

Предварительно утвержден

Решением Совета директоров

ОАО «ТГК-1»

от «12» мая 2016 г.

(Протокол № 14)

УТВЕРЖДЕН

Решением Общего собрания
акционеров ОАО «ТГК-1»

от «__» _____ г.

(Протокол № __)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания № 1»
по результатам работы за 2015 год

Генеральный директор ОАО «ТГК-1»



А.В. Барвинок

Санкт-Петербург

2016 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	4
2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ	6
2.1. Ключевые показатели Компании	6
2.2. Общие сведения о Компании	6
2.3. Организационная структура Компании	8
2.4. Основные события Компании 2015 года	9
3. ОАО «ТГК-1» в экономике и отрасли	12
3.1. Ситуация в экономике и энергетической отрасли	12
3.2. Конкурентное окружение	14
3.2.1. Рынок электроэнергии	14
3.2.2. Рынок теплоэнергии	16
3.3. Основные направления развития в 2015 году	17
3.4. Риски, связанные с деятельностью Компании	20
4. ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	24
4.1. Производственные мощности	24
4.2. Производство электрической энергии	25
4.3. Производство тепловой энергии	28
4.4. Анализ топливоиспользования	29
4.5. Энергосбережение и энергоэффективность	29
4.6. Ремонтная программа	30
5. ОБЗОР СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	32
5.1. Реализация электроэнергии и мощности	32
5.1.1. Покупка электроэнергии и мощности	38
5.1.2. Экспорт электроэнергии	38
5.2. Реализация теплоэнергии	40
6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ	43
6.1. Топливообеспечение	43
6.2. Закупочная деятельность	45
7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ТГК-1»	49
7.1. Обзор реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в 2015 году	49
7.2. Итоги реализации ключевых проектов в 2015 году	51
7.3. Новые системы и технологии	56
7.4. Ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2016 году	56
8. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ	59
8.1. Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Компании	59
8.2. Принципы учетной политики	60
8.3. Анализ финансовых результатов по РСБУ	63
8.4. Анализ финансовых результатов по МСФО	71
9. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	73
9.1. Структура акционерного капитала	73
9.2. Обращение ценных бумаг	73
9.3. Принципы и практика корпоративного управления	77
9.4. Органы управления и контроля	78
9.4.1. Общее собрание акционеров	78
9.4.2. Совет директоров	80
9.4.3. Комитеты Совета директоров	86
9.4.4. Ревизионная комиссия	88
9.4.5. Правление и Генеральный директор	90
9.5. Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1»	93
9.5.1. Принципы управления дочерними и зависимыми обществами	93
9.5.2. Деятельность дочерних и зависимых обществ	94
10. ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	98
10.1. Основные принципы и цели кадровой политики	98
10.2. Численность и структура персонала	98
10.3. Система развития персонала	100
10.3.1. Динамика средней заработной платы	100

10.3.2. Информация об оплате труда, социальных льготах и гарантиях	100
10.3.3. Система развития и мотивации персонала	101
10.3.4. Социальная ответственность и благотворительность	106
10.4. СПОНСОРСТВО И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ	108
11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	110
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	112
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ЗА 2015 ГОД ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА	116
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД	199
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ТГК-1» ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	263
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТГК-1» В 2015 ГОДУ	282

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

«Газпром» в непростом 2015 году продолжал активное развитие электроэнергетического направления деятельности. Благодаря многолетней системной работе, направленной на повышение эффективности и оптимизацию производственных процессов, и последовательному совершенствованию системы корпоративного управления, при сохранении суммарной выручки основных компаний сектора (ОАО «ТГК-1», ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК» и ПАО «ОГК-2») на уровне предыдущего периода, был обеспечен рост их совокупной чистой прибыли практически в три раза – до 11,7 млрд рублей.

Улучшение данного финансового результата было достигнуто вопреки падению спроса на электрическую и тепловую энергию и стало во многом возможным за счет минимизации загрузки неэффективных энергоблоков, использованным возможностям по реконфигурации системы теплоснабжения Москвы и вводу новых генерирующих мощностей.

Так, 22 декабря 2015 года, когда в стране традиционно отмечается День энергетика, состоялось торжественное мероприятие, посвященное вводу в эксплуатацию двух современных парогазовых энергоблоков ПГУ-420 – на ТЭЦ-20 «Мосэнерго» в Москве и Серовской ГРЭС «ОГК-2» в Свердловской области. Впервые в истории «Газпрома» в один день были введены сразу два новых парогазовых энергоблока общей мощностью 840 МВт. Всего же с момента вхождения в электроэнергетику в 2007 году «Газпром» ввел свыше 7 ГВт новых мощностей. Выполнение программы в рамках договоров поставки мощности (ДПМ) по Группе подходит к завершению.

Внедрение современных технологий и оборудования с высоким коэффициентом полезного действия позволяет достигать существенной экономии энергоресурсов и максимально снижать воздействие на окружающую среду. Суммарные выбросы загрязняющих веществ на электростанциях Группы с 2010 года снизились на 34%, выбросы парниковых газов — на 14%, объемы водопотребления и водоотведения - на 30%. Компании Группы ведут работу по внедрению и поддержанию эффективных Систем экологического менеджмента (СЭМ), совершенствуют их в соответствии с требованиями международных и национальных стандартов.

Это крайне важно для нас, поскольку компании Группы «Газпром» обеспечивают бесперебойное снабжение электроэнергией и теплом населения и промышленных потребителей таких значимых мегаполисов с многомиллионным населением, как Москва и Санкт-Петербург.

Со времени вхождения «ТГК-1» в Группу Газпром в развитие энергетического комплекса Северо-Запада было направлено свыше 120 млрд рублей. Было введено в эксплуатацию 1,6 ГВт новых мощностей – построены парогазовые энергоблоки и проведены масштабные реконструкции гидрогенерирующих объектов.

В 2015 году в Санкт-Петербурге продолжалась реализация проектов строительства новых газотурбинных установок на Центральной ТЭЦ и современных водогрейного комплекса на Первомайской ТЭЦ, в Заполярье началась работа по подготовке к модернизации Верхне-Тулумской ГЭС, имеющей стратегическое значение для энергосистемы региона. Выполняя инвестиционную программу, уже сегодня мы обеспечиваем надежность будущего развития региона, его промышленности и городов.

Уважаемые акционеры! Наша ключевая задача – дальнейшее повышение прибыльности и акционерной стоимости компаний Группы. С этой целью мы продолжаем реализацию комплекса мероприятий, направленных на укрепление финансовой стабильности компаний, повышение рентабельности их операционной деятельности, сокращение затрат и рост эффективности производства. Рассчитываем на вашу поддержку в данной работе!

**Член Правления ПАО «Газпром»,
Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-1»**

Кирилл Селезнев

Уважаемые акционеры!

2015 год был особым для компании – мы отметили первый значимый рубеж – 10 лет с начала операционной деятельности. За это время при поддержке наших акционеров сделано действительно многое.

Ключевую роль в становлении и развитии ОАО «ТГК-1» сыграла интеграция компании в Группу Газпром. На сегодня практически завершена реализация масштабной инвестиционной программы в рамках ДПМ, что позволило значительно обновить производственный комплекс и существенно повысить надежность энергообеспечения потребителей. За эти годы современные мощности заработали на Выборгской, Василеостровской, Автоовской, Южной, Правобережной и Первомайской ТЭЦ в Санкт-Петербурге, Каскаде Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области и Иовской ГЭС в Мурманской области.

Надежность энергоснабжения, безопасность производства, эффективность бизнес-процессов – ценности, которыми руководствуется компания с первого дня работы. Впереди у нас новые проекты, ведь в состав ОАО «ТГК-1» входят как самые современные станции, так и ветераны энергетики, требующие особого внимания и обслуживания.

Мы продолжаем решать вопрос обновления и повышения эффективности предприятий. Важно не только обеспечить текущий спрос, но и учесть перспективный рост потребления. При этом новые мощности, введенные компанией в последнее десятилетие, позволяют ОАО «ТГК-1» показывать устойчивые финансовые результаты. Так, объем выручки компании за 2015 год составил 71,2 млрд рублей, показав увеличение от реализации электро- и теплоэнергии.

Одной из приоритетных задач, которую мы стараемся решать в диалоге с региональной властью, остается укрепление платежной дисциплины. Благодаря тесному сотрудничеству с Правительством Мурманской области удалось завершить процесс перехода на прямые расчеты с потребителями. В 2015 году ОАО «ТГК-1» начало работу в качестве единой теплоснабжающей организации Петрозаводска, где также внедрена схема прямых платежей. Данная мера позволила повысить собираемость средств за тепловую энергию и усовершенствовать систему расчетов. Мы накопили богатый опыт, и лучшие региональные практики теперь внедряются в Санкт-Петербурге.

Все достижения прошедшего десятилетия, равно как и реализация будущих планов, невозможны без командной работы. Нацеленность менеджмента, акционеров и работников на продуктивное сотрудничество – гарантия бесперебойного обеспечения потребителей ОАО «ТГК-1» теплом и электричеством и сохранения позиции лидера в экономике региона.

Генеральный директор ОАО «ТГК-1»

Алексей Барвинок

2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

2.1. Ключевые показатели Компании

Ключевые операционные показатели ОАО «ТГК-1»*

	2015	2014	Δ (%)
Установленная электрическая мощность, МВт	7 057	7 164	-1,5
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14 142	14 152	-0,1
Выработка электроэнергии, млн кВтч	25 811	26 426	-2,3
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВтч	28 969	29 509	-1,8
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	23 020	24 339	-5,4
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	23 507	24 467	-3,9

* данные представлены с учетом показателей ПАО «Мурманская ТЭЦ» и ООО «Дубровская ТЭЦ»

Ключевые финансовые показатели ОАО «ТГК-1», РСБУ* (млн. руб.)

	2015	2014	Δ (%)
Выручка	65 184	65 173	0,02
Себестоимость	(60 001)	(59 445)	0,9
Валовая прибыль	5 183	5 728	-9,5
Прибыль до налогообложения	3 407	3 613	-5,7
ЕВИТДА	13 214	12 871	2,7
Чистая прибыль	2 676	3 475	-23,0
Итого активов	119 766	119 865	-0,1
Прибыль на акцию, руб.	0,00069	0,00090	-23,3

* отчетность ОАО «ТГК-1» по РСБУ не консолидирует финансовые результаты дочерних обществ.

Ключевые финансовые показатели ОАО «ТГК-1», МСФО (млн. руб.)

	2015	2014	Δ (%)
Выручка	69 424	68 996	0,6
Операционные расходы*	(59 407)	(62 500)	-4,9
Операционная прибыль	10 017	6 496	54,2
ЕВИТДА**	17 222	13 209	30,4
Прибыль до налогообложения	7 463	3 871	92,8
Прибыль	5 826	4 149	40,4
Итого активов	154 895	150 330	3,0

* Показатель учитывает госсубсидии и прочие операционные доходы.

** ЕВИТДА = операционная прибыль + амортизация основных средств, нематериальных активов и инвестиционной собственности.

2.2. Общие сведения о Компании

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (далее по тексту - ОАО «ТГК-1», Общество, Компания, Эмитент) является ведущим производителем электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России. ОАО «ТГК-1» было создано 25 марта 2005 г. в ходе реформирования электроэнергетической отрасли России, и сегодня Компания объединяет генерирующие предприятия от Балтики до Баренцева моря. Генерирующие активы Компании включают в себя 54 электростанции различных типов в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

Выработанная электроэнергия поставляется на внутренний оптовый рынок электроэнергии и мощности, а также экспортируется в Финляндию и Норвегию. ОАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, Кировске Ленинградской области и городах Апатиты и Кировск Мурманской области.

В структуру ОАО «ТГК-1» входят следующие дочерние общества: ПАО «Мурманская ТЭЦ» (энергоснабжение Мурманска и близлежащих районов, доля в уставном капитале – 90,34%), ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (объединение тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ Компании, доля в уставном капитале 74,99%), ООО «Дубровская ТЭЦ» (энергоснабжение города Кировска, доля в уставном капитале – 100%), а также зависимые общества АО «ХТК» (реформирование теплоснабжения Апатитско-Кировского региона, доля в УК – 50%) и ООО «ТГК-Сервис» (специализированное ремонтное предприятие, доля в УК – 26%).

В свою очередь ОАО «ТГК-1» входит в Группу «Газпром». Контрольные пакеты акций генерирующих компаний группы «Газпром» консолидированы на балансе дочерней компании – ООО «Газпром энергохолдинг», созданной в рамках реализации Стратегии ПАО «Газпром» в электроэнергетике, что позволяет создать эффективную систему управления по единым корпоративным стандартам. Через ООО «Газпром энергохолдинг» в Группе консолидированы контрольные пакеты акций ПАО «Мосэнерго», ПАО «ОГК-2», ОАО «ТГК-1» и ПАО «МОЭК». «Газпром» является крупнейшим собственником генерирующих активов в России и входит в десятку ведущих европейских производителей электроэнергии.

Основными акционерами ОАО «ТГК-1» являются:

- ООО «Газпром энергохолдинг» – 51,79% акций,
- Fortum Power and Heat Oy – 29,45% акций.

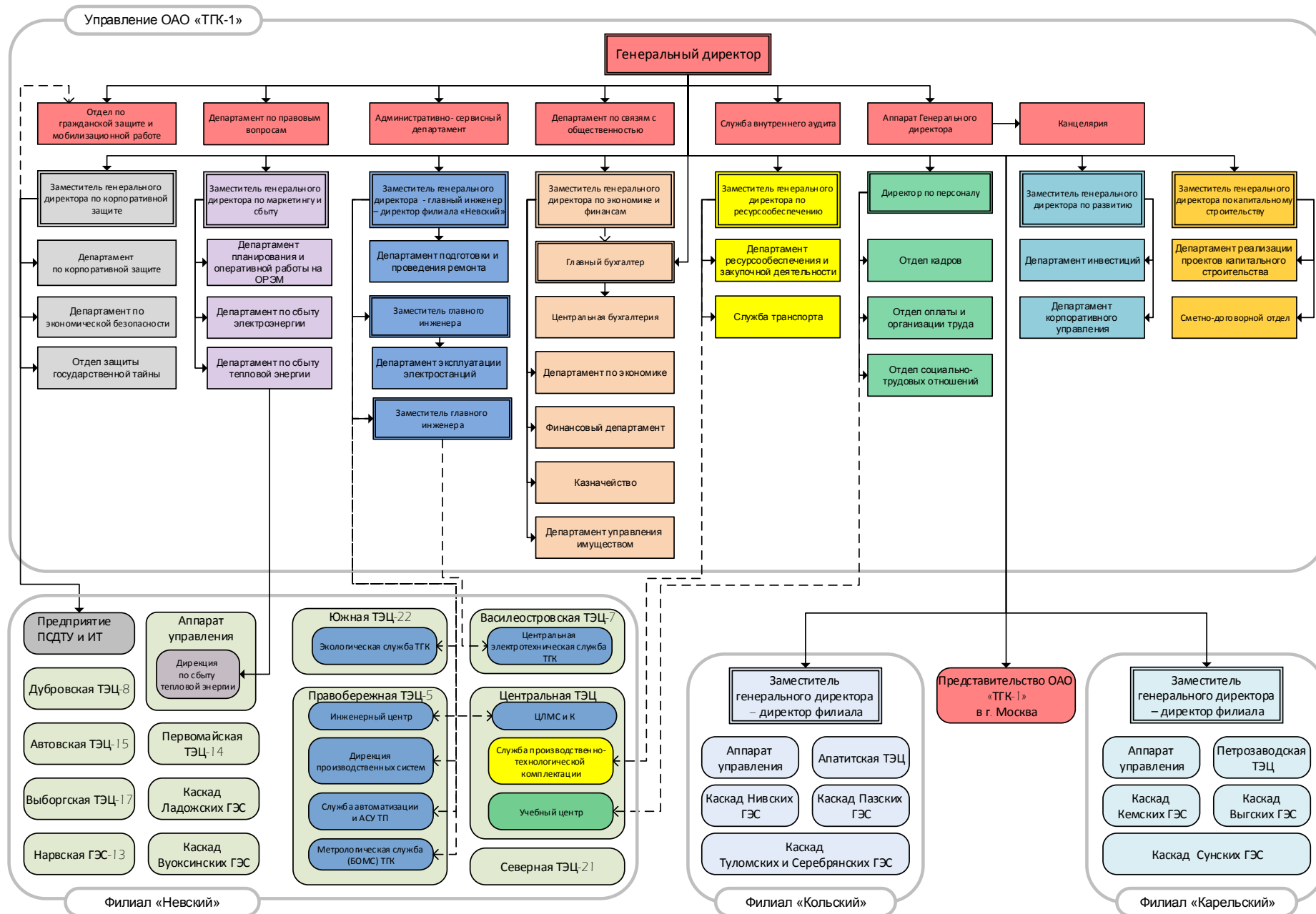
Акции ОАО «ТГК-1» обращаются на фондовой бирже ПАО Московская Биржа.

Второй по величине акционер – Fortum Power and Heat Oy – ведущий энергетический концерн Скандинавии с высочайшими стандартами ведения бизнеса, вносит ценный вклад в повышение эффективности управления Компанией.

Таким образом, ориентируясь на международные стандарты ведения бизнеса, осуществляя экологически ответственную эксплуатацию мощностей и реализуя инновационную социальную политику, ОАО «ТГК-1» стремится занять лидирующие позиции на энергетическом рынке, быть надежным партнером для инвесторов, заботиться об интересах акционеров и отвечать самым высоким требованиям клиентов.



2.3. Организационная структура Компании на 31.12.2015 г.



2.4. Основные события Компании 2015 года

Январь

5-летие Каскада Ладожских ГЭС в Ленинградской области.

При поддержке ОАО «ТГК-1» в Губернаторском парке Петрозаводска открыта ледовая арена для жителей и гостей города.

Февраль

Начало работы в качестве единой теплоснабжающей организации на территории Петрозаводского городского округа, переход на прямые платежи с потребителями.

Открытие Клиентского центра Управления по сбыту тепловой энергии филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» в Петрозаводске.

Март

10 лет со дня государственной регистрации ОАО «ТГК-1».

Старт конкурса для журналистов, фотографов и блогеров «Реальная энергетика», посвященный 10-летию ОАО «ТГК-1». В рамках проекта организовано 40 пресс-туров и опубликовано более двух тысяч материалов СМИ.

Представители Администрации Санкт-Петербурга, руководители профильных комитетов и ведомств посетили строительную площадку объединенного вспомогательного корпуса (ОВК) Первомайской ТЭЦ.

Апрель

Проведение первого конкурса профессионального мастерства специалистов по охране труда компании.

ОАО «ТГК-1» названо лучшим абонентом ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» по итогам 2014 года среди теплоснабжающих организаций в рамках конкурса «Хрустальная капля».

Проведение пресс-конференция «Новый способ оплаты тепла и горячей воды: переход ОАО «ТГК-1» на прямые платежи» о работе с потребителями и улучшения платежной дисциплины исполнителей коммунальных услуг в Санкт-Петербурге.

В рамках комплексной модернизации Центральной ТЭЦ начат монтаж двух газотурбинных установок на Электростанции № 1 в Санкт-Петербурге.

Май

Ежегодная пресс-конференция генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» Дениса Федорова «Стратегия «Газпрома» в электроэнергетике».

Ветераны предприятий «Газпром энергохолдинга» в Москве приняли участие в торжественных мероприятиях к 70-летию Победы.

Участие в III Российском международном энергетическом форуме. ОАО «ТГК-1» провело «Час энергетики» для школьников.

Июнь

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1».

Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

Начало масштабной реконструкции водосброса на Нижне-Гуломской ГЭС в Мурманской области.

25-летие Кривопорожской ГЭС в Республике Карелия.

Июль

60-летие Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области.

Техническая конференция представителей России, Финляндии и Норвегии в п. Раякоски, приуроченная к 50-летию начала экспорта электроэнергии с Кольского полуострова в Финляндию.

Проведение «Энергокруиза» – 10-дневного пресс-тура по Северо-Западу России для журналистов, фотографов и блогеров из разных городов РФ, приуроченного к юбилею ОАО «ТГК-1».

Август

35-летие Юшкозерской ГЭС в Республике Карелия.

40-летие с момента пуска первого агрегата Северной ТЭЦ в Ленинградской области.

Сентябрь

Заместитель министра энергетики России Андрей Черезов провел совещание по вопросам подготовки к работе в осенне-зимний период 2015-2016 годов и посетил Верхне-Тулумскую ГЭС в Мурманской области.

В Санкт-Петербурге, Петрозаводске и Мурманске открылись фотовыставки работ участников конкурса «Реальная энергетика», посвященные деятельности ОАО «ТГК-1».

Конкурс анимации и графики «Включи голову» ОАО «ТГК-1» был признан лучшим по популяризации энергосбережения по итогам регионального этапа II Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения, повышения энергоэффективности и развития энергетики ENES-2015.

Подписано соглашение о сотрудничестве между ОАО «ТГК-1» и Государственным Эрмитажем.
60-летие Нарвской ГЭС в Ленинградской области.

Октябрь

10-летие начала операционной деятельности ОАО «ТГК-1».

В Российской национальной библиотеке состоялась презентация книги «Опережая время: фотолетопись энергетики Северо-Запада», посвященной истории электрификации региона.

Открытие памятного знака в честь первой электростанции России, установленной на деревянной барже на реке Мойке у Зеленого моста в Санкт-Петербурге.

Проведение автобусных и пешеходных экскурсий для жителей и гостей Санкт-Петербурга «Энергетический Петербург».

Завершение первого этапа комплексной реконструкции Пальезерской ГЭС в Республике Карелия, ввод в эксплуатацию гидроагрегата № 2.

На площадке Петербургского международного газового форума подведены итоги и награждены победители конкурса ОАО «ТГК-1» среди журналистов, фотографов и блогеров «Реальная энергетика».

Годовой отчет ОАО «ТГК-1» за 2014 год и IR-раздел корпоративного сайта названы в числе лидеров конкурса корпоративных сайтов и интерактивных годовых отчетов Санкт-Петербургской торгово-промышленной палаты.

45-летие Хевоскоски ГЭС в Мурманской области.

60-летие Княжегубской ГЭС в Мурманской области.

Ноябрь

Начало операционной деятельности ООО «Дубровская ТЭЦ» в Ленинградской области.

ОАО «ТГК-1» стало победителем в трех номинациях на Всероссийском конкурсе средств массовой информации, пресс-служб компаний ТЭК и региональных администраций «МедиаТЭК».

45-летие Серебрянской ГЭС-1 в Мурманской области.

На Апатитской ТЭЦ ОАО «ТГК-1» введена в опытную эксплуатацию система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО)

Декабрь

Проведение благотворительной акции «Елка желаний» во всех регионах работы компании.

В п. Мурмаши Мурманской области открылся музей Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС.

65-летие Янискоски ГЭС в Мурманской области.

55-летие Иовской ГЭС в Мурманской области.

На строительной площадке Электростанции № 1 Центральной ТЭЦ Санкт-Петербурга завершён монтаж оборудования газоподготовки.

3. ОАО «ТГК-1» В ЭКОНОМИКЕ И ОТРАСЛИ

3.1. Ситуация в экономике и энергетической отрасли¹

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 01.01.2016 г. составила 235 305,56 МВт.

Увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет вводов нового, а также модернизации действующего генерирующего оборудования электростанций составило 5 027 МВт, в том числе:

- ввод новой мощности в 2015 году на электростанциях ЕЭС России с учетом электростанций промышленных предприятий составил 4 710,0 МВт;
- увеличение установленной мощности действующего генерирующего оборудования за счет его модернизации – 317,0 МВт.

Выведено из эксплуатации генерирующее оборудование электростанций ЕЭС России суммарной мощностью 2 357,25 МВт.

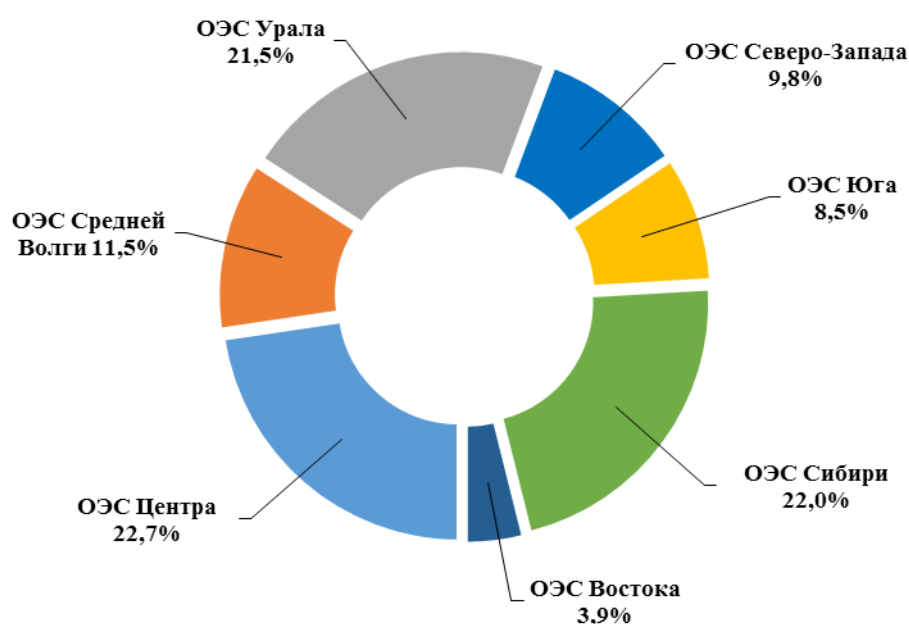


Рис. 1. Установленная мощность ОЭС в ЕЭС России в 2015 г.

Установленная мощность ОЭС Северо-Запада на 01.01.2016 г. составила 23 142,97 МВт, снизившись на 0,6% уровня аналогичного показателя 2014 г. В общей величине установленной мощности ЕЭС России доля ОЭС Северо-Запада – 9,8%.

В 2015 году выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России, включая производство электроэнергии на электростанциях промышленных предприятий, составила 1 026 877,2 млн. кВтч (увеличение к объему производства электроэнергии в 2014 году составило 0,2%), в том числе:

- ТЭС – 614,1 млн. кВтч (снижение на 1,1%);
- ГЭС – 160,2 млн. кВтч (снижение на 4,1%);
- АЭС – 195,3 млн. кВтч (увеличение на 8,2%);
- Электростанции промышленных предприятий – 57,6 млн. кВтч (увеличение на 1,9%).

Электростанции оптовых генерирующих компаний в течение 2015 года выработали 324 864,6 млн. кВтч электроэнергии. Снижение общего объема производства электроэнергии составило 5,3%, в том числе:

¹ По данным «Отчет о функционировании ЕЭС России в 2015 году», опубликованном на сайте Системного оператора Единой энергетической системы 1 февраля 2016 г. (http://so-ups.ru/index.php?id=tech_disc2016ups)

- производство электроэнергии ТЭС ОГК – 247 391,0 млн. кВтч (снижение к объему производства в 2014 году составило 6,1%),
- производство электроэнергии ГЭС ОГК – 77 473,6 млн. кВтч (снижение производства электроэнергии относительно 2014 года составило 2,8%).

Объем производства электроэнергии электростанциями территориальных генерирующих компаний в 2015 году составил 359 376,5 млн. кВтч. Снижение объема выработки электроэнергии составило 1,4%, в том числе:

- производство электроэнергии ТЭС ТГК – 307 570,0 млн. кВтч (увеличение объема производства на 0,1% к 2014 году);
- производство электроэнергии ГЭС ТГК – 51 794,7 млн. кВтч (снижение объема производства на 9,5% к 2014 году).

Производство электроэнергии электростанциями, не входящими в состав ОГК и ТГК (независимые поставщики), составило 90 078,5 млн. кВтч.

Выработка электроэнергии электростанциями промышленных предприятий составила 57 568,7 млн. кВтч, в том числе ТЭС – 57 312,1 млн. кВтч, АЭС – 256,6 млн. кВтч.

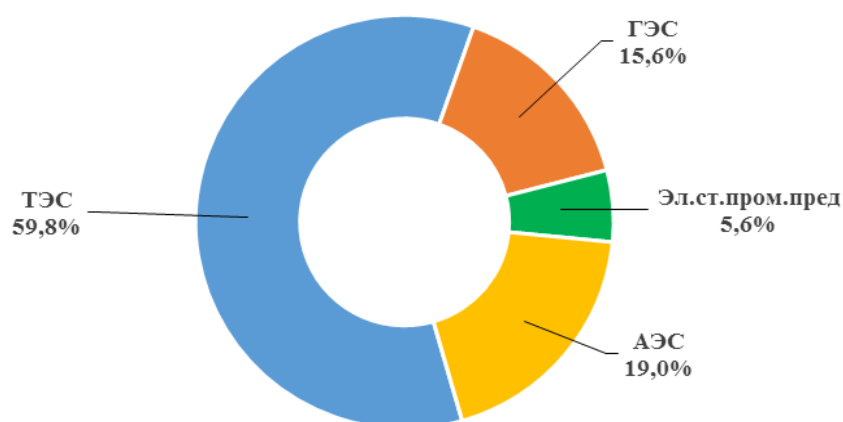


Рис. 2. Структура выработки электроэнергии ЕЭС России в 2015 г.

Объем выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2015 г. – 101 279,4 млн. кВтч, что составляет 10% от всей выработки ЕЭС России. Уменьшение выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2015 г. по сравнению с 2014 г. зафиксировано на уровне 1,2%: выработка ТЭС уменьшилась на 7,7%, выработка ГЭС, АЭС и электростанциями промышленных предприятий увеличилась на 9,7%, 3,5%, 0,4% соответственно.

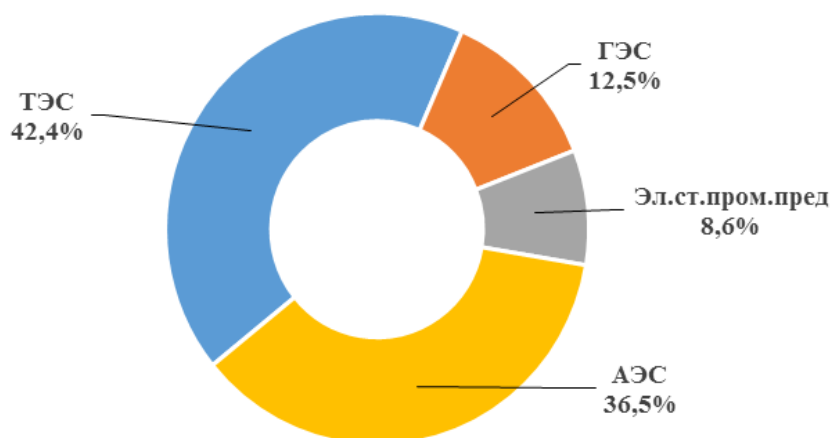


Рис. 3. Структура выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2015 г.

Фактическое потребление электроэнергии по ЕЭС России в 2015 году составило 1 008 250,8 млн. кВтч, что ниже факта 2014 года на -0,55%.

Одним из основных факторов, оказавших влияние на изменение потребления, является температура наружного воздуха. В феврале 2015 года повышение температуры наружного

воздуха в ЕЭС России относительно прошлого года составило 4,1⁰С, что повлияло на снижение потребления электроэнергии в энергосистеме на 2,3%.

Помимо температурного фактора на снижение уровня потребления электроэнергии в ЕЭС России в течение 2015 года значительной степени повлияло снижение объемов потребления электроэнергии ряда промышленных предприятий.

Годовой максимум потребления мощности ЕЭС России зафиксирован 26.01.2015 г. в 18:00 (мск) при частоте электрического тока 49,99 Гц и составил 147 377 МВт. При этом нагрузка электростанций ЕЭС России составила 149 392 МВт.

Таблица 1. Динамика потребления электроэнергии по энергосистемам России, млн. кВтч

Наименование энергосистемы	2015	2014	Δ (%)
ОЭС Центра	231 770,8	232 929,9	-0,5
ОЭС Средней Волги	104 256,6	106 682,8	-2,3
ОЭС Урала	258 295,9	260 670,4	-0,9
ОЭС Северо-Запада	90 296,6	90 770,1	-0,5
ОЭС Юга	87 883,0	86 938,5	1,1
ОЭС Сибири	203 525,4	204 064,6	-0,3
ОЭС Востока	32 222,5	31 801,9	1,3
ЕЭС РОССИИ	1 008 250,8	1 013 858,2	-0,6

Таблица 2. Динамика потребления электроэнергии по ОЭС Северо-Запада, млн. кВтч

Наименование энергосистемы	2015	2014	Δ (%)
Архангельская	7 279,6	7 390,4	-1,5
Калининградская	4 373,4	4 414,6	-0,9
Карельская	7 716,8	7 689,8	0,4
Кольская	12 234,0	12 225,0	0,1
Коми	8 844,2	8 952,9	-1,2
Новгородская	4 186,6	4 080,9	2,6
Псковская	2 139,9	2 162,5	-1,0
Ленинградская	43 522,1	43 854,0	-0,8
ОЭС Северо-Запада	90 296,6	90 770,1	-0,5

3.2. Конкурентное окружение

3.2.1. Рынок электроэнергии

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для ОАО «ТГК-1» является рынок на сутки вперед (РСВ). В сложившейся ситуации наиболее близким конкурентом (с точки зрения основного производственного и технологического циклов) в свободном секторе оптового рынка ОЭС Северо-Запада можно назвать Киришскую ГРЭС (Ленинградская область), входящую в состав ПАО «ОГК-2».

Для повышения конкурентоспособности на рынке электроэнергии ОАО «ТГК-1» проводит мероприятия, направленные на решение проблемы запертых мощностей, оптимизацию структуры выработки на ТЭС и ГЭС, внедрения новых технологий и проведения производственного переоснащения.

Основными конкурентными преимуществами ОАО «ТГК-1» являются:

- ценовое преимущество ТЭЦ Компании в области комбинированной выработки (по сравнению с ГРЭС);
- большая доля выработки ГЭС в общем объеме производства электроэнергии и ценовое преимущество ГЭС по сравнению с тепловыми станциями;
- возможность быстрого изменения на ГЭС активной нагрузки, и поставка электроэнергии в заданных «Системным оператором» условиях;
- территориальное расположение станций Компании, обуславливающее возможность экспорта электроэнергии.

Деятельность по выработке электрической энергии и мощности на территории Санкт-Петербурга, Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей помимо ОАО «ТГК-1» осуществляет АО «Концерн Росэнергоатом» (представлен Ленинградской и Кольской атомными

станциями), ПАО «ОГК-2» (представлена Киришской ГРЭС), а также АО «Интер РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ»), которая осуществляет поставки электроэнергии на экспорт, и ряд других производителей.

Ленинградская АЭС и Ленинградская АЭС-2

Ленинградская АЭС (ЛАЭС) расположена в 80 км западнее Санкт-Петербурга на южном берегу Финского залива Балтийского моря в городе Сосновый Бор.

ЛАЭС включает в себя 4 энергоблока. Электрическая мощность одного энергоблока - 1000 МВт, тепловая - 3200 МВт. Проектная выработка составляет 28 млрд кВтч в год. На собственные нужды станция потребляет около 8% от производимой электроэнергии.

Ленинградская АЭС - крупнейший производитель электрической энергии на Северо-Западе России. Станция обеспечивает более 50% энергопотребления Санкт-Петербурга и Ленинградской области. В топливно-энергетическом балансе всего Северо-Западного региона на долю Ленинградской АЭС приходится около 28%.

В настоящее время АО «Концерн Росэнергоатом» ведет строительство замещающих мощностей ЛАЭС – ЛАЭС-2 в городе Сосновый Бор. Ввод в действие первого энергоблока ЛАЭС-2 запланирован на 2018 г., второго – на 2019 г. Также ведется проектирование третьего и четвертого энергоблоков. Электрическая мощность каждого блока составит 1 198,8 МВт, теплофикационная мощность – 250-300 Гкал/час.

Кольская АЭС

Кольская АЭС расположена в 200 км к югу от Мурманска и 12 км от города Полярные Зори на берегу озера Имандра. Кольская АЭС является основным поставщиком электроэнергии для Мурманской области и республика Карелия. В настоящее время на станции в эксплуатации 4 энергоблока с реакторами типа ВВЭР-440 мощностью 440 МВт каждый, что составляет около 50% установленной мощности региона. Тепловая мощность АЭС составляет 5 500 МВт, что соответствует установленной электрической мощности 1 760 МВт. За год Кольская атомная станция может вырабатывать до 13 млрд. кВтч электроэнергии. На сегодняшний день мощности Кольской АЭС не задействованы полностью, что создает предпосылки для развития промышленности региона. В настоящее время Кольская АЭС одна из лучших по показателям безопасности, устойчивой работы и эффективности производства среди атомных станций России.

Киришская ГРЭС

Киришская ГРЭС расположена в городе Кириши Ленинградской области, на реке Волхов, в 150 км на юго-восток от города Санкт-Петербург, и является крупнейшей тепловой электростанцией ОЭС Северо-Запада.

Установленная электрическая мощность Киришской ГРЭС составляет 2 595 МВт, установленная тепловая мощность 1 234 Гкал/ч. Киришская ГРЭС осуществляет поставку электроэнергии широкого спектра напряжений от 0,4 до 330 кВ на оптовый рынок и собственным потребителям. Также является поставщиком тепловой энергии (технический пар различных параметров и горячая вода), оказывает услуги по поставке обессоленной, химически очищенной и технической воды, кислорода.

Киришская ГРЭС состоит из трех электростанций – теплофикационной (ТЭЦ – теплоэлектроцентраль) и конденсационной (КЭС – конденсационная электростанция), а также станции парогазового цикла (ПГУ-800). Преимущество Киришской ГРЭС заключается в способности регулировать частоту и мощность в энергосистеме. По сути, Киришская ГРЭС, являясь главным регулятором в центральной части объединенной энергетической системы, обеспечивает ее надежную работу.

Северо-Западная ТЭЦ

Северо-Западная ТЭЦ АО «Интер РАО – Электрогенерация», расположенная в Приморском районе Санкт-Петербурга на берегу Финского залива, является первой в России

электростанцией с парогазовым бинарным циклом. Она является одной из самых современных станций не только в России, но и во всей Европе. Технология парогазового цикла обеспечивает КПД на уровне 51,5%, в то время как на аналогичных агрегатах этот показатель не превышает 40%. По своим технико-экономическим показателям и уровню защиты окружающей среды станция не имеет себе равных в России и служит образцом для строительства новых и модернизации устаревших электростанций.

На станции установлено 2 энергоблока электрической мощностью по 450 МВт и тепловой мощностью по 350 Гкал/час каждый.

Станция осуществляет отпуск тепла в Приморский район Санкт-Петербурга и работает не только в энергосистеме России, но и энергосистеме Финляндии.

3.2.2. Рынок теплоэнергии

ОАО «ТГК-1» осуществляет деятельность по сбыту тепловой энергии на территории Санкт-Петербурга, Ленинградской области (филиал «Невский»), Мурманской области (филиал «Кольский»), ПАО «Мурманская ТЭЦ») и Республики Карелия (филиал «Карельский»).

Санкт-Петербург

Основными производителями тепловой энергии Санкт-Петербурга являются:

- ОАО «ТГК-1»;
- ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»;
- ООО «Петербургтеплоэнерго»;
- Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» АО «Интер РАО - Электрогенерация».

Таблица 3. Структура рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга*

Наименование ТСО	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Объем отпуска тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
ОАО «ТГК-1»	11 759	9 886	18 737	45
ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»	9 185	9 029	18 768	45
ООО «Петербургтеплоэнерго»	2 377	1 589	3 061	7
Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» АО «Интер РАО - Электрогенерация»	700	282	1 274	3

* ТСО с теплоотпуском более 1 000 тыс. Гкал (указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2015 год)

Кроме того, в Санкт-Петербурге действует ряд производителей тепловой энергии с теплоотпуском менее 1 000 тыс. Гкал в год, суммарная доля которых в общем полезном отпуске не превышает 5%.

Ленинградская область

На территории Ленинградской области ОАО «ТГК-1» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии в Кировском, Всеволожском и Лодейнопольском районах.

С 1 ноября 2015 г. ООО «Дубровская ТЭЦ» начало свою операционную деятельность по производству и поставке тепловой энергии в городе Кировске и является единственным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей г. Кировска Ленинградской области.

В Лодейнопольском районе вся тепловая энергия, вырабатываемая электробойлером, принадлежащим ОАО «ТГК-1», реализуется оптовому покупателю-перепродавцу ОАО «ЛОТЭК» для теплоснабжения потребителей п. Свирьстрой.

Северная ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является основным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей МО «Муринское сельское поселение» и МО «Новодевятикинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Правобережная ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является основным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей деревни Кудрово.

Таким образом, можно говорить об отсутствии конкурентов ОАО «ТГК-1» в зоне ее теплоснабжения в Ленинградской области.

Мурманская область

Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» является единственным источником теплоснабжения г. Апатиты и г. Кировск.

Таблица 4. Структура рынка тепловой энергии г. Апатиты и г. Кировск Мурманской области*

Наименование ТСО	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
ОАО «ТГК-1»	590	466	1 205	100

* Указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2015 г.

Помимо Апатитской ТЭЦ, в Мурманской области осуществляет отпуск тепла дочернее предприятие ОАО «ТГК-1» - ПАО «Мурманская ТЭЦ» - которое является стратегическим поставщиком тепловой энергии в г. Мурманске, его доля на рынке тепловой энергии города составляет 75%. В 2015 году ПАО «Мурманская ТЭЦ» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в своей зоне деятельности. Конкурентом ПАО «Мурманская ТЭЦ» можно считать только АО «МЭС».

Республика Карелия

До 1 февраля 2015 года продажа тепловой энергии осуществлялась на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «ТГК-1» и потребителей. При этом, 98% тепловой энергии отпускалось оптовому покупателю-перепродавцу АО «ПКС» для дальнейшей реализации конечным потребителям.

С 1 февраля 2015 года Филиал «Карельский» ведет деятельность по реализации тепловой энергии, в том числе отпущенной Петрозаводской ТЭЦ, в г. Петрозаводск, Прионежском и Пряжинском районе.

3.3. Основные направления развития в 2015 году

Перевооружение генерации

Основными направлениями развития Компании в рамках инвестиционной деятельности являются:

- завершение реализуемых приоритетных инвестиционных проектов;
- сохранение баланса подключенной нагрузки и установленной мощности ТЭЦ после вывода выработавшего свой ресурс оборудования из состава действующего;
- обеспечение перспективной тепловой нагрузки районов, прилегающих к ТЭЦ ОАО «ТГК-1»;
- реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусматривающей модернизацию устаревших генерирующих мощностей и использование оборудования, имеющего более высокий коэффициент полезного действия и принципиально иной уровень надежности, соотносимый с принятыми международными стандартами;
- замена энергетического оборудования, достигшего предельного технического состояния;
- проекты, направленные на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.

ОАО «ТГК-1» подводит к завершению свою инвестиционную программу по приросту новых мощностей. На данный момент введено 1 500 МВт новой электрической мощности, к 2017 г. ОАО «ТГК-1» планирует ввести в эксплуатацию 100 МВт.

В Санкт-Петербурге ОАО «ТГК-1» осуществлено строительство высокоэффективных современных парогазовых установок (ПГУ) суммарной мощностью 1 280 МВт. Кроме того, ОАО «ТГК-1» проводит работы по техническому перевооружению и реконструкции основного оборудования гидроэлектростанций Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей, вводу в эксплуатацию современных автоматизированных систем управления технологическими процессами, телемеханики и связи.

Одновременно с пуском новых мощностей ОАО «ТГК-1» начало последовательный вывод из состава действующего оборудования не просто отдельных устаревших агрегатов, а целых станций. Завершилась история первой ТЭЦ, построенной по плану ГОЭЛРО, – электростанции «Красный Октябрь» в Санкт-Петербурге. На очереди – выработавшее ресурс генерирующее оборудование Первомайской и Центральной ТЭЦ. С целью покрытия существующих и перспективных тепловых нагрузок в случае вывода из эксплуатации выработавшего свой ресурс действующего оборудования ТЭЦ Компания рассматривает возможность строительства водогрейных котельных (по аналогии со строительством объединенного вспомогательного корпуса на Первомайской ТЭЦ).

Модернизация сетевого бизнеса

В ближайшие годы изменения коснутся теплосетевого бизнеса Компании. Тепловые мощности остро нуждаются в модернизации. Несмотря на подключение новых потребителей к энергоисточникам ОАО «ТГК-1», увеличение потребления тепла не прогнозируется вследствие развития городских программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности. С целью обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области с учетом перспективных тепловых нагрузок, Компания намерена оптимизировать издержки, привлечь внешних инвесторов и повысить эффективность работы теплосетей.

Реорганизация теплосетевого бизнеса в Петербурге должна стать бенчмарком для тепловых активов в других регионах присутствия Компании. В 2011 г. закончилось формирование структуры акционерного капитала ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в которую помимо ОАО «ТГК-1» вошло ГУП «ТЭК СПб». Новая бизнес-единица занимается поставками тепла конечным потребителям во всех районах присутствия Компании в Петербурге. Основным направлением деятельности ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» является повышение надежности системы теплоснабжения и расширение зоны теплоснабжения ОАО «ТГК-1» за счет строительства новых теплопроводов с целью подключения объектов новых кварталов массовой жилой застройки и перевода на централизованное теплоснабжение от энергоисточников ОАО «ТГК-1» потребителей других источников тепла, выработавших свой эксплуатационный ресурс.

Несмотря на подключение новых потребителей к энергоисточникам ОАО «ТГК-1», увеличение потребления тепла не прогнозируется вследствие развития городских программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности. С целью обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области с учетом перспективных тепловых нагрузок, Компания оптимизирует издержки, стремится повышать эффективность работы теплосетей и ведет последовательную работу по снижению дебиторской задолженности за отпущенную тепловую энергию.

В 2013 г. была введена в эксплуатацию тепломагистраль от Апатитской ТЭЦ до ЦТП г. Кировск Мурманской области. Завершены работы по реконструкции Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский». В 2013 г. начались первые поставки тепловой энергии от Апатитской ТЭЦ до потребителей г. Кировск по новой тепломагистрали. Проект реализован АО «ХТК», принадлежащим в равных долях ОАО «ТГК-1» и АО «Апатит», за счет вложений в уставный капитал и заемных средств АО «ХТК». По результатам операционной деятельности за 2014 год отпуск теплоэнергии Апатитской ТЭЦ на г. Кировск составил около 550 тыс. Гкал, в 2015 – порядка 500 тыс. Гкал.

