТЭС<br>(ГТУ-1,2) |
| Установленная мощность по ОГК-2, МВт | 17747  | 17869           | 17857 | 18088                | 17995                          | 18421,6                                | 18023,6 | 18954,6  | 18997,6 | 18828 | 18998,8  |
| Установленная мощность ПГУ, МВт      |        | 420             | 420   | 1215                 | 1566                           | 1987,6                                 | 1996,6  | 2416,6   | 2420,6  | 2483  | 2829,8   |

Основные показатели работы ПГУ на Рязанской, Киришской, Череповецкой, Серовской ГРЭС и Адлерской ТЭС

| Показатель                          | Итого по ПГУ | Доля в ОГК-2, % |
|-------------------------------------|--------------|-----------------|
| Выработка электроэнергии, млн кВт·ч | 12 478       | 21,2%           |
| Выработка теплоэнергии, тыс. Гкал   | 173          | 2,5%            |
| Выручка, млн руб.<br>в т.ч.         | 33 344,1     | 24,8%           |
| продажа э/э, млн руб.               | 15 938,0     | 19,9%           |
| продажа мощности, млн руб.          | 17 133,0     | 31,4%           |
| продажа т/э, млн руб.               | 236,8        | 4,6%            |
| Покупка энергии, млн руб.           | 1 604,9      | 12,4%           |
| Топливо, млн руб.                   | 11 718,3     | 18,8%           |
| Вода на технологические нужды       | 6,9          | 5,8%            |
| Маржинальный доход, млн руб.        | 20 013,9     | 30,6%           |



Основные показатели работы ПГУ на Рязанской, Киришской, Череповецкой, Серовской ГРЭС и Адлерской ТЭС



### Топливный баланс

| Вид топлива | Единицы измерения | 2014   | 2015   | 2016   | 2017   | 2018   | Изм.2017/2018 % |
|-------------|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------------|
| Газ         | млн м3            | 13 074 | 12 196 | 13 470 | 12 878 | 12 181 | -5,4            |
|             | тыс. т.у.т.       | 15 156 | 14 176 | 15670  | 14930  | 14099  | -5,6            |
| Уголь       | тыс. т            | 13 617 | 12 824 | 11314  | 10563  | 8701   | -17,6           |
|             | тыс. т.у.т.       | 8 124  | 7 537  | 6 618  | 6 386  | 5 381  | -15,7           |
| Мазут и ДТ  | тыс. т            | 51,29  | 18,75  | 18,61  | 29,59  | 26,63  | -10,0           |
|             | тыс. т.у.т.       | 69,05  | 25,43  | 25,15  | 40,58  | 35,95  | -11,4           |

| Показатель                            | Обычный паросиловой блок | Современная ПГУ | Паросиловая[1] установка | Газотурбинная установка |
|---------------------------------------|--------------------------|-----------------|--------------------------|-------------------------|
| КПД                                   | 35                       | 53              | 33                       | 28                      |
| Потребление топлива на 1 кВт·ч (УРУТ) | 360                      | 235             | 370*                     | 450**                   |

\* – указан средний УРУТ на отпуск э/э по блокам ст. № 2 Рязанской ГРЭС, ст. № 9 Новочеркасской ГРЭС, ст. № 10 Троицкой ГРЭС при их среднем КПД 33 %.

\*\* - указан средний УРУТ на отпуск э/э Грозненской ТЭС в 2019 г. с учетом проведения ПНР при КПД блока 28 %. Ожидаемый УРУТ на отпуск э/э Грозненской ТЭС в 2019 г. при работе на номинальных параметрах – 350,57 г/кВт·ч; КПД блока – 35,75%.

В ходе реализации программы ДПМ в ОГК-2 было установлено 6 парогазовых установок, которые позволяют достичь электрического КПД более 50% против 35% у работающих отдельно паросиловых блоков и 28% для газотурбинных установок.

## 2.7. Информационные технологии

В 2018 г. на станциях ОГК-2 выполнен ряд проектов по внедрению автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии, обмена технологической информацией с системным оператором, локальным системам оповещения, телекому. Реализация проектов позволила значительно повысить надежность функционирования операционной деятельности компании. Проект по внедрению системы хранения данных обеспечил преобразование текущей вычислительной инфраструктуры в высокотехнологичную аппаратную платформу, предназначенную для повышения отказоустойчивости сервисов и эффективного решения текущих и перспективных задач с учетом имеющихся ресурсов и использованием современных информационных технологий и передового международного опыта в области информационных технологий.

В 2018 г. в рамках работ по развитию Корпоративной геоинформационной системы Генерирующей компании (КГИС ГК) были выполнены работы:

- Введен **модуль регистрации повреждений** поверхностей нагрева котлоагрегатов, что позволяет агрегировать информацию о повреждениях в срезах контроля их технического состояния и служит обоснованием ремонтных программ;

- Разработаны **проектные решения по прогнозированию** стоимости владения основным технологическим оборудованием с учетом его технического состояния. Сформирована методическая база принятия решений о технических воздействиях, обеспечивающих эффективное расходование средств и надежность эксплуатации оборудования;

- Успешно завершен пилотный проект по непрерывной **вибродиагностике вспомогательного вращающегося оборудования** с целью перехода с планово-предупредительных ремонтов на ремонт по техническому состоянию в целях оптимизации эксплуатационных расходов.

В 2019 г. планируется продолжение модернизации ИТ систем на филиалах Общества, а также создание отказоустойчивого и катастрофоустойчивого центра обработки данных.

### 3. Результаты деятельности Общества

#### 3.1. Операционные показатели

В 2018 г. генерирующие мощности ОГК-2 обеспечили устойчивую работу оборудования электростанций и надежное снабжение теплом и электрической энергией потребителей.

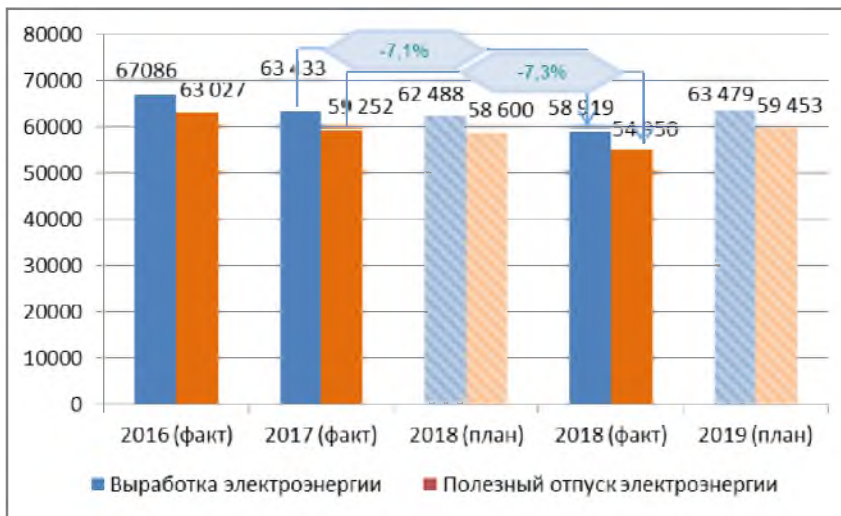
Основные операционные результаты за 2016-2018 гг. и планируемые результаты на 2019 г.

| Показатель  | 2016<br>(факт) | 2017<br>(факт) | 2018     |          | Изм.<br>2017/<br>2018, % | 2019<br>(план) |
|---|----------------|----------------|----------|----------|--------------------------|----------------|
|   |                |                | план     | факт     |                          |                |
| Выработка электроэнергии (млн кВт·ч)                      | 67 086,4       | 63 432,9       | 62 487,8 | 58 919,4 | -7,1                     | 63 479,0       |
| Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)                | 63 027,0       | 59 251,5       | 58 600,1 | 54 949,5 | -7,3                     | 59 453,0       |
| Выработка теплоэнергии (отпуск с коллекторов) (тыс. Гкал) | 6 897,5        | 6 759,4        | 6 527,0  | 7 007,2  | 3,7                      | 6 460,3        |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям (тыс. Гкал)     | 6 452,4        | 6 354,4        | 6 267,8  | 6 702,1  | 5,5                      | 6 030,1        |
| УРУТ на отпуск электроэнергии (г/кВт·ч)                   | 336,1          | 340,3          | 330,1    | 331,6    | -2,6                     | 330,3          |
| УРУТ на отпуск теплоэнергии (кг/Гкал)                     | 152,5          | 156,1          | 170,3    | 152,9    | -2,1                     | 165,9          |
| КИУМ, %   | 40,8           | 38,1           | 38,4     | 36,2     | -1,9                     | 38,4           |
| Потребление топлива (тыс. т.у.т.):                        | 22 313,9       | 21 356,0       | 20 577,7 | 19 516,5 | -8,6                     | 20 882,5       |
| - Уголь   | 6 618,5        | 6 386,4        | 6 036,8  | 5 381,4  | -15,7                    | 6 077,1        |
| - Газ   | 15 670,3       | 14 929,9       | 14 518,2 | 14 099,1 | -5,6                     | 14 788,5       |
| - Мазут   | 25,2           | 40,6           | 22,7     | 35,9     | -11,4                    | 16,6           |

#### *Выработка электроэнергии*

За 2018 г. электростанции ОГК-2 выработали 58 919 млн кВт·ч, что на 7,1% меньше уровня 2017 г. Доля выработки ОГК-2 на российском рынке электроэнергии в 2012-2018 гг. стабильно находится на уровне 6-7% от общероссийской выработки электроэнергии.

Выработка и полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч<sup>8</sup>



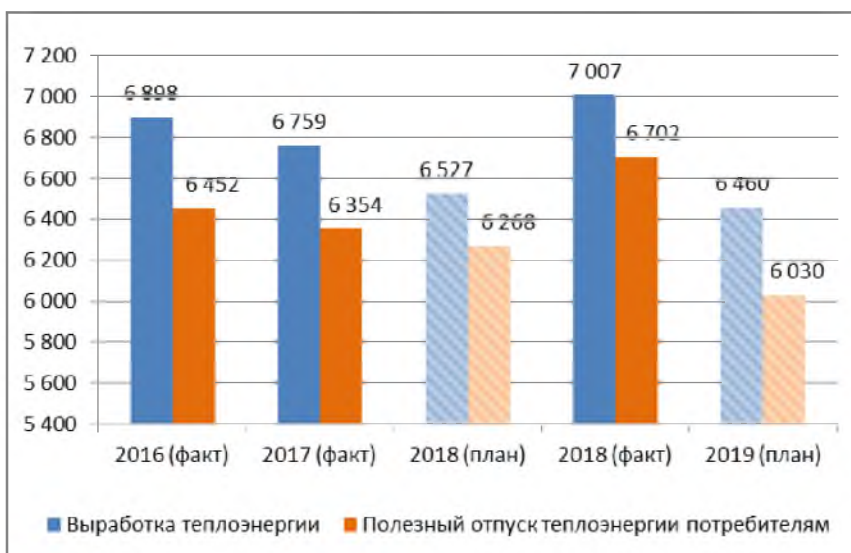
### Выработка тепловой энергии

Производство тепловой энергии в целом по ОГК-2 в 2018 г. составило 7 007 тыс. Гкал, что на 3,7% больше аналогичного показателя за 2017 г.

Наибольшая доля производства тепловой энергии ОГК-2 в 2018 г. приходится на Киришскую ГРЭС, Сургутскую ГРЭС-1 и Красноярскую ГРЭС-2.

Производство тепловой энергии ОГК-2 носит сезонный характер. Основной объем отпуска тепловой энергии приходится на период с октября по апрель.

Выработка и полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал<sup>9</sup>



<sup>8</sup> Распределение выработки и полезного отпуска электроэнергии по электростанциям ОГК-2 представлено в Приложении 1.

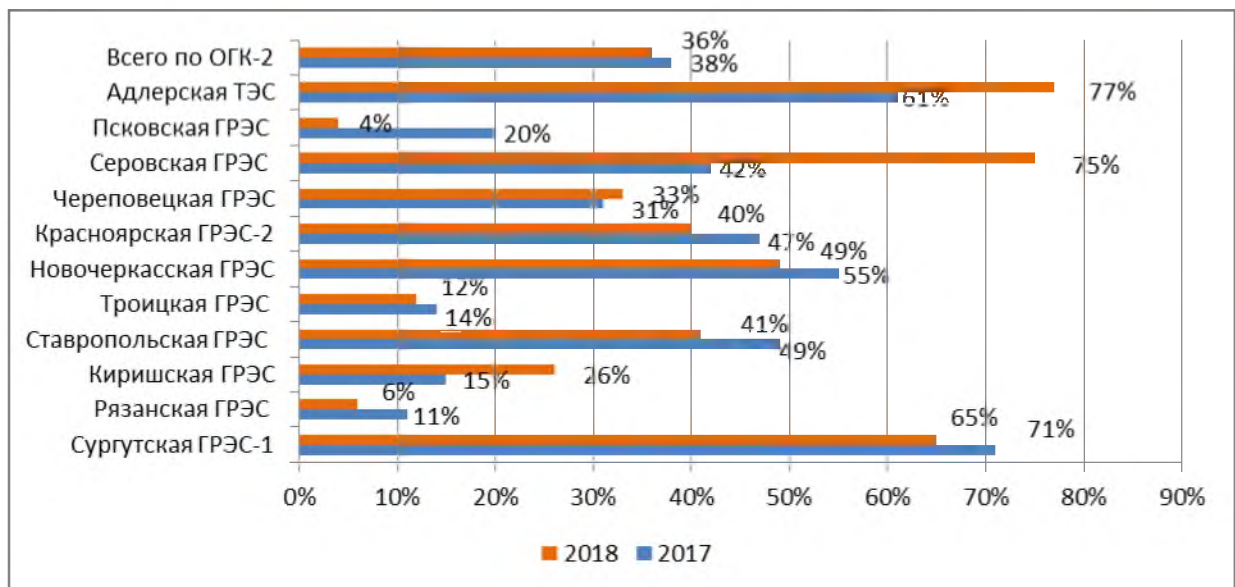
<sup>9</sup> Распределение выработки и полезного отпуска тепловой энергии по электростанциям ОГК-2 представлено в Приложении 1

*Коэффициент использования установленной мощности*

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) напрямую зависит от выработки станций, которая колеблется в зависимости от спроса на электроэнергию. В 2018 г. КИУМ снизился на 1% по сравнению с 2017 г.

Наибольший КИУМ в 2018 г. наблюдался у Адлерской ТЭС – 77% и Серовской ГРЭС – 75%. Наибольший рост КИУМ в 2018 г. по сравнению с 2017 г. произошёл у Серовской ГРЭС (+33%).

Динамика изменения КИУМ станций ОГК-2 в 2017-2018 гг., %



*Удельный расход топлива*

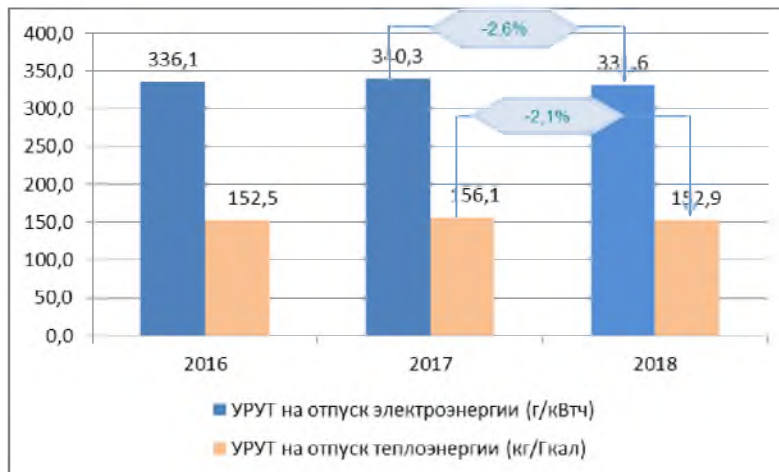
Перерасчет натурального расхода топлива в условный позволяет производить суммарный количественный учет различных видов топлива (твердого, жидкого и газообразного), а также сопоставлять эффективность различных видов топлива и экономичность различных генерирующих мощностей.

В целом по ОГК-2 удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии в 2018 г. снизился относительно 2017 г. на 8,7 гут/кВт·ч, а удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии снизился на 3,2 гут/Гкал.

Факторы, повлиявшие на снижение УРУТ на отпуск электроэнергии:

- увеличение доли отпуска электроэнергии экономичным оборудованием ПГУ Киришской ГРЭС, Адлерской ТЭС, Серовской ГРЭС, Череповецкой ГРЭС;
- снижение доли отпуска электроэнергии угольной генерации Красноярской ГРЭС-2, Новочеркасской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, 1 очереди Рязанской ГРЭС с уровнем УРУТ выше среднего;
- выводом неэкономичного оборудования угольной генерации Серовской ГРЭС из эксплуатации.

Динамика УРУТ на отпуск электроэнергии и тепла в 2016-2018 гг.



### Топливный баланс

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

В структуре топливного баланса 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-450 Череповецкой ГРЭС и Серовской ГРЭС. Уголь является основным топливом для 1-й очереди Рязанской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, Красноярской ГРЭС-2. Новочеркасская ГРЭС и 1 очередь Череповецкой 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 на трех электростанциях ОГК-2 (Рязанская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Киришская ГРЭС) мазут служит в качестве резервного топлива, а пять электростанций (1-я и 2-я очереди Рязанской ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2 и Череповецкая ГРЭС) используют мазут в качестве растопочного топлива. ПГУ-450 Череповецкой ГРЭС, ПГУ-450 Серовской ГРЭС и Адлерская ТЭС могут использовать в аварийных ситуациях дизельное топливо.

Стратегия ОГК-2 в области обеспечения топливом направлена на оптимизацию топливного баланса с целью минимизации затрат на топливо. Она предусматривает максимально возможное замещение дорогого топлива более дешевым, закупку топлива путем проведения конкурентных процедур, заключение долгосрочных договоров на поставку топлива.

В 2018 г. сложилась следующая структура топливного баланса ОГК-2: уголь – 27,6%; газ – 72,2%; мазут – 0,2%. По сравнению с 2017 г. доля угля снизилась на 2,3%, доля газа увеличилась на 2,3%, доля мазута осталась на том же уровне.

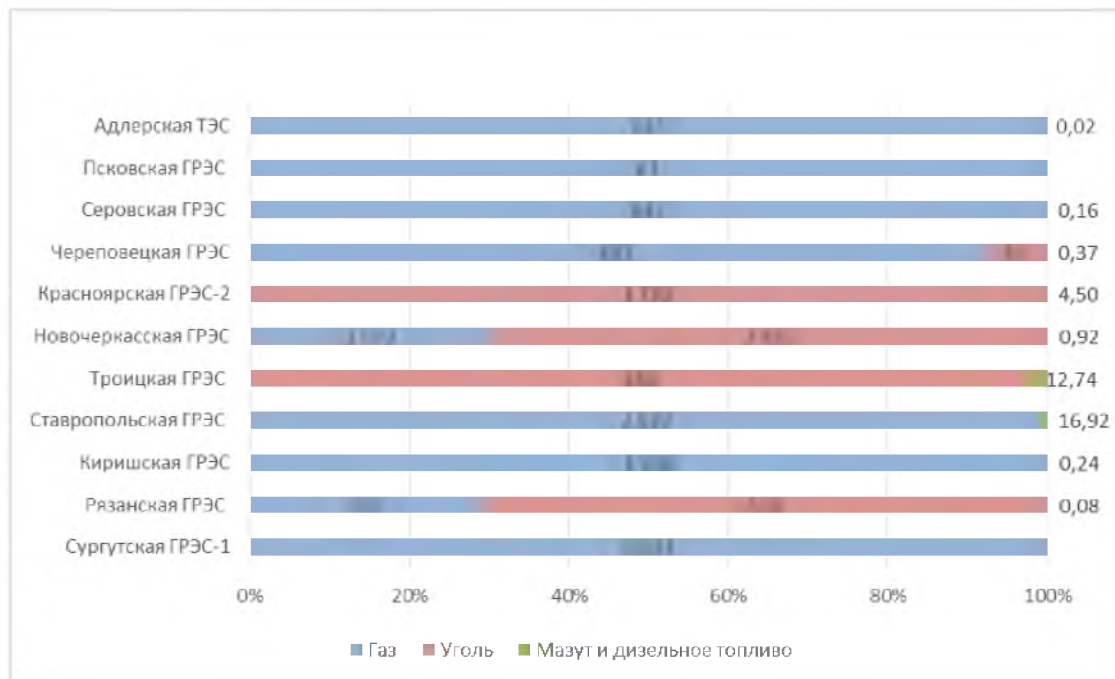
В целом по ОГК-2 в 2018 г. расход угля составил 8,7 млн т, что на 1,9 млн т, или на 17,6% меньше, чем в 2017 г. Расход газа в 2018 г. снизился на 0,7 млрд м<sup>3</sup>, или на 5,4% и

составил 12,2 млрд м<sup>3</sup>. Повышение доли газа в топливном балансе и, как следствие, снижение доли угля обусловлено следующими факторами:

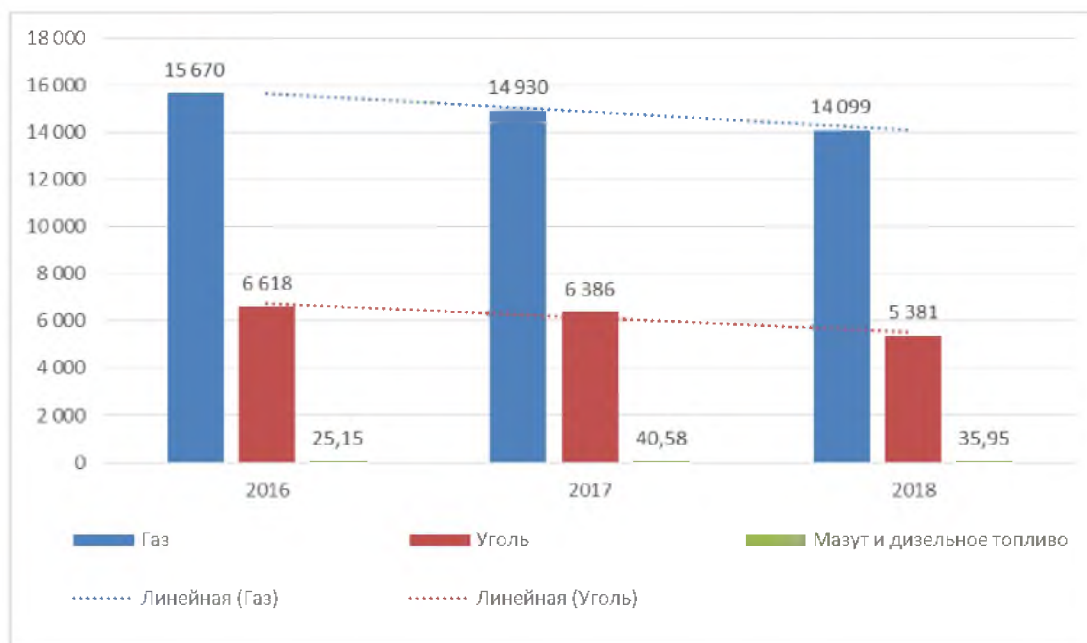
- ростом доли выработки электроэнергии на газе Киришской ГРЭС, Адлерской ТЭС, Череповецкой ГРЭС;
- снижением доли выработки электроэнергии на угле Красноярской ГРЭС, Новочеркасской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, угольной генерации Рязанской ГРЭС;
- выводом из эксплуатации угольной генерации Серовской ГРЭС;
- ростом доли отпуска теплотенергии на газе Сургутской ГРЭС-1, Киришской ГРЭС, ПТВМ Рязанской ГРЭС;
- снижением доли отпуска тепла на угле Троицкой ГРЭС, угольной генерации Рязанской ГРЭС.

Потребление мазута и дизельного топлива в 2018 г. составило 26,6 тыс. т.

Структура и фактический расход топлива на электростанциях ОГК-2 в 2018 г., тыс. т.у.т.



Динамика фактического расхода топлива в 2018 г., тыс. т.у.т.



### Энергоремонтная деятельность

Общество обеспечивает надежную и эффективную работу оборудования, поддержание основных производственных фондов в исправном и работоспособном состоянии при оптимальных затратах на ремонт и техническое обслуживание.

Для требуемой надежности энергоснабжения, в соответствии с годовым графиком ремонта основного оборудования, в 2018 г. выполнены капитальные и средние ремонты 18 турбин общей мощностью 4 499 МВт и 26 котлов паропроизводительностью 14 440 т/ч, а также выполнены расширенные текущие ремонты. Кроме того, завершены капитальные ремонты, начатые в 2017 г.:

- расширенный текущий ремонт блока ст. № 4 Рязанской ГРЭС мощностью 260 МВт;
- капитальный ремонт турбины ст. № 2Т Киришской ГРЭС мощностью 60 МВт;
- капитальный ремонт блока ст. № 6 Новочеркасской ГРЭС мощностью 290 МВт.

### Сервисное обслуживание новой генерации

Наиболее эффективным и технически сложным объектам новой генерации уделяется повышенное внимание как при эксплуатации, так и при организации сервисного обслуживания.

В Компании разработан комплекс мероприятий, направленных на своевременное проведение сервисного обслуживания, принятие превентивных мер по сокращению рисков возникновения аварийных ситуаций и повышение надежности работы оборудования.

С целью обеспечения надежности энергоснабжения, безаварийной и экономичной работы оборудования в 2018 г. выполнены малые инспекции газовых турбин современных энергоблоков 2-х ПГУ-180 Адлерской ТЭС, ПГУ-450 Череповецкой ГРЭС, проведена



технически сложная расширенная инспекция горячего тракта (рИГТ) газовой турбины ПГУ-450 Серовской ГРЭС.

Сервисное обслуживание энергоблока ПСУ-330 Новочеркасской ГРЭС, с уникальным и единственным в России котлом с циркулирующим кипящим слоем (ЦКС), и энергоблока ПСУ-660 Троицкой ГРЭС, построенного на импортной элементной базе, проводилось специализированными организациями.

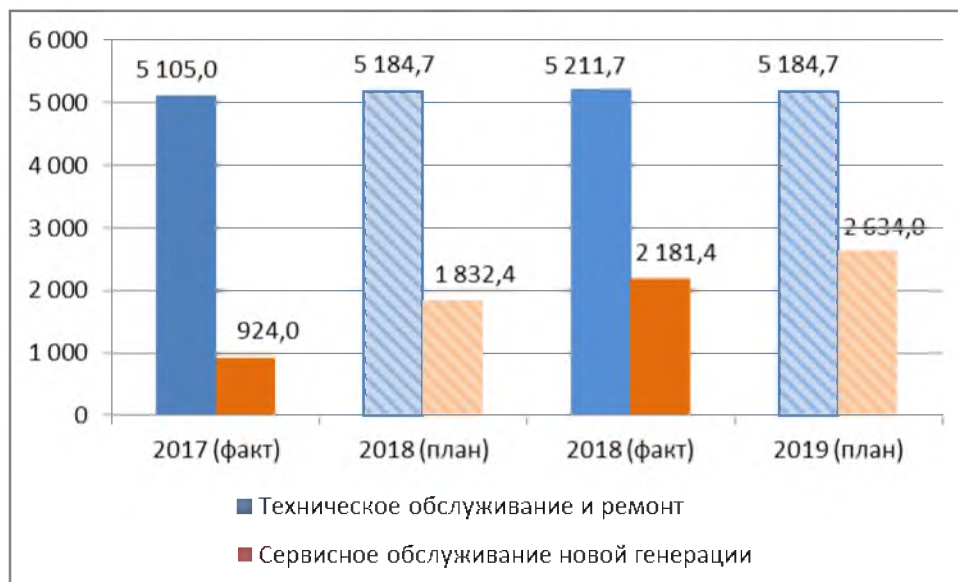
В рамках рИГТ ПГУ-450 МВт Серовской ГРЭС выполнена модернизация газовой турбины и успешно проведены испытания по переаттестации установленной мощности до 450 МВт.

Кроме того, для устранения выявленных дефектов проведены внеплановые ремонтные работы на ГТУ-22 Адлерской ТЭС и на ГТУ-21.

### Задачи на 2019 г.

Основными стратегическими задачами по сервисному обслуживанию на 2019 г. является поддержание надежной и безаварийной работы основного и вспомогательного оборудования новой генерации, проведение плановых инспекций ПГУ-800 Киришской ГРЭС, ПГУ-450 Череповецкой ГРЭС, ПГУ-450 Серовской ГРЭС, 2-х ПГУ-180 Адлерской ТЭС, обеспечение своевременного сервисного обслуживания оборудования паросиловых установок (ПСУ) энергоблоков новой генерации: №10 Троицкой ГРЭС мощностью 660 МВт, № 9 Новочеркасской ГРЭС мощностью 330 МВт, № 2 Рязанской ГРЭС мощностью 330 МВт.

Динамика и плановые показатели энергоремонтной деятельности и сервисного обслуживания новой генерации, млн руб.



Рост фактических затрат на сервисное обслуживание новой генерации в 2018 г. по сравнению к фактическим затратам 2017 г. связан с выполнением программы ДПМ, вводом новых мощностей, а также равномерным отнесением регулярных крупных затрат на сервисное обслуживание энергоблоков ПГУ на счета учета затрат пропорционально отработанным эквивалентным часам эксплуатации ГТУ (ЭЧЭ).

### 3.2. Финансовые результаты по МСФО

В 2018 г. благодаря росту выручки в сочетании с контролем расходов, ОГК-2 удалось достичь значительного роста показателей прибыли по сравнению с предыдущим годом.

Показатель EBITDA составил по итогам 2018 г. 26 936 млн руб. Прибыль за год достигла 8 305 млн руб., увеличившись на 15,3% относительно показателей 2017 г.

#### Основные финансовые показатели по МСФО в млн руб. и коэффициенты

| Наименование показателя  | 2017 /<br>на 31.12.2017 | 2018 /<br>на 31.12.2018 | Изм., % |
|--|-------------------------|-------------------------|---------|
| Выручка  | 141 308                 | 143 227                 | 1,4%    |
| Операционные расходы, в т.ч.   | 122 213                 | 127 505                 | 4,3%    |
| амортизация  | 11 265                  | 12 970                  | 15,1%   |
| Убыток от обесценения финансовых активов   | 3 597                   | 1 756                   | (51,2)% |
| EBITDA<br>Прибыль от операционной деятельности +<br>Амортизация  | 26 763                  | 26 936                  | 0,6%    |
| Рентабельность по EBITDA (EBITDA / Выручка), %   | 18,9%                   | 18,8%                   | (0,5)%  |
| Операционный денежный поток (Поступление<br>денежных средств от операционной деятельности)   | 24 741                  | 30 940                  | 25,1%   |
| Денежный поток от операционной деятельности до<br>изменений оборотного капитала и уплаченного<br>налога на прибыль   | 30 210                  | 32 886                  | 8,9%    |
| Свободный денежный поток<br>по данным Отчета о движении денежных средств:<br>Поступление денежных средств от операционной<br>деятельности - Приобретение основных средств и<br>НМА | 14 501                  | 21 895                  | 51,0%   |
| Чистый оборотный капитал   | 8 304                   | 7 756                   | (6,6)%  |
| Чистая прибыль (убыток)  | 7 201                   | 8 305                   | 15,3%   |
| Рентабельность по Чистой прибыли<br>Чистая прибыль / Выручка, %  | 5,1%                    | 5,8%                    | 13,7%   |
| Капитал  | 121 013                 | 127 316                 | 5,2%    |
| Чистый долг  | 54 194                  | 40 494                  | (25,2)% |
| Чистый долг / Капитал<br>Коэффициент показывает соотношение заемных<br>средств и капитала. Чем ниже данный показатель,<br>тем выше финансовая устойчивость компании.               | 0,45                    | 0,32                    | (28,8)% |
| EBITDA / Проценты уплаченные<br>Коэффициент покрытия процентных платежей. Чем<br>выше данный показатель, тем ниже долговая<br>нагрузка компании.                                   | 4,7                     | 6,3                     | 34,0%   |
| Чистый долг / EBITDA<br>Коэффициент показывает, сколько годовых<br>прибылей компании понадобится для покрытия<br>чистого долга.  | 2,0                     | 1,5                     | (25,0)% |
| ROE (Чистая прибыль/Собственный капитал)<br>Коэффициент показывает эффективность<br>использования собственного капитала компании.  | 5,95%                   | 6,52%                   | 9,6%    |

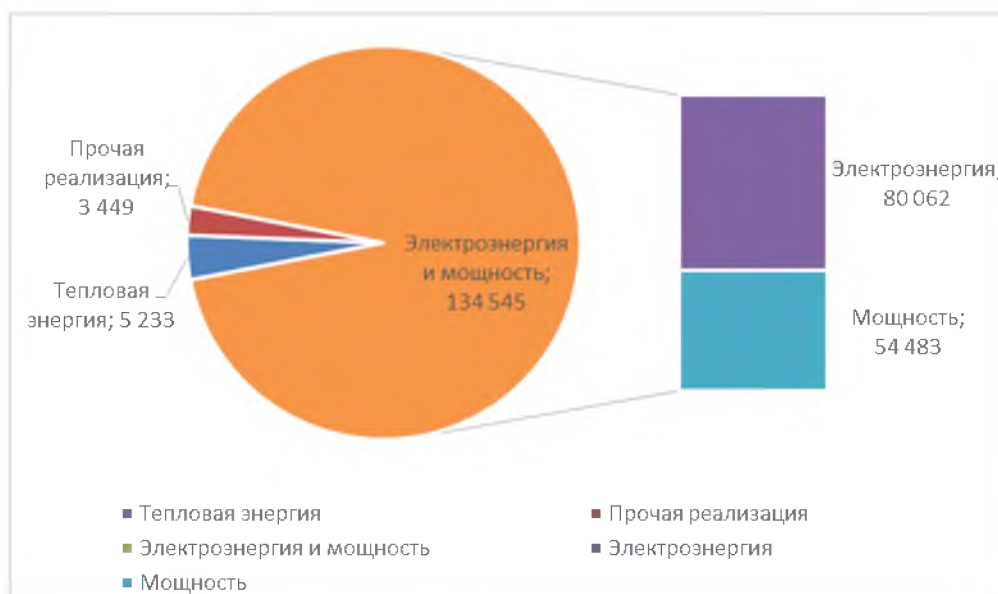
**Выручка**

**Выручка, млн руб.**

| Наименование показателя          | 2017    | 2018    | Изм., % |
|----------------------------------|---------|---------|---------|
| Электрическая энергия и мощность | 133 355 | 134 545 | 0,9%    |
| Тепловая энергия                 | 5 014   | 5 233   | 4,4%    |
| Прочая реализация                | 2 939   | 3 449   | 17,4%   |
| Итого                            | 141 308 | 143 227 | 1,4%    |

Основная часть выручки (93,9%) приходится на продажу электроэнергии и мощности.

**Структура выручки, млн руб.**



**Структура выручки от продажи электроэнергии и мощности за 2018 г.**



Выручка компании от реализации электроэнергии и мощности на оптовом рынке в 2018 г. составила 127 563 млн руб., в том числе: от реализации электроэнергии – 73 080 млн руб. и от реализации мощности – 54 483 млн руб.

Основная часть продаж электроэнергии осуществляется на свободном рынке.

Структура объемов продаж электроэнергии на ОРЭМ 2018 г.



Структура основных покупателей электроэнергии и мощности на оптовом рынке существенно не изменилась. На розничных рынках ОГК-2 осуществляет деятельность по продаже тепловой и электрической энергии. Фактический объем реализации электроэнергии по розничным договорам составил 1 637,5 МВт•ч. Выручка от реализации электроэнергии, поставляемой на розничный рынок, составила 6 982 млн руб. На рынке тепловой энергии основными потребителями продукции являются оптовые покупатели-перепродавцы и предприятия ЖКХ городов, которые территориально расположены рядом со станциями. Общий размер выручки по тепловой энергии составил 5 233 млн руб.

## Операционные расходы

### Переменные расходы<sup>10</sup>

#### Переменные расходы, млн руб.

| Наименование показателя                                    | 2017          | 2018          | Изм., %       |
|--|---------------|---------------|---------------|
| Расходы на топливо   | 66 298        | 62 353        | (6,0%)        |
| Расходы на покупную электро- и тепловую энергию и мощность | 12 966        | 12 943        | (0,2%)        |
| Экологические платежи                                      | 211           | 192           | (8,9%)        |
| <b>Итого переменные расходы</b>                            | <b>79 475</b> | <b>75 488</b> | <b>(5,0%)</b> |

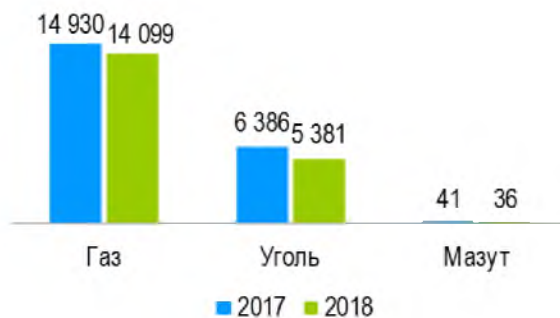
Переменные расходы в отчетном периоде снизились на 5,0%. Основное влияние на это оказало снижение расходов на топливо – на 6,0%, что в первую очередь связано с уменьшением затрат на уголь и на газ (на 13% и 4% соответственно) в связи со снижением выработки.

<sup>10</sup> Разделение на переменные и постоянные расходы представлено по данным управленческой отчетности.

Расходы на топливо, млн руб.



Потребление топлива, тыс. т у.т.



Расходы на покупную электроэнергию и мощность существенно не изменились. Снижение затрат на экологические платежи обусловлено в основном уменьшением выработки.

### Постоянные расходы<sup>11</sup>

Постоянные расходы, млн руб.

| Наименование показателя                    | 2017          | 2018          | Изм., %      |
|--|---------------|---------------|--------------|
| Вознаграждение работникам                  | 8 135         | 8 824         | 8,5%         |
| Затраты на ремонт и сервисное обслуживание | 4 057         | 4 305         | 6,1%         |
| Расходы на услуги системного оператора     | 2 049         | 2 048         | (0,1%)       |
| Налоги, кроме налога на прибыль            | 3 665         | 4 249         | (15,9%)      |
| Арендные платежи                           | 2 613         | 2 354         | (9,9%)       |
| Прочие постоянные расходы                  | 10 953        | 17 267        | 57,6%        |
| <b>Итого постоянные расходы</b>            | <b>31 473</b> | <b>39 047</b> | <b>24,1%</b> |

Постоянные расходы выросли на 24,1%. Основными факторами стали следующие:

- рост расходов на вознаграждение работникам обусловлен в основном признанием дохода в 2017 г. по пенсионным обязательствам;
- рост затрат на ремонт и сервисное обслуживание связан с вводом новых мощностей по ДПМ;

<sup>11</sup> Разделение на переменные и постоянные расходы представлено по данным управленческой отчетности.

- рост налогов, кроме налога на прибыль, связан с ростом затрат по налогу на имущество по причине изменения законодательства и ввода 1-го пускового комплекса энергоблока на Троицкой ГРЭС
- рост прочих постоянных расходов связан с признанием обесценения объектов основных средств по итогам 2018 г.

Постоянные расходы, млн руб.



### **Амортизация**

Рост затрат на амортизацию на 15% связан с увеличением стоимости объектов основных средств, в связи с вводом объектов основных средств на Троицкой ГРЭС и Череповецкой ГРЭС в 2018 г.

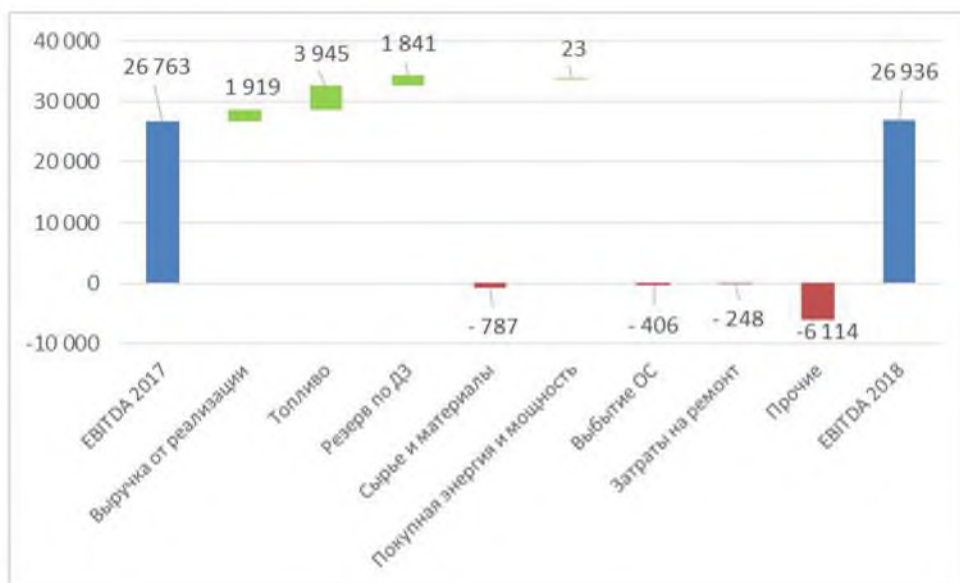
Амортизация, млн руб.



### **ЕВИТДА и формирование прибыли**

Увеличение показателя ЕВИТДА за 2018 г. по сравнению с 2017 г. на 174 млн руб. (+0,6%) обусловлено рядом факторов:

Факторный анализ показателя ЕВИТДА, млн руб.



### Долговые обязательства

Структура краткосрочных обязательств, млн руб.

| Наименование показателя                               | Валюта | Эффективная процентная ставка на 31.12.2018 | 2017         | 2018         | Изм., %     |
|---|--------|---|--------------|--------------|-------------|
| Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств      | руб.   | 7,10%-8,83%                                 | 1 317        | 8 507        | 546%        |
| Краткосрочная часть облигационных займов              | руб.   | 7,11%-7,12%                                 | 114          | 89           | (22)%       |
| Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде | руб.   | 26,52% - 27,29%                             | 12           | 15           | 25%         |
| <b>Итого</b>  |        |   | <b>1 443</b> | <b>8 611</b> | <b>497%</b> |

Структура долгосрочных обязательств, млн руб.

| Наименование показателя  | Валюта | Эффективная процентная ставка | Срок погашения на 31.12.2017 | 2017          | 2018          | Изм., %      |
|--------------------------|--------|-------------------------------|------------------------------|---------------|---------------|--------------|
| Долгосрочные займы       | руб.   | 8,00% - 8,83%                 | 2021-2025                    | 33 759        | 22 659        | (33)%        |
| Долгосрочные кредиты     | руб.   | 7,10%                         | 2020                         | 14 110        | 9 110         | (35)%        |
| Облигационные займы      | руб.   | 7,11%-7,12%                   | 2020-2021                    | 10 000        | 6 683         | (33)%        |
| Обязательство по лизингу | руб.   | 26,52-27,29%                  | 2020                         | 23            | 8             | (65)%        |
| <b>Итого</b>             |        |                               |                              | <b>57 892</b> | <b>38 460</b> | <b>(34)%</b> |

По состоянию на 31.12.2018 общая величина заемных средств составила 47 071 млн руб., что на 20,7% ниже аналогичного показателя 2017 г.

Долгосрочная задолженность на 31.12.2018 составила 38 460 млн руб.

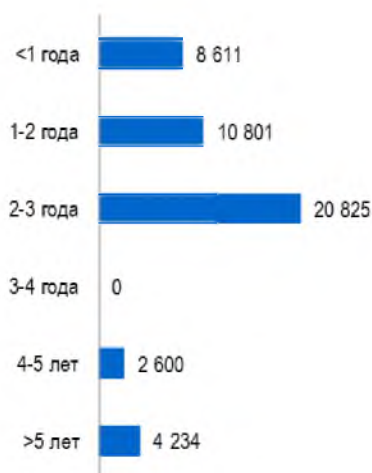
Краткосрочная задолженность на 31.12.2018 составила 8 611 млн руб.

Изменение структуры заемных денежных средств связано, в основном, с рефинансированием кредитов и облигационных займов.

Структура заемных средств, млн руб.



Диверсификация заемных средств по срокам погашения на 31.12.2018, млн руб.



Эффективные процентные ставки в отчетном периоде находились интервалах от 7,10 до 8,83%. Чистый долг компании по состоянию на 31.12.2018 составил 40 494 млн руб.



Чистый долг, млн руб.



### 3.3. Финансовые результаты по РСБУ

Основные финансовые результаты за 2016-2018 гг. и планируемые результаты на 2019 г., млн руб.

**Сводная информация о финансовых результатах и планах на 2019 г.<sup>12</sup>**

| Наименование показателя                                      | 2016    | 2017    | 2018    | Изм., 2018 к 2017, % | 2019 (прогноз) |
|--|---------|---------|---------|----------------------|----------------|
| Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч.: | 134 285 | 139 613 | 140 870 | 0,9%                 | 138 070        |
| - Реализация электроэнергии                                  | 86 073  | 82 795  | 80 062  | (3,3%)               | 74 731         |
| - Реализация мощности  | 42 193  | 50 561  | 54 483  | 7,8%                 | 57 255         |
| - Реализация теплоэнергии                                    | 5 032   | 5 015   | 5 203   | 3,8%                 | 4 962          |
| - Прочие доходы от текущей деятельности                      | 987     | 1 243   | 1 121   | (9,8%)               | 1 122          |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:    | 117 618 | 118 286 | 117 098 | (1,0%)               | 118 524        |
| • Переменные затраты, в т.ч.:                                | 80 626  | 79 348  | 75 380  | (5,0%)               | 76 281         |
| - Затраты на топливо   | 68 894  | 66 292  | 62 353  | (5,9%)               | 68 736         |
| - Покупная электроэнергия (мощность) с оптового рынка        | 11 613  | 12 931  | 12 907  | (0,2%)               | 7 400          |
| - Вода на технологические нужды                              | 121     | 125     | 120     | (4,0%)               | 144            |
| • Условно-постоянные затраты, в т.ч.:                        | 36 991  | 38 937  | 41 718  | 7,1%                 | 42 243         |
| - Сырье и материалы  | 3 535   | 2 663   | 3 490   | 31,1%                | 3 316          |
| - Работы и услуги производственного характера                | 8 148   | 8 340   | 8 723   | 4,6%                 | 6 825          |
| - Амортизация  | 7 030   | 8 734   | 9 717   | 11,3%                | 10 232         |
| - Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды   | 6 886   | 7 118   | 7 387   | 3,8%                 | 7 514          |
| - Негосударственное пенсионное обеспечение                   | 110     | 70      | 63      | (10,2%)              | 69             |
| - Водный налог и плата за пользование                        | 1 546   | 1 874   | 2 033   | 8,5%                 | 2 353          |

<sup>12</sup> В соответствии с Бизнес-планом на 2019 г.

| Наименование показателя                   | 2016   | 2017   | 2018   | Изм., 2018 к 2017, % | 2019 (прогноз) |
|---|--------|--------|--------|----------------------|----------------|
| водными объектами                         |        |        |        |                      |                |
| - Прочие затраты                          | 9 734  | 10 136 | 10 304 | 1,7%                 | 11 935         |
| Валовая прибыль                           | 16 667 | 21 327 | 23 772 | 11,5%                | 19 546         |
| Управленческие расходы                    | 2 518  | 2 550  | 3 046  | 19,5%                | 4 565          |
| Прибыль (убыток) от продаж                | 14 148 | 18 777 | 20 725 | 10,4%                | 14 981         |
| Прибыль (убыток) до налогообложения       | 5 569  | 9 566  | 14 312 | 49,6%                | 11 083         |
| Чистая прибыль (убыток) отчетного периода | 3 497  | 6 653  | 11 148 | 67,6%                | 8 423          |
| ЕБИТДА*                                   | 16 624 | 22 775 | 27 605 | 21,2%                | 24 490         |
| Рентабельность по ЕБИТДА (%)              | 12,4%  | 16,3%  | 19,6%  | 20,1%                | 17,7%          |

\* ЕБИТДА = Прибыль до налогообложения (без учета доходов от участия в других организациях) + Проценты к уплате - Проценты к получению + Амортизация

### Индикаторы финансового состояния

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

| Наименование показателя                      | Формула расчета показателя  | Рекомендуемые значения | 2016  | 2017  | 2018  |
|--|---|------------------------|-------|-------|-------|
| <b>Показатели ликвидности</b>                |   |                        |       |       |       |
| Коэффициент абсолютной ликвидности           | (Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения) / Краткосрочные пассивы                   | >0,15                  | 0,09  | 0,26  | 0,35  |
| Коэффициент срочной ликвидности              | (Денежные средства+Краткосрочные финансовые вложения+ДЗ менее 12 месяцев) / Краткосрочные пассивы | >0,95                  | 0,43  | 1,05  | 0,88  |
| Коэффициент текущей ликвидности              | Текущие активы / Текущие обязательства  | >1                     | 0,64  | 1,67  | 1,39  |
| <b>Показатели финансовой устойчивости</b>    |   |                        |       |       |       |
| Коэффициент финансовой независимости         | Собственный капитал / Суммарный актив   | >0,8                   | 0,57  | 0,60  | 0,64  |
| <b>Показатели рентабельности</b>             |   |                        |       |       |       |
| Рентабельность продаж (ROS),%                | (Прибыль от продаж/Выручка от реализации) *100  | >15%                   | 10,54 | 13,45 | 14,71 |
| Рентабельность собственного капитала (ROE),% | (Чистая прибыль/Собственный капитал) *100   | >5%                    | 3,08  | 5,54  | 8,60  |
| Рентабельность активов (ROA),%               | (Чистая прибыль/Суммарные активы) *100  | >3%                    | 1,73  | 3,31  | 5,54  |
| <b>Показатели деловой активности</b>         |   |                        |       |       |       |

| Наименование показателя                              | Формула расчета показателя   | Рекомендуемые значения | 2016   | 2017    | 2018   |
|--|--|------------------------|--------|---------|--------|
| Динамика дебиторской задолженности (ДЗ)              | $(\text{ДЗ на конец отчетного периода} - \text{ДЗ на конец базового периода}) / \text{ДЗ на конец базового периода}$ | -                      | (6,51) | (10,37) | (8,34) |
| Динамика кредиторской задолженности (КЗ)             | $(\text{КЗ на конец отчетного периода} - \text{КЗ на конец базового периода}) / \text{КЗ на конец базового периода}$ | -                      | 27,13  | 19,21   | -6,11  |
| Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности | $\text{ДЗ на конец отчетного периода} / \text{КЗ на конец отчетного периода}$  | >1                     | 1,09   | 0,76    | 0,62   |

## 4. Устойчивое развитие

Мы сочетаем в себе традиции, накопленные поколениями наших предшественников, и желание меняться в соответствии с требованиями времени. Мы эксплуатируем оборудование, введенное в строй десятки лет назад, и внедряем современные технологии, чтобы стать сильнее. Мы работаем над тем, чтобы быть эффективнее и занять достойное место на рынке. Только это позволит нам обновлять генерирующие мощности и обеспечить лучшие условия для нашего коллектива. При этом главная цель остается неизменной для энергетиков всех времен: надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей.

Такая работа может быть построена только на принципах ответственного отношения бизнеса к людям, окружающей среде и обществу. Из ответственного отношения ведут начало наши базовые корпоративные ценности, которые призваны обеспечить устойчивое развитие компании. Следуя открытости и прозрачности, мы ведем открытый и честный обмен информацией со всеми заинтересованными сторонами.

### 4.1. Корпоративные ценности

#### Корпоративные ценности Общества:

- 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 Компании, 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 вырабатывать 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 о Компании.

Корпоративные ценности ОГК-2 закреплены в Кодексе корпоративной этики, одобренном Советом директоров 02.10.2014. Наряду с документами, определяющими стратегические цели Компании, а также Кодексом корпоративного управления, Кодекс корпоративной этики служит основной, обеспечивающей устойчивое развитие ОГК-2, и является неотъемлемой частью корпоративной культуры Общества.

Кодекс устанавливает правила делового поведения, соответствующие общепринятым нормам корпоративной этики в сфере:

- взаимоотношений Общества и работника;
- защиты окружающей среды;

- конфликта интересов;
- совместной работы родственников;
- подарков;
- использования активов и ресурсов общества, обращения с информацией;
- отношений с конкурентами и контрагентами;
- отношений с инвесторами;
- взаимоотношений с государством;
- противодействия коррупции;
- отношений с подконтрольными юридическими лицами;
- корпоративного стиля;
- личного поведения.

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

#### 4.2. Заинтересованные стороны

ОГК-2 придерживается принципов открытого и честного обмена информацией, готовности к совместной выработке оптимального решения со всеми заинтересованными сторонами.

Жители регионов присутствия ОГК-2 могут задать интересующие их вопросы о влиянии производственных объектов Общества на окружающую среду, направив запрос. Специалисты PR-подразделений совместно с представителями профильных блоков оперативно отвечают на них, предоставляя обратившимся информацию по их запросу.

Для выработки оптимальных механизмов взаимодействия компания выделяет несколько ключевых групп заинтересованных сторон. Основными принципами, которыми руководствовалось Общество при формировании данных групп, являются:

- общность их интересов и ожиданий, предъявляемых к Обществу;
- характер их влияния на достижение приоритетных направлений развития;
- используемые Обществом инструменты взаимодействия с ними.

| Заинтересованные стороны   | Темы взаимодействия и информационного обмена   |
|--|--|
| <b>Инвестиционное сообщество (акционеры и инвесторы)</b>   | <ul style="list-style-type: none"> <li>• финансовые и производственные показатели,</li> <li>• инвестиционные программы,</li> <li>• дивидендная политика,</li> <li>• повышение акционерной стоимости,</li> <li>• повышение эффективности производства и сокращение издержек,</li> <li>• приоритетные направления развития Общества</li> </ul> |
| <b>Поставщики капитала (кредиторы и рейтинговые агентства)</b>   | <ul style="list-style-type: none"> <li>• финансовые и производственные показатели,</li> <li>• инвестиционные программы,</li> <li>• долговые показатели и структура долгового портфеля,</li> <li>• кредитная политика,</li> <li>• приоритетные направления развития Общества</li> </ul>   |
| <b>Местные сообщества (местное население, организации гражданского общества и местные органы власти)</b> | <ul style="list-style-type: none"> <li>• бесперебойное тепло- и электроснабжение,</li> <li>• соблюдение экологических норм и стандартов,</li> <li>• энергосбережение и энергоэффективность,</li> <li>• соблюдение стандартов и правил безопасности,</li> <li>• создание рабочих мест и уровень оплаты труда,</li> <li>• налоги.</li> </ul>   |

| Заинтересованные стороны  | Темы взаимодействия и информационного обмена  |
|---|---|
|   | <ul style="list-style-type: none"> <li>• благотворительность,</li> <li>• проведение совместных мероприятий с общественными организациями и местными органами власти,</li> <li>• участие в развитии местной инфраструктуры,</li> <li>• развитие бизнеса</li> </ul>   |
| <b>Клиенты (оптовые покупатели тепло- и электроэнергии и мощности, включая гарантирующих поставщиков и крупных промышленных потребителей)</b> | <ul style="list-style-type: none"> <li>• бесперебойное тепло- и электроснабжение,</li> <li>• производственные показатели,</li> <li>• инвестиционные программы,</li> <li>• условия подключения,</li> <li>• повышение эффективности,</li> <li>• приоритетные направления развития Общества</li> </ul>   |
| <b>Правительство Российской Федерации и отраслевые министерства и ведомства, региональные органы исполнительной власти</b>                    | <ul style="list-style-type: none"> <li>• бесперебойное тепло- и электроснабжение,</li> <li>• производственные и финансовые показатели,</li> <li>• инвестиционные программы,</li> <li>• повышение эффективности,</li> <li>• приоритетные направления развития Общества</li> </ul>  |
| <b>Экологические организации</b>  | <ul style="list-style-type: none"> <li>• соблюдение экологических норм и стандартов,</li> <li>• сокращение / увеличение всех видов воздействия производства на окружающую среду,</li> <li>• проводимые программы и мероприятия, связанные с защитой окружающей среды,</li> <li>• инвестиционные программы,</li> <li>• повышение энергоэффективности,</li> <li>• приоритетные направления развития Общества</li> </ul> |
| <b>Поставщики товаров и услуг</b>   | <ul style="list-style-type: none"> <li>• кредитоспособность,</li> <li>• правила и прозрачность осуществления закупок,</li> <li>• экологические, технические и прочие нормативы и стандарты при отборе поставщиков,</li> <li>• инвестиционные программы,</li> <li>• приоритетные направления развития Общества</li> </ul>  |
| <b>Работники и профсоюзы</b>  | <ul style="list-style-type: none"> <li>• соблюдение экологических норм и стандартов,</li> <li>• соблюдение стандартов и правил безопасности,</li> <li>• создание рабочих мест и уровень оплаты труда,</li> <li>• социальное и медицинское обеспечение,</li> <li>• возможность профессионального роста и развития,</li> <li>• корпоративная культура,</li> <li>• развитие бизнеса</li> </ul>                           |

### 4.3. Подходы к управлению устойчивым развитием

Реализация подходов к управлению ОГК-2 процессами устойчивого развития в ОГК-2 совпадает с видением принципов, отраженных в Декларации Организации Объединенных Наций (ООН) по окружающей среде и развитию.

Общество уделяет большое внимание выполнению требований природоохранного законодательства, повышению уровня производственной и экологической безопасности, обеспечению планомерного и эффективного снижения негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.





#### Деятельность ОГК-2 и Цели в области устойчивого развития ООН

25 сентября 2015 г. в штаб-квартире Организации Объединенных Наций в Нью-Йорке мировые лидеры, в том числе главы государств и правительств, одобрили Повестку дня в области устойчивого развития на период после 2015 г. под названием «Преобразование нашего мира: Повестка дня в области устойчивого развития на период до 2030 г.». Данная повестка дня содержит 17 целей и 169 задач.



ОГК-2 осуществляет свою деятельность, ориентируясь на Цели устойчивого развития ООН.

| Цель ООН | Разделы Отчета по теме                       |
|----------|--|
|          | Человеческий капитал, Социальное партнерство |
|          | Человеческий капитал                         |
|          | Результаты деятельности Общества             |
|          | Человеческий капитал                         |

|   |                                  |
|---|----------------------------------|
|  | Инновационное развитие           |
|  | Результаты деятельности Общества |
|  | Охрана окружающей среды          |
|  | Охрана окружающей среды          |

### Корпоративная отчетность и ESG-факторы<sup>13</sup>

На сегодняшний день финансовая отчетность компаний не может являться источником полноценной информации для инвесторов. Поэтому компаниям необходимо увеличивать объем раскрываемой нефинансовой информации с целью повышения прозрачности своей деятельности и повышения инвестиционной привлекательности. Требования по раскрытию нефинансовой информации в отчетности обусловлены стандартами раскрытия. Одним из важных факторов, привлекающих внимание инвесторов, является раскрытие влияния климатических рисков на деятельность Компании.