Повышение эффективности операционной деятельности

Основным направлением программы повышения эффективности операционной деятельности ОАО «ТГК-1» на 2016 г. являются производственные инициативы, а именно:

- вывод из эксплуатации неэффективных и невостребованных мощностей - 367 млн. руб. или 41% от общего эффекта;
- совершенствование производственной системы - 100 млн. руб. или 11% от общего эффекта;
- техническое обслуживание и ремонт - 90 млн. руб. или 10% от общего эффекта.

Инициатива «вывод из эксплуатации неэффективных и невостребованных мощностей» направлена на снижение убытка от вывода из эксплуатации неэффективного оборудования на станции Первомайской ТЭЦ и получение эффекта от вывода Дубровской ТЭЦ в дочернее общество ОАО «ТГК-1» – ООО «Дубровская ТЭЦ».

Инициатива «совершенствование производственной системы» делится на четыре направления:

1. Водопользование, где планируется снижение: расходов воды на собственные и технологические нужды; потерь пара и конденсата; сбросов в систему канализации.

2. Топливоиспользование - снижение удельных расходов топлива за счет приведения основного оборудования к нормативным характеристикам в ходе капитальных и средних ремонтов, построения системы эффективной эксплуатации теплообменного оборудования.

3. Потребление электроэнергии на собственные нужды, где эффект от реализации инициативы рассчитывается как произведение сэкономленного объема электрической энергии на собственные нужды и топливной составляющей себестоимости электроэнергии.

4. Внедрение инновационных технологий.

В рамках инициативы «Техническое обслуживание и ремонт (ТОиР)» планируется сокращение затрат на ремонт основных средств за счет повышения производительности собственного ремонтного персонала и оптимизации объемов и сроков выполнения работ по сервисным контрактам ПГУ.

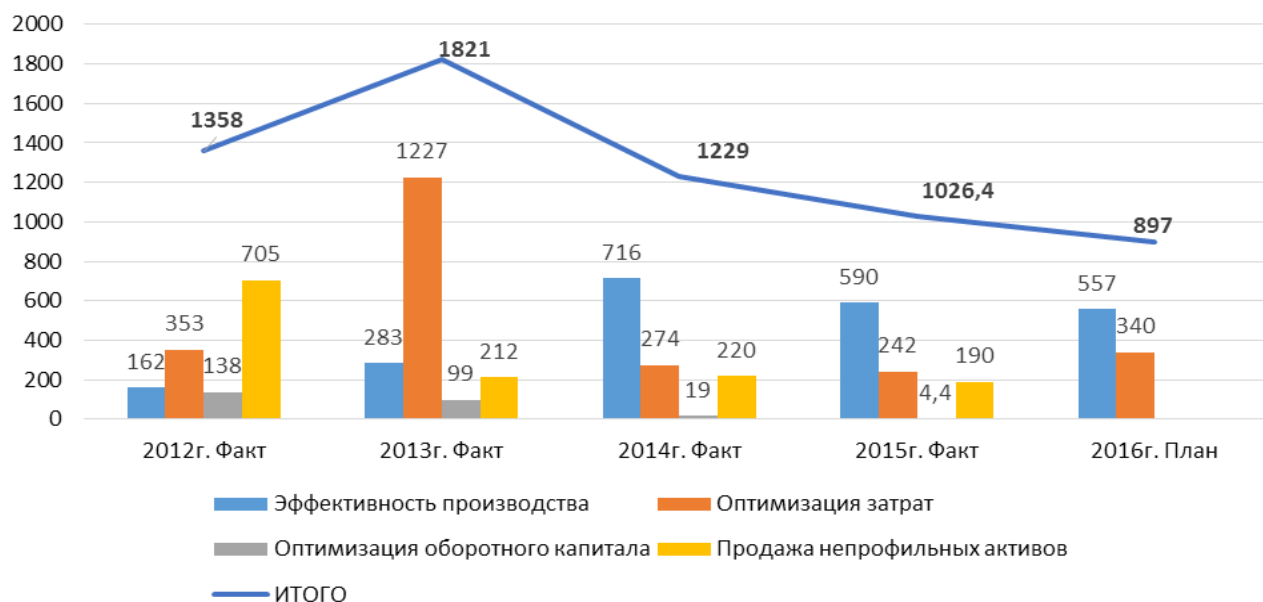


Рис. 4. Реализация программы повышения эффективности операционной деятельности ОАО «ТГК-1» в 2012-2016 гг., млн руб.

Как и в 2015 г., в 2016 г. будет продолжена реализация уже начатых инициатив:

- Снижение маржинального убытка ТЭЦ;
- Оптимизация активов незавершенного строительства.

Программу повышения эффективности операционной деятельности ОАО «ТГК-1» в 2016 г. дополнила новая инициатива – «Увеличение объема закупок природного газа на

бирже». Эффект от реализации инициативы будет достигнут за счет сокращения затрат на закупку природного газа путем сокращения объема закупок газа по ценам установленным регулятором и увеличения объема закупок газа на газовой бирже Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (ЗАО «СПБМТСБ»).

Эффект от реализации инициатив программы повышения эффективности операционной деятельности за 2012 г. составил 1 358 млн. руб., за 2013 г. – 1 822 млн. руб., за 2014 г. – 1 229 млн. руб., за 2015 г. – 1 026 млн. руб. Планируемый эффект на 2016 г. составляет 897 млн. руб.

Снижение общего эффекта от реализации инициатив программы в 2016 г. связано с максимальным снижением постоянных расходов, учтенных в бизнес-плане Компании и не выделенных в отдельную инициативу программы повышения эффективности операционной деятельности.

3.4. Риски, связанные с деятельностью Компании

Принципы построения системы управления рисками ОАО «ТГК-1»

Политика Общества в области управления рисками заключается в эффективном сочетании мер по ограничению тех рисков, которые компания принимает на себя, и мер по минимизации (сокращению), уклонению и перераспределению тех рисков, позиция по которым рассматривается Обществом как неприемлемо высокая.

Целевой задачей функционирования системы управления рисками Общества является снижение вероятности возникновения неблагоприятного результата и ограничение возможных потерь Общества в случае реализации рисков.

Политика в области управления отдельными рисками определяется Советом директоров ОАО «ТГК-1» в рамках принятия следующих решений:

- установление стратегических целей Общества с одновременным определением «риск-аппетита» (степени общей готовности Общества к принятию на себя рисков);
- определение стратегических задач, связанных с уменьшением «риск-позиций», в целях предотвращения (минимизации) возможных потерь;
- установление стратегических ограничений, которые должны соблюдаться менеджментом Общества в целях ограничения отдельных видов рисков.

Мероприятия в рамках системы управления рисками

ОАО «ТГК-1» выполнило основные запланированные на 2015 год мероприятия:

- Разработанный в ОАО «ТГК-1» проект создания Комплексной системы управления рисками с новыми требованиями ПАО «Газпром» (Политики управления рисками ПАО «Газпром» и Положения о системе управления рисками Группы Газпром);
- Подготовлен проект Политики по управлению рисками Общества и в рамках рабочего совещания менеджмента Общества принято решение о реализации проекта повышения эффективности существующей системы управления рисками;
- С учетом накопленного опыта и практики работы с рисками актуализирован реестр и карта рисков Общества.

В 2016 году планируется выполнить следующие мероприятия:

- Провести самооценку текущего состояния системы управления рисками и с учетом ее результатов доработать план мероприятий по совершенствованию системы управления рисками;
- Назначить должностное лицо, ответственное за управление рисками Общества;
- Утвердить Политику управления рисками и Положение о системе управления рисками Общества решением Совета директоров Общества;
- Выполнить основные этапы плана мероприятий по совершенствованию системы управления рисками Общества.

Существенные судебные разбирательства с участием ОАО «ТГК-1»

По состоянию до 31 декабря 2015 года, существенных судебных разбирательств с участием ОАО «ТГК-1», исход которых может существенно повлиять на деятельность и (или) финансовое положение ОАО «ТГК-1», не имеется.

Риски, связанные с деятельностью ОАО «ТГК-1»




Таблица 5. Карта основных рисков ОАО «ТГК-1»

Риски	Существенность риска	Принимаемые ОАО «ТГК-1» меры по управлению рисками
Страновой риск		
Особенности социально-экономической и политической ситуации в России и давление (санкции) со стороны ЕС и США по отношению к России и российским предприятиям		Страновой риск является слабоуправляемым, при этом Общество его учитывает при принятии и уточнении стратегических решений. Общество не включено в санкционные списки и не относится к отраслям экономики, в отношении которых введены санкции, при этом в целях снижения соответствующих рисков реализует программу импортозамещения.
Стратегический риск		
Принятие стратегических решений, влияющих на долгосрочное развитие Общества, не в полной мере учитывающих особенности внешней или внутренней среды		<ul style="list-style-type: none"> – Многоуровневый характер подготовки и принятия решений, определяющих стратегию развития Общества; – Рассмотрение различных сценариев развития Общества; – Стресс-тестирование и отказ от реализации мероприятий, связанных с повышенным уровнем риска.
Риски, связанные с работой отраслевого рынка электроэнергии и мощности и теплоснабжения потребителей		
Сокращение спроса на электрическую и тепловую энергию относительно прогнозного уровня в результате снижения темпов экономического роста и проведения энергосберегающих мероприятий в многоквартирных жилых домах.		<ul style="list-style-type: none"> – Реализация программ, направленных на повышение операционной эффективности; – Разработка и реализация мероприятий по выводу из эксплуатации неэффективных генерирующих мощностей; – Совершенствование работы в области сбыта и взаимодействия с должниками.
Изменение цен на электроэнергию на нерегулируемом рынке, и одновременная неопределенность и ограничения тарифов на тепловую энергию в связи с зависимостью от решений государственных органов тарифного регулирования.		<ul style="list-style-type: none"> – Реализация программ, направленных на повышение операционной эффективности; – Переориентация загрузки на наиболее эффективные генерирующие мощности (новые энергоблоки с ПГУ, введенные в рамках ДПМ).
Изменение цен на энергоносители, услуги (в т.ч. ремонтные), материалы и оборудование.		<ul style="list-style-type: none"> – Реализация программ, направленных на снижение производственных издержек и экономию топлива (в т.ч. за счет переориентации загрузки на новые, более экономичные энергоблоки с ПГУ); – Заключение среднесрочных договоров с поставщиками с фиксацией цен (переход от ежегодных к более долгосрочным закупкам); – Снижение стоимости закупок в рамках выполнения требований законодательства по проведению закупок на конкурентной основе; – Оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды, оптимизация запасов материалов.
Риск роста неплатежей за поставленную электро- и теплоэнергию		<ul style="list-style-type: none"> – Переход на прямую оплату от конечных потребителей энергоресурсов, исключение посредников (организаций сферы ЖКХ); – Активизация работы по взысканию долгов в судебном порядке; – Инициирование банкротства должников – посредников.

Риски	Существенность риска	Принимаемые ОАО «ТГК-1» меры по управлению рисками
Производственно-технические и конкурентные риски		
Внеплановое прекращение генерации энергии из-за внештатной остановки работы основного производственного оборудования.		<ul style="list-style-type: none"> – Реализация инвестиционной программы с заменой устаревших мощностей на новые; – Своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению; – Выявление оборудования, подлежащего замене (ремонту) в приоритетном порядке.
Конкуренция с Концерном Росэнергоатом, генерирующим электрическую энергию на АЭС (обладает статусом приоритетного поставщика электрической энергии и мощности).		<ul style="list-style-type: none"> – Анализ планов и фактических мероприятий Росэнергоатома по вводу в эксплуатацию и выводу из эксплуатации блоков АЭС; – Подготовка предложений по обеспечению равного доступа на рынок электрической энергии и мощности АЭС, ГЭС и ТЭЦ.
Конкуренция в первой ценовой зоне в результате ввода конкурентами новых мощностей по ДПМ и в случае строительства высоковольтных линий электропередач, в результате которого «запертые» мощности энергосистемы Мурманской области и Сибири станут более доступны широкому кругу потребителей первой ценовой зоны.		<ul style="list-style-type: none"> – Анализ планов и фактических мероприятий конкурентов по вводу в эксплуатацию новых мощностей по ДПМ. – Анализ планов и фактических мероприятий по строительству высоковольтных линий электропередачи, влияющих на конъюнктуру в первой ценовой зоне. – Реализация программ, направленных на повышение операционной эффективности. – Своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению.
Риски в сфере государственного регулирования		
Принятие государственными органами решений по замораживанию или ограничению темпов роста тарифов на тепловую энергию.		<ul style="list-style-type: none"> – Взаимодействие с региональными энергетическими комиссиями в регионах и городах, в которых работают генерирующие мощности Общества с целью установления экономически обоснованного уровня тарифов; – Взаимодействие с органами власти регионов в случае существенных отклонений фактических параметров, влияющих на размер тарифа, от прогнозируемого их уровня.
Изменение нормативных правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики, в т. ч. правил оптового рынка электроэнергии и мощности, нормативных актов в сфере теплоснабжения и правил оказания коммунальных услуг.		Участие в подготовке проектов нормативно-правовых актов, подготовке оценки регулирующего воздействия по проектам, подготовка предложений по вопросам изменений регулирующих документов и доведение этой позиции до разработчика проекта нормативного акта.
Риски изменения налогового и гражданского законодательства Российской Федерации.		Своевременное ознакомление с принимаемыми изменениями в налоговой и законодательной сфере и корректировка существующих в Обществе стандартов, правил и процедур.
Финансовые риски		
Процентные риски		<ul style="list-style-type: none"> – Регулярный анализ чувствительности Общества к изменению уровня процентных ставок на рынке кредитования; – Своевременное увеличение срока заимствований с фиксированием размера процентной ставки (в связи с прогнозным на 2015 год увеличением уровня процентной ставки); – Конкурентный отбор банков – кредиторов в целях снижения темпов роста процентных ставок по привлеченным кредитам
Инфляционные риски: – снижение реальной стоимости дебиторской задолженности при отсрочке или задержке платежей – увеличение цены закупаемых товаров, работ и услуг;		<ul style="list-style-type: none"> – Поддержание системы принятия решений о заключении сделок, связанных с валютным риском (по сделкам в иностранной валюте или привязанным к динамике иностранных валют), на уровне Совета директоров; – Учет фактора «долгосрочной зависимости от

Риски	Существенность риска	Принимаемые ОАО «ТГК-1» меры по управлению рисками
– необходимость привлечения дополнительных средств для реализации инвестиционной программы.		валютных курсов» при принятии решения о выборе отечественного или зарубежного оборудования.
Валютные риски		<ul style="list-style-type: none"> – Поддержание открытой валютной позиции на минимально возможном уровне; – Реализация программы импортозамещения в целях снижения объема будущих закупок товаров и услуг в иностранных валютах; – Увеличение объема выручки от экспорта электроэнергии в Финляндию и Норвегию в 2015 году по сравнению с 2014 годом (в целях компенсации расходов по обязательствам в евро).
Риски в экологической сфере		
Риски нанесения ущерба окружающей среде, риски привлечения к гражданской ответственности и проведения работ по устранению нанесенного ущерба.		<ul style="list-style-type: none"> – Поддержание системы управления экологической безопасностью на объектах Общества; – Обучение персонала правильным действиям при возникновении риска чрезвычайных ситуаций, в результате которых может быть нанесен вред окружающей среде (совместные учения с участием МЧС России); – Реконструкция и модернизация активов и изменение производственных процессов с целью снижения степени воздействия на окружающую среду при штатной работе.
Риски, связанные с контрагентами и персоналом		
Риски, связанные с технологическими нарушениями и авариями по причине ошибочных действий персонала.		<ul style="list-style-type: none"> – Контроль соблюдения требований охраны труда и производственной дисциплины; – Инструктаж, обучение и повышение квалификации персонала (включая специальную подготовку с использованием тренажеров); – Страхование имущества, гражданской ответственности владельцев опасных производственных объектов и гидротехнических сооружений, транспортных средств и т.д.
Риски потери деловой репутации		Оценка деловой репутации партнеров и контрагентов как при заключении договоров, так и в процессе выполнения договоров.
Невыполнение договорных обязательств подрядчиками и партнерами по срокам и качеству поставок товаров, оказания услуг и выполнения работ.		<ul style="list-style-type: none"> – Совершенствование системы предварительного анализа рисков контрагентов до принятия решения о возможности заключения с ними договоров (до признания их победителями в закупочных процедурах); – Совершенствование контроля исполнения обязательств.

Примечание:

-  – Высокий уровень существенности риска
-  – Средний уровень существенности риска
-  – Низкий уровень существенности риска

4. ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1. Производственные мощности

На конец 2015 г. установленная мощность электростанций Компании с учетом дочерних предприятий – ПАО «Мурманская ТЭЦ» и ООО «Дубровская ТЭЦ» (с 01.11.2015 г. ООО «Дубровская ТЭЦ» начало свою операционную деятельность по производству и поставке тепловой энергии) – составила 7 056,6 МВт электрической и 14 142 Гкал/ч – тепловой мощности.

Основу производственных мощностей ОАО «ТГК-1» составляют 54 электростанции, в их числе: 40 гидроэлектростанций (ГЭС) и 14 тепловых электростанций (ТЭЦ), включая дочерние предприятия – ПАО «Мурманская ТЭЦ» и ООО «Дубровская ТЭЦ». Большинство ГЭС, расположенных последовательно по течению водного потока и связанных между собой общностью водного режима, объединены в каскады.

Основная часть производственных мощностей ОАО «ТГК-1» сконцентрирована в филиале «Невский», в который входят 11 ТЭЦ установленной электрической мощностью 3 640,5 МВт и 11 741,0 Гкал/ч – тепловой, а также 7 ГЭС, общей установленной электрической мощностью 709,8 МВт. Филиал «Карельский» представлен Петрозаводской ТЭЦ установленной мощностью 280,0 МВт и 689,0 Гкал/ч и 16 ГЭС, объединенных в 3 каскада и группу Малых ГЭС, совокупной установленной мощностью 553,7 МВт. В филиале «Кольский» действует Апатитская ТЭЦ – 266,0 МВт и 590,0 Гкал/ч – и 17 ГЭС в составе 3-х каскадов общей установленной мощностью 1 594,6 МВт. Наряду с этим в Мурманской области ПАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет деятельность по производству электрической и тепловой энергии, установленная мощность ТЭЦ – 12,0 МВт электрической и 1 122,0 Гкал/ч тепловой мощности.

Таблица 6. Производственные мощности ОАО «ТГК-1» на 31.12.2015 г.

	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, МВт	КИУМ (по электрической мощности)*, %	Топливо (основное/резервное)
Филиал «Невский»					
Центральная ТЭЦ	55	1 346,0	55,0	30,0	газ/мазут
Правобережная ТЭЦ	643,0	1 283,0	630,0	35,3	газ/мазут
Василеостровская ТЭЦ	135,0	1 113,0	135,0	59,8	газ/мазут
Дубровская ТЭЦ**	5,0	134,0	3,0	0,4	газ/мазут
Первомайская ТЭЦ	524,0	1 419,0	460,0	38,7	газ/мазут
Автовская ТЭЦ	321,0	1 849,0	321,0	39,0	газ/мазут
Выборгская ТЭЦ	250,5	1 056,0	250,5	28,3	газ/мазут
Северная ТЭЦ	500,0	1 188,0	500,0	38,9	газ/мазут
Южная ТЭЦ	1 207,0	2 353,0	1 207,0	37,0	газ/мазут
Каскад Ладожских ГЭС	345,0	-	260,4	38,7	-
Нарвская ГЭС	124,8	-	124,8	47,3	-
Каскад Вуоксинских ГЭС	240,0	-	240,0	60,4	-
Итого филиал «Невский»	4 350,30	11 741,0	4 186,7	38,6	-
Филиал «Карельский»					
Петрозаводская ТЭЦ	280,0	689,0	254,0	44,0	газ/мазут
Каскад Выгских ГЭС	160,0	-	109,2	62,1	-
Каскад Кемских ГЭС	330,0	-	168,7	56,3	-
Каскад Сунских ГЭС (с учетом Малых ГЭС)	63,7	-	36,3	50,6	-
Итого филиал «Карельский»	833,7	689,0	568,2	52,9	-
Филиал «Кольский»					
Апатитская ТЭЦ	266,0	590,0	203,0	18,6	уголь/мазут***
Каскад Нивских ГЭС	569,5	-	564,3	69,7	-
Каскад Пазских ГЭС	187,6	-	187,6	58,3	-

	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, МВт	КИУМ (по электрической мощности)*, %	Топливо (основное/резервное)
Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС	837,5	-	837,5	29,4	-
Итого филиал «Кольский»	1 860,6	590,0	1 792,4	43,1	-
Итого ОАО «ТГК-1» (без ПАО «Мурманская ТЭЦ»)	7 044,6	13 020,0	6 547,3	41,5	-
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	12,0	1 122,0	12,0	16,2	мазут
ОАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	7 056,6	14 142,0	6 559,3	41,4	-

* КИУМ - коэффициент использования установленной мощности;

** С 01.11.2015 г. ООО «Дубровская ТЭЦ» начало свою операционную деятельность по производству и поставке тепловой энергии.

*** Вспомогательное топливо.

Установленная электрическая мощность в течение 2015 года:

- уменьшилась на ЭС-2 Центральной ТЭЦ на 20,5 МВт по сравнению с 2014 г. в связи с выводом турбоагрегата типа Т-20,5-26;
- уменьшилась на 87 МВт на Дубровской ТЭЦ в связи с выведением из эксплуатации турбоагрегатов ст. № 5 типа Т-37-90 и ст. № 6 типа К-50-90.

Установленная и располагаемая тепловая мощность в 2015 году изменилась на следующих станциях:

- увеличилась по сравнению с 2014 г. на 30 Гкал/ч на ЭС-2 Центральной ТЭЦ за счет изменения тепловой схемы станции;
- уменьшилась на 51 Гкал/ч на Дубровской ТЭЦ вследствие вывода из эксплуатации котлоагрегата № 1 типа ПК-10Ш;
- увеличилась на 11 Гкал/ч на Мурманской ТЭЦ за счет модернизации водогрейного котла ПТВМ-100 ст. № 10 КТЦ.

Таблица 7. Коэффициент использования установленной электрической мощности в 2015 г., %

	ТЭЦ	ГЭС	ГЭС+ТЭЦ
Филиал «Невский»	36,9	47,5	38,6
Филиал «Карельский»	44,0	57,4	52,9
Филиал «Кольский»	18,6	47,2	43,1
ОАО «ТГК-1»	36,2	49,3	41,5
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	16,2	-	-

Коэффициент использования установленной электрической мощности в целом по ОАО «ТГК-1» в 2015 г. составил 41,5%, для ГЭС он зафиксирован на уровне 49,3%, для ТЭЦ – 36,2%.

4.2. Производство электрической энергии

По итогам 2015 г. объем производства электрической энергии генерирующими предприятиями компании, включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», составил 25 811 млн. кВтч, что на 2,3% ниже показателя аналогичного периода 2014 г.

По филиалу «Невский» выработка уменьшилась на 10,1%, по филиалу «Карельский» увеличилась на 2,1%, по филиалу «Кольский» увеличилась на 16,3%. В целом, уменьшение выработки электроэнергии на ТЭЦ составило 10% к 2014 г., в то время как на ГЭС выработка увеличилась на 7,7%.

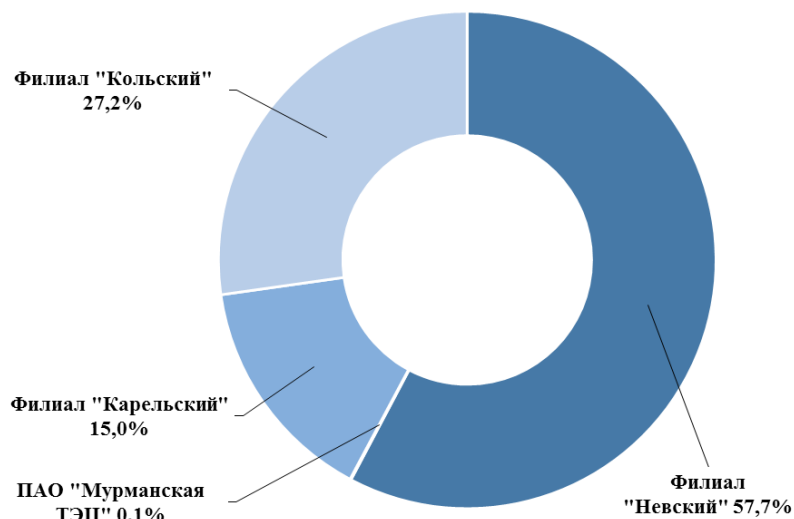


Рис. 5. Выработка электроэнергии филиалами ОАО «ТГК-1 и ПАО «Мурманская ТЭЦ» в 2015 г.

Основной причиной снижения выработки электроэнергии теплоэлектростанциями в 2015 году стал спад потребления электроэнергии в Северо-Западном регионе. Выработка гидроэлектростанциями увеличилась за счет высокой водности филиалов «Кольский» и «Карельский».

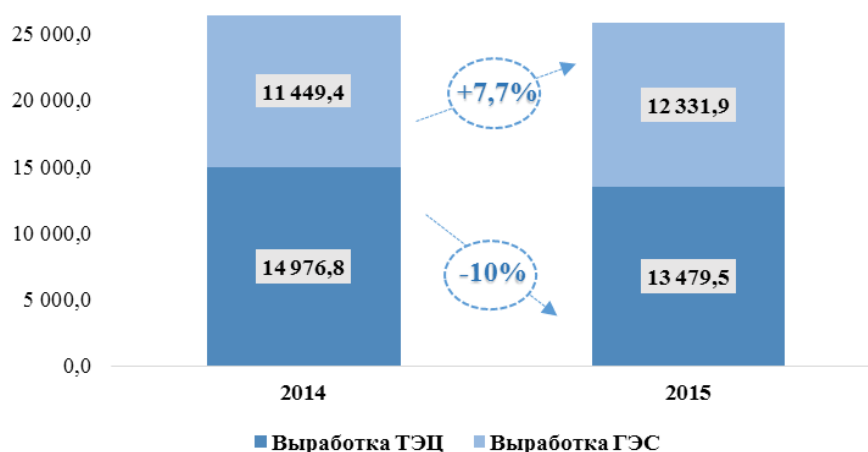


Рис. 6. Выработка электроэнергии ТЭЦ и ГЭС ОАО «ТГК-1» в 2014-2015 гг., млн кВтч

Таблица 8. Выработка электрической энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2014-2015 гг., тыс. кВтч

	2015	2014
Филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	144 516	226 918
Правобережная ТЭЦ	1 985 609	2 827 100
Василеостровская ТЭЦ	707 386	691 626
Дубровская ТЭЦ	2 111	59 982
Первомайская ТЭЦ	1 774 257	1 974 801
Автовская ТЭЦ	1 097 508	1 077 122
Выборгская ТЭЦ	620 029	667 520
Северная ТЭЦ	1 704 713	1 922 560
Южная ТЭЦ	3 912 229	3 879 122
Нарвская ГЭС	517 551	548 697
Каскад Вуоксинских ГЭС	1 270 027	1 415 428
Каскад Ладожских ГЭС	1 168 197	1 295 517
Всего по филиалу «Невский»	14 904 134	16 586 392
Филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 079 963	1 162 532
Каскад Выгских ГЭС	870 867	1 042 076
Каскад Кемских ГЭС	1 627 542	1 323 346
Каскад Сунских ГЭС (с учетом Малых ГЭС)	282 088	252 408
Всего по филиалу «Карельский»	3 860 460	3 780 362

	2015	2014
Филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	434 181	470 832
Каскад Нивских ГЭС	3 479 119	2 542 918
Каскад Пазских ГЭС	958 127	722 132
Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС	2 158 374	2 306 907
Всего по филиалу «Кольский»	7 029 801	6 042 788
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	17 031	16 639
Всего ОАО «ТГК-1» без учета ПАО «Мурманская ТЭЦ»	25 794 394	26 409 542
Всего ОАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	25 811 425	26 426 181
Всего ТЭЦ	13 479 533	14 976 752
Всего ГЭС	12 331 893	11 449 429

Гидрологическая обстановка в регионах деятельности Компании. Влияние водности на объем выработки электроэнергии

Филиал «Невский»

Степень водности в 2015 г. для Каскада Свирских ГЭС была близка к средней, для Нарвской и Волховской ГЭС год был очень маловодным, лишь на Каскаде Вуоксинских ГЭС наблюдалась высокая водность.

Выработка ГЭС филиала «Невский» в 2015 г. составила 2 955,8 млн. кВтч, что на 9,3% ниже показателя 2014 г., это связано со снижением полезного притока в водохранилища ГЭС, а также с увеличением холостых сбросов, в связи с проведением ремонтных кампаний на станциях филиала.

Филиал «Карельский»

Запас гидроресурсов на начало года, близкий к средним многолетним величинам, позволил в условиях предпаводковой сработки водохранилищ выполнить плановые показатели по объему выработки электроэнергии за 1-й квартал 2015 года.

Весеннее половодье характеризовалось как раннее по срокам, дружное по интенсивности снеготаянья и высокое по величинам притока и наполнению водохранилищ.

Дождливое лето и осень способствовали сохранению высокой водности, приток воды в основные водохранилища отмечался на уровне 10-30% обеспеченности.

Водность большей части водных объектов Республики Карелия в 2015 году была выше средних многолетних величин, что позволило перевыполнить плановые показатели по объему выработки электроэнергии за год.

Суммарная выработка ГЭС филиала «Карельский» в 2015 г. составила 2 780,5 млн. кВтч, что на 6,2% выше показателя 2014 г.

Филиал «Кольский»

Объем годовых притоков по системе в целом составил 67,25 км³ с обеспеченностью 12%, таким образом год многоводный (в особенности по водохранилищам Ковдинского каскада - от 1 до 6%Р, по Ниве -8%Р).

Начало половодья пришлось на 3 декаду апреля и завершилось в конце июня. Водохранилища освободились ото льда во второй половине мая. Обеспеченность половодья в 2015 г. составила 11%, объём половодья 21,1 км³.

Во второй половине мая уровень Кумского водохранилища превысил НПУ и оставался выше уровня до конца октября, остальные водохранилища заполнились в первой декаде июня.

На 1 января 2016 года запасы энергии равны 4 709 млн. кВтч, что составляет 119% от прошлого года и 109% от запасов среднемноголетних. Запасы снега по системе на 20 декабря 2015 г. составляли 80-100% нормы.

Выработка ГЭС филиала «Кольский» в 2015 г. составила 6 595,6 млн. кВтч, что на 18,4% выше показателя 2014 г. Увеличение выработки связано с высокой водностью региона.

4.3. Производство тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии с коллекторов и электробойлерных установок в 2015 г. по Компании в целом составил 23 020 тыс. Гкал, что 5,4% ниже аналогичного показателя 2014 г. Снижение отпуска тепловой энергии обусловлено температурным фактором: на протяжении отопительного периода 2015 г. наблюдалась более высокая среднемесячная температура наружного воздуха, в сравнении с 2014 г. Уменьшение отпуска по филиалам «Невский», «Карельский», «Кольский» – 5,9%, 1,1% и 5,2% соответственно. Отпуск теплоэнергии ПАО «Мурманская ТЭЦ» также снизился по сравнению с аналогичным показателем 2014 г. на 5%.

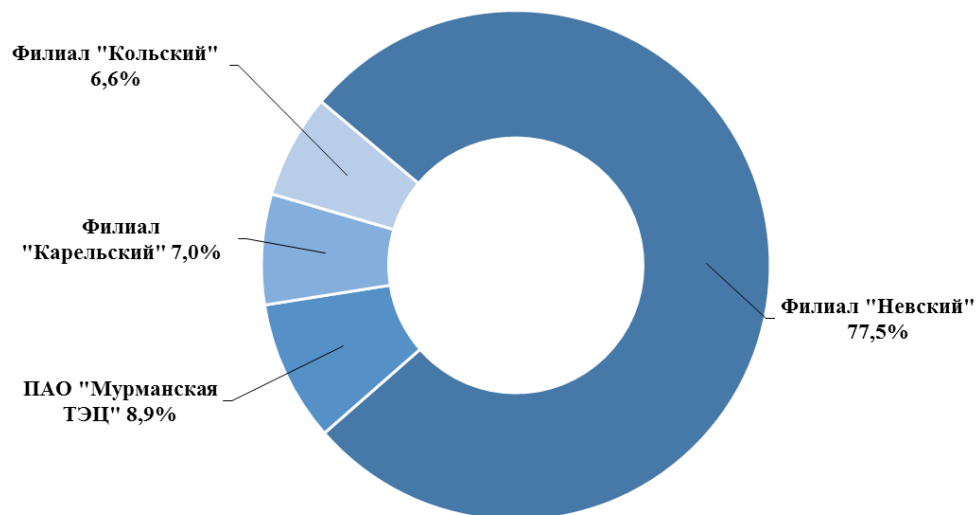


Рис. 7. Отпуск тепловой энергии по филиалам ОАО «ТГК-1» и ПАО «Мурманская ТЭЦ» в 2015 г.

Таблица 9. Отпуск тепловой энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2014-2015 гг., Гкал

	2015	2014
Филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	2 161 804	2 300 164
Правобережная ТЭЦ	1 937 640	2 047 185
Василеостровская ТЭЦ	1 663 365	1 757 290
Дубровская ТЭЦ	164 738	219 855
Первомайская ТЭЦ	1 433 235	1 677 689
Автовская ТЭЦ	3 000 404	3 106 036
Выборгская ТЭЦ	1 087 868	1 166 502
Северная ТЭЦ	2 732 306	2 925 863
Южная ТЭЦ	3 645 321	3 734 422
Котельные	3 153	3 864
Всего по филиалу «Невский»	17 829 834	18 938 870
Филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 560 710	1 631 935
Котельные	54 088	0
Всего по филиалу «Карельский»	1 614 798	1 631 935
Филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	1 513 365	1 596 843
Электрические бойлерные	2 588	2 466
Всего по филиалу «Кольский»	1 515 953	1 599 309
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	2 059 717	2 168 917
Всего ОАО «ТГК-1» без учета ПАО «Мурманская ТЭЦ»	20 960 585	22 170 114
Всего ОАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	23 020 302	24 339 031

Таблица 10. Температура наружного воздуха, °С

	Температура наружного воздуха, среднегодовая		Изм.	Температура наружного воздуха, средняя за отопительный период		Изм.
	2015	2014		2015	2014	
г. Санкт-Петербург	+7,7	+7,4	+0,3	+2,2	+1	+1,2
г. Петрозаводск	+6,1	+5,6	+0,5	+0,1	-0,9	+1
г. Апатиты	+2,6	-0,1	+2,7	-0,6	-3,8	+3,2
г. Мурманск	+2,2	+1,3	+0,9	-1,0	-2,4	+1,4

4.4. Анализ топливоиспользования на ТЭЦ ОАО «ТГК-1»

Основным показателем, оценивающим уровень топливоиспользования на ТЭЦ Компании, является удельный расход условного топлива. По итогам 2015 г. в целом по ОАО «ТГК-1» удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию составил 260,5 г/кВтч, что на 0,7% ниже показателя 2014 г. Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию уменьшился на 0,3% и составил 138,8 кг/Гкал.

Снижение удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии произошло в следствие реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности топливоиспользования.

Таблица 11. Удельные расходы условного топлива по ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в 2014-2015 гг.

	2015		2014	
	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал
Филиал «Невский»				
Центральная ТЭЦ	438,8	165,7	433,4	166,0
Правобережная ТЭЦ	211,5	137,9	215,5	136,3
Василеостровская ТЭЦ	312,1	140,7	308,1	138,3
Дубровская ТЭЦ	611,5	191,4	455,3	174,6
Первомайская ТЭЦ	256,5	154,4	250,9	159,4
Автовская ТЭЦ	332,1	131,6	345,5	129,8
Выборгская ТЭЦ	288,3	128,3	279,5	131,9
Северная ТЭЦ	273,2	122,1	270,9	123,4
Южная ТЭЦ	235,5	135,6	246,4	139,3
В среднем по филиалу «Невский»	256,7	138,8	258,9	139,8
Филиал «Карельский»				
Петрозаводская ТЭЦ	281,1	128,9	279,3	129,4
Котельные Пряжинский р-н	0	254,9	0	0
Котельные Прионежский р-н	0	273,9	0	0
В среднем по филиалу «Карельский»	281,1	133,5	279,3	129,4
Филиал «Кольский»				
Апатитская ТЭЦ	324,8	143,9	321,6	141,8
В среднем по филиалу «Кольский»	324,8	143,9	321,6	141,8
В среднем по ОАО «ТГК-1»	260,5	138,8	262,3	139,2
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	-	174,2	-	174,1

4.5. Энергосбережение и энергоэффективность

В 2013 г. в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. и Постановлением Правительства РФ «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» № 1225 от 31.12.2009 г., постановлением Правительства № 340 от 15.05.2010 г. и протоколом совещания в Минэнерго от 09.09.2010 г., в ОАО «ТГК-1» была принята и утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности 2014-2016 гг.

Основные направления, реализованные в рамках программы энергосбережения:

- техническое перевооружение и реконструкция существующего основного генерирующего и вспомогательного оборудования (установка частотно регулируемого привода на насосах баков аккумуляторов Василеостровской ТЭЦ, реконструкция системы охлаждения выпара атмосферных деаэраторов с установкой пластинчатого теплообменника на Выборгской ТЭЦ, оснащение двух насосов декарбонизированной воды и двух питателей сырого угля котлов (ПСУ) Апатитской ТЭЦ частотно-регулируемым приводом);
- выполнен комплекс мероприятий во время ремонтной программы;
- продолжена замена трубопроводов теплосети с использованием ППУ труб на Апатитской ТЭЦ;

- проведены проектно-изыскательские работы по модернизации мазутного хозяйства с целью оборудования схемы возврата конденсата на паровую котельную на Правобережной ТЭЦ;
- замена ламп накаливания на энергосберегающие на энергообъектах и в здании управления филиала «Карельский».

Суммарный ожидаемый годовой эффект от реализованных мероприятий по энергосбережению оценивается в более чем 10 000 тонн условного топлива и 2 500 тыс. кВтч.

Кроме того, продолжена работа по пропаганде безопасного и эффективного энергопотребления среди населения (цикл передач «Энергетика: как это работает?», видеоролики об энергоэффективности, наружная социальная реклама, просветительский сайт об энергетике «Моя энергия», выставки, публичные мероприятия, публикации в СМИ и сети Интернет).

4.6. Ремонтная программа

Ремонтная программа 2015 г. ОАО «ТГК-1» сформирована для поддержания основных производственных фондов в исправном состоянии при оптимальных затратах на техническое обслуживание и ремонт.

Ремонтная программа ОАО «ТГК-1» на 2015 г. разработана на основании:

- перспективных графиков ремонта основного оборудования электростанций;
- годовых графиков ремонта основного, вспомогательного оборудования, зданий и сооружений электростанций;
- результатов технического диагностирования и ремонтной кампании 2014 г.;
- прогнозных величин индексов потребительских цен и цен производителей промышленной продукции;
- экспертных оценок уровня затрат на ремонт, учитывающих затраты на ремонт аналогичных основных средств за прошлые периоды.

Таблица 12. Объем ремонтной программы 2014-2015 гг., тыс. руб. без НДС

	2015	2014
Филиал «Невский»	2 215 825	1 914 264
Филиал «Карельский»	365 579	348 064
Филиал «Кольский»	375 985	365 331
ОАО «ТГК-1»	2 957 389	2 627 659

Таблица 13. Структура затрат на ремонт основных фондов в 2015 г., тыс. руб. без НДС

Филиалы	Всего	Хозяйственный способ	Доля в общем объеме затрат	Подрядный способ	Доля в общем объеме затрат
Филиал «Невский»	2 215 825	453 990	20,5%	1 761 835	79,5%
Филиал «Карельский»	365 579	87 018	23,8%	278 561	76,2%
Филиал «Кольский»	375 985	222 573	59,2%	153 412	40,8%
ОАО «ТГК-1»	2 957 389	763 581	25,8%	2 193 808	74,2%

Таблица 14. Объем ремонтной программы 2015 года по статьям сметы расходов, тыс. руб. без НДС

Наименование	ОАО «ТГК-1»	в том числе филиалы		
		Невский	Карельский	Кольский
Затраты на ремонт, в т. ч.	2 957 389	2 215 825	365 579	375 985
Фонд оплаты труда и страховые взносы	606 331	368 379	50 143	187 809
Материалы и запчасти хоз. способа	157 250	85 611	36 875	34 764
Материалы давальческие	147 708	92 088	31 662	23 958
Услуги подрядчиков	2 046 100	1 669 747	246 899	129 454

Таблица 15. Выполнение плана капитальных и средних ремонтов основного оборудования в 2015 г.

Наименование оборудования	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
Энергетические котлы, (шт./т/ч)	5/2286	2/840	2/440	9/3566
Водогрейные котлы, (шт./Гкал/ч)	1/100	-	-	1/100
Турбоагрегаты, (шт./МВт)	9/1032	1/60	-	10/1092
Гидроагрегаты, (шт./МВт)	4/107,6	4/57,64	2/75,5	10/240,74
Турбогенераторы, (шт./МВт)	5/563	-	-	5/563

Таблица 16. Количество выполненных текущих ремонтов основного оборудования в 2015 г.

Число ремонтов	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
Текущие ремонты, шт./дней	238/1312	101/1522	378/1334	717/4168

Задачи ремонтной кампании на 2016 г.:

- выполнение программы ремонта по номенклатуре основных фондов и в установленные сроки;
- восстановление технико-экономических характеристик оборудования;
- повышение надежности оборудования электростанций;
- выполнение мероприятий по подготовке энергообъектов ОАО «ТГК-1» к работе в ОЗП 2016/2017 гг.;
- сокращение продолжительности плановых ремонтов;
- повышение качества ремонтных работ и более широкое применение новых материалов и технологий.

В соответствии с годовым графиком ремонта основного оборудования в 2016 г. необходимо выполнить 18 капитальных и 7 средних ремонтов агрегатов, в том числе:

Таблица 17. График ремонтов основного оборудования в 2016 г.

Наименование агрегатов	Капитальные ремонты	Средние ремонты
Турбоагрегаты (в т.ч. входящие в энергоблоки), (шт./МВт)	4/483	2/220
Гидроагрегаты, (шт./МВт)	8/197,5	-
Турбогенераторы, (шт./МВт)	-	1/156
Котлоагрегаты, (шт./МВт)	6/2440	4/960

Плановые затраты на ремонт основных фондов в 2016 г. составляют 2 744 887 тыс. руб., в том числе на ремонт подрядным способом – 1 974 405 тыс. руб. и на ремонт хозяйственным способом – 770 482 тыс. руб. (соответственно 71,9 % и 28,1 % от плановых затрат на ремонт).

Таблица 18. План затрат на ремонт основных фондов ОАО «ТГК-1» на 2016 г. (тыс. руб. без НДС)

Наименование показателей	2016 год, план
Ремонт основных средств, в т.ч.:	2 744 887
Фонд оплаты труда на ремонт хозяйственным способом	467 111
Страховые взносы на ремонт хозяйственным способом	148 082
Материалы на ремонт хозяйственным способом	155 289
Давальческие материалы	111 694
Резерв главного инженера	43 127
Услуги сторонних подрядных организаций	1 819 584

5. ОБЗОР СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Цель сбытовой функции Компании – получение максимального маржинального дохода от работы электростанций на рынках электроэнергетики, мощности и при реализации тепловой энергии.

Принципы сбытовой политики Компании:

- мониторинг технических, концептуальных изменений на оптовом рынке, активное влияние Компании в проводимых изменениях, контроль исполнения всеми структурными подразделениями Компании Правил оптового рынка электрической энергии и мощности;
- окупаемость производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии на всех секторах рынка;
- развитие экспортных поставок электроэнергии;
- разработка предложений по увеличению маржинального дохода от реализации электроэнергии, теплоэнергии и мощности на основе анализа результатов сбытовой деятельности.

5.1. Реализация электроэнергии и мощности

В 2015 г. объем реализации электроэнергии ОАО «ТГК-1» составил 28 969 млн кВтч, что на 1,8% ниже величины 2014 г. ПАО «Мурманская ТЭЦ» не является участником оптового рынка электроэнергии и мощности, весь объем выработанной электроэнергии в 2014-2015 гг. использовался на собственные нужды.

Наибольший объем электроэнергии Компании реализуется на рынке на сутки вперед – в 2015 г. на долю РСВ пришлось 85,2% от всего объема продаж и 87,9% от всей выручки от реализации электроэнергии, а также по регулируемым договорам – объем реализации составил 8,6%, доля в выручке электроэнергии составила 5,1%.

Объем реализации мощности Компании зафиксирован на уровне 3 490 МВт/месяц, что на 31,1% меньше значения 2014 г. Данное уменьшение произошло в связи с прохождением КОМ 2015 года с меньшим объемом отобранной мощности. В 2015 г. в структуре продаж мощности 34,1% пришлось на реализацию по ДПМ, 7,7% – на реализацию по регулируемым договорам, 16% мощности продавалось на КОМ. При этом наибольшая доля выручки от реализации мощности сформирована за счет продаж по ДПМ – 68,8%, вклад в структуру выручки реализации на КОМ – 7,5%, доля регулируемых договоров – 3,1%.

В 2015 г. объем покупки электроэнергии составил 5 043,5 млн кВтч, что на 0,4% меньше 2014 г., покупка мощности – 127,6 МВт/месяц, что на 16,2% больше 2014 г.