Анализ возможного влияния климатических рисков и возможностей на деятельность ОГК-2

| Тип                  | Климатические риски   | Потенциальные финансовые воздействия   |
|----------------------|---|--|
|                      | Технологические   |  |
| Переходные риски     | <ul style="list-style-type: none"> <li>Замена продуктов и услуг на более экологичные</li> <li>Затраты на переход к более экологичным технологиям</li> </ul>   | <ul style="list-style-type: none"> <li>Списание и преждевременное выбытие активов</li> <li>Расходы на НИОКР в сфере новых и альтернативных технологий</li> <li>Капитальные вложения в развитие технологий</li> </ul>   |
|                      | <ul style="list-style-type: none"> <li>Изменение потребительского поведения</li> <li>Увеличение себестоимости сырья</li> </ul>  | <ul style="list-style-type: none"> <li>Снижение спроса на товары и услуги вследствие изменения предпочтений потребителей</li> <li>Увеличение себестоимости продукции из-за изменения стоимости сырья и требований к производству</li> </ul>  |
| Тип                  | Климатические возможности   | Потенциальные финансовые воздействия   |
| Ресурсоэффективность | <ul style="list-style-type: none"> <li>Использование более эффективных способов транспортировки</li> <li>Использование более эффективного процесса производства</li> <li>Более экологичное строительство</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Уменьшение операционных затрат (вследствие увеличения эффективности и уменьшения себестоимости)</li> <li>Увеличение производственных мощностей и, как следствие, увеличение выручки</li> <li>Увеличение стоимости основных средств</li> </ul> |
| Источники энергии    | <ul style="list-style-type: none"> <li>Использование более экологичных источников энергии</li> <li>Использование новых технологий</li> </ul>  | <ul style="list-style-type: none"> <li>Уменьшение операционных затрат</li> <li>Доступность капитала (вследствие интереса инвесторов к более экологичным производствам)</li> <li>Положительное влияние на репутацию</li> </ul>  |

<sup>13</sup> Environmental, social and governance (ESG) - Экологический, социальный и управленческий, три основные фактора в оценке устойчивости и этического воздействия инвестиций в компанию или бизнес.



#### 4.4. Охрана окружающей среды

Деятельность ОГК-2 напрямую связана с использованием природных ресурсов и влиянием на состояние окружающей среды. В связи с этим Компания принимает меры для минимизации вредного влияния на окружающую среду и направляет значительные средства на реализацию соответствующих мероприятий.

Руководство ОГК-2 осознает свою ответственность за состояние окружающей среды, экологические риски и здоровье населения, проживающего в зоне влияния тепловых электростанций. В основе стратегии устойчивого развития ОГК-2 лежит экологическая безопасность, паритет экономических, социальных и экологических ценностей.

##### Мероприятия по охране окружающей среды

В отчетном году филиалами выполнен большой объем природоохранных мероприятий, направленных на охрану атмосферного воздуха, очистку сточных вод, защиту окружающей среды от шумового, вибрационного и других видов физического воздействия, защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод, а также мероприятий по безопасному обращению с отходами.

Природоохранные мероприятия, проведенные на электростанциях в 2018 г.

| Филиал ОГК-2        | Мероприятия   |
|---------------------|---|
| Красноярская ГРЭС-2 | <ul style="list-style-type: none"> <li>Капитальный ремонт золоуловителей котлов и аспирационных установок топливоподачи;</li> <li>Работы по сокращению сбросов загрязненных сточных вод;</li> <li>Рекультивация земель;</li> <li>Зарыбление Красноярского водохранилища бассейна реки Енисей молодью стерляди в количестве 18 640 штук</li> </ul>   |
| Новочеркасская ГРЭС | <ul style="list-style-type: none"> <li>Работы по благоустройству и озеленению санитарно-защитной зоны и защите водоохраной зоны каналов;</li> <li>Метрологическая аттестация и техническое обслуживание водоизмерительной системы охлаждающей воды «СИРЕНА» с целью снижения водяных потерь;</li> <li>Мероприятия, направленные на сокращение использования воды на производственные нужды</li> </ul> |
| Псковская ГРЭС      | <ul style="list-style-type: none"> <li>Зарыбление водохранилища на реке Шелонь Дедовичского района мальками судака</li> </ul>   |
| Рязанская ГРЭС      | <ul style="list-style-type: none"> <li>Мониторинг водных биологических ресурсов Новомичуринского водохранилища на реке Проня</li> </ul>   |
| Серовская ГРЭС      | <ul style="list-style-type: none"> <li>Вывод из эксплуатации оборудования угольной генерации, осуществлен полный переход на использования природного газа в качестве основного топлива, что позволило снизить нагрузку на окружающую среду;</li> <li>Разработка проекта рекультивации золоотвала</li> </ul>   |
| Сургутская ГРЭС-1   | <ul style="list-style-type: none"> <li>Завершены работы по очистке чаши шламоотвала, что позволит эксплуатировать чашу более 10 лет без перетока шламовых вод, что исключает негативное воздействие на Сургутское водохранилище реки Обь</li> </ul>   |
| Троицкая ГРЭС       | <ul style="list-style-type: none"> <li>Мероприятия по охране атмосферного воздуха в части снижения пыления золоотвала;</li> <li>Выполнение работ по строительству сероочистки дымовых газов</li> </ul>  |

Сотрудники всех филиалов традиционно выходят на субботники по уборке и благоустройству территорий не только электростанций, но и регионов. В 2018 г. в экологических акциях приняли участие более 1 500 чел. Работники филиалов

осуществляли мероприятия по озеленению территории, ликвидировали несанкционированные свалки, приводили в порядок территории водохранилищ, благоустраивали улицы поселков и городов.

В 2018 г. в рамках ежегодной социально значимой акции федерального масштаба – Всероссийский экологический субботник «Зеленая Весна» – ОГК-2 посадили пятьдесят остролистных кленов на проспекте Юрия Гагарина в Санкт-Петербурге, что не только внесло вклад в благоустройство территории и охрану окружающей среды города, но и способствовало повышению корпоративной культуры, развитию экологической и социальной ответственности сотрудников компании.

### Расходы и инвестиции на охрану окружающей среды

Расходы на охрану окружающей среды и плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2017-2018 гг., тыс. руб.:

| Показатель   | 2017    | 2018    | Изменение, % |
|--|---------|---------|--------------|
| <b>Текущие затраты на охрану окружающей среды</b>                  | 389 621 | 470 924 | +21%         |
| в том числе:   |         |         |              |
| на охрану водных объектов  | 216 304 | 242 633 | +12%         |
| на охрану атмосферного воздуха                                     | 128 589 | 138 915 | +8%          |
| на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления | 32 613  | 38 787  | +18%         |
| на рекультивацию земель  | 3 565   | 36 489  | +923%        |
| <b>Плата за негативное воздействие на окружающую среду</b>         | 179 063 | 135 992 | -24%         |
| в том числе:   |         |         |              |
| за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу                        | 20 251  | 18 050  | -11%         |
| за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты                    | 11 975  | 9 010   | -25%         |
| за размещение отходов  | 146 837 | 108 933 | -25%         |

Также данные, приведенные в таблице, могут быть представлены в виде следующей диаграммы.

Текущие затраты на охрану окружающей среды и плата за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.



Фактическое негативное воздействие на окружающую среду оказалось ниже прошлогоднего из-за уменьшения генерации электроэнергии на 7,1%. Кроме того, снижение негативного воздействия обусловлено изменением баланса сожженного топлива: сокращение количества сжигаемого угля с 10 563,1 до 8 700,6 тыс. т (уменьшение на 21,4 %), сокращением количества сжигаемого газа с 12 878, 3 до 12 180, 8 млн м<sup>3</sup> (снижение на 5,4%); сокращением количества мазута с 29,6 до 26,5 тыс. т (снижение на 10,5%).

Начисленная плата за негативное воздействие на окружающую среду составила 135 992 тыс. руб., из них на территории РФ – 47 954 тыс. руб., на территории Республики Казахстан – 88 038 тыс. руб.

### Выбросы загрязняющих веществ и образование отходов

Выбросы загрязняющих веществ и образование отходов, т



Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух в целом сократился в 2018 г. на 6,9% из-за уменьшения генерации электроэнергии, а также вследствие вывода оборудования угольной генерации на Серовской ГРЭС.

Выбросы парниковых газов в CO<sub>2</sub>-эквиваленте

| Показатель   | 2015       | 2016       | 2017       | 2018       | Изменение 2017-2018, % |
|--|------------|------------|------------|------------|------------------------|
| Выбросы парниковых газов, тонн CO <sub>2</sub> - экв   | 45 337 481 | 44 563 111 | 41 514 954 | 38 195 458 | -8,0%                  |
| Выбросы CO <sub>2</sub> -эквивалента на единицу объема производства, тоннCO <sub>2</sub> / млн кВт*ч | 630        | 593        | 582        | 569        | -2,2%                  |

Образование отходов сократилось на 20,3%, в том числе образование золошлаковых отходов (ЗШО) – на 18%, в целом по причинам, изложенным выше. Уменьшение образования ЗШО связано с продажей указанного вида отхода сторонним организациям для использования в различных сферах деятельности. Приказом ОГК-2 от 14.05.2018 № 178 организована работа по обращению с отходами, захоронение которых запрещается с 2019 г.

Выбросы загрязняющих веществ и образование отходов, т.

| Название филиала    | Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ, т. |                |              | Образование отходов, т. |                  |               |
|---------------------|---|----------------|--------------|-------------------------|------------------|---------------|
|                     | 2017  | 2018           | Изменение, % | 2017                    | 2018             | Изменение, %  |
| Адлерская ТЭС       | 1 154   | 1 420          | 23,0%        | 161                     | 116              | -28,1%        |
| Киришская ГРЭС      | 6 639   | 5 729          | -13,7%       | 3 047                   | 3 310            | 8,6%          |
| Красноярская ГРЭС-2 | 42 904  | 41 358         | -3,6%        | 251 287                 | 228 563          | -9,0%         |
| Новочеркасская ГРЭС | 98 398  | 109 275        | 11,1%        | 1 195 424               | 1 053 686        | -11,9%        |
| Псковская ГРЭС      | 503   | 78             | -84,5%       | 183                     | 145              | -21,1%        |
| Рязанская ГРЭС      | 26 899  | 13 984         | -48,0%       | 189 843                 | 115 040          | -39,4%        |
| Серовская ГРЭС      | 6 638   | 507            | -92,4%       | 82 813                  | 514              | -99,4%        |
| Ставропольская ГРЭС | 7 029   | 6 517          | -7,3%        | 1 107                   | 733              | -33,7%        |
| Сургутская ГРЭС-1   | 15 520  | 15 747         | 1,5%         | 5 054                   | 5 398            | 6,8%          |
| Троицкая ГРЭС       | 31 083  | 25 156         | -19,1%       | 484 927                 | 364 977          | -24,7%        |
| Череповецкая ГРЭС   | 7 269   | 7 420          | 2,1%         | 54 813                  | 36 868           | -32,7%        |
| <b>Всего ОГК-2</b>  | <b>244 036</b>  | <b>227 192</b> | <b>-6,9%</b> | <b>2 268 659</b>        | <b>1 809 350</b> | <b>-20,3%</b> |

**Водопользование**

Сведения об использовании водных ресурсов ОГК-2



Уменьшение массы сбросов загрязняющих веществ в водные объекты на 7,8% и уменьшение забора воды на 4,0% обусловлено снижением выработки электроэнергии.

**Данные для информационного разворота**

Динамика основных показателей в 2014-2018 гг.

| Показатель   | 2014    | 2015    | 2016    | 2017    | 2018    | Причины изменений  |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| Выбросы загрязняющих веществ, т                                | 333 438 | 294 086 | 267 166 | 244 036 | 227 192 | Снижение выработки электроэнергии. Изменение баланса сжигаемого топлива (увеличение газа, снижение угля).  |
| Выработка э/э, млн кВт·ч                                       | 68 693  | 64 363  | 67 086  | 63 433  | 58 919  |  |
| Удельные выбросы   | 4,33    | 4,09    | 3,56    | 3,42    | 3,39    |  |
| Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.          | 273 032 | 288 399 | 347 260 | 389 621 | 470 924 | Увеличение затрат связано с изменением законодательства в области охраны окружающей среды, осуществлением необходимых мероприятий, направленных на восстановление окружающей среды и соблюдение природоохранного законодательства. |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб. | 405 216 | 366 903 | 201 356 | 179 063 | 135 992 | В связи с уменьшением негативного воздействия на окружающую среду снижается плата за негативное воздействие.   |

#### 4.5. Человеческий капитал

Во всех регионах присутствия нашу компанию с полным правом можно назвать если не лучшим, то точно одним из лучших работодателей. Но и от своих сотрудников мы ждем вовлечения в судьбу предприятия, участие в процессе его улучшения. Нам нужны люди, готовые относиться к компании, как к своему личному делу, которые связывают свой личный успех с ее будущим. Только совместными усилиями мы можем строить компанию, в которой интересно и престижно работать.

Политика управления персоналом ОГК-2 строится на принципах, способствующих успешному социально-экономическому развитию Компании и гармоничному сочетанию интересов работников, акционеров, потребителей и государства, создавая необходимые условия для обеспечения передовых позиций Компании на рынке и реализации ее миссии.

Наша цель – создание организационно эффективной компании с прозрачной системой корпоративного управления, представляющей возможности для максимального раскрытия потенциала работников.

Ключевые принципы кадровой политики ОГК-2 и построения взаимоотношений между сотрудниками внутри Общества определены в Кодексе корпоративной этики. Компания обеспечивает прозрачность и открытость в управлении персоналом, совершенствует методы управления, обеспечивая благоприятные условия труда, а также предоставляя возможности для повышения квалификации и реализации потенциала работников.

**Исследование вовлеченности работников** проводится в Компании на регулярной основе. Исследование позволяет выявлять факторы, оказывающие положительное влияние на вовлеченность сотрудников, и оперативно реагировать на причины существующих в компании проблем. В 2018 г. в исследовании вовлеченности персонала приняли участие 7 тыс. сотрудников. Уровень вовлеченности в 2018 г. составил 54%. Это означает, что наша Компания находится в нейтральной зоне и уже достигла значительного показателя вовлеченности, но может добиться большего. По результатам исследования разработаны программы мероприятий по улучшению тех сторон жизни Компании, которые были отмечены участниками исследования как нуждающиеся в развитии.

#### Реализация политики в области управления персоналом

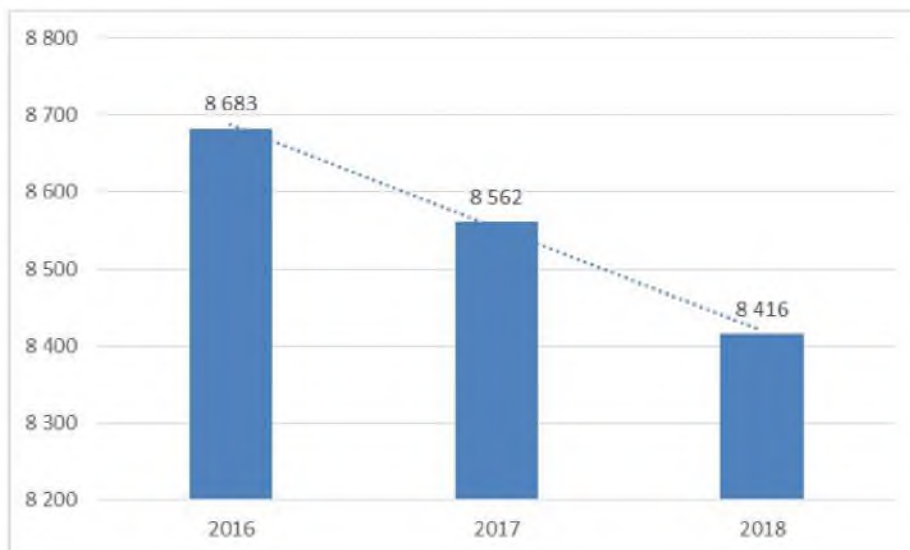
| Цель выполнения  | Мероприятия, проведенные в 2018 г.  | Мероприятия, запланированные на 2019 г.   |
|--|---|---|
| <b>Привлечение, отбор и реализация потенциала работников</b> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Масштабный проект набора персонала на Грозненскую ТЭС;</li> <li>Автоматизация и оптимизация процессов кадрового администрирования на базе единой информационной платформы</li> </ul>         | <ul style="list-style-type: none"> <li>Разработка и внедрение системы адаптации персонала</li> <li>Продолжение работы по автоматизации и оптимизации процессов кадрового администрирования на базе единой информационной платформы</li> </ul> |
| <b>Обучение и развитие</b>                                   | <ul style="list-style-type: none"> <li>Участие ОГК-2 в запуске корпоративной программы «Школа главных инженеров ООО «Газпром энергохолдинг»;</li> <li>Начало реализации обучающих мероприятий силами внутренних тренеров</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Создание Учебного центра ОГК-2;</li> <li>Совершенствование подходов по формированию и развитию кадрового резерва на руководящие должности филиалов</li> </ul>  |
| <b>Мотивация и вознаграждение</b>                            | <ul style="list-style-type: none"> <li>Пересмотр условий:                             <ul style="list-style-type: none"> <li>ежемесячного и квартального</li> </ul> </li> </ul>   | <ul style="list-style-type: none"> <li>Совершенствование системы стимулирования персонала филиалов;</li> </ul>  |

| Цель выполнения                     | Мероприятия, проведенные в 2018 г.  | Мероприятия, запланированные на 2019 г.   |
|-------------------------------------|---|---|
|                                     | премирования персонала филиалов;<br>- квартального и годового премирования руководителей филиалов                                   | <ul style="list-style-type: none"> <li>Совершенствование системы негосударственного пенсионного обеспечения ОГК-2</li> </ul>  |
| <b>Управление результативностью</b> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Участие в разработке ключевых показателей эффективности по Группе Компаний</li> </ul>        | <ul style="list-style-type: none"> <li>Реализация планов по развитию системы ключевых показателей эффективности</li> </ul>  |
| <b>Организационное развитие</b>     | <ul style="list-style-type: none"> <li>Проведены оптимизационные мероприятия с учетом реальных потребностей производства</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Совершенствование порядка организационно- штатной работы;</li> <li>Стандартизация организационных единиц и должностей</li> </ul> |

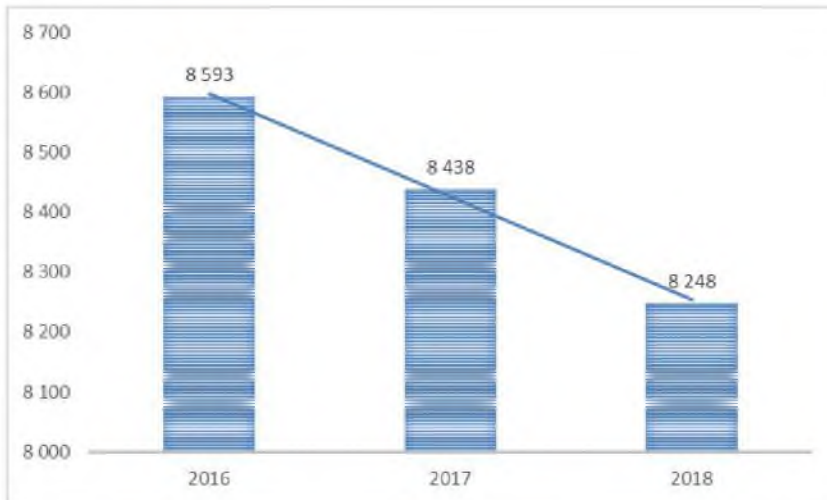
### Численность и структура персонала

По состоянию на 31.12.2018 списочная численность работников Общества (по исполнительному аппарату и филиалам) составила 8 416 чел., сократившись по сравнению с 2017 г. на 1,7%.

Численность персонала в 2016-2018 гг. по филиалам и исполнительному аппарату, чел.



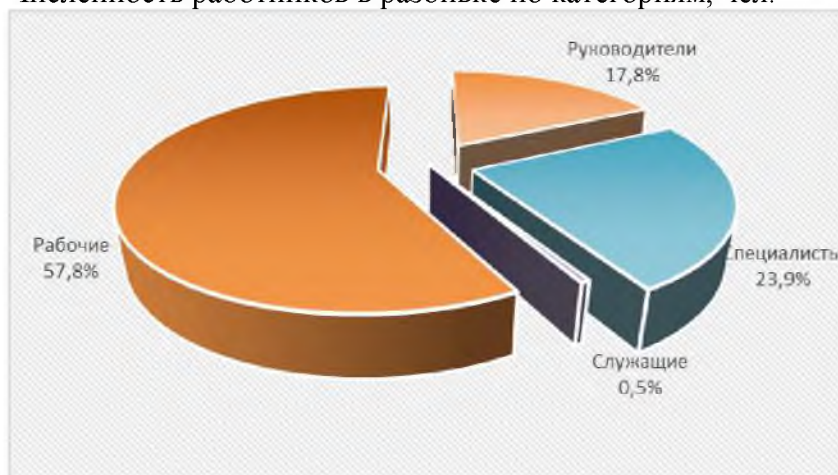
Среднесписочная численность работников, чел



Основными причинами, оказавшими влияние на изменение численности персонала Общества в 2018 г., послужили:

- набор персонала на Грозненскую ТЭС в связи с вводом 19 декабря 2018 г. в эксплуатацию энергоблока №1;
- продолжение реализации в 1 квартале 2018 г. мероприятий по сокращению персонала Серовской ГРЭС, начатых в 4 квартала 2017 г. в связи с выводом из эксплуатации старой очереди;
- оптимизация численности персонала Псковской ГРЭС в 1 полугодии 2018 г.

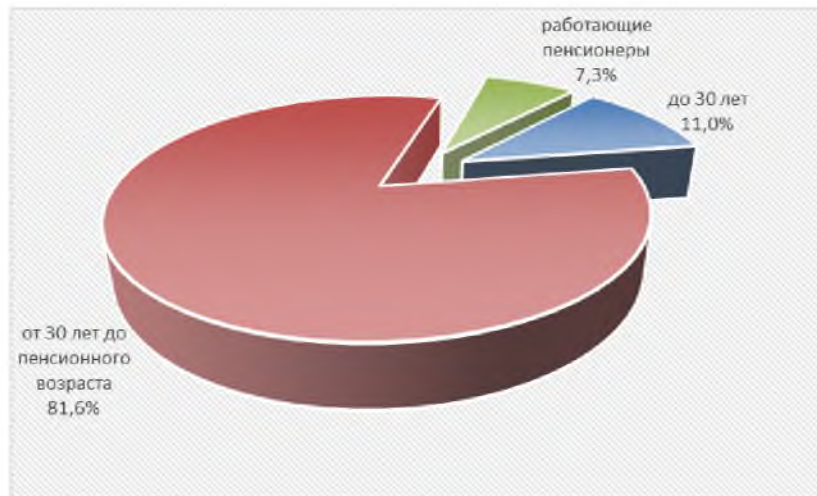
Численность работников в разбивке по категориям, чел.<sup>14</sup>



<sup>14</sup> Данные по численности персонала по филиалам и исполнительному аппарату на 31.12.2018.



Возрастной состав персонала, чел.



### Система вознаграждения персонала

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

### Интересы и права работников

Одним из ключевых направлений политики ОГК-2 в кадровой сфере является обеспечение социальной защищенности работников. **Профсоюзные организации** объединяют порядка 78% работников Общества и участвуют в решении вопросов, затрагивающих профессиональные и социально-трудовые права и интересы работников.

Важным элементом взаимодействия Работодателя с Профсоюзами является разработка и **реализация коллективных договоров**. Результатом активной совместной работы с профсоюзными организациями в 2018 г. явилось принятие решения о заключении Соглашений о продлении действующих Коллективных договоров филиалов ОГК-2 на срок до 31 декабря 2020 г.

С целью обеспечения социальной защиты работников Общества используются **механизмы личного страхования**:

- добровольное медицинское страхование;
- страхование от несчастных случаев и болезней;
- страхование расходов граждан, выезжающих за пределы постоянного места жительства.

ОГК-2 применяет **систему негосударственного пенсионного обеспечения (НПО)** для работников Общества. Данная система позволяет обеспечить достойный уровень жизни в пенсионном возрасте, что повышает мотивацию персонала и способствует привлечению и удержанию квалифицированных кадров. В целях реализации пенсионных программ Компания на протяжении 2018 г. осуществляла взаимодействие с такими негосударственными пенсионными фондами, как АО «НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ» (до августа 2018 г. – АО «НПФ электроэнергетики») и НПФ «ГАЗФОНД».

Общая сумма средств, направленная на финансирование программ личного и пенсионного страхования, составила в 2018 г. более 199 млн руб.

### Внедрение профессиональных стандартов

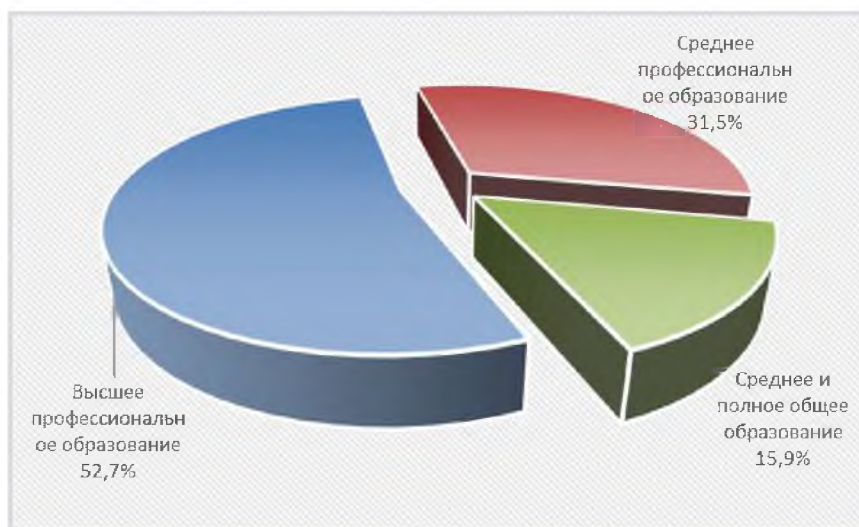
ОГК-2 продолжает работу по внедрению профессиональных стандартов в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации.

В течение 2018 г. при участии Компании были разработаны проекты профессиональных стандартов «Работник по ремонту парогазотурбинного оборудования тепловой электростанции», «Работник по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов тепловой электростанции». По состоянию на конец 2018 г. в ОГК-2 действовали 9 обязательных и 16 необязательных к применению профессиональных стандартов.

### Программы обучения и повышения квалификации

ОГК-2 предоставляет сотрудникам широкие возможности для раскрытия собственного потенциала и карьерного роста, реализуя широкий спектр программ обучения и развития персонала, осуществляя взаимодействие с образовательными учреждениями и техническими центрами.

Уровень образования персонала, чел.<sup>15</sup>



Обучение 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.

В 2018 г. обучение в специализированных учебных центрах прошли 24% от общего числа руководителей, специалистов и служащих и 40% рабочих. Общие расходы на подготовку, переподготовку и повышение квалификации работников Компании составили более 36,5 млн руб.

В течение 2018 г. по профильным для Компании специальностям высшего и среднего профессионального образования обучалось 118 сотрудников.

<sup>15</sup> Данные по численности персонала по филиалам и исполнительному аппарату на 31.12.2018.

### Привлечение и развитие молодых специалистов, профессиональный рост

Одной из стратегических задач в сфере кадровой политики мы считаем поддержание оптимальной возрастной структуры персонала и обеспечение профессиональной преемственности поколений.

Особое внимание Компания уделяет профессиональному развитию и карьерному росту молодых специалистов. С целью выявления, поощрения и поддержки наиболее талантливых и инициативных из них ОГК-2 проводит конференции и конкурсы в рамках отдельных функциональных блоков и Компании в целом. В 2018 г. в ОГК-2 проведен юбилейный, десятый по счету, Конкурс молодых специалистов и рационализаторов.

В 2018 г. ОГК-2 приняла активное участие в разработке корпоративной модульной программы управленческой подготовки «Школа главного инженера», реализуемой силами ООО «Газпром энергохолдинг», слушателями которой стали в том числе и 12 работников Компании.

### Охрана и безопасность труда

Система управления охраной труда ОГК-2 направлена на обеспечение промышленной безопасности, сохранение жизни и здоровья работников в процессе их производственной деятельности. Действующая система полностью соответствует требованиям российского законодательства. Обязательства ОГК-2 по вопросам охраны труда дополнительно закреплены в коллективных договорах.

#### Цели в области охраны труда:

- работа без травматизма;
- исключение случаев профессиональных заболеваний;
- постоянное улучшение условий труда.

#### Основные направления деятельности по охране труда:

- управление рисками в области безопасности и здоровья;
- работа с персоналом в соответствии с нормами;
- обеспечение персонала качественными и надежными средствами защиты;
- планирование и финансирование мероприятий по охране труда;
- обеспечение работников нормативной документацией по охране труда;
- проведение внутреннего и внешнего аудита состояния охраны труда, экспертиза условий труда;
- внедрение международных стандартов обеспечения профессиональной безопасности и здоровья персонала.

В 2018 г. в ОГК-2 произошло 3 несчастных случая, относящихся к категории легких.

Несчастные случаи на производстве в 2017-2018 гг., чел.

| Показатель                              | 2017 | 2018 |
|---|------|------|
| Несчастные случаи на производстве, чел. | 5    | 3    |
| в том числе:                            |      |      |
| - тяжелые                               | 1    | 0    |
| - со смертельным исходом                | 0    | 0    |

#### 4.6. Социальное партнерство

*Принцип социального партнерства – наш основной приоритет при взаимодействии бизнеса с Обществом. Мы активно взаимодействуем с муниципальными органами власти, СМИ, некоммерческими организациями и местным населением и учитываем их интересы при принятии решений.*

##### **Традиции**

2018 г. был юбилейным для двух филиалов ОГК-2: Псковской ГРЭС исполнилось 25 лет, Рязанской ГРЭС – 45 лет. В течение года в регионах присутствия филиалов проводились юбилейные мероприятия.

##### **Энергия поколений**

Важным шагом на пути поддержания престижа и популяризации профессии энергетика являются профориентационные мероприятия для школьников. С этой целью на регулярной основе проводятся экскурсии на предприятия и мероприятия для детей. Экскурсии для первоклассников – детей сотрудников электростанций, приуроченные ко Дню знаний, стали традиционными во всех филиалах Компании.

##### **Спорт, здоровье сотрудников**

План спортивных мероприятий Компании 2018 г. включал в себя более чем 100 соревнований по разным видам спорта. Главным событием в спортивной жизни работников Общества в 2018 г. стала Спартакиада ОГК-2, которая состоялась в июле в Подмоскowie.

110 сотрудников Компании в 2018 г. приняли участие во Всероссийском движении «Готов к труду и обороне». Золотой знак отличия ГТО получили 48 сотрудников, серебряный – 17 человек, бронзовый – 11 человек.

##### **Благотворительность**

Общество ведет благотворительную и спонсорскую работу в двенадцати регионах присутствия филиалов Общества, в том числе в г. Санкт-Петербурге. В 2018 г. на благотворительную помощь было направлено 6,8 млн руб. Поддержка оказана учреждениям культуры, детским спортивным учреждениям, развитию регионов расположения филиалов Общества. Распределение средств происходило в рамках очных и заочных заседаний Комиссии по благотворительности, действующей на основании соответствующего Положения.

##### **Взаимодействие со СМИ и органами власти**

На протяжении 2018 г. деятельность Общества активно освещалась в федеральных и региональных средствах массовой информации: финансовые результаты, производственная, экологическая и социальная тематика, общественная и спортивная жизнь коллектива. PR-подразделения Общества взаимодействуют с информационными агентствами, электронными и печатными СМИ, общественными организациями и органами власти. Внутренние коммуникации обеспечиваются посредством интернет-портала Общества, а также осуществляются при помощи корпоративных страниц в социальных сетях и корпоративной прессы, где освещаются важные аспекты деятельности Общества, достижения коллектива, корпоративные проекты и социальные мероприятия.

#### 4.7. Цепочка поставок<sup>16</sup>

Основным ресурсом, закупаемым 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, млн руб. |               |               |              | Доля затрат на топливо в переменных расходах по РСБУ, % |              |              |
|-------------------|--|---------------|---------------|--------------|---|--------------|--------------|
|                   | 2016   | 2017          | 2018          | Изм., %      | 2016  | 2017         | 2018         |
| Газ               | 52 817                                       | 50 736        | 48 845        | -3,7%        | 65,5%   | 62,4%        | 63,0%        |
| Уголь             | 15 852                                       | 15 256        | 13 198        | -13,5%       | 19,7%   | 18,8%        | 17,0%        |
| Мазут             | 198  | 297           | 305           | 2,6%         | 0,2%  | 0,4%         | 0,4%         |
| Дизельное топливо | 27   | 3             | 5             | 42,2%        | -   | -            | -            |
| <b>Всего</b>      | <b>68 894</b>                                | <b>66 292</b> | <b>62 353</b> | <b>-5,9%</b> | <b>85,4%</b>  | <b>81,5%</b> | <b>80,4%</b> |

Затраты на топливо в 2018 г. составили 62 353 млн руб., что на 5,9% ниже, чем в 2017 г. Стоимость израсходованного газа в 2018 г. снизилась на 3,7% относительно 2017 г.

На данное снижение повлияли:

- снижение выработки и расхода газа на Сургутской ГРЭС-1, которое произошло в результате снижения загрузки системным оператором;
- сложившаяся схемно-балансовая ситуация, которая позволила снизить немаржинальную выработку: в ОЭС Юга – на Ставропольской и Новочеркасской ГРЭС, в ОЭС Северо-запада – на Псковской ГРЭС. Кроме того, на снижение затрат на газ повлияло изменение структуры сжигаемого топлива на Новочеркасской ГРЭС в сторону увеличения доли угля и снижения доли газа;
- увеличение выработки на новых эффективных ПГУ на Киришской, Адлерской, Серовской и Череповецкой ГРЭС, а также индексация цены на газ с 01.07.2018 привело к росту затрат на газ по сравнению с 2017 г., но этот рост не перекрыл суммарное снижение по вышеуказанным филиалам.

Снижение стоимости израсходованного угля на 13,5% связано с:

- снижением выработки на старых немаржинальных угольных блоках Рязанской и Череповецкой ГРЭС;
- выводом из эксплуатации угольной генерации на Серовской ГРЭС;
- снижением выработки на Красноярской ГРЭС-2, что связано со сложившейся схемно-балансовой ситуацией в ОЭС Сибири;
- вышеуказанное снижение не перекрыло рост цен на уголь и увеличение угольных затрат, связанных с ростом выработки на ПСУ-660 Троицкой ГРЭС.

Стоимость израсходованного мазута в 2018 г. выросла на 2,6%. Причиной послужило сжигание мазута на Ставропольской ГРЭС, связанное с временным прекращением подачи газа в период проведения ремонта на ГРС.

Увеличение расходов на дизельное топливо на 42,2% обусловлено сжиганием дизельного

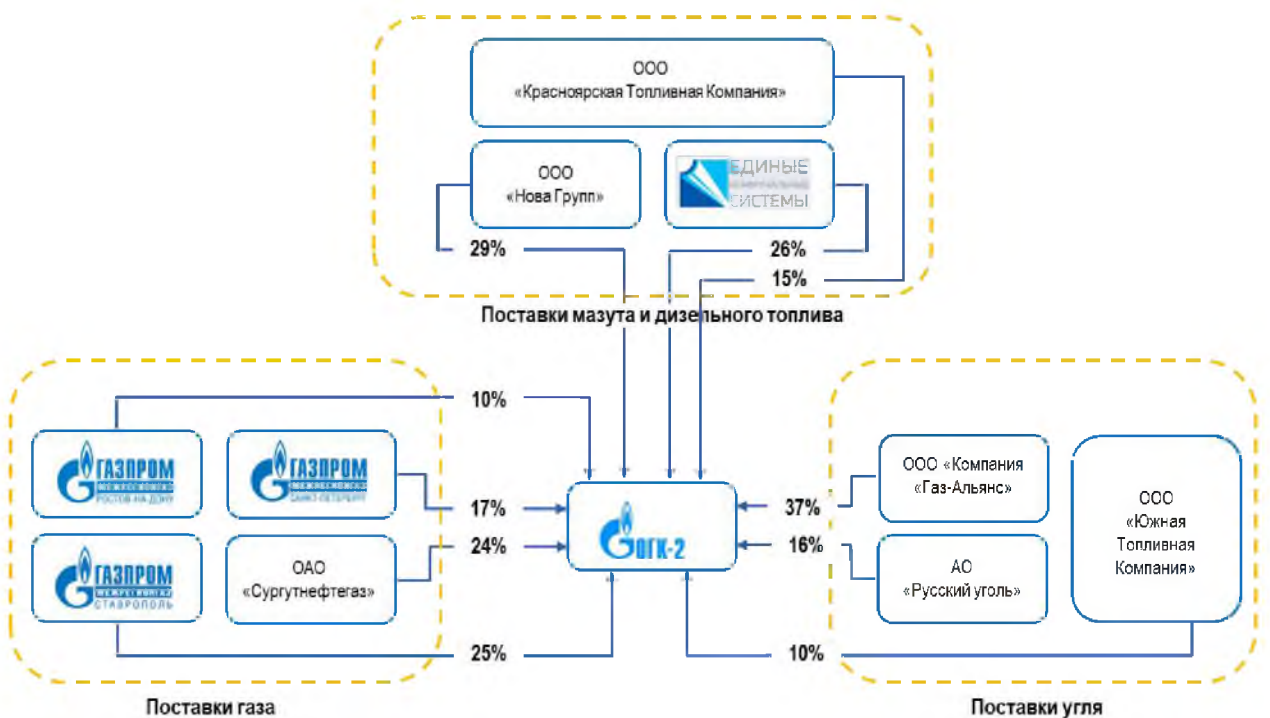
<sup>16</sup> Данные раздела представлены по РСБУ.

топлива в ходе испытаний, проводимых при модернизации ПГУ на Серовской ГРЭС.

Стратегия 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 рассредоточены по 12 регионам России. В связи с этим ОГК-2 активно сотрудничает с региональными поставщиками угля и оптимизирует топливные затраты за счет использования электростанциями газа и различных видов угля. В филиалы 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 2018 г. с указанием наиболее значимых поставщиков



В схеме цепочек поставок 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 за последний год.

Динамика распределения долей между основными поставщиками газа в 2016-2018 гг.

| Поставщик                                  | Доля в общей стоимости поставок газа, % |      |      |
|--|---|------|------|
|  | 2016                                    | 2017 | 2018 |
| ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" | 13%                                     | 11%  | 17%  |
| ООО "Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону"  | 12%                                     | 12%  | 10%  |
| ОАО "Сургутнефтегаз"                       | 24%                                     | 26%  | 24%  |
| ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь"      | 25%                                     | 27%  | 25%  |

Факторы изменения распределения долей между основными поставщиками газа в 2018 г. в сравнении с 2017 г.:

- Снижение долей ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону», ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь» и ОАО «Сургутнефтегаз» на 2% по каждой компании в общей стоимости поставок газа, обусловлено сокращением потребления газа Новочеркасской ГРЭС, Ставропольской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-1 соответственно.
- Увеличение доли ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» на 6% в общей стоимости поставок газа связано с ростом доли потребления газа Киришской ГРЭС в общем потреблении газа по Обществу на 5%.

Динамика распределения долей между основными поставщиками угля в 2016-2018 гг.

| Поставщик                    | Доля в общей стоимости поставок угля, % |      |      |
|------------------------------|---|------|------|
|                              | 2016                                    | 2017 | 2018 |
| АО "Русский уголь"           | 2%                                      | 11%  | 16%  |
| ООО "Компания "Газ-Альянс"   | 5%                                      | 17%  | 37%  |
| ООО "ЮжнаяТопливнаяКомпания" | 3%                                      | 18%  | 10%  |

Факторы изменения распределения долей между основными поставщиками угля в 2018 г. в сравнении с 2017 г.:

- Увеличение долей АО «Русский уголь» на 5% и ООО «Компания «Газ-Альянс» на 20%, вызвано ростом поставок угля данными компаниями для нужд Рязанской ГРЭС и Новочеркасской ГРЭС соответственно.
- Снижение доли ООО «ЮТК» на 8% обусловлено сокращением объема поставок в адрес Новочеркасской ГРЭС по инициативе поставщика.

Динамика распределения долей между основными поставщиками мазута и дизельного топлива в 2016-2018 гг.

| Поставщик                             | Доля в общей стоимости поставок мазута и дизельного топлива, % |      |      |
|---------------------------------------|--|------|------|
|                                       | 2016   | 2017 | 2018 |
| ООО "Нова Групп"                      | 0%   | 0%   | 29%  |
| ООО "Красноярская Топливная Компания" | 10%  | 17%  | 15%  |
| АО "ГК "ЕКС"                          | 31%  | 13%  | 26%  |

Поставки мазута на электростанции ОГК-2 осуществляются на конкурентной основе, по результатам запросов предложений на соответствующий период. Поэтому ключевым фактором распределения долей между основными поставщиками мазута в 2018 г. является предпочтение поставщиков, предложивших наименьшие цены при прочих равных условиях поставки.

#### 4.8. Взаимоотношение с поставщиками

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. В 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.

### Закупочная деятельность

Цели закупочной системы ОГК-2 — экономически эффективное расходование финансовых ресурсов, своевременное и полное удовлетворение потребностей в товарах, работах, услугах с учетом обеспечения безопасности опасных производственных объектов, а также реализация мер, направленных на сокращение издержек Общества, совершенствование порядка и повышение эффективности закупок.

Основным документом, определяющим закупочную политику Общества, является Положение о закупках товаров, работ, услуг. Данный документ определяет единую методологическую базу для обеспечения эффективных закупочных процедур, проводимых преимущественно на конкурентной основе.

Основные принципы закупочной деятельности:

- информационная открытость;
- прозрачность;
- равноправие;
- развитие добросовестной конкуренции;
- расширение и упрощение доступа участников к закупкам;
- создание условий, повышающих конкуренцию между участниками закупок;
- баланс издержек на организацию и проведение процедур закупок и ожидаемой экономической выгоды от их результатов.

Система закупок Общества включает:

1. Организацию и проведение мониторинга рынка материально-технических ресурсов с целью расширения конкурентной среды и принятия решений в ходе закупочной деятельности.
2. Совершенствование единой нормативно-справочной информации системы ресурсообеспечения.
3. Организацию работы по формированию, согласованию и утверждению проектов годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) в соответствии с корпоративными требованиями.
4. Организацию системы экспертизы и составление экспертных заключений при проведении закупок для вынесения на рассмотрении Комиссии по закупкам.
5. Организацию и проведение всех этапов закупочных процедур в соответствии с ГКПЗ Общества.
6. Формирование, согласование и контроль исполнения договоров поставки, оказания услуг, выполнения работ.
7. Формирование консолидированной отчетности о закупочной деятельности перед органами управления Общества.
8. Снижение уровня непроизводительного отвлечения капитала в запасы.
9. Оптимизация складских остатков, в том числе путем реализации невостребованных материально-технических ресурсов и возвратных отходов.

Все закупки, организуемые на конкурентной основе, в 2018 г. проводились в электронной форме на сайте Торговой Системы «ГазНефтеторг.ру» ([www.gazneftetorg.ru](http://www.gazneftetorg.ru)). По итогам организации конкурентных закупочных процедур в 2018 г. достигнут положительный эффект в размере 4,4 % от начальной (максимальной) цены конкурентных закупок (без учета закупок топлива).



В 2018 г. ОГК-2 выполнило требования Постановления Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352 в отношении годового объема договоров, заключенных по итогам осуществления закупок, участниками которых являются только субъекты малого и среднего предпринимательства. Объем договоров, заключенных по таким закупкам в 2018 г., составил 19 % от совокупного годового объема договоров, заключенных ОГК-2 по результатам всех закупок, при установленном нормативном значении на уровне 15%.

Денежный поток от реализации невостребованных материально-технических ресурсов и возвратных отходов в 2018 г. составил 134 млн. руб. без НДС.

## 5. Риск-менеджмент

### 5.1. Корпоративная система управления рисками

Управление рисками в ОГК-2 предполагает регулярное выявление, оценку, ранжирование рисков, а также меры их по предупреждению и минимизации вероятных негативных последствий. Ключевой задачей корпоративной системы управления рисками (СУР) Общества является обеспечение разумной гарантии достижения стратегических и операционных целей. В этой работе согласованно принимают участие руководители и работники на разных уровнях корпоративного управления Общества.

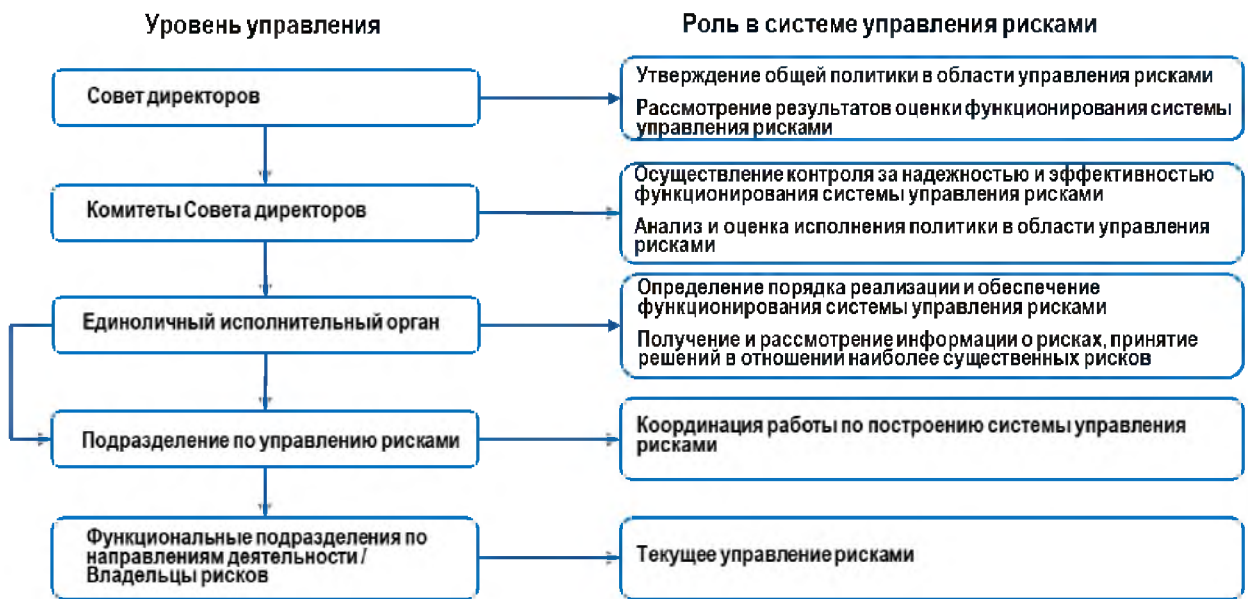
В ОГК-2 решением Совета Директоров (Протокол №171 от 27.04.2017 года) утверждена Политика управления рисками, которая определяет цели, задачи и компоненты системы управления рисками, принципы ее функционирования, а также участников системы управления рисками.

Основные цели и задачи СУР:

- Обеспечение разумной уверенности достижения целей и решения задач, повышение устойчивости и эффективности деятельности.
- Сокращение числа непредвиденных событий, оказывающих влияние на достижение целей и решение задач, а также более эффективное использование ресурсов.
- Совершенствование процесса принятия решений по реагированию на риски и повышение эффективности использования и распределения ресурсов на мероприятия по управлению рисками.
- Предоставление информации о рисках руководству и работникам структурных подразделений Общества, его дочерних обществ и организаций, для принятия решений.
- Повышение уровня корпоративного управления, укрепление доверия инвесторов и других заинтересованных лиц.
- Обеспечение сохранности активов, а также полноты и достоверности финансовой, управленческой и другой отчетности.
- Обеспечение соблюдения законодательства Российской Федерации и внутренних документов Общества, его дочерних обществ и организаций.

Организация СУР реализует следующие основные принципы: системности, соответствия целям, разумной уверенности, адаптивности, ресурсного обеспечения, непрерывности, коллегиальности, ответственности, оценки результатов, структурированности, единой нормативной среды, экономической целесообразности.

Организационная структура СУР



Основные процессы, закрепленные Политикой управления рисками ОГК-2



На основании Приказа № 258 от 27.06.2018 в Обществе выделено подразделение, формирующее единую политику в области управления рисками Общества, осуществляющее методологическое обеспечение реализации политики в области управления рисками, а также взаимодействие со структурными подразделениями Общества. Структурные подразделения Общества выполняют идентификацию рисков, оценку рисков, разработку и реализацию мероприятий по управлению рисками, мониторинг рисков и мероприятий.

В 2018 г. в рамках развития системы управления рисками Обществом были выполнены следующие мероприятия:

- Разработано и утверждено Положение о Системе Управления рисками ОГК-2;
- Разработан и утвержден Регламент взаимодействия участников системы управления рисками ОГК-2;
- Разработан и утвержден Регламент взаимодействия участников системы управления кредитным риском ОГК-2;
- Разработан и утвержден Временный Классификатор рисков ОГК-2;
- Утвержден реестр рисков ОГК-2 и назначены владельцы рисков
- Актуализированы паспорта рисков Общества;
- Подготовлены и направлены в ПАО «Газпром» проекты Положений по управлению следующими рисками: риском ликвидности, процентным, операционным и валютным риском;
- Создан единый обновляемый сетевой ресурс для информирования о текущей работе по рискам в Обществе.

В Плана мероприятий по развитию системы управления рисками на 2019 г. запланирована реализация мероприятий по следующим направлениям:

- Развитие нормативного и методологического обеспечения;
- Совершенствование организационной структуры;
- Автоматизация процесса управления рисками;
- Совершенствование процедур на этапах процесса управления

Карта рисков – оценка вероятности реализации рисков и их значимости влияния на деятельность Общества на конец 2018 г.\*



\*Значимость для групп рисков рассчитана как среднее арифметическое значение ранжированных рисков, входящих в данную группу:  $X_{ср} = (X_1 + X_2 + \dots + X_n) / n$ , где  $X_{ср}$  – значимость группы рисков (среднее значение ранга рисков),  $X_1 \dots X_n$  – относительный ранг каждого риска, входящего в группу,  $n$  – количество рисков, входящих в группу. Значимость рисков соответствует диапазону следующих значений в баллах: 1-4 – Несущественный, 5-7 – Существенный, 8-10 – Критический.

5.2. Классификация рисков ОГК-2 и их значимость

| Вид риска   | Описание риска   | Значимость уровня риска | Управление/влияние на уровень риска   |
|---|--|-------------------------|---|
| <b>1. Отраслевые риски</b>                              |  |                         |   |
| 1.1. Риск снижения выручки от реализации электроэнергии | Снижение объемов поставки электроэнергии   | существенный            | Диверсификация списка поставщиков.<br>Накопление запаса топлива (уголь).<br>Мониторинг рынка топлива.<br>Вывод из эксплуатации оборудования, работа которого, экономически не целесообразна.<br>Применение наиболее оптимальных торговых стратегий на ОРЭМ.   |
| 1.2. Риски топливообеспечения                           | Существенный рост цен на энергоносители.<br>Темпы роста стоимости топлива существенно превышают прогнозные.  | существенный            | Диверсификация перечня поставщиков.<br>Мониторинг рынка топлива.  |
| <b>2. Стратегические риски</b>                          |  |                         |   |
| 2.1. Риски снижения эффективности                       | Неверная оценка эффективности бизнес-решений.<br>Сокращение доли эффективных мероприятий в производственных программах Общества.<br>Увеличение доли непрофильных убыточных видов бизнеса                                   | существенный            | Проведение план-факторного анализа по крупнейшим реализованным проектам по классу "эффективность" предыдущего года.<br>Периодическое проведение курсов повышения квалификации по "Управлению эффективностью" и "Оценке стоимости предприятий".<br>Утверждение доли затрат на реализацию мероприятий по классу «Эффективность» в производственных программах.<br>Создание специального фонда для премирования персонала.<br>Организация поддержания максимально экономичного эффективного режима работы оборудования, относящегося к непрофильным убыточным видам бизнеса.   |
| 2.2. Риск неисполнения производственных программ        | Дефицит ремонтных мощностей.<br>Несвоевременно выполненные этапы работ.<br>Несвоевременный ввод в эксплуатацию оборудования.<br>Дефицит финансирования для проведения планового сервисного/технического обслуживания новой | существенный            | В договор оказания услуг включена ответственность в случаях несвоевременного выполнения работ, выполнения работ с недостатками, в результате которых выявляются дефекты.<br>Запрос от Подрядчика документации по рабочему персоналу и ИТР (квалификационные документы, опыт выполнения аналогичных работ).<br>Разработка графиков мобилизации рабочих.<br>Разработка календарно-сетевых графиков поставки оборудования (материалов) и выполнения строительно-монтажных работ.<br>Адресное формирование, как отдельных мероприятий, так и программ технического воздействия в привязке к конкретным единицам оборудования, |

| Вид риска   | Описание риска   | Значимость уровня риска | Управление/влияние на уровень риска   |
|---|--|-------------------------|---|
|   | генерации.   |                         | зданий и сооружений (ЗиС) с применением технологических карт.   |
| <b>3. Производственно-технические риски</b>   |  |                         |   |
| 3.1. Риск срыва сроков ввода объектов в эксплуатацию из технического перевооружения и реконструкции                       | Риск возникновения аварий, остановов, выводов технологического оборудования станций, риск утраты/частичной утраты имущества, экологический и социальный ущерб  | критический             | В договор подряда включены мероприятия по штрафным санкциям в случае неисполнения графика выполненных работ   |
| 3.2. Риски производственного травматизма  | Нарушение работниками установленным норм техники безопасности и охраны труда.  | существенный            | Проведение инструктажей о необходимости применения средств индивидуальной защиты (СИЗ).<br>Проведение проверок применения (правильности применения) работниками СИЗ.<br>Контроль обеспеченности работников СИЗ.<br>Своевременное обеспечение работников СИЗ.  |
| 3.3. Риск нарушения требований законодательства в области гражданской обороны (ГО) и защиты от чрезвычайных ситуаций (ЧС) | Невыполнение требований и мероприятий в области ГО, требований норм и правил по предупреждению и ликвидации ЧС, ГО и защиты населения и территории от ЧС.  | существенный            | Своевременное выполнение мероприятий в области ГО, требований норм и правил по предупреждению и ликвидации ЧС.<br>Своевременное и полное финансирование мероприятий в области ГО и ЧС.<br>Контроль за выполнением требований ГО и ЧС.   |
| 3.4. Риск удорожания проектов капитального строительства  | Завышение стоимости работ и услуг, рассчитанные по трудозатратам на стадии формирования начальной (максимальной) цены закупки  | существенный            | Более качественное изучение конъюнктуры рынка предмета закупки.<br>Применение большего количества источников информации для сбора данных при определении начальных (максимальных) цен.<br>Выполнение работ и услуг по результатам конкурентных процедур.<br>Повышение квалификации в области ценообразования сотрудников инициатора (подразделения) закупки на работы и услуги. |
| 3.5. Риск снижения готовности оборудования к работе/ риск выхода из строя оборудования                                    | Повреждение поверхностей оборудования (труб, котлов) в течение длительного срока службы, а также вследствие стояночной коррозии, при длительных простоях оборудования.<br>Снижение надежности и ухудшение технико- | существенный            | Уменьшение периодов диагностики состояния металла.<br>Соблюдение сроков ТО и ремонта.<br>Увеличение объёмов ТО и ремонта.<br>Замена дефектных элементов оборудования.<br>Своевременное и качественное проведение консервации оборудования в соответствии с РД.<br>Закупка установки для консервации турбины осушенным воздухом (БОУ).   |

| Вид риска   | Описание риска   | Значимость уровня риска | Управление/влияние на уровень риска  |
|---|--|-------------------------|--|
|   | экономических показателей (ТЭП) работы оборудования, аварийные ремонты, связанные с ними потери на рынке мощности, дополнительные затраты на ремонты.  |                         |  |
| 3.6. Риск устаревания/ выхода из строя материально-технических ресурсов | Ненадлежащее хранение складских запасов МТР приведшее к потере ими своих потребительских свойств.<br>Дополнительный расход денежных средств на приобретение новых МТР.<br>Срыв сроков выполнения производственной программы/Ненадлежащее содержание ЗиС (протечки крыши, пропуск холода, воды через окна и т.д.) | несущественный          | Ужесточение контроля за качеством хранения МТР со стороны руководителей службы ресурсобеспечения филиала.<br>Ужесточение контроля за планированием необходимого объема работ по ремонту/техобслуживанию для исправного содержания ЗиС.<br>Ужесточение контроля техслужбой филиала за качеством обслуживания оборудования и сетей энергоносителей, ремонта ЗиС складских комплексов филиалов.<br>Обеспечение страхования МТР на случай форс-мажора. |
| 3.7. Риск срыва сроков ввода новых объектов в эксплуатацию              | Возникновение дополнительных эксплуатационных расходов в связи с несвоевременным вводом пуско-отопительной котельной для нужд энергоблока  | несущественный          | Помощь Подрядчика в плане своевременной выдачи рабочей документации, согласование принятых технических решений.  |
| <b>4. Правовые риски</b>  |  |                         |  |
| 4.1. Риски изменения правил Оптового рынка                              | Внесение изменений в правила оптового рынка электроэнергии и мощности. Принятие регулирующими органами изменений в нормативно-правовые акты, влияющие на деятельность  | критический             | Подготовка и направление позиций, рисков, оказывающих влияние на отрасль.<br>Повышение квалификации персонала.<br>Регулярный мониторинг и обсуждение изменений в НПА.  |

| Вид риска   | Описание риска  | Значимость уровня риска | Управление/влияние на уровень риска  |
|---|---|-------------------------|--|
| 4.2. Неблагоприятные изменения/нарушения законодательства | <p>компания</p> <p>Прекращение технологического процесса до приведения его в соответствии с требованиями законодательства вследствие проверки надзорными органами.</p> <p>Возникновение аварийной ситуации с повреждением оборудования и возникновением опасности для жизни и здоровья работников и третьих лиц.</p>                                    | существенный            | <p>Мониторинг изменений законодательства в сфере электроэнергетики, экологии и т.д.</p> <p>Включение в инвестиционную программу мероприятий по приведению технологических процессов в соответствие с законодательством.</p> <p>Организация своевременного ремонта оборудования.</p> <p>Создание резервов финансовых средств для устранения замечаний</p> |
| 4.3. Судебные риски                                       | <p>Отказ в удовлетворении предъявленных в судебном порядке к сторонним компаниям претензий и требований (взыскание задолженностей, возмещение убытков, защита имущественных прав).</p> <p>Невозможность своевременной подачи исков (заявлений о выдаче судебных приказов) в суд общей юрисдикции по должникам за теплоснабжение - физическим лицам.</p> | существенный            | <p>Участие в обучающих семинарах, круглых столах, форумах.</p> <p>Самоподготовка / самообразование.</p> <p>Проведение совещаний по вопросам изменения законодательства и судебной практики.</p> <p>Увеличение штатной численности Юридических отделов филиалов.</p>  |
| 4.4. Риски неполучения лицензии                           | Изменение требований по лицензированию основной деятельности компании или окончание срока действия лицензий   | несущественный          | <p>Качественное изучение требований регламентов подготовки документов и изменений требований по лицензированию.</p> <p>Качественная подготовка пакета документов согласно требований лицензирующих органов.</p> <p>Контроль сроков действия лицензий и требований по лицензированию.</p> <p>Своевременная оплата госпошлины.</p>                         |
| <b>5. Финансовые риски</b>                                |   |                         |  |



| Вид риска  | Описание риска  | Значимость уровня риска | Управление/влияние на уровень риска   |
|--|---|-------------------------|---|
| 5.1. Риск роста дебиторской задолженности  | Рост дебиторской задолженности по договорам ОРЭМ, за тепловую энергию и теплоноситель   | критический             | Мониторинг контрагентов на ОРЭМ.<br>Мониторинг своевременного исполнения обязательств контрагентами на контрольную дату платежа.<br>Заключение договоров с определением сроков оплаты и порядка расчетов.<br>Ведение разъяснительной работы с потребителями о необходимости оплаты с описанием ответственности за просрочку согласно нормам действующего законодательства.  |
| 5.2. Валютный риск   | Риск неблагоприятного изменения справедливой стоимости обязательств, номинированных в иностранной валюте, под воздействием изменения обменных курсов и риск изменения расходов, номинированных в иностранной валюте под воздействием обменных курсов  | существенный            | Осуществление мониторинга валютного курса и в случае необходимости:<br>- создание запаса ликвидности в иностранной валюте для исполнения обязательств компаний, привязанных к курсу валюты;<br>- заключение сделок хеджирования с использованием производных финансовых инструментов на основании действующих соглашений о срочных сделках на финансовых рынках (RISDA).<br>Обеспечение регулярной (на ежеквартальной основе) оценки валютного риска Общества, формирование отчетов о подверженности Общества валютному риску для руководства Общества и других пользователей информации.<br>В случае высокой подверженности Общества валютному риску - изменение договорных (контрактных) условий, включая внесение в договоры Общества валютных оговорок, изменение условий оплаты по таким договорам.<br>Оптимизация валютной структуры портфеля привлечений/размещений Общества |
| 5.3. Риск (тарифный) принятия регулятором неблагоприятных тарифно-балансовых решений | Недостаточный рост тарифов на теплоэнергию (регулируемый вид деятельности) в случае не достижения предельного уровня роста при утверждении (корректировке) тарифа на очередной период регулирования.<br>Недостаточный темп роста тарифов на электроэнергию по регулируемым договорам и "вынужденным генераторам" (утверждается на уровне роста, предусмотренного Прогнозом социально- | существенный            | Разработка тарифных стратегий (для каждого филиала) по нивелированию риска.<br>Мониторинг законодательных инициатив, разработка позиций и заключений при обнаружении риска неблагоприятного воздействия.  |

| Вид риска  | Описание риска  | Значимость уровня риска | Управление/влияние на уровень риска  |
|--|---|-------------------------|--|
|  | экономического развития).   |                         |  |
| 5.4. Процентный риск   | Риск изменения процентных доходов или расходов из-за волатильности процентных ставок  | несущественный          | Хеджирование (процентный своп)   |
| 5.5. Риск ликвидности  | Неспособность своевременно и в полном объеме исполнять обязательства  | несущественный          | Ведение платежного календаря, обеспечение наличия запаса ликвидности   |
| 5.6. Риски налоговые   | Риск доначисления налога на прибыль, налога на имущество  | несущественный          | Заключение договора на оказание услуг по сопровождению выездной налоговой проверки   |
| <b>6. Экологические риски</b>                                      |   |                         |  |
| 6.1. Риски Экологические   | Несоблюдение технологических нормативов выбросов при получении комплексного экологического разрешения.  | несущественный          | Режимные мероприятия на котлах или иные конструктивные мероприятия. Регулярный контроль показателей выбросов, сбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, водные объекты.   |
| <b>7. Риски обеспечивающих процессов</b>                           |   |                         |  |
| 7.1. Риск сбоя ИТ-систем   | При возникновении сбоев в работе ИТ-систем, связанных с работой стационарных компьютеров и установленного на нем ПО, ключей ЭП  | существенный            | Обеспечение дополнительными независимыми ноутбуками с возможностью длительной автономной работы и подключение к безлимитной высокоскоростной сети интернет на случай сбоев работы ИТ-систем и софт- приложений в офисе компании. |
| 7.2. Нарушение целостности, доступности, конфиденциальности данных | Несанкционированный доступ (несанкционированные действия) (НСД) - доступ к информации или действия с информацией, нарушающие правила разграничения доступа с использованием штатных средств, предоставляемых средствами вычислительной техники или автоматизированными системами. | несущественный          | Защита информационной инфраструктуры с помощью технических мер. Проведение организационных мероприятий (в т.ч. обучение персонала)   |

| Вид риска   | Описание риска   | Значимость уровня риска | Управление/влияние на уровень риска  |
|---|--|-------------------------|--|
|   | Несанкционированное доведение защищаемой информации до лиц, не имеющих права доступа к этой информации                                 |                         |  |
| <b>8. Социальные риски</b>  |  |                         |  |
| 8.1. Риски технологических нарушений и аварий по причине ошибочных действий персонала | Ошибочные действия персонала по управлению основным и вспомогательным оборудованием, которые приводят к его отключению или повреждению | существенный            | <p>Качественная подготовка по должности до допуска к самостоятельной работе.</p> <p>Оптимизация режима: работа/отдых.</p> <p>Рациональное оборудование рабочего места.</p> <p>Проведение противоаварийных тренировок, проработка информации об авариях.</p>  |
| 8.2. Риск утраты активов в результате возникновения террористической угрозы           | Совершение акта незаконного вмешательства на объекте генерации   | существенный            | <p>Организация и поддержание необходимого уровня физической защиты объекта (оснащение объекта комплексом ИТСО, поддержание его работоспособности; обеспечение физической охраны объекта; обеспечение режимов на объекте).</p>  |
| 8.3. Ухудшение деловой репутации  | Снижение позитивного восприятия Компании   | существенный            | <p>Проведение установочных совещаний на тему необходимости согласования информационных материалов.</p> <p>Разработка нормативно-правового документа, регулирующего процедуру согласования и предоставления информации в СМИ.</p>   |
| 8.4. Кадровые риски   | Зависимость от ключевых сотрудников, уход ключевых сотрудников.<br>Сокращение притока новых кадров                                     | несущественный          | <p>Реализация системы мониторинга, информирующая о возможном уходе ключевых сотрудников.</p> <p>Формирование и развитие кадрового резерва, комплексная программа развития кадрового резерва.</p> <p>Формирование внутренней экспертной сети, картирование ключевых знаний кадрового резерва.</p> <p>Организация повторного исследования по уровню вовлеченности.</p> <p>Реализация совместных программ с учебными заведениями. Подготовка и переподготовка персонала.</p> <p>Реализация мероприятий по работе с молодежью.</p> <p>Анализ и обеспечение конкурентоспособных условий труда и размера оплаты труда.</p> <p>Мониторинг возрастной структуры и квалификационной структуры персонала, анализ ротаций и укомплектованности персонала.</p> |
| 8.5. Риск коррупции   | Злоупотребление служебным положением либо иное незаконное использование  | несущественный          | <p>Обеспечение проведения комплекса мер по предупреждению и выявлению фактов коррупции.</p>  |

| Вид риска | Описание риска                                    | Значимость<br>уровня риска | Управление/влияние на уровень риска |
|-----------|---|----------------------------|-------------------------------------|
|           | физическим лицом своего<br>должностного положения |                            |                                     |

## 6. Корпоративное управление

### Меморандум о намерениях ПАО «Газпром»

Электроэнергетика – стратегически важная область деятельности Группы Газпром. За последние 10 лет в структуре ПАО «Газпром» создан крупнейший в России вертикально интегрированный электроэнергетический холдинг, объединяющий активы в сфере производства электрической и тепловой энергии, передачи и реализации тепловой энергии, а также активы в смежных сегментах.