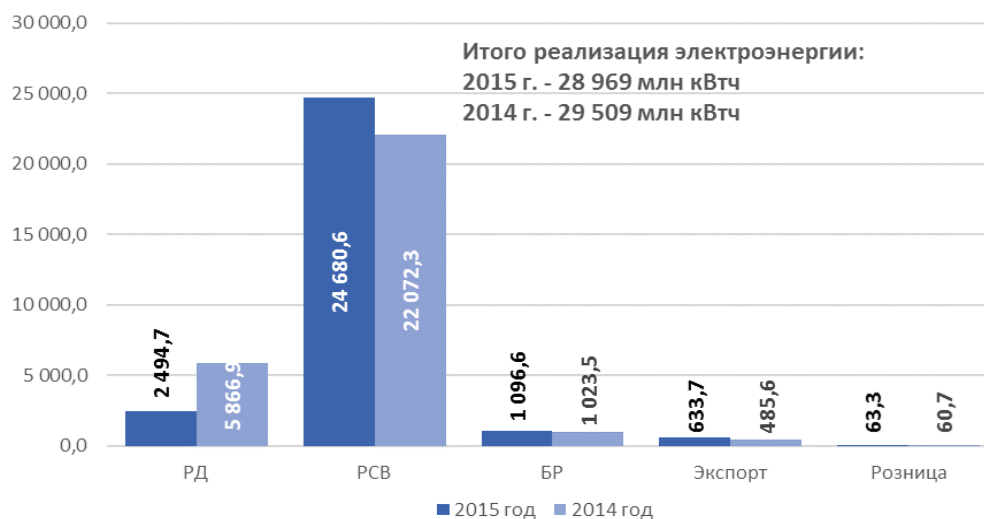


Рис. 8. Реализация электроэнергии по секторам рынка, млн кВтч

Таблица 19. Реализация электроэнергии по филиалам в 2015 г., млн кВтч

	ОАО «ТГК-1»	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»
РД	2 494,7	2 342,8	0,0	151,9
РСВ	24 680,6	13 655,9	3 810,8	7 213,9
БР	1 096,6	416,3	69,0	611,3
Экспортные поставки	633,7	181,7	0,0	452,0
Розничные поставки	63,3	0,1	61,4	1,8
ИТОГО	28 968,9	16 596,8	3 941,2	8 430,9

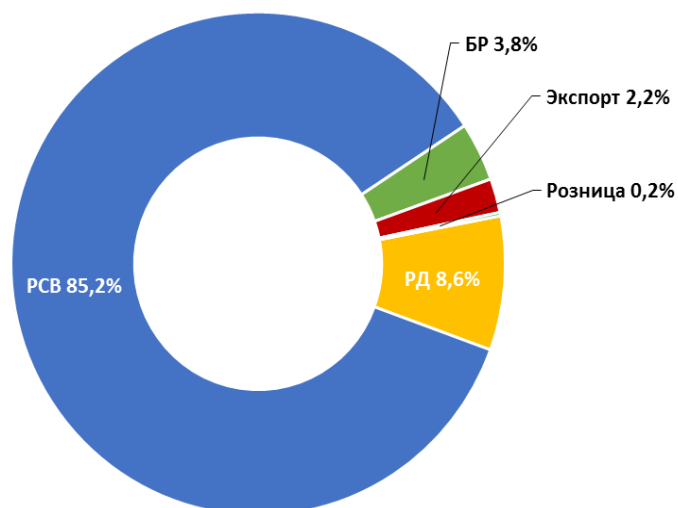


Рис. 9. Структура реализации электроэнергии по секторам рынка в 2015 г.

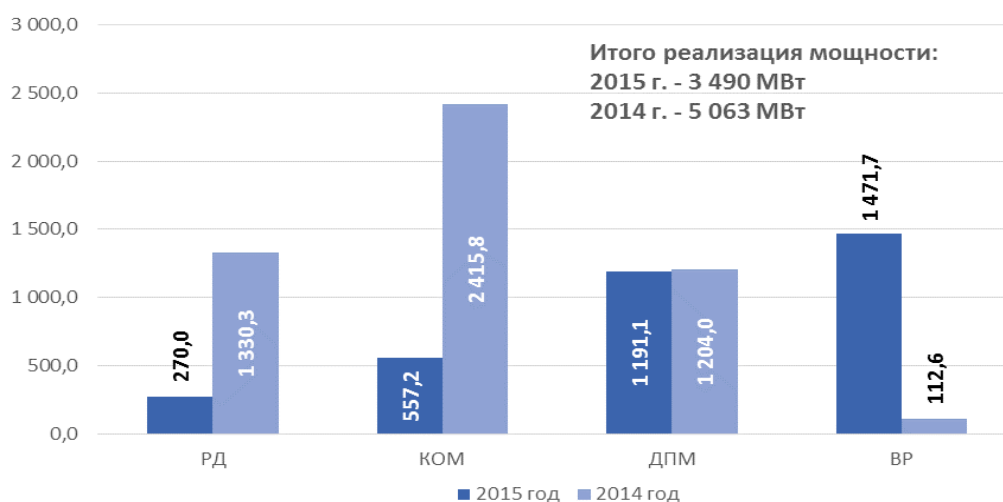


Рис. 10. Реализация мощности по секторам рынка в 2014-2015 гг., МВт (среднемесячные значения)

Таблица 20. Реализация мощности по филиалам в 2015 г., МВт

	ОАО «ТГК-1»	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»
РД	270,0	198,9	0,0	71,1
КОМ	557,2	401,4	0,0	155,8
ДПМ	1 191,1	1 191,1	0,0	0,0
БР	1 471,7	1 255,2	205,0	11,5
ИТОГО	3 490,0	3 046,6	205,0	238,4

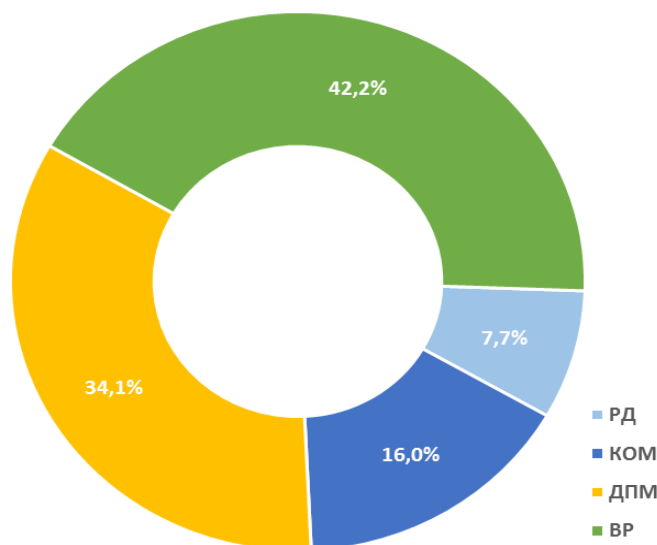


Рис. 11. Структура реализации мощности по секторам рынка в 2015 г.

Тарифное регулирование

Для ОАО «ТГК-1», как участника оптового рынка, тарифы на электрическую энергию и мощность утверждаются ФСТ России (Федеральная служба по тарифам упразднена Указом Президента Российской Федерации от 21 июля 2015 года № 373, правопреемником является Федеральная антимонопольная служба (ФАС России)). В соответствии с п.62 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172, поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) осуществляются только для обеспечения электрической энергией и мощностью населения и приравненных к нему категорий потребителей. Согласно п. 65 Правил оптового рынка суммарный объем электрической энергии и суммарный объем мощности, которые поставляются по регулируемым договорам в календарном году, не могут превышать 35% объема производства электрической энергии и мощности, определенном в прогнозном балансе на период регулирования для указанного поставщика.

В 2015 году расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, производились по тарифам на энергию и мощность, установленным ФСТ России индивидуально для каждой электростанции компании. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок «на сутки вперед» и балансирующий рынок, производились по ценам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов.

Расчеты за мощность, поставляемую на рынок по регулируемым договорам и по станциям, работающим в «вынужденном режиме», осуществлялись по тарифам, утвержденным ФСТ России. Расчеты за мощность, поставляемую на КОМ – по ценам, сформировавшимся по результатам прохождения конкурентного отбора на 2015 год. Расчеты в рамках договоров ДПМ - по ценам, рассчитанным Ассоциацией «НП Совет рынка».

Таблица 21. Динамика регулируемых тарифов на электроэнергию и мощность в 2015-2016 гг.

Наименование станции	Тариф на электроэнергию, руб./МВтч (без НДС)				Тариф на мощность, руб./МВт/мес. (без НДС)			
	Утверждены ФСТ России		Утверждены ФАС России		Утверждены ФСТ России		Утверждены ФАС России	
	на 2015 год		на 2016 год*		на 2015 год		на 2016 год*	
	с 01.01. 2015 г.	с 01.07. 2015 г.	с 01.01. 2016 г.	с 01.07. 2016 г.	с 01.01. 2015 г.	с 01.07. 2015 г.	с 01.01. 2016 г.	с 01.07. 2016 г.
	Филиал «Невский»							
Центральная ТЭЦ	1 596,91	1 596,91	1 322,95	1 322,95	387 659,52	425 015,70	-	-
Правобережная ТЭЦ Бл-1	1 014,76	1 014,76	913,56	1 174,57	132 988,00	132 988,00	122 174,60	122 174,60
Правобережная ТЭЦ Бл-2 ПГУ (ДПМ)	859,27	859,27	771,68	771,68	-	-	-	-
Василеостровская ТЭЦ ТГ-4,5	1 198,48	1 198,48	848,94	848,94	132 999,00	132 999,00	132 999,00	132 999,00

Наименование станции	Тариф на электроэнергию,				Тариф на мощность,			
	руб./МВтч (без НДС)				руб./МВт/мес. (без НДС)			
	Утверждены ФСТ России		Утверждены ФАС России		Утверждены ФСТ России		Утверждены ФАС России	
	на 2015 год		на 2016 год*		на 2015 год		на 2016 год*	
	с 01.01. 2015 г.	с 01.07. 2015 г.	с 01.01. 2016 г.	с 01.07. 2016 г.	с 01.01. 2015 г.	с 01.07. 2015 г.	с 01.01. 2016 г.	с 01.07. 2016 г.
Василеостровская ТЭЦ ТГ-3 (ДПМ)	1 032,77	1 040,98	691,98	691,98	-	-	-	-
Первомайская ТЭЦ ПГУ-1 (ДПМ)	883,59	883,59	819,3	819,3	-	-	-	-
Первомайская ТЭЦ ПГУ-2 (ДПМ)	903,98	903,98	844,99	844,99	-	-	-	-
Автовская ТЭЦ ТГ-1,4,5	1 127,13	1 127,13	687,96	687,96	132 995,00	132 995,00	-	-
Автовская ТЭЦ ТГ-2,3,6,7	1 127,13	1 127,13	851,93	851,93	132 995,00	132 995,00	132 995,00	132 995,00
Выборгская ТЭЦ ТГ-2,3	1 085,83	1 085,83	657,79	657,79	132997	132997	125 272,97	135 837,94
Выборгская ТЭЦ ТГ-4	1 085,83	1 085,83	806,12	806,12	132997	132997	115 826,29	115 826,29
Северная ТЭЦ Бл-1,3,5	1 087,41	1 087,41	854,77	854,77	132983	132983	132 983	132 983
Северная ТЭЦ Бл-2,4	1 087,41	1 087,41	854,77	854,77	132985	132985	132 985	132 985
Южная ТЭЦ Бл-1,2,3	1 141,33	1 141,33	803,22	803,22	132 990,00	132 990,00	106 268,39	114 950,65
Южная ТЭЦ Бл-4 ПГУ (ДПМ)	765,06	785,09	715,17	715,17	-	-	-	-
Волховская ГЭС (Каскад Ладожских ГЭС)	36,68	36,86	36,86	40,14	153 906,97	155 006,53	155 006,53	167 586,91
Верхне-Свирская ГЭС (Каскад Ладожских ГЭС)	36,62	36,8	36,8	40,1	113 774,43	114 577,57	114 577,57	124 070,89
Нижне-Свирская ГЭС (Каскад Ладожских ГЭС)	36,62	36,8	36,8	40,1	113 774,43	114 577,57	114 577,57	124 070,89
Нарвская ГЭС	36,4	36,57	36,57	39,86	95 447,2	96 352,98	96 352,98	104 443,09
Лесогорская ГЭС ГГ-1 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,01	10,2	10,2	13,13	123 913,13	123 913,13	123 913,13	133 082,70
Лесогорская ГЭС ГГ-2 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,01	10,19	10,19	13,14	127 837,24	127 837,24	127 837,24	137 297,20
Лесогорская ГЭС ГГ-3 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,01	10,19	10,19	13,14	133 000,00	133 000,00	133 000,00	142 842,00
Лесогорская ГЭС ГГ-4 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,19	10,19	10,19	13,17	128 400,00	128 400,00	128 400,00	137 901,60
Светогорская ГЭС ГГ-1 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	11,08	11,23	11,23	14,22	123 913,13	123 913,13	123 913,13	133 082,70
Светогорская ГЭС ГГ-2 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,33	10,54	10,54	13,5	133 000,00	133 000,00	133 000,00	142 842,00
Светогорская ГЭС ГГ-3 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,3	10,59	10,59	13,5	123 913,13	123 913,13	123 913,13	133 082,70
Светогорская ГЭС ГГ-4 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,3	10,39	10,39	13,63	127 837,24	127 837,24	127 837,24	137 297,20
Филиал «Кольский»								
Апатитская ТЭЦ ТГ-6,7,8	972,12	985,1	555,97	555,97	133 000,00	133 000,00	133 000,00	133 000,00
Апатитская ТЭЦ ТГ-1,3,4	972,12	985,1	487,19	487,19	133 000,00	133 000,00	-	-
Князегубская ГЭС (Каскад Нивских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Нива ГЭС-1 (Каскад Нивских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Нива ГЭС-2 (Каскад Нивских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Нива ГЭС-3 (Каскад Нивских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Верхне-Тулумская ГЭС (Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Нижне-Тулумская ГЭС (Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Кайтакоски ГЭС (Каскад Пазских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87

Наименование станции	Тариф на электроэнергию, руб./МВтч (без НДС)				Тариф на мощность, руб./МВт/мес. (без НДС)			
	Утверждены ФСТ России		Утверждены ФАС России		Утверждены ФСТ России		Утверждены ФАС России	
	на 2015 год		на 2016 год*		на 2015 год		на 2016 год*	
	с 01.01. 2015 г.	с 01.07. 2015 г.	с 01.01. 2016 г.	с 01.07. 2016 г.	с 01.01. 2015 г.	с 01.07. 2015 г.	с 01.01. 2016 г.	с 01.07. 2016 г.
	Янискоски ГЭС (Каскад Пазских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19
Раякоски ГЭС (Каскад Пазских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Хевоскоски ГЭС (Каскад Пазских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Борисоглебская ГЭС (Каскад Пазских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Кумская ГЭС (Каскад Нивских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Иовская ГЭС (Каскад Нивских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Серебрянская ГЭС-1 (Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Серебрянская ГЭС-2 (Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Верхне-Териберская ГЭС (Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Нижне-Териберская ГЭС (Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС)	19,09	19,39	19,39	22,85	81 298,22	81 984,19	81 984,19	87 986,87
Филиал «Карельский»								
Петрозаводская ТЭЦ ТГ-1,2,3	1 060,55	1 060,55	911,61	911,61	133 000,00	133 000,00	133 000,00	133 000,00
Маткожненская ГЭС (Каскад Выгских ГЭС)	-	-	19,78	22,98	-	-	174 809,34	188 090,81
Выгоостровская ГЭС (Каскад Выгских ГЭС)	-	-	19,78	22,98	-	-	174 809,34	188 090,81
Беломорская ГЭС (Каскад Выгских ГЭС)	-	-	19,78	22,98	-	-	174 809,34	188 090,81
Палокоргская ГЭС (Каскад Выгских ГЭС)	-	-	19,78	22,98	-	-	174 809,34	188 090,81
Кондопожская ГЭС (Каскад Сунских ГЭС)	-	-	19,24	24,18	-	-	143 630,07	165 279,03
Пальеозерская ГЭС (Каскад Сунских ГЭС)	-	-	19,24	24,18	-	-	143 630,07	165 279,03
Путкинская ГЭС (Каскад Кемских ГЭС)	-	-	19,71	23,23	-	-	180 732,81	191 238,32
Подужемская ГЭС (Каскад Кемских ГЭС)	-	-	19,71	23,23	-	-	180 732,81	191 238,32
Юшкозерская ГЭС (Каскад Кемских ГЭС)	-	-	19,71	23,23	-	-	180 732,81	191 238,32
Кривопорожская ГЭС (Каскад Кемских ГЭС)	-	-	19,71	23,23	-	-	180 732,81	191 238,32

* снижение тарифов на электроэнергию на ТЭЦ в 2016 году связано с переходом ОАО «ТГК-1» с 01.01.2016 г. на «физический» метод распределения топлива при комбинированном режиме выработки электрической и тепловой энергии.

Тарифы на тепловую энергию утверждаются региональными регулирующими органами Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Республики Карелия и Мурманской области по группам потребителей.

Таблица 22. Среднегодовые установленные тарифы на тепловую энергию в 2012-2016 гг., руб. Гкал

	2012	2013	2014	2015	2016
Филиал «Невский»	892,37	1011,33	1 117,89	1 179,87	1 294,21
Санкт-Петербург	887,31	1005,91	1 112,70	1 174,79	1 295,40
Ленинградская область*	1133,86	1257,50	1 364,13	1 406,87	1 208,60
Филиал «Карельский»	626,74	688,54	738,75	1 538,91 **	1 628,76
Филиал «Кольский»	964,95	1051,73	1 067,30	1 020,34	1 078,09

	2012	2013	2014	2015	2016
ОАО «ТГК-1»	877,22	989,74	1 087,56	1 198,03	1 306,54
ПАО «Мурманская ТЭЦ»***	1730,85	1 960,27	2 167,75	2 294,09	2 412,40

* по Ленинградской области среднегодовые тарифы за 2016 год указаны без учета ООО «Дубровская ТЭЦ», которая с 01.11.2015 г. начала свою операционную деятельность по производству и поставке тепловой энергии.

** с учетом получения статуса ЕТО

*** без учета транзита по тепловым сетям АО «МЭС».

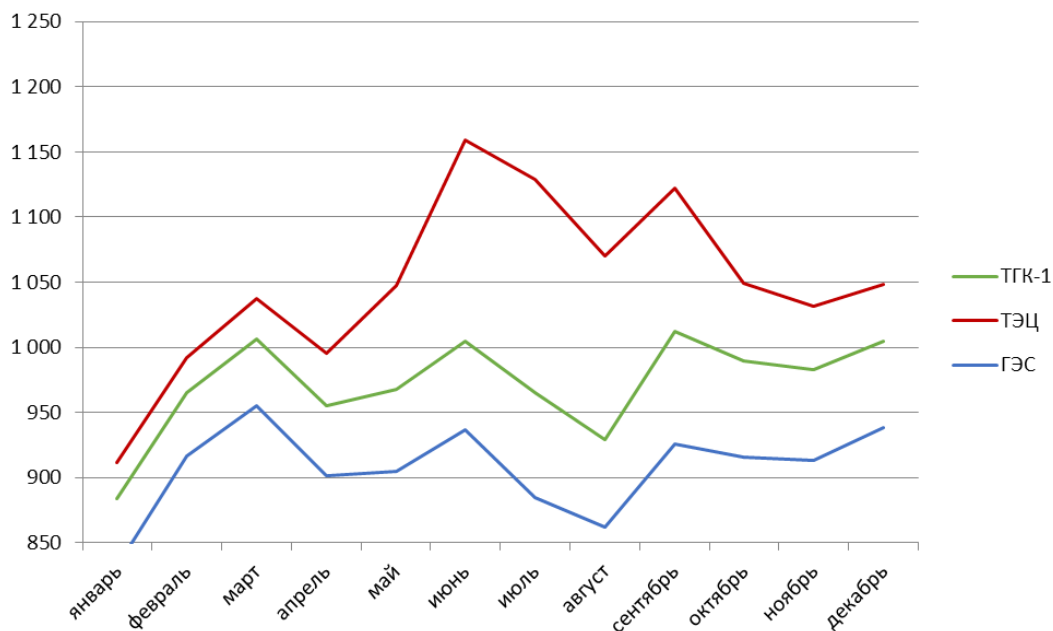


Рис. 12. Динамика цены продажи электроэнергии на РСВ в 2015 г., руб./МВтч

Таблица 23. Динамика выручки от реализации электроэнергии в 2014-2015 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн руб.

	ОАО «ТГК-1»	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»
2015 год				
РД	1 385,2	1 382,3	0,0	2,9
РСВ	23 955,5	14 128,0	3 684,6	6 142,9
БР	678,4	333,9	40,5	304,0
Экспорт	1 131,7	390,2	0,0	741,5
Розница	87,9	0,1	82,9	4,9
ИТОГО	27 238,7	16 234,5	3 808,0	7 196,2
2014 год				
РД	3 438,0	3 223,4	189,9	24,7
РСВ	22 062,5	14 377,2	3 024,8	4 660,5
БР	695,2	365,7	40,6	288,9
Экспорт	717,3	93,3	0,0	624,0
Розница	80,4	0,2	75,7	4,5
ИТОГО	26 993,4	18 059,8	3 331,0	5 602,6

Таблица 24. Динамика выручки от реализации мощности в 2014-2015 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн руб.

	ОАО «ТГК-1»	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»
2015 год				
РД	353,6	283,9	0,0	69,7
КОМ	862,5	614,9	0,0	247,6
ДПМ	7 862,3	7 862,3	0,0	0,0
ВР	2 348,9	2 001,4	330,4	17,1
ИТОГО	11 427,3	10 762,5	330,4	334,4
2014 год				
РД	1 852,8	1 059,6	327,0	466,2
КОМ	4 126,4	2 540,8	551,4	1 034,2
ДПМ	6 952,8	6 952,8	0,0	0,0
ВР	272,8	145,5	0,0	127,3
ИТОГО	13 204,8	10 698,7	878,4	1 627,7

5.1.1. Покупка электроэнергии и мощности

Основными причинами покупки электроэнергии в 2015 г. явились:

- покупка в обеспечение экспортных поставок;
- покупка на собственные нужды.

Основными причинами покупки мощности в 2015 г. стали:

- покупка на собственные нужды при превышении максимума потребления над нормативом (в том числе в обеспечение экспортных поставок);
- покупка в обеспечение обязательств по РД.

Таблица 25. Покупка электроэнергии и мощности в 2014-2015 гг.

Покупка электроэнергии	2015		2014	
	млн. кВтч	млн. руб.	млн. кВтч	млн. руб.
Филиал «Невский»	3 120,1	3 057,0	3 138,4	3 130,2
Филиал «Карельский»	292,7	281,8	295,9	295,8
Филиал «Кольский»	1 630,7	1 166,3	1 628,5	1 307,8
ИТОГО	5 043,5	4 505,1	5 062,8	4 733,8
Покупка мощности	МВт/месяц	млн. руб.	МВт/месяц	млн. руб.
Филиал «Невский»	42,6	128,5	21,0	61,3
Филиал «Карельский»	3,0	7,7	2,0	6,8
Филиал «Кольский»	82,0	249,3	86,0	220,4
ИТОГО	127,6	385,5	109,0	288,5

5.1.2. Экспорт электроэнергии

Благодаря уникальному географическому положению ряда электростанций ОАО «ТГК-1» располагает возможностями для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. Экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию.

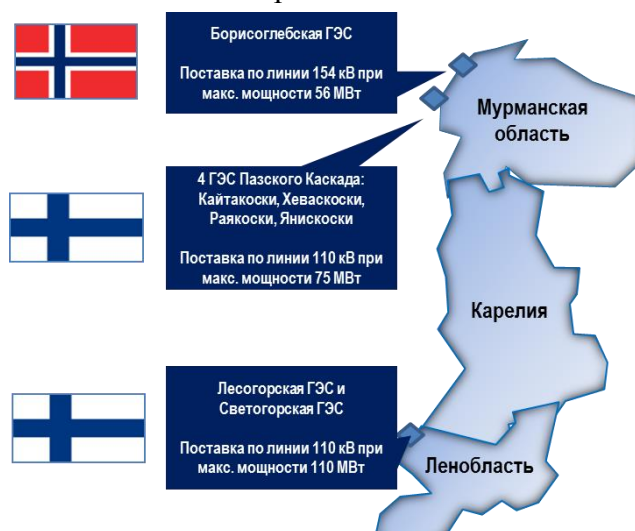


Рис. 13. География экспорта электроэнергии ОАО «ТГК-1»

Поставка электроэнергии в Финляндию производится:

- с шин Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет 110 МВт.
- с шин Кайтакоски ГЭС Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в паводок до 70-75 МВт.

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:

- с шин Борисоглебской ГЭС Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-225 напряжением 154 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт, но в нормальном режиме работы мощность составляет 28 МВт.

В 2015 г. фактический объем экспортных поставок ОАО «ТГК-1» составил 633,739 млн. кВтч, показав увеличение на 30,5 % относительно объема 2014 г.

Ценообразование в экспортных контрактах привязано к ценам спотового рынка электроэнергии на биржевой площадке NordPool. Складывающаяся конъюнктура цен, а также рост курса евро по отношению к рублю послужили основными причинами увеличения объема экспортных поставок Компании.

Таблица 26. Перечень экспортных контрактов

Контакт	Контрагент	Страна	Дата заключения
Действующий	Fortum Power and Heat	Финляндия	от 04.12.2014 г.
Действующий	RAO Nordic Oy *	Норвегия	от 31.10.2012 г.
Действующий	RAO Nordic Oy *	Финляндия	от 31.10.2012 г.

* контракты с RAO Nordic Oy заключены с привлечением компании-агента – ПАО «Интер РАО» - выступающей от своего имени, но за счет ОАО «ТГК-1» (принципал).

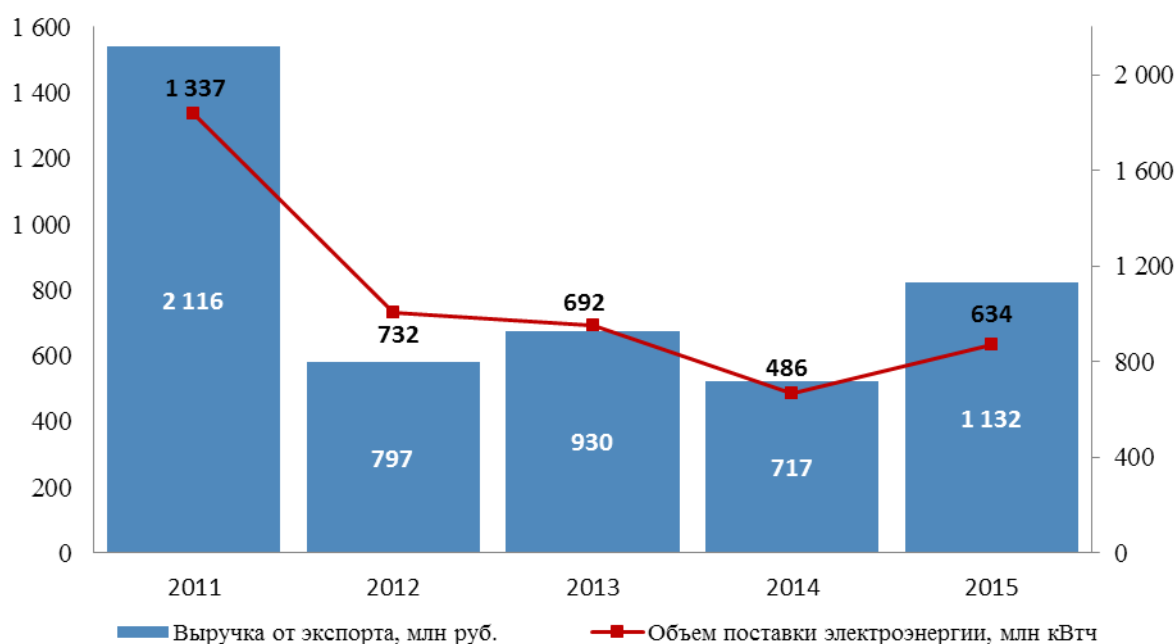


Рис. 14. Динамика объемов экспорта за 2010-2015 гг.

В 2015 году факторами, определяющими динамику объемов реализации электроэнергии на экспорт, являлись уровень цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool, а также значительное изменение курса евро по отношению к рублю.

Перспективы развития экспорта зависят от уровня цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool, и, соответственно, степени заинтересованности иностранных покупателей в российской электроэнергии.

Эффективность экспортных поставок зависит, в том числе, от факторов, обуславливающих потенциал экспортной торговли. На сегодняшний день к таким факторам можно отнести:

- ограниченная пропускная способность сетей;
- режимы загрузки станций, определяемые «Системным оператором Единой энергетической системы»;
- рост тарифов на услуги сетевых компаний;
- резервирование мощности, оплачиваемой на ОРЭМ в обеспечение экспорта (в том числе дорогой мощности по ДПМ);
- пробелы в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ.
- изменение курса евро по отношению к рублю.

5.2. Реализация теплоэнергии

В 2015 г. полезный отпуск тепловой энергии от станций ОАО «ТГК-1» потребителям с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ» составил 23 507 тыс. Гкал, что на 3,9% меньше аналогичного показателя 2014 г. Полезный отпуск тепловой энергии без учета ПАО «Мурманская ТЭЦ» – 21 523 тыс. Гкал. По итогам 2015 г. выручка от поставленной тепловой энергии ОАО «ТГК-1» увеличилась на 6,8% до 26 117,6 млн. руб.

Таблица 27. Полезный отпуск тепловой энергии в 2014-2015 гг., тыс. Гкал

	Наименование показателя	2015	2014	Δ (%)
Филиал «Невский»	Полезный отпуск тепловой энергии	18 390	19 360	-5
	- потребителям	16 540	17 493	-5
	- реализация потерь ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 850	1867	-0,9
Филиал «Кольский»	Полезный отпуск тепловой энергии	1 372	1 502	-9
	- потребителям	1 204	1 376	-13
	- реализация потерь АО «Апатитыэнерго»	72	75	-4
	- реализация потерь АО «ХТК»	25	17	47,1
	- реализация потерь АО «Апатит»	71	34	108,8
Филиал «Карельский»	Полезный отпуск тепловой энергии	1 761	1 577	12
	- потребителям	1 619	1 577	3
	- реализация потерь ОАО «ПКС-Тепловые сети»	142	0	100
ОАО «ТГК-1»	Полезный отпуск тепловой энергии	21 523	22 439	-4
	- потребителям	19 363	20 446	-5
	- реализация потерь	2 160	1 993	8
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Полезный отпуск тепловой энергии	1 984	2 028	-2
	- потребителям	1 877	1 917	-2
	- реализация потерь	107	111	-3,6
ОАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Полезный отпуск тепловой энергии	23 507	24 467	-4
	- потребителям	21 240	22 363	-5
	- реализация потерь	2 267	2 104	8

Действующая схема реализации тепловой энергии по филиалам Компании

Филиал «Невский»

Деятельность по реализации тепловой энергии, отпущенной от ТЭЦ Санкт-Петербурга и Ленинградской области ОАО «ТГК-1», ведет Дирекция по сбыту тепловой энергии филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

Кроме того, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» оказывает ОАО «ТГК-1» услуги по передаче тепловой энергии от ТЭЦ ОАО «ТГК-1» до конечного потребителя, покупая при этом у ОАО «ТГК-1» тепловую энергию на компенсацию потерь в тепловых сетях.

Филиал «Кольский»

Тепловая энергия, реализуемая от Апатитской ТЭЦ филиалом «Кольский» ОАО «ТГК-1», поступает потребителям по договорам теплоснабжения через тепловые сети АО «Апатитыэнерго», АО «ХТК» и АО «Апатит».

В целях обеспечения реализации договоров теплоснабжения ОАО «ТГК-1» заключены договора передачи тепловой энергии с АО «Апатитыэнерго», АО «ХТК» и АО «Апатит» на основании которых ОАО «ТГК-1» оплачивает транзит тепловой энергии, а АО «Апатитыэнерго», АО «ХТК» и АО «Апатит» покупают тепловую энергию для компенсации потерь в тепловых сетях.

Филиал «Карельский»

Деятельность по реализации тепловой энергии, отпущенной Петрозаводской ТЭЦ, ведет филиал «Карельский».

До 1 февраля 2015 года продажа тепловой энергии осуществлялась на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «ТГК-1» и потребителей. Следует отметить, что 98% тепловой энергии отпускалось оптовому покупателю-перепродавцу АО «ПКС».

С 1 февраля 2015 года в связи с присвоением ОАО «ТГК-1» в Карелии статуса единой теплоснабжающей организации все потребители тепловой энергии в Петрозаводске переведены на прямые отношения с филиалом «Карельский» ОАО «ТГК-1».

В свою очередь, между ОАО «ТГК-1» и АО «ПКС», как арендатором городских тепловых сетей, заключен договор по передаче тепловой энергии и договор покупки тепловых потерь. Часть тепловой энергии Филиал «Карельский» приобретает у ОАО «ПКС-Тепловые сети», ООО «КАРТЭК» и ОАО «СЛАВМО».

Также с 1 февраля 2015 года ОАО «ТГК-1» является теплоснабжающей организацией на территории поселений Прионежского и Пряжинского районов. Тепловая энергия по районам приобретается по договорам поставки с ООО «Питэр-Пит» и ОАО «ПКС-Тепловые сети», а также вырабатывается на котельных по договорам аренды.

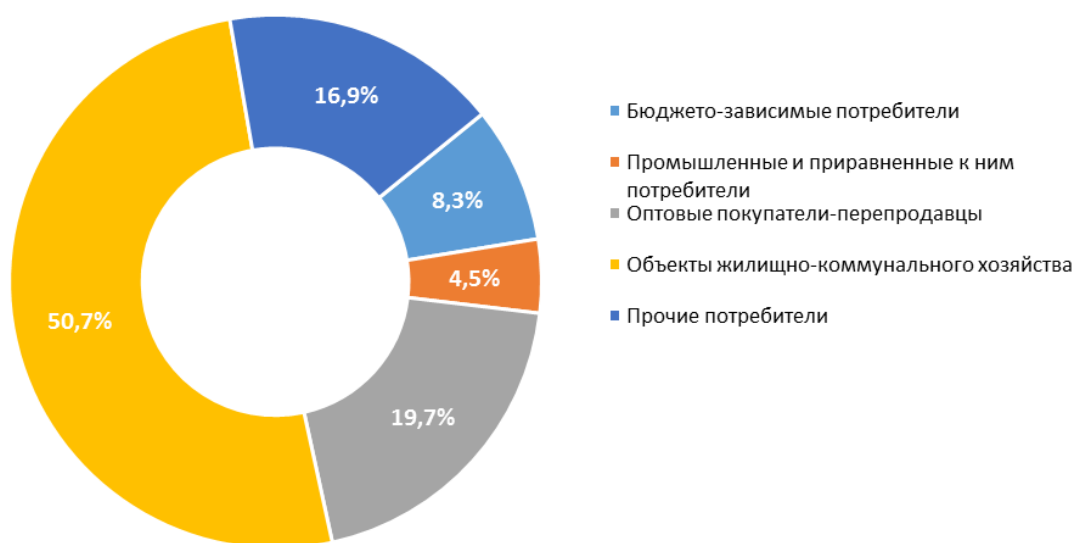


Рис. 15. Структура полезного отпуска тепловой энергии ОАО «ТГК-1» по потребителям в 2015 г.

Таблица 28. Выручка от реализации тепловой энергии и оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб. без НДС*

	2015	2014	Δ (%)
Филиал «Невский» (с учетом услуг по поддержанию резервной тепловой мощности)	21 353 522	21 119 479	1,1
Филиал «Кольский» (с учетом субсидий на компенсацию недополученных доходов)	2 213 752	2 261 415	-2,1
Филиал «Карельский»	2 550 291	1 080 024	136,1
ОАО «ТГК-1»	26 117 565	24 460 918	6,8
ПАО «Мурманская ТЭЦ» (с учетом субсидий на компенсацию недополученных доходов)	6 009 446	5 421 148	10,9
ГК ОАО «ТГК-1»	32 127 011	29 882 066	7,5

* С потребителями, которые не потребляют тепловую энергию, но не осуществили отсоединение принадлежащих им теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости, были заключены договоры на услуги по поддержанию резервной тепловой мощности по филиалу «Невский» ОАО «ТГК-1».

Таблица 29. Структура дебиторской задолженности за тепловую энергию по группам потребителей по состоянию на 31.12.2015 г., тыс. руб. с НДС

	Дебиторская задолженность за тепловую энергию					
	ВСЕГО	Бюджето-зависимые потребители	Промышленные и приравненные к ним потребители	Оптовые покупатели-перепродавцы	Объекты жилищно-коммунального хозяйства	Прочие потребители
Филиал «Невский»	7 951 078	486 740	103 740	589 823	6 498 508	272 267
Филиал «Кольский»	996 943	23 243	36 057	182 360	687 896	67 387
Филиал «Карельский»	580 711	36 264	2 779	0	442 685	98 983
ОАО «ТГК-1»	9 528 732	546 247	142 576	772 183	7 629 089	438 637
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	3 425 315	119 870	38 500	0	3 063 103	203 842
ОАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	12 954 047	666 117	181 076	772 183	10 692 192	642 479

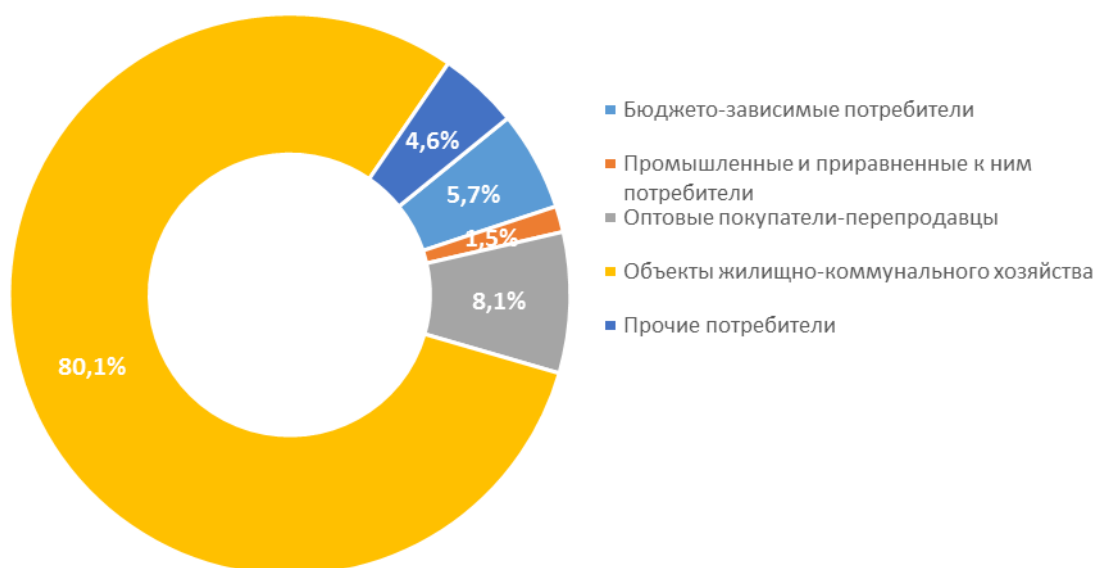


Рис. 16. Структура дебиторской задолженности ОАО «ТГК-1» за тепловую энергию на 31.12.2015 г.

Таблица 30. Текущая и просроченная дебиторская задолженность за тепловую энергию по состоянию на 31.12.2015 г., тыс. руб. с НДС

	ВСЕГО	Текущая задолженность (до 1 месяца)	Просроченная задолженность
Филиал «Невский»	7 951 078	2 633 919	5 317 159
Филиал «Кольский»	996 943	191 131	805 812
Филиал «Карельский»	580 711	311 425	269 286
ОАО «ТГК-1»	9 528 732	3 136 475	6 392 257
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	3 425 315	632 971	2 792 344
ОАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	12 954 047	3 769 446	9 184 601

6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ

6.1. Топливообеспечение

Основным видом топлива, используемым на электростанциях ОАО «ТГК-1», является:

- газ природный и сухой отбензиненный на ТЭЦ филиала «Невский»;
- газ природный на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский»;
- уголь энергетический марок Д и Г на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Резервными видами топлива являются:

- топочный мазут, энергетический уголь марки Г на ТЭЦ филиала «Невский»;
- топочный мазут на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский».

Аварийно-растопочными видами топлива являются:

- топочный мазут на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Основным топливом, используемым на ПАО «Мурманская ТЭЦ», является топочный мазут.

Для обеспечения надежного топливоснабжения электростанций ОАО «ТГК-1» в 2015 году были обеспечены бесперебойные поставки газа, мазута и угля. Задания по созданию нормативных запасов топлива на контрольные даты выполнены. Оплата поставок топлива производилась своевременно и без нарушений договорных условий.

В 2015 году электростанциями ОАО «ТГК-1» без учета ПАО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на отпуск электрической и тепловой энергии 4 926,65 млн. куб. м газа, 2,7 тыс. тонн мазута, 454,3 тыс. тонн угля. Доля газа в топливном балансе составила 94,52%, мазута – 0,06%, угля – 5,42%.

■ Газ ■ Мазут ■ Уголь

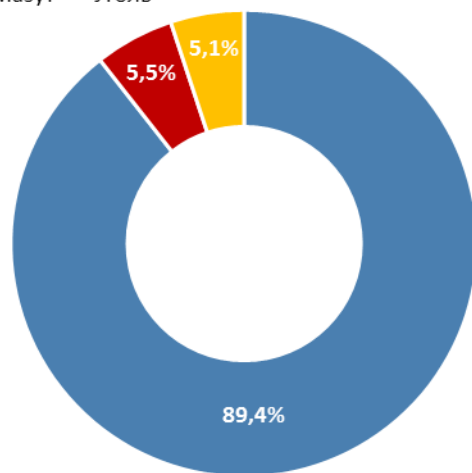


Рис. 17. Структура топливного баланса (с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»)

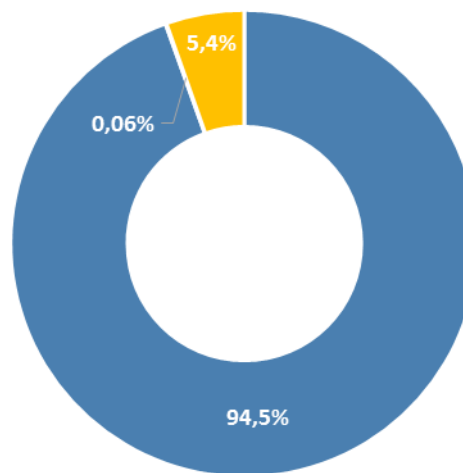


Рис. 18. Структура топливного баланса (без учета ПАО «Мурманская ТЭЦ»)

Таблица 31. Структура топливного баланса в 2015 г., %

	Газ	Мазут	Уголь
Филиал «Невский»	99,96	0,04	-
Филиал «Карельский»	99,88	0,12	-
Филиал «Кольский»	-	0,29	99,71
В целом по ОАО «ТГК-1»	94,52	0,06	5,42
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	-	100,0	-
ОАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	89,39	5,48	5,13

Основными поставщиками топлива на электростанции ОАО «ТГК-1» в 2015 году являлись:

- по газу – ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
- по мазуту – ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» и ОАО «НК «Роснефть»;
- по углю – ОАО «Русский уголь» и ООО «СУЭК-Хакасия».

Основными поставщиками мазута на ПАО «Мурманская ТЭЦ» являлись ООО «Газпромнефть-Региональные продажи», ООО «Единые коммунальные системы», ООО «Аквамак-Процессинг», ООО «ИНТЭК-М», ОАО «НК «Роснефть», ООО «ТеплоЭнергоКомплект» и ООО «РУТЭК».

На конкурсной основе для нужд ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в 2015 году было закуплено:

- угля в количестве 235,0 тыс. тонн у ОАО «Русский уголь» и 174,3 тыс. тонн у ООО «СУЭК-Хакасия»;
- мазута в количестве 4,8 тыс. тонн у ОАО «НК «Роснефть» и 0,9 тыс. тонн у ООО «Газпромнефть-Региональные продажи».

Таблица 32. Запасы, поставка и расход топлива в 2015 г.

Вид топлива	Запасы на начало 2015 г.	Поставка в 2015 г.	Расход в 2015 г.	Запасы на конец периода
Филиал «Невский»				
Уголь (тыс. тнт)	9,6	-	9,6*	-
Мазут (тыс. тнт)	153,1	2,7	4,5**	151,3
Газ (млн. куб. м)	-	4 524,0	4 524,0	-
Филиал «Карельский»				
Мазут (тыс. тнт)	16,9	2,6	2,2***	17,3
Газ (млн. м ³)	-	404,7	404,7	-
Филиал «Кольский»				
Уголь (тыс. тнт)	113,7	418,9	454,9	77,7
Мазут (тыс. тнт)	1,7	0,6	0,8	1,5
ПАО «Мурманская ТЭЦ»				
Мазут (тыс. тнт)	24,0	263,4	256,3****	31,1

* передача угля на Апатитскую ТЭЦ филиала «Кольский» в связи с исключением с 01.09.2015 г. угля из топливного режима Дубровской ТЭЦ филиала «Невский»;

** расход мазута в количестве 4,5 тыс. тонн включает сжигание мазута на ТЭЦ в количестве 1,6 тыс. тонн, реализацию мазута сторонней организации в количестве 2,7 тыс. тонн и списание мазута в нефтесодержащие отходы в количестве 0,2 тыс. тонн;

*** расход мазута в количестве 2,2 тыс. тонн включает сжигание мазута на Петрозаводской ТЭЦ в количестве 0,4 тыс. тонн, передачу мазута котельным Пряжинского и Прионежского районов в количестве 0,7 тыс. тонн и реализацию мазута сторонней организации в количестве 1,1 тыс. тонн;

**** расход мазута ПАО «Мурманская ТЭЦ» включает реализацию мазута сторонней организации в количестве 4,0 тыс. тонн

Таблица 33. Фактические объемы закупки топлива в 2015 г.

Вид топлива	Количество (млн. м ³ /тыс. тнт)	Стоимость закупки млн. руб. (с НДС)	Цена закупки (средняя) руб./1000 м ³ , руб./тнт, (с НДС)
Филиал «Невский»			
Газ	4 524,0	24 956,2	5 516,3
Мазут М-100	2,7	31,9	11 895,5
Филиал «Карельский»			
Газ	404,7	2 123,4	5 246,4
Мазут М-100	2,5	30,8	12 489,1
Уголь	10,3	30,1	2 926,6
Дрова	0,05	32,8	616,9
Торф	1,7	3,0	1 790,7
Филиал «Кольский»			
Уголь Кузбасс	56,5	128,4	2 271,5
Уголь Хакасия	352,7	826,3	2 342,5
Итого уголь	409,2	954,7	2 332,7
Мазут М-100	0,6	5,9	10 500,0
ПАО «Мурманская ТЭЦ»			

Мазут-100	263,5	3 029,6	11 497,8
ИТОГО:		31 198,4	

Таблица 34. Расход топлива на производство в 2014-2015 гг.