Электроэнергетические активы консолидированы в 100% дочернем обществе ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежат контрольные пакеты акций компаний ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1» и ПАО «МОЭК» – единой теплоснабжающей организации Москвы. Контрольный пакет акций ПАО «ОГК-2» принадлежит ПАО «Центрэнергохолдинг», дочерней компании ООО «Газпром энергохолдинг».

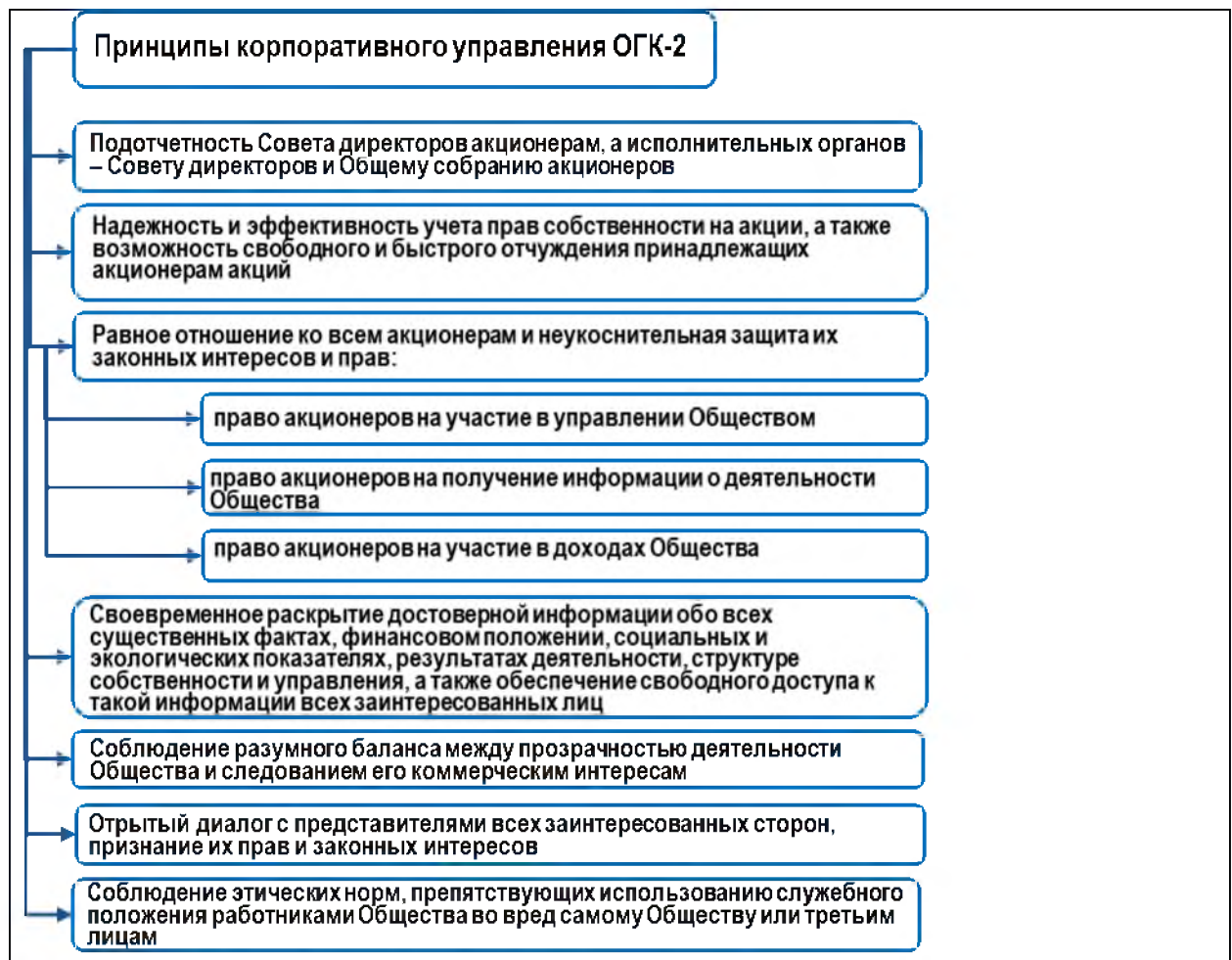
ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1», ПАО «ОГК-2» и ПАО «МОЭК» являются неотъемлемой частью бизнеса Группы Газпром, отчуждение указанных активов не рассматривается.

Приоритетной задачей электроэнергетического направления ПАО «Газпром» считает поступательное развитие компаний, обеспечение стабильного роста их финансовых показателей при сохранении надежности энергоснабжения потребителей.

ПАО «Газпром» осуществляет управление компаниями по единым корпоративным стандартам, осознает важность совершенствования корпоративного управления подконтрольных хозяйственных обществ и стремится к обеспечению открытости и прозрачности их деятельности.

### 6.1. Принципы корпоративного управления

Система корпоративного управления ОГК-2 направлена на повышение эффективности деятельности Общества, укрепление его репутации и рост капитализации. Корпоративное управление является важным фактором построения доверительных отношений со всеми заинтересованными сторонами, которые в равной степени находятся под влиянием Общества и сами влияют на него.



Специфику корпоративного управления Общества определяют следующие основные факторы:

- структура собственности – наличие одного контролирующего акционера (ПАО «Центрэнергохолдинг», входящего в Группу компаний Газпром);
- 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 ОГК-2:

- отнесение к компетенции Совета директоров более широкого круга вопросов, чем требуется в рамках законодательства;
- соответствие численности членов Совета директоров масштабам бизнеса и хорошая осведомленность Совета директоров о деятельности Общества вследствие того, что многие члены входят в состав Совета на протяжении нескольких лет;
- раскрытие Обществом помимо законодательно предусмотренных сведений, значительного объема дополнительной информации;
- ранние сроки раскрытия отчетности по РСБУ и МСФО.

Система корпоративного управления ОГК-2 базируется на нормах действующего законодательства<sup>17</sup>, а также на основных положениях внутренних корпоративных документов Общества, размещенных на официальном сайте: <http://www.ogk2.ru/rus/si/docs/>

Основные документы Общества, регламентирующие вопросы корпоративного управления:

- Устав Общества  
<https://www.ogk2.ru/rus/si/docs/>
- Кодекс корпоративного управления ПАО «ОГК-2»  
<http://www.ogk2.ru/upload/iblock/6d9/6d95060717257aaa577f5911e6526f53.RTF>
- Кодекс корпоративной этики ПАО «ОГК-2»  
<https://www.ogk2.ru/upload/iblock/ebb/ebbeb3d42eda300a1c5f441f62bbfc26.pdf>
- Положение об информационной политике ПАО «ОГК-2»  
<http://www.ogk2.ru/upload/iblock/dc3/dc3f342faf29fa7b306e3c0468f3a43a.doc>
- Положение о порядке доступа к инсайдерской информации ПАО «ОГК-2»  
<http://www.ogk2.ru/upload/iblock/24c/24c93fb3e9ddb49fe0650abd995124e.pdf>
- Положение об Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2»  
<https://www.ogk2.ru/upload/iblock/67a/67a66a074f4235ee4d6acb14485f8765.pdf>
- Положение о Совете директоров ПАО «ОГК-2»  
<https://www.ogk2.ru/upload/iblock/13a/13ab99ac609a11a872bcb97b56417257.pdf>
- Положение о Генеральном директоре ПАО «ОГК-2»  
<https://www.ogk2.ru/upload/iblock/640/64048ab11985a565c5577089953072ca.pdf>
- Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ОГК-2»  
<http://www.ogk2.ru/upload/iblock/288/2883bbe2a99a266ec573760862d92efc.doc>
- Положение о Ревизионной комиссии ПАО «ОГК-2»  
<http://www.ogk2.ru/upload/iblock/502/502492b50b02dc9ee262c38582033bfc.docx>

<sup>17</sup> Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»; Положение об общих собраниях акционеров, утвержденное Банком России 16.11.2018 N 660-П; 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, утвержденное Банком России 30.12.2014 N 454-П; Письмо Центрального Банка РФ от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций ПАО «ОГК-2»  
<http://www.ogk2.ru/upload/iblock/349/3497b9da82018b11c1d45f5121f7e128.doc>
- Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и инвестициям ПАО «ОГК-2» <http://www.ogk2.ru/upload/iblock/90d/90df4a64c5f691eb0af8aca1b792d27a.doc>
- Положение о Комитете Совета директоров по аудиту ПАО «ОГК-2»  
<http://www.ogk2.ru/upload/iblock/9e2/9e2385fab5559046b73efc6b24c6d61c.pdf>
- Положение о Комитете Совета директоров по надежности ПАО «ОГК-2»  
<http://www.ogk2.ru/upload/iblock/b52/b52d21d90a90af5f2ebd757de599ed17.pdf>
- Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям ПАО «ОГК-2»  
<http://www.ogk2.ru/upload/iblock/f58/f58498d406484727024bc3c5bf6f83d0.pdf>
- Положение о Корпоративном секретаре ПАО «ОГК-2»  
<http://www.ogk2.ru/upload/iblock/f02/f02eb40c57b91f202cef481f1b279a42.pdf>

## 6.2. Совершенствование корпоративного управления ОГК-2 в 2018 г. и планы на 2019 г.

26.06.2018 годовым Общим собранием акционеров (ГОСА) приняты, в том числе, решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа (ЕИО) - управляющей организации ООО «Газпром энергохолдинг» и об утверждении новой редакции Устава Общества, упраздняющей коллегиальный исполнительный орган – Правление.

В 2018 г. среди областей совершенствования корпоративного управления наиболее важными стали вопросы совершенствования работы органов управления ОГК-2. В частности, усиление контроля со стороны Совета директоров за деятельностью Общества. Помимо этого, в 2018 г. были внесены необходимые изменения во внутренние регламентирующие документы в связи с изменениями требований действующего законодательства. Также стоит отметить, что Совет директоров ОГК-2 в 2018 году ввел практику рассмотрения отчета о работе корпоративного секретаря: в 2018 году такой отчет был рассмотрен, деятельность корпоративного секретаря Общества получила положительную оценку (Протокол № 201 от 03.09.2018).

### Планы на 2019 г.

В 2019 г. планируется расширить компетенцию Совета директоров в части определения стратегии, политики и основных принципов деятельности Общества, в том числе в области инвестиций и заимствований, управления рисками и распоряжения имуществом и в других сферах деятельности, а также осуществления контроля за их реализацией.

На Совет директоров предлагается возложить контроль за практикой корпоративного управления в Обществе и определить его ключевую роль в существенных корпоративных событиях Общества.

Акцент будет сделан на усилении работы комитетов при Совете директоров, что окажет положительное влияние на систему корпоративного управления в целом.

Запланировано внесение изменений во внутренние документы, которые в основном будут связаны с необходимостью их приведения в соответствие требованиям действующего законодательства.



### 6.3. Оценка соблюдения принципов корпоративного управления

Обществом ежегодно проводятся внутренние оценки соответствия уровня корпоративного управления.

В данном отчете приведены результаты оценки соответствия уровня корпоративного управления в ОГК-2 принципам Кодекса корпоративного управления (одобрен письмом Банка России в 2014 г., приложение к письму Банка России от 17.02.2016 № ИН-06-52/8).

Оценка проведена Обществом самостоятельно и выполнена в соответствии с Рекомендациями по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

Проведено сопоставление рекомендаций Кодекса и положений, действующих внутренних корпоративных документов ОГК-2, а также существующей в Обществе практики в сфере корпоративного управления. Оценка проводилась по критериям, рекомендованным Кодексом. Каждый принцип оценивался по критерию (статусу) «соблюдается», «не соблюдается», «частично соблюдается».

В отчете содержатся комментарии к тем принципам Кодекса, которые, по мнению Общества, не соблюдаются или соблюдаются частично. Подробный отчет содержится в Приложении № 2.

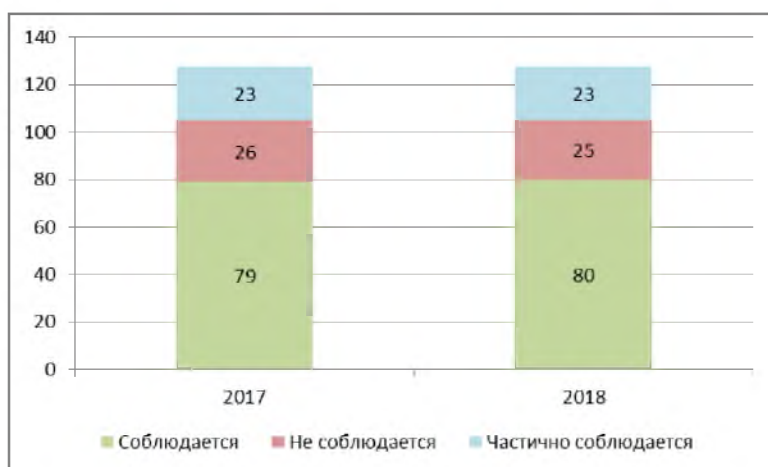
#### Оценка соответствия уровня корпоративного управления Кодексу корпоративного управления

| Подраздел  | Число принципов, рекомендованных Кодексом | Число критериев оценки соблюдения принципа | Статус соблюдение критериев |                |                      |             |                |                      |
|--|---|--|-----------------------------|----------------|----------------------|-------------|----------------|----------------------|
|  |   |  | 2017*                       |                |                      | 2018        |                |                      |
|  |   |  | Соблюдается                 | Не соблюдается | Частично соблюдается | Соблюдается | Не соблюдается | Частично соблюдается |
| <b>I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав</b> |   |  |                             |                |                      |             |                |                      |
| 1.1.   | 6   | 14   | 11                          | -              | 3                    | 11          | -              | 2                    |
| 1.2.   | 4   | 5  | 3                           | 1              | 1                    | 3           | 1              | 1                    |
| 1.3.   | 2   | 2  | 2                           | -              | -                    | 2           | -              | -                    |
| 1.4.   | 1   | 1  | 1                           | -              | -                    | 1           | -              | -                    |
| <b>II. Совет директоров Общества</b>   |   |  |                             |                |                      |             |                |                      |
| 2.1.   | 7   | 12   | 9                           | 1              | 2                    | 9           | 1              | 2                    |
| 2.2.   | 2   | 3  | 2                           | 1              | -                    | 2           | 1              | -                    |
| 2.3.   | 4   | 5  | -                           | 2              | 3                    | -           | 2              | 3                    |
| 2.4.   | 4   | 6  | 3                           | 2              | 1                    | 3           | 2              | 1                    |
| 2.5.   | 3   | 4  | 2                           | 2              | -                    | 2           | 2              | -                    |
| 2.6.   | 4   | 8  | 3                           | 2              | 3                    | 3           | 2              | 3                    |
| 2.7.   | 4   | 4  | 2                           | 1              | 1                    | 2           | 1              | 1                    |
| 2.8.   | 6   | 13   | 4                           | 2              | 7                    | 4           | 2              | 7                    |
| 2.9.   | 2   | 3  | 1                           | 2              | -                    | 1           | 2              | -                    |
| <b>III. Корпоративный секретарь Общества</b>   |   |  |                             |                |                      |             |                |                      |

| Подраздел  | Число принципов, рекомендованных Кодексом | Число критериев оценки соблюдения принципа | Статус соблюдение критериев |                |                      |             |                |                      |
|--|---|--|-----------------------------|----------------|----------------------|-------------|----------------|----------------------|
|  |   |  | 2017*                       |                |                      | 2018        |                |                      |
|  |   |  | Соблюдается                 | Не соблюдается | Частично соблюдается | Соблюдается | Не соблюдается | Частично соблюдается |
| 3.1.   | 2   | 3  | 3                           | -              | -                    | 3           | -              | -                    |
| <b>IV. Система вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества</b> |   |  |                             |                |                      |             |                |                      |
| 4.1.   | 4   | 4  | 3                           | 1              | -                    | 3           | 1              | -                    |
| 4.2.   | 3   | 3  | 1                           | 1              | 1                    | 1           | 1              | 1                    |
| 4.3.   | 3   | 6  | 3                           | 3              | -                    | 3           | 3              | -                    |
| <b>V. Система управления рисками и внутреннего контроля</b>  |   |  |                             |                |                      |             |                |                      |
| 5.1.   | 4   | 5  | 4                           | 1              | -                    | 4           | 1              | -                    |
| 5.2.   | 2   | 3  | 2                           | -              | 1                    | 2           | -              | 1                    |
| <b>VI. Раскрытие информации об Обществе, информационная политика Общества</b>  |   |  |                             |                |                      |             |                |                      |
| 6.1.   | 2   | 5  | 3                           | 2              | -                    | 4           | 1              | -                    |
| 6.2.   | 3   | 7  | 7                           | -              | -                    | 7           | -              | -                    |
| 6.3.   | 2   | 3  | 3                           | -              | -                    | 3           | -              | -                    |
| <b>VII. Существенные корпоративные действия</b>  |   |  |                             |                |                      |             |                |                      |
| 7.1.   | 3   | 5  | 4                           | 1              | -                    | 4           | 1              | -                    |
| 7.2.   | 2   | 4  | 3                           | 1              | -                    | 3           | 1              | -                    |
| <b>Итого</b>   | <b>79</b>                                 | <b>128</b>                                 | <b>79</b>                   | <b>26</b>      | <b>23</b>            | <b>80</b>   | <b>25</b>      | <b>23</b>            |

\*Проведена корректировка информации за 2017 г.

Статус соблюдения критериев Кодекса корпоративного управления в 2017-2018 гг.

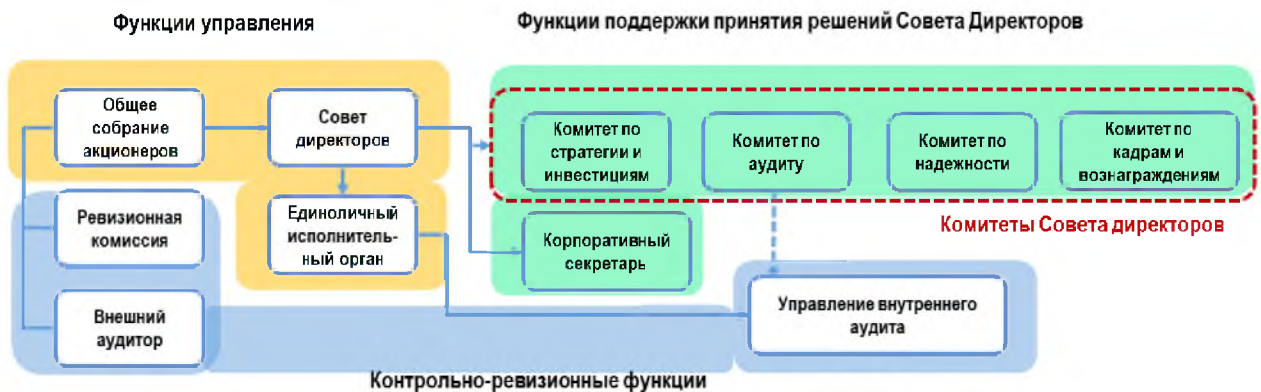


Улучшению параметров соблюдения Кодекса корпоративного управления способствовали изменения, отражённые в разделе «Информационная политика Общества».

#### 6.4. Структура корпоративного управления

Органами корпоративного управления ОГК-2 являются Общее собрание акционеров, Совет директоров, единоличный исполнительный орган в лице управляющей организации. Совет директоров и единоличный исполнительный орган Общества осуществляют управление Обществом в строгом соответствии с принципами защиты прав акционеров и инвесторов, прозрачности и информационной открытости.

Структура корпоративного управления ОГК-2



**Общее собрание акционеров** – высший орган управления Обществом. Предоставляет акционерам возможность получить информацию о деятельности Общества, его достижениях и планах, реализовать принадлежащее им право на участие в управлении Обществом. Общим собранием акционеров, в соответствии с его компетенцией принимаются решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества. Общему собранию акционеров подотчетны Совет директоров, единоличный исполнительный орган Общества и Ревизионная комиссия.

#### Годовое общее собрание акционеров:

| Номер и дата протокола      | Вопросы повестки дня  |
|-----------------------------|---|
| Протокол № 12 от 26.06.2018 | <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Об утверждении годового отчета Общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2017 год.</li> <li>2) О распределении прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2017 финансового года.</li> <li>3) Об избрании членов Совета директоров Общества.</li> <li>4) Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.</li> <li>5) Об утверждении аудитора Общества.</li> <li>6) Об утверждении Устава Общества в новой редакции.</li> <li>7) Об утверждении внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.</li> <li>8) О передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации.</li> <li>9) О выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций.</li> <li>10) О согласии на совершение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.</li> </ol> |

**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.

### Состав Совета директоров

В течение 2018 г. в ОГК-2 были проведены следующие изменения состава Совета директоров:

|     | Состав Совета директоров, действовавший в период с 02.06.2017 по 25.06.2018 (избран 02.06.2017 на Общем собрании акционеров ОГК-2, протокол № 11 от 02.06.2016) | Текущий состав Совета директоров, действующий с 26.06.2018 (избран 26.06.2018 на Общем собрании акционеров ОГК-2, протокол № 12 от 26.06.2018) |
|-----|---|--|
| 1.  | Федоров Денис Владимирович (Председатель)   | Федоров Денис Владимирович (Председатель)  |
| 2.  | Долин Юрий Ефимович   | Долин Юрий Ефимович  |
| 3.  | Куликов Денис Викторович (независимый директор)   | Куликов Денис Викторович (независимый директор)  |
| 4.  | Абдуллин Роман Эдуардович   | Абдуллин Роман Эдуардович  |
| 5.  | Коробкина Ирина Юрьевна   | Коробкина Ирина Юрьевна  |
| 6.  | Шевчук Александр Викторович (независимый директор)  | Шевчук Александр Викторович (независимый директор)   |
| 7.  | Рогов Александр Владимирович  | Рогов Александр Владимирович   |
| 8.  | Земляной Евгений Николаевич   | Земляной Евгений Николаевич  |
| 9.  | Ананьев Станислав Анатольевич   | Дмитриев Андрей Игоревич   |
| 10. | Шацкий Павел Олегович   | Шацкий Павел Олегович  |
| 11. | Филь Сергей Сергеевич <sup>18</sup>   | Бикмурзин Альберт Фяритович  |

### Независимые члены Совета директоров

В 2018 г. два члена Совета директоров обладали статусом независимых директоров, что соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления:

- 04.07.2018 Совет директоров признал А.В. Шевчука и Д.В. Куликова независимыми членами Совета директоров (протокол № 199 от 04.07.2018).

### Информация о составе Совета директоров по состоянию на 31.12.2018

|   |  |
|---|--|
| Ф.И.О.                                    | Федоров Денис Владимирович   |
| Год рождения                              | 1978   |
| Образование, квалификация                 | Высшее, окончил МГТУ им. Н.Э. Баумана по специальности «Экономист-менеджер» и очную аспирантуру Московского энергетического института (технического университета), кандидат экономических наук по 2 специальностям: экономика и промышленная теплоэнергетика |
| Место работы, должность в настоящее время | Начальник Управления ПАО «Газпром»<br>Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»   |

<sup>18</sup> Избранный годовым Общим собранием акционеров ОГК-2 02.06.2017 в состав Совета директоров Филь Сергей Сергеевич по состоянию на 01.01.2018 является выбывшим.

|   |   |
|---|---|
| <p>Членство в советах директоров других компаний</p>  | <p>Генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг»<br/>                 Председатель Советов директоров АО «Газпром энергосбыт Тюмень», ПАО «МОЭК», ООО «ГЭХ Инжиниринг».<br/>                 Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1», ПАО «Интер РАО», ПАО «Центрэнергохолдинг», ООО «Амурская ТЭС»<br/>                 Член Совета Союза «Московская торгово-промышленная палата»</p>   |
| <p>Является ли членом Совета директоров / Председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?</p> | <p>Председатель Совета директоров ПАО «ОГК-2»</p>   |
| <p>Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет</p>  | <p>2013 - 2013: член Правления ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»;<br/>                 2013 - 2013: председатель Правления ЗАО «Кауно электрине»;<br/>                 2013 - 2013: председатель Правления ЗАО "Fortis Energy";<br/>                 2013 - 2013: член Совета директоров ПАО "Россети" (по 2015 – ОАО «Россети» по 2013 – ОАО «Холдинг МРСК»);<br/>                 2013 - 2013: член Правления Фонд развития образования, науки и техники "Надежда";<br/>                 2013 - 2015: член Совета директоров ПАО "ФСК ЕЭС" (по 2015 - ОАО «ФСК ЕЭС»);<br/>                 2013 - 2017: член Совета директоров ООО "Теплосбыт"<br/>                 2013 - 2017: член Наблюдательного совета НП "ЦИЭТ"<br/>                 2013 - 2018: член Наблюдательного совета председатель Наблюдательного совета НП "Совет Производителей Энергии";<br/>                 2013 - н.в.: начальник Управления ПАО "Газпром" (по 2015 - ОАО "Газпром");<br/>                 2013 - н.в.: член Совета директоров ПАО "Мосэнерго" (по 2015 - ОАО "Мосэнерго");<br/>                 2013 - н.в.: член Совета директоров ПАО "ТГК-1" (по 2016 - ОАО "ТГК-1");<br/>                 2013 - н.в.: председатель Совета директоров ПАО "ОГК-2" (по 2015 - ОАО "ОГК-2");<br/>                 2013 - н.в.: генеральный директор ООО "Газпром энергохолдинг";<br/>                 2013 - н.в.: генеральный директор, член Совета директоров ПАО "Центрэнергохолдинг" (по 2015 - ОАО "Центрэнергохолдинг");<br/>                 2013 - н.в.: председатель Совета директоров АО "Тюменская энергосбытовая компания" (по 2016 - ОАО "Тюменская энергосбытовая компания");<br/>                 2013 - н.в. член Совета директоров ПАО "Интер РАО" (по 2015 - ОАО "Интер РАО");<br/>                 2013 - н.в.: председатель Совета директоров, член Совета директоров ПАО "МОЭК" (по 2015 - ОАО "МОЭК");<br/>                 2014 – 2015: председатель Совета директоров АО "Газпром энергоремонт" (по 2015 –ЗАО «МРЭС»)</p> |

|  |   |
|--|---|
|  | <p>2014 – 2015: член Совета директоров ЗАО "Газпром Армения";</p> <p>2015 – 2016: член Совета директоров ООО "Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 - ООО "ГЭХ Инжиниринг");</p> <p>2015 - н.в.: председатель Совета директоров ООО "ГЭХ Инжиниринг" (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнергоинвест»);</p> <p>2016- н.в.: член Совета Союз «Московская торгово-промышленная палата»</p> <p>2017 – 2017: генеральный директор ООО «АТЭС»</p> <p>2017 - н.в.: член Совета директоров. ООО «Амурская ТЭС».</p> |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ОГК-2 (%): 0,090.  |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет   |

|  |   |
|--|---|
| <b>Ф.И.О.</b>  | <b>Абдуллин Роман Эдуардович</b>  |
| Год рождения   | 1975  |
| Образование, квалификация  | Высшее, окончил РГУ нефти и газа им. Губкина  |
| Место работы, должность в настоящее время  | Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»   |
| Членство в советах директоров других компаний  | Член Советов директоров ООО «Газпром газомоторное топливо», АО «Газпром энергоремонт», ПАО «МОЭК»   |
| Является ли членом Совета директоров / Председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров? | Член Совета директоров ОГК-2, Член Комитета Совета директоров ОГК-2 по аудиту.  |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет  | <p>2013 - 2014: начальник Планово-экономического управления Финансово-экономического департамента ОАО "Газпром"</p> <p>2015 - 2015: начальник Управления Департамента ОАО "Газпром"</p> <p>2015 - н.в.: заместитель начальника Департамента ПАО "Газпром"</p> <p>2016 -н.в.: член Совета директоров АО "Газпром энергоремонт"</p> <p>2016 - н.в.: член Совета директоров ООО «Газпром газомоторное топливо»</p> <p>2016 - н.в.: член Совета директоров ПАО «ОГК-2»;</p> <p>2017 - н.в.: член Совета директоров ПАО «МОЭК»</p> |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ОГК-2 (%): 0,013   |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)                                 | Нет   |

|                           |   |
|---------------------------|---|
| <b>Ф.И.О.</b>             | <b>Бикмурзин Альберт Фяритович</b>  |
| Год рождения              | 1977  |
| Образование, квалификация | Высшее, окончил Московский университет потребительской кооперации, квалификация юрист специальность «Юриспруденция» |

|  |  |
|--|--|
|  | НОЧУ ВО «Экономико-энергетический институт»<br>квалификация экономист - менеджер   |
| Место работы, должность в настоящее время  | Заместитель генерального директора – директор по корпоративным и имущественным вопросам ООО «Газпром энергохолдинг».<br>Генеральный директор ООО «МОЭК-Финанс».<br>Генеральный директор ООО «МРЭС Штокман».<br>Генеральный директор ООО «МТЭР Холдинг».  |
| Членство в советах директоров других компаний  | Председатель Совета директоров ООО «Спецавтотранс».<br>Член Советов директоров ООО «МТЭР Санкт-Петербург», ПАО «МОЭК», ООО «ТЭР», ООО «АНТ-Сервис», ООО «МРЭС», ООО «ГЭХ Инжиниринг», ПАО «Центрэнергохолдинг», АО «Газпром энергоремонт», Член наблюдательного совета ТОО «Ангренсор Trading»   |
| Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров? | Член Совета директоров ОГК-2   |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет  | 2013 – 2014: член Совета директоров ОАО «МОЭК»<br>2013 – 2018: преподаватель кафедры энергетического права Университет имени О.Е. Кутафина (МГЮА) (по совместительству)<br>2013 - н.в.: заместитель директора по корпоративно - правовой работе - начальник управления корпоративных отношений; директор по корпоративным и имущественным вопросам; заместитель генерального директора - директор по корпоративным и имущественным вопросам ООО «Газпром энергохолдинг».<br>2014 – 2018: генеральный директор АО «Спектрум» (по 2017 – ЗАО «Спектрум»)<br>2015 – 2016: член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»)<br>2015 -2018: член Совета директоров АО «ТЕКОН – Инжиниринг» (ОГРН 1037722013120)<br>2015 - н.в.: член Совета директоров ООО «МТЭР Санкт-Петербург».<br>2015 -н.в.: генеральный директор ООО «МОЭК-Финанс»<br>2016 – 2018: член Совета директоров ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга»<br>2016 - н.в.: председатель Совета директоров, член Совета директоров ООО «Спецавтотранс»<br>2016 - н.в.: член Совета директоров ПАО «МОЭК»<br>2016 - н.в.: генеральный директор ООО «МРЭС Штокман»<br>2016 - н.в.: член Совета директоров ООО «ТЭР»<br>2016 - н.в.: Генеральный директор ООО «МТЭР Холдинг»<br>2016 - н.в.: член Совета директоров ООО «АНТ-Сервис»<br>2017 – 2018: член Совета директоров ПАО «МТЭР»<br>2017 - 2018: член Совета директоров АО «Теплосеть Санкт-Петербург»<br>2017 – 2018: член Совета директоров АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ОГРН 1047796891185)<br>2017 -н.в.: член Наблюдательного совета ТОО «Ангренсор Trading» |

|  |  |
|--|--|
|  | <p>2018 -н.в.: член Совета директоров ООО «МРЭС»<br/>                 2018 - н.в.: член Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060)<br/>                 2018 - н.в.: член Совета директоров ПАО «ОГК-2»<br/>                 2018 - н.в.: член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг»;<br/>                 2018 - н.в.: член Совета директоров АО «Газпром энергоремонт»</p> |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ОГК-2, %: 0,00002.  |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет  |

|   |  |
|---|--|
| <b>Ф.И.О.</b>   | <b>Земляной Евгений Николаевич</b>   |
| <b>Год рождения</b>   | 1985   |
| <b>Образование, квалификация</b>  | Высшее, окончил Российский экономический университет имени Г. В. Плеханова.  |
| <b>Место работы, должность в настоящее время</b>  | Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг». Генеральный директор ООО «ГЭХ Финанс».   |
| <b>Членство в советах директоров других компаний</b>  | Председатель Совета директоров ООО «МРЭС», Член Советов директоров ПАО «МОЭК», ПАО «Центрэнергохолдинг», АО «Газпром энергоремонт», ООО «ГЭХ Инжиниринг».  |
| <b>Является ли членом Совета директоров / Председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?</b> | Член Совета директоров ОГК-2, член Комитета Совета директоров ОГК-2 по стратегии и инвестициям, член Комитета Совета директоров ОГК-2 по аудиту.   |
| <b>Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет</b>  | <p>2013 - 2014: начальник отдела маркетинга в электроэнергетике, заместитель начальника Управления - начальник отдела развития электроэнергетического сектора, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ПАО "Газпром" (по 2015- ОАО «Газпром»);</p> <p>2013 – 2014: член Ревизионной комиссии ПАО "ТГК-1" (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)</p> <p>2013 – 2014: член Ревизионной комиссии ПАО "ОГК-2" (по 2015 – ОАО «ОГК-2»);</p> <p>2013 – 2014: член Совета директоров ПАО "МТЭР" (по 2014 - ОАО "МТЭР")</p> <p>2013 – 2014: член Совета директоров АО "ХТК" (по 2015- ОАО «ХТК»)</p> <p>2013 – 2014: член Совета директоров АО "Теплосеть Санкт-Петербурга" (по 2016 - ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга")</p> <p>2013 - 2016: член Ревизионной комиссии ПАО "Мосэнерго" (по 2015 - ОАО "Мосэнерго")</p> <p>2013 – 2016: член Совета директоров ООО "ТСК Мосэнерго"</p> <p>2013 - н.в.: член Совета директоров ПАО "Центрэнергохолдинг" (по 2015 - ОАО "Центрэнергохолдинг")</p> <p>2013 - н.в.: член Совета директоров, председатель Совета директоров ООО «МРЭС»</p> <p>2013 - н.в.: член Совета директоров ПАО "МОЭК" (по 2015 – ОАО "МОЭК")</p> <p>2014 - 2017: член Совета директоров ЗАО ПК</p> |



|  |   |
|--|---|
|  | <p>"Промконтроллер"<br/>                 2014 - н.в.: член Совета директоров ООО "НСПГУ"<br/>                 2014 - н.в.: заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО "Газпром энергохолдинг"<br/>                 2014 - н.в.: член Совета директоров АО "Газпром энергоремонт" (по 2015 - ЗАО "МРЭС")<br/>                 2015 – 2016: член Совета директоров ООО "Ситуационный центр ГЭХ" (ИНН 7729462119, по 2016 - ООО "ГЭХ Инжиниринг")<br/>                 2015 – 2016: заместитель генерального директора по экономике и финансам, член Правления ПАО "ОГК-2" (по 2015 - ОАО «ОГК-2»)<br/>                 2015 - н.в.: член Совета директоров ООО "ГЭХ Инжиниринг" (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнергоинвест»)<br/>                 2016 -н.в.: член Совета директоров ПАО "ОГК-2"<br/>                 2017 - н.в.: генеральный директор ООО «ГЭХ Финанс»</p> |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ОГК-2, %: 0,013.   |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет   |

|  |  |
|--|--|
| Ф.И.О.   | <b>Куликов Денис Викторович</b>  |
| Год рождения   | 1975   |
| Образование, квалификация  | Высшее, окончил Московскую государственную юридическую академию им. О.Е. Кутафина, юрист.  |
| Место работы, должность в настоящее время  | Советник Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов.   |
| Членство в советах директоров других компаний  | Член Совета директоров ПАО «ТЗА».  |
| Является ли членом Совета директоров / Председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров? | Член Совета директоров ОГК-2, независимый директор, член Комитета Совета директоров ОГК-2 по аудиту, член Комитета Совета директоров ОГК-2 по кадрам и вознаграждениям.  |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет  | 2013 – 2013: член Совета директоров ОАО "МРСК Центра"<br>2013 – 2014: член Совета директоров ОАО "ВЕРОФАРМ"<br>2013 - 2014: член Совета директоров ОАО "МРСК Северо - Запада"<br>2013 - 2015: член Совета директоров ПАО «ОГК-2» (по 2015 ОАО «ОГК-2»)<br>2013 – 2015: исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов<br>2013 – 2014: член Совета директоров ОАО "МРСК Центра и Приволжья"<br>2014 - 2015: член Совета директоров ПАО "МРСК Центра" (по 2015 ОАО "МРСК Центра")<br>2014 – 2016: член Совета директоров ПАО "МРСК Волги" (по 2015 ОАО "МРСК Волги")<br>2014 – 2016: член Совета директоров ПАО "НЕФАЗ" (по 2016 ОАО «НЕФАЗ»)<br>2015 - н.в.: советник Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов<br>2016 - н.в.: ПАО «ТЗА» (по 2016 ОАО «ТЗА») Член Совета директоров<br>2016 -н.в.: Член Совета директоров ПАО "ОГК-2" |

|  |   |
|--|---|
|  | 2017 – 2017: ОАО «МРСК Урала» Член Совета директоров        |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ОГК-2, %: 0,008. |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет   |

|  |   |
|--|---|
| <b>Ф.И.О.</b>  | <b>Коробкина Ирина Юрьевна</b>  |
| Год рождения   | 1976  |
| Образование, квалификация  | Высшее, окончила Московскую государственную юридическую академию им. О.Е. Кутафина и Государственный университет управления.  |
| Место работы, должность в настоящее время  | Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром».<br>Заместитель генерального директора ПАО «Центрэнергохолдинг».  |
| Членство в советах директоров других компаний  | Председатель Советов директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», АО «Газпром энергоремонт».<br>Член Советов директоров ООО «МРЭС», ООО «ППТК», ООО «МРЭС Штокман», ЗАО «ТеконГруп», ПАО «МОЭК», ООО «ГЭХ Инжиниринг», АО «МОЭК-Проект», ООО «ТЭР-Сервис», ООО «ТЭР», ООО «АНТ – Сервис».   |
| Является ли членом Совета директоров / Председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров? | Член Совета директоров ОГК-2, член Комитета Совета директоров ОГК-2 по аудиту, член Комитета Совета директоров ОГК-2 по кадрам и вознаграждениям.   |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет  | 2013 – 2015: член Совета директоров ПАО "МТЭР" (по 2014 - ОАО "МТЭР")<br>2013 - 2017: корпоративный секретарь ПАО "Центрэнергохолдинг" (по 2015 - ОАО "Центрэнергохолдинг")<br>2013 - н.в.: член Совета директоров ООО "ППТК"<br>2013 - н.в.: член Совета директоров ООО «МРЭС»<br>2013 - н.в.: член Совета директоров ПАО "ОГК-2" (по 2015 - ОАО "ОГК-2")<br>2013 - н.в.: член Совета директоров, председатель Совета директоров ПАО "Центрэнергохолдинг" (по 2015 – ОАО "Центрэнергохолдинг")<br>2013 - н.в.: заместитель начальника отдела, начальник отдела, заместитель начальника Управления ПАО "Газпром" (по 2015 - ОАО "Газпром")<br>2014 - н.в.: член Совета директоров ООО "МРЭС Штокман"<br>2014 - н.в.: член Совета директоров ПАО "МОЭК" (по 2015 - ОАО "МОЭК")<br>2014 - н.в.: член Совета директоров ЗАО "ТеконГруп"<br>2015 - 2016: член Совета директоров ПАО "Мосэнерго"<br>2015 – 2016: член Совета директоров ООО "Ситуационный центр ГЭХ" (ИНН 7729462119, по 2016 ООО «ГЭХ Инжиниринг»<br>2015 – 2018: член Совета директоров Сербская Генерация о.о.о. Нови Сад<br>2015 - н.в.: председатель Совета директоров АО |

|  |  |
|--|--|
|  | <p>"Газпром энергоремонт" (по 2015 - ЗАО "МРЭС")<br/>                 2015 - н.в.: член Совета директоров ООО "ГЭХ Инжиниринг" (ИНН 7729722060, по 2015 - ООО «Центрэнергоинвест»)<br/>                 2016 - н.в.: член Совета директоров ООО "ТЭР-Сервис"<br/>                 2016 - н.в.: член Совета директоров АО "МОЭК-Проект" (по 2016 - ОАО "МОЭК-Проект")<br/>                 2016 - 2016: член Совета директоров ООО "ТГК-Сервис"<br/>                 2016 - 2016: член Совета директоров ООО "АНТ-Сервис"<br/>                 2016 - 2017: член Совета директоров ООО "ТЭР-Москва"<br/>                 2016 - 2018: член Совета директоров ПАО "ТГК-1" (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)<br/>                 2016 – 2018: член Совета директоров ПАО "МТЭР"<br/>                 2017 - н.в.: член Совета директоров ООО «ТЭР»<br/>                 2017 - н.в.: заместитель генерального директора ПАО "Центрэнергохолдинг"<br/>                 2018 - н.в.: член Совета директоров ООО "АНТ - Сервис"</p> |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ОГК-2, %: 0,040.  |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет  |

|   |  |
|---|--|
| <b>Ф.И.О.</b>   | <b>Рогов Александр Владимирович</b>  |
| <b>Год рождения</b>   | 1981   |
| <b>Образование, квалификация</b>  | Высшее, окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, кандидат физико-математических наук.   |
| <b>Место работы, должность в настоящее время</b>  | Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром».<br>Заместитель управляющего директора – директор по стратегии ПАО «МОЭК».  |
| <b>Членство в советах директоров других компаний</b>  | Председатель Советов директоров ЗАО «ТеконГруп», ООО «СИЦ «Теплоизоляция», ООО «Астраханская ТЭС», Сербская Генерация о.о.о Нови Сад.<br>Член Советов директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», АО «ТЕКОН-Инжиниринг», (ИНН -7722284869), ООО «ППТК», ПАО «МОЭК», ООО «АНТ-Сервис», АО «МОЭК-Проект», ООО «ТСК Метрология», ООО «ТСК Мосэнерго», АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН 7722531204) |
| <b>Является ли членом Совета директоров / Председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров?</b> | Член Совета директоров ОГК-2, член Комитета Совета директоров ОГК-2 по стратегии и инвестициям, член Комитета Совета директоров ОГК-2 по кадрам и вознаграждениям.   |
| <b>Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет</b>  | 2013 – 2015: член Совета директоров ЗАО «Межрегионэнергострой»<br>2013 – 2017: председатель Совета директоров ЗАО ПК "Промконтроллер"<br>2013 - н.в.: заместитель начальника Управления - начальник отдела.ПАО "Газпром" (по 2015 – ОАО «Газпром»)<br>2013 - н.в.: член Совета директоров ООО "ППТК"<br>2013 - н.в.: председатель Совета директоров ЗАО                            |

|  |   |
|--|---|
|  | <p>"ТеконГруп"<br/>                 2013 - н.в.: член Совета директоров ПАО "МОЭК" (по 2015 – ОАО «МОЭК»)<br/>                 2013 - н.в.: ООО "СИЦ "Теплоизоляция" председатель Совета директоров<br/>                 2013 - н.в.: член Совета директоров ПАО «ОГК-2» (по 2015 - ОАО «ОГК-2»)<br/>                 2013 - н.в.: член Совета директоров АО "ТЕКОН-Инжиниринг" (ИНН -7722284869)<br/>                 2013 - н.в.: член Совета директоров ПАО "Центрэнергохолдинг" (по 2015 ОАО «Центрэнергохолдинг»)<br/>                 2014 - 2018: член Совета директоров, председатель Совета директоров ПАО "МТЭР" (по 2014 – ОАО «МТЭР»)<br/>                 2014 - н.в.: председатель Совета директоров ООО "Астраханская ТЭС"<br/>                 2015 - 2016: член Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (по 2016 - ООО «ГЭХ Инжиниринг»)<br/>                 2015 - н.в.: заместитель управляющего директора – директор по стратегии ПАО "МОЭК" (по 2015 – ОАО «МОЭК»)<br/>                 2015 - н.в.: член Совета директоров ООО "АНТ - Сервис"<br/>                 2015 - н.в.: член Совета директоров Сербская Генерация о.о.о Нови Сад председатель Совета директоров,<br/>                 2015 - н.в.: член Совета директоров АО "МОЭК-Проект"<br/>                 2016 - н.в.: член Совета директоров ООО "ТСК Метрология"<br/>                 2016 - н.в.: член Совета директоров ООО "ТСК Мосэнерго"<br/>                 2017 - н.в.: член Совета директоров АО "ТЕКОН-Инжиниринг" (ИНН 7722531204)</p> |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ОГК-2, %: 0,037.   |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | 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.<br>Генеральный директор ООО «ГЭХ Инжиниринг».   |
| Членство в советах директоров других компаний  | Председатель Советов директоров ООО «НСПГУ», ООО «МЭП», Сербская Генерация о.о.о. Нови сад.<br>Член Советов директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг», ООО «МРЭС Штокман», ООО «Амурская ТЭС», ООО «МРЭС». |
| Является ли членом Совета директоров / Председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров? | Член Совета директоров ОГК-2, член Комитета Совета директоров ОГК-2 по стратегии и инвестициям.  |

|  |   |
|--|---|
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет                  | <p>2013 - 2017: генеральный директор, член Совета директоров ООО «ОГК-Инвестпроект»</p> <p>2013 - н.в.: заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг»</p> <p>2014 - 2016: член Совета директоров ПАО «ОГК-2»</p> <p>2014 - н.в.: председатель Совета директоров ООО «НСПГУ»</p> <p>2014 - н.в.: член Совета директоров ООО «МРЭС Штокман»</p> <p>2015 - 2015: заместитель генерального директора по строительству, член Правления ПАО «ОГК-2»</p> <p>2015 - 2016: генеральный директор, член Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 - ООО «ГЭХ Инжиниринг»)</p> <p>2015 - 2016: член Совета директоров ПАО «Мосэнерго»</p> <p>2015 - н.в.: генеральный директор, член Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 - ООО «Центрэнергоинвест»),</p> <p>2016 - н.в.: член Совета директоров ООО «МРЭС»</p> <p>2017 - н.в.: член Совета директоров ООО «Амурская ТЭС»</p> <p>2017 - н.в.: председатель Совета директоров ООО «МЭП»</p> <p>2017 - н.в.: председатель Совета директоров Сербская Генерация о.о.о. Нови сад</p> <p>2017 - н.в.: член Совета директоров ПАО «ОГК-2»</p> |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ОГК-2, %: 0,024.   |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет   |

|  |   |
|--|---|
| Ф.И.О.   | <b>Шацкий Павел Олегович</b>  |
| Год рождения   | 1972  |
| Образование, квалификация  | Высшее, окончил Российский государственный аграрный заочный университет и Государственный университет управления.   |
| Место работы, должность в настоящее время  | Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг».  |
| Членство в советах директоров других компаний  | <p>Председатель Советов директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ», ООО «МРЭС Штокман», ООО «Амурская ТЭС», ООО «Спецавтотранс».</p> <p>Член Советов директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1», ПАО «МОЭК», АО «Газпром энергоремонт».</p> <p>Член Наблюдательного совета Ассоциации «Совет производителей энергии».</p> |
| Является ли членом Совета директоров / Председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров? | Член Совета директоров ОГК-2, председатель Комитета Совета директоров ОГК-2 по стратегии и инвестициям, председатель Комитета Совета директоров ОГК-2 по кадрам и вознаграждениям.  |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет  | <p>2013 - 2013: член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»</p> <p>2013 - 2014: председатель Совета директоров ООО «Спецавтотранс»</p>  |

|  |   |
|--|---|
|  | <p>2013 – 2014: председатель Совета директоров ООО «Теплоэнергоремонт»</p> <p>2013 – 2014: член Совета директоров ПАО «Россети»<br/>(по 2015 - ОАО «Россети», по 2013 - ОАО "Холдинг МРСК")</p> <p>2013 – 2015: председатель Совета директоров ЗАО «Межрегион-Энергострой»</p> <p>2013 – 2017: член Совета директоров ООО «Теплосбыт»</p> <p>2013 - н.в.: первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»</p> <p>2013 - н.в.: член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»)</p> <p>2013 - н.в.: член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 ОАО «МОЭК»)</p> <p>2013 - н.в.: член Совета директоров ПАО «ОГК-2» (по 2015 - ОАО «ОГК-2»)</p> <p>2014 - н.в.: председатель Совета директоров ООО «МРЭС Штокман»</p> <p>2014 - н.в.: член Совета директоров АО «Газпром энергоремонт» (по 2015 - ЗАО «МРЭС»)</p> <p>2015 – 2016: член Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015- ООО «Центрэнергоинвест»)</p> <p>2015 - н.в.: член Совета директоров, председатель Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ»<br/>(ИНН 7729462119, по 2016 - ООО «ГЭХ Инжиниринг»)</p> <p>2015 - н.в.: член Совета директоров ПАО «Мосэнерго»</p> <p>2016 - н.в.: член Совета директоров ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)</p> <p>2017 - н.в.: председатель Совета директоров ООО «Амурская ТЭС»</p> <p>2017 - н.в.: председатель Совета директоров ООО «Спецавтотранс»</p> <p>2018 - н.в.: член наблюдательного совета Ассоциация «Совет производителей энергии»</p> |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ОГК-2, %: 0,040.   |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет   |

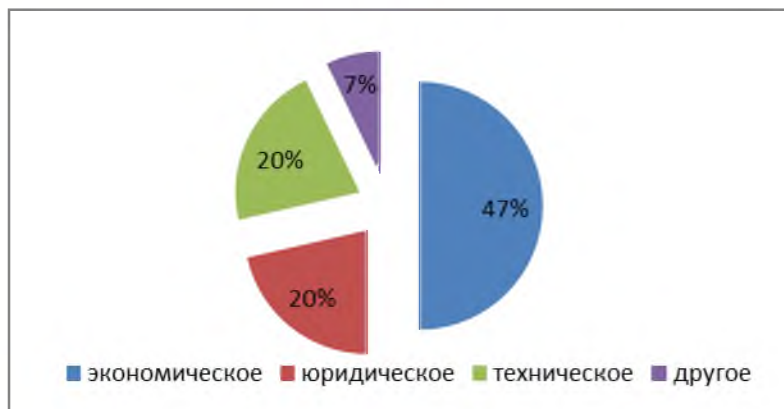
|  |  |
|--|--|
| <b>Ф.И. О.</b>   | <b>Шевчук Александр Викторович</b>   |
| Год рождения   | 1983   |
| Образование, квалификация  | Высшее, окончил Финансовую академию при Правительстве РФ.  |
| Место работы, должность в настоящее время  | Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов.  |
| Членство в советах директоров других компаний  | Член Советов директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ПАО «МРСК Центра», ПАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Урала», ПАО «Детский мир». |
| Является ли членом Совета директоров / Председателем Совета директоров / независимым | Член Совета директоров ОГК-2, независимый директор, член Комитета Совета директоров ОГК-2  |

|  |   |
|--|---|
| директором / членом Комитета Совета директоров?  | по стратегии и инвестициям, председатель Комитета Совета директоров ОГК-2 по аудиту, член Комитета Совета директоров ОГК-2 по кадрам и вознаграждениям.   |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет                  | 2013 – 2014: член Совета директоров ОАО "МРСК Центра"<br>2013 – 2014: член Совета директоров ОАО "УАЗ"<br>2013 - 2016: член Совета директоров ПАО "МОСТОТРЕСТ" (до 2015 ОАО «МОСТОТРЕСТ»<br>2013 - 2017: член Совета директоров ПАО "МРСК Юга" (до 2015 ОАО «МРСК Юга»)<br>2013 - 2018: председатель ревизионной комиссии ПАО "Ростелеком" (до 2015 ОАО «Ростелеком»)<br>2013 - н.в.: председатель ревизионной комиссии АО "РОСНАНО"<br>2013 - н.в.: заместитель исполнительного директора, исполнительный директор Ассоциация профессиональных инвесторов<br>2014 - н.в.: член Совета директоров ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (до 2015 ОАО «МРСК Центра и Приволжья»)<br>2015 - н.в.: член Совета директоров ПАО "МРСК Центра" (до 2015 ОАО "МРСК Центра")<br>2015 - н.в.: член Совета директоров ПАО "ОГК-2" (до 2015 ОАО «ОГК-2»)<br>2016 - н.в.: член Совета директоров ПАО "МРСК Северо-Запада"<br>2016 - н.в.: член Совета директоров ОАО "МРСК Урала"<br>2017 – 2017: член Совета директоров ПАО «ТГК-1»<br>2018 - н.в.: член Совета директоров ПАО «Детский мир» |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ОГК-2, %: 0,01.  |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет   |

|  |  |
|--|--|
| Ф.И. О.  | Дмитриев Андрей Игоревич   |
| Год рождения   | 1974   |
| Образование, квалификация  | Высшее, окончил Волжскую академию водного транспорта.  |
| Место работы, должность в настоящее время  | Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».  |
| Членство в советах директоров других компаний  | Председатель Советов директоров ЗАО «Химсорбент», АО «Метаклэй».<br>Член Советов директоров ПАО «Газпром нефть», ПАО «ТГК-1».  |
| Является ли членом Совета директоров / Председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров? | Член Совета директоров ОГК-2.  |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет  | 2013 – 2016: генеральный директор ООО «Газпром газэнергосеть» (по 2017 АО «Газпром газэнергосеть», по 2015 ОАО «Газпром газэнергосеть»)<br>2013 – 2018: член Совета директоров ООО «Газпром газэнергосеть» (по 2017 АО «Газпром газэнергосеть», по 2015 ОАО «Газпром |

|  |  |
|--|--|
|  | газэнергосеть») 2016 - н.в.: первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром» 2017 - н.в.: председатель Совета директоров ЗАО «Химсорбент» 2018 - н.в.: член Совета директоров ПАО «ОГК-2» 2018 - н.в.: председатель Совета директоров АО «Метаклэй» 2018 - н.в.: член Совета директоров ПАО «Газпром нефть» 2018 - н.в.: член Совета директоров ПАО «ТГК-1» |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ОГК-2, %: не имеет.   |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет  |

Состав Совета директоров по типу образования, полученного его членами<sup>19</sup>



### Отчет о работе Совета директоров

В 2018 г. Совет директоров ОГК-2 провел 19 заседаний, 1 из них - в очной форме.

Участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров и Комитетов Совета директоров в 2018 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) | 19/19  |
| 2.  | Долин Юрий Ефимович                       | 18/19  |
| 3.  | Коробкина Ирина Юрьевна                   | 19/19  |
| 4.  | Куликов Денис Викторович                  | 18/19  |
| 5.  | Рогов Александр Владимирович              | 19/19  |
| 6.  | Бикмурзин Альберт Фяритович <sup>20</sup> | 9/19   |
| 7.  | Шацкий Павел Олегович                     | 19/19  |
| 8.  | Шевчук Александр Викторович               | 19/19  |
| 9.  | Абдуллин Роман Эдуардович                 | 19/19  |
| 10. | Дмитриев Андрей Игоревич <sup>21</sup>    | 9/19   |

<sup>19</sup> С учетом второго высшего и ученых степеней

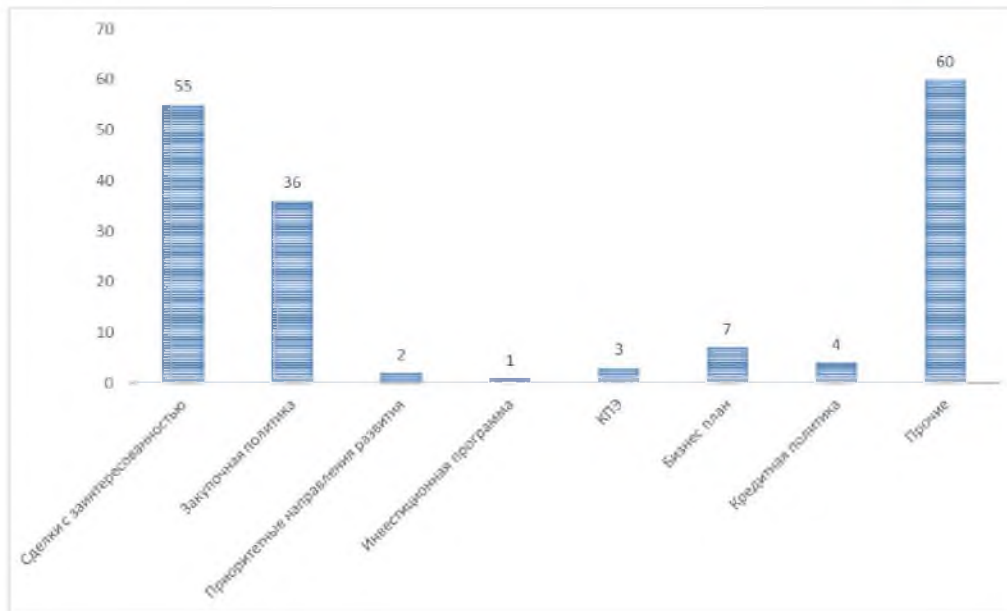
<sup>20</sup> Решением ГОСА от 26.06.2018 (Протокол №12) Бикмурзин А. Ф. был избран членом Совета директоров



|     |   |       |
|-----|---|-------|
| 11. | Земляной Евгений Николаевич                 | 19/19 |
| 12. | Ананьев Станислав Анатольевич <sup>22</sup> | 10/19 |

Советом директоров решались важнейшие вопросы текущей деятельности и стратегического развития Общества. В общей сложности было рассмотрено 168 вопросов (включая подвопросы).

Распределение вопросов, рассмотренных Советом директоров в 2018 г., по темам (количество вопросов)



К наиболее существенным для деятельности Общества вопросам, рассмотренным на заседаниях Совета директоров ОГК-2 в период 2018 г., относятся:

1. реализация инвестиционных проектов в рамках выполнения обязательств по вводу новых объектов в соответствии с заключенными договорами о предоставлении мощности;
2. определение статуса членов Совета директоров Общества – признание членов Совета директоров ОГК-2 Куликова Д.В. и Шевчука А.В. независимыми;
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 ОГК-2, определяется требованиями федеральных законов, подзаконных актов и локальных нормативных актов.

### Страхование ответственности членов Совета директоров

21 Решением ГОСА от 26.06.2018 (Протокол №12) Дмитриев А.И. был избран членом Совета директоров

22 Решением ГОСА от 26.06.2018 (Протокол №12) данные члены Совета директоров не были переизбраны на следующий год

ОГК-2 осуществляет страхование ответственности членов Совета 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 2018 г., составляет 3 млн руб., а страховая сумма – 600 млн руб.

### **Конфликт интересов и родственные связи**

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 ОГК-2.

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

Комиссия по конфликтам интересов не установила факты наличия конфликтов интересов у членов Совета директоров и исполнительных органов Общества в 2018 г.

### ***Комитеты при Совете директоров***

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

#### *Комитет по стратегии и инвестициям:*

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

| <b>Состав Комитета по стратегии и инвестициям</b>  |  |   |  |
|--|--|---|--|
| действующий с 28.06.2017 по 26.07.2018<br>(сформирован решением Совета директоров,<br>протокол от<br>27.06.2017 № 175) |  | действующий с 27.07.2018 по настоящее время<br>(сформирован решением Совета директоров,<br>протокол от<br>30.07.2018 № 200) |  |
| Ф.И.О.   | Должность  | Ф.И.О.  | Должность  |
| Шацкий Павел Олегович<br>(Председатель)  | Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»                                | Шацкий Павел Олегович<br>(Председатель)   | Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»                        |
| Ганзер Яна Николаевна  | Начальник Управления инвестиций и строительства ООО «Газпром энергохолдинг»                          | Дмитриев Андрей Игоревич  | Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»                                     |
| 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 ООО «Газпром энергохолдинг»                            | Киселев Дмитрий Руфимович   | Заместитель директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»                    |
| Козимиров Сергей Андреевич   | Главный эксперт ПАО «Газпром»  | Козимиров Сергей Андреевич  | Главный эксперт ПАО «Газпром»  |
| Литвинов Роман Викторович  | Заместитель начальника отдела ПАО «Газпром»  | Литвинов Роман Викторович   | Заместитель начальника отдела ПАО «Газпром»  |
| Иванов Олег Николаевич   | Заместитель главного инженера – начальник Управления по организации технических сервисов ПАО «ОГК-2» | Покровский Сергей Вадимович   | Заместитель исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов                 |
| Рогов Александр Владимирович   | Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»                                   | Рогов Александр Владимирович  | Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»                           |
| Поповский Сергей Николаевич  | Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОГК-2                                     | Поповский Сергей Николаевич   | Заместитель управляющего директора по экономике и финансам ОГК-2                             |
| Шевчук Александр Викторович  | Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов                                       | Шевчук Александр Викторович   | Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов                               |

В действующий состав Комитета входит один независимый директор: Шевчук А.В.

| Отчет о работе Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям в 2018 г. |  |
|--|--|
| Количество заседаний   | Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров           |
| 1  | • Рассмотрен вопрос о корректировке инвестиционной программы Общества на 2018 г. |

*Комитет по аудиту:*

- 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   |   |  |  |
|---|---|--|--|
| действующий с 28.06.2017 по 03.07.2018<br>(сформирован решением Совета директоров,<br>протокол от 27.06.2017 № 175) |   | действующий с 04.07.2018 по настоящее время<br>(сформирован решением Совета директоров,<br>протокол от 04.07.2018 № 199) |  |
| Ф.И.О.  | Должность   | Ф.И.О.   | Должность  |
| Шевчук Александр Викторович<br>(Председатель)   | Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов            | Шевчук Александр Викторович<br>(Председатель)  | Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов                         |
| Коробкина Ирина Юрьевна   | Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»                           | Коробкина Ирина Юрьевна  | Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»  |
| Куликов Денис Викторович  | Советник исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов | Куликов Денис Викторович   | Советник исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов              |
| Абдуллин Роман Эдуардович   | Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»                         | Абдуллин Роман Эдуардович  | Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»                                      |
| Филь Сергей Сергеевич <sup>23</sup>   | -   | Земляной Евгений Николаевич <sup>24</sup>  | Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг» |

В действующий состав Комитета входят два независимых директора: Шевчук А.В. и Куликов Д.В.

| Отчет о работе Комитета Совета директоров по аудиту за 2018 г. |  |
|--|--|
| Количество заседаний   | Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров   |
| 1  | • Предварительно рассмотрен План работы управления внутреннего аудита Общества на 2018 г.<br>• Рассмотрены предложения по формированию отчетности управления внутреннего |

<sup>23</sup> Избранный годовым Общим собранием акционеров ОГК-2 02.06.2017 в состав Совета директоров Филь Сергей Сергеевич по состоянию на 01.01.2018 является выбывшим.

<sup>24</sup> Решением Советов директоров ОГК-2 от 04.07.2018 (протокол от 04.07.2018 № 199) сформирован состав Комитета из 5-ти человек. В состав Комитета внесены изменения – избран Земляной Евгений Николаевич.

| Отчет о работе Комитета Совета директоров по аудиту за 2018 г. |  |
|--|--|
| Количество заседаний   | Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров   |
|  | аудита перед Советом директоров Общества, в том числе сроков отчетности и формы предоставления отчета.   |
| 1  | <p>Оценка представленного аудитором ОГК-2 (АО «БДО Юникон») Аудиторского заключения по бухгалтерской отчетности Общества за 2018 г.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 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»;</li> <li>• содержит мнение о достоверности во всех существенных отношениях финансового положения ОГК-2 по состоянию на 31.12.2018, результатов его финансово-хозяйственной деятельности и движения денежных средств за 2018 г. в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.</li> </ul> |

*Комитет по надежности:*

- 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   |  |  |   |
|---|--|--|---|
| действующий с 28.06.2017 по 26.07.2018<br>(сформирован решением Совета директоров,<br>протокол от 27.06.2017 № 175) |  | действующий с 27.07.2018 по настоящее время<br>(сформирован решением Совета директоров,<br>протокол от 30.07.2018 № 200) |   |
| Ф.И.О.  | Должность  | Ф.И.О.   | Должность   |
| Федоров Михаил Владимирович<br>(Председатель)   | Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»   | Федоров Михаил Владимирович<br>(Председатель)  | Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»  |
| Иванов Олег Николаевич  | Заместитель главного инженера - начальник Управления ОГК-2   | Иванов Олег Николаевич   | Заместитель главного инженера – начальник Управления по организации технических сервисов ОГК-2        |
| Калашников Андрей Викторович  | Заместитель начальника Технического управления – начальник отдела ТПиР ООО «Газпром энергохолдинг» | Калашников Андрей Викторович   | Заместитель директора по производству – начальник Технического управления ООО «Газпром энергохолдинг» |
| Каюков Дмитрий Игоревич   | Заместитель начальника Управления - начальник  | Зайцев Сергей Артурович  | Заместитель управляющего директора  |

| Состав Комитета по надежности при Совете директоров   |  |  |  |
|---|--|--|--|
| действующий с 28.06.2017 по 26.07.2018<br>(сформирован решением Совета директоров,<br>протокол от 27.06.2017 № 175) |  | действующий с 27.07.2018 по настоящее время<br>(сформирован решением Совета директоров,<br>протокол от 30.07.2018 № 200) |  |
| Ф.И.О.  | Должность  | Ф.И.О.   | Должность  |
|   | отдела эксплуатации и управления производством ПАО «ОГК-2»   |  | по производству – главный инженер ОГК-2  |
| Мухаметов Сергей Фаритович  | Заместитель начальника Технического управления – начальник отдела ремонтной деятельности ООО «Газпром энергохолдинг» | Мухаметов Сергей Фаритович   | Заместитель начальника Технического управления – начальник отдела ремонтной деятельности ООО «Газпром энергохолдинг» |
| Петелин Сергей Александрович  | Заместитель директора по производству – начальник Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»           | Петелин Сергей Александрович   | Заместитель директора по производству – начальник Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»           |
| Сорокин Михаил Владимирович   | Начальник отдела ПАО «Газпром»   | Сорокин Михаил Владимирович  | Начальник отдела ПАО «Газпром»   |

В действующий состав Комитета не входят независимые директора.

| Отчет о работе Комитета по надежности в 2018 г. |   |
|---|---|
| Количество заседаний                            | Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров  |
| 1   | В рамках проведения заседания Комитета были рассмотрен ряд вопросов, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> <li>• отчет об исполнении ремонтной программы по итогам 2 квартала и 6 мес. 2018 г.;</li> <li>• отчет об исполнении инвестиционной программы по итогам 2 квартала и 6 мес. 2018 г.;</li> <li>• анализ аварийности и экономического ущерба по итогам 2 квартала и 6 мес. 2018 г.;</li> <li>• о выполнении КПЭ по итогам 2 квартала 2018 г.;</li> <li>• о несчастных случаях на производстве по итогам 2 квартала 2018 г.;</li> <li>• о реализации программы НИОКР по итогам 6 месяцев 2018 г.;</li> <li>• о подготовке к работе в отопительный сезон 2018-2019 гг.</li> </ul> |
| 1   | В ходе заседания комитета был рассмотрен вопрос о реализации планов НИОКР 2018 г. и плане проектов НИОКР на 2019-2021 гг.   |
| 1   | Рассмотрены следующие вопросы в рамках заседания комитета: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Исполнение ремонтной, инвестиционной программы. Анализ аварийности.</li> </ul>  |

*Комитет по кадрам и вознаграждениям:*

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

| Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров   |   |  |   |
|---|---|--|---|
| действующий с 28.06.2017 по 26.07.2018<br>(сформирован решением Совета директоров,<br>протокол от 27.06.2017 № 175) |   | действующий с 27.07.2018 по настоящее время<br>(сформирован решением Совета директоров,<br>протокол от 30.07.2018 № 200) |   |
| Ф.И.О.  | Должность   | Ф.И.О.   | Должность   |
| Шацкий Павел Олегович<br>(Председатель)   | Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» | Шацкий Павел Олегович<br>(Председатель)  | Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» |

| Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров   |  |  |   |
|---|--|--|---|
| действующий с 28.06.2017 по 26.07.2018<br>(сформирован решением Совета директоров,<br>протокол от 27.06.2017 № 175) |  | действующий с 27.07.2018 по настоящее время<br>(сформирован решением Совета директоров,<br>протокол от 30.07.2018 № 200) |   |
| Ф.И.О.  | Должность  | Ф.И.О.   | Должность   |
| Рогов Александр Владимирович  | Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром» | Дмитриев Андрей Игоревич <sup>25</sup>   | Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»                  |
| Шевчук Александр Викторович   | Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов     | Шевчук Александр Викторович  | Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов            |
| -   | -  | Куликов Денис Викторович   | Советник исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов |
| -   | -  | Коробкина Ирина Юрьевна  | Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»                           |
| -   | -  | Рогов Александр Владимирович   | Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»        |

В действующий состав Комитета входят два независимых директора: Шевчук А.В. и Куликов Д.В.

| Отчет о работе Комитета по кадрам и вознаграждениям в 2018 г. |  |
|---|--|
| Количество заседаний  | Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров   |
| 1   | В рамках проведения заседания Комитета был рассмотрен ряд вопросов, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> <li>• об утверждении плана работы Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества на 2018-2019 гг.;</li> <li>• о ежегодной оценке деятельности Корпоративного секретаря Общества.</li> </ul> |

### **Корпоративный секретарь**

Корпоративный секретарь обеспечивает функционирование механизмов реализации прав и обеспечения интересов акционеров, включая соблюдение порядка проведения Общего собрания акционеров, выполняет функции секретаря Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества; 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.

Решением Совета директоров (Протокол Совета директоров от 30.09.2016 № 154) на должность Корпоративного секретаря ОГК-2 назначен Гусев Алексей Михайлович. В настоящее время Гусев Алексей Михайлович занимает должность Заместителя директора по корпоративным и имущественным вопросам – начальник Управления по

<sup>25</sup> Решением Советов директоров ОГК-2 от 27.07.2018 (протокол от 30.07.2018 № 200) сформирован состав Комитета из 6 человек. В состав Комитета избран Дмитриев Андрей Игоревич.

корпоративной работе ООО «Газпром энергохолдинг» по основному месту работы, а также является корпоративным секретарем ПАО «Мосэнерго», секретарем Совета директоров ПАО «МОЭК». Корпоративный секретарь ОГК-2 не владеет (прямо и/или косвенно) акциями Общества, а также у него не выявлено наличие конфликта интересов (в т.ч. связанный с участием в органах управления конкурентов Общества). В Обществе также действует Положение о Корпоративном секретаре, утвержденное решением Совета директоров ОГК-2 (Протокол Совета директоров от 30.12.2016 № 165), в котором закреплены основные функции Корпоративного секретаря.

Помимо Корпоративного секретаря, функции корпоративного управления в Обществе также выполняет отдел корпоративных и имущественных отношений Управления по корпоративно-правовой работе ОГК-2.

**Передача функций Правления ОГК-2 единоличному исполнительному органу (изменения в структуре управления ОГК-2).**

Решением годового Общего собрания акционеров ОГК-2 от 26.06.2018 полномочия единоличного исполнительного органа (ЕИО) переданы управляющей организации - ООО «Газпром энергохолдинг» (197198, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д. 16, корп. 2, лит. А, пом. 11, ИНН 7703323030, ОГРН 1037739465004).

Передача полномочий ЕИО управляющей организации позволило усилить контроль за исполнением единых стандартов корпоративного управления Группы Газпром, а также за реализацией стратегических и операционных решений в процессе управления энергоактивами.

Права и обязанности управляющей организации по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и договором, заключаемым с Обществом. Управляющая организация решает все вопросы руководства текущей деятельностью Общества за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров ОГК-2 и Совета директоров Общества.

**Правление** – коллегиальный исполнительный орган, который осуществлял руководство текущей деятельностью Общества в срок до 26 июня 2018 г. (согласно решению Совета директоров ОГК-2 полномочия членов Правления были досрочно прекращены, Протокол Совета директоров от 22 мая 2018 г. № 195)). В соответствии с новой редакцией Устава ОГК-2, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров ОГК-2 26.06.2018 и зарегистрированной 16.08.2018 Межрайонной ИФНС России №11 по Ставропольскому краю, коллегиальный исполнительный орган в Обществе не предусмотрен.

Состав и подробная информация о членах состава Правления ОГК-2, действующего в период с 01.01.2018 по 26.06.2018 (**информация в нижепредставленных таблицах указана по состоянию на 26.06.2018**).

|                                  |  |
|----------------------------------|--|
| <b>Ф.И.О.</b>                    | <b>Ананьев Станислав Анатольевич</b>   |
| <b>Год рождения</b>              | 1971   |
| <b>Образование, квалификация</b> | Высшее, окончил Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова, кандидат экономических наук. |
| <b>Место работы, должность</b>   | Генеральный директор, председатель Правления ОГК-2.  |



|  |  |
|--|--|
| Членство в советах директоров других компаний  | Член Совета директоров Акционерного общества «Администратор торговой системы».   |
| Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?        | Председатель Правления ОГК-2.  |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет                  | 2013-2016: член Правления – первый заместитель Председателя Правления Акционерного общества «Администратор торговой системы».<br>2013-2017: член Совета директоров Акционерное общество «Администратор торговой системы».<br>2016-н.в.: генеральный директор ОГК-2.<br>2017-н.в.: генеральный директор ООО «ОГК-Инвестпроект». |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | 0,007% – прямое владение обыкновенными акциями.  |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет  |

|  |  |
|--|--|
| <b>Ф.И.О.</b>  | <b>Вергейчик Олег Владимирович</b>   |
| 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  | Директор филиала ОГК-2 – Сургутская ГРЭС-1.  |
| Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?        | Член Правления ОГК-2.  |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет                  | 2013-2013: директор филиала ОГК-2 - Псковская ГРЭС.<br>2013-н.в.: директор филиала ОГК-2 - Сургутская ГРЭС-1 |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Обыкновенных акций ОГК-2 не имеет  |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет  |

|   |  |
|---|--|
| <b>Ф.И.О.</b>   | <b>Клиш Лариса Владимировна</b>  |
| Год рождения  | 1975   |
| Образование, квалификация   | Высшее, окончила Красноярский государственный технический университет и Красноярский государственный университет.  |
| Место работы, должность   | Главный бухгалтер ОГК-2.<br>Главный бухгалтер ООО «Газпром энергохолдинг».   |
| Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления? | Член Правления ОГК-2.  |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет           | 2013-н.в.: начальник департамента налогового учета, заместитель главного бухгалтера по налоговому учету, заместитель главного бухгалтера, первый заместитель главного бухгалтера, главный бухгалтер ОГК-2.<br>2015-н.в.: заместитель главного бухгалтера, главный бухгалтер ООО «Газпром энергохолдинг». |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании  | Обыкновенных акций ОГК-2 не имеет.   |

|  |     |
|--|-----|
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет |
|--|-----|

|  |  |
|--|--|
| <b>Ф.И.О.</b>  | <b>Поповский Сергей Николаевич</b>   |
| Год рождения   | 1971   |
| Образование, квалификация  | Высшее, окончил РГЭУ, кандидат экономических наук.   |
| Место работы, должность  | Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОГК-2.  |
| Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?        | Член Правления ОГК-2.  |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет                  | 2013-2014: генеральный директор ООО «Энергопромсбыт».<br>2013-2015: председатель Совета директоров ОАО «ТГК-14».<br>2016-н.в.: заместитель управляющего директора по экономике и финансам ОГК-2. |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Обыкновенных акций ОГК-2 не имеет.   |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет  |

|  |  |
|--|--|
| <b>Ф.И.О.</b>  | <b>Лыспак Александр Иванович</b>   |
| Год рождения   | 1960   |
| Образование, квалификация  | Высшее, окончил Красноярский политехнический институт, инженер-теплоэнергетик. |
| Место работы, должность  | Директор филиала ОГК-2 – Красноярская ГРЭС-2.                                  |
| Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?        | Член Правления ОГК-2.  |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет                  | 2013-н.в.: директор филиала Красноярская ГРЭС-2 ОГК-2.                         |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Обыкновенных акций ОГК-2 не имеет.   |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет  |

|   |  |
|---|--|
| <b>Ф.И.О.</b>   | <b>Подкин Игорь Юрьевич</b>  |
| Год рождения  | 1973   |
| Образование, квалификация   | Высшее, окончил Красноярское высшее командное училище радиоэлектроники ПВО, Московский университет МВД РФ и Высшую школу бизнеса МГУ имени М.В. Ломоносова, степень MBA. |
| Место работы, должность   | Заместитель генерального директора по корпоративной защите ОГК-2.  |
| Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления? | Член Правления ОГК-2.  |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет           | 2014-2014: заместитель директора филиала № 20 ПАО «МОЭК».<br>2014-2015: начальник управления по корпоративной защите ОГК-2.  |

|  |  |
|--|--|
|  | 2015-н.в.: заместитель генерального директора по корпоративной защите ОГК-2. |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Обыкновенных акций ОГК-2 не имеет.   |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет  |

|  |   |
|--|---|
| Ф.И.О.   | <b>Зайцев Сергей Артурович</b>  |
| Год рождения   | 1970  |
| Образование, квалификация  | Высшее, Московский энергетический институт (Технический университет).       |
| Место работы, должность  | Заместитель генерального директора по производству – главный инженер ОГК-2. |
| Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления?        | Член Правления ОГК-2.   |
| Должности, в т.ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет                  | 2013-2017: директор филиала ПАО "Мосэнерго" – ТЭЦ-26 ПАО «Мосэнерго».       |
| Владение (прямое или косвенное) акциями компании   | Обыкновенных акций ОГК-2 не имеет.  |
| Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) | Нет   |

### Конфликт интересов и родственные связи

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

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

Комиссия по конфликтам интересов не установила факты наличия конфликтов интересов у членов Правления Общества в 2018 г.

### Ревизионная комиссия

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

| Состав Ревизионной комиссии   |  |  |  |
|---|--|--|--|
| действующий с 03.06.2017 по 26.06.2018<br>(сформирован решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 02.06.2017 № 11) |  | действующий с 27.06.2018 по настоящее время<br>(сформирован решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 26.06.2018 № 12) |  |
| Ф.И.О.  | Должность  | Ф.И.О.   | Должность  |
| Миронова<br>Мargarита<br>Ивановна   | Первый заместитель<br>руководителя Аппарата<br>Правления – начальник | Миронова<br>Мargarита<br>Ивановна  | Первый заместитель<br>руководителя Аппарата<br>Правления – начальник |

| (председатель)                | Департамента ПАО «Газпром»  | (председатель)                | Департамента ПАО «Газпром»  |
|-------------------------------|---|-------------------------------|---|
| Линовицкий Юрий Андреевич     | Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта «Внутренний аудит» ООО «Газпром Персонал» | Линовицкий Юрий Андреевич     | Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта «Внутренний аудит» ООО «Газпром Персонал» |
| Юзифович Александр Михайлович | Заместитель начальника Управления ООО «Газпром энергохолдинг»   | Юзифович Александр Михайлович | Заместитель начальника Управления ООО «Газпром энергохолдинг»   |
| Бикулов Вадим Касымович       | Заместитель начальника департамента – начальник Управления ПАО «Газпром»  | Бикулов Вадим Касымович       | Заместитель начальника департамента – начальник Управления ПАО «Газпром»  |
| Коршняков Денис Анатольевич   | Начальник отдела финансовых вложений и работы с инвесторами ООО «Газпром энергохолдинг»                               | Коршняков Денис Анатольевич   | Начальник отдела финансовых вложений и работы с инвесторами ООО «Газпром энергохолдинг»                               |

### **Управление внутреннего аудита**

Управление внутреннего аудита создано в соответствии с Организационной структурой исполнительного аппарата ОГК-2, утвержденной решением Совета директоров в 2012 г.

Управление внутреннего аудита функционально подчиняется Совету директоров, административно - Генеральному директору. Количественный состав Управления внутреннего аудита по состоянию на 31.12.2018 – 3 человека.

Основной целью Управления внутреннего аудита является осуществление независимой и объективной оценки надежности и эффективности систем, процессов, операций во всех подразделениях, филиалах Общества, его дочерних обществах и работа по их совершенствованию.

Управление внутреннего аудита осуществляет следующие основные функции:

- проведение внутренних аудиторских и иных проверок, направленных на повышение эффективности системы внутреннего контроля;
- обобщение и анализ фактов нарушений финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью разработки мер по устранению последствий и предупреждению нарушений;
- оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками и корпоративного управления, и выработка рекомендаций по повышению работы их эффективности;
- Подготовка предложений по повышению эффективности функционирования системы внутреннего контроля

### **Внешний аудитор**

Внешний аудитор ежегодно утверждается Общим собранием акционеров ОГК-2 в целях осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми нормами Российской Федерации (на основании заключенного договора).

Избрание независимых аудиторских организаций проводится на конкурсной основе. Участники должны отвечать 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 проведения аудита консолидированной финансовой отчетности по МСФО, должны иметь признанную международную квалификацию (дипломы АССА, АСА, СРА, WР, СА);
- иметь статус, репутацию и опыт работы с компаниями, акции которых включены в котировальный список Второго уровня ПАО «Московская Биржа» (так как ОГК-2 является публичной компанией, акции которой включены в котировальный список Второго уровня ПАО «Московская Биржа»).

Избрание независимых аудиторских организаций на 2018 год проводилась в форме открытого запроса предложений. Договор на оказание аудиторских услуг между ОГК-2 и победителем открытого запроса предложений заключается после утверждения его в качестве аудитора ОГК-2 годовым Общим собранием акционеров Общества.

На годовом Общем собрании акционеров ОГК-2, состоявшемся 26.06.2018 (протокол от 26.06.2018 № 12), в качестве аудитора бухгалтерской (финансовой) отчетности ОГК-2 по РСБУ и МСФО на 2018 г. было утверждено Акционерное общество «БДО Юникон»<sup>26</sup>.

Размер оплаты услуг аудитора в 2018 г., тыс. руб.

| Предмет договора  | Сумма оказанных в 2018 году услуг (с НДС) | Сумма оплаченных в 2018 году услуг (с НДС) |
|---|---|--|
| Оказание аудиторских услуг по проверке бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ) и финансовой отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2017 г. | 4 334                                     | 7 204                                      |

<sup>26</sup> Подробные сведения о внешнем аудиторе АО «БДО Юникон» представлены в Приложении.

|   |              |               |
|---|--------------|---------------|
| Оказание аудиторских услуг по обзорной проверке промежуточной консолидированной финансовой отчетности (МСФО) за первое полугодие 2018 г, по проверке бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ) за 2018 г., финансовой отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2018 г. | 3 932        | 3 932         |
| <b>ИТОГО</b>  | <b>8 266</b> | <b>11 136</b> |

## 6.5. Вознаграждение и мотивация

### *Порядок определения вознаграждения членов Совета директоров*

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

В соответствии с данным Положением вознаграждение членов Совета 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 РФ<sup>27</sup>. 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 2018 г.

| Элементы вознаграждения  | тыс. руб.     |
|--|---------------|
| Базовая часть вознаграждения (за участие в заседаниях)                     | 2 889         |
| Дополнительная часть вознаграждения (в форме акций Общества) <sup>28</sup> | 24 510        |
| <b>Итого</b>   | <b>27 399</b> |

<sup>27</sup> Минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда, установленная Отраслевым тарифным соглашением в первом полугодии 2018 г., составляла 7 772 руб., во втором полугодии 2018 г. – 7 935 руб.

<sup>28</sup> Выплачена по итогам финансового 2017 г.

*Сделки с акциями Общества, совершенные членами Совета директоров в 2018 г.*

- получение членами Совета директоров Общества акций ОГК-2 (обыкновенных именных бездокументарных, ГРН 1-02-65105-D от 19.04.2007) в качестве выплаты дополнительного вознаграждения в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОГК-2 от 26.06.2018 (Протокол от 26.06.2018 № 12):

| Ф.И.О. члена Совета директоров | Дата совершения сделки | Количество полученных акций, шт |
|--------------------------------|------------------------|---------------------------------|
| Федоров Денис Владимирович     | 14.08.2018             | 6 694 957                       |
| Куликов Денис Викторович       | 19.09.2018             | 6 694 957                       |
| Земляной Евгений Николаевич    | 31.08.2018             | 6 694 957                       |
| Абдуллин Роман Эдуардович      | 11.09.2018             | 6 694 957                       |
| Коробкина Ирина Юрьевна        | 15.08.2018             | 6 694 957                       |
| Рогов Александр Владимирович   | 14.08.2018             | 6 694 957                       |
| Долин Юрий Ефимович            | 06.09.2018             | 6 694 957                       |
| Ананьев Станислав Анатольевич  | 22.08.2018             | 6 694 957                       |
| Шацкий Павел Олегович          | 29.08.2018             | 6 694 957                       |
| Шевчук Александр Викторович    | 22.08.2018             | 6 694 957                       |

| Ф.И.О. члена Совета директоров | Дата совершения сделки | Количество приобретенных/проданных акций, шт |
|--------------------------------|------------------------|--|
| Куликов Денис Викторович       | 09.04.2018             | 14 300 000*                                  |
| Рогов Александр Владимирович   | 16.01.2018             | 2 700 000*                                   |
|                                | 17.01.2018             | 9 100 000*                                   |
|                                | 10.12.2018             | 3 800 000*                                   |
| Шевчук Александр Викторович    | 25.04.2018             | 3 588 000*                                   |

\*Вид сделки: продажа акций

*Вознаграждение членов Правления<sup>29</sup>*

Система оплаты труда членов Правления 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:

- премия за выполнение особого показателя, установленного Советом директоров (специальная премия);

<sup>29</sup> Правление осуществляло руководство текущей деятельностью Общества в срок до 26 июня 2018 г. (согласно решению Совета директоров ОГК-2 от 22 мая 2018 г., полномочия членов Правления были досрочно прекращены, Протокол №195). В соответствии с новой редакцией Устава ОГК-2, утвержденной годовым Общим собранием акционеров ОГК-2 26.06.2018 и зарегистрированной 16.08.2018 Межрайонной ИФНС России №11 по Ставропольскому краю, коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

- премия за выполнение особо важных заданий;
- премия в случае награждения высшего менеджера государственными, отраслевыми и корпоративными наградами.

Сведения о размере вознаграждения, выплаченного членам Правления (включая Председателя Правления) за 2018 г.

| Элементы вознаграждения                              | тыс. руб.     |
|--|---------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 2 883         |
| Заработная плата                                     | 26 374        |
| Премии   | 23 513        |
| Комиссионные   | 0             |
| Иные виды вознаграждений                             | 11 571        |
| <b>Всего</b>   | <b>64 341</b> |

### *Вознаграждение Генерального директора<sup>30</sup>*

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

### *Вознаграждение управляющей организации*

Вознаграждение управляющей организации определено в Договоре о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации, и в 2018 г. его размер составил 39 530 205 руб. с НДС за квартал.

Компенсации, тыс. руб.

| Наименование органа управления | 2018 |
|--------------------------------|------|
| Совет директоров               | 14   |
| Управляющая организация        | 0    |
| Правление                      | 0    |

### *Вознаграждение членов Ревизионной комиссии*

В соответствии с Уставом и Положением «О выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций» членам Ревизионной комиссии 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 ОГК-2 выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Отраслевым тарифным соглашением в

<sup>30</sup> Функции единоличного исполнительного органа (ЕИО) ОГК-2 - Генерального директора до 04 июля 2018 г. осуществлялись Ананьевым С.А. Решением годового Общего собрания акционеров ОГК-2 от 26.06.2018 полномочия ЕИО переданы управляющей организации - ООО «Газпром энергохолдинг» (197198, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д. 16, корп. 2, лит. А, пом. 11, ИНН 7703323030, ОГРН 1037739465004).



электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки. Председателю Ревизионной комиссии вознаграждение выплачивается в 1,5-кратном размере. В 2018 г. членам Ревизионной комиссии было выплачено вознаграждение в размере 930 тыс. руб.

#### 6.6. Политика в области предупреждения и урегулирования конфликтов интересов

С целью выявления и предупреждения конфликта интересов в ОГК-2 предпринимаются следующие действия:

- проводится анализ и систематизируются сведения 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 ОГК-2, состав которой утвержден приказом от 27.06.2018 № 272 в соответствии с Положением о Комиссии по конфликтам интересов (утверждено приказом от 03.12.2014 № 1307). Регламент 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» в ОГК-2 утвержден приказом от 22.09.2014 № 926;
- для предотвращения возникновения конфликта интересов производится проверка потенциальных кандидатов на замещение вакантных должностей в Компании, а также работников ОГК-2 и их близких родственников в строгом соответствии с действующим законодательством о защите персональных данных.

#### Комиссия по конфликтам интересов

В состав Комиссии по конфликтам интересов входит 5 человек. Председателем является заместитель генерального директора по корпоративной защите ОГК-2 Подкин И.Ю. Основными задачами Комиссии являются:

- 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 2018 г. состоялось 16 заседаний Комиссии по конфликтам интересов, на которых было рассмотрено 39 вопросов.

Основной объем рассмотренных в 2018 г. вопросов был связан с принятием решений о совершении Компанией сделок в случаях раскрытия контрагентами информации о цепочке собственников не в полном объеме либо отказе от раскрытия такой информации. Наличие конфликта интересов у членов Совета директоров и исполнительных органов Компании не установлено.

### 6.7. Политика в области противодействия коррупции

В ОГК-2 деятельность по противодействию коррупции осуществляется в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, в частности с:

- 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.

В ОГК-2 разработаны стандарты и процедуры, направленные на обеспечение добросовестной работы Компании, в том числе процедуры, принятые для выявления и предотвращения фактов коррупции, в том числе подкупа иностранных должностных лиц.

Систематически, на плановой основе проводятся мероприятия по обеспечению соблюдения корпоративных интересов Компании, минимизации рисков причинения экономического ущерба. Разработан и реализуется комплекс мер по выявлению, пресечению и предупреждению коррупционных правонарушений, минимизации неблагоприятных последствий от их совершения. В соответствии с корпоративными процедурами проводится контроль организации закупочной деятельности, договорной работы, сплошной входной контроль поступающих товарно-материальных ценностей.

С 2014 г. в ПАО «Газпром» функционирует «Горячая линия» по вопросам противодействия мошенничеству, коррупции и хищениям в Группе «Газпром». Все обращения, поступившие на нее, тщательно проверяются и анализируются.

## 7. Формирование акционерной стоимости

ОГК-2 является участником рынка ценных бумаг, чьи акции котируются на российской торговой площадке (ПАО «Московская Биржа») и осознает необходимость построения взаимоотношений с участниками рынка ценных бумаг, акционерами и другими заинтересованными сторонами на принципах информационной прозрачности и открытости. С этой целью Общество регулярно и полно информирует о своей деятельности все заинтересованные стороны.

Раскрытие информации Общество осуществляет в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Устава Общества, а также международной практики корпоративного управления, на основе Положения об информационной политике ОГК-2, утвержденного Советом директоров Общества 07.09.2009 (Протокол № 3 10.09.2009).

При раскрытии информации для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц ОГК-2 руководствуется следующими принципами:

- Регулярность и оперативность
- Доступность информации
- Полнота и достоверность раскрываемой информации
- Соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов

### *Уставный капитал и структура акционеров*

Уставный капитал ОГК-2 по состоянию на 31.12.2018 составляет 40 057 009 047,549 руб. и разделен на 110 441 160 870 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,3627 руб. каждая. Привилегированных акций Общество не выпускало.

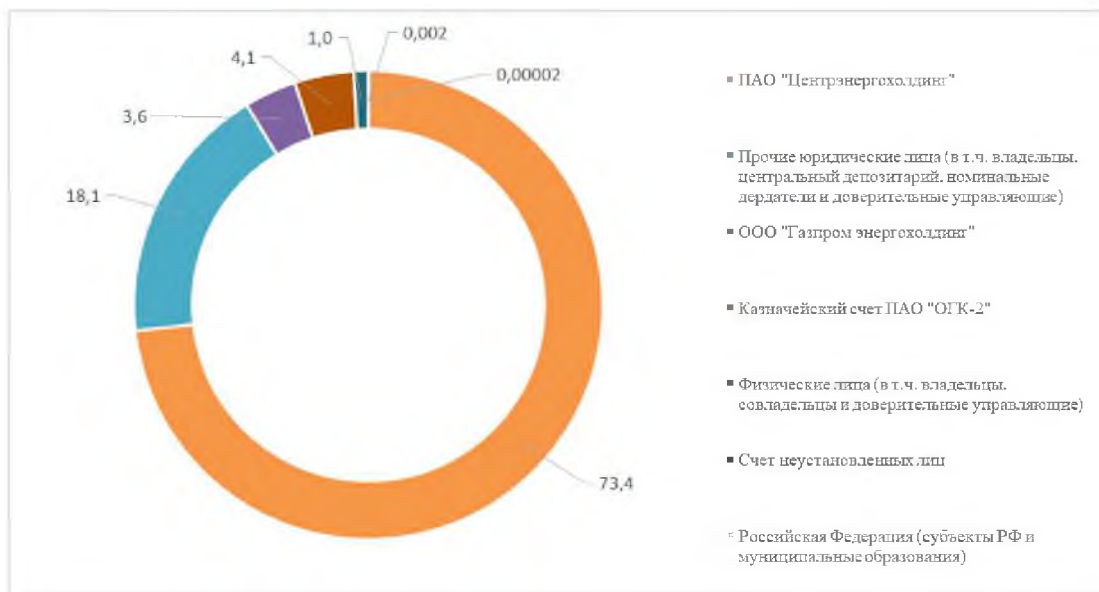
По состоянию на 31.12.2018 в реестре акционеров ОГК-2 было зарегистрировано 307 147 лиц, из них физические лица – 306 398, юридические лица – 729, номинальные держатели – 16 и доверительные управляющие – 3, счет неустановленных лиц - 1. В собственности Российской Федерации, в том числе субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, находится 0,000018% акций ОГК-2.

Единственным юридическим лицом, на счетах которого по состоянию на 31.12.2018 находится более 5% акций ОГК-2, является ПАО «Центрэнергохолдинг»<sup>31</sup> (доля в уставном капитале – 73,42%<sup>32</sup>). Физических лиц, в собственности которых находится более 5% акций ОГК-2, в составе акционеров Общества нет.

<sup>31</sup> Находится под контролем ООО «Газпром энергохолдинг» (99,591%, прямой контроль) и ПАО «Газпром» (косвенный контроль).

<sup>32</sup> Доля участия ПАО «Центрэнергохолдинг» в уставном капитале ОГК-2, зарегистрированная на его имя в реестре акционеров Общества равна 46,3% от уставного капитала ОГК-2, в соответствии с информацией, полученной от АО «ДРАГА» (Регистратора Общества) по состоянию на 31.12.2018. Остальная часть акций ПАО «Центрэнергохолдинг», в размере 27,1% от уставного капитала ОГК-2 зарегистрирована в реестре акционеров ОГК-2 на имя номинального держателя.

Структура акционерного капитала по данным реестра зарегистрированных лиц (по состоянию на 31.12.2018)



Совокупная доля бенефициарного владения компаний Группы Газпром в ОГК-2 составляет 80,3%. В течение 2018 г. изменений в размерах акционерного капитала и структуре основных акционеров, имеющих право распоряжаться не менее чем 5% голосов ОГК-2, не происходило.

### Акции

Акции ОГК-2 обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС». Торги акциями ОГК-2 осуществлялись с июля 2006 г. на фондовых биржах ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС». 06.11.2009 акции Общества были включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ ММВБ». 28.05.2013 акции Общества были переведены из раздела «Котировальный список «А» первого уровня» в раздел «Котировальный список «Б» списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО «Московская Биржа». 09.06.2014 в связи с реформой листинга акции Общества были включены во Второй уровень.

Акции ОГК-2 входят в базу расчета отраслевого индекса акций компаний энергетической отрасли MICEX PWR (RTSeu – валютное значение) – вес акции составляет 3,74%, а также в базу расчета индексов акций широкого рынка (MICEX BMI) с весом акции 0,07% и акций компаний средней и малой капитализации (MCXSM) с весом – 1,42%.

| №  | Зарегистрированные выпуски акций 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<br>(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 ОГК-2, индексов ММВБ и ММВБ-электроэнергетика за 2017-2018 гг.



За 2018 г. рыночная цена одной акции ОГК-2 по данным Bloomberg снизилась на 29,09% с 0,4466 руб. (цена закрытия на 29.12.2017) до 0,3167 руб. (цена закрытия на 29.12.2018).

При этом за год индекс ММВБ вырос на 12,30% с 2 109,74 пунктов на 29.12.2017 до 2 369,33 пунктов на 29.12.2018. Индекс «ММВБ-энергетика» за 2018 г. снизился на 11,42% с 1 816,30 пунктов 29.12.2017 до 1 608,85 пунктов 29.12.2018.

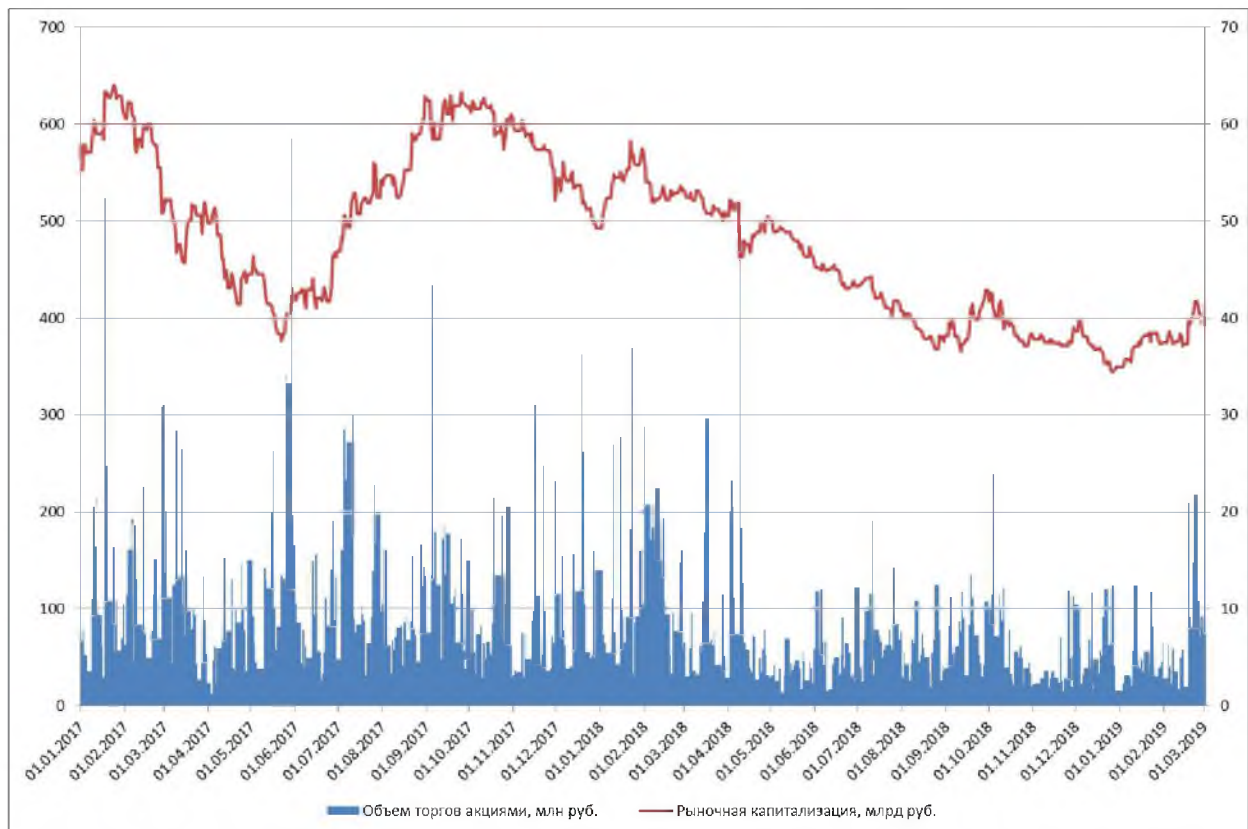
Изменение цены акций ОГК-2 за 2018 г. соответствовало общей динамике электроэнергетического сектора российского фондового рынка в целом.

Инвесторы сохраняют интерес к электроэнергетическому сектору России за счет того, что большинство компаний завершили инвестиционную программу ДПМ и имеют на ближайшие несколько лет гарантированный денежный поток от платы за новую мощность. Однако этот фактор уже привел к активному росту стоимости акций электроэнергетического сектора в 2017 г., и в 2018 г. его влияние уже не такое сильное.

Инвесторы пока осторожно относятся к инициированной на уровне Правительства России программе модернизации электрогенерирующих активов, опасаясь риска перенаправления доходов компаний в неэффективные инвестиции. Тем не менее, по мере появления больших подробностей условий участия компаний в этой программе, интерес к электроэнергетическому сектору может вырасти.

Коэффициент Free-float ОГК-2, рассчитанный в соответствии с Методикой расчета коэффициента free-float, утвержденной ПАО Московская Биржа (Протокол № 12 от 16.03.18), составляет 23 %,

Капитализация и объем торгов акциями ОГК-2 за 2017-2018 гг.



### *Депозитарные расписки*

Часть акций 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 ОГК-2 была запущена в октябре 2007 г. Программа открыта по Положению S и Правилу 144A. 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 ОГК-2 был выбран Deutsche Bank Trust Company Americas.

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 144А |
|---|----------------|-----------------|
| Кол-во ГДР (шт.)  | 126 922        | 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 2018 г. уменьшился и составил по состоянию на 31.12.2018 132 969 шт. (0,012% 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.

### Облигации

По состоянию на 31.12.2018 г. у ОГК-2 находятся в обращении три облигационных займа:

| Займ  | Дата размещения | Дата погашения | Ставка купона | Доходность   |
|-------|-----------------|----------------|---------------|--------------|
| 1P-3R | 02.04.2018      | 31.03.2023*    | 6,95%         | 6,95%        |
| Б1P1R | 18.11.2015      | 17.11.2020     | 6,95%         | 6,95-11,50%  |
| Б1P2R | 18.11.2015      | 17.11.2020     | 6,95%         | 6,95-11,50%% |

\*Планируемая дата погашения. Согласно п. 9.5.1 Условий выпуска биржевых облигации ПАО «ОГК-2» перечислены случаи возможности досрочного погашения по требованию их владельцев облигации.

### Кредитные рейтинги<sup>33</sup>

02.02.2018 Fitch Ratings повысило:

- долгосрочные РДЭ рейтинги ОГК-2 в иностранной и местной валюте до "BB+" с уровня «BB», прогноз «Стабильный»;
- приоритетный необеспеченный рейтинг в местной валюте до «BB+» с «BB»

| Дата       | Вид рейтинга                         | Значение присвоенного рейтинга | Наименование организации, присвоившей рейтинг | Адрес страницы, с описанием методики присвоения рейтинга  |
|------------|--------------------------------------|--------------------------------|---|---|
| 02.02.2018 | • долгосрочные РДЭ рейтинги эмитента | "BB+", прогноз «Стабильный»    | «Fitch Ratings CIS Ltd.»*                     | <a href="https://www.fitchratings.com/site/pr/10019058">https://www.fitchratings.com/site/pr/10019058</a> |

<sup>33</sup> Подробная информация о текущих кредитных рейтингах Общества представлена на сайте ОГК-2 ([https://www.ogk2.ru/rus/si/subject/informatsiva\\_o\\_revtingakh/](https://www.ogk2.ru/rus/si/subject/informatsiva_o_revtingakh/))

|   |  |  |
|---|--|--|
| иностранной и местной валюте;<br>• приоритетный необеспеченный рейтинг в местной валюте |  |  |
|---|--|--|

### Дивиденды

Дивидендная политика ОГК-2 (утверждена Советом директоров 30.08.2017, протокол от 30.08.2017 № 178) разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Кодексом корпоративного управления, рекомендованным к применению Центральным Банком России, а также Уставом и внутренними документами Общества. Дивидендная политика определяет принципы, которыми руководствуется Совет директоров ОГК-2 при подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров для принятия решения о распределении прибыли, в том числе о выплате дивидендов.

Уставом 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 ОГК-2 представляет на рассмотрение Общего собрания акционеров рекомендации по размеру дивидендов. Выплата дивидендов осуществляется после принятия решения Общим собранием акционеров.

В августе 2017 г. Советом директоров ОГК-2 было утверждено Положение о дивидендной политике в новой редакции. Новый документ снимает пороговые ограничения по выплате дивидендов в размере 5-35% от прибыли (по РСБУ). Это позволяет потенциально увеличить долю прибыли, направленную на выплату дивидендов, а также привязывать расчет размера дивидендов к доле прибыли, рассчитанной по международным стандартам (МСФО).

В соответствии с Дивидендной политикой 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 вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений, установленных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах».



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 (невостребованные дивиденды) в течение трех лет с даты принятия решения об их выплате. По истечении такого срока объявленные и невостребованные дивиденды восстанавливаются в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращается.

Сведения о дивидендной истории ОГК-2

| За 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                       |
| 2015        | 08.06.2016                   | 600 346   | 0,00567376233395                       |
| 2016        | 02.06.2017                   | 874 173,7                                       | 0,00825304739908                       |
| 2017        | 26.02.2018                   | 1 729 820                                       | 0,016319020075                         |

Информация о выплате начисленных дивидендов за период 2013-2017:

| Наименование показателя   | 2013   | 2014      | 2015      | 2016      | 2017         |
|---|--|-----------|-----------|-----------|--------------|
| Дивиденды на одну обыкновенную акцию, руб.                                | В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось | 0,0081    | 0,0057    | 0,0083    | 0,0163       |
| Сумма начисленных дивидендов, тыс. руб.                                   |  | 860 561,7 | 600 345,6 | 874 173,7 | 1 729 820    |
| Доля чистой прибыли, направленной на выплату дивидендов, % <sup>34*</sup> |  | 14,99     | 20,00     | 25,00     | 26,00        |
| Сумма выплаченных дивидендов, тыс. руб.                                   |  | 857 302,6 | 597 688,9 | 870 187,4 | 1 724 412,86 |

<sup>34</sup> Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %



**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   | <a href="http://www.bdo.ru">www.bdo.ru</a>  |
| Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов | Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), ОРНЗ 11603059593 |

**Сведения о регистраторе**

|                                    |  |
|------------------------------------|--|
| Полное фирменное наименование      | Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности» |
| Сокращенное фирменное наименование | АО «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                             | <a href="mailto:info@draga.ru">info@draga.ru</a>   |
| Веб-сайт                           | <a href="http://www.draga.ru">www.draga.ru</a>   |

**Контактная информация**

**Реквизиты Общества**

|  |   |
|--|---|
| Полное фирменное наименование                    | Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»     |
| Сокращенное фирменное наименование               | ПАО «ОГК-2»   |
| Юридический адрес                                | 356126, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск |
| Почтовый адрес                                   | 196140, г. Санкт-Петербург, Петербургское шоссе, д. 66, корпус 1, лит. А                        |
| Телефон:   | (812) 646-13-64   |
| E-mail   | <a href="mailto:office@ogk2.ru">office@ogk2.ru</a>  |
| Дата государственной регистрации                 | 09.03.2005  |
| Орган, осуществивший государственную регистрацию | Инспекция ФНС России по Изобильненскому району Ставропольского края                             |
| ИНН  | 2607018122  |
| ОГРН   | 1052600002180   |
| КПП  | 997650001, 260701001  |
| коды:  | ОКВЭД 35.11.1, ОКПО 76851389  |

|                        |                                |
|------------------------|--------------------------------|
| Расчетный счет         | №.40702810750010004720         |
| Банк                   | Центральный филиал АБ «РОССИЯ» |
| БИК                    | 044525220                      |
| Корреспондентский счет | № 30101 810 4 5250 000220      |
| Управляющий директор   | Семиколенов Артем Викторович   |
| Главный бухгалтер      | Клищ Лариса Владимировна       |

***Контактные лица для акционеров и инвесторов***

**Егорова Елена Николаевна** (Начальник Управления корпоративных и имущественных отношений):

Тел./Факс: (812) 646-13-64, e-mail: [EgorovaEN@ogk2.ru](mailto:EgorovaEN@ogk2.ru)

**Гризель Наталья Олеговна** (Заместитель начальника отдела корпоративного управления):

Тел./Факс: (812) 646-13-64, e-mail: [Grizel.Natalya@ogk2.ru](mailto:Grizel.Natalya@ogk2.ru)

***Контактные лица для СМИ***

**Толстых Алевтина Ивановна** (Начальник отдела по связям с общественностью и органами власти):

Тел.: (812) 646-13-97, e-mail: [Tolai@ogk.ru](mailto:Tolai@ogk.ru)

**Тихонов Вадим Евгеньевич** (Пресс-секретарь)

Тел.: (812) 646-13-84, e-mail: [Tikhonov.Vadim@ogk.ru](mailto:Tikhonov.Vadim@ogk.ru)

## Приложения

|  |            |
|--|------------|
| <b><u>1. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ</u></b>                                      | <b>150</b> |
| <u>Информация о станциях</u> .....   | 150        |
| <u>Производственные результаты</u> .....   | 154        |
| <b><u>2. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ</u></b> | <b>159</b> |
| <b><u>3. ПЕРЕЧЕНЬ КРУПНЫХ СДЕЛОК, СОВЕРШЕННЫХ ОГК-2 В 2018 Г.</u></b>                          | <b>199</b> |
| <b><u>4. ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОГК-2 В 2018 Г.</u></b>            | <b>200</b> |
| <b><u>5. ХАРАКТЕРИСТИКИ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОГК-2</u></b>                                   | <b>265</b> |
| <u>Таблица № 1 – Турбины</u> .....   | 265        |
| <u>Таблица № 2 – Котлы энергетические</u> .....  | 269        |
| <u>Таблица № 3 – Котлы водогрейные</u> .....   | 275        |
| <u>Таблица № 4 – Генераторы</u> .....  | 276        |
| <b><u>6. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОГК-2 ЗА 2018 Г. В СООТВЕТСТВИИ С МСФО</u></b>                  | <b>281</b> |
| <b><u>7. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2018 Г. В СООТВЕТСТВИИ С РСБУ</u></b>            | <b>292</b> |

## 1. Дополнительная статистическая информация

### Информация о станциях

Информация о станциях по состоянию на 31.12.2018

| Станция             | Установленная электрическая мощность, МВт | Установленная тепловая мощность (с учетом водогрейных котлов), Гкал/ч | Географическое расположение | Основное / резервное топливо / растопочное топливо |
|---------------------|---|---|-----------------------------|--|
| Сургутская ГРЭС-1   | 3 333                                     | 903   | ОЭС Урала                   | Газ / газ / -                                      |
| Рязанская ГРЭС      | 3 130                                     | 212,5   | ОЭС Центра                  | Газ, уголь / мазут / газ, мазут                    |
| Киришская ГРЭС      | 2 595                                     | 1 234   | ОЭС Северо-запада           | Газ / мазут / -                                    |
| Ставропольская ГРЭС | 2 423                                     | 145   | ОЭС Юга                     | Газ / мазут / -                                    |
| Новочеркасская ГРЭС | 2 258                                     | 60  | ОЭС Юга                     | Уголь / газ / газ, мазут                           |
| Троицкая ГРЭС       | 1 315                                     | 210   | ОЭС Урала                   | Уголь / - / мазут                                  |
| Красноярская ГРЭС-2 | 1 260                                     | 976   | ОЭС Сибири                  | Уголь / - / мазут                                  |
| Череповецкая ГРЭС   | 1 080                                     | 39  | ОЭС Центра                  | Газ / уголь / мазут                                |
| Серовская ГРЭС      | 451                                       | 0   | ОЭС Урала                   | Газ / - / -  |
| Псковская ГРЭС      | 440                                       | 91  | ОЭС Северо-запада           | Газ / газ / -                                      |
| Адлерская ТЭС       | 367                                       | 62,98   | ОЭС Юга                     | Газ / газ / -                                      |
| <b>Всего:</b>       | <b>18 652*</b>                            | <b>3 933,48</b>   |                             |  |

\* Без учета установленной электрической мощности Грозненской ТЭС 176 МВт.