	Вид топлива	2015 год			2014 год			Δ (%) по нат. топливу	Δ (%) по условному топливу	Δ (%) в топливном балансе
		Расход нат. топлива, млн. м ³ /тыс. т	Расход условного топлива, тыс. т	% в топливном балансе	Расход нат. топлива, млн. м ³ /тыс. т	Расход условного топлива, тыс. т	% в топливном балансе			
Филиал «Невский»	газ	4 522,2	5 236,9	100,0	4 993,3	5 760,9	100,0	90,6	90,9	-
	мазут	1,6	2,1	0,0	1,4	2,0	0,0	109,0	106,4	-
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	итого	-	5 239,0	100,0	-	5 762,9	100,0	-	90,9	-
Филиал «Карельский»	газ	404,5	468,7	99,9	432,7	499,5	100,0	93,5	93,8	-0,1
	мазут	0,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	1 425,0	1 449,0	0,1
	итого	-	469,3	100,0	-	499,5	100,0	-	93,9	-
Филиал «Кольский»	уголь	454,3	327,4	99,7	464,7	346,5	99,8	97,7	94,5	-0,1
	мазут	0,7	1,0	0,3	0,6	0,8	0,2	123,4	120,9	0,1
	Итого	-	328,4	100,0	-	347,3	100,0	-	94,5	-
ОАО «ТГК-1»	газ	4 926,6	5 705,7	94,5	5 426,1	6 260,4	94,7	90,8	91,1	-0,2
	мазут	2,7	3,6	0,1	2,1	2,8	0,0	131,1	129,3	0,0
	уголь	454,3	327,4	5,4	464,7	346,5	5,3	97,8	94,5	1,2
	итого	-	6 036,7	100,0	-	6 609,7	100,0	-	91,3	-
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	мазут	251,1	346,5	100,0	265,4	363,3	100,0	94,6	95,3	-

Таблица 35. Затраты на приобретение и потребление по видам энергетических ресурсов в 2014-2015 гг. (тыс. руб.)

	2015 год			2014 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
		На производ. цели	На иные цели		На производ. цели	На иные цели
Газ	22 948 743,5	22 939 900,6	8 842,8	24 424 673,7	24 409 733,3	14 940,4
Мазут	59 131,7	25 481,5	23 233,3	84 657,9	17 445,7	7 782,4
Уголь	839 096,6	911 658,7	1 032,8	969 970,1	941 495,7	1 171,3
Топливо	23 846 971,8	23 877 040,8	33 108,9	25 479 301,7	25 368 674,7	23 894,1

Таблица 36. Информация об объеме каждого из используемых видов энергетических ресурсов, в натуральном и денежном выражении за 2015 год*

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления тыс. руб.
Бензин автомобильный	937	тыс. л.	26 319,3
Топливо дизельное	727	тыс. л.	19 970,8
Мазут топочный	2 712	тонн	25 709,6
Газ естественный (природный)	4 926 895	тыс. м. куб.	22 939 900,6
Уголь	463 628	тонн	911 658,7
Торф	1 317	тонн	2 362,2
Дрова	46,5	тыс. м. куб.	29 639,1

* Иные виды энергетических ресурсов, помимо указанных в таблице, в отчетном году не потреблялись и не использовались.

6.2. Закупочная деятельность

Закупочная деятельность в ОАО «ТГК-1» (далее Общество) в 2015 году регламентировалась следующими документами:

- Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральным законом от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;
- Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30 декабря 2001 г. № 195-ФЗ

- Постановлением Правительства «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме» от 21 июня 2012 г. № 616;
- Постановлением Правительства «Об утверждении Положения о размещении на официальном сайте информации о закупке» от 10 сентября 2012 г. № 908;
- Постановлением Правительства «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 11 декабря 2014 г. № 1352;
- Положением о закупках товаров, работ, услуг Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 18 июля 2013 г. (Протокол № 2) и введенным в действие приказом Общества № 82-а от 18.07.2013 г.; с изменениями, утвержденными решением Совета директоров Общества от 28.07.2015 г. (Протокол № 2) и введенным в действие приказом Общества № 98-а от 28.07.2015 г.; с изменениями, утвержденными решением Совета директоров Общества от 02.10.2015 г. (Протокол №4) и введенным в действие приказом Общества № 134 от 02.10.2015 г.;
- Положением о Комитете по закупкам Общества, утвержденным решением Совета Директоров Общества от 28 октября 2011 г. (Протокол № 6) и введенным в действие приказом Генерального директора № 156 от 09.11.2011 г.;
- Регламентом работы Комитета по закупкам ОАО «ТГК-1» от 05 мая 2012 г. Протокол № 20;
- Положением «О порядке подготовки и заключения договоров от имени Общества и контроля за их исполнением», утвержденное приказом Генерального директора Общества от 28.01.2015 г. № 5 (в редакции, утвержденной приказом Генерального директора Общества 18.02.2010 г. № 26, от 28.05.2012 г. № 84, от 15.10.2013 г. №121);
- Регламентом по организации и проведению закупок газа для нужд ОАО «ТГК-1» от 20 августа 2014 г. № 120;
- Временным регламентом проведения маркетинговых исследований рынка отдельных видов товаров, работ, услуг, закупаемых ОАО «ТГК-1» от 14 августа 2013 г. № 90;
- Годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ) на 2015 г., утвержденной решениями Совета директоров Общества:
 - от 15 сентября 2014 г. (Протокол № 5) в части первоочередных закупок;
 - от 27 февраля 2015 г. (Протокол № 13) завершающая часть ГКПЗ.

Основной целью деятельности Общества в области закупок является своевременное и полное обеспечение потребностей Общества в товарах, работах, услугах, совершенствование порядка и повышение эффективности размещения заказов.

Основными принципами политики в области закупок Общества в 2015 г. было:

- создание условий для своевременного и полного обеспечения потребностей Общества в товарах, работах, услугах с требуемыми показателями цены, качества и надежности;
- обеспечение безопасности функционирования производственных объектов электроэнергетики;
- обеспечение целевого и экономически эффективного расходования денежных средств Общества на приобретение товаров, работ, услуг и реализации мер, направленных на сокращение издержек Общества;
- обеспечение равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупок;
- обеспечение информационной открытости закупок в степени, достаточной для потенциальных контрагентов, государства, общественности;
- обеспечение должной осмотрительности при выборе контрагента.

Контроль и координация закупочной деятельности осуществлялись Комитетом по закупкам. Деятельность Комитета по закупкам регламентировалась Положением о постоянно действующем Комитете по закупкам Общества, утвержденным решением Совета Директоров Общества и введенным в действие приказом Генерального директора Общества № 82-а от 18.07.2013 г.

Ответственность за закупочную деятельность в 2015 году была возложена на Отдел организации закупочной деятельности Общества.

Закупочные процедуры в интересах структурных подразделений Общества проводились группой тендеров Отдела организации закупочной деятельности в соответствии с ГКПЗ Общества, утвержденной решением Совета директоров.

В установленном порядке право на осуществление функций Организатора закупок от имени Общества по отдельным закупкам, в соответствии с Положением о закупках товаров, работ, услуг Общества и приказом Генерального директора от 28.01.2015 г. № 5, было предоставлено филиалам «Карельский» и «Кольский», а также внешнему организатору – ООО «Предприятие производственно-технологической комплектации» (ООО «ППТК», г. Москва), в соответствии с Агентским договором от 13.02.2009 г. № 20381.

Годовая комплексная программа закупок за 2015 г. выполнена на 99%. Общая доля конкурентных закупок в объеме закупок за 2015 г. составила 61%, из них открытых процедур – 100%. Из запланированных 1 241 регламентированных конкурентных закупок состоялось 1 228, что составляет 99%. Первоначальная стоимость лотов составила 6 232,85 млн. рублей, однако проведение конкурентных закупочных процедур торгов позволило значительно снизить цены на приобретение материально-технических ценностей, работ и услуг для Общества. Экономический эффект от проведения конкурентных закупок составил 471,58 млн. руб.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 г. № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (с изменениями от 26.06.2015 г. № 641) годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (далее - СМиСП) в 2015 г. был установлен в размере не менее чем 9% совокупного годового стоимостного объема договоров, заключенных по результатам закупок. При этом совокупный годовой стоимостной объем договоров, заключенных с СМиСП по результатам закупок, участниками которых являются только СМиСП в размере не менее чем 5% совокупного годового стоимостного объема договоров, заключенных по результатам закупок.

План закупок у СМиСП, установленный Постановлением Правительства, Обществом в 2015 году был выполнен в полном объеме.

Стоимостной объем договоров, заключенных за период с 01 июля по 31 декабря 2015 года с СМиСП, по результатам закупок, составил:

- 40,25% (от объема закупок в рублях) - по результатам закупок, участниками которых являлись любые лица, в том числе СМиСП;
- 6,85% (от объема закупок в рублях) - по результатам закупок, участниками которых являлись только СМиСП.

В 2015 году при проведении конкурентных закупок использовались Интернет – технологии и современные средства связи:

- вся информация о планируемых закупках по установленной форме (План закупок) размещалась на официальном сайте <http://zakupki.gov.ru>;
- все открытые конкурентные закупки проводились на официальном сайте <http://zakupki.gov.ru> с одновременным размещением полного объема материалов по открытым конкурентным процедурам на сайте Общества.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2012 г. № 616 «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме» на сайте Торговая Система «ГазНефтеторг.ру» <http://www.gazneftetorg.ru/> в 2015 году проведено 330 закупок.

Копии всех публикаций о проводимых закупках и их результатах размещались на официальном сайте ОАО «ТГК-1» www.tgc1.ru в разделе «Тендеры и конкурсы». Услуги консультантов по вопросам проведения конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок в 2015 г. не требовались.

В 2015 году организатором процедур соблюдалось требование о предоставлении поставщиками продукции (товаров, работ, услуг) сертификатов обязательной и добровольной систем сертификации в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании» от 27.12.2002 г. № 184-ФЗ.

Также соблюдалось требование Приказа Минрегиона РФ от 30.12.2009 г. № 624 «Об утверждении перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства» о предоставлении участниками закупочных процедур свидетельств (допусков) к определенным видам работ, влияющих на безопасность, и выданных саморегулируемыми организациями.

В 2015 году специалисты Отдела организации закупочной деятельности проходили необходимую специализированную подготовку в области организации проведения конкурентных процедур, а также повышение квалификации в рамках действующего Федерального закона от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ТГК-1»

7.1. Обзор реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в 2015 году

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2015 год была утверждена Советом директоров Общества 30.12.2014 г. (Протокол № 12 от 30.12.2014 г). В течение 2015 года Советом Директоров были утверждены две корректировки инвестиционной программы Общества: протокол № 16 от 24.04.2015 г. и протокол № 3 от 03.09.2015 г.

В 2015 году продолжалась реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1». Инвестиционная деятельность Компании осуществлялась по следующим направлениям:

- реализация проектов строительства новых генерирующих мощностей;
- повышение надежности и экономичности оборудования;
- замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- выполнение требований надзорных и контролирующих органов, Ассоциации «НП Совет рынка» к количеству и качеству измерений на всех группах точек поставки Общества (АИИС КУЭ), ОАО «СО ЕЭС» к системе обмена телеинформацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО);
- обеспечение безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

Фактическое финансирование инвестиционной программы в 2015 г. составило 7 521 млн. руб. с НДС, из которых:

- 6 901 млн. руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;
- 442 млн. руб. – сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;
- 179 млн. руб. – финансирование расходов на управление проектами (в т.ч. заработная плата).

Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 6 836 млн. руб. без НДС или 81% от плана, ввод основных средств – 4 215 млн. руб. без НДС или 49% от плана, утвержденного Советом директоров ОАО «ТГК-1» 31.08.2015 г. (Протокол № 3 от 03.09.2015 г.)

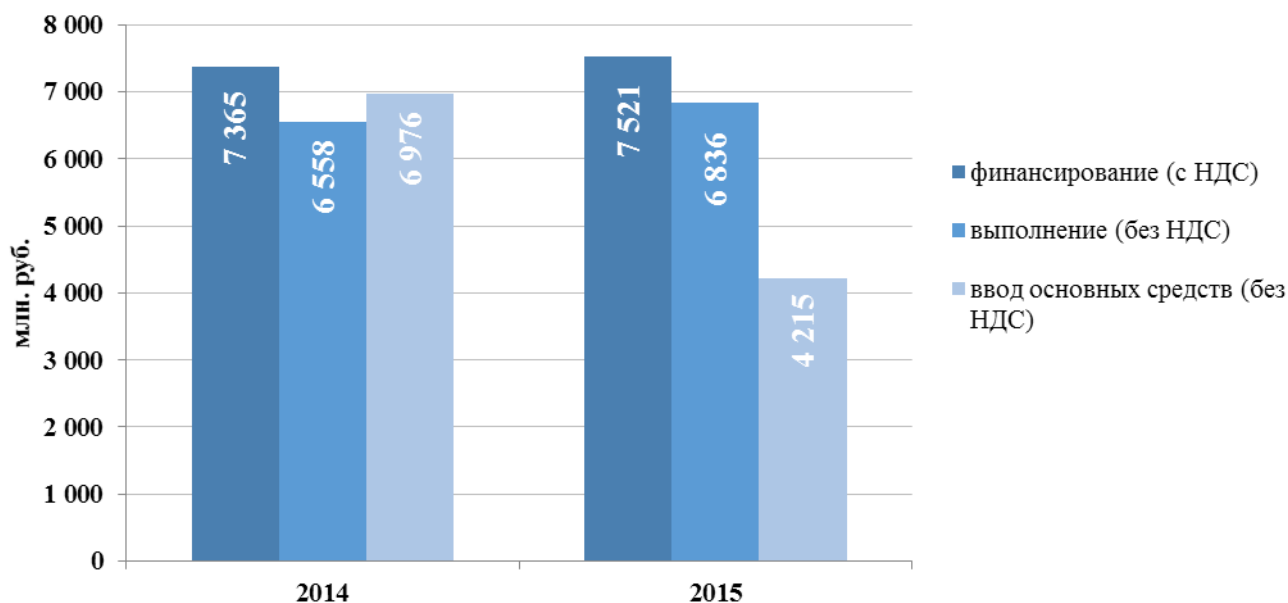


Рис. 19. Финансирование, выполнение и ввод основных средств по инвестпрограмме 2014-2015 гг.

Таблица 37. Финансирование, выполнение и ввод по инвестиционным проектам в 2015 г.

Класс инвестиционных проектов	Финансирование, млн. руб. с НДС	Выполнение, млн. руб. без НДС	Ввод основных средств, млн. руб. без НДС
1. Стратегические	3 234	2 950	983
Строительство ОВК и ХДТМ Первомайской ТЭЦ	3 129	2 872	983
Модернизация Верхне-Туломской ГЭС	30	7	0
Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»	68	65	0
Модернизация Автовской ТЭЦ	7	6	0
2. Эффективность	62	58	180
3. Обязательные	1 225	977	1 361
4. Надежность	1 190	997	1 323
5. Прочие	1 368	1 412	368
Проценты по кредиту	442	442	0
Итого	7 521	6 836	4 215

Источники финансирования инвестиционной программы 2015 года остались на уровне 2014 года, при этом 94% составляет амортизация и 6% составляют прочие собственные источники.

Таблица 38. Ключевые проекты ОАО «ТГК-1», связанные с вводом новой мощности

	Краткое описание проекта	Мощность, МВт	Планируемый/ фактический год ввода
Правобережная ТЭЦ	Строительство блока ПГУ	463	2012
Южная ТЭЦ	Строительство блока ПГУ	457	2011
Первомайская ТЭЦ	Строительство блоков ПГУ	2×180	2010-2011
Лесогорская ГЭС	Замена всех гидроагрегатов	4×29.5	2009-2013
Светогорская ГЭС	Замена всех гидроагрегатов	4×30.5	2009-2012
Центральная ТЭЦ	Ввод ГТУ ТЭЦ	2×50	2016

В основу реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» легло принципиальное решение о строительстве новых мощностей преимущественно с применением парогазовой технологии (ПГУ). Несмотря на то, что стоимость обслуживания и ремонтов установок на базе паросиловых установок (ПСУ) ниже, чем при применении парогазовой технологии, производство электроэнергии и тепла на оборудовании такого типа признано на сегодняшний день наиболее эффективным экономически и безопасным с точки зрения влияния на экологию.

Парогазовыми называются энергетические установки, в которых теплота уходящих газов газотурбинной установки (ГТУ) используется для выработки электроэнергии в паротурбинном цикле. Основными преимуществами в данном случае являются более высокий КПД выработки электроэнергии, пониженный расход охлаждающей воды по сравнению со станциями, работающими в паросиловом цикле, высокие экологические показатели и хорошая маневренность. Это связано с дополнительной выработкой электроэнергии в газовых турбинах и утилизацией низкопотенциального тепла в паровой турбине с теплофикационной выработкой.

Другая важная особенность ПГУ – простота конструкции паровой турбины и котла-утилизатора, что значительно уменьшает сроки строительства нового объекта и его ввода в эксплуатацию.

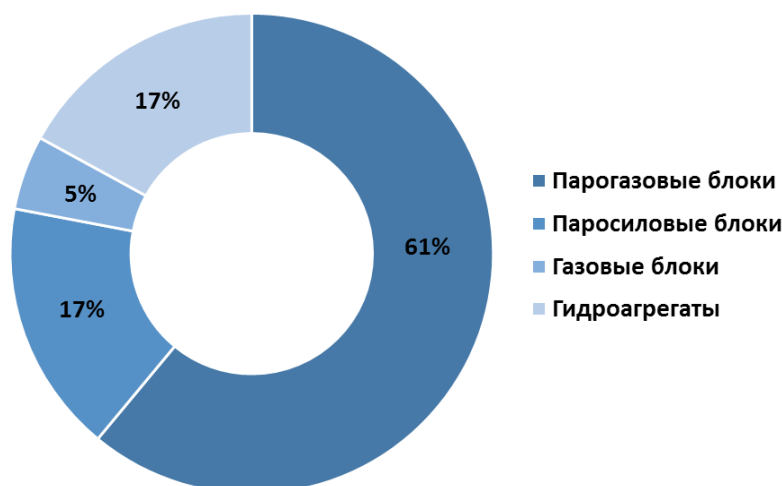


Рис. 20. Структура вводимых в 2009-2016 гг. мощностей

7.2. Итоги реализации ключевых проектов в 2015 году

В 2015 году продолжались работы на следующих крупных объектах: Первомайская ТЭЦ, Центральная ТЭЦ, Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский».

Первомайская ТЭЦ

В продолжении реконструкции Первомайской ТЭЦ решением Совета директоров (протокол № 4 от 12.09.2012 г.) были утверждены к реализации приоритетные проекты по строительству объединенного вспомогательного корпуса (новой водогрейной котельной со вспомогательным оборудованием) и хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута.

Реализация данных проектов направлена на дальнейшее совершенствование и повышение надежности системы теплоснабжения промышленной зоны и коммунально-бытового сектора, прилегающего к Первомайской ТЭЦ, с целью покрытия существующих тепловых нагрузок.

Строительство объединенного вспомогательного корпуса (ОВК)

Объем ввода тепловой мощности	679 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «ДКМ», ООО «Белэнергомаш – БЗЭМ»
Сметная стоимость строительства	4 852 млн. руб. без НДС
Сметная стоимость строительства с учетом увеличения (2015 год)	7 486 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2016 г.

Проектом предусматривается строительство объединенного вспомогательного корпуса (ОВК) с сопутствующими зданиями и сооружениями с последующим выводом из эксплуатации физически и морально устаревшего паросилового и вспомогательного оборудования действующей очереди Первомайской ТЭЦ, которое достигло в настоящее время предельного технического состояния.

В рамках первого этапа строительства ОВК осуществляется строительство следующих объектов:

- Объединенный вспомогательный корпус (ОВК) в составе пяти водогрейных и трёх паровых котлов, оборудования ВПУ;
- Открытая установка трансформатора собственных нужд;
- Дымовая труба для паровых котлов;
- Дымовая труба для водогрейных котлов;
- Две эстакады технологических трубопроводов;
- Пять баков-аккумуляторов по 5000 м³, баки перелива 2х400 м³, бак герметика объемом 50 м³;

- Баковое хозяйство ВПУ;
- Бак-усреднитель стоков ОВК объемом 400 м³;
- Переходная галерея между строящимся ОВК и зданием Главного корпуса энергоблоков ПГУ-180.

По состоянию на конец 2015 года по проекту строительства ОВК разработана проектная документация, получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России», получено разрешение на строительство объекта. Завершён полный комплекс работ подготовительного этапа строительства. В рамках основного периода строительства завершены работы по устройству каркаса здания корпуса ОВК, включая работы по повышению пределов огнестойкости металлоконструкций каркаса, выполнены перекрытия здания, завершён монтаж стеновых панелей и оконных блоков. Выполнена поставка всего основного и вспомогательного оборудования ОВК. Завершён монтаж паровых котлов №№ 1,2, водогрейных котлов №№ 1,2,3,4. Выполнен первый розжиг горелочных устройств водогрейного котла № 1 и парового котла № 1. Выполняются работы по устройству тепловой изоляции паровых и водогрейных котлов. Завершены монтаж и гидравлические испытания трубопроводов водопроводной воды. Завершён монтаж и начаты работы по промывке трубопроводов сетевой воды. Ведутся работы по монтажу оборудования и трубопроводов ВПУ. Завершён монтаж основного насосного и теплообменного оборудования отделений паровых и водогрейных котлов. Завершаются работы по монтажу РУСН-0,4 кВ, КРУН-6 кВ, токопроводов от РТ-4 к КРУН-6 кВ, а также работы по монтажу системы оперативного постоянного тока (СОПТ). Завершается монтаж дымовых труб. Завершены работы по строительству пяти новых баков-аккумуляторов. Ввод объекта в эксплуатацию планируется в 1 квартале 2016 года.

В рамках второго этапа строительства ОВК осуществляется строительство следующих объектов:

- Расширяемая часть главного корпуса энергоблоков ПГУ-180 с целью организации ремонтной зоны;
- Блочная автоматизированная электростанция контейнерного типа (БАЭСКТ);
- Грузовая проходная;
- Административное здание, совмещённое с контрольно-пропускным пунктом и столовой;
- Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ.

В рамках второго этапа строительства ОВК в 2015 году продолжается монтаж каркаса административного здания (с КПП и столовой), ведутся работы по устройству внутренних стен, кирпичной кладки наружных стен и работы по устройству внутренних инженерных систем. Продолжаются работы по устройству монолитных перекрытий и работы по монтажу каркаса расширения главного корпуса энергоблоков ПГУ-180, ведутся работы по устройству цоколя и системы отопления, продолжают работы по устройству покрытия кровли.

Строительство хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута (ХДТМ)

ЕРС-подрядчик строительства	АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Поставщик основного энергетического оборудования	ООО «АРП-Комплект - ТН» (оборудование сливно-наливной эстакады)
Сметная стоимость строительства	880 млн. руб. без НДС
Год ввода объекта	2014 г.