### Сургутская ГРЭС-1

Сургутская ГРЭС-1 расположена в г.Сургут Тюменской области и входит в ОЭС Урала. Сургутская ГРЭС-1 является одной из самых крупных электростанций по показателю установленной электрической мощности на территории Российской Федерации.

| Ключевые показатели                                  | 2018       |
|--|------------|
| Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.                 | 18 641,880 |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч            | 17 570,051 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал                              | 1 866,014  |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 1 848,057  |
| КИУМ, %  | 64,9       |

| Топливный баланс и расход топлива в 2018 г. |                     |   |   |
|---|---------------------|---|---|
| Вид топлива                                 | Топливный баланс, % | Расход топлива на производство теплоэнергии | Расход топлива на производство электроэнергии |
| Газ   | 100,00              | 218,652 млн. м3                             | 5 030,886 млн. м3                             |
| Уголь                                       | -                   | -   | -   |

|                   |   |   |   |
|-------------------|---|---|---|
| Мазут             | - | - | - |
| Дизельное топливо | - | - | - |

### Рязанская ГРЭС

Рязанская ГРЭС расположена в г.Новомичуринск Рязанской области.

Рязанская ГРЭС входит в пятерку крупнейших российских электростанций по установленной мощности.

| Ключевые показатели                                  | 2018      |
|--|-----------|
| Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.                 | 1 753,225 |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч            | 1 525,831 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал                              | 239,249   |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 142,168   |
| КИУМ, %  | 6,4       |

| Топливный баланс и расход топлива в 2018 г. |                     |   |   |
|---|---------------------|---|---|
| Вид топлива                                 | Топливный баланс, % | Расход топлива на производство теплоэнергии | Расход топлива на производство электроэнергии |
| Газ   | 29,03               | 6,468 млн. м3                               | 160,626 млн. м3                               |
| Уголь                                       | 70,96               | 70,982 тыс.тнт                              | 843,204 тыс.тнт                               |
| Мазут                                       | 0,01                | 0,001 тыс.тнт                               | 0,067 тыс.тнт                                 |
| Дизельное топливо                           | -                   | -   | -   |

### Киришская ГРЭС

Киришская ГРЭС расположена в г.Кириши Ленинградской области.

| Ключевые показатели                                  | 2018      |
|--|-----------|
| Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.                 | 5 818,543 |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч            | 5 524,077 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал                              | 2 919,140 |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 2 889,241 |
| КИУМ, %  | 25,6      |

| Топливный баланс и расход топлива в 2018 г. |                     |   |   |
|---|---------------------|---|---|
| Вид топлива                                 | Топливный баланс, % | Расход топлива на производство теплоэнергии | Расход топлива на производство электроэнергии |
| Газ   | 99,99               | 361,154 млн. м3                             | 1 314,647 млн. м3                             |
| Уголь                                       | -                   | -   | -   |
| Мазут                                       | 0,01                | 0,042 тыс.тнт                               | 0,132 тыс.тнт                                 |
| Дизельное топливо                           | -                   | -   | -   |

### Ставропольская ГРЭС

Ставропольская ГРЭС расположена в поселке Солнечнодольск Ставропольского края.

| Ключевые показатели                                  | 2018      |
|--|-----------|
| Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.                 | 8 667,414 |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч            | 8 301,129 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал                              | 67,137    |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 53,249    |
| КИУМ, %  | 40,8      |

| Топливный баланс и расход топлива в 2018 г. |                     |   |   |
|---|---------------------|---|---|
| Вид топлива                                 | Топливный баланс, % | Расход топлива на производство теплоэнергии | Расход топлива на производство электроэнергии |
| Газ   | 99,41               | 9,905 млн. м3                               | 2 424,994 млн. м3                             |
| Уголь                                       | -                   | -   | -   |
| Мазут                                       | 0,59                | 0,030 тыс.тнт                               | 12,397 тыс.тнт                                |
| Дизельное топливо                           | -                   | -   | -   |

### Новочеркасская ГРЭС

Новочеркасская ГРЭС расположена в г.Новочеркасск Ростовской области.

| Ключевые показатели                                  | 2018      |
|--|-----------|
| Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.                 | 9 660,080 |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч            | 8 917,700 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал                              | 79,493    |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 55,230    |
| КИУМ, %  | 48,8      |

| Топливный баланс и расход топлива в 2018 г. |                     |   |   |
|---|---------------------|---|---|
| Вид топлива                                 | Топливный баланс, % | Расход топлива на производство теплоэнергии | Расход топлива на производство электроэнергии |
| Газ   | 30,34               | 4,301 млн. м3                               | 916,773 млн. м3                               |
| Уголь                                       | 69,63               | 13,935 тыс.тнт                              | 3 450,851 тыс.тнт                             |
| Мазут                                       | 0,03                | 0,004 тыс.тнт                               | 0,827 тыс.тнт                                 |
| Дизельное топливо                           | -                   | -   | -   |

### Троицкая ГРЭС

Троицкая ГРЭС расположена в г.Троицк Челябинской области.

| Ключевые показатели                                  | 2018      |
|--|-----------|
| Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.                 | 1 429,332 |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч            | 1 130,029 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал                              | 351,372   |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 305,737   |
| КИУМ, %  | 12,1      |

| Топливный баланс и расход топлива в 2018 г. |                     |   |   |
|---|---------------------|---|---|
| Вид топлива                                 | Топливный баланс, % | Расход топлива на производство теплоэнергии | Расход топлива на производство электроэнергии |
| Газ   | -                   | -   | -   |
| Уголь                                       | 98,05               | 110,434 тыс.тнт                             | 948,787 тыс.тнт                               |
| Мазут                                       | 1,95                | 0,993 тыс.тнт                               | 8,273 тыс.тнт                                 |
| Дизельное топливо                           | -                   | -   | -   |

### Красноярская ГРЭС-2

Красноярская ГРЭС-2 расположена в г.Зеленогорск Красноярского края.

| Ключевые показатели                                  | 2018      |
|--|-----------|
| Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.                 | 4 398,455 |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч            | 3 938,755 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал                              | 1 049,915 |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 1 027,740 |
| КИУМ, %  | 39,8      |



| Топливный баланс и расход топлива в 2018г. |                     |   |   |
|--|---------------------|---|---|
| Вид топлива                                | Топливный баланс, % | Расход топлива на производство теплоэнергии | Расход топлива на производство электроэнергии |
| Газ  | -                   | -   | -   |
| Уголь                                      | 99,74               | 310,601 тыс.тнт                             | 2 842,192 тыс.тнт                             |
| Мазут                                      | 0,26                | 0,392 тыс.тнт                               | 3,002 тыс.тнт                                 |
| Дизельное топливо                          | -                   | -   | -   |

### Череповецкая ГРЭС

Череповецкая ГРЭС расположена в п.Кадуй Вологодской области.

| Ключевые показатели                                  | 2018      |
|--|-----------|
| Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.                 | 3 118,903 |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч            | 2 936,682 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал                              | 122,961   |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 97,174    |
| КИУМ, %  | 33,2      |

| Топливный баланс и расход топлива в 2018 г. |                     |   |   |
|---|---------------------|---|---|
| Вид топлива                                 | Топливный баланс, % | Расход топлива на производство теплоэнергии | Расход топлива на производство электроэнергии |
| Газ   | 92,33               | 23,596 млн. м3                              | 564,725 млн. м3                               |
| Уголь                                       | 7,62                | 29,356 тыс.тнт                              | 80,216 тыс.тнт                                |
| Мазут                                       | 0,04                | 0,077 тыс.тнт                               | 0,218 тыс.тнт                                 |
| Дизельное топливо                           | 0,01                | -   | 0,061 тыс.тнт                                 |

### Серовская ГРЭС

Серовская ГРЭС расположена в г.Серов Свердловской области.

| Ключевые показатели                                  | 2018      |
|--|-----------|
| Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.                 | 2 810,713 |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч            | 2 653,772 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал                              | 78,827    |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 69,021    |
| КИУМ, %  | 75,5      |

| Топливный баланс и расход топлива в 2018 г. |                     |   |   |
|---|---------------------|---|---|
| Вид топлива                                 | Топливный баланс, % | Расход топлива на производство теплоэнергии | Расход топлива на производство электроэнергии |
| Газ   | 99,976              | 28,102 млн. м3                              | 525,628 млн. м3                               |
| Уголь                                       | -                   | -   | -   |
| Мазут                                       | 0,017               | 0,033 тыс.тнт                               | -   |
| Дизельное топливо                           | 0,007               | -   | 0,073 тыс.тнт                                 |

### Псковская ГРЭС

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

| Ключевые показатели                       | 2018    |
|---|---------|
| Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.      | 149,256 |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч | 102,747 |

|  |        |
|--|--------|
| Отпуск тепла, тыс. Гкал                              | 59,712 |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 39,872 |
| КИУМ, %  | 3,9    |

| Топливный баланс и расход топлива в 2018 г. |                     |   |   |
|---|---------------------|---|---|
| Вид топлива                                 | Топливный баланс, % | Расход топлива на производство теплоэнергии | Расход топлива на производство электроэнергии |
| Газ   | 100                 | 9,859 млн. м3                               | 43,133 млн. м3                                |
| Уголь                                       | -                   | -   | -   |
| Мазут                                       | -                   | -   | -   |
| Дизельное топливо                           | -                   | -   | -   |

### Адлерская ТЭС

Адлерская ТЭС – это современная парогазовая электростанция, состоящая из двух автономных энергоблоков ПГУ-180. Расположена в г.Сочи Краснодарского края.

| Ключевые показатели                                  | 2018      |
|--|-----------|
| Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.                 | 2 471,639 |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч            | 2 348,766 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал                              | 173,366   |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 175,196   |
| КИУМ, %  | 77,0      |

| Топливный баланс и расход топлива в 2018 г. |                     |   |   |
|---|---------------------|---|---|
| Вид топлива                                 | Топливный баланс, % | Расход топлива на производство теплоэнергии | Расход топлива на производство электроэнергии |
| Газ   | 99,997              | 18,611 млн. м3                              | 518,723 млн. м3                               |
| Уголь                                       | -                   | -   | -   |
| Мазут                                       | -                   | -   | -   |
| Дизельное топливо                           | 0,003               | 0,0005 тыс.тнт                              | 0,012 тыс.тнт                                 |

### Грозненская ТЭС

Грозненская ТЭС – двенадцатый филиал ОГК-2, расположенный в г. Грозный Чеченской Республики. Состоит из двух газовых турбин производства Siemens: ГТУ-1 (установленная электрическая мощность 176 МВт) и ГТУ-2 (плановая установленная электрическая мощность 173,4 МВт). С 01.02.2019 началась поставка электрической энергии и мощности на оптовый рынок с использованием ГТУ-1. Плановая дата начала поставки электрической энергии и мощности в отношении ГТУ-2 - 01.08.2019.

### Производственные результаты

Динамика выработки электроэнергии в 2016-2018 гг., млн кВтч.

| Показатель, филиал                               | 2016 год | 2017 год | 2018 год | Изм. 2018/2017,% |
|--|----------|----------|----------|------------------|
| <i>Полезный отпуск электроэнергии (млн кВтч)</i> |          |          |          |                  |
| Сургутская ГРЭС-1                                | 19 432   | 19 229   | 17 570   | -8,6             |
| Рязанская ГРЭС                                   | 4 404    | 2 731    | 1 526    | -44,1            |
| Киришская ГРЭС                                   | 5 050    | 3 239    | 5 524    | 70,6             |
| Ставропольская ГРЭС                              | 9 520    | 9 928    | 8 301    | -16,4            |
| Троицкая ГРЭС                                    | 1 996    | 1 380    | 1 130    | -18,1            |

|  |               |               |               |             |
|--|---------------|---------------|---------------|-------------|
| Новочеркасская ГРЭС                        | 8 645         | 10 071        | 8 918         | -11,4       |
| Красноярская ГРЭС-2                        | 4 287         | 4 702         | 3 939         | -16,2       |
| Череповецкая ГРЭС                          | 4 528         | 2 640         | 2 937         | 11,3        |
| Серовская ГРЭС                             | 2 929         | 2 792         | 2 654         | -5,0        |
| Псковская ГРЭС                             | 277           | 701           | 103           | -85,4       |
| Адлерская ТЭС                              | 1 959         | 1 840         | 2 349         | 27,7        |
| <b>ОГК-2</b>                               | <b>63 027</b> | <b>59 252</b> | <b>54 950</b> | <b>-7,3</b> |
| <i>Выработка электроэнергии (млн кВтч)</i> |               |               |               |             |
| Сургутская ГРЭС-1                          | 20 412        | 20 262        | 18 642        | -8,0        |
| Рязанская ГРЭС                             | 4 779         | 3 034         | 1 753         | -42,2       |
| Киришская ГРЭС                             | 5 333         | 3 511         | 5 819         | 65,7        |
| Ставропольская ГРЭС                        | 9 910         | 10 334        | 8 667         | -16,1       |
| Троицкая ГРЭС                              | 2 178         | 1 678         | 1 429         | -14,8       |
| Новочеркасская ГРЭС                        | 9 350         | 10 887        | 9 660         | -11,3       |
| Красноярская ГРЭС-2                        | 4 758         | 5 202         | 4 398         | -15,5       |
| Череповецкая ГРЭС                          | 4 806         | 2 814         | 3 119         | 10,8        |
| Серовская ГРЭС                             | 3 158         | 2 990         | 2 811         | -6,0        |
| Псковская ГРЭС                             | 334           | 775           | 149           | -80,7       |
| Адлерская ТЭС                              | 2 068         | 1 944         | 2 472         | 27,1        |
| <b>ОГК-2</b>                               | <b>67 086</b> | <b>63 433</b> | <b>58 919</b> | <b>-7,1</b> |

Отпуск тепловой энергии

| Показатель, филиал                                   | 2016 год       | 2017 год       | 2018 год       | Изм.<br>2018/2017,% |
|--|----------------|----------------|----------------|---------------------|
| <i>Полезный отпуск теплоэнергии (тыс. Гкал)</i>      |                |                |                |                     |
| Сургутская ГРЭС-1                                    | 1 628,6        | 1 720,1        | 1 848,1        | 7,4                 |
| Рязанская ГРЭС                                       | 155,2          | 148,4          | 142,2          | -4,2                |
| Киришская ГРЭС                                       | 2 797,0        | 2 707,1        | 2 889,2        | 6,7                 |
| Ставропольская ГРЭС                                  | 59,5           | 52,8           | 53,2           | 0,8                 |
| Троицкая ГРЭС  | 348,9          | 346,6          | 305,7          | -11,8               |
| Новочеркасская ГРЭС                                  | 56,5           | 53,9           | 55,2           | 2,4                 |
| Красноярская ГРЭС-2                                  | 1 000,8        | 927,7          | 1 027,7        | 10,8                |
| Череповецкая ГРЭС                                    | 97,0           | 98,7           | 97,2           | -1,6                |
| Серовская ГРЭС                                       | 72,9           | 71,4           | 69,0           | -3,3                |
| Псковская ГРЭС                                       | 45,7           | 41,7           | 39,9           | -4,4                |
| Адлерская ТЭС  | 175,6          | 183,8          | 173,0          | -5,9                |
| <b>ОГК-2</b>   | <b>6 437,8</b> | <b>6 352,3</b> | <b>6 700,5</b> | <b>5,5</b>          |
| <i>Отпуск теплоэнергии с коллекторов (тыс. Гкал)</i> |                |                |                |                     |
| Сургутская ГРЭС-1                                    | 1645,8         | 1 734,6        | 1 866,0        | 7,6                 |
| Рязанская ГРЭС                                       | 249,0          | 237,3          | 239,2          | 0,8                 |
| Киришская ГРЭС                                       | 2831,1         | 2 747,4        | 2 919,1        | 6,3                 |
| Ставропольская ГРЭС                                  | 73,5           | 66,7           | 67,1           | 0,7                 |
| Троицкая ГРЭС  | 540,1          | 504,2          | 351,4          | -30,3               |
| Новочеркасская ГРЭС                                  | 78,6           | 74,9           | 79,5           | 6,1                 |
| Красноярская ГРЭС-2                                  | 1046,1         | 947,7          | 1 049,9        | 10,8                |
| Череповецкая ГРЭС                                    | 111,3          | 120,2          | 123,0          | 2,3                 |
| Серовская ГРЭС                                       | 86,3           | 85,0           | 78,8           | -7,3                |
| Псковская ГРЭС                                       | 59,9           | 57,1           | 59,7           | 4,6                 |
| Адлерская ТЭС  | 175,8          | 184,3          | 173,4          | -5,9                |
| <b>ОГК-2</b>   | <b>6897,5</b>  | <b>6 759,4</b> | <b>7 007,2</b> | <b>3,7</b>          |

Коэффициент использования установленной мощности

| Показатель, филиал | 2016 год | 2017 год | 2018 год | Изм. |
|--------------------|----------|----------|----------|------|
|--------------------|----------|----------|----------|------|

|                     |             |             |             | 2018/2017,% |
|---------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| <b>КИУМ, %</b>      |             |             |             |             |
| Сургутская ГРЭС-1   | 71,1        | 70,8        | 64,9        | -5,9        |
| Рязанская ГРЭС      | 17,4        | 11,1        | 6,4         | -4,7        |
| Киришская ГРЭС      | 23,4        | 15,4        | 25,6        | 10,2        |
| Ставропольская ГРЭС | 46,7        | 48,7        | 40,8        | -7,9        |
| Троицкая ГРЭС       | 19,0        | 13,7        | 12,1        | -1,6        |
| Новочеркасская ГРЭС | 50,8        | 55,3        | 48,8        | -6,5        |
| Красноярская ГРЭС-2 | 43,2        | 47,2        | 39,8        | -7,4        |
| Череповецкая ГРЭС   | 52,0        | 30,6        | 33,2        | 2,6         |
| Серовская ГРЭС      | 44,5        | 42,2        | 75,5        | 33,3        |
| Псковская ГРЭС      | 8,6         | 20,1        | 3,9         | -16,2       |
| Адлерская ТЭС       | 65,4        | 61,2        | 77,0        | 15,8        |
| <b>ОГК-2</b>        | <b>40,8</b> | <b>38,1</b> | <b>36,2</b> | <b>-1,6</b> |

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

| Показатель                                    | 2016 год     | 2017 год     | 2018 год     | Изм.<br>2018/2017,% |
|---|--------------|--------------|--------------|---------------------|
| <b>УРУТ на отпуск электроэнергии (г/кВтч)</b> | <b>336,1</b> | <b>340,3</b> | <b>331,6</b> | <b>-2,6</b>         |
| Сургутская ГРЭС-1                             | 328,5        | 324,3        | 326,1        | 0,6                 |
| Рязанская ГРЭС                                | 380,6        | 396,0        | 394,2        | -0,5                |
| Киришская ГРЭС                                | 271,0        | 308,7        | 274,6        | -11,1               |
| Ставропольская ГРЭС                           | 333,0        | 335,9        | 339,9        | 1,2                 |
| Троицкая ГРЭС                                 | 442,2        | 475,1        | 472,0        | -0,6                |
| Новочеркасская ГРЭС                           | 382,7        | 386,8        | 392,1        | 1,4                 |
| Красноярская ГРЭС-2                           | 394,8        | 393,3        | 398,4        | 1,3                 |
| Череповецкая ГРЭС                             | 283,2        | 246,3        | 233,7        | -5,1                |
| Серовская ГРЭС                                | 278,9        | 258,2        | 229,7        | -11,0               |
| Псковская ГРЭС                                | 350,3        | 349,9        | 360,0        | 2,9                 |
| Адлерская ТЭС                                 | 261,8        | 266,3        | 256,3        | -3,8                |
| <b>УРУТ на отпуск теплоэнергии (кг/Гкал)</b>  | <b>152,5</b> | <b>156,1</b> | <b>152,9</b> | <b>-2,1</b>         |
| Сургутская ГРЭС-1                             | 135,5        | 137,1        | 134,6        | -1,8                |
| Рязанская ГРЭС                                | 185,1        | 188,8        | 187,3        | -0,8                |
| Киришская ГРЭС                                | 145,1        | 146,6        | 143,2        | -2,3                |
| Ставропольская ГРЭС                           | 172,1        | 172,7        | 172,6        | -0,1                |
| Троицкая ГРЭС                                 | 167,2        | 167,8        | 172,6        | 2,8                 |
| Новочеркасская ГРЭС                           | 185,8        | 185,6        | 185,7        | 0,0                 |
| Красноярская ГРЭС-2                           | 171,9        | 171,6        | 164,9        | -3,9                |
| Череповецкая ГРЭС                             | 200,7        | 348,5        | 345,5        | -0,9                |
| Серовская ГРЭС                                | 205,5        | 239,9        | 270,8        | 12,9                |
| Псковская ГРЭС                                | 208,4        | 197,8        | 191,3        | -3,3                |
| Адлерская ТЭС                                 | 125,4        | 128,3        | 124,9        | -2,7                |

Структура топливного баланса, %

| Фирма               | 2016   |        |       | 2017  |       |       | 2018   |        |       |
|---------------------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|-------|
|                     | Уголь  | Газ    | Мазут | Уголь | Газ   | Мазут | Уголь  | Газ    | Мазут |
| Всего по ОГК-2      | 29,66  | 70,23  | 0,11  | 29,90 | 69,91 | 0,19  | 27,574 | 72,242 | 0,183 |
| Сургутская ГРЭС-1   | 0,00   | 100,00 | 0,00  | 0,00  | 100   | 0,00  | 0,00   | 100    | 0,00  |
| Рязанская ГРЭС      | 57,724 | 42,273 | 0,003 | 81,57 | 18,42 | 0,01  | 70,96  | 29,03  | 0,01  |
| Киришская ГРЭС      | 0,00   | 100,00 | 0,00  | 0,00  | 98,80 | 1,20  | 0,00   | 99,99  | 0,01  |
| Ставропольская ГРЭС | 0,00   | 99,81  | 0,19  | 0,00  | 99,96 | 0,04  | 0,00   | 99,41  | 0,59  |

|                     |        |        |       |       |             |        |       |        |       |
|---------------------|--------|--------|-------|-------|-------------|--------|-------|--------|-------|
| Троицкая ГРЭС       | 98,43  | 0,00   | 1,57  | 98,18 | 0,00        | 1,82   | 98,05 | 0,00   | 1,95  |
| Новочеркасская ГРЭС | 58,28  | 41,71  | 0,01  | 63,43 | 34,46       | 0,11   | 69,63 | 30,34  | 0,03  |
| Красноярская ГРЭС-2 | 99,81  | 0,00   | 0,19  | 99,81 | 0           | 0,19   | 99,74 | 0,00   | 0,26  |
| Череповецкая ГРЭС   | 47,996 | 52,002 | 0,002 | 12,02 | 87,963<br>5 | 0,0149 | 7,62  | 92,33  | 0,05  |
| Серовская ГРЭС      | 28,66  | 71,30  | 0,04  | 15,96 | 84,01       | 0,03   | 0,00  | 99,98  | 0,02  |
| Псковская ГРЭС      | 0,00   | 100,00 | 0,00  | 0,00  | 100         | 0,00   | 0,00  | 100    | 0,00  |
| Адлерская ТЭС       | 0,00   | 99,999 | 0,001 | 0,00  | 99,998      | 0,002  | 0,00  | 99,997 | 0,003 |

Расход топлива на производство в натуральных единицах в 2016-2018 гг.

| Вид топлива           | 2016, тыс. т., млн м3 | 2017, тыс. т., млн м3 | 2018, тыс. т., млн м3 | Изм. 2018/2017, % |
|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-------------------|
| <i>Уголь</i>          |                       |                       |                       |                   |
| <b>Всего по ОГК-2</b> | 11 313,8              | 10 563,1              | 8 700,6               | -17,6             |
| Сургутская ГРЭС-1     |                       |                       |                       |                   |
| Рязанская ГРЭС        | 1 854,4               | 1 698,8               | 914,2                 | -46,2             |
| Киришская ГРЭС        |                       |                       |                       |                   |
| Ставропольская ГРЭС   |                       |                       |                       |                   |
| Троицкая ГРЭС         | 1 615,5               | 1 268,8               | 1 059,2               | -16,5             |
| Новочеркасская ГРЭС   | 3 011,9               | 3 595,2               | 3 464,8               | -3,6              |
| Красноярская ГРЭС-2   | 3 356,1               | 3 625,8               | 3 152,8               | -13,0             |
| Череповецкая ГРЭС     | 1 048,5               | 162,5                 | 109,6                 | -32,6             |
| Серовская ГРЭС        | 427,5                 | 212,0                 |                       | -100,0            |
| Псковская ГРЭС        |                       |                       |                       |                   |
| Адлерская ТЭС         |                       |                       |                       |                   |
| <i>Газ</i>            |                       |                       |                       |                   |
| <b>Всего по ОГК-2</b> | 13 469,7              | 12 878,3              | 12 180,8              | -5,4              |
| Сургутская ГРЭС-1     | 5 726,1               | 5 631,7               | 5 249,5               | -6,8              |
| Рязанская ГРЭС        | 620,7                 | 178,2                 | 167,1                 | -6,2              |
| Киришская ГРЭС        | 1 535,7               | 1 202,0               | 1 675,8               | 39,4              |
| Ставропольская ГРЭС   | 2 729,6               | 2 887,9               | 2 434,9               | -15,7             |
| Троицкая ГРЭС         |                       |                       |                       |                   |
| Новочеркасская ГРЭС   | 1 190,3               | 1 231,0               | 921,1                 | -25,2             |
| Красноярская ГРЭС-2   |                       |                       |                       |                   |
| Череповецкая ГРЭС     | 586,9                 | 529,5                 | 588,3                 | 11,1              |
| Серовская ГРЭС        | 518,0                 | 547,3                 | 553,7                 | 1,2               |
| Псковская ГРЭС        | 104,3                 | 228,3                 | 53,0                  | -76,8             |
| Адлерская ТЭС         | 458,1                 | 442,5                 | 537,3                 | 21,4              |
| <i>Мазут</i>          |                       |                       |                       |                   |
| <b>Всего по ОГК-2</b> | <b>18,61</b>          | <b>29,59</b>          | <b>26,49</b>          | <b>-10,0</b>      |
| Сургутская ГРЭС-1     |                       |                       |                       |                   |
| Рязанская ГРЭС        | 0,04                  | 0,07                  | 0,07                  | -7,8              |
| Киришская ГРЭС        |                       | 11,58                 | 0,17                  | -98,5             |
| Ставропольская ГРЭС   | 4,64                  | 0,89                  | 12,43                 | 1 296,6           |
| Троицкая ГРЭС         | 10,80                 | 10,15                 | 9,27                  | -8,7              |
| Новочеркасская ГРЭС   | 0,23                  | 3,81                  | 0,83                  | -78,2             |
| Красноярская ГРЭС-2   | 2,64                  | 2,85                  | 3,39                  | 19,2              |
| Череповецкая ГРЭС     | 0,02                  | 0,07                  | 0,36                  | 404,1             |
| Серовская ГРЭС        | 0,24                  | 0,17                  | 0,11                  | -37,1             |
| Псковская ГРЭС        |                       |                       |                       |                   |

|               |       |       |       |      |
|---------------|-------|-------|-------|------|
| Адлерская ТЭС | 0,002 | 0,007 | 0,012 | 70,6 |
|---------------|-------|-------|-------|------|

Расход условного топлива в 2016-2018 гг.

| Вид топлива, Филиал | 2016, тыс.тут | 2017, тыс.тут | 2018, тыс.тут | Изм. 2018/2017% |
|---------------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|
| <i>Уголь</i>        |               |               |               |                 |
| Всего по ОГК-2      | 6 618,5       | 6 386,4       | 5 381,5       | -15,7           |
| Сургутская ГРЭС-1   |               |               |               |                 |
| Рязанская ГРЭС      | 997,8         | 922,9         | 478,0         | -48,2           |
| Киришская ГРЭС      |               |               |               |                 |
| Ставропольская ГРЭС |               |               |               |                 |
| Троицкая ГРЭС       | 919,2         | 747,6         | 640,1         | -14,4           |
| Новочеркасская ГРЭС | 1 950,8       | 2 491,6       | 2 455,7       | -1,4            |
| Красноярская ГРЭС-2 | 1 879,3       | 2 020,4       | 1 751,5       | -13,3           |
| Череповецкая ГРЭС   | 629,1         | 83,9          | 56,2          | -33,0           |
| Серовская ГРЭС      | 242,2         | 119,9         |               | -100,0          |
| Псковская ГРЭС      |               |               |               |                 |
| Адлерская ТЭС       |               |               |               |                 |
| <i>Газ</i>          |               |               |               |                 |
| Всего по ОГК-2      | 15 670,3      | 14 929,9      | 14 099,1      | -5,6            |
| Сургутская ГРЭС-1   | 6 615,5       | 6 501,6       | 6 043,7       | -7,0            |
| Рязанская ГРЭС      | 730,7         | 208,4         | 195,5         | -6,2            |
| Киришская ГРЭС      | 1 784,8       | 1 393,1       | 1 940,2       | 39,3            |
| Ставропольская ГРЭС | 3 201,1       | 3 369,4       | 2 839,0       | -15,7           |
| Троицкая ГРЭС       |               |               |               |                 |
| Новочеркасская ГРЭС | 1 396,0       | 1 432,1       | 1 070,1       | -25,3           |
| Красноярская ГРЭС-2 |               |               |               |                 |
| Череповецкая ГРЭС   | 681,7         | 614,0         | 681,4         | 11,0            |
| Серовская ГРЭС      | 602,6         | 631,2         | 642,3         | 1,7             |
| Псковская ГРЭС      | 121,5         | 265,0         | 61,4          | -76,8           |
| Адлерская ТЭС       | 536,3         | 515,1         | 625,4         | 21,4            |
| <i>Мазут+ДТ</i>     |               |               |               |                 |
| Всего по ОГК-2      | 25,15         | 40,58         | 35,95         | -11,4           |
| Сургутская ГРЭС-1   |               |               |               |                 |
| Рязанская ГРЭС      | 0,05          | 0,09          | 0,08          | -7,6            |
| Киришская ГРЭС      |               | 16,96         | 0,24          | -98,6           |
| Ставропольская ГРЭС | 6,24          | 1,20          | 16,92         | 1 308,6         |
| Троицкая ГРЭС       | 14,67         | 13,89         | 12,74         | -8,3            |
| Новочеркасская ГРЭС | 0,25          | 4,28          | 0,92          | -78,6           |
| Красноярская ГРЭС-2 | 3,54          | 3,81          | 4,50          | 17,9            |
| Череповецкая ГРЭС   | 0,03          | 0,10          | 0,37          | 251,9           |
| Серовская ГРЭС      | 0,37          | 0,24          | 0,16          | -33,6           |
| Псковская ГРЭС      |               |               |               |                 |
| Адлерская ТЭС       | 0,003         | 0,01          | 0,02          | 70,6            |

## 2. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

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 2018 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.   | <b>Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.</b>  |   |  |   |
| 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"> <li>1. В открытом доступе находится внутренний документ Общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания.</li> <li>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.</li> </ol> | 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 нем.  | <ol style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и</li> </ol>   | Соблюдается.   |   |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления |
|--------|---|--|--|---|
|        |   | <p>документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>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.</p>   |  |   |
| 1.1.3. | <p>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.</p> | <p>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.</p> <p>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.</p> <p>3. Общество предоставляло акционерам, 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.</p> | Соблюдается.   |   |
| 1.1.4. | <p>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.</p>   | <p>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.</p> <p>2. В отчетном периоде Общество не</p>   | Соблюдается.   |   |



| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления  | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|--------|---|--|---|---|
|        |   | 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.  | Соблюдается   |   |
| 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. | <ol style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается.</li> <li>2. Частично соблюдается.</li> <li>3. Частично соблюдается.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>2. В настоящее время Общество направляет приглашения всем кандидатам в органы управления и контроля для участия в собраниях акционеров, на которых их кандидатуры были поставлены на голосование. В соответствии со сложившейся корпоративной практикой, кандидаты на собраниях акционеров присутствуют не в полном составе, но, по мнению Общества, в достаточном, с учетом присутствия на собраниях акционеров кандидата, соответствующего критериям независимости.</li> <li>3. В настоящее время Положением об Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2» предусмотрена</li> </ol> |

| №           | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления                                       | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|-------------|--|--|--|---|
|             |  |  |  | <p>возможность удаленного участия акционеров в общем собрании путем регистрации на указанном в сообщении о проведении общего собрания акционеров сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также путем заполнения электронной формы бюллетеней на указанном в таком сообщении сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее двух дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Общество планирует рассмотреть вопрос применения такой практики.</p> |
| <b>1.2.</b> | <b>Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Общества посредством получения дивидендов.</b> |  |  |   |
| 1.2.1.      | <p>Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.</p>                 | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В Обществе разработана, утверждена Советом директоров и раскрыта дивидендная политика.</li> <li>2. Если дивидендная политика Общества использует показатели отчетности Общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается.</li> <li>2. Не соблюдается</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>2. В настоящее время, положения Дивидендной политики учитывают показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности, поскольку, в соответствии с законодательством РФ (п.2 ст.42 ФЗ Об акционерных обществах), источником выплаты дивидендов является чистая прибыль общества, которая определяется по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности. В ближайшее время Общество не планирует вносить</li> </ol>  |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|---|---|--|--|
|        |   |   |  | изменения в Дивидендную политику в части учета консолидированных показателей финансовой отчетности для определения размера дивидендов, но планирует рассмотреть вопрос о включении в содержание доклада по данному вопросу информацию о соответствующем размере дивидендов с учетом использования консолидированных показателей финансовой 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. | 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.   | 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 способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.  | 1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах Общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное | Частично соблюдается                                   | 1. Общество планирует рассмотреть возможность разработки и внедрения отдельного механизма вынесения на одобрение Советом директоров сделок, которые формально не признаются в качестве сделок с  |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|--------|---|---|--|---|
|        |   | <p>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.</p> |  | <p>заинтересованностью. В настоящее время, в целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, в Обществе сложилась практика фиксирования в Уставе Общества широкого перечня сделок, при заключении которых требуется одобрение органов управления, кроме того, введен и 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.</p> |
| 1.3.   | <p><b>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.</b></p> |   |  |   |
| 1.3.1. | <p>Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц Общества, в том числе условия,</p>   | <p>1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существующих акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если</p>   | Соблюдается  | -   |

| №           | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления  | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|-------------|--|--|---|---|
|             | обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.  | таковые были, Совет директоров уделил надлежащее внимание.   |   |   |
| 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.  |   |
| <b>1.4.</b> | <b>Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.</b>  |  |   |   |
| 1.4.1.      | Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.   | 1. Качество и надежность осуществляемой регистратором Общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствует потребностям Общества и его акционеров.   | Соблюдается.  |   |
| <b>2.1.</b> | <b>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.</b>   |  |   |   |
| 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"> <li>Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов.</li> <li>Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Общества.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>Соблюдается.</li> <li>Частично соблюдается.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>В настоящее время в Обществе сложилась практика рассмотрения Советом директоров специализированных отчетов по выполнению каждого из ключевых элементов стратегии (например, по выполнению инвестиционной программы, по выполнению программы Эффективность и т.д.). Общество планирует рассмотреть возможность разработки стратегии Общества, а также формата отчета (отчетов) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного</li> </ol> |

| №      | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления   | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|--|---|--|--|
| 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. | 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.   | органа о ее выполнении.  |
| 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"> <li>1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.</li> <li>2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества в течение отчетного периода.</li> </ol>                       | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается.</li> <li>2. Частично соблюдается</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>2. Ранее Обществом был 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, который в настоящее время находится в стадии реализации. В частности, для рассмотрения Советом директоров подготовлены внутренние документы, регулирующие систему управления рисками, в которых предусматривается регулярное проведение Советом директоров оценки системы управления рисками. Также утверждена Политика внутреннего контроля ПАО «ОГК-</li> </ol> |

| №      | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|--------|--|---|--|---|
|        |  |   |  | <p>2», в которой предусмотрено проведение Советом директоров оценки системы внутреннего контроля.</p> <p>Кроме того, Общим собранием акционеров 08.06.2016 (протокол от 14.06.2016 № 8) в компетенцию Совета директоров, закрепленную в Уставе Общества включено регулярное проведение Советом директоров оценки системы управления рисками и внутреннего контроля (пп. 76 п.20.1 ст.20 Устава ПАО «ОГК-2»).</p> <p>В ближайшем будущем Общество планирует внедрить указанную практику.</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"> <li>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.</li> <li>2. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).</li> </ol> | Соблюдается.   |   |
| 2.1.5. | <p>Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних</p>   | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.</li> </ol>  | Соблюдается  |   |

| №           | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|-------------|---|---|--|---|
|             | конфликтов между органами Общества, акционерами Общества и работниками Общества.  | 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.           |  |   |
| 2.1.6.      | Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности Общества, своевременности и полноты раскрытия Обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам Общества. | 1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике.<br>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.                                   | 1. В течение отчетного периода Совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в Обществе.  | Не соблюдается.  | В настоящее время, в Обществе исторически Совет директоров играет ключевую роль в принятии решения по всем существенным корпоративным событиям, широкие полномочия Совета директоров закреплены в Уставе Общества, в связи с чем, корпоративная практика Общества не предусматривает рассмотрение Советом директоров специализированного вопроса о соответствии практики корпоративного управления внутренним документам Общества. В ближайшее время Общество планирует рассмотреть возможность применения данной практики. |
| <b>2.2.</b> | <b>Совет директоров подотчетен акционерам Общества.</b>   |   |  |   |
| 2.2.1.      | Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.  | 1. Годовой отчет Общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов отдельными директорами.    | 1. Соблюдается<br>2. Не соблюдается.                   | 2. Годовой отчет не содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, поскольку в отчетном периоде оценка работы Совета  |



| №           | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|-------------|---|--|--|--|
|             |   | 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде.  |  | директоров не проводилась. В связи с тем, что в Обществе в настоящее время отсутствует корпоративная практика проведения оценки деятельности Совета директоров, Годовой отчет содержит подробную информацию о проделанной Советом директоров в отчетный период работе. В ближайшее время Общество планирует рассмотреть возможность внедрения такой практики.                          |
| 2.2.2.      | Председатель Совета директоров доступен для общения с акционерами Общества.   | 1. В Обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю Совета директоров вопросы и свою позицию по ним.  | Соблюдается  |  |
| <b>2.3.</b> | <b>Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления Общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Общества и его акционеров.</b>   |  |  |  |
| 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 для эффективного осуществления его функций, избираются членами Совета директоров. | 1. Принятая в Обществе процедура оценки эффективности работы Совета директоров включает, в том числе, оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров.<br>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. | 1. Частично соблюдается.<br>2. Частично соблюдается    | 1. В Обществе нет практики проведения оценки эффективности работы Совета директоров, включающей оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров, в связи с тем, что данное положение было закреплено Положением о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям 30.09.2016 (протокол Совета директоров от 30.09.2016 № 154), а текущий состав Совета директоров |

| №      | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|--|---|--|--|
|        |  |   |  | <p>переизбран внеочередным Общим собранием акционеров 16.12.2016 г (протокол ВОСА от 16.12.2016 № 10). Общество планирует применять указанную практику в ближайшем будущем.</p> <p>2. В настоящее время в действующем в Обществе положении о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в компетенции Комитета предусматривается определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров Общества. В ближайшем будущем Общество планирует рассмотреть возможность проведения Комитетом Совета директоров по кадрам и вознаграждениям оценки кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.</p> |
| 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, | Частично соблюдается.                                  | В настоящее время Совет директоров (или Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям) не проводит оценку кандидатов, кроме проведения анализа с точки зрения соответствия кандидата критериям независимости. Общество планирует рассмотреть возможность применения указанной практики.  |

| №      | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|--|--|--|--|
|        |  | <p>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.</p> |  |  |
| 2.3.3. | <p>Состав Совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.</p>                                      | <p>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.</p>   | Не соблюдается.  | <p>В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая анализ собственных потребностей в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков, не проводилась, поскольку в Обществе сложилась такая корпоративная практика, при которой большинство членов Совета директоров Общества входят в его состав в течение длительного времени и понимают собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков, необходимых при выполнении ими своих функций. Общество планирует рассмотреть возможность применения указанной практики в ближайшем будущем.</p> |
| 2.3.4. | <p>Количественный состав Совета директоров Общества дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов Совета</p> | <p>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.</p>                                       | Не соблюдается.  | <p>В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров, не проводилась, поскольку</p>   |

| №           | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|-------------|---|--|--|--|
|             | <p>директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам Общества возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют.</p>  |  |  | <p>в Обществе нет соответствующей корпоративной практики, т.к. Общество, на данном этапе развития, считает количественный состав Совета директоров оптимальным. Кроме того, в действующем количественном составе, Совет директоров выполняет свои функции более 10 лет, в т.ч. в течение более чем 7 лет – после реорганизации Общества путем присоединения к нему ОАО «ОГК-6». Общество планирует рассмотреть возможность включения в процедуру оценки Совета директоров вопроса о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров в ближайшем будущем.</p> |
| <b>2.4.</b> | <b>В состав Совета директоров входит достаточно независимых директоров.</b>   |  |  |  |
| 2.4.1.      | <p>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</p> | <p>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.</p> | Соблюдается.   |  |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления   | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|---|---|--|--|
|        | связан с Обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Общества или связан с государством.  |   |  |  |
| 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. | <ol style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>3. В Обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом Совета директоров.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Частично соблюдается.</li> <li>2. Соблюдается.</li> <li>3. Соблюдается.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В настоящее время в Обществе сложилась корпоративная практика, в соответствии с которой Совет директоров составляет мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представляет акционерам соответствующее заключение в рамках рекомендуемого Общему собранию акционеров проекта решения. Кроме того, структурным подразделением Общества совместно с акционерами, которые вправе выдвигать кандидатов в Совет директоров Общества, осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. В ближайшее время Общество планирует внедрить практику рассмотрения кандидатов в Совет директоров Комитетом по кадрам и вознаграждениям на соответствие, помимо прочего, критерию независимости.</li> </ol> |
| 2.4.3. | Независимые директора составляют не   | 1. Независимые директора составляют не  | Не соблюдается.  | В настоящее время в действующий  |

| №      | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|--|--|--|--|
|        | менее одной трети избранного состава Совета директоров.  | менее одной трети состава Совета директоров.   |  | состав Совета директоров (11 членов) входят два независимых директора, но Общество продолжает работу с акционерами, имеющими право выдвигать кандидатов в Совет директоров, по вопросу увеличения количества независимых директоров в составе Совета директоров.   |
| 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   | Входящие в действующий состав Совета директоров независимые директора, не проводили предварительную оценку существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов и, соответственно, не представляли Совету директоров результаты такой оценки, в связи с тем, что в отчетный период Общество не осуществляло существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов. Общество планирует рассмотреть возможность закрепления во внутренних документах подобной компетенции независимых членов Совета директоров. |
| 2.5.   | <b>Председатель Совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров.</b>                         |  |  |  |

| №      | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления  | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|--|--|---|--|
| 2.5.1. | <p>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.</p> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Председатель Совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.</li> <li>2. Роль, права и обязанности председателя Совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах Общества.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Не соблюдается.</li> <li>2. Соблюдается.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, члены Совета директоров избирают Председателя не по принципу независимости, а по принципу обладания достаточным профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции. В настоящее время в действующем составе Совета директоров не определен старший независимый директор из числа независимых, но сложившаяся практика позволяет сделать вывод, что А.В. Шевчук, являющийся независимым директором, выполняет данные функции без формального определения за ним такого статуса. В тоже время Общество планирует рассмотреть возможность определения среди независимых директоров старшего независимого директора.</li> </ol> |
| 2.5.2. | <p>Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров.</p>  | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Эффективность работы председателя Совета директоров оценивается в рамках процедуры оценки эффективности Совета директоров в отчетном периоде.</li> </ol>   | <p>Не соблюдается.</p>  | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Процедура оценки эффективности работы Совета директоров, включающая оценку эффективности работы председателя Совета директоров, не является принятой практикой в Обществе, но общее положение о проведении оценки</li> </ol>   |

| №      | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления                   | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|--|--|--|--|
|        |  |  |  | <p>эффективности Совета директоров было закреплено в Положении о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям 30.09.2016 (протокол Совета директоров от 30.09.2016 № 154). Общество планирует рассмотреть возможность применения указанной практики в будущем.</p>   |
| 2.5.3. | <p>Председатель Совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.</p>                     | <p>1. Обязанность председателя Совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам Совета директоров по вопросам повестки заседания Совета директоров закреплена во внутренних документах Общества.</p>  | Соблюдается  |  |
| 2.6.   | <p><b>Члены Совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах Общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.</b></p>             |  |  |  |
| 2.6.1. | <p>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.</p> | <p>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.<br/>2. Внутренние документы Общества предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.<br/>3. В Обществе установлена процедура,</p> | <p>1. Соблюдается.<br/>2. Не соблюдается<br/>3. Частично соблюдается</p> | <p>2. Внутренние документы не предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов, но в соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, а также на основании предоставляемой членами Совета директоров информации, корпоративный секретарь Общества предварительно анализирует вопросы на предмет наличия конфликта интересов в</p> |



| № | Принципы корпоративного управления | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|---|------------------------------------|---|--|---|
|   |                                    | <p>которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества.</p> |  | <p>отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или комитета Совета директоров. Общество планирует рассмотреть возможность включения во внутренние документы (Положение о Совете директоров ПАО «ОГК-2») данного положения в ближайшее время.</p> <p>3. В Обществе не установлена специальная процедура получения профессиональных консультаций по вопросам, относящимся к компетенции Совета директоров, за счет Общества. Такая возможность предусмотрена п. 4.6 Положения о Совете директоров, согласно которому по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членом Совета директоров Общества. Общество планирует в ближайшее время рассмотреть возможность установления процедуры, которая позволяет членам Совета директоров получать</p> |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|---|--|--|--|
|        |   |  |  | профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества.  |
| 2.6.2. | Права и обязанности членов Совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах Общества. | 1. В Обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов Совета директоров.   | Соблюдается.   |  |
| 2.6.3. | Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.                               | 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.<br>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. | 1. Не соблюдается.<br>2. Соблюдается.                  | 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. В соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, посещаемость заседаний Совета и комитетов очень высокая, кроме того, п. 3.2 Положения о Совете директоров Общества рекомендует акционерам в целях организации эффективной работы Совета директоров, выдвигать кандидатов, участвующих на момент выдвижения в работе Советов директоров, не более чем 5 публичных акционерных обществ. Общество планирует рассмотреть возможность учета индивидуальной посещаемости в рамках процедуры оценки Совета директоров в ближайшее время. |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления  | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|---|--|---|--|
| 2.6.4. | <p>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.</p> | <ol style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>2. В Обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается</li> <li>2. Частично соблюдается</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>2. В Обществе не существует формализованной программы ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров, в связи с тем, что состав Совета директоров обновляется крайне редко. Члены Совета директоров, Управляющий директор, а также корпоративный секретарь обеспечивают вновь избранного члена Совета директоров соответствующей поддержкой. Кроме того, в соответствии с п. 4.7 Положения о Совете директоров предусмотрена возможность разработки вводной ознакомительной программы для впервые избранных членов Совета директоров Общества, предусматривающей в т.ч. материалы по ключевым вопросам деятельности, таким как стратегия Общества, система корпоративного управления, система управления рисками и внутреннего контроля, описание регуляторной среды деятельности Общества и иной существенной информации о деятельности Общества.</li> </ol> |
| 2.7.   | <b>Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров обеспечивают эффективную деятельность Совета директоров.</b>  |  |   |  |
| 2.7.1. | Заседания Совета директоров   | 1. Совет директоров провел не менее шести  | Соблюдается.  |  |

| №           | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления        | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|-------------|---|--|---|--|
|             | проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед Обществом в определенный период времени задач.  | заседаний за отчетный год.   |   |  |
| 2.7.2.      | Во внутренних документах Общества закреплён 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.  | Не соблюдается.   | В Обществе сложилась практика обсуждения наиболее важных вопросов на очных заседаниях Совета директоров. В ближайшее время Общество планирует рассмотреть включение данного требования во внутренние документы Общества. |
| 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.  |  |
| <b>2.8.</b> | <b>Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Общества.</b>  |  |   |  |
| 2.8.1.      | Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, создан   | 1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.<br>2. Во внутренних документах Общества  | 1. Частично соблюдается<br>2. Соблюдается.<br>3. Соблюдается. | 1. Комитет по аудиту сформирован 28.11.2006 (Протокол Совета директоров № 49/49 от 04.12.2006). В состав комитета по   |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления                                    | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|---|--|---|--|
|        | комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.   | <p>определены задачи комитета по аудиту, включая, в том числе, задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.</p> <p>3. По крайней мере, один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и 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> | 4. Не соблюдается.  | <p>аудиту (избран 04.07.2018, протокол от 04.07.2018 № 199) входят все независимые директора (2), входящие в состав действующего Совета директоров. Общее число членов комитета по аудиту – 5. Председателем Комитета по аудиту также является независимый директор. Общество планирует рассмотреть возможность формирования комитета по аудиту исключительно из независимых директоров в случае их достаточного количества.</p> <p>4. В настоящее время Комитетом рассматривается возможность проведения не менее одного заседания в квартал.</p> |
| 2.8.2. | 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>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> | 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 входят два независимых директора. Общее число членов комитета по кадрам и вознаграждениям – 6. Общество планирует рассмотреть возможность включения в состав комитета только независимых директоров.  |

| №      | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления  | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|--------|--|---|---|---|
|        |  |   |   | <ol style="list-style-type: none"> <li>2. Независимые директора входят в состав комитета по кадрам и вознаграждениям, но не являются его председателем. Общество планирует рассмотреть возможность применения данной практики.</li> <li>3. Задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса, частично закреплены во внутренних документах Общества, и Общество планирует рассмотреть возможность закрепления задач, содержащихся в рекомендации 180 Кодекса полностью.</li> </ol>  |
| 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 независимыми директорами.</p> | <ol style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>2. Во внутренних документах Общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Частично соблюдается.</li> <li>2. Соблюдается.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, данные вопросы находятся в компетенции Комитета по кадрам и вознаграждениям, в функциях которого содержатся задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса. В состав комитета по кадрам и вознаграждениям входят два независимых директора. Общее число членов комитета по кадрам и вознаграждениям – 6. Общество планирует рассмотреть возможность формирования комитета, большинство членов которого являются независимыми</li> </ol> |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|---|--|--|--|
| 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.                               | директорами.<br>1. В отчетном периоде (2018 г.) вопрос о соответствии состава комитетов Совета директоров его задачам и целям деятельности Общества на Совете директоров не рассматривался. В Обществе сформирована и в течение долгого времени 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. Общество планирует изучить возможность рассмотрения вопроса о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества Советом директоров Общества. |
| 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.<br>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 | 1. Частично соблюдается.<br>2. Соблюдается             | 1. Независимые директора входят в состав трех комитетов Совета директоров (Комитет по стратегии и инвестициям (1), Комитет по аудиту (2), Комитет по кадрам и вознаграждениям (2)). Независимый директор является председателем Комитета по  |

| №           | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|-------------|--|--|--|--|
|             |  | вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.  |  | аудиту. Общество планирует рассмотреть возможность избрания независимого директора председателем остальных комитетов Совета директоров.  |
| 2.8.6.      | Председатели комитетов регулярно информируют Совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.   | 1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед Советом директоров.  | Частично соблюдается.                                  | В соответствии с существующей корпоративной практикой, председатели комитетов Совета директоров направляют в Совет директоров информацию о работе комитетов, но на заседаниях Совета директоров данный вопрос не рассматривается отдельно. Информация о работе каждого комитета Совета директоров рассматривается в рамках годового отчета общества, содержащего отчеты о деятельности комитетов Совета директоров за отчетный период. Общество планирует рассмотреть возможность представления председателями комитетов отчетов о работе комитетов Совету директоров. |
| <b>2.9.</b> | <b>Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров.</b>  |  |  |  |
| 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. | 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.<br>2. Результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании Совета | 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 не проводилась, но возможность проведения такой оценки была закреплена в Положении о Комитете Совета директоров по кадрам и  |



| №           | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|-------------|---|---|--|--|
|             |   | директоров.   |  | вознаграждениям. Общество планирует рассмотреть возможность проведения такой самооценки и/ или внешней оценки и рассмотрения ее результаты на очном заседании. |
| 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). | 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  | -  |
| <b>3.1.</b> | <b>Корпоративный секретарь Общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы Совета директоров.</b>   |   |  |  |
| 3.1.1.      | Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.   | 1. В Обществе принят и раскрыт внутренний документ – положение о корпоративном секретаре.<br>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. | Соблюдается.   |  |
| 3.1.2.      | Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов Общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.  | 1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.   | Соблюдается  |  |
| <b>4.1.</b> | <b>Уровень выплачиваемого Обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для</b>  |   |  |  |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|--------|---|--|--|---|
|        | <b>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.</b>  |  |  |   |
| 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. | 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. | 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.  | 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.                                  | Не соблюдается   | В течение отчетного периода Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не рассматривал предварительно политику по вознаграждениям в связи с тем, что она была утверждена в 2015 году (Положение об оплате труда и мотивации высших менеджеров ПАО «ОГК-2» было утверждено Советом директоров 10.06.2015 (Протокол № 127 от 10.06.2015)). Общество планирует рассмотреть возможность внедрения данной практики в ближайшее время. |
| 4.1.3. | Политика Общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и   | 1. Политика (политики) Общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и   | Соблюдается.   |   |

| №           | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|-------------|---|---|--|---|
|             | иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.   | иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.  |  |   |
| 4.1.4.      | 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. | 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. | Соблюдается  |   |
| <b>4.2.</b> | <b>Система вознаграждения членов Совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</b>   |   |  |   |
| 4.2.1.      | Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам Совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях Совета или комитетов Совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.                   | 1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов Совета директоров за работу в Совете директоров в течение отчетного периода.  | Не соблюдается.  | Вознаграждения членов Советов директоров состоят из фиксированной базовой части, выплачиваемой за каждое заседание, и дополнительной 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 |

| №           | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|-------------|---|--|--|--|
|             |   |  |  | (Протокол № 8 от 11.06.2015). В Обществе сложилась практика использования в качестве дополнительного вознаграждения членам Совета директоров имеющихся в распоряжении Общества собственных акций, что, по мнению Общества, можно расценивать как дополнительный стимулирующий фактор для членов Совета директоров.   |
| 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. | Частично соблюдается.                                  | Политика по вознаграждению членов Совета директоров Общества предусматривает предоставление акций. Комитетом по кадрам и вознаграждениям рекомендовано членам Совета директоров воздержаться от действий, направленных на отчуждение акций, полученных ими в качестве дополнительного вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров в течение не менее 6 месяцев с даты их получения. |
| 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  |  |
| <b>4.3.</b> | <b>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.</b>   |  |  |  |
| 4.3.1.      | Вознаграждение членов   | 1. В течение отчетного периода одобренные  | 1. Соблюдается   | 3. Во внутренних документах  |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|---|---|--|--|
|        | исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения, зависящей от результатов работы Общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат. | <p>Советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.</p> <p>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.</p> <p>3. В Обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.</p> | <p>2. Соблюдается</p> <p>3. Не соблюдается</p>         | Общества не прописана процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками Общества. Общество планирует рассмотреть возможность закрепления данной процедуры во внутренних документах. |
| 4.3.2. | 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>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).</p> <p>2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества предусматривает, что право</p>  | Не соблюдается.  | В Обществе отсутствует практика вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества акциями Общества, либо иная программа долгосрочной мотивации. Общество планирует рассмотреть возможность разработки и внедрения подобной программы.                       |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления |
|--------|---|--|--|---|
|        |   | 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.   |  |   |
| 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  | -   |
| 5.1.   | <b>В Обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.</b>   |  |  |   |
| 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.  | Соблюдается  |   |
| 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  | Соблюдается.   |   |

| №           | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|-------------|---|--|--|---|
|             |   | (начальниками) подразделений и отделов.  |  |   |
| 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.  | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В Обществе утверждена политика по противодействию коррупции.</li> <li>2. В Обществе организован доступный способ информирования Совета директоров или комитетов Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики Общества.</li> </ol> | Соблюдается  |   |
| 5.1.4.      | Совет директоров Общества предпринимает необходимые меры для 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.                                      | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В течение отчетного периода, Совет директоров или комитет по аудиту Совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета Общества.</li> </ol>       | Не соблюдается   | Совет директоров или Комитет по аудиту Совета директоров не проводили в течение отчетного периода оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества в связи с тем, что данные механизмы были внедрены в Обществе в последнем квартале отчетного года. Общество планирует проведение такой оценки в ближайшее время. |
| <b>5.2.</b> | <b>Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления Общество организывает проведение внутреннего аудита.</b>   |  |  |   |
| 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. | <ol style="list-style-type: none"> <li>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.</li> </ol>             | Соблюдается.   |   |

| №           | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления  | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|-------------|---|--|---|---|
| 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. | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.</li> <li>2. В Обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.</li> </ol>   | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Частично соблюдается.</li> <li>2. Соблюдается.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В Положении об Управлении внутреннего аудита ПАО «ОГК-2» (утверждено 30.09.2016, Протокол от 30.09.2016 № 154), за подразделением внутреннего аудита предусмотрены данные функции в соответствии с требованиями Кодекса. В отчетный период в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля. Оценка эффективности системы управления рисками планируется к проведению после построения общей структуры управления рисками в Обществе.</li> </ol> |
| <b>6.1.</b> | <b>Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</b>   |  |   |   |
| 6.1.1.      | В Обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.   | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Советом директоров Общества утверждена информационная политика Общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.</li> <li>2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается.</li> <li>2. Не соблюдается</li> </ol>        | <ol style="list-style-type: none"> <li>2. 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 в Обществе, поскольку информационная политика Общества, в основном, соответствует требованиям законодательства РФ о раскрытии информации об Обществе и необходимости рассмотрения отдельных аспектов информационной политики</li> </ol>   |



| №           | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления  | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления                 |
|-------------|---|--|---|---|
|             |   |  |   | Советом директоров не возникало. Общество планирует рассмотреть возможность применения данной практики. |
| 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"> <li>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.</li> <li>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).</li> <li>3. В случае наличия лица, контролирующего Общество, Общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается.</li> <li>2. Соблюдается.</li> <li>3. Соблюдается.</li> </ol> |   |
| <b>6.2.</b> | <b>Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.</b> |  |   |   |
| 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"> <li>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.</li> <li>2. В случае если ценные бумаги Общества</li> </ol>  | Соблюдается.  |   |

| №      | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления |
|--------|--|---|--|---|
|        |  | <p>обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и 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. | Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством. | <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. | Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую                  | <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</p>   | Соблюдается.   |   |

| №           | Принципы корпоративного управления   | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления |
|-------------|--|--|--|---|
|             | оценить итоги деятельности Общества за год.  | социальных аспектах деятельности Общества.   |  |   |
| <b>6.3.</b> | <b>Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.</b>  |  |  |   |
| 6.3.1.      | Предоставление Обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.   | 1. Информационная политика Общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных Обществу юридических лицах, по запросу акционеров.  | Соблюдается.   |   |
| 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.  | 1. В течение отчетного периода, Общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными.<br>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.        | <b>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.</b> |  |  |   |
| 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  | 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  | Соблюдается.   |   |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления   |
|--------|---|--|--|---|
|        | <p>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.</p> | <p>случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, Совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.</p> <p>2. Уставом Общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: 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.</p> |  |   |
| 7.1.2. | <p>Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий. Совет директоров опирается на позицию независимых директоров Общества.</p>  | <p>1. В Обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.</p>   | Не соблюдается   | <p>В действующий состав Совета директоров Общества входит два независимых члена 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. Кроме того, в связи с тем, что в отчетный период Общество не</p> |

| №      | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления  | Статус соответствия принципу корпоративного управления                                     | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|--------|---|--|--|--|
|        |   |  |  | осуществляло существенных корпоративных действий, необходимости в такой процедуре не было. Общество планирует рассмотреть возможность внедрения данной практики. |
| 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. | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Уставом Общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок Общества к существенным корпоративным действиям.</li> <li>2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.</li> </ol> | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается</li> <li>2. Соблюдается.</li> </ol>  | -  |
| 7.2.   | <b>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.</b>  |  |  |  |
| 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.  | Соблюдается.   |  |
| 7.2.2. | Правила и процедуры, связанные с осуществлением Обществом   | 1. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру   | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдается.</li> <li>2. Соблюдается.</li> </ol> | 3. Внутренние документы Общества предусматривают определенный  |

| № | Принципы корпоративного управления  | Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления   | Статус соответствия принципу корпоративного управления | Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления  |
|---|---|---|--|--|
|   | <p>существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Общества.</p> | <p>привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p> <p>2. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Общества.</p> <p>3. Внутренние документы Общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.</p> | <p>3. Не соблюдается</p>                               | <p>законодательством РФ перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества. Общество планирует рассмотреть возможность включения во внутренние документы расширенного перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.</p> |

## 3. Перечень крупных сделок, совершенных ОГК-2 в 2018 г.

| № п/п № | Сделка   | Внешний номер договора | Стороны договора   | Предмет договора  | Сумма договора с НДС                              | Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п. | Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п. | Заинтересованные стороны/основания заинтересованности | Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола | Дополнительная информация (комментарии)   |
|---------|--|------------------------|--|---|---|---|--|---|---|---|
| 1       | 2  | 3                      | 4  | 5   | 6   | 7   | 8  | 9   | 10  | 11  |
| 1.      | Дополнительное соглашение к Договору генерального подряда от 14.11.2007 № 1-07 кс (далее – Договор); | № 1-07кс от 14.11.2007 | ПАО «ОГК-2» (Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка (ПАО «ОГК-2»)). Генподрядчик - ООО «КВАРЦ-Новые Технологии» (Общество с ограниченной ответственностью «КВАРЦ-Новые Технологии», ОГРН 1117746656840, ИНН 7728781306, адрес места нахождения: 121552, г. Москва, ул. Оршская, дом 5). | Согласно Договору Генеральный подрядчик выполняет проектные работы, включая изыскательские и работы по разработке проектной документации по Первому, Второму пусковым комплексам и энергоблоку станционный №11 (Третий пусковой комплекс), работы по строительству Первого и Второго пусковых комплексов. Заказчик принимает результаты работ и оплачивает в соответствии с условиями Договора. Перечень и состав пусковых комплексов:<br>Первый пусковой комплекс - угольный энергоблок, прошедший полный комплекс испытаний, включая (но не ограничиваясь ими) все здания и сооружения, в соответствии с требованиями Проектной документации и Разрешением на строительство от 23.05.2016 №74-RU74312000-71-2016.<br>Второй пусковой комплекс - комплекс зданий и сооружений, согласно Проектной документации.<br>Третий пусковой комплекс - угольный энергоблок (станционный № 11) единичной установленной электрической мощностью 660 МВт, теплофикационной 200 Гкал/час. Строительство Третьего пускового комплекса не входит в обязанность Генподрядчика. Дополнительным соглашением изменяется срок действия Договора. | 59 500 000 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС. | 01.10..2018                                   | не позднее 31.03.2019 г.                         | Сделка не является сделкой с заинтересованностью      | Совет директоров Протокол № 204 от 03.12.2018.  | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на взаимоотношения Сторон, возникшие с 01.10.2018 г. |

4. Перечень сделок с заинтересованностью, совершенных ОГК-2 в 2018 г.

| 1      | 2  | 3        |             | 4  | 5                       | 6  | 7  | 8   | 9   | 10  | 11   |  |
|--------|--|----------|-------------|--|-------------------------|--|--|---|---|---|--|--|
|        |  | Заказчик | ПАО «ОГК-2» |  |                         |  |  |   |   |   |  |  |
| Сделка | Стороны сделки   |          | Подрядчик   | Предмет сделки (предмет договора/дополнительного соглашения) | Цена сделки с НДС, руб. | Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.  | Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.                           | Заинтересованные стороны/основания заинтересованности | Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола | Дополнительная информация (комментарии)   |  |  |
| 1      | Договор на выполнение работ «Ремонт и техническое обслуживание котлов, котельно-вспомогательного оборудования» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик  | ООО «ТЭР»               | Подрядчик обязуется выполнить работы «Ремонт и техническое обслуживание котлов, котельно-вспомогательного оборудования» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. | 392 281 739 рублей 90 копеек, в т.ч. НДС 18% 59 839 587 рублей 44 копейки. | 01.01.2018  | 31.12.2020  | ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке. | Совет директоров, Протокол № 187 от 29.01.2018 |  |



# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2   | 3        | 4           | 5         | 6         | 7   | 8  | 9          | 10         | 11  |  |  |
|---|---|----------|-------------|-----------|-----------|---|--|------------|------------|---|--|--|
| 2 | Договор на выполнение работ «Ремонт общестанционного оборудования и текущий ремонт зданий и сооружений» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС.               | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО «ТЭР» | Подрядчик обязуется выполнить работы «Ремонт общестанционного оборудования и текущий ремонт зданий и сооружений» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.               | 412 757 199 рублей 11 копеек, в т.ч. НДС 18% 62 962 962 рубля 58 копеек.   | 01.01.2018 | 31.12.2020 | ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке. | Совет директоров, Протокол № 187 от 29.01.2018 |  |
| 3 | Договор на выполнение работ «Ремонт и техническое обслуживание основного и вспомогательного электрооборудования, КИП» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО «ТЭР» | Подрядчик обязуется выполнить работы «Ремонт и техническое обслуживание основного и вспомогательного электрооборудования, КИП» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. | 210 563 876 рублей 19 копеек, в т.ч. НДС 18% 32 119 913 рублей 32 копейки. | 01.01.2018 | 31.12.2020 | ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах  | Совет директоров, Протокол № 187 от 29.01.2018 |  |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2   | 3        | 4           | 5         | 6         | 7   | 8   | 9  | 10         | 11  |   |
|---|---|----------|-------------|-----------|-----------|---|---|--|------------|---|---|
|   |   |          |             |           |           |   |   | управления ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке. |            |   |   |
| 4 | Договор на выполнение работ «Техническое обслуживание и устранение неисправностей на оборудовании блока №9» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО «ТЭР» | Подрядчик обязуется выполнить работы «Техническое обслуживание и устранение неисправностей на оборудовании блока №9» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. | 291 550 302 рубля 75 копеек, в т.ч. НДС 18% 44 473 775 рублей 00 копеек.  | 01.01.2018   | 31.12.2020 | ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке. | Совет директоров, Протокол № 187 от 29.01.2018. |
| 5 | Договор на выполнение работ по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1.                               | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО «ТЭР» | Подрядчик обязуется выполнить работы по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1, а Заказчик - создать Подрядчику   | 380 078 460 рублей 19 копеек, в т.ч. НДС 18% 57 978 070 рублей 20 копеек. | 01.01.2018   | 31.12.2020 | ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-  | Совет директоров, Протокол № 187 от 29.01.2018  |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2  | 3        | 4           | 5           | 6  | 7  | 8  | 9   | 10         | 11   |   |  |
|---|--|----------|-------------|-------------|--|--|--|---|------------|--|---|--|
|   |  |          |             |             | необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. |  |  | 2» и ООО «ТЭР». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке. |            |  |   |  |
| 6 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам, выделению специальных машин и механизмов и текущему содержанию дорог для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «Новомичуринское АТП»  | Согласно Договору: Исполнитель обязуется оказывать Заказчику следующие транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС:- услуги по грузовым перевозкам;- услуги по пассажирским перевозкам;- услуги по выделению специальных машин и механизмов;- услуги по текущему содержанию автодорог;- услуги по организации переезда и перевозки имущества ПАО «ОГК-2». Дополнительным соглашением в Договор вносятся изменения в части увеличения его общей стоимости на 556 507 рублей 40 копеек, в том числе НДС – 18% 84 890 рублей 96 копеек. | Общая цена Договора, с учетом дополнительного соглашения составляет 203 589 932 рубля 16 копеек, в том числе НДС 18% 31 056 091 рубль 35 копеек. | 01.01.2015  | 31.12.2017 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Новомичуринское АТП», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Центрэнергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Новомичуринское АТП», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что | Совет директоров, Протокол № 187 от 29.01.2018. | Стороны договорились распространить действие настоящего дополнительного соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01 сентября 2017 года. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2  | 3           | 4           | 5        | 6                    | 7  | 8  | 9  | 10         | 11   |   |
|---|--|-------------|-------------|----------|----------------------|--|--|--|------------|--|---|
|   |  |             |             |          |                      |  |  | является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Новомичуриновское АТП», являющихся сторонами по сделке. |            |  |   |
| 7 | <p>Договор по оказанию услуг сопровождения реализации инвестиционного проекта по строительству Энергетического производственно-технологического комплекса - Грозненская ТЭС, электрической мощностью 360 МВт, включающего в себя, без ограничения приведенным перечнем, здания, сооружения, инженерные коммуникации, основное и вспомогательное оборудование, находящегося по адресу: г. Грозный, Заводской район, территория бывшей ТЭЦ-3 (далее – Объект).</p> | Исполнитель | ПАО «ОГК-2» | Заказчик | ООО «ГЭХ Инжиниринг» | <p>Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать комплекс услуг по сопровождению реализации инвестиционного проекта по строительству Объекта, а также выполнению функций эксплуатирующей организации, необходимых для ввода Объекта в эксплуатацию, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.</p> | <p>577 763 970 рублей 64 копейки, в том числе НДС 18 % 103 997 514 рублей 72 копейки. Цена/стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору определена ориентировочно. Фактическая цена/стоимость оказываемых услуг определяется ежемесячно по согласованным Заказчиком фактически понесенным расходам Исполнителя</p> | 01.01.2017   | 31.12.2019 | <p>ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ГЭХ Инжиниринг». Д.В. Федоров, Ю.Е. Долин, И.Ю. Коробкина, Е.Н. Земляной – признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются членами Совета директоров ПАО «ОГК-2» и занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.</p> | <p>Совет директоров, Протокол № 187 от 29.01.2018</p> |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2  | 3        | 4           | 5         | 6         | 7  | 8  | 9          | 10         | 11   |   |
|---|--|----------|-------------|-----------|-----------|--|--|------------|------------|--|---|
|   | а также выполнению функций Эксплуатирующей организации, необходимых для ввода Объекта в эксплуатацию.  |          |             |           |           |  |  |            |            |  |   |
|   |  |          |             |           |           | по каждой статье затрат, определенных в Договоре, с учетом согласованного Сторонами размера рентабельности.  |  |            |            |  |   |
| 8 | Договор на выполнение работ «Техническое обслуживание и ремонт оборудования, зданий и сооружений» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО «ТЭР» | Подрядчик обязуется выполнить работы «Техническое обслуживание и ремонт оборудования, зданий и сооружений» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. | 511 591 799 рублей 48 копеек, в том числе НДС 18% 78 039 427 рублей 04 копеек. | 11.01.2018 | 31.12.2020 | ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает | Совет директоров, Протокол №188 от 27.02.2018 |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2  | 3        | 4           | 5           | 6                   | 7  | 8  | 9  | 10         | 11  |  |  |
|---|--|----------|-------------|-------------|---------------------|--|--|--|------------|---|--|--|
|   |  |          |             |             |                     |  |  | должность в органах управления ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке. |            |   |  |  |
| 9 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «Кадуйавторанс» | Согласно Договору: Исполнитель оказывает Заказчику транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС:<br><ul style="list-style-type: none"> <li>• услуги по грузовым перевозкам;</li> <li>• услуги по пассажирским перевозкам;</li> <li>• услуги по выделению специальных машин и механизмов (с экипажем);</li> <li>• услуги, оказываемые водным транспортом.</li> </ul> Дополнительным соглашением вносятся изменения в «Производственную программу» и соглашение о расчете стоимости услуг, а также продлевается действие Договора на 2018 год.<br>Дополнительным соглашением также вносятся изменения в части увеличения его общей стоимости на 98 959 669 рублей 15 копеек, в том числе | Общая цена Договора, с учетом дополнительного соглашения составляет 417 703 315 рублей 77 копеек, в том числе НДС 18% 75 186 596 рублей 84 копеек. | 01.01.2018   | 31.12.2018 | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Кадуйавтотранс», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Кадуйавтотранс», являющихся сторонами по сделке. | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018 | Действие Дополнительного соглашения распространяется на правоотношения сторон, возникшие с 01.01.2018. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1  | 2   | 3        | 4           | 5           | 6                    | 7   | 8  | 9          | 10         | 11  |  |  |
|----|---|----------|-------------|-------------|----------------------|---|--|------------|------------|---|--|--|
|    |   |          |             |             |                      | НДС 18% 15 095 542 рубля 75 копеек.   |  |            |            |   |  |  |
| 10 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «Киришиавтокомп» | Согласно Договору: Исполнитель оказывает Заказчику транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС:<br><ul style="list-style-type: none"> <li>• услуги по грузовым перевозкам;</li> <li>• услуги по пассажирским перевозкам;</li> <li>• услуги по выделению специальных машин и механизмов.</li> </ul> Дополнительным соглашением продлевается действие Договора на 2018 год. Дополнительным соглашением также вносятся изменения в части увеличения его общей стоимости на 66 830 987 руб. 12 коп. в том числе НДС 18% – 10 194 557 руб. 36 коп. | Общая цена Договора, с учетом дополнительного соглашения составляет 311 215 965 рублей 12 копеек, в том числе НДС 18% 47 473 621 рублей 80 копеек. | 01.01.2018 | 31.12.2018 | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Киришиавтокомп», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Киришиавтокомп», являющихся сторонами по сделке. | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018 | Действие Дополнительного соглашения распространяется на правоотношения сторон, возникшие с 01.01.2018. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3        | 4           | 5           | 6                         | 7  | 8          | 9          | 10  | 11   |  |
|--------|--|----------|-------------|-------------|---------------------------|--|------------|------------|---|--|--|
| 1<br>1 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам, выделению специальных машин и механизмов и текущему содержанию дорог для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «Новомичуринское АТП» | Согласно Договору: Исполнитель обязуется оказывать Заказчику следующие транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС:- услуги по грузовым перевозкам;- услуги по пассажирским перевозкам;- услуги по выделению специальных машин и механизмов;- услуги по текущему содержанию автодорог;- услуги по организации переезда и перевозки имущества ПАО «ОГК-2». Дополнительным соглашением вносятся изменения в Приложение №1 к Договору «Соглашение о тарифах на предоставление Услуг» в части увеличения объема оказанных услуг. Также вносятся изменения в части увеличения его общей стоимости на 3 632 929 рублей 07 копеек, в том числе НДС – 18% 554 175 рублей 62 копейки. | 01.01.2015 | 31.12.2017 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Новомичуринское АТП», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Центрэнергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Новомичуринское АТП», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Новомичуринское АТП», являющихся сторонами по сделке. | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018 | Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания. Стороны договорились распространить действие дополнительного соглашения № 10 на отношения Сторон, возникшие с 01.12.2017. |



# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3        | 4           | 5           | 6                          | 7   | 8  | 9          | 10         | 11  |  |  |
|--------|--|----------|-------------|-------------|----------------------------|---|--|------------|------------|---|--|--|
| 1<br>2 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «НовочеркасскаАвтоКом» | Согласно Договору: Исполнитель оказывает Заказчику транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС:<br>• услуги по грузовым перевозкам;<br>• услуги по пассажирским перевозкам;<br>• услуги по выделению специальных машин и механизмов.<br>Дополнительным соглашением продлевается действие Договора на 2018 год.<br>Дополнительным соглашением также вносятся изменения в части увеличения его общей стоимости на 63 811 887 руб. 64 коп., в том числе НДС 18% - 9 734 016 руб.76 коп. | Общая цена Договора, с учетом дополнительного соглашения составляет 274 079 387 рублей 10 копеек, в том числе НДС 18% 41 808 720 рублей 07 копеек.   | 01.01.2018 | 31.12.2018 | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскаАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскаАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018 | Стороны договорились распространить действие дополнительного соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2018. |
| 1<br>3 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «НовочеркасскаАвтоКом» | Согласно Договору: Исполнитель предоставляет Заказчику транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС:<br>• услуги по грузовым перевозкам;<br>• услуги по пассажирским перевозкам;<br>• услуги по выделению   | Общая цена Договора, с учетом дополнительного соглашения составляет 223 072 120 рублей 61 копейка, в том числе НДС 18% 34 027 950 рублей 63 копейки. | 01.01.2018 | 31.12.2018 | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскаАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в  | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018 | Стороны договорились распространить действие дополнительного соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2018. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1  | 2  | 3        | 4           | 5           | 6  | 7  | 8  | 9   | 10         | 11  |  |  |
|----|--|----------|-------------|-------------|--|--|--|---|------------|---|--|--|
|    |  |          |             |             | специальных машин и механизмов. Дополнительным соглашением вносятся изменения в Производственную программу, соглашение о расчете стоимости услуг, вводятся дополнительные транспортные средства и изменяется срок действия договора, вследствие чего увеличивается общая стоимость Договора на 52 792 101 рубль 84 копейки. в том числе НДС 18% - 8 053 032 рубля 48 копеек. Дополнительным соглашением продлевается срок действия договора на 2018 год. |  |  | совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. |            |   |  |  |
| 14 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание транспортных услуг для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2». | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «Спецавтотранс»  | Согласно Договору: Исполнитель предоставляет Заказчику следующие услуги для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2»: -услуги по пассажирским перевозкам. Дополнительным соглашением вносятся изменения в перечень автотранспорта (дополнительно вводится | Общая цена Договора, с учетом дополнительного соглашения составляет 291 354 519 рублей 94 копейки, в том числе НДС 18% 44 443 909 рублей 82 копейки. | 01.01.2018  | 31.12.2018 | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018 | Стороны договорились распространить действие дополнительного соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2018. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1  | 2  | 3        | 4          | 5           | 6  | 7  | 8   | 9   | 10         | 11  |  |  |
|----|--|----------|------------|-------------|--|--|---|---|------------|---|--|--|
|    |  |          |            |             | транспортное средство), а также продлевается действие Договора на 2018 год, вносятся изменения в части увеличения его общей стоимости на 72 088 634 рубля 76 копеек, в том числе НДС 18% 10 996 571 рубль 40 копеек. |  |   | контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс», являющихся сторонами по сделке. |            |   |  |  |
| 15 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание транспортных услуг для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2». | Заказчик | ПАО «ОГК-2 | Исполнитель | ООО «Спецавтотранс»  | Согласно Договору: Исполнитель предоставляет Заказчику следующие услуги для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2»: -услуги по пассажирским перевозкам. Дополнительным соглашением в Договор вводятся две дополнительные единицы транспортных средств, вследствие чего увеличивается общая стоимость Договора на 2 416 823рублей 96 копеек, в том числе НДС 18% 368 668 рублей 06 копеек. | Общая цена Договора, с учетом дополнительного соглашения составляет 219 265 885 рублей 18 копеек, в том числе НДС 18% 33 447 338 рублей 42 копейки. | 01.01.2015  | 31.12.2017 | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс», являющихся сторонами по сделке. | Совет директоров, Протокол № 186 от 29.12.2017 | Действие Дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 10.07.2017 |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3        | 4           | 5           | 6   | 7  | 8          | 9          | 10  | 11  |  |
|--------|--|----------|-------------|-------------|---|--|------------|------------|---|---|--|
| 1<br>6 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | <p>ООО «ТСК»</p> <p>Согласно Договору: Исполнитель предоставляет Заказчику транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• услуги по грузовым перевозкам;</li> <li>• услуги по пассажирским перевозкам;</li> <li>• услуги по выделению специальных машин и механизмов;</li> </ul> <p>Дополнительным соглашением вносятся изменения в Производственную программу, соглашение о расчете стоимости услуг, а также продлевается действие Договора на 2018 год.</p> <p>Дополнительным соглашением вносятся изменения в части увеличения его общей стоимости на 89 423 515 руб. 20 коп. в том числе НДС 18% – 13 640 875,20 руб. 20 коп.</p> | <p>Общая цена Договора, с учетом дополнительного соглашения составляет 370 001 316 рублей 86 копеек, в том числе НДС 18% 56 440 878 рублей 84 копейки.</p> | 01.01.2018 | 31.12.2018 | <p>ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная Компания», являющихся сторонами по сделке.</p> <p>ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная Компания», являющихся сторонами по сделке.</p> | <p>Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018</p> | <p>Действие Дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2018.</p> |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1  | 2  | 3        | 4           | 5           | 6           | 7  | 8  | 9          | 10         | 11  |   |   |
|----|--|----------|-------------|-------------|-------------|--|--|------------|------------|---|---|---|
| 17 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «ТСК»   | Согласно Договору: Исполнитель предоставляет Заказчику транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1: • услуги по грузовым перевозкам; • услуги по пассажирским перевозкам; • услуги по выделению специальных машин и механизмов. Дополнительным соглашением вносятся изменения в «Производственную программу», «соглашение о расчете стоимости услуг», а также продлевается действие Договора на 2018 год. Дополнительным соглашением вносятся изменения в части увеличения его общей стоимости на 99 048 817 руб. 68 коп. в том числе НДС 18% - 15 109 141 руб. 68 коп. | Общая цена Договора, с учетом дополнительного соглашения составляет 439 432 620 рублей 39 копеек, в том числе НДС 18% 79 097 871 рублей 67 копеек. | 01.01.2018 | 31.12.2018 | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТСК», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТСК», являющихся сторонами по сделке. | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018  | Действие Дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2018. |
| 18 | Договор возмездного оказания услуг по перевозке грузов железнодорожным транспортом по местным путям для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС.                                       | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Перевозчик  | ОАО «НППЖТ» | Заказчик поручает, а Перевозчик принимает на себя обязательства по заданию Заказчика осуществлять перевозку грузов железнодорожным транспортом.  | 968 263 401 руб. 14 коп., в том числе в том числе НДС 18% 147 701 196 рублей 78 копеек.  | 01.01.2018 | 31.12.2020 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ОАО «НППЖТ», являющихся   | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018. |   |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1  | 2  | 3        | 4           | 5           | 6           | 7   | 8  | 9   | 10         | 11  |   |
|----|--|----------|-------------|-------------|-------------|---|--|---|------------|---|---|
|    |  |          |             |             |             |   |  | сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ОАО «НППЖТ», являющихся сторонами по сделке. |            |   |   |
| 19 | Договор на оказание услуг по организации перевозки подмосковного угля железнодорожным транспортом. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ОАО «НППЖТ» | Исполнитель предоставляет Заказчику услуги по организации перевозки подмосковного угля железнодорожным транспортом собственным или привлеченным подвижным составом для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС, а Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги. | 258 898 041 руб. 60 коп., в том числе НДС 18% 39 492 921 рублей 60 копеек. | 01.01.2018  | 31.12.2020 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ОАО «НППЖТ», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ОАО «НППЖТ», являющихся сторонами по сделке. | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1  | 2   | 3        | 4           | 5           | 6                    | 7  | 8   | 9   | 10   | 11   |   |  |
|----|---|----------|-------------|-------------|----------------------|--|---|---|--|--|---|--|
| 20 | Дополнительное соглашение к Договору об оказании услуг по осуществлению функций управления инвестициями и капитальным строительством. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «ГЭХ Инжиниринг» | Согласно Договору: Исполнитель оказывает, а Заказчик оплачивает услуги по осуществлению функций управления инвестициями и капитальным строительством. Дополнительным соглашением определены следующие условия: - изменен перечень Проектов, реализуемых ООО «ГЭХ Инжиниринг», - внесены изменения в цену и сроки Договора. Дополнительным соглашением вносятся изменения в Договор в части уменьшения ежеквартальной стоимости услуг на 15 136 650 руб. 00 коп., в том числе НДС, за каждый полный календарный квартал оказания услуг. Дополнительным соглашением определены следующие условия: - изменен перечень Проектов, реализуемых ООО «ГЭХ Инжиниринг», - внесены изменения в цену и сроки Договора. Дополнительным соглашением № 2 изменяется срок | Ежеквартальная стоимость услуг по Договору с учетом дополнительного соглашения составляет 11 250 000 руб. 00 коп., в том числе НДС 18 % 1 716 101 рублей 69 копеек. | с 01.11.2017 в части положений, предусмотренных п. 4 дополнительного соглашения; с 01.01.2018 в части положений, предусмотренных п. 5 дополнительного соглашения. | - в отношении проектов, перечень которых предусмотрен Приложением № 2 к Договору - до 30.09.2018 г.; - в отношении Проектов, перечень которых предусмотрен Приложением № 2.1 к Договору - до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору | ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций: ПАО «ОГК-2» и ООО «ГЭХ Инжиниринг». Д.В. Федоров, Ю.Е. Долин, И.Ю. Коробкина, Е.Н. Земляной – признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются членами Совета директоров ПАО «ОГК-2», а также занимающих должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «ГЭХ Инжиниринг», являющегося стороной сделки. | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018. | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие: с 01.11.2017 в части положений, предусмотренных п. 4 дополнительного соглашения; с 01.01.2018 в части положений, предусмотренных п. 5 дополнительного соглашения. |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3          | 4           | 5        | 6               | 7  | 8  | 9          | 10  | 11  |  |   |
|--------|---|------------|-------------|----------|-----------------|--|--|------------|---|---|--|---|
|        |   |            |             |          |                 | действия Договора.   |  |            |   |   |  |   |
| 2<br>1 | Дополнительное соглашение к Договору купли-продажи доли в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». | Покупатель | ПАО «ОГК-2» | Продавец | ПАО «Мосэнерго» | Согласно Договору: Продавец обязан передать в собственность Покупателю принадлежащую Продавцу долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект», а Покупатель обязан принять и оплатить долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» в порядке и сроки указанные в заключенном договоре. В соответствии с условиями Дополнительного соглашения к Договору оплата стоимости доли в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» производится Покупателем путем | 2 815 611 140 рублей 00 копеек (НДС не облагается) | 12.12.2017 | до полного исполнения Сторонами своих обязательств. | ПАО «Газпром» признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ПАО «Мосэнерго». ООО «Газпром энергохолдинг», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ПАО «Мосэнерго». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Фёдоров Д.В., Шацкий П.О. признаются заинтересованными в совершении сделки | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018 | Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и нотариально удостоверяется и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 12.12.2017 |



# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3          | 4           | 5        | 6  | 7  | 8  | 9   | 10  | 11  |  |  |
|--------|---|------------|-------------|----------|--|--|--|---|---|---|--|--|
|        |   |            |             |          |  |  |  |   |   |   |  |  |
|        |   |            |             |          | перевода денежных средств на расчетный счет Продавца в срок не позднее 31.12.2019. Проценты начисляются на сумму, составляющую полную стоимость доли. Сумма начисленных процентов подлежит уплате Покупателем одновременно с уплатой стоимости доли. |  |  | лицами в связи с тем, что занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки (занимают должности членов Совета директоров ПАО «Мосэнерго»). |   |   |  |  |
| 2<br>2 | Дополнительное соглашение к Договору купли-продажи доли в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». | Покупатель | ПАО «ОГК-2» | Продавец | ПАО «Мосэнерго»  | Согласно Договору: Продавец обязан передать в собственность Покупателю принадлежащую Продавцу долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект», а Покупатель обязан принять и оплатить долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» в порядке и сроки указанные в заключенном договоре. В соответствии с условиями Дополнительного соглашения к Договору оплата стоимости доли в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» производится Покупателем путем | 2 784 388 860 рублей 00 копеек (НДС не облагается) | 01.01.2018  | до полного исполнения Сторонами своих обязательств. | ПАО «Газпром» признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ПАО «Мосэнерго». ООО «Газпром энергохолдинг», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ПАО «Мосэнерго». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Фёдоров Д.В., Шацкий П.О. признаются заинтересованными в совершении сделки | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018 | Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и нотариально удостоверяется и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2018. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3        | 4           | 5         | 6  | 7   | 8   | 9   | 10         | 11   |  |
|--------|---|----------|-------------|-----------|--|---|---|---|------------|--|--|
|        |   |          |             |           | перевода денежных средств на расчетный счет Продавца в срок не позднее 31.12.2020. Проценты начисляются на сумму, составляющую полную стоимость доли. Сумма начисленных процентов подлежит уплате Покупателем одновременно с уплатой стоимости доли. |   |   | лицами в связи с тем, что занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки (занимают должности членов Совета директоров ПАО «Мосэнерго»). |            |  |  |
| 2<br>3 | Договор на выполнение работ по модернизации и дооснащению ИТСО Филиала ПАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО "АНТ-Сервис"   | Заказчик поручает, а Подрядчик, в счет оговоренной статьей 2 Договора цены, обязуется: - провести предпроектное обследование комплекса инженерно-технических средств охраны Филиала ПАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 и оформить отчет о предложениях и технических решениях по организации работ, направленных на приведение комплекса ИТСО в соответствие требованиям Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, | 797 034 540 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 121 581 540 рублей 00 копеек. | 01.01.2018  | 02.12.2019 | ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке, а именно имеют право прямо или косвенно распоряжаться в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления ПАО «ОГК-2» и ООО «АНТ-Сервис». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов признается лицом, заинтересованным в | Совет директоров, Протокол № 191 от 05.04.2018 |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5   | 6 | 7 | 8 | 9   | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|
|   |   |   |   | <p>утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458;- произвести корректировку проектно-сметной документации, согласовать результаты корректировки с Заказчиком;- разработать Рабочую документацию по модернизации (далее Рабочая документация) Объекта, учитывая результаты корректировки проектно-сметной документации и в соответствии с Техническим заданием;- обеспечить соответствие Рабочей документации, разрабатываемой по настоящему Договору, градостроительным, функциональным, техническим, экономическим и другим требованиям, исходно-разрешительной документации (результатам корректировки проектно-сметной документации, Техническому</p> |   |   |   | <p>совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «АНТ-Сервис», являющегося стороной в сделке.</p> |    |    |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5   | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |  |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|--|
|   |   |   |   | <p>заданию, исходным данным), а также требованиям законодательных и нормативных актов Российской Федерации, территориальным строительным нормам в части состава, содержания и оформления;-</p> <p>поставить Оборудование на Объект.</p> <p>Наименование, ассортимент, количество, требования к качеству, наименование производителя (страна и год производства), комплектность, и иные технические характеристики, стоимость за единицу товара, гарантийный срок, срок годности, а также иные данные, позволяющие однозначно идентифицировать поставляемое Оборудование</p> <p>определены Сторонами в Техническом задании и будут определены после разработки и согласования Рабочей документации;-</p> <p>выполнить на свой риск, собственными</p> |   |   |   |   |    |    |  |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5   | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|
|   |   |   |   | и/или привлеченными силами строительно-монтажные и пуско-наладочные работы в соответствии с Техническим заданием и Рабочей документацией, утвержденными Заказчиком. |   |   |   |   |    |    |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3         | 4           | 5            | 6                  | 7   | 8  | 9          | 10                  | 11  |  |   |
|--------|--|-----------|-------------|--------------|--------------------|---|--|------------|---------------------|---|--|---|
| 2<br>4 | Дополнительное соглашение к Договору аренды. | Арендатор | ПАО «ОГК-2» | Арендодатель | ООО "Нефтяной дом" | Согласно Договору: Арендодатель обязуется передать за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять и выплачивать арендную плату в порядке и на условиях, определенных Договором, следующие помещения, расположенные по адресу: г. Москва, пр-т Вернадского, д.101. корп.3, общей площадью 7 359,43 кв.м, а именно:<br>- нежилые офисные помещения №№ 40-42, 47-49, 51-54, 61-71, 75-77, 79, 84, 85, 147 общей площадью 513,22 кв.м, находящиеся на 1-ом этаже;<br>- нежилые офисные помещения №№ 3а, 3б, 9-18, 21, 22, 24-37 общей площадью 542,45 кв.м, находящиеся на 9-ом этаже;<br>- нежилые офисные помещения № 1-49 площадью 851,7 кв.м, находящиеся на 10-ом этаже;<br>- нежилое офисное помещение № 7 площадью 30,8 кв.м, находящиеся на 11-ом этаже; | Общая цена Договора, с учетом Дополнительного соглашения составит 1 661 012 405 рублей 19 копеек., в т.ч. НДС 18% 253 374 773 рублей 68 копеек | 01.11.2011 | неопределенный срок | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Нефтяной дом», являющихся сторонами по сделке. | Совет директоров, Протокол № 186 от 29.12.2017 | Стороны договорились распространить условия Дополнительного соглашения на отношения сторон, возникшие с 01.07.2017 г. |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5  | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|--|---|---|---|---|----|----|
|   |   |   |   | <p>- нежилые офисные помещения №№ 1-73 площадью 848,6 кв.м, находящиеся на 16-ом этаже;</p> <p>- нежилые офисные помещения №№ 1-48 площадью 836,4 кв.м, находящиеся на 17-ом этаже;</p> <p>- нежилые офисные помещения №№ 1-37 площадью 854,3 кв.м, находящиеся на 18-ом этаже;</p> <p>- нежилые офисные помещения №№ 1-38 площадью 854,2 кв.м, находящиеся на 19-ом этаже;</p> <p>- нежилые офисные помещения №№ 1-38 площадью 844,4 кв.м, находящиеся на 20-ом этаже;</p> <p>- нежилые офисные помещения №№ 1-32 площадью 845,6 кв.м, находящиеся на 21-ом этаже;</p> <p>- нежилые темные помещения №№ А-145, А-143, А-110 площадью 337,76 кв.м, находящиеся на 1-ом этаже</p> <p>Дополнительным соглашением изменяется объем оказываемых услуг в связи с уменьшением арендуемых площадей с 7 359,43 м<sup>2</sup> до 947,5 м<sup>2</sup> и уменьшением стоимости ежемесячного</p> |   |   |   |   |    |    |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5  | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |  |
|---|---|---|---|--|---|---|---|---|----|----|--|
|   |   |   |   | <p>платежа.<br/>                     Дополнительным соглашением общая цена Договора уменьшается на 109 267 888 рублей 35 копеек, в том числе НДС 18% - 16 667 982 рубля 99 копеек.<br/>                     Размер ежемесячной арендной платы с 01.11.2017г. составит 3 379 416 рублей 67 коп. в том числе НДС 18% 515 504 рубля 24 копейки.</p> |   |   |   |   |    |    |  |



# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3               | 4                  | 5                | 6                       | 7   | 8   | 9   | 10  | 11   |   |  |
|--------|---|-----------------|--------------------|------------------|-------------------------|---|---|---|---|--|---|--|
| 2<br>5 | <p>Договор на оказание услуг по долгосрочному сервисному обслуживанию ПГУ-800 филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС.</p> | <p>Заказчик</p> | <p>ПАО «ОГК-2»</p> | <p>Подрядчик</p> | <p>ООО «ТЭР-Сервис»</p> | <p>Подрядчик обязуется оказывать услуги по долгосрочному сервисному обслуживанию ПГУ-800 филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, в том числе по заводскому ремонту в отношении программных деталей двух газовых турбин, поставки программных деталей, различных малых деталей и других деталей и по плановому техническому обслуживанию в отношении включенного оборудования в объеме и на условиях, предусмотренных Договором, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги по Договору.</p> | <p>36 970 841 евро 96 центов, в том числе НДС 18% 5 639 619 евро 96 центов и 465 795 241 руб. 40 коп., в том числе НДС 18% 71 053 511 руб. 40 коп., что в сумме в рублевом эквиваленте составляет 3 171 173 572 руб. в том числе НДС 18% 483 738 341 руб. 50 коп, по курсу ЦБ РФ на дату заключения сделки.</p> | <p>21.05.2018 (с даты вступления в силу Договора)</p> | <p>до наступления наиболее позднего из следующих событий:<br/>                     а. Нарботки в совокупности 100 000 (Сто тысяч) ЭЧЭ на соответствующей газовой турбине с начала первого розжига, или<br/>                     б. По завершении работ, связанных с одиннадцатым плановым остановом соответствующей газовой турбины, начиная с первого розжига, в соответствии с руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию, но не может превышать 11 лет после вступления Договора в силу.</p> | <p>ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис», являющихся сторонами по сделке. Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.</p> | <p>Совет директоров, Протокол № 193 от 27.04.2018</p> |  |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3       | 4           | 5           | 6          | 7   | 8  | 9          | 10  | 11  |   |  |
|--------|--|---------|-------------|-------------|------------|---|--|------------|---|---|---|--|
| 2<br>6 | Дополнительное соглашение к Договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг. | Эмитент | ПАО «ОГК-2» | Регистратор | АО «ДРАГА» | Согласно Договору: Регистратор оказывает Эмитенту услуги по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента. При этом порядок и стоимость оказания услуг по выполнению функций Счетной комиссии, услуги по подготовке и проведению общих собраний акционеров, по разработке форм бюллетеней для голосования и их рассылке определяется Сторонами путем заключения дополнительного Соглашения. Согласно заключенному Соглашению Регистратор обязуется оказать Эмитенту, а Эмитент обязуется оплатить следующие услуги Регистратора, связанные с подготовкой и проведением годового общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» (далее - Собрание) в июне 2018 года:<br>- информационно-консультационные услуги, связанные с подготовкой к проведению Собрания;<br>- услуги по разработке проектов документов, необходимых для проведения Собрания (сообщение о проведении Собрания, | Общая цена Договора, с учетом Дополнительного соглашения составит не более 227 818 764 руб. 57 коп. Общая стоимость цена услуг Регистратора определяется исходя из стоимости услуг по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных Эмитента, а также иных услуг Регистратора в соответствии с заключаемым и дополнительными соглашениями и, в том числе связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров Эмитента. Стоимость услуг Регистратора | 01.04.2018 | до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Соглашению. | ПАО «Газпром», являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом АО «ДРАГА», являющегося стороной сделки. | Совет директоров, Протокол № 195 от 22.05.2018. | Дополнительное Соглашение вступает в силу с даты его подписания, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.04.2018 года |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5   | 6  | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|--|---|---|---|----|----|
|   |   |   |   | <p>бланки бюллетеней для голосования);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- услуги по выполнению Регистратором функций счетной комиссии;</li> <li>- услуги по направлению номинальным держателям, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, сообщений о проведении Собрания и информации (материалов), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании, права на ценные бумаги, которых учитываются номинальными держателями, а также отчета об итогах голосования в электронной форме (в форме электронных документов);</li> <li>- услуги по созданию технических условий, обеспечивающих лицам, осуществляющим права по ценным бумагам, возможность реализации своих прав путем дачи соответствующих указаний (инструкций) в соответствии с порядком, установленным ст. 8.9 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. №39-ФЗ (обеспечение</li> </ul> | <p>по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных Эмитента по Договору составляет 8 200 000 рублей в год (НДС не облагается). Общая стоимость услуг Регистратора, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров Эмитента, с учетом предварительной стоимости услуг по Соглашению, составит не более 146 642 797 руб. 18 коп. с учетом НДС. Стоимость прочих услуг Регистратора в рамках заключенных дополнительных соглашений (внесение записей о прекращении</p> |   |   |   |    |    |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5   | 6   | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|
|   |   |   |   | <p>работоспособности каналов связи для обмена информацией с номинальными держателями; обеспечение формирования в установленных законодательством и соглашениями с номинальными держателями форматах информации, материалов, сообщений для передачи номинальным держателем; настройка и подготовке программного обеспечения Регистратора для приема и учета электронных документов, поступающих от номинальных держателей; обеспечение хранения электронных документов, полученных от номинальных держателей в рамках Соглашения, в сроки, установленные законодательством Российской Федерации);</p> <p>- прием и обработка сообщений в форме электронных документов о волеизъявлении лиц, в связи с осуществлением права принимать участие в Собрании владельцев ценных бумаг;</p> | <p>обременения ценных бумаг обязательствами и о переходе прав собственности на ценные бумаги, сопровождающие процедуры выкупа акций) составила 12 501 500 рублей, с учетом НДС.</p> |   |   |   |    |    |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5   | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |  |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|--|
|   |   |   |   | <p>- прием и обработка сообщений в форме электронных документов о волеизъявлении лиц, в связи с осуществлением права голоса.</p> <p>- услуги по подготовке документов к рассылке, организации их тиражирования и почтовой рассылки лицам, включенным в список лиц, имеющих право на участие в Собрании и зарегистрированных в реестре акционеров Эмитента, простыми письмами на почтовые адреса в Российской Федерации и за пределами Российской Федерации;</p> <p>а Эмитент обязуется оплатить услуги Регистратора в порядке и сроки, установленные Соглашением, а также предоставить Регистратору необходимые распоряжения, материалы и информацию для надлежащего выполнения Регистратором своих обязательств по Соглашению.</p> |   |   |   |   |    |    |  |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1  | 2   | 3         | 4           | 5            | 6                           | 7   | 8  | 9          | 10         | 11   |   |  |
|----|---|-----------|-------------|--------------|-----------------------------|---|--|------------|------------|--|---|--|
| 27 | Дополнительное соглашение к Договору аренды энергетического производственно-технологического комплекса – Адлерская ТЭС. | Арендатор | ПАО «ОГК-2» | Арендодатель | ООО "Газпром энергохолдинг" | Согласно Договору: Арендодатель обязуется передать энергетический производственно-технологический комплекс – Адлерская ТЭС за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять его и выплачивать арендную плату в порядке и на условиях, определенных Договором. Дополнительным соглашением определены следующие условия: -заключение Договора на новый срок, -внесение изменений в цену и сроки Договора, -уточнение порядка расчета арендной платы. | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 16 520 000 000 рублей, с учетом НДС 18 %. | 27.02.2018 | 28.02.2021 | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций: ПАО «ОГК-2» и ООО «Газпром энергохолдинг». ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке. Д.В. Федоров – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ПАО «ОГК-2» и является генеральным директором контролирующего лица и стороны в | Совет директоров, Протокол № 191 от 05.04.2018. | Дополнительное соглашение вступает в силу со дня его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 27.02.2018 |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1  | 2   | 3        | 4           | 5           | 6                   | 7   | 8   | 9                                     | 10         | 11   |  |  |
|----|---|----------|-------------|-------------|---------------------|---|---|---------------------------------------|------------|--|--|--|
|    |   |          |             |             |                     |   |   | сделке (ООО «Газпром энергохолдинг»). |            |  |  |  |
| 28 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО "ТроицкАвтоКом" | Согласно Договору: Исполнитель оказывает Заказчику транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС:• услуги по грузовым перевозкам;• услуги по пассажирским перевозкам;• услуги по выделению специальных машин и механизмов.Дополнительным соглашением вносятся изменения в Производственную программу, соглашение о расчете стоимости услуг, а также продлевается действие Договора на 2018 год. Дополнительным соглашением в Договор вносятся изменения в части увеличения его | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 359 045 219 рублей 22 копейки, в том числе НДС 18% 54 769 609 рублей 71 копейка. | 01.01.2018                            | 31.12.2018 | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТроицкАвтоКом», являющихся сторонами по сделке.ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТроицкАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. | Совет директоров, Протокол № 188 от 27.02.2018 | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2018г. |

| 1  | 2  | 3        | 4           | 5           | 6   | 7   | 8   | 9  | 10   | 11   |   |   |
|----|--|----------|-------------|-------------|---|---|---|--|--|--|---|---|
|    |  |          |             |             | общей стоимости на 86 639 312, в том числе НДС 18% - 13 216 166 рублей 28 копеек. |   |   |  |  |  |   |   |
| 29 | Дополнительное соглашение к Договору на техническое обслуживание «Сервисное обслуживание силовой установки Siemens: Турбина газовая SGT5-4000F(4), Турбина паровая SST5-3000, Генератор SGen5-2000H» филиала ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО "ТЭР-Сервис"  | Согласно Договору: Исполнитель обязуется оказывать услуги по заводскому ремонту в отношении программных деталей Газовой турбины, в том числе осуществлять долгосрочное сервисное обслуживание силовой установки Siemens: Турбины газовой SGT5-4000F(4), Турбины паровой SST5-3000, Генератора SGen5-2000H, в том числе услуг по заводскому ремонту в отношении программных деталей газовой турбины, поставке программных деталей, различных малых деталей и других деталей и оказанию услуг по плановому техническому обслуживанию. | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 55 248 463 евро 76 центов, в том числе НДС 18% 8 427 731 евро 76 центов и 580 516 351 рублей 80 копеек, в том числе НДС 18% 88 553 341 рублей 80 копеек, что в сумме в рублевом эквиваленте составляет 4 630 847 528 рублей 2 копейки, в том числе НДС 18% 706 400 470 рублей 40 копеек по курсу ЦБ РФ на дату | 29.12.2016 (с даты вступления в силу Договора) | до:<br>а. Нарботки в совокупности 100 000 (Сто тысяч) ЭЧЭ Газовой турбины с начала Первого розжига, или<br>б. По завершении работ, связанных с одиннадцаты м Плановым остановом соответствующей Газовой турбины, начиная с Первого розжига, в соответствии с Руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию, но не может | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис», являющихся сторонами по сделке. Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность | Совет директоров, Протокол № 197 от 05.06.2018. | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на правоотношения сторон, возникшие с 01.09.2017 |



# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5  | 6                         | 7 | 8   | 9   | 10 | 11 |
|---|---|---|---|--|---------------------------|---|---|---|----|----|
|   |   |   |   | <p>модернизации, а также по управлению программой сервисного обслуживания оборудования силовой установки, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги по Договору.</p> <p>Дополнительным соглашением вносятся изменения в предмет Договора, в части оказания услуг по модернизации газовой турбины в рамках проведения первой расширенной инспекции горячего тракта и цены Договора.</p> <p>Дополнительным соглашением вносятся изменения в цену Договора в части увеличения стоимости валотной составляющей на 9 142 881 евро 90 центов, в том числе НДС (18%) 1 394 676 евро 90 центов и уменьшение стоимости рублевой составляющей на 89 533 360 руб. 22 коп., в том числе НДС (18%) 13 657 631 руб. 22 коп.</p> | <p>заключения сделки.</p> |   | <p>превышать 16 лет после вступления Договора в силу.</p> | <p>в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.</p> |    |    |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1  | 2  | 3        | 4           | 5         | 6         | 7   | 8  | 9          | 10         | 11  |   |   |
|----|--|----------|-------------|-----------|-----------|---|--|------------|------------|---|---|---|
| 30 | Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО "ТЭР" | Согласно Договору: Подрядчик обязуется выполнить работы «Территория Серовской ГРЭС. Строительство пуско-отопительной котельной для энергоблока ст.№9» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС, а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Дополнительным соглашением предусмотрено внесение изменений в срок окончания выполнения работ и срок поставки оборудования. Дополнительным соглашением Стороны внесли следующие изменения:<br>- перенос даты окончания выполнения работ: с 01.04.2018 на 30.06.2018.<br>- перенос срока поставки оборудования: с 01.02.2018 до 30.04.2018.<br>Дополнительным соглашением цена Договора не изменяется. | Цена Договора: 803 470 857 рублей 43 копейки, в том числе НДС 18% 122 563 351 рубль 13 копеек. | 23.01.2018 | 30.06.2018 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. | Совет директоров, Протокол № 198 от 25.06.2018. | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 23.01.2018. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3                 | 4                  | 5                | 6                         | 7  | 8   | 9                     | 10                      | 11  |   |
|--------|--|-------------------|--------------------|------------------|---------------------------|--|---|-----------------------|-------------------------|---|---|
| 3<br>1 | <p>Договор на поставку стратегического комплекта запасных частей для нужд филиалов ПАО «ОГК-2» Череповецкая ГРЭС и Серовская ГРЭС.</p> | <p>Покупатель</p> | <p>ПАО «ОГК-2»</p> | <p>Поставщик</p> | <p>ООО "ТЭР - Сервис"</p> | <p>Поставщик обязуется передать Покупателю в собственность, а Покупатель принять и оплатить стратегический комплект запасных частей, деталей и иных материалов для оборудования энергоблоков ПГУ-420 филиалов ПАО «ОГК-2» – Череповецкая ГРЭС, Серовская ГРЭС, необходимый для обеспечения эксплуатации, выполнения плановых и внеплановых ремонтов, проведения технического обслуживания силовых установок Siemens: турбины газовой SGT5-4000F;</p> | <p>4 246 138 евро 76 центов, в т.ч. НДС 18% 647 716 евро 08 центов.</p> | <p>Июнь 2018 года</p> | <p>Август 2019 года</p> | <p>ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.</p> | <p>Совет директоров, Протокол № 197 от 04.06.2018</p> |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5   | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|
|   |   |   |   | <p>турбины паровой SST5-3000; генератора SGen5-2000H, в том числе, но не ограничиваясь: модуля подготовки газообразного топлива, валоповоротного устройства газовых турбин, модуля гидравлической системы, модуля гидравлической оптимизации зазоров, модуля воздуха КИП, соединительных трубопроводов, системы пожарной сигнализации и обнаружения газа, водородного вентиляционного модуля, модуля тиристорного пускового устройства и системы статического возбуждения ТПУ/ССВ, распределительного устройства НН, системы / оборудования АСУ ТП, системы автоматизации паровой турбины, компонентов паровой турбины, компонентов генератора.</p> |   |   |   |   |    |    |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3                | 4                  | 5                   | 6                           | 7  | 8  | 9  | 10  | 11   |  |  |
|--------|---|------------------|--------------------|---------------------|-----------------------------|--|--|--|---|--|--|--|
| 3<br>2 | <p>Договор аренды Энергетического производственно-технологического комплекса - Грозненская ТЭС.</p> | <p>Арендатор</p> | <p>ПАО «ОГК-2»</p> | <p>Арендодатель</p> | <p>ООО «ГЭХ Инжиниринг»</p> | <p>Арендодатель обязуется передать Энергетический производственно-технологический комплекс – Грозненская ТЭС, электрической мощностью 360 МВт, в составе ГТУ-1 и ГТУ-2 включающий (без ограничения приведенным перечнем) здания, сооружения, инженерные коммуникации, основное и вспомогательное оборудование, находящийся по адресу: Россия Чеченская Республика г. Грозный, Заводской район, ул. Индустриальная (территория бывшей ТЭЦ-3) (далее – Объект) Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять его и выплачивать арендную плату в порядке и на условиях, предусмотренных Договором.</p> | <p>Арендная плата по Договору составляет наибольшую из величин арендной платы, рассчитанной в соответствии с формулой, указанной в Приложении № 5.2. к настоящему проекту решения, и минимальной арендной платой за весь срок действия Договора. Минимальная арендная плата за весь срок действия Договора устанавливается в размере 1 477 800 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК РФ 246 300 000 рублей 00 копеек.</p> | <p>14.09.2018 (с момента подписания Договора и одобрения надлежаще уполномоченными органами управления Сторон)</p> | <p>11 месяцев с даты подписания Акта приема-передачи объектов, относящихся к 1-му подэтапу строительства - ГТУ № 1. Договор считается возобновленным на тех же условиях на тот же срок, если ни одна из Сторон не уведомит другую Сторону о прекращении Договора за 1 месяц до даты окончания срока действия Договора</p> | <p>ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ГЭХ Инжиниринг», Д.В. Федоров, А.Ф. Бикмурзин, Ю.Е. Долин, И.Ю. Коробкина, Е.Н. Земляной – признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются членами Совета директоров ПАО «ОГК-2» и занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.</p> | <p>Совет директоров, Протокол № 201 от 03.09.2018.</p> |  |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3        | 4           | 5           | 6   | 7  | 8   | 9  | 10                                   | 11  |   |
|--------|--|----------|-------------|-------------|---|--|---|--|--------------------------------------|---|---|
| 3<br>3 | <p>Договор на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сети газораспределения для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.</p> | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | <p>АО «Газпром газораспределение Челябинск»</p> | <p>Исполнитель принимает на себя обязательства по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства ГРП Троицкой ГРЭС (далее – объект капитального строительства) к сети газораспределения, принадлежащей Исполнителю на праве собственности или ином законном основании, с учетом максимальной нагрузки (часовым расходом газа) газопользующего оборудования, а Заявитель принимает на себя обязательства по обеспечению готовности объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) в пределах границ принадлежащего ему земельного участка: 457100, Челябинская область, г. Троицк, 5, в соответствии с условиями Договора, а также оплатить услуги по (технологическому присоединению).</p> | <p>210 102 587,07 руб., в том числе НДС 18 % 32 049 547 рублей 18 копеек.</p> | <p>с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора Исполнителю</p> | <p>не позднее 30 декабря 2019 г.</p> | <p>ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и АО «Газпром газораспределение Челябинск».</p> | <p>Совет директоров, Протокол № 201 от 03.09.2018</p> |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3        | 4           | 5           | 6                    | 7   | 8  | 9          | 10   | 11  |  |  |
|--------|---|----------|-------------|-------------|----------------------|---|--|------------|--|---|--|--|
| 3<br>4 | Дополнительное соглашение к Договору об оказании услуг по осуществлению функций управления инвестициями и капитальным строительством. | Заказчик | ПАО "ОГК-2" | Исполнитель | ООО "ГЭХ Инжиниринг" | Согласно Договору: Исполнитель обязуется оказывать Заказчику: от имени и за счет Заказчика агентские и иные услуги по осуществлению функций управления инвестициями в области капитального строительства в рамках Инвестиционной программы Заказчика, а также агентские и иные услуги по совершению юридических и иных действий по управлению капитальным строительством (строительством, реконструкцией, модернизацией, улучшением, устранением недостатков/дефектов и/или недоделок, дооборудованием) в целях реализации следующих Проектов Заказчика: «Объект № 1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС»; «Объект № 2 (ПСУ-330). Территория Новочеркасской ГРЭС»; «Объект № 2 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС»; «Объект № 5 (ПСУ- | Общая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения составит 423 030 216 рублей 57 копеек, в том числе НДС на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК РФ 64 530 033 рубля 04 копейки. | 30.09.2018 | в отношении Проектов, перечень которых предусмотрен Приложением № 2 к Договору - до 01.07.2019 г.; В отношении Проектов, перечень которых предусмотрен Приложением № 2.1 к Договору - до полного исполнения. | ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ГЭХ Инжиниринг». Д.В. Федоров, А.Ф. Бикмурзин, Ю.Е. Долин, И.Ю. Коробкина, Е.Н. Земляной – признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются членами Совета директоров ПАО «ОГК-2» и занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке. | Совет директоров, Протокол № 207 от 28.12.2018 | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 30.09.2018 и действует в пределах срока действия Договора. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3         | 4           | 5         | 6  | 7  | 8   | 9          | 10         | 11   |   |   |
|--------|---|-----------|-------------|-----------|--|--|---|------------|------------|--|---|---|
|        |   |           |             |           | 330). Территория Рязанской ГРЭС»; «Объектов №6, №7 (ГТУ-180) г. Грозный, Чеченская Республика». Дополнительным соглашением изменяется срок действия Договора. Дополнительным соглашением предмет Договора не изменяется. |  |   |            |            |  |   |   |
| 3<br>5 | Дополнительное соглашение к Договору подряда на выполнение работ по технологическому обеспечению ООО «КИНЕФ» паром 7,0 МПа от части ТЭЦ Киришской ГРЭС для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС. | Подрядчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО "ТЭР"  | Согласно Договору: Заказчик поручает, а Исполнитель, в счет оговоренной статьей 2 Договора цены, обязуется выполнить для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС:<br>• строительно-монтажные работы;<br>• пусконаладочные работы;<br>• поставку оборудования на объект Заказчика. Дополнительное соглашение к Договору заключается в связи с увеличением цены Договора с необходимостью выполнения дополнительных работ, неучтенных основным Договором, и изменением срока выполнения работ. | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 270 498 005 рублей 17 копеек, в том числе НДС 18 % 41 262 407 рублей 51 копейка. Цена договора является приблизительной. После предоставления обосновывающих документов по факту приобретения оборудования, материалов и выполнения работ, | 31.08.2016 | 31.10.2018 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. - признаются лицами, заинтересованными в | Совет директоров Протокол № 203 от 25.10.2018 | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 31.08.2016. |



# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3        | 4           | 5         | 6  | 7   | 8   | 9          | 10   | 11   |   |  |
|--------|--|----------|-------------|-----------|--|---|---|------------|--|--|---|--|
|        |  |          |             |           | Дополнительным соглашением срок выполнения работ по Договору изменяется (продлевается на 16 месяцев):<br>Стоимость работ по Дополнительному соглашению к Договору, увеличивается не более чем на 17 640 718 рублей 37 коп, без НДС, кроме того сумма НДС, подлежащая уплате по данному договору, определяется на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК РФ. | неучтенных проектом и подтвержденных локальными сметами, цена Договора подлежит корректировке с учетом положений пунктов 2.4-2.8 Договора   |   |            | совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке. |  |   |  |
| 3<br>6 | Дополнительное соглашение к Договору на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО "ТЭР"  | Согласно Договору: Подрядчик обязуется выполнить работы «Техническое обслуживание и ремонт оборудования, зданий и сооружений» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Дополнительное соглашение не изменяет цену Договора без учета | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 511 591 799 рублей 44 копейки, в том числе НДС на дату реализации работ по действующей ставке в соответствии с НК РФ 78 039 427 рублей 04 копейки, | 11.01.2018 | 31.12.2020   | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета | Членам Совета директоров направлено извещение от 22.10.2018 |  |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3        | 4           | 5         | 6                                  | 7   | 8  | 9          | 10         | 11  |   |  |
|--------|--|----------|-------------|-----------|------------------------------------|---|--|------------|------------|---|---|--|
|        |  |          |             |           | НДС, изменяется только ставка НДС. |   |  |            |            | директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. - признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.  |   |  |
| 3<br>7 | Договор подряда на выполнение работ «Ремонт и техническое обслуживание котлов, котельно-вспомогательного оборудования» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО "ТЭР"                          | Согласно Договору: Подрядчик обязуется выполнить работы «Ремонт и техническое обслуживание котлов, котельно-вспомогательного оборудования» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Дополнительным соглашением увеличивается стоимость работ по Договору на 6 029 861 руб. 36 коп., без НДС | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 403 899 164 рублей 13 копеек, в том числе НДС на дату реализации работ по действующей ставке в соответствии с НК РФ 65 427 150 рублей 31 копейка. | 01.01.2018 | 31.12.2020 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. - признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления | Совет директоров, Протокол № 206 от 26.12.2018. | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 01.01.2018 |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3        | 4           | 5         | 6         | 7   | 8   | 9   | 10         | 11  |   |   |
|--------|---|----------|-------------|-----------|-----------|---|---|---|------------|---|---|---|
|        |   |          |             |           |           |   |   | (член Совета директоров) стороны по сделке. |            |   |   |   |
| 3<br>8 | Дополнительное соглашение к Договору на выполнение работ по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО "ТЭР" | Согласно Договору: Подрядчик обязуется выполнить работы по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1, а Заказчик - создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Дополнительное соглашение не изменяет цену Договора без учета НДС, изменяется только ставка НДС | Общая предельная стоимость Работ по Договору с учетом Дополнительного соглашения составляет 382 354 587 рублей 20 копеек, в том числе НДС на дату реализации работ по действующей ставке в соответствии с НК РФ 60 254 197 рублей 21 копейка. | 01.01.2018                                  | 31.12.2020 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. - признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления | Членам Совета директоров направлено извещение от 22.10.2018 | Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшие с «01» января 2018 г. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1  | 2   | 3        | 4           | 5         | 6         | 7   | 8   | 9   | 10         | 11  |  |  |
|----|---|----------|-------------|-----------|-----------|---|---|---|------------|---|--|--|
|    |   |          |             |           |           |   |   | (член Совета директоров) стороны по сделке. |            |   |  |  |
| 39 | Дополнительное соглашение к договору по устранению неисправностей оборудования (круглосуточное) для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО "ТЭР" | Согласно Договору: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется выполнить на свой риск, собственными и/или привлеченными силами (исключением Подрядчика) на Объекте ремонтные Работы по Устранению неисправностей оборудования (круглосуточное). Дополнительным соглашением изложен График выполнения работ в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению и изложен расчёт стоимости услуг в редакции Приложения № 2 к Дополнительному соглашению без изменения цены Договора. | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 199 434 493 рублей 03 копеек, к том числе НДС на дату реализации работ по действующей ставке в соответствии с НК РФ 32 131 003 рублей 46 копеек. | 01.01.2018                                  | 31.12.2020 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. - признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления | Членам СД направлено извещение от 05.12.2018 | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 01.01.2018 |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1  | 2  | 3        | 4           | 5         | 6                | 7   | 8   | 9   | 10         | 11   |  |  |
|----|--|----------|-------------|-----------|------------------|---|---|---|------------|--|--|--|
|    |  |          |             |           |                  |   |   | (член Совета директоров) стороны по сделке. |            |  |  |  |
| 40 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание услуг по информационно-технологическому обеспечению деятельности ПАО «ОГК-2». | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО "АНТ-Сервис" | Согласно Договору: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по заданию Заказчика оказать услуги по информационно – технологическому обеспечению деятельности Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги Исполнителя в сроки и в порядке, установленном договором. Дополнительное соглашение вносит изменения в предмет Договора, дополняя техническое задание услугами для филиала ПАО «ОГК-2» - Грозненская ТЭС со сроком оказания услуг с 01.08.2018 по 31.12.2018 вносит изменения в цену Договора в части включения объема услуг филиала ПАО | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения не может превышать 466 988 110 рублей 48 копеек, в том числе НДС 18% 71 235 474 рубля 48 коп. | 01.08.2018                                  | 31.12.2018 | ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «АНТ-Сервис». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю., А.В. Рогов и Бикмурзин А.Ф. - признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке. | Совет директоров Протокол № 203 от 25.10.2018. | Дополнительное Соглашение распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с «01» августа 2018 г |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3          | 4           | 5         | 6                      | 7  | 8   | 9          | 10         | 11   |  |
|--------|---|------------|-------------|-----------|------------------------|--|---|------------|------------|--|--|
|        |   |            |             |           |                        |  |   |            |            |  |  |
| 4<br>1 | Договор поставки угля для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС. | Покупатель | ПАО «ОГК-2» | Поставщик | ТОО «Ангренсор Энерго» | «ОГК-2» - Грозненская ТЭС (увеличение на 4 000 000,00 руб., без НДС, кроме того сумма НДС, подлежащая уплате по данному договору, определяется на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК РФ). | не более 7 213 299 840 рублей 00 копеек, НДС не облагается. | 01.10.2018 | 30.06.2025 | ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ТОО «Ангренсор Энерго». | Совет директоров, Протокол № 202 от 01.10.2018 |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3      | 4           | 5          | 6   | 7   | 8   | 9          | 10         | 11   |  |
|--------|--|--------|-------------|------------|---|---|---|------------|------------|--|--|
|        |  |        |             |            | объема товара, отгруженного в рамках ежемесячных заявок Покупателя. |   |   |            |            |  |  |
| 4<br>2 | Договор на оказание транспортно-экспедиционных услуг для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС. | Клиент | ПАО «ОГК-2» | Экспедитор | ТОО «Ангренсор Энерго»  | Согласно Договору: Экспедитор обязуется за вознаграждение оказать услуги по организации перевозки грузов Клиента (каменного угля марки КСН 0-300) в грузовых вагонах Экспедитора, а также совершать иные действия, связанные с организацией международной перевозки грузов Клиента железнодорожным транспортом, в т.ч. по организации оплаты железнодорожного тарифа, сборов за перевозки грузов в вагонах по территории Республики Казахстан и Российской Федерации, проверке количества и состояния грузов при получении от грузоотправителя. | Стоимость Договора включает: 1) стоимость перевозки (предоставление вагонов под перевозку, железнодорожные тарифы за перевозку по территориям Республики Казахстан и Российской Федерации) в размере 10 610 007 360 рублей 00 копеек, НДС не облагается; 2) стоимость экспедиторского вознаграждения 4 140 480 рублей 00 копеек, кроме того НДС 12% - 492 480 рублей 00 копеек. Общая стоимость | 01.10.2018 | 30.06.2025 | ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ТОО «Ангренсор Энерго». | Совет директоров, Протокол № 202 от 01.10.2018 |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3        | 4           | 5           | 6                | 7   | 8   | 9  | 10   | 11  |   |   |
|--------|---|----------|-------------|-------------|------------------|---|---|--|--|---|---|---|
|        |   |          |             |             |                  |   |   |  |  |   |   |   |
|        |   |          |             |             |                  | Договора за весь период его действия составит: 10 614 147 840 рублей 00 копеек, кроме того НДС 12% в части экспедиторского вознаграждения - 492 480 рублей 00 копеек.   |   |  |  |   |   |   |
| 4<br>3 | Дополнительное соглашение к Договору на сервисное/техническое обслуживание четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «ТЭР-Сервис» | Согласно Договору: Исполнитель обязуется оказать услуги по долгосрочному сервисному/техническому обслуживанию четырех газотурбинных установок АЕ64.3А, а Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги в порядке и сроки указанные в заключенном договоре. Дополнительным соглашением вносятся изменения в цену Договора в части увеличения стоимости валотной составляющей на 7 882 485 евро 58 | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 1 057 224 660 рублей 28 копеек, кроме того НДС по ставке, установленной законодательством РФ – 190 300 438 рублей 85 копеек и 55 156 900,58 евро, кроме того НДС по ставке, установленно | 06.06.2017 (с даты вступления Договора в силу) | При наступлении наиболее позднего из следующих событий: а) истечение 16 (шестнадцать) лет после даты подписания Договора б) по наработке Включенным оборудованием в совокупности 124 400 ЭЧЭ на газовой турбине с начала первого розжига, без проведения | ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны | Совет директоров, Протокол № 202 от 01.10.2018. | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.04.2018 и действует до полного исполнения обязательств |



Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3        | 4           | 5         | 6  | 7  | 8  | 9   | 10         | 11   |   |  |
|--------|--|----------|-------------|-----------|--|--|--|---|------------|--|---|--|
|        |  |          |             |           | центров, без учета НДС и увеличения стоимости рублевой составляющей на 8 666 806 руб. 28 коп, без учета НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате по данному дополнительному соглашению, определяется на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК РФ. | й законодательством РФ – 9 928 242,10 евро, что в сумме в рублевом эквиваленте составляет 5 434 945 123 рублей 96 копеек по курсу ЦБ РФ на дату заключения сделки, кроме того сумма НДС в рублевом эквиваленте по ставке, установленной законодательством РФ – 978 290 121 рублей 96 копеек.     |  | инспекции горячего тракта при достижении 124 400 ЭЧЭ. | по сделке. |  |   |  |
| 4<br>4 | Дополнительное соглашение к Договору на выполнение работ «Ремонт общестанционного оборудования и текущий ремонт зданий и сооружений» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО «ТЭР»  | Согласно Договору: Подрядчик обязуется выполнить работы «Ремонт общестанционного оборудования и текущий ремонт зданий и сооружений» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 417 496 426 рублей 92 копейки, в том числе НДС на дату реализации работ по действующей ставке в соответствии с НК РФ 67 702 190 | 01.01.2018  | 31.12.2020 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим | Членам Совета директоров направлено извещение от 26.10.2018 | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2018 года. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3        | 4           | 5         | 6   | 7  | 8  | 9          | 10         | 11   |   |
|--------|---|----------|-------------|-----------|---|--|--|------------|------------|--|---|
|        |   |          |             |           | работы. Дополнительным соглашением изменяется ставка налога на добавленную стоимость. | рублей 39 копеек.  |  |            |            | лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. - признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.   |   |
| 4<br>5 | Дополнительное соглашение к Договору на выполнение работ по техническому обслуживанию и устранению неисправностей на оборудовании блока №9» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО «ТЭР»   | Согласно Договору: Подрядчик обязуется выполнить работы «Техническое обслуживание и устранение неисправностей на оборудовании блока №9» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Дополнительным соглашением изменяется ставка налога на добавленную стоимость. | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 294 896 295 рублей 49 копеек, в том числе НДС на дату реализации работ по действующей ставке в соответствии с НК РФ 47 819 767 рублей 74 копейки. | 01.01.2018 | 31.12.2020 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. - признаются лицами, | Членам Совета директоров направлено извещение от 26.10.2018 |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3        | 4           | 5         | 6         | 7  | 8  | 9  | 10         | 11  |   |  |
|--------|---|----------|-------------|-----------|-----------|--|--|--|------------|---|---|--|
|        |   |          |             |           |           |  |  | заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке. |            |   |   |  |
| 4<br>6 | Дополнительное соглашение к договору подряда на ремонт и техническое обслуживание основного и вспомогательного электрооборудования, КИП для нужд филиала ПАО «ОГК 2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик | ООО «ТЭР» | Согласно Договору: Подрядчик обязуется выполнить работы «Ремонт и техническое обслуживание основного и вспомогательного электрооборудования, КИП» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Дополнительным соглашением изменяется ставка налога на добавленную стоимость. | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 212 980 432 рубля 14 копеек, в том числе НДС на дату реализации работ по действующей ставке в соответствии с НК РФ 34 536 469 рублей 27 копеек. | 01.01.2018   | 31.12.2020 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. - признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления | Членам Совета директоров направлено извещение от 26.10.2018 | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2018 года. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3        | 4           | 5           | 6                     | 7   | 8   | 9   | 10         | 11   |  |   |
|--------|---|----------|-------------|-------------|-----------------------|---|---|---|------------|--|--|---|
|        |   |          |             |             |                       |   |   | (член Совета директоров) стороны по сделке. |            |  |  |   |
| 4<br>7 | Дополнительное соглашение к Договору на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО "Киришиавт окомп" | Согласно Договору: Исполнитель предоставляет Заказчику транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС:• услуги по грузовым перевозкам;• услуги по пассажирским перевозкам;• услуги по выделению специальных машин и механизмов.Дополнительным соглашением увеличивается общая стоимость Договора на сумму не более 2 763 570рублей 24 копейки, без НДС, кроме того сумма НДС, подлежащая уплате по данному договору, определяется на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК РФ. | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 312 602 465 рублей 10 копеек, в том числе НДС 18 % 56 268 443 рублей 72 копейки. | 01.01.2018                                  | 31.12.2018 | ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке, а именно имеют право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций: ПАО «ОГК-2» и ООО "Киришиавтокомп". | Совет директоров, Протокол № 203 от 25.10.2018 | Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям Сторон, фактически возникшим с 01.01.2018 |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3        | 4           | 5           | 6         | 7  | 8  | 9          | 10         | 11  |  |  |
|--------|---|----------|-------------|-------------|-----------|--|--|------------|------------|---|--|--|
| 4<br>8 | Дополнительное соглашение к Договору на выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО "ТЭР" | Согласно Договору: Исполнитель обязуется выполнить работы по капитальным и средним ремонтам оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1, а Заказчик создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Дополнительное соглашение не изменяет предмет Договора. Дополнительное соглашение уменьшает стоимость работ и продлевает дату окончания выполнения работ. Стоимость работ по Дополнительному соглашению уменьшается на 50 853 891 рубль 86 копеек. | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 1 206 910 806 рублей 40 копеек, в том числе НДС 18% 184 105 038 рублей 27 копеек. | 01.01.2018 | 31.03.2019 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. - признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке. | Совет директоров, Протокол № 205 от 10.12.2018 | Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям Сторон, фактически возникшим с «01» января 2018 г. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3        | 4           | 5         | 6         | 7   | 8  | 9          | 10         | 11  |  |  |
|--------|--|----------|-------------|-----------|-----------|---|--|------------|------------|---|--|--|
| 4<br>9 | Дополнительное соглашение к Договору подряда на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС. | Заказчик | ПАО "ОГК-2" | Подрядчик | ООО "ТЭР" | Согласно Договору: Подрядчик обязуется выполнить работы «Территория Серовской ГРЭС. Строительство пуско-отопительной котельной для энергоблока ст.№ 9» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС, а Заказчик – создать Подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Дополнительным соглашением вносятся изменения: в сроки выполнения работ: Дата начала работ: 01.04.2016; Дата окончания работ: 25.12.2018; - в срок поставки оборудования: до 31.07.2018. Дополнительным соглашением уточняется (уменьшается) суммарная величина НДС. Дополнительным соглашением цена Договора без учета НДС не изменяется. | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 803 470 857 рублей 70 копеек, в том числе НДС 18% 122 560 715 рублей 40 копеек. | 01.04.2016 | 25.12.2018 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. - признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке. | Совет директоров, Протокол № 205 от 10.12.2018 |  |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1  | 2  | 3        | 4           | 5          | 6                           | 7   | 8   | 9  | 10         | 11  |   |   |
|----|--|----------|-------------|------------|-----------------------------|---|---|--|------------|---|---|---|
| 50 | Договор подряда на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 в редакции дополнительного соглашения. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Подрядчик  | АО «ТЕКОН-Инжиниринг»       | Согласно Договору: Заказчик поручает, а Исполнитель, в счет оговоренной цены обязуется выполнить для нужд филиала ПАО «ОГК 2» Красноярская ГРЭС-2:<br><ul style="list-style-type: none"> <li>• строительно-монтажные работы;</li> <li>• пусконаладочные работы;</li> <li>• поставку оборудования на объект Заказчика.</li> </ul> Дополнительным соглашением вносятся изменения в этап поставки оборудования (в части изменения срока окончания поставки с 01.08.2018 на 08.10.2018) без изменения стоимости Договора. | Цена Договора: 200 989 671 рублей 40 копеек, в том числе НДС 18 % 30 659 441 рублей 40 копеек.  | 03.05.2018   | 30.11.2018 | Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны в сделке.  | Совет директоров, Протокол № 202 от 01.10.2018  | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие в период с 03.05.2018 года. |
| 51 | Договор займа в редакции дополнительного соглашения.   | Заемщик  | ПАО «ОГК-2» | Займодавец | ООО «Газпром энергохолдинг» | Согласно Договору: Займодавец обязуется передать / передавать Заемщику денежные средства (Сумма займа), 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.   | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет:<br>- не более 1 999 828 767 рублей, в том числе:<br>- сумма займа: 1 500 000 000 рублей<br>- размер процентов: не более 499 828 767 рублей. | С даты зачисления денежных средств в безналичной форме на расчетный счет Заемщика. | 30.08.2021 | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ООО «Газпром энергохолдинг» данной сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «ОГК-2», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, | Совет директоров, Протокол № 206 от 26.12.2018. |   |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3       | 4           | 5          | 6   | 7   | 8  | 9  | 10   | 11  |   |  |
|--------|--|---------|-------------|------------|---|---|--|--|--|---|---|--|
|        |  |         |             |            | Дополнительное соглашение к Договору уменьшает размер Суммы займа на 500 000 000 рублей, а также пролонгирует срок предоставления займа. Предельный Срок Договора, в редакции дополнительного соглашения, на который предоставляется Сумма займа – до 30.08.2021. |   |  |  | заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке. Федоров Денис Владимирович – признается лицом, заинтересованным в совершении ООО «Газпром энергохолдинг» данной сделки, т.к. входит в состав Совета директоров ПАО «ОГК-2» и занимает должность Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» - управляющей организации ПАО «ОГК-2», являющихся сторонами по сделке. |   |   |  |
| 5<br>2 | Договор займа в редакции дополнительного соглашения. | Заемщик | ПАО «ОГК-2» | Займодавец | ООО «Газпром энергохолдинг»   | Согласно Договору: Займодавец обязуется передать / передавать Заемщику денежные средства (Сумма займа), 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. | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет: - не более 1 999 828 767 рублей, в том числе: - сумма займа: 1 500 000 000 рублей - размер процентов: не более 499 828 767 рублей. | С даты зачисления денежных средств в безналичной форме на расчетный счет Заемщика. | 30.08.2021   | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ООО «Газпром энергохолдинг» данной сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «ОГК-2», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, | Совет директоров, Протокол № 206 от 26.12.2018. |  |



# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5  | 6 | 7 | 8 | 9   | 10 | 11 |
|---|---|---|---|--|---|---|---|---|----|----|
|   |   |   |   | <p>Дополнительное соглашение к Договору уменьшает размер Суммы займа на 500 000 000 рублей, а также пролонгирует срок предоставления займа. Предельный Срок Договора, в редакции дополнительного соглашения, на который предоставляется Сумма займа – до 30.08.2021.</p> |   |   |   | <p>заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке. Федоров Денис Владимирович – признается лицом, заинтересованным в совершении ООО «Газпром энергохолдинг» данной сделки, т.к. входит в состав Совета директоров ПАО «ОГК-2» и занимает должность Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» - управляющей организации ПАО «ОГК-2», являющихся сторонами по сделке.</p> |    |    |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3        | 4           | 5           | 6                | 7  | 8  | 9   | 10  | 11   |  |  |
|--------|--|----------|-------------|-------------|------------------|--|--|---|---|--|--|--|
| 5<br>3 | <p>Договор на оказание услуг по долгосрочному сервисному обслуживанию силовой установки Siemens: Турбины газовой SGT5-4000F, Турбины паровой SST5-3000, Генератора SGen5-2000H» филиала ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС в редакции дополнительного соглашения.</p> | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «ТЭР-Сервис» | <p>Согласно Договору: Исполнитель обязуется оказывать услуги по долгосрочному сервисному обслуживанию силовой установки Siemens: Турбины газовой SGT5-4000F, Турбины паровой SST5-3000, Генератора SGen5-2000H, в том числе услуг по заводскому ремонту в отношении программных деталей газовой турбины, поставке программных деталей и других деталей и оказанию услуг по плановому техническому обслуживанию, модернизации, а также по управлению программой сервисного обслуживания оборудования силовой установки, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги по Договору. Дополнительным соглашением увеличивается цена Договора на 365 849 евро 28 центов без НДС, кроме того сумма НДС, подлежащая уплате</p> | <p>Общая цена Договора с учетом дополнительных соглашений составляет: 48 161 757 евро 85 центов без НДС, кроме того сумма НДС, подлежащая уплате по данному договору, определяемой на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК Российской Федерации и 499 992 728 руб. 00 коп. без НДС, кроме того сумма НДС, подлежащая уплате по данному Договору, определяемой на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК Российской Федерации, что составляет 4</p> | <p>29.12.2016 (с даты вступления Договора в силу)</p> | <p>при наступлении наиболее позднего из следующих событий:</p> <p>а. Нарботки в совокупности 100 000 (Сто тысяч) ЭЧЭ Газовой турбины с начала Первого розжига, или</p> <p>б. По завершении работ, связанных с одиннадцатым Плановым остановом соответствующей Газовой турбины, начиная с Первого розжига, в соответствии с Руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию, но не может превышать 16 лет после вступления Договора в силу.</p> | <p>ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис», являющихся сторонами по сделке. Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.</p> | <p>Совет директоров, Протокол № 208 от 07.02.2019.</p> | <p>Дополнительное соглашение распространяет свое действие на правоотношения сторон возникшие с 01.10.2018.</p> |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5  | 6  | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|--|--|---|---|---|----|----|
|   |   |   |   | по данному Договору, определяемой на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК Российской Федерации и 1 512 450 рублей 00 копеек без НДС, кроме того сумма НДС, подлежащая уплате по данному Договору, определяемой на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК Российской Федерации. | 336 466 850 рублей 99 копеек (стоимость определена по курсу ЦБ РФ на дату заключения сделки) без НДС, кроме того сумма НДС, подлежащая уплате по данному Договору, определяемой на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК Российской Федерации. |   |   |   |    |    |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3        | 4           | 5           | 6                  | 7   | 8   | 9  | 10   | 11   |  |   |
|--------|--|----------|-------------|-------------|--------------------|---|---|--|--|--|--|---|
| 5<br>4 | <p>Договор на оказание услуг по долгосрочному сервисному обслуживанию силовой установки Siemens: Турбина газовая SGT5-4000F, Турбина паровая SST5-3000, Генератор SGen5-2000H» филиала ПАО «ОГК-2» - Серовской ГРЭС в редакции дополнительного соглашения.</p> | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «ТЭР – Сервис» | <p>Согласно Договору: Исполнитель обязуется оказывать услуги по долгосрочному сервисному обслуживанию силовой установки Siemens: Турбины газовой SGT5-4000F(4), Турбины паровой SST5-3000, Генератора SGen5-2000H, в том числе услуг по заводскому ремонту в отношении программных деталей газовой турбины, поставке программных деталей, различных малых деталей и других деталей и оказанию услуг по плановому техническому обслуживанию, модернизации, а так же по управлению программой сервисного обслуживания оборудования силовой установки, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги по Договору. Дополнительным соглашением увеличивается цена Договора на 667 765,50 евро без НДС, кроме того сумма НДС, подлежащая уплате по данному</p> | <p>Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет: 47 488 497,50 евро без НДС, кроме того сумма НДС, подлежащая уплате по данному договору, определяется на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК Российской Федерации и 491 963 010,00 руб. без НДС, кроме того сумма НДС, подлежащая уплате по данному договору, определяется на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК Российской Федерации, что составляет 4</p> | 29.12.2016 (с даты вступления Договора в силу) | <p>при наступлении более позднего из следующих событий:</p> <p>а. Нарботки в совокупности 100 000 (Сто тысяч) ЭЧЭ Газовой турбины с начала Первого розжига, или</p> <p>б. По завершении работ, связанных с одиннадцатым Плановым остановом соответствующей Газовой турбины, начиная с Первого розжига, в соответствии с Руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию, но не может превышать 16 лет после вступления Договора в силу.</p> | <p>ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис», являющихся сторонами по сделке. Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.</p> | <p>Совет директоров, Протокол № 208 от 07.02.2019.</p> | <p>Условия Дополнительного соглашения распространяют свое действие на отношения сторон, возникшие с 30.07.2018.</p> |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2  | 3         | 4           | 5            | 6  | 7   | 8  | 9          | 10                  | 11  |  |  |
|--------|--|-----------|-------------|--------------|--|---|--|------------|---------------------|---|--|--|
|        |  |           |             |              | договору, определяется на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК Российской Федерации | 274 806 492 рубля 70 коп. без НДС, кроме того сумма НДС, подлежащая уплате по данному договору, определяется на дату реализации услуг по действующей ставке в соответствии с НК Российской Федерации (стоимость определена по курсу ЦБ РФ на дату заключения сделки). |  |            |                     |   |  |  |
| 5<br>5 | Дополнительное соглашение к Договору аренды. | Арендатор | ПАО «ОГК-2» | Арендодатель | ООО «Нефтяной дом»   | Согласно Договору: Арендатор передает за плату, а Арендодатель принимает следующие объекты: нежилые офисные помещения общей площадью 174,60 кв. м., находящиеся в здании, расположенном по адресу: город Москва, проспект Вернадского, дом 101, корпус 3, а именно:   | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 1 918 961 038 рублей 75 копеек, в том числе НДС 18 % 292 722 870 рублей 32 копейки. | 01.11.2011 | неопределенный срок | ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Нефтяной дом», являющихся сторонами по сделке. | Совет директоров, Протокол № 207 от 28.12.2018 | Условия Дополнительного соглашения распространяют свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.08.2017. |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5   | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |  |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|--|
|   |   |   |   | <p>– нежилое офисное помещение № 57 площадью 10,40 кв. м., находящееся на 1-м этаже Здания;</p> <p>– нежилые офисные помещения №№ 6-9, 21-24 общей площадью 87,30 кв. м., находящиеся на 9-м этаже Здания;</p> <p>– нежилое офисное помещение № 7 площадью 30,80 кв. м., находящееся на 11-ом этаже Здания;</p> <p>– нежилое офисное помещение № 11 площадью 15,80 кв. м., находящееся на 18-ом этаже Здания;</p> <p>– нежилые офисные помещения №№ 28, 29, 29а общей площадью 30,30 кв. м., находящиеся на 20-ом этаже Здания.</p> <p>Дополнительным соглашением предмет Договора изменяется в части уменьшения площади арендуемых помещений до 174,60 кв.м.</p> <p>Дополнительным соглашением изменяется цена Договора.</p> <p>Цена Договора уменьшается на 16 487 243,44 рубля, без НДС.</p> |   |   |   |   |    |    |  |

# Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| 1      | 2   | 3        | 4           | 5           | 6                   | 7   | 8   | 9          | 10         | 11  |  |  |
|--------|---|----------|-------------|-------------|---------------------|---|---|------------|------------|---|--|--|
| 5<br>6 | Дополнительное соглашение к Договору на оказани услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС. | Заказчик | ПАО «ОГК-2» | Исполнитель | ООО «ТроицкАвтоКом» | Согласно Договору: Исполнитель предоставляет Заказчику транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС:• услуги по грузовым перевозкам;• услуги по пассажирским перевозкам;• услуги по выделению специальных машин и механизмов.Дополнительным соглашением увеличивается объем оказываемых транспортных услуг согласно Производственной программе филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС на 2018 год (увеличение часов работы и пробега грузового и специального транспорта по транспортировке отходов). Дополнительным соглашением увеличивается общая стоимость Договора на 2 521 034 руб. 04 коп., кроме того НДС 18% - 453 786 руб. 13 коп. | Общая цена Договора с учетом дополнительного соглашения составляет 362 020 039 рублей 39 копеек, втом числе НДС 18% 55 223 395 рублей 84 копейки. | 01.01.2015 | 31.12.2018 | ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом филиала ПАО «ОГК-2» и ООО «ТроицкАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТроицкАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. | Совет директоров, Протокол № 205 от 10.12.2018 | Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2018г., а в части замены транспортных средств с 01.10.2018г. |

**Аналитическая информация:**

|   |    |
|---|----|
| Количество заключенных Обществом сделок, в совершении которых имелась заинтересованность (далее - Сделки):  | 56 |
| из них:   |    |
| 1.Количество Сделок, о совершении которых Общество извещало членов совета директоров в порядке, предусмотренном пунктом 1.1 ст. 81 ФЗ "Об акционерных обществах"  | 22 |
| 2.Количество сделок, в отношении которых в случаях, предусмотренных п. 1 ст. 83 ФЗ "Об акционерных обществах" советом директоров Общества были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении.   | 50 |
| 3.Количество сделок, в отношении которых в случаях, предусмотренных п. п. 1, 4 ФЗ "Об акционерных обществах" были приняты решения общего собрания акционеров о согласии на их совершение или об их последующем одобрении.   | 0  |
| 4.Количество Сделок, соответствующих одновременно трем критериям:<br>А) предметом которых является имущество, цена или балансовая стоимость которого составляет более 0,1 % БСА;<br>Б ) о которых общество не извещало СД, акционеров Общества;<br>В) в отношении которых не были приняты решения СД/общего собрания акционеров об их согласовании (последующем одобрении). | 0  |



## 5. Характеристики основного оборудования ОГК-2

Таблица № 1 – Турбины

| Станционный №            | Тип (марка) турбины | Завод-изготовитель | Год ввода | Установленная электрическая мощность, МВт | Тепловая мощность, Гкал/час. |
|--------------------------|---------------------|--------------------|-----------|---|------------------------------|
| 1                        | 2                   | 3                  | 4         | 5   | 6                            |
| <b>Сургутская ГРЭС-1</b> |                     |                    |           | <b>3333</b>                               | <b>903</b>                   |
| ТПБ 01                   | К-200-130-3         | ЛМЗ                | 1972      | 215                                       | -                            |
| ТПБ 02                   | К-200-130-3         | ЛМЗ                | 1973      | 215                                       | -                            |
| ТПБ 03                   | К-200-130-3         | ЛМЗ                | 1973      | 215                                       | -                            |
| ТПБ 04                   | К-200-130-3         | ЛМЗ                | 1974      | 215                                       | -                            |
| ТПБ 05                   | К-200-130-3         | ЛМЗ                | 1975      | 215                                       | 20                           |
| ТПБ 06                   | К-200-130-3         | ЛМЗ                | 1975      | 215                                       | 20                           |
| ТПБ 07                   | К-200-130-3         | ЛМЗ                | 1977      | 215                                       | 20                           |
| ТПБ 08                   | К-200-130-3         | ЛМЗ                | 1978      | 215                                       | 20                           |
| ТПБ 09                   | К-200-130-3         | ЛМЗ                | 1978      | 215                                       | 20                           |
| ТПБ 10                   | К-210-130-3         | ЛМЗ                | 1979      | 215                                       | 20                           |
| ТПБ 11                   | К-210-130-3         | ЛМЗ                | 1979      | 215                                       | 20                           |
| ТПБ 12                   | Т-178/210-130       | ЛМЗ                | 1980      | 178                                       | 183                          |
| ТПБ 13                   | К-210-130-3         | ЛМЗ                | 1981      | 215                                       | 20                           |
| ТПБ 14                   | Т-180/210-130-1     | ЛМЗ                | 1982      | 180                                       | 260                          |
| ТПБ 15                   | Т-180/210-130-1     | ЛМЗ                | 1982      | 180                                       | 260                          |
| ТПБ 16                   | К-210-130-3         | ЛМЗ                | 1983      | 215                                       | 20                           |
| <b>Рязанская ГРЭС</b>    |                     |                    |           | <b>3130</b>                               | <b>152,5</b>                 |
| ТПБ 01                   | К-300-240-1         | ЛМЗ                | 1973      | 260                                       | 15                           |
| ТПБ 02                   | К-330-23,5-2Р       | ЛМЗ                | 2016      | 330                                       | 15                           |
| ТПБ 03                   | К-300-240-1         | ЛМЗ                | 1974      | 260                                       | 15                           |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| Станционный №              | Тип (марка) турбины | Завод-изготовитель | Год ввода | Установленная электрическая мощность, МВт | Тепловая мощность, Гкал/час. |
|----------------------------|---------------------|--------------------|-----------|---|------------------------------|
| 1                          | 2                   | 3                  | 4         | 5   | 6                            |
| ТПБ 04                     | К-300-240-1         | ЛМЗ                | 1974      | 260                                       | 15                           |
| ТПБ 05                     | К-800-240-3         | ЛМЗ                | 1980      | 800                                       | 30                           |
| ТПБ 06                     | К-800-240-3         | ЛМЗ                | 1981      | 800                                       | 30                           |
| ГРЭС-24                    | ГТЭ-110             | ОАО «НПО Сатурн»   | 2010      | 110                                       | 0                            |
|                            | К-300-240-4         | ЛМЗ                | 1988      | 310                                       | 32,5                         |
| <b>Ставропольская ГРЭС</b> |                     |                    |           | <b>2423</b>                               | <b>145</b>                   |
| ТПБ 01                     | К-300-240-2         | ТБАТ               | 1975      | 300                                       | 18,125                       |
| ТПБ 02                     | К-300-240-2         | ТБАТ               | 1975      | 305                                       | 18,125                       |
| ТПБ 03                     | К-300-240-2         | ТБАТ               | 1976      | 300                                       | 18,125                       |
| ТПБ 04                     | К-300-240-2         | ТБАТ               | 1976      | 300                                       | 18,125                       |
| ТПБ 05                     | К-300-240-2         | ТБАТ               | 1978      | 304                                       | 18,125                       |
| ТПБ 06                     | К-300-240-2         | ТБАТ               | 1979      | 304                                       | 18,125                       |
| ТПБ 07                     | К-300-240-2         | ТБАТ               | 1981      | 305                                       | 18,125                       |
| ТПБ 08                     | К-300-240-2         | ТБАТ               | 1983      | 305                                       | 18,125                       |
| <b>Новочеркасская ГРЭС</b> |                     |                    |           | <b>2258</b>                               | <b>60</b>                    |
| ТПБ 01                     | К-264(300)-240-2    | ХТГЗ               | 1968      | 264                                       | 15                           |
| ТПБ 02                     | К-264(300)-240-2    | ХТГЗ               | 1966      | 264                                       | 15                           |
| ТПБ 03                     | К-264(300)-240-2    | ХТГЗ               | 1967      | 270                                       | 15                           |
| ТПБ 04                     | К-264(300)-240-2    | ХТГЗ               | 1968      | 270                                       | 15                           |
| ТПБ 05                     | К-264(300)-240-2    | ХТГЗ               | 1969      | 270                                       | 0                            |
| ТПБ 06                     | К-310-23,5-3        | ХТГЗ               | 2005      | 290                                       | 0                            |
| ТПБ 07                     | К-325-23,5          | ХТГЗ               | 2009      | 300                                       | 0                            |
| ТПБ 09                     | К-330-23.5          | ХТГЗ               | 2016      | 330                                       | 0                            |
| <b>Киришская ГРЭС</b>      |                     |                    |           | <b>2595</b>                               | <b>826</b>                   |
| ТПБ 01                     | К-300-240-1         | ЛМЗ                | 1969      | 300                                       | 0                            |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| Станционный №              | Тип (марка) турбины | Завод-изготовитель | Год ввода | Установленная электрическая мощность, МВт | Тепловая мощность, Гкал/час. |
|----------------------------|---------------------|--------------------|-----------|---|------------------------------|
| 1                          | 2                   | 3                  | 4         | 5   | 6                            |
| ТПБ 02                     | К-300-240-1         | ЛМЗ                | 1970      | 300                                       | 0                            |
| ТПБ 03                     | К-300-240-1         | ЛМЗ                | 1970      | 300                                       | 0                            |
|                            |                     |                    |           |   |                              |
| 1                          | 2                   | 3                  | 4         | 5   | 6                            |
| ТПБ 04                     | К-300-240-1         | ЛМЗ                | 1971      | 300                                       | 0                            |
| ТПБ 05                     | К-300-240-1         | ЛМЗ                | 1973      | 300                                       | 0                            |
| ТПБ 06                     | К-245-13,3          | ЛМЗ                | 1975      | 231                                       | 0                            |
| ГТУ ГТ-62                  | SGT5-4000F          | Siemens            | 2012      | 285                                       | 0                            |
| ГТУ ГТ-63                  | SGT5-4000F          | Siemens            | 2012      | 279                                       | 0                            |
| ТП 01Т                     | ПТ-50-130/7         | ТМЗ                | 1965      | 50  | 110                          |
| ТП 02Т                     | ПТ-60-130/13        | ЛМЗ                | 1966      | 60  | 139                          |
| ТП 03Т                     | ПТ-50-130/7         | ТМЗ                | 1967      | 50  | 110                          |
| ТП 04Т                     | ПТ-60-130/13        | ЛМЗ                | 1975      | 60  | 139                          |
| ТП 05Т                     | Р-40-130/13         | ЛМЗ                | 1976      | 40  | 164                          |
| ТП 06Т                     | Р-40-130/19         | ЛМЗ                | 1979      | 40  | 164                          |
| <b>Троицкая ГРЭС</b>       |                     |                    |           | <b>1 315</b>                              | <b>210</b>                   |
| ТП- 1                      | Т-85-90-2,5         | ХТГЗ               | 1960      | 85  | 105                          |
| ТП- 3                      | Т-85-90-2,5         | ХТГЗ               | 1961      | 85  | 105                          |
| ТПБ - 8                    | К-500-240           | ХТГЗ               | 1974      | 485                                       | -                            |
| ТПБ - 10                   | CLN660-24.2/566/566 | НТС                | 2016      | 660                                       | -                            |
| <b>Красноярская ГРЭС-2</b> |                     |                    |           | <b>1260</b>                               | <b>976</b>                   |
| ТГ-1                       | К-160-130-2ПР1      | ХТГЗ               | 1961      | 150                                       | 45                           |
| ТГ-2                       | К-160-130-2ПР1      | ХТГЗ               | 1962      | 150                                       | 45                           |
| ТГ-4                       | К-160-130-2ПР1      | ХТГЗ               | 1963      | 150                                       | 45                           |
| ТГ-5                       | ПТ-60-90/13         | ЛМЗ                | 1964      | 50  | 145                          |
| ТГ-6                       | К-160-130-2         | ХТГЗ               | 1974      | 160                                       | 42                           |

| Станционный №            | Тип (марка) турбины | Завод-изготовитель | Год ввода | Установленная электрическая мощность, МВт | Тепловая мощность, Гкал/час. |
|--------------------------|---------------------|--------------------|-----------|---|------------------------------|
| 1                        | 2                   | 3                  | 4         | 5   | 6                            |
| ТГ-7                     | К-160-130-2         | ХТГЗ               | 1975      | 164                                       | 42                           |
| ТГ-8                     | К-160-130-2ПР2      | ХТГЗ               | 1976      | 164                                       | 42                           |
| ТГ-9                     | ПТ-135/165-130-15   | УТМЗ               | 1981      | 136                                       | 285                          |
| ТГ-10                    | ПТ-135/165-130-15   | УТМЗ               | 1983      | 136                                       | 285                          |
| <b>Череповецкая ГРЭС</b> |                     |                    |           | <b>1080</b>                               | <b>39</b>                    |
| ГПБ 01                   | К-210-130-3         | ЛМЗ                | 1976      | 210                                       | 13                           |
| ГПБ 02                   | К-210-130-3         | ЛМЗ                | 1977      | 210                                       | 13                           |
| ГПБ 03                   | К-210-130-3         | ЛМЗ                | 1978      | 210                                       | 13                           |
| ПГУ-420                  | SGT5-4000F(4)       | Siemens            | 2014      | 450                                       | 0                            |
|                          | SST5-3000           | Siemens            | 2014      |   |                              |
| <b>Серовская ГРЭС</b>    |                     |                    |           | <b>451</b>                                | <b>0</b>                     |
| ПГУ-420                  | SGT5-4000F          | Siemens            | 2016      | 451                                       | 0                            |
|                          | SST5-3000           | Siemens            | 2016      |   |                              |
| <b>Псковская ГРЭС</b>    |                     |                    |           | <b>440</b>                                | <b>54</b>                    |
| ГПБ 01                   | К-220-130           | ЛМЗ                | 1993      | 220                                       | 27                           |
| ГПБ 02                   | К-220-130           | ЛМЗ                | 1996      | 220                                       | 27                           |
| <b>Адлерская ТЭС</b>     |                     |                    |           | <b>367</b>                                | <b>62,98</b>                 |
| ГТУ-11                   | V64.3A              | Ансальдо-Энергия   | 2012      | 65  |                              |
| ГТУ-12                   | V64.3A              | Ансальдо-Энергия   | 2012      | 66  |                              |
| ГТУ-21                   | V64.3A              | Ансальдо-Энергия   | 2012      | 66  |                              |
| ГТУ-22                   | V64.3A              | Ансальдо-Энергия   | 2012      | 66  |                              |
| ПТ-10                    | Т-48/62-7,4/0,12    | КТЗ                | 2012      | 52  | 31,485                       |
| ПТ-20                    | Т-48/62-7,4/0,12    | КТЗ                | 2012      | 52  | 31,485                       |

- ЛМЗ – ленинградский металлический завод, компания «Силовые машины»,

- ХТГЗ, ТБАТ – харьковский турбогенераторный завод, НПО «Турбоатом»,
- УТМЗ – уральский турбомоторный завод,
- КТЗ - ОАО «Калужский турбинный завод»

Таблица № 2 – Котлы энергетические

| Котел                    | Тип (марка) котла | Завод изготовитель | Год ввода | Параметры острого пара        |            | Производительность, т/час | Топливо  |           |                          |        |
|--------------------------|-------------------|--------------------|-----------|-------------------------------|------------|---------------------------|----------|-----------|--------------------------|--------|
|                          |                   |                    |           | давление, кгс/см <sup>2</sup> | тем-ра, °С |                           | основное | резервное | для растопки (подсветки) | проект |
| 1                        | 2                 | 3                  | 4         | 5                             | 6          | 7                         | 8        | 9         | 10                       | 11     |
| <b>Сургутская ГРЭС-1</b> |                   |                    |           |                               |            |                           |          |           |                          |        |
| КПБ 01                   | ГГМ-104           | ТКЗ                | 1972      | 140                           | 570        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 02                   | ГГМ-104           | ТКЗ                | 1973      | 140                           | 570        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 03                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1973      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 04                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1974      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 05                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1975      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 06                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1975      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 07                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1977      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 08                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1978      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 09                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1978      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 10                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1979      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 11                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1979      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 12                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1980      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 13                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1981      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 14                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1982      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 15                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1982      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| КПБ 16                   | ГГ-104            | ТКЗ                | 1983      | 140                           | 545        | 670                       | Газ      | Газ       | -                        | Газ    |
| <b>Рязанская ГРЭС</b>    |                   |                    |           |                               |            |                           |          |           |                          |        |
| КПБ 01                   | ПП-860-255-545    | ЗИО                | 1973      | 255                           | 545        | 860                       | Уголь    | -         | Газ, мазут               | Уголь  |

| Котел                      | Тип (марка) котла     | Завод изготовитель | Год ввода | Параметры острого пара        |            | Производительность, т/час | Топливо  |           |                          |        |
|----------------------------|-----------------------|--------------------|-----------|-------------------------------|------------|---------------------------|----------|-----------|--------------------------|--------|
|                            |                       |                    |           | давление, кгс/см <sup>2</sup> | тем-ра, °С |                           | основное | резервное | для растопки (подсветки) | проект |
| 1                          | 2                     | 3                  | 4         | 5                             | 6          | 7                         | 8        | 9         | 10                       | 11     |
| КПБ 02                     | ПП-990-255-545        | ЗИО                | 1973      | 255                           | 545        | 990                       | Уголь    | -         | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 03                     | ПП-860-255-545        | ЗИО                | 1974      | 255                           | 545        | 860                       | Уголь    | -         | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 04                     | ПП-860-255-545        | ЗИО                | 1974      | 255                           | 545        | 860                       | Уголь    | -         | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 05                     | ГГМП-204П             | ТКЗ                | 1980      | 255                           | 545        | 2650                      | Газ      | Мазут     | Газ, мазут               | Мазут  |
| КПБ 06                     | ГГМП-204П             | ТКЗ                | 1981      | 255                           | 545        | 2650                      | Газ      | Мазут     | Газ, мазут               | Мазут  |
| ГРЭС-24                    | Пп- 1000-25-545(П-74) | ЗИО                | 1988      | 255                           | 545        | 1000                      | Газ      | -         | -                        | Газ    |
| <b>Ставропольская ГРЭС</b> |                       |                    |           |                               |            |                           |          |           |                          |        |
| КПБ 01                     | ГГМП-314А             | ТКЗ                | 1975      | 255                           | 545        | 1000                      | Газ      | Мазут     | -                        | Газ    |
| КПБ 02                     | ГГМП-314А             | ТКЗ                | 1975      | 255                           | 545        | 1000                      | Газ      | Мазут     | -                        | Газ    |
| КПБ 03                     | ГГМП-314А             | ТКЗ                | 1976      | 255                           | 545        | 1000                      | Газ      | Мазут     | -                        | Газ    |
| КПБ 04                     | ГГМП-314А             | ТКЗ                | 1976      | 255                           | 545        | 1000                      | Газ      | Мазут     | -                        | Газ    |
| КПБ 05                     | ГГМП-314А             | ТКЗ                | 1978      | 255                           | 545        | 1000                      | Газ      | Мазут     | -                        | Газ    |
| КПБ 06                     | ГГМП-314А             | ТКЗ                | 1979      | 255                           | 545        | 1000                      | Газ      | Мазут     | -                        | Газ    |
| КПБ 07                     | ГГМП-314А             | ТКЗ                | 1981      | 255                           | 545        | 1000                      | Газ      | Мазут     | -                        | Газ    |
| КПБ 08                     | ГГМП-314А             | ТКЗ                | 1983      | 255                           | 545        | 1000                      | Газ      | Мазут     | -                        | Газ    |
| <b>Новочеркасская ГРЭС</b> |                       |                    |           |                               |            |                           |          |           |                          |        |
| КПБ 01                     | ГПП-110               | ТКЗ                | 1965      | 255                           | 545        | 830                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 02                     | ГПП-110               | ТКЗ                | 1966      | 255                           | 545        | 830                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 03А                    | ГПП-210               | ТКЗ                | 1967      | 255                           | 545        | 415                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 03Б                    | ГПП-210               | ТКЗ                | 1967      | 255                           | 545        | 415                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 04А                    | ГПП-210               | ТКЗ                | 1968      | 255                           | 545        | 415                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 04Б                    | ГПП-210               | ТКЗ                | 1968      | 255                           | 545        | 415                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 05А                    | ГПП-210А              | ТКЗ                | 1969      | 255                           | 545        | 415                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| Котел                 | Тип (марка) котла                              | Завод изготовитель | Год ввода | Параметры острого пара        |            | Производительность, т/час | Топливо  |           |                          |        |
|-----------------------|--|--------------------|-----------|-------------------------------|------------|---------------------------|----------|-----------|--------------------------|--------|
|                       |  |                    |           | давление, кгс/см <sup>2</sup> | тем-ра, °С |                           | основное | резервное | для растопки (подсветки) | проект |
| 1                     | 2  | 3                  | 4         | 5                             | 6          | 7                         | 8        | 9         | 10                       | 11     |
| КПБ 05Б               | ГПП-210А                                       | ТКЗ                | 1969      | 255                           | 545        | 415                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 06А               | ГПП-210А                                       | ТКЗ                | 1970      | 255                           | 545        | 415                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 06Б               | ГПП-210А                                       | ТКЗ                | 1970      | 255                           | 545        | 415                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 07А               | ГПП-210А                                       | ТКЗ                | 1971      | 255                           | 545        | 460                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 07Б               | ГПП-210А                                       | ТКЗ                | 1971      | 255                           | 545        | 460                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| КПБ 09                | Пп-1000-24,5-565 АКТФ                          | ТКЗ                | 2016      | 255                           | 565        | 1000                      | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| <b>Киришская ГРЭС</b> |  |                    |           |                               |            |                           |          |           |                          |        |
| КПБ 01А               | ГГМП-114                                       | ТКЗ                | 1969      | 255                           | 545        | 500                       | Газ      | Мазут     | -                        | Мазут  |
| КПБ 01Б               | ГГМП-114                                       | ТКЗ                | 1969      | 255                           | 545        | 500                       | Газ      | Мазут     | -                        | Мазут  |
| КПБ 02А               | ГГМП-114                                       | ТКЗ                | 1970      | 255                           | 545        | 500                       | Газ      | Мазут     | -                        | Мазут  |
| КПБ 02Б               | ГГМП-114                                       | ТКЗ                | 1970      | 255                           | 545        | 500                       | Газ      | Мазут     | -                        | Мазут  |
| КПБ 03А               | ГГМП-114                                       | ТКЗ                | 1970      | 255                           | 545        | 500                       | Газ      | Мазут     | -                        | Мазут  |
| КПБ 03Б               | ГГМП-114                                       | ТКЗ                | 1970      | 255                           | 545        | 500                       | Газ      | Мазут     | -                        | Мазут  |
| КПБ 04                | ГГМП-324                                       | ТКЗ                | 1971      | 255                           | 535        | 1000                      | Газ      | Мазут     | -                        | Мазут  |
| КПБ 05                | ГГМП-324А                                      | ТКЗ                | 1973      | 255                           | 535        | 1000                      | Газ      | Мазут     | -                        | Мазут  |
| КУ-62                 | Еп-258/310/35-15,0/314/0,44-540/535/263(П-132) | КЗ Белэнергомаш    | 2012      | 150                           | 540        | 345                       | -        | -         | -                        | -      |
| КУ-63                 | Еп-258/310/35-15,0/314/0,44-540/535/263(П-132) | КЗ Белэнергомаш    | 2012      | 150                           | 540        | 345                       | -        | -         | -                        | -      |
| КП 1Т                 | ГГМ-84   | ТКЗ                | 1965      | 140                           | 550        | 420                       | Газ      | Мазут     | -                        | Мазут  |
| КП 2Т                 | ГГМ-84   | ТКЗ                | 1966      | 140                           | 550        | 420                       | Газ      | Мазут     | -                        | Мазут  |
| КП 3Т                 | ГГМ-84А  | ТКЗ                | 1966      | 140                           | 550        | 420                       | Газ      | Мазут     | -                        | Мазут  |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| Котел                      | Тип (марка) котла | Завод изготовитель | Год ввода | Параметры острого пара        |            | Производительность, т/час | Топливо     |           |                          |        |
|----------------------------|-------------------|--------------------|-----------|-------------------------------|------------|---------------------------|-------------|-----------|--------------------------|--------|
|                            |                   |                    |           | давление, кгс/см <sup>2</sup> | тем-ра, °С |                           | основное    | резервное | для растопки (подсветки) | проект |
| 1                          | 2                 | 3                  | 4         | 5                             | 6          | 7                         | 8           | 9         | 10                       | 11     |
| КП 4Т                      | ГМ-84Б            | ТКЗ                | 1974      | 140                           | 550        | 420                       | Газ         | Мазут     | -                        | Мазут  |
| КП 5Т                      | ГМ-84Б            | ТКЗ                | 1976      | 140                           | 550        | 420                       | Газ         | Мазут     | -                        | Мазут  |
| КП 6Т                      | ГМ-84Б            | ТКЗ                | 1983      | 140                           | 550        | 420                       | Газ         | Мазут     | -                        | Мазут  |
| <b>Троицкая ГРЭС</b>       |                   |                    |           |                               |            |                           |             |           |                          |        |
| КП 01А                     | ПК-14-2           | ЗИО                | 1960      | 100                           | 540        | 220                       | Уголь (КСН) | -         | Мазут                    | Уголь  |
| КП 01Б                     | ПК-14-2           | ЗИО                | 1960      | 100                           | 540        | 190                       | Уголь (КСН) | -         | Мазут                    | Уголь  |
| КП 02А                     | ПК-14-2           | ЗИО                | 1960      | 100                           | 540        | 220                       | Уголь (КСН) | -         | Мазут                    | Уголь  |
| КП 02Б                     | ПК-14-2           | ЗИО                | 1960      | 100                           | 540        | 220                       | Уголь (КСН) | -         | Мазут                    | Уголь  |
| КП 03А                     | ПК-14-2           | ЗИО                | 1961      | 100                           | 540        | 220                       | Уголь (КСН) | -         | Мазут                    | Уголь  |
| КП 03Б                     | ПК-14-2           | ЗИО                | 1961      | 100                           | 540        | 190                       | Уголь (КСН) | -         | Мазут                    | Уголь  |
| КПБ 08                     | П-57              | ЗИО                | 1974      | 255                           | 545        | 1650                      | Уголь (КСН) | -         | Мазут                    | Уголь  |
| КПБ 10                     | HG-2100/25.4-УМ16 | НВС                | 2016      | 254                           | 571        | 2100                      | Уголь (ДГ)  | -         | Мазут                    | Уголь  |
| <b>Красноярская ГРЭС-2</b> |                   |                    |           |                               |            |                           |             |           |                          |        |
| 1 А                        | ПК-38             | ЗИО                | 1961      | 140                           | 545        | 270                       | Уголь       | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 1 Б                        | ПК-38             | ЗИО                | 1961      | 140                           | 545        | 270                       | Уголь       | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 2 А                        | ПК-38             | ЗИО                | 1962      | 140                           | 545        | 270                       | Уголь       | -         | Мазут                    | Уголь  |



| Котел                    | Тип (марка) котла                          | Завод изготовитель | Год ввода | Параметры острого пара        |            | Производительность, т/час | Топливо  |           |                          |        |
|--------------------------|--|--------------------|-----------|-------------------------------|------------|---------------------------|----------|-----------|--------------------------|--------|
|                          |  |                    |           | давление, кгс/см <sup>2</sup> | тем-ра, °С |                           | основное | резервное | для растопки (подсветки) | проект |
| 1                        | 2  | 3                  | 4         | 5                             | 6          | 7                         | 8        | 9         | 10                       | 11     |
| 2 Б                      | ПК-38                                      | ЗИО                | 1962      | 140                           | 545        | 270                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 4 А                      | ПК-38                                      | ЗИО                | 1963      | 140                           | 545        | 270                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 4 Б                      | ПК-38                                      | ЗИО                | 1963      | 140                           | 545        | 270                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 5 А                      | ПК-14                                      | ЗИО                | 1964      | 140                           | 520        | 170                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 5 Б                      | ПК-14                                      | ЗИО                | 1964      | 140                           | 520        | 170                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 6 А                      | ПК-38                                      | ЗИО                | 1974      | 140                           | 545        | 270                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 6 Б                      | ПК-38                                      | ЗИО                | 1975      | 140                           | 545        | 270                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 7 А                      | ПК-38                                      | ЗИО                | 1975      | 140                           | 545        | 270                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 7 Б                      | ПК-38                                      | ЗИО                | 1975      | 140                           | 545        | 270                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 8 А                      | ПК-38                                      | ЗИО                | 1976      | 140                           | 545        | 270                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 8 Б                      | ПК-38                                      | ЗИО                | 1976      | 140                           | 545        | 270                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 9 А                      | БКЗ-420-140ПТ                              | БКЗ                | 1981      | 140                           | 560        | 420                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 9 Б                      | БКЗ-420-140ПТ                              | БКЗ                | 1982      | 140                           | 560        | 420                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 10 А                     | БКЗ-420-140ПТ                              | БКЗ                | 1983      | 140                           | 560        | 420                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| 10 Б                     | БКЗ-420-140ПТ                              | БКЗ                | 1987      | 140                           | 560        | 420                       | Уголь    | -         | Мазут                    | Уголь  |
| <b>Череповецкая ГРЭС</b> |  |                    |           |                               |            |                           |          |           |                          |        |
| КПБ 01А                  | ГП(Е)-208-335                              | ТКЗ                | 1976      | 140                           | 545        | 335                       | Газ      | Уголь     | Мазут                    | Торф   |
| КПБ 01Б                  | ГП(Е)-208-335                              | ТКЗ                | 1976      | 140                           | 545        | 335                       | Газ      | Уголь     | Мазут                    | Торф   |
| КПБ 02А                  | ГП(Е)-208-335                              | ТКЗ                | 1977      | 140                           | 545        | 335                       | Газ      | Уголь     | Мазут                    | Торф   |
| КПБ 02Б                  | ГП(Е)-208-335                              | ТКЗ                | 1977      | 140                           | 545        | 335                       | Газ      | Уголь     | Мазут                    | Торф   |
| КПБ 03А                  | ГП(Е)-208-335                              | ТКЗ                | 1978      | 140                           | 545        | 335                       | Газ      | Уголь     | Мазут                    | Торф   |
| КПБ 03Б                  | ГП(Е)-208-335                              | ТКЗ                | 1978      | 140                           | 545        | 335                       | Газ      | Уголь     | Мазут                    | Торф   |
| ПГУ-420 КУ               | ЭМА-029-КУ<br>Еп270/316/46-12,5/3,06/0,46- | ТКЗ                | 2014      | 125                           | 560        | 362                       | -        | -         | -                        | -      |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| Котел                 | Тип (марка) котла                                     | Завод изготовитель | Год ввода | Параметры острого пара        |            | Производительность, т/час | Топливо  |           |                          |        |
|-----------------------|---|--------------------|-----------|-------------------------------|------------|---------------------------|----------|-----------|--------------------------|--------|
|                       |   |                    |           | давление, кгс/см <sup>2</sup> | тем-ра, °С |                           | основное | резервное | для растопки (подсветки) | проект |
| 1                     | 2   | 3                  | 4         | 5                             | 6          | 7                         | 8        | 9         | 10                       | 11     |
|                       | 560/560/237   |                    |           |                               |            |                           |          |           |                          |        |
| <b>Серовская ГРЭС</b> |   |                    |           |                               |            |                           |          |           |                          |        |
| К-4                   | ПК-14   | ПМЗ                | 1955      | 100                           | 510        | 230                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| К-5                   | ПК-14   | ПМЗ                | 1956      | 100                           | 510        | 230                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| К-6                   | ПК-14-Р   | ПМЗ                | 1956      | 100                           | 510        | 230                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| К-8                   | ПК-14-Р   | ПМЗ                | 1957      | 100                           | 510        | 230                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| К-9                   | ПК-14-Р   | ПМЗ                | 1957      | 100                           | 510        | 230                       | Уголь    | Газ       | Газ, мазут               | Уголь  |
| ПГУ 09 КУ             | ЭМА-018-КУ (Еп-270/316/46-12,5/3,06/0,46-560/560/237) | ОАО "ЭМАльянс"     | 2016      | 125                           | 560        | 270                       | -        | -         | -                        | -      |
| <b>Псковская ГРЭС</b> |   |                    |           |                               |            |                           |          |           |                          |        |
| КПБ 01а               | ГПЕ-208   | ТКЗ                | 1993      | 140                           | 545        | 335                       | Газ      | Газ       | -                        | Торф   |
| КПБ 01б               | ГПЕ-208   | ТКЗ                | 1993      | 140                           | 545        | 335                       | Газ      | Газ       | -                        | Торф   |
| КПБ 02а               | ГПЕ-208   | ТКЗ                | 1996      | 140                           | 545        | 335                       | Газ      | Газ       | -                        | Торф   |
| КПБ 02б               | ГПЕ-208   | ТКЗ                | 1996      | 140                           | 545        | 335                       | Газ      | Газ       | -                        | Торф   |
| <b>Адлерская ТЭС</b>  |   |                    |           |                               |            |                           |          |           |                          |        |
| КУ-11                 | Е -99,6/14,5-7,71/0,55-545/212                        | ЗиО                | 2012      | 77,1 (ВД)<br>5,5 (НД)         | 545<br>212 | 99,6<br>14,5              | -        | -         | -                        | -      |

| Котел | Тип (марка) котла                     | Завод изготовитель | Год ввода | Параметры острого пара        |            | Производительность, т/час | Топливо  |           |                          |        |
|-------|---------------------------------------|--------------------|-----------|-------------------------------|------------|---------------------------|----------|-----------|--------------------------|--------|
|       |                                       |                    |           | давление, кгс/см <sup>2</sup> | тем-ра, °С |                           | основное | резервное | для растопки (подсветки) | проект |
| 1     | 2                                     | 3                  | 4         | 5                             | 6          | 7                         | 8        | 9         | 10                       | 11     |
|       | ПК 69)                                |                    |           |                               |            |                           |          |           |                          |        |
| КУ-12 | Е -99,6/14,5-7,71/0,55-545/212 ПК 69) | ЗиО                | 2012      | 77,1 (ВД)<br>5,5 (НД)         | 545<br>212 | 99,6<br>14,5              | -        | -         | -                        | -      |
| КУ-21 | Е -99,6/14,5-7,71/0,55-545/212 ПК 69) | ЗиО                | 2012      | 77,1 (ВД)<br>5,5 (НД)         | 545<br>212 | 99,6<br>14,5              | -        | -         | -                        | -      |
| КУ-22 | Е -99,6/14,5-7,71/0,55-545/212 ПК 69) | ЗиО                | 2012      | 77,1 (ВД)<br>5,5 (НД)         | 545<br>212 | 99,6<br>14,5              | -        | -         | -                        | -      |

Таблица № 3 – Котлы водогрейные

| Котел                 | Тип (марка) котла | Завод изготовитель | Год ввода | Параметры теплоносителя       |            | Производительность Гкал/час | Топливо  |           |        |
|-----------------------|-------------------|--------------------|-----------|-------------------------------|------------|-----------------------------|----------|-----------|--------|
|                       |                   |                    |           | давление, кгс/см <sup>2</sup> | тем-ра, °С |                             | основное | резервное | проект |
| <b>Рязанская ГРЭС</b> |                   |                    |           |                               |            |                             |          |           |        |
| КВ 01                 | ПТВМ-30М-4        | ДКЗ                | 1972      | 20                            | 150        | 30                          | Газ      | Газ       | Газ    |
| КВ 02                 | ПТВМ-30М-4        | ДКЗ                | 1972      | 20                            | 150        | 30                          | Газ      | Газ       | Газ    |
| <b>Киришская ГРЭС</b> |                   |                    |           |                               |            |                             |          |           |        |
| КВ 1                  | КВГМ-100          | ДКЗ                | 1982      | 16                            | 150        | 100                         | Мазут    | Мазут     | Мазут  |
| КВ 2                  | КВГМ-100          | ДКЗ                | 1987      | 16                            | 150        | 100                         | Мазут    | Мазут     | Мазут  |

| Псковская ГРЭС |            |          |      |    |    |     |                              |  |
|----------------|------------|----------|------|----|----|-----|------------------------------|--|
| КЭВ 1          | КЭВ-4000/6 | ЗСТЭМИ-2 | 2017 | 16 | 95 | 3,5 | Электричество(Электробойлер) |  |
| КЭВ 2          | КЭВ-4000/6 | ЗСТЭМИ-2 | 2017 | 16 | 95 | 3,5 | Электричество(Электробойлер) |  |

- ЗИО – Подольский машиностроительный завод; «ЗИО-Подольск»,
- ТКЗ – Таганрогский котельный завод «Красный котельщик»,
- БКЗ – Барнаулский котельный завод, Сибэнергомаш
- ДКЗ – Дорогобужский котельный завод «Дорогобужэнергомаш».
- КЭВ – котел электрический водогрейный. Изготовитель АО «завод санитарно-технических электромонтажных изделий-2»

Таблица № 4 – Генераторы

| Станционный №            | Тип (марка) | Завод изготовитель | Год ввода | Напр., кВ | Мощность, МВт | Тип системы возбуждения |           |
|--------------------------|-------------|--------------------|-----------|-----------|---------------|-------------------------|-----------|
|                          |             |                    |           |           |               | основная                | резервная |
| 1                        | 2           | 3                  | 4         | 5         | 6             | 7                       | 8         |
| <b>Сургутская ГРЭС-1</b> |             |                    |           |           |               |                         |           |
| ТГБ 01                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1972      | 15,75     | 200           | ВЧ                      | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 02                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1972      | 15,75     | 200           | ВЧ                      | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 03                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1973      | 15,75     | 200           | ВЧ                      | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 04                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1974      | 15,75     | 200           | ВЧ                      | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 05                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1975      | 15,75     | 200           | ВЧ                      | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 06                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1975      | 15,75     | 200           | ВЧ                      | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 07                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1977      | 15,75     | 200           | ТИР                     | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 08                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1980      | 15,75     | 200           | ТИР                     | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 09                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1978      | 15,75     | 200           | ТИР                     | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 10                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1979      | 15,75     | 200           | ТИР                     | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 11                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1980      | 15,75     | 200           | ТИР                     | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 12                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1980      | 15,75     | 200           | ТИР                     | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 13                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1981      | 15,75     | 200           | ТИР                     | ЭЛМАШ     |
| ТГБ 14                   | ТВВ-200-2А  | Эл.сила            | 1982      | 15,75     | 200           | ТИР                     | ЭЛМАШ     |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| Станционный №              | Тип (марка)   | Завод изготовитель | Год ввода | Напр., кВ | Мощность, МВт | Тип системы возбуждения |            |
|----------------------------|---------------|--------------------|-----------|-----------|---------------|-------------------------|------------|
|                            |               |                    |           |           |               | основная                | резервная  |
| 1                          | 2             | 3                  | 4         | 5         | 6             | 7                       | 8          |
| ТГБ 15                     | ТВВ-200-2А    | Эл.сила            | 1982      | 15,75     | 200           | ТИР                     | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 16                     | ТВВ-200-2А    | Эл.сила            | 1983      | 15,75     | 200           | ТИР                     | ЭЛМАШ      |
| <b>Рязанская ГРЭС</b>      |               |                    |           |           |               |                         |            |
| ТГБ 01                     | ТВВ-320-2     | Эл.сила            | 1973      | 20        | 320           | ВЧ с ПВ                 | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 02                     | ТВВ-350-2УЗ   | Эл.сила            | 2016      | 20        | 350           | ВЧ с ПВ                 | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 03                     | ТВВ-320-2     | Эл.сила            | 1974      | 20        | 320           | ВЧ с ПВ                 | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 04                     | ТВВ-320-2     | Эл.сила            | 1974      | 20        | 320           | ВЧ с ТВ                 | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 05                     | ТЗВ-800-2УЗ   | Эл.сила            | 2010      | 24        | 800           | ТИР                     | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 06                     | ТЗВ-800-2УЗ   | Эл.сила            | 2003      | 24        | 800           | ТИР                     | ЭЛМАШ      |
| ГРЭС-24                    | ТТК-110-2УЗ-Г | ОАО «Привод»       | 2010      | 10,5      | 110           |                         |            |
|                            | ТВВ-320-2ПУЗ  | ХЭМЗ               | 2010      | 20        | 320           | -                       | -          |
| <b>Ставропольская ГРЭС</b> |               |                    |           |           |               |                         |            |
| ТГБ 01                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1975      | 20        | 300           | ТИР-ССВТ                | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 02                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1975      | 20        | 305           | ТИР-ССВТ                | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 03                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1976      | 20        | 300           | ТИР-ССВТ                | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 04                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1976      | 20        | 300           | ТИР-ССВТ                | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 05                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1978      | 20        | 300           | ТИР-ССВТ                | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 06                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1979      | 20        | 300           | ТИР-ССВТ                | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 07                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1981      | 20        | 305           | ТИР-ССВТ                | ЭЛМАШ      |
| ТГБ 08                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1983      | 20        | 305           | ТИР-ССВТ                | ЭЛМАШ      |
| <b>Новочеркасская ГРЭС</b> |               |                    |           |           |               |                         |            |
| ТГБ 01                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1968      | 20        | 300           | ТИР                     | ТИР /ЭЛМАШ |
| ТГБ 02                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1966      | 20        | 300           | ТИР                     | ТИР /ЭЛМАШ |
| ТГБ 03                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1967      | 20        | 300           | ТИР                     | ТИР /ЭЛМАШ |
| ТГБ 04                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1968      | 20        | 300           | ТИР                     | ТИР /ЭЛМАШ |
| ТГБ 05                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1969      | 20        | 300           | ТИР                     | ТИР /ЭЛМАШ |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| Станционный №              | Тип (марка)   | Завод изготовитель | Год ввода | Напр., кВ | Мощность, МВт | Тип системы возбуждения   |             |
|----------------------------|---------------|--------------------|-----------|-----------|---------------|---------------------------|-------------|
|                            |               |                    |           |           |               | основная                  | резервная   |
| 1                          | 2             | 3                  | 4         | 5         | 6             | 7                         | 8           |
| ТГБ 06                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1970      | 20        | 300           | ТИР                       | ТИР /ЭЛМАШ  |
| ТГБ 07                     | ТГВ-330-2М УЗ | ХЭТМ               | 2012      | 20        | 330           | ТИР                       | ТИР /ЭЛМАШ  |
| ТГБ 09                     | ТГВ-330-2М УЗ | ХЭТМ               | 2016      | 20        | 330           | ТИР                       | ТИР /ЭЛМАШ  |
| ТГБ 01                     | ТГВ-300       | ХЭТМ               | 1968      | 20        | 300           | ТИР                       | ТИР /ЭЛМАШ  |
| <b>Киришская ГРЭС</b>      |               |                    |           |           |               |                           |             |
| ТГБ 01                     | ТВВ-320-2УЗ   | Эл.сила            | 1969      | 20        | 300           | ВЧ                        | ЭЛМАШ       |
| ТГБ 02                     | ТВВ-320-2УЗ   | Эл.сила            | 1970      | 20        | 300           | ВЧ                        | ЭЛМАШ       |
| ТГБ 03                     | ТВВ-320-2УЗ   | Эл.сила            | 1970      | 20        | 300           | ТИР-ПС С                  | ЭЛМАШ       |
| ТГБ 04                     | ТВВ-320-2УЗ   | Эл.сила            | 1971      | 20        | 300           | ВЧ с ПВ                   | ЭЛМАШ       |
| ТГБ 05                     | ТВВ-320-2УЗ   | Эл.сила            | 1973      | 20        | 300           | ВЧ                        | ЭЛМАШ       |
| ТГБ 06                     | ТВВ-320-2УЗ   | Эл.сила            | 1975      | 20        | 300           | ТИР-ПС С                  | ЭЛМАШ       |
| Г-62                       | SGen5-1000    | Siemens            | 2012      | 20        | 285           | ТВГ-62                    | ТПУ Г-62,63 |
| Г-63                       | SGen5-1000    | Siemens            | 2012      | 20        | 279           | ТВГ-63                    | ТПУ Г-62,63 |
| ТГ 1Т                      | ТВФ-60-2      | Эл.сила            | 1965      | 6,3       | 60            | ЭЛМАШ                     | ЭЛМАШ       |
| ТГ 2Т                      | ТВФ-60-2      | Эл.сила            | 1966      | 6,3       | 60            | ЭЛМАШ                     | ЭЛМАШ       |
| ТГ 3Т                      | ТВФ-60-2      | Эл.сила            | 1967      | 6,3       | 60            | ЭЛМАШ                     | ЭЛМАШ       |
| ТГ 4Т                      | ТВФ-63-2      | Эл.сила            | 1975      | 6,3       | 63            | ЭЛМАШ                     | ЭЛМАШ       |
| ТГБ 5Т                     | ТВФ-63-2УЗ    | Эл.сила            | 1976      | 6,3       | 63            | ЭЛМАШ                     | ЭЛМАШ       |
| ТГБ 6Т                     | ТВФ-63-2УЗ    | Эл.сила            | 1979      | 6,3       | 63            | ЭЛМАШ                     | ЭЛМАШ       |
| <b>Троицкая ГРЭС</b>       |               |                    |           |           |               |                           |             |
| ТГ 01                      | ТВ2-100-2     | Эл.сила            | 1960      | 13,8      | 100           | ТИР                       | ЭЛМАШ       |
| ТГ 03                      | ТВ2-100-2     | Эл.сила            | 1961      | 13,8      | 100           | ТИР                       | ЭЛМАШ       |
| ТГБ 08                     | ТГВ-500-2     | ХЭТМ               | 1974      | 20        | 500           | ТИР                       | ЭЛМАШ       |
| ТГБ 10                     | QFSN-660-2    | HEC                | 2016      | 20        | 660           | СТС типа Q5S-O/U251-S6000 | -           |
| <b>Красноярская ГРЭС-2</b> |               |                    |           |           |               |                           |             |

Годовой отчет ПАО «ОГК-2» | 2018

| Станционный №            | Тип (марка)   | Завод изготовитель | Год ввода | Напр., кВ | Мощность, МВт | Тип системы возбуждения |                  |
|--------------------------|---------------|--------------------|-----------|-----------|---------------|-------------------------|------------------|
|                          |               |                    |           |           |               | основная                | резервная        |
| 1                        | 2             | 3                  | 4         | 5         | 6             | 7                       | 8                |
| 1 Г                      | ТВ-2-150-2    | Эл.сила            | 1961      | 18        | 150           | ЭЛМАШ                   | ЭЛМАШ            |
| 2 Г                      | ТВ-2-150-2    | Эл.сила            | 1962      | 18        | 150           | ЭЛМАШ                   | ЭЛМАШ            |
| 4 Г                      | ТВ-2-150-2    | Эл.сила            | 1963      | 18        | 150           | ЭЛМАШ                   | ЭЛМАШ            |
| 5 Г                      | ТВФ-60-2      | Эл.сила            | 1964      | 6,3       | 50            | ЭЛМАШ                   | ЭЛМАШ            |
| 6 Г                      | ТВВ-165-2УЗ   | Эл.сила            | 1974      | 18        | 165           | ВЧ                      | ЭЛМАШ            |
| 7 Г                      | ТВВ-165-2УЗ   | Эл.сила            | 1975      | 18        | 165           | ВЧ                      | ЭЛМАШ            |
| 8 Г                      | ТВВ-160-2ЕУЗ  | Эл.сила            | 2002      | 18        | 160           | ВЧ                      | ЭЛМАШ            |
| 9 Г                      | ТВВ-160-2ЕУЗ  | Эл.сила            | 1981      | 18        | 160           | ТИР                     | ЭЛМАШ            |
| 10 Г                     | ТВВ-160-2ЕУЗ  | Эл.сила            | 1983      | 18        | 160           | ТИР                     | ЭЛМАШ            |
| <b>Череповецкая ГРЭС</b> |               |                    |           |           |               |                         |                  |
| ТГБ 01                   | ТГВ-200       | ХЭТМ               | 1976      | 15,8      | 200           | БСЦ с ПВ                | ЭЛМАШ            |
| ТГБ 02                   | ТГВ-200       | ХЭТМ               | 1977      | 15,8      | 200           | БСЦ с ПВ                | ЭЛМАШ            |
| ТГБ 03                   | ТГВ-200       | ХЭТМ               | 1978      | 15,8      | 200           | БСЦ с ПВ                | ЭЛМАШ            |
| ПГУ-420 Т-4              | SGEN5-2000H   | Siemens            | 2014      | 20        | 421,6         | THYRIPOL Siemens        | THYRIPOL Siemens |
| <b>Серовская ГРЭС</b>    |               |                    |           |           |               |                         |                  |
| ПГУ 09 Г                 | SGen5-2000H   | Siemens            | 2015      | 20        | 425,85        | SEE 840/6000 R          | -                |
| <b>Псковская ГРЭС</b>    |               |                    |           |           |               |                         |                  |
| ТГБ 01                   | ТГВ-200-2МУЗ  | ХЭМЗ               | 1993      | 15,75     | 220           | СТС-2П-550-2250-УХЛ     | СТС-550-2250-УХЛ |
| ТГБ 02                   | ТГВ-200-2МУЗ  | ХЭМЗ               | 1996      | 15,75     | 220           | СТС-550-2250-УХЛ        | СТС-550-2250-УХЛ |
| <b>Адлерская ТЭС</b>     |               |                    |           |           |               |                         |                  |
| Г-10                     | ТЗФП-63-2М УЗ | Эл.сила            | 2010      | 10,5      | 63            | X                       |                  |
| Г-20                     | ТЗФП-63-2М УЗ | Эл.сила            | 2010      | 10,5      | 63            | X                       |                  |

| Станционный № | Тип (марка) | Завод изготовитель | Год ввода | Напр., кВ | Мощность, МВт | Тип системы возбуждения |           |
|---------------|-------------|--------------------|-----------|-----------|---------------|-------------------------|-----------|
|               |             |                    |           |           |               | основная                | резервная |
| 1             | 2           | 3                  | 4         | 5         | 6             | 7                       | 8         |
| Г-11          | WY18Z-066   | Ansaldo Energia    | 2010      | 11        | 66            | X                       |           |
| Г-12          | WY18Z-066   | Ansaldo Energia    | 2010      | 11        | 66            | X                       |           |
| Г-21          | WY18Z-066   | Ansaldo Energia    | 2010      | 11        | 66            | X                       |           |
| Г-22          | WY18Z-066   | Ansaldo Energia    | 2010      | 11        | 66            | X                       |           |

- Эл.сила – компания «Силовые машины», завод «Электросила»,
- ХЭТМ – харьковский завод «Электротяжмаш»,
- ХЭМЗ – харьковский электромеханический завод

- .



6. Финансовая отчетность ОГК-2 за 2018 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 Юнион», Россия,  
 117587, Москва, Варшавское шоссе,  
 д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,  
 пом. 1, комната 50

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ОГК-2»

### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ОГК-2» (Организация) (ОГРН 1052600002180, корпус 1, лит. А, дом 66, Петербургское шоссе, город Санкт-Петербург, 196140) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2018 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики и прочую пояснительную информацию.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

**Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

**Оценка резерва по сомнительным долгам**

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали:

- проверку применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении дебиторской задолженности Группы;
- проверку группировки торговой дебиторской задолженности на основе характеристик общего кредитного риска, вида задолженности и срока просрочки;
- проверку расчета ожидаемых ставок убытков по дебиторской задолженности на основе исторических данных.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

**Оценка обесценения основных средств**

На каждую отчетную дату Группа проверяет наличие признаков обесценения стоимости объектов основных средств. Этот ежегодный тест на обесценение являлся значимым для нашего аудита, так как процедура тестирования на обесценение является сложным процессом, который предполагает применение руководством значительных суждений, и в основе этого процесса лежат допущения, находящиеся под влиянием прогнозируемых будущих рыночных и экономических условий, которые по своей сути являются неопределенными.

Наши аудиторские процедуры включали, среди прочего, привлечение эксперта по оценке для помощи нам в оценке допущений и методологий, используемых Группой. Мы также сфокусировали наши аудиторские процедуры на анализе допущений, применяемых Группой при анализе денежных потоков, к которым результаты теста на обесценение являются наиболее чувствительными и имеют наиболее существенное влияние на определение возмещаемой стоимости основных средств. Результаты проведенного теста на обесценение представлены в примечании 6 к консолидированной финансовой отчетности.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

**Прочая информация**

Управляющий директор Организации (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

**Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность**

Управляющий директор Организации несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

**Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,  
по результатам которого выпущено  
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:  
Акционерное общество «БДО Юникон»  
ОГРН 1037739271701,  
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. 1, ком. 50,  
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),  
ОРНЗ 11603059593

6 марта 2019 года



**Группа ОГК-2**  
**Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2018 года**  
 (в тыс. рублей, если не указано иное)

|  | Прим. | На 31 декабря<br>2018 года | На 31 декабря<br>2017 года |
|--|-------|----------------------------|----------------------------|
| <b>АКТИВЫ</b>  |       |                            |                            |
| <b>Внеоборотные активы</b>   |       |                            |                            |
| Основные средства  | 6     | 176 494 377                | 184 267 282                |
| Нематериальные активы  | 7     | 615 685                    | 718 174                    |
| Отложенные активы по налогу на прибыль   | 14    | 353 948                    | 357 168                    |
| Прочие внеоборотные активы   | 8     | 975 615                    | 908 728                    |
| <b>Итого внеоборотные активы</b>   |       | <b>178 439 625</b>         | <b>186 251 352</b>         |
| <b>Оборотные активы</b>  |       |                            |                            |
| Денежные средства и их эквиваленты   | 9     | 6 577 568                  | 5 140 926                  |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность  | 10    | 13 354 095                 | 13 472 830                 |
| Товарно-материальные запасы  | 11    | 12 004 239                 | 11 129 570                 |
| Авансовые платежи по налогу на прибыль   |       | 5 893                      | 65 106                     |
| Прочие оборотные активы  | 12    | 3 000 000                  | -                          |
| <b>Итого оборотные активы</b>  |       | <b>34 941 795</b>          | <b>29 808 432</b>          |
| <b>ИТОГО АКТИВЫ</b>  |       | <b>213 381 420</b>         | <b>216 059 784</b>         |
| <b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>   |       |                            |                            |
| <b>Капитал</b>   |       |                            |                            |
| <b>Акционерный капитал</b>   |       |                            |                            |
| Обыкновенные акции   | 13    | 40 057 009                 | 40 057 009                 |
| Собственные выкупленные акции  |       | (3 706 973)                | (3 821 383)                |
| Эмиссионный доход  |       | 28 378 693                 | 28 378 693                 |
| Нераспределенная прибыль и прочие резервы  |       | 62 586 843                 | 56 398 279                 |
| <b>Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»</b>  |       | <b>127 315 572</b>         | <b>121 012 598</b>         |
| <b>Итого капитал</b>   |       | <b>127 315 572</b>         | <b>121 012 598</b>         |
| <b>Долгосрочные обязательства</b>  |       |                            |                            |
| Отложенные обязательства по налогу на прибыль  | 14    | 12 987 413                 | 12 192 821                 |
| Долгосрочные заемные средства  | 15    | 38 460 157                 | 57 891 843                 |
| Пенсионные обязательства   | 16    | 1 599 543                  | 1 820 404                  |
| Резерв на восстановление   | 17    | 959 157                    | 1 075 463                  |
| Прочие долгосрочные обязательства  | 18    | 4 874 049                  | 561 975                    |
| <b>Итого долгосрочные обязательства</b>  |       | <b>58 880 319</b>          | <b>73 542 506</b>          |
| <b>Краткосрочные обязательства</b>   |       |                            |                            |
| <b>Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b> |       |                            |                            |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность   | 19    | 8 611 170                  | 1 443 237                  |
| Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов                                      | 20    | 15 467 251                 | 18 404 720                 |
| Резерв на восстановление   | 21    | 2 907 214                  | 1 577 399                  |
| Задолженность по налогу на прибыль   | 17    | 72 280                     | 79 324                     |
| Задолженность по налогу на прибыль   |       | 127 614                    | -                          |
| <b>Итого краткосрочные обязательства</b>   |       | <b>27 185 529</b>          | <b>21 504 680</b>          |
| <b>Итого обязательства</b>   |       | <b>86 065 848</b>          | <b>95 047 186</b>          |
| <b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>   |       | <b>213 381 420</b>         | <b>216 059 784</b>         |

Управляющий директор

А.В. Семиколенов

Главный бухгалтер

Л.В. Клиц

6 марта 2019 года



Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13 - 53, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности



**Группа ОГК-2**  
**Консолидированный отчет о совокупном доходе за год,**  
**закончившийся 31 декабря 2018 года**  
 (в тыс. рублей, если не указано иное)

|   | Прим.  | За год,<br>закончившийся<br>31 декабря 2018 года | За год,<br>закончившийся<br>31 декабря 2017 года |
|---|--------|--|--|
| Выручка   | 22     | 143 227 002                                      | 141 307 552                                      |
| Операционные расходы  | 23     | (127 505 233)                                    | (122 213 244)                                    |
| Убыток от обесценения финансовых активов  |        | (1 755 758)                                      | (3 597 008)                                      |
| <b>Прибыль от операционной деятельности</b>   |        | <b>13 966 011</b>                                | <b>15 497 300</b>                                |
| Финансовые доходы   | 24     | 694 635  | 592 987  |
| Финансовые расходы  | 25     | (4 268 260)                                      | (5 942 573)                                      |
| <b>Прибыль до налогообложения</b>   |        | <b>10 392 386</b>                                | <b>10 147 714</b>                                |
| Расходы по налогу на прибыль  | 14     | (2 087 561)                                      | (2 946 853)                                      |
| <b>Прибыль за год</b>   |        | <b>8 304 825</b>                                 | <b>7 200 861</b>                                 |
| <b>Прочий совокупный доход / расход):</b>   |        |  |  |
| <i>Статьи, которые не будут впоследствии переведены в состав прибыли или убытков:</i>                                     |        |  |  |
| Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)   | 14, 16 | 130 536  | (145 879)  |
| <b>Общий совокупный доход за год</b>  |        | <b>8 435 361</b>                                 | <b>7 054 982</b>                                 |
| <b>Прибыль за год, относящаяся к:</b>   |        |  |  |
| Акционерам ПАО «ОГК-2»  |        | 8 304 825  | 7 200 861  |
|   |        | <b>8 304 825</b>                                 | <b>7 200 861</b>                                 |
| <b>Общий совокупный доход за год, относящийся к:</b>  |        |  |  |
| Акционерам ПАО «ОГК-2»  |        | 8 435 361  | 7 054 982  |
|   |        | <b>8 435 361</b>                                 | <b>7 054 982</b>                                 |
| <b>Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)</b> | 26     | <b>0,08</b>                                      | <b>0,07</b>                                      |

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

6 марта 2019 года

Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-63, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности



Группа ОГК-2  
 Консолидированный отчет о движении денежных средств за год,  
 закончившийся 31 декабря 2018 года  
 (в тыс. рублей, если не указано иное)



|   | Прим. | За год,<br>закончившийся<br>31 декабря<br>2018 года | За год,<br>закончившийся<br>31 декабря<br>2017 года |
|---|-------|---|---|
| <b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>  |       |   |   |
| Прибыль до налогообложения  |       | 10 392 386  | 10 147 714  |
| Корректировки к прибыли до налогообложения:   |       |   |   |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов   | 23    | 12 970 321  | 11 265 422  |
| Начисление / (восстановление) резерва под обесценение основных средств  | 6, 23 | 3 976 534   | (851 829)   |
| Убыток от обесценения финансовых активов (Восстановление) / начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов | 23    | 1 755 758   | 3 597 008   |
| Финансовые доходы   | 24    | (23 992)  | 204 028   |
| Финансовые расходы  | 25    | (694 635)   | (592 987)   |
| Негосударственное пенсионное обеспечение  | 25    | 4 268 280   | 5 942 573   |
| Убыток от выбытия активов, нетто  | 23    | (86 302)  | (500 909)   |
| Убыток от выбытия активов, нетто  | 23    | 1 071 632   | 963 742   |
| Прочие неденежные операции  |       | (743 940)   | 35 377  |
| <b>Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль</b>           |       | <b>32 886 022</b>                                   | <b>30 210 139</b>                                   |
| <b>Изменения в оборотном капитале:</b>  |       |   |   |
| Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности  |       | (2 280 398)   | (2 561 577)   |
| Увеличение товарно-материальных запасов   |       | (658 675)   | (1 399 235)   |
| Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности   |       | 801 370   | 409 431   |
| Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль                                    |       | 1 329 815   | (654 910)   |
| Уменьшение пенсионных обязательств  |       | (129 434)   | (94 044)  |
| Налог на прибыль, уплаченный в бюджет   |       | (1 008 371)   | (1 169 193)   |
| <b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>  |       | <b>30 940 329</b>                                   | <b>24 740 611</b>                                   |
| <b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>  |       |   |   |
| Приобретение основных средств   |       | (6 885 026)   | (10 081 417)  |
| Поступления от продажи основных средств   |       | 46 387  | 19 699  |
| Приобретение нематериальных активов   |       | (160 710)   | (157 783)   |
| Размещение денежных средств на депозитах  |       | (3 000 000)   | -   |
| Поступление от погашения займов выданных  |       | 78 200  | -   |
| Проценты полученные   |       | 464 648   | 431 792   |
| <b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>  |       | <b>(11 456 501)</b>                                 | <b>(9 787 509)</b>                                  |

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-63, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2  
 Консолидированный отчет о движении денежных средств за год,  
 закончившийся 31 декабря 2018 года  
 (в тыс. рублей, если не указано иное)



|   | Прим. | За год,<br>закончившийся<br>31 декабря 2018<br>года | За год,<br>закончившийся<br>31 декабря 2017<br>года |
|---|-------|---|---|
| <b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>                  |       |   |   |
| Поступления по краткосрочным заемным средствам                                | 19    | 8 300 000   | -   |
| Поступления по долгосрочным заемным средствам                                 | 15    | 14 110 000  | 45 710 000  |
| Погашение краткосрочных заемных средств                                       | 19    | (1 081 907)   | (32 100 000)  |
| Погашение долгосрочных заемных средств  | 15    | (33 526 899)  | (21 369 500)  |
| Проценты уплаченные   | 19    | (4 256 592)   | (5 688 980)   |
| Погашение задолженности по финансовой аренде                                  | 19    | (11 651)  | (5 235)   |
| Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «ОГК-2»                                 |       | (1 722 189)   | (869 438)   |
| <b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>        |       | <b>(18 169 238)</b>                                 | <b>(14 323 153)</b>                                 |
| <b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>                   |       | <b>1 314 590</b>                                    | <b>629 949</b>                                      |
| Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты |       | 122 052   | (27 707)  |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>                      | 9     | <b>5 140 926</b>                                    | <b>4 538 684</b>                                    |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>                       | 9     | <b>6 577 568</b>                                    | <b>5 140 926</b>                                    |

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клиц

6 марта 2019 года

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-63, которая является неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

**Группа ОГК-2**  
**Консолидированный отчет о движении капитала за год,**  
**закончившийся 31 декабря 2018 года**  
 (в тыс. рублей, если не указано иное)



|   | Акционерный капитал | Собственные выкупленные акции | Эмиссионный доход | Нераспределенная прибыль и прочие резервы | Капитал акционеров ПАО «ОГК-2» | Итого капитал      |
|---|---------------------|-------------------------------|-------------------|---|--------------------------------|--------------------|
| <b>На 1 января 2017 года</b>                                      | <b>40 057 009</b>   | <b>(3 961 866)</b>            | <b>28 378 693</b> | <b>60 317 063</b>                         | <b>114 790 900</b>             | <b>114 790 900</b> |
| Прибыль за год  | -                   | -                             | -                 | 7 200 861                                 | 7 200 861                      | 7 200 861          |
| Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль) | -                   | -                             | -                 | (145 879)                                 | (145 879)                      | (145 879)          |
| <b>Общий совокупный доход за год</b>                              | <b>-</b>            | <b>-</b>                      | <b>-</b>          | <b>7 054 982</b>                          | <b>7 054 982</b>               | <b>7 054 982</b>   |
| Дивиденды (Примечание 13)   | -                   | -                             | -                 | (874 173)                                 | (874 173)                      | (874 173)          |
| Выплата вознаграждения (Примечание 13)                            | -                   | 134 904                       | -                 | (99 593)                                  | 35 311                         | 35 311             |
| Прочие операции   | -                   | 5 578                         | -                 | -   | 5 578                          | 5 578              |
| <b>На 31 декабря 2017 года</b>                                    | <b>40 057 009</b>   | <b>(3 821 383)</b>            | <b>28 378 693</b> | <b>66 398 279</b>                         | <b>121 012 698</b>             | <b>121 012 698</b> |
| Эффект применения новых стандартов (Примечание 3)                 | -                   | -                             | -                 | (430 269)                                 | (430 269)                      | (430 269)          |
| <b>На 1 января 2018 года</b>                                      | <b>40 057 009</b>   | <b>(3 821 383)</b>            | <b>28 378 693</b> | <b>66 968 010</b>                         | <b>120 682 329</b>             | <b>120 682 329</b> |
| Прибыль за год  | -                   | -                             | -                 | 8 304 825                                 | 8 304 825                      | 8 304 825          |
| Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль) | -                   | -                             | -                 | 130 536                                   | 130 536                        | 130 536            |
| <b>Общий совокупный доход за год</b>                              | <b>-</b>            | <b>-</b>                      | <b>-</b>          | <b>8 435 361</b>                          | <b>8 435 361</b>               | <b>8 435 361</b>   |
| Дивиденды (Примечание 13)   | -                   | -                             | -                 | (1 729 820)                               | (1 729 820)                    | (1 729 820)        |
| Восстановление неустраиваемых дивидендов                          | -                   | -                             | -                 | 3 192                                     | 3 192                          | 3 192              |
| Выплата вознаграждения (Примечание 13)                            | -                   | 114 410                       | -                 | (89 900)                                  | 24 510                         | 24 510             |
| <b>На 31 декабря 2018 года</b>                                    | <b>40 057 009</b>   | <b>(3 706 973)</b>            | <b>28 378 693</b> | <b>62 686 843</b>                         | <b>127 316 672</b>             | <b>127 316 672</b> |

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

6 марта 2019 года

Показатели консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-63, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

7. Бухгалтерская отчетность Общества за 2018 г. в соответствии с РСБУ



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

АО «БДО Юнион», Россия,  
117587, Москва, Варшавское шоссе,  
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,  
пом. 1, комната 50

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

Акционерам ПАО «ОГК-2»

**Мнение**

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ОГК-2» (Организация) (ОГРН 1052600002180, корпус 1, дом 66, лит. А, Петербургское шоссе, город Санкт-Петербург, 196140), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2018 год и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение ПАО «ОГК-2» по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

**Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

**Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

**Оценка резерва по сомнительным долгам**

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали:

- проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения;
- проверку последующей оплаты после отчетной даты;

АО «БДО Юнион», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, является членом BDO International, сети независимых компаний. BDO – торговая марка сети BDO и брендов компаний – члене сети BDO.

- проверку наличия обеспечения платежа и его качества и прочих факторов, рассматриваемых руководством;
- анализ оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

**Прочая информация**

Управляющий директор несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

**Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Управляющий директор (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

**Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,  
по результатам которого выпущено  
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:  
Акционерное общество «БДО Юникон»  
ОГРН 1037739271701,  
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. 1, ком. 50,  
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),  
ОИНЗ 11603059593

20 февраля 2019 года

**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2018 года

|   |                          |                |
|---|--------------------------|----------------|
| Организация ПАО "ОГК-2"   | Форма по ОКУД            | 0710001        |
| Идентификационный номер налогоплательщика   | Дата (число, месяц, год) | 31 / 12 / 2018 |
| Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций | по ОКПО                  | 76851389       |
| Организационно-правовая форма / форма собственности   | ИНН                      | 2607018122     |
| Публичное акционерное общество / Частная собственность  | по ОКВЭД                 | 35.11.1        |
| Единица измерения: тыс.руб.   | по ОКФС/ОКОПФ            | 1 22 47 / 16   |
| Местонахождение (адрес): 356126, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск  | по ОКЕИ                  | 384            |

| Пояснения                     | Наименование показателя                                      | Код строки  | На 31.12.2018г.    | На 31.12.2017г.    | На 31.12.2016г.    |
|-------------------------------|--|-------------|--------------------|--------------------|--------------------|
|                               |  |             |                    |                    |                    |
| <b>АКТИВ</b>                  |  |             |                    |                    |                    |
| <b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b> |  |             |                    |                    |                    |
| табл. 1.1                     | Нематериальные активы, в т.ч.                                | 1110        | 353 582            | 434 922            | 512 794            |
|                               | права на объекты интеллектуальной собственности              | 1111        | 304 791            | 386 131            | 464 003            |
| табл. 1.3                     | прочие   | 1119        | 48 791             | 48 791             | 48 791             |
| табл. 1.2, 1.3                | Результаты исследований и разработок                         | 1120        | 72 819             | 54 935             | 19 582             |
| табл. 2.1, п. 28              | Основные средства, в т.ч.                                    | 1150        | 157 365 820        | 157 893 868        | 159 580 634        |
| табл. 2.1                     | Объекты основных средств, в т.ч.                             | 1151        | 144 654 117        | 137 559 711        | 138 527 307        |
|                               | земельные участки и объекты природопользования               | 1152        | 244 303            | 244 862            | 244 875            |
|                               | здания, сооружения, машины и оборудование                    | 1153        | 143 604 958        | 137 117 711        | 138 089 453        |
| табл. 2.2, п. 29              | Незавершенные капитальные вложения                           | 1154        | 12 711 703         | 20 334 157         | 21 053 327         |
| табл. 3.1, п. 30              | Финансовые вложения, в т.ч.                                  | 1170        | 6 190 435          | 6 163 785          | 6 592 773          |
|                               | инвестиции в дочерние общества                               | 1171        | 6 189 992          | 6 163 342          | 6 154 969          |
|                               | инвестиции в другие организации                              | 1173        | 443                | 443                | 4                  |
|                               | займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев | 1174        | -                  | -                  | 437 800            |
|                               | Отложенные налоговые активы                                  | 1180        | 336 780            | 1 363 423          | 2 580 651          |
| п. 31                         | Прочие внеоборотные активы, в т.ч.                           | 1190        | 1 755 198          | 2 175 935          | 1 041 226          |
|                               | <b>Итого по разделу I</b>                                    | <b>1100</b> | <b>166 074 634</b> | <b>168 086 888</b> | <b>170 327 660</b> |



Форма по ОКУД 0710001 е.2

| Пояснения                   | Наименование показателя   | Код строки | На 31.12.2018г. | На 31.12.2017г. | На 31.12.2016г. |
|-----------------------------|---|------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|                             |   |            |                 |                 |                 |
| <b>АКТИВ</b>                |   |            |                 |                 |                 |
| <b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b> |   |            |                 |                 |                 |
| табл. 4.1                   | Запасы, в т.ч.  | 1210       | 12 589 723      | 11 260 088      | 9 551 602       |
|                             | сырье, материалы и другие аналогичные ценности  | 1211       | 12 584 772      | 11 260 088      | 9 551 602       |
|                             | товары отгруженные  | 1215       | 4 951           | -               | -               |
|                             | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям   | 1220       | 123 014         | 15 130          | 26 070          |
| табл. 5.1                   | Дебиторская задолженность, в т.ч.   | 1230       | 14 300 600      | 15 493 538      | 17 286 767      |
|                             | Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч. | 1231       | 632 968         | 502 361         | 506 242         |
|                             | покупатели и заказчики  | 1232       | 4 528           | 5 561           | 6 906           |
|                             | авансы выданные   | 1233       | 153 491         | 17 019          | 16 120          |
| п. 33                       | прочие дебиторы   | 1234       | 474 949         | 479 781         | 483 216         |
|                             | Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.       | 1235       | 13 667 632      | 14 991 177      | 16 780 525      |
|                             | покупатели и заказчики  | 1236       | 11 176 046      | 10 768 641      | 10 617 597      |
|                             | авансы выданные   | 1238       | 1 589 336       | 2 617 678       | 3 143 410       |
| п. 33                       | прочие дебиторы   | 1239       | 902 250         | 1 604 858       | 3 019 518       |
| табл. 3.1, п. 34            | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.  | 1240       | 3 001 500       | 1 500           | 7 269           |
|                             | займы, предоставленные на срок менее 12 мес.  | 1241       | 1 500           | 1 500           | 7 269           |
|                             | Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.  | 1250       | 6 547 831       | 5 118 911       | 4 415 161       |
|                             | расчетные счета   | 1252       | 24 801          | 4 245 154       | 3 867 373       |
|                             | валютные счета  | 1253       | -               | 63              | -               |
|                             | прочие денежные средства и их эквиваленты   | 1259       | 6 523 030       | 873 694         | 547 788         |
|                             | Прочие оборотные активы   | 1260       | 31 108          | 11 576          | 8 511           |
|                             | <b>Итого по разделу II</b>  | 1200       | 36 593 776      | 31 900 743      | 31 295 380      |
|                             | <b>БАЛАНС</b>   | 1600       | 202 668 410     | 199 987 631     | 201 623 040     |

Форма по ОКУД 0710001 с.3

| Положения                             | Наименование показателя   | Код строки | На 31.12.2018г. | На 31.12.2017г. | На 31.12.2016г. |
|---------------------------------------|---|------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| <b>ПАССИВ</b>                         |   |            |                 |                 |                 |
| <b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>         |   |            |                 |                 |                 |
| п. 35                                 | Уставный капитал (окладочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)              | 1310       | 40 057 009      | 40 057 009      | 40 057 009      |
| п. 35                                 | Собственные акции, выкупленные у акционеров   | 1320       | (7 474 678)     | (7 589 088)     | (7 723 992)     |
|                                       | Переоценка внеоборотных активов   | 1340       | 209 382         | 209 404         | 209 515         |
| п. 35                                 | Добавочный капитал (без переоценки)   | 1350       | 60 094 783      | 60 094 783      | 60 094 783      |
| п. 35                                 | Резервный капитал   | 1360       | 1 848 232       | 1 515 574       | 1 340 739       |
|                                       | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)  | 1370       | 34 949 612      | 25 861 338      | 20 257 080      |
|                                       | <b>Итого по разделу III</b>   | 1300       | 129 684 340     | 120 149 020     | 114 235 134     |
| <b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b> |   |            |                 |                 |                 |
| п. 36                                 | Заемные средства, в т.ч.  | 1410       | 29 293 101      | 48 710 000      | 24 110 000      |
|                                       | кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1411       | 9 110 000       | 14 110 000      | 14 110 000      |
|                                       | займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты          | 1412       | 20 183 101      | 34 600 000      | 10 000 000      |
|                                       | Отложенные налоговые обязательства  | 1420       | 10 630 589      | 9 662 530       | 9 206 255       |
| табл. 7                               | Оценочные обязательства   | 1430       | 959 157         | 1 075 463       | 955 964         |
| табл. 5.3                             | Прочие обязательства  | 1450       | 5 168 175       | 670 911         | 4 038 486       |
|                                       | <b>Итого по разделу IV</b>  | 1400       | 46 051 022      | 60 118 904      | 38 310 705      |
| <b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b> |   |            |                 |                 |                 |
| п. 36                                 | Заемные средства, в т.ч.  | 1510       | 8 410 911       | 135 225         | 32 225 249      |
|                                       | займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты                | 1512       | -               | -               | 16 000 000      |
|                                       | текущая часть долгосрочных кредитов и займов  | 1513       | 8 410 911       | 135 225         | 16 225 249      |
| табл. 5.3                             | Кредиторская задолженность, в т.ч.  | 1520       | 17 868 445      | 18 960 982      | 15 905 747      |
|                                       | поставщики и подрядчики   | 1521       | 10 615 100      | 10 221 611      | 9 153 247       |
|                                       | задолженность перед персоналом организации  | 1522       | 257 135         | 271 825         | 281 343         |
|                                       | задолженность по страховым взносам  | 1523       | 163 059         | 147 477         | 151 475         |
|                                       | задолженность по налогам и сборам   | 1524       | 2 608 225       | 1 182 108       | 1 872 058       |
|                                       | прочие кредиторы, в т.ч.  | 1525       | 4 213 367       | 7 128 059       | 4 441 460       |
|                                       | авансы полученные   | 1527       | 12 321          | 54 229          | 180 057         |
| п. 40                                 | другие расчеты  | 1528       | 4 201 046       | 7 073 830       | 4 261 403       |
|                                       | задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов                   | 1529       | 11 559          | 9 902           | 6 164           |
|                                       | Доходы будущих периодов   | 1530       | 7 708           | 7 331           | 7 691           |
| табл. 7                               | Оценочные обязательства   | 1540       | 645 984         | 616 169         | 938 514         |
|                                       | <b>Итого по разделу V</b>   | 1500       | 26 933 048      | 19 719 707      | 49 077 201      |
|                                       | <b>БАЛАНС</b>   | 1700       | 202 668 410     | 199 987 631     | 201 623 040     |

Руководитель

(подпись)

20 февраля 2019 г.



Главный бухгалтер

(подпись)

Л.В. Клиц

(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах

2018 год

Организация ПАО «ОГК-2»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций

Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

31 / 12 / 2018

76851389

2607018122

35.11.1

1 22 47 / 16

384

| Пояснения      | Наименование показателя                        | Код строки | За отчетный период | За аналогичный период предыдущего года |
|----------------|--|------------|--------------------|--|
|                | <b>Выручка</b>                                 | 2110       | 140 869 904        | 139 613 447                            |
|                | реализация электрической энергии и мощности    | 2111       | 134 544 868        | 133 355 500                            |
|                | прочее   | 2118       | 6 325 036          | 6 257 947                              |
| табл. 6        | <b>Себестоимость продаж</b>                    | 2120       | (117 098 331)      | (118 286 134)                          |
|                | реализация электрической энергии и мощности    | 2121       | (110 818 868)      | (112 657 173)                          |
|                | прочее   | 2128       | (6 279 463)        | (5 628 961)                            |
|                | <b>Валовая прибыль</b>                         | 2100       | 23 771 573         | 21 327 313                             |
| п. 41, табл. 6 | <b>Управленческие расходы</b>                  | 2220       | (3 046 455)        | (2 549 984)                            |
|                | <b>Прибыль от продаж</b>                       | 2200       | 20 725 118         | 18 777 329                             |
|                | Доходы от участия в других организациях        | 2310       | 271                | -                                      |
|                | Проценты к получению                           | 2320       | 470 570            | 438 349                                |
|                | Проценты к уплате                              | 2330       | (3 609 377)        | (4 772 743)                            |
| п. 42          | Прочие доходы                                  | 2340       | 5 203 293          | 4 468 508                              |
| п. 42          | Прочие расходы                                 | 2350       | (8 477 500)        | (9 345 649)                            |
|                | <b>Прибыль до налогообложения</b>              | 2300       | 14 312 375         | 9 565 794                              |
| п. 39          | <b>Налог на прибыль, в т.ч.:</b>               | 2405       | (1 170 147)        | (1 217 341)                            |
|                | текущий налог на прибыль                       | 2410       | (1 328 474)        | (1 212 154)                            |
|                | налог на прибыль прошлых лет                   | 2411       | 158 327            | (5 187)                                |
|                | в т.ч. из стр. 2405                            |            |                    |  |
|                | постоянные налоговые обязательства (активы)    | 2421       | 458 899            | 1 004 051                              |
|                | изменение отложенных налоговых обязательств    | 2430       | (1 115 523)        | (474 756)                              |
|                | изменение отложенных налоговых активов         | 2450       | (1 026 643)        | (1 217 228)                            |
|                | Прочие   | 2460       | 147 475            | (3 314)                                |
|                | <b>Чистая прибыль</b>                          | 2400       | 11 147 537         | 6 653 155                              |
|                | <b>Совокупный финансовый результат периода</b> | 2500       | 11 147 537         | 6 653 155                              |
| п. 43          | <b>Базовая прибыль на акцию (в руб.)</b>       | 2900       | 0,1051             | 0,0628                                 |

Руководитель

(подпись)

"20" февраля 2019 г.



Главный бухгалтер

(подпись)

Л.В. Клиш

(расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала

2018 год

Организация ПАО "ОГК-2"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

|                       | КОДЫ           |
|-----------------------|----------------|
| Форма по ОКУД         | 0710003        |
| Дата(число,месяц,год) | 31 / 12 / 2018 |
| по ОКПО               | 76851389       |
| ИНН                   | 2607018122     |
| по ОКВЭД              | 35.11.1        |
| ОКОПФ/ОКФ             | 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 2016 г.   | 3100       | 40 057 009       | (7 723 992)                                 | 60 304 298         | 1 340 739         | 20 257 080                                   | 114 235 134 |
| <b>За 2017 год</b>                        |            |                  |   |                    |                   |  |             |
| Увеличение капитала - всего, в том числе: | 3210       | -                | 134 904                                     | -                  | -                 | 6 653 155                                    | 6 788 059   |
| чистая прибыль                            | 3211       | X                | X   | X                  | X                 | 6 653 155                                    | 6 653 155   |
| прочее                                    | 3219       | -                | 134 904                                     | -                  | -                 | -  | 134 904     |
| Уменьшение капитала - всего, в том числе: | 3220       | -                | -   | -                  | -                 | (874 173)                                    | (874 173)   |
| дивиденды                                 | 3227       | X                | X   | X                  | X                 | (874 173)                                    | (874 173)   |
| Изменение добавочного капитала            | 3230       | X                | X   | (111)              | X                 | 111  | -           |
| Изменение резервного капитала             | 3240       | X                | X   | X                  | 174 835           | (174 835)                                    | -           |
| Величина капитала на 31 декабря 2017 г.   | 3200       | 40 057 009       | (7 589 088)                                 | 60 304 187         | 1 515 574         | 25 861 338                                   | 120 149 020 |
| <b>За 2018 год</b>                        |            |                  |   |                    |                   |  |             |
| Увеличение капитала - всего, в том числе: | 3310       | -                | 114 410                                     | -                  | -                 | 11 150 730                                   | 11 265 140  |
| чистая прибыль                            | 3311       | X                | X   | X                  | X                 | 11 147 537                                   | 11 147 537  |
| прочее                                    | 3319       | -                | 114 410                                     | -                  | -                 | 3 193  | 117 603     |
| Уменьшение капитала - всего, в том числе: | 3320       | -                | -   | -                  | -                 | (1 729 820)                                  | (1 729 820) |
| дивиденды                                 | 3327       | X                | X   | X                  | X                 | (1 729 820)                                  | (1 729 820) |
| Изменение добавочного капитала            | 3330       | X                | X   | (22)               | X                 | 22   | -           |
| Изменение резервного капитала             | 3340       | X                | X   | X                  | 332 658           | (332 658)                                    | -           |
| Величина капитала на 31 декабря 2018 г.   | 3300       | 40 057 009       | (7 474 678)                                 | 60 304 165         | 1 848 232         | 34 949 612                                   | 129 684 340 |

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

| Наименование показателя                                       | Код строки | На 31 декабря 2016г. | Изменения капитала за 2017г.    |                       | На 31 декабря 2017г. |
|---|------------|----------------------|---------------------------------|-----------------------|----------------------|
|   |            |                      | за счет чистой прибыли (убытка) | за счет иных факторов |                      |
| Капитал - всего до корректировок                              | 3400       | 114 235 134          | 6 653 155                       | (739 269)             | 120 149 020          |
| после корректировок   | 3500       | 114 235 134          | 6 653 155                       | (739 269)             | 120 149 020          |
| в том числе:  |            |                      |                                 |                       |                      |
| нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок | 3401       | 20 257 080           | 6 653 155                       | (1 048 897)           | 25 861 338           |
| после корректировок   | 3501       | 20 257 080           | 6 653 155                       | (1 048 897)           | 25 861 338           |
| дополнительный капитал до корректировок                       | 3402       | 60 304 298           | -                               | (111)                 | 60 304 187           |
| после корректировок   | 3502       | 60 304 298           | -                               | (111)                 | 60 304 187           |
| резервный капитал до корректировок                            | 3403       | 1 340 739            | -                               | 174 835               | 1 515 574            |
| после корректировок   | 3503       | 1 340 739            | -                               | 174 835               | 1 515 574            |
| собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок | 3404       | (7 723 992)          | -                               | 134 904               | (7 589 088)          |
| после корректировок   | 3504       | (7 723 992)          | -                               | 134 904               | (7 589 088)          |

**3. Чистые активы**

| Наименование показателя |       | На 31 декабря 2018г. | На 31 декабря 2017г. | На 31 декабря 2016г. |
|-------------------------|-------|----------------------|----------------------|----------------------|
| Чистые активы           | 3 600 | 129 692 048          | 120 156 351          | 114 242 825          |

Руководитель  
  
 (подпись)  
 "20" февраля 2019 г.

А.В. Самойлов  
 (расшифровка подписи)



Главный бухгалтер  
  
 (подпись)  
 Л.В. Кличик  
 (расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств

2018 год

|   |                         |                |
|---|-------------------------|----------------|
| Организация ПАО "ОГК-2"   | Форма по ОКУД           | КОДЫ           |
| Идентификационный номер налогоплательщика   | Дата(число, месяц, год) | 0710004        |
| Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций | по ОКПО                 | 31 / 12 / 2018 |
| Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / Частная собственность  | ИНН                     | 76851389       |
| Единица измерения: тыс.руб.   | по ОКВЭД                | 2607018122     |
|   | по ОКПФ/ОКФС            | 35.11.1        |
|   | по ОКЕИ                 | 1 22 47 / 16   |
|   |                         | 384            |

| Наименование показателя                                       | Код строки  | За отчетный период   | За аналогичный период предыдущего года |
|---|-------------|----------------------|--|
| <b>Денежные потоки от текущих операций</b>                    |             |                      |  |
| <b>Поступления - всего, в том числе:</b>                      | <b>4110</b> | <b>145 208 851</b>   | <b>141 458 070</b>                     |
| от продажи товаров, продукции, работ и услуг                  | 4111        | 141 292 120          | 139 059 783                            |
| прочие поступления  | 4119        | 3 916 731            | 2 398 287                              |
| <b>Платежи - всего, в том числе:</b>                          | <b>4120</b> | <b>(119 263 945)</b> | <b>(122 782 250)</b>                   |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги | 4121        | (98 072 424)         | (101 635 288)                          |
| в связи с оплатой труда работников                            | 4122        | (5 367 205)          | (5 154 605)                            |
| процентов по долговым обязательствам                          | 4123        | (3 198 801)          | (4 263 663)                            |
| налога на прибыль организаций                                 | 4124        | (1 003 772)          | (1 194 945)                            |
| прочие платежи  | 4129        | (11 621 743)         | (10 533 749)                           |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций                   | 4100        | 25 944 906           | 18 675 820                             |

Форма по ОКУД 0710004 с.2

| Наименование показателя   | Код строки  | За отчетный период  | За аналогичный период предыдущего года |
|---|-------------|---------------------|--|
| <b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>   |             |                     |  |
| <b>Поступления - всего,</b>   | <b>4210</b> | <b>46 658</b>       | <b>462 649</b>                         |
| в том числе:  |             |                     |  |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых активов)  | 4211        | 46 387              | 2 723                                  |
| от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)              | 4213        | -                   | 437 800                                |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях          | 4214        | 271                 | 17 602                                 |
| прочие поступления  | 4219        | -                   | 4 524                                  |
| <b>Платежи - всего,</b>   | <b>4220</b> | <b>(11 826 283)</b> | <b>(10 025 637)</b>                    |
| в том числе:  |             |                     |  |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов                | 4221        | (7 330 250)         | (8 151 560)                            |
| в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)  | 4222        | (33 300)            | -                                      |
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | 4223        | (3 000 000)         | -                                      |
| процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива   | 4224        | (172 373)           | (431 644)                              |
| прочие платежи  | 4229        | (1 290 360)         | (1 442 433)                            |
| <b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>   | <b>4200</b> | <b>(11 779 625)</b> | <b>(9 562 988)</b>                     |
| <b>Денежные потоки от финансовых операций</b>   |             |                     |  |
| <b>Поступления - всего,</b>   | <b>4310</b> | <b>22 412 778</b>   | <b>45 710 000</b>                      |
| в том числе:  |             |                     |  |
| получение кредитов и займов   | 4311        | 17 410 000          | 45 710 000                             |
| от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.   | 4314        | 5 000 000           | -                                      |
| прочие поступления  | 4319        | 2 778               | -                                      |

Форма по ОКУД 0710004 с.3

| Наименование показателя   | Код строки | За отчетный период | За аналогичный период предыдущего года |
|---|------------|--------------------|--|
| <b>Платежи - всего,</b><br>в том числе:   | 4320       | (35 271 191)       | (54 091 375)                           |
| на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) | 4322       | (1 722 189)        | (869 438)                              |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, асирит кредитов и займов  | 4323       | (33 526 899)       | (53 210 000)                           |
| прочие платежи  | 4329       | (22 103)           | (11 937)                               |
| <b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>   | 4300       | (12 858 413)       | (8 381 375)                            |
| <b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>   | 4400       | 1 306 868          | 731 457                                |
| <b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>               | 4450       | 5 118 911          | 4 415 161                              |
| <b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>                | 4500       | 6 547 831          | 5 118 911                              |
| <b>Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю</b>                   | 4490       | 122 052            | (27 707)                               |

Руководитель

Главный бухгалтер

(подпись)

(подпись)

"20" февраля 2019 г.



А.В. Савицкий

(расшифровка подписи)

Л.В. Клиш

(расшифровка подписи)