Строительство нового комплекса хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута обеспечит возможность приема и отгрузки жидкого топлива и мазута с железнодорожного и автомобильного транспорта, а также обеспечит хранение запаса аварийного дизельного топлива для обеспечения нужд аварийного топливоснабжения газовых турбин энергоблоков ПГУ-180 ст. №№ 1,2. Кроме того, проектом предусмотрено строительство расходных баков мазута для котлов строящегося ОВК.

В рамках проекта строительства ХДТМ завершён полный комплекс строительно-монтажных работ, объект введен в эксплуатацию.

Центральная ТЭЦ

Инвестиционный проект «Центральная ТЭЦ» предусматривает строительство ЗРУ-110/6кВ на площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ и 2-х энергоблоков ГТУ-ТЭЦ мощностью 50 МВт каждый на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ с целью покрытия возрастающих тепловых и электрических нагрузок, замены достигшего предельного технического состояния и морально устаревшего оборудования, повышения надежности и экономичности работы Центральной ТЭЦ.

Строительство ЗРУ-110/6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ

Стоимость строительства	3 987 млн. руб. без НДС
Год ввода объекта	2014 г.

Проектом строительства ЗРУ-110/6 кВ на площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ предусмотрено поэтапное замещение существующего выработавшего свой ресурс открытого распределительного устройства с возможностью строительства и присоединения новых генерирующих мощностей. Планируемые технические решения позволят повысить надежность электроснабжения не только потребителей, подключенных к распределительному устройству ЭС-2 Центральной ТЭЦ по линиям 6 кВ, но и в целом центра города за счет расширения сети 110 кВ.

Приказом ОАО «ТГК-1» от 29.07.2014 ЗРУ-110/6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ введено в эксплуатацию с 25.07.2014 г.

Строительство ГТУ ТЭЦ 2x50 МВт

Объем ввода электрической мощности	100 МВт
Объем ввода тепловой мощности	120 Гкал/ч
Сметная стоимость строительства	8 685 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2016 г.

На площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ реализуется проект строительства двух энергоблоков ГТУ-ТЭЦ электрической мощностью 50 МВт каждый со сроком ввода в эксплуатацию в 2016 г. Реализация данного проекта позволит повысить надежность и качество тепло- и электроснабжения в зоне теплоснабжения ЭС-1 Центральной ТЭЦ. Проект реализуется по схеме SPV с последующей передачей объекта ОАО «ТГК-1» на правах аренды. ООО «Межрегионэнергострой» выполняет функции Заказчика-Застройщика в данном проекте.

В 2015 году в рамках строительства двух энергоблоков ГТУ-ТЭЦ по 50 МВт каждый на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ были выполнены следующие ключевые события:

Главный корпус:

- завершён монтаж котлов-утилизаторов № 1 и 2, завершён монтаж дымовой трубы резервного водогрейного котла; выполнены работы по установке блочных трансформаторов и РТСН; завершены работы по монтажу и проведены ПНР трубопроводов отопления здания Главного корпуса.

ЗРУ – 110 кВ:

- выполнен монтаж и наладка ячеек КРУ-10 кВ, РУСН-0,4 кВ.

Здание водоподготовительной станции:

- завершены работы по устройству фундаментов под баковое хозяйство, выполнена установка баков на фундаменты.

Пункт подготовки газа и газорегуляторный пункт (ППГ-ГРП):

- завершено строительство блочно-модульного здания ППГ-ГРП ВД, с монтажом внутриплощадочного газопровода высокого давления от городского газопровода со

стороны улицы Рыбинская; выполнены пуско-наладочные работы; завершено строительство блочно-модульного здания ГРП СД, с установкой оборудования внутри здания; получено Заключение о соответствии построенного, реконструированного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов и проектной документации (ЗОС).

Насосная станция хозяйственно-питьевого и производственно-противопожарного водопровода:

- завершен монтаж тепломеханического оборудования внутри здания;
- завершено строительство здания склада масла.

Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский»

Решением Совета директоров (протокол № 13 от 27.02.2015 г.) был утвержден к реализации приоритетный проект «Модернизация Верхне-Туломской ГЭС Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский» с поэтапной заменой гидроагрегатов». Инвестиционный проект включает в себя два этапа:

- замена двух гидроагрегатов и общестанционных систем;
- замена оставшихся двух агрегатов.

Предельная максимальная стоимость реализации первого этапа составляет 3 809 млн. руб. с НДС. В результате реализации проекта установленная мощность станции увеличится до 288 МВт.

Реализация данного проекта позволит сохранить за ОАО «ТГК-1» существующую долю рынка электрической энергии Мурманской области, повысить эксплуатационную надежность и долговечность работы гидроагрегатов гидроэлектростанции (ГЭС), повысить экономическую эффективность эксплуатации ГЭС, сократить затраты на техническое обслуживание оборудования в процессе эксплуатации и обеспечить соответствие модернизируемого оборудования ГЭС современным требованиям надежности и безопасности.

В 2015 году согласованы технические требования к гидротурбинному и гидрогенераторному оборудованию, технические требования к электротехническому, механическому оборудованию, а также техническое задание на проектирование АСУ ТП Верхне-Туломской ГЭС.

Инвестиционные проекты, направленные на повышение надежности и АСКУЭ

В рамках реализации проектов, направленных на техническое перевооружение и реконструкцию электростанций с целью обеспечения заданного уровня надежности и повышение эффективности работы оборудования в 2015 году выполнены следующие наиболее крупные работы:

Филиал «Невский»

на Автоводской ТЭЦ:

- введен в эксплуатацию после работ по техническому перевооружению пиковый водогрейный котел ПТВМ-100 ст. № 4;
- реконструированы коммерческие узлы учёта тепловой энергии на коллекторах ТЭЦ.

на Василеостровской ТЭЦ:

- введена в эксплуатацию после реконструкции теплофикационная установка;
- завершены работы по модернизации и установки системы диагностики ТГ-3 и ПЭН-6.

на Выборгской ТЭЦ:

- завершены работы по созданию системы контроля содержания нефтепродуктов в сточных водах;
- завершены работы по установке погружного циркуляционного насоса в аванкамеру береговой насосной № 1.

на Дубровской ТЭЦ:

- введено в эксплуатацию мазутное хозяйство после выполнения работ по модернизации с целью прекращения использования твердого топлива.

на Каскаде Вуоксинских ГЭС:

- введены в эксплуатацию СЛИП и ПРЗ верхнего бьефа Лесогорской ГЭС и Светогорской ГЭС в рамках работ по модернизации гидротехнических сооружений.

на Каскаде Ладожских ГЭС:

- введен в эксплуатацию трансформатор ГТ-3 Волховской ГЭС в рамках работ по замене мастиканаполненных и маслonaполненных вводов на вводы с твердой изоляцией;
- введена в эксплуатацию система автоматизированного управления (САУ) ГА-7 Волховской ГЭС.

на Правобережной ТЭЦ:

- завершены работы и осуществлен ввод в эксплуатацию основных средств в рамках проекта «Строительство насосной станции добавочной воды с рыбнозаградителями»;
- завершены работы по организации узла учета отпускаемой тепловой энергии и теплоносителя на границе балансовой принадлежности по внутростанционной перемычке «Невская» между Правобережной ТЭЦ и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

на Нарвской ГЭС:

- завершены работы по реконструкции системы регулирования ГА-2 с внедрением агрегатного и станционного уровней АСУ ТП на Нарвской ГЭС;
- введена в эксплуатацию после реконструкции система технического водоснабжения ГА- 2.

на Первомайской ТЭЦ:

- выполнены работы по созданию схемы возврата грязного конденсата в тракт ПВТ энергоблоков ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ.

на Северной ТЭЦ:

- введен в эксплуатацию главный паропровод блока № 2;
- оснащены быстродействующей дуговой защитой распреустройства 6-10 кВ.

на Центральной ТЭЦ:

- введены в эксплуатацию РЗА и автоматика КРУЭ 110 кВ ЗРУ 110/6 кВ ЭС-2;
- введена в эксплуатацию релейная защита 110кВ первичного оборудования линий Московская -1+К112, Московская-2+К-113 на ЭС-1;
- введен в эксплуатацию участок тепломагистрали «Соединительная» на территории ЭС-3;
- заменены трубопроводы сетевой воды котлов ПТВМ-100 ст. № 1, 2, 3 на ЭС-2.

на Южной ТЭЦ:

- завершена реконструкция трубопроводов сетей пенного и водяного пожаротушения мазутных резервуаров Южной ТЭЦ после завершения реконструкции;
- введена в эксплуатацию система сброса вод после взрыхления фильтров ХВО ОВК Южной ТЭЦ;
- после завершения реконструкции введено в эксплуатацию здание пожарного депо.

Филиал «Карельский»

- завершены работы по реконструкции систем возбуждения, регулирования гидроагрегатов Пальеозерской ГЭС КСГЭС;
- завершены работы по реконструкции сети собственных нужд с возможностью подключения ДГУ на Беломорской ГЭС КВГЭС;
- завершены работы по защите открытых металлических водоводов ГЭС-1 от разрыва со сбросом аварийно-ремонтных затворов на водоприемнике;
- завершены работы по реконструкции дамбы «Койкора».

Филиал «Кольский»

- введен в эксплуатацию склад угля на Апатитской ТЭЦ;
- завершена модернизация систем электрических измерений Г-1, Г-2 с установкой новых трансформаторов тока и прокладка кабелей вторичной коммутации Верхне-Териберской ГЭС, Нижне-Териберской ГЭС;
- введена в эксплуатацию система контроля биения вала на ГТ№3 Нива ГЭС-2;
- выполнены проектные работы по реконструкции очистных сооружений Серебрянской ГЭС-2, Верхне-Териберской ГЭС, Нижне-Териберской ГЭС, Иовской ГЭС.

В результате мероприятий по автоматизации систем контроля и учета энергоресурсов (АСКУЭ) в 2015 году:

- завершены работы по модернизации СОТИАССО на Маткожненской, Выгостровской, Беломорской, Палокоргской ГЭС Каскада Выгских ГЭС филиала «Карельский»;
- введена в промышленную эксплуатацию система АИИС КУЭ на Нарвской ГЭС филиала «Невский»;
- введены в промышленную эксплуатацию системы СОТИАССО на Хевоскоски и Борисоглебской ГЭС Каскада Пазских ГЭС и Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский»;
- введены в промышленную эксплуатацию системы АИИС КУЭ на Кумской, Иовской, Княжегубской ГЭС Каскада Нивских ГЭС филиала «Кольский»

Выполнение данных работ позволило снизить штрафные санкции, обеспечить измерение, сбор, обработку, визуализацию и передачу телемеханической информации в филиалы ОАО «СО «ЕЭС», а также диспетчеризацию объектов, выполнить требования ОАО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка», необходимых для включения в субъектный состав ОРЭМ и получить информацию о выработке и потреблении электроэнергии.

Также, в 2015 году во всех структурных подразделениях Компании выполняются работы по проектам по модернизации и созданию новых инженерно-технических средств охраны, целью которых является приведение инженерно-технической укрепленности и антитеррористической защищенности объектов ОАО «ТГК-1» к единым стандартам ПАО «Газпром» и РД 78.36.006-2005 МВД России.

7.3. Новые системы и технологии

Наиболее крупные работы в части проектов «ИТ-инфраструктура» в 2015 году:

- завершено строительство и введена в эксплуатацию ВОЛС направления Нива ГЭС-1 – Апатитская ТЭЦ, Верхне-Туломская ГЭС – ПС-21 (Л163/164) филиала «Кольский»;
- выполнена модернизация СКС Дубровской ТЭЦ филиала «Невский».

Кроме того, были выполнены работы по созданию и модернизации систем управления, серверами, сетевыми и/или периферийными устройствами, системами хранения и резервирования данных, программным обеспечением, систем связи и телекоммуникаций, систем безопасности предприятия.

По итогам реализации проектов в части «Корпоративных систем управления» выполнялись следующие работы:

- модернизация автоматизированной системы по сбору и обработке оперативной информации о выработке и потреблении энергоресурсов предприятий филиала «Невский»;
- расширение и дополнение ИС Контроля над доходами и расходами (КИДО);
- работы по развитию системы расчетов технико-экономических показателей для ПТО ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

7.4. Ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2016 году

В 2016 г. реализация инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» будет направлена на завершение обязательств по проектам ДПМ, реконструкцию и техническое перевооружение

существующего генерирующего и вспомогательного оборудования, замену выработавшего свой ресурс энергетического оборудования.

Ключевые задачи инвестиционной деятельности Компании в 2016 году:

- Завершение работ по строительству ОВК на Первомайской ТЭЦ и ввод объекта в эксплуатацию;
- Продолжение строительно-монтажных работ и начало поставки оборудования по модернизации Верхне-Туломской ГЭС;
- Завершение работ по второму этапу строительства ОВК на Первомайской ТЭЦ для полного вывода из эксплуатации генерирующего оборудования «старой» части Первомайской ТЭЦ, а также зданий и сооружений;
- Выполнение работ и поставки оборудования для осуществления технологического присоединения Северной ТЭЦ, Автовской ТЭЦ, Правобережной ТЭЦ и Центральной ТЭЦ;
- Повышение надежности оборудования ГЭС и ТЭЦ;
- Ввод в эксплуатацию объектов АСКУЭ, телемеханики и связи.

В части реализации **проектов классов 3.1 «Обязательные», 4 «Надежность», 5.1, 5.2, 5.3 «Прочие Надежность», 5.6 «ИТСО»** в 2016 году запланировано:

- реализация проектов с целью обеспечения заданного уровня надежности и повышения эффективности работы оборудования, повышения тепловой экономичности и энергосбережения, снижения расходов, связанных с эксплуатацией оборудования, снижение штрафов и непредвиденных расходов;
- осуществление проектов, связанных с исполнением предписаний надзорных органов (Ростехнадзор России, Росприроднадзор, Роспотребнадзор, МЧС России и т.д.) и с приведением объектов в соответствие с законодательными нормами и требованиями системного оператора;
- реализация проектов по реконструкции и модернизации объектов станций, позволяющие исполнить обязательства по технологическому присоединению в соответствии с заключенными договорами и с учетом перспективных подключений;
- реализация проектов по модернизации и созданию новых инженерно-технических средств охраны, целью которых является приведение инженерно-технической укрепленности и антитеррористической защищенности объектов ОАО «ТГК-1» к единым стандартам ПАО «Газпром» и РД 78.36.006-2005 МВД России;
- завершение работ, начатых к реализации в 2015 году.

Реализация **проектов классов 3.3 «АСКУЭ», 3.2 «Информационные технологии», 5.4 «ИТ-инфраструктура»** направлена на создание готового технологического комплекса, удовлетворяющего требованиям Ассоциации «НП Совет рынка» количеству и качеству измерений на всех группах точек поставки Общества (АИИС КУЭ), а также требованиям Системного оператора к системе обмена телеинформацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО). В результате Общество снимет риски, связанные с элементами дискриминации на рынке электроэнергии из-за неготовности АИИС КУЭ и рынке мощности из-за неготовности СОТИАССО.

В 2016 году планируется полное завершение работ и ввод в эксплуатацию по проектам модернизации АИИС КУЭ и СОТИАССО на объектах:

- Филиал «Кольский»: Каскад Пазских ГЭС, Апатитская ТЭЦ;
- Филиал «Невский»: ЭС-1 Центральной ТЭЦ.

В 2016 году планируется завершение работ и ввод в эксплуатацию по проектам модернизации АИИС КУЭ на Автовской ТЭЦ.

В 2016 году планируется завершение строительства ВОЛС и ввод объектов в эксплуатацию в филиалах «Карельский» и «Кольский».

Кроме того, предусмотрена реализация проектов по созданию и модернизации систем управления: серверами, сетевыми и/или периферийными устройствами, системами хранения и

резервирования данных, программным обеспечением, систем связи и телекоммуникаций, систем безопасности предприятия.

Реализация **проектов класса 3.5 «Технологическое присоединение»** направлена на выполнение работ по реконструкции и модернизации объектов станций, позволяющих исполнить обязательства по технологическому присоединению в соответствии с заключенными договорами и с учетом перспективных подключений.

В потенциальной зоне теплоснабжения Автовской ТЭЦ филиала «Невский» находятся объекты капитального строительства, связанные с застройкой территории, ограниченной Обводным каналом, Московским проспектом, Благодатной улицей и линией Балтийской железной дороги (Постановление Правительства Санкт-Петербурга № 864 от 17.07.2007 г., № 1265 от 17.08.2011 г.). В адрес ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» поступило обращение ЗАО ССМО «ЛенСпецСМУ» о выдачи технических условий подключения к тепловым сетям в зоне теплоснабжения Автовской ТЭЦ с ориентировочной тепловой нагрузкой 90 Гкал/ч перспективного плана до 2020 г. Общий прирост тепловой нагрузки в перспективе до 2025 г. с учетом мероприятий по энергосбережению составляет – 160 Гкал/ч.

В потенциальной зоне теплоснабжения Правобережной ТЭЦ филиала «Невский» находятся объекты капитального строительства деревни Кудрово, в которой ведется активное строительство жилых кварталов («Вена», «Лондон», «Весна», «Австрийский квартал» и др.). Общий прирост тепловой нагрузки в перспективе с учетом мероприятий по энергосбережению составляет – 160 Гкал/ч.

В потенциальной зоне теплоснабжения Северной ТЭЦ филиала «Невский» находятся объекты капитального строительства МО «Новодевятикинское сельское поселение», МО «Муринское сельское поселение» Всеволожского района Ленинградской области. Прирост тепловой нагрузки в перспективе до 2016 года составляет – 97 Гкал/ч.

В части реализации **проектов класса 5.5 «Корпоративные системы управления»** в 2016 году планируются к выполнению проекты по созданию автоматизированных систем управления:

- энергосбытовой деятельностью на ОРЭМ;
- моделирования режимов работы электростанции;
- расчетом ТЭП и планированием оптимальных режимов;
- сбытом тепловой энергии.

В части **проектов класса 5.8 «Участие в уставном капитале»** в соответствии с решением Комитета по бизнес-стратегии и инвестициям (Протокол № 13 от 23.03.2015 г.) в 2016 г. планируется увеличить уставной капитал ПАО «Мурманская ТЭЦ» путем размещения дополнительных обыкновенных акций ПАО «Мурманская ТЭЦ».

В 2016 г. ОАО «ТГК-1» планирует выкуп акций ПАО «Мурманская ТЭЦ» в объеме 95,03% от объявленных, на сумму 1 619 млн. руб., при этом:

- 1 591 млн. руб. – в счет погашения долга ПАО «Мурманская ТЭЦ» перед ОАО «ТГК-1»;
- 27,5 млн. руб. – покупка акций у миноритарных акционеров.

8. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

8.1. Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Компании

Результаты деятельности Компании подвержены воздействию ряда факторов: наличие государственного влияния на регулирование тарифов на производство теплоэнергии и электроэнергии, стоимость основного вида топлива (газа) и система налогообложения. Значительно сказываются на результате работы Компании следующие факторы: падение спроса на продукцию, избыток свободных электрических мощностей на рынке энергии и мощности, а также водность в регионах.

Затраты на топливо

Основным видом топлива для Компании, составляющим 97,5% топливных затрат, является газ. Поставщиком газа для нужд Компании является ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург».

Компания использует как лимитный (газ в пределах заранее определенных лимитов, установленных для регионов, по регулируемым ценам, утверждаемым ФСТ России), так и дополнительный газ (газ поставляемый сверх объемов, зафиксированных в базовом договоре поставки газа). Средневзвешенные цены на газ увеличились по сравнению с 2014 годом на 3,5%.

По итогам 2015 года доля затрат на топливо составила 39,9 % от общего объема операционных затрат Компании. В целом расходы на топливо в 2015 году сократились на 1 454 млн. руб. (-5,7%) по отношению к 2014 году и составили 23 915 млн. руб. Снижение расходов на топливо обусловлено уменьшением объемов выработки электрической и тепловой энергии на ТЭЦ.

Сезонность

Выработка электроэнергии электростанциями Компании зависит от спроса на электроэнергию, который изменяется в зависимости от времени года, времени суток, погодных условий, температуры наружного воздуха, продолжительности светового дня, дня недели (выходной или рабочий).

Востребованность предложения конкретных электростанций зависит как от спроса на электроэнергию, так и от структуры генерирующих мощностей в зонах его покрытия (с учетом требований по обеспечению системной надежности).

Водность

Данный фактор оказывает влияние на выработку электроэнергии на ГЭС, расположенных на территории республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей, и является определяющим в результатах работы Кольского и Карельского филиалов Компании. В 2015 г. отмечалось увеличение выработки ГЭС филиалов Компании на 7,7% по отношению к 2014 г.

Налогообложение

ОАО «ТГК-1» является одним из самых крупных налогоплательщиков в четырех субъектах Российской Федерации: Санкт-Петербург, Ленинградская область, Республика Карелия, Мурманская область. По суммам налогов и сборов, подлежащих к перечислению в бюджет, компания отнесена к категории крупнейших и с 2006 года состоит на налоговом администрировании в Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 (г. Москва).

За 2015 год ОАО «ТГК-1» получена чистая прибыль в размере 2 676 млн. руб. Сумма налогов и взносов, начисленных Обществом за этот же период, составляет 5 368,8 млн. руб., в том числе в Федеральный бюджет и внебюджетные фонды – 4 015,4 млн. руб., региональный и местные бюджеты – 1 353,4 млн. руб.

8.2. Принципы учетной политики

Принимаемая ОАО «ТГК-1» учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей.

Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ОАО «ТГК-1», утверждаются приказом Генерального директора и последовательно применяются с даты регистрации Общества.

Учетная политика Общества утверждена приказом ОАО «ТГК-1» № 181 от 31 декабря 2015 г.

ОАО «ТГК-1» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами, и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливаются и регулируются действующим законодательством.

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки, установленные статьей 13 Федерального закона от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 г. № 49.

Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

Основные средства

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 г. № 26н. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

На основании Приказа Руководителя Общества может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 г. № 153н.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 г. № 126н (с изменениями и дополнениями).

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 г. № 44н.

Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса. Расходы будущих периодов, относящихся к текущему году, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

Расчеты, прочие активы и пассивы

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации.

Прочие активы Общества, его филиалов и структурных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

Отложенные налоги

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Финансовые результаты

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализации продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом основными принципами учета и распределения затрат, составления отчетов по себестоимости.

Учет расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам

Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 г. № 115н.

События после отчетной даты

События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

Налоговый учет

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Изменения учетной политики

Изменение учетной политики может производиться при следующих условиях:

- изменении требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и (или) отраслевыми стандартами;
- разработке или выборе нового способа ведения бухгалтерского учета, применение которого приводит к повышению качества информации об объекте бухгалтерского учета;
- существенном изменении условий деятельности экономического субъекта.

Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

8.3. Анализ финансовых результатов по РСБУ

Таблица 39. Отчет о финансовых результатах за 2014-2015 гг.

Отчет о финансовых результатах, тыс. руб.	2015	2014
Доходы и расходы по обычным видам деятельности		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:	65 183 587	65 172 916
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	37 534 183	39 480 881
электроэнергии и мощности на экспорт	1 131 683	717 353
теплоэнергии	26 117 565	24 460 918
прочих товаров, продукции, работ, услуг	400 156	513 764
Себестоимость	(60 000 856)	(59 445 057)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(31 249 504)	(32 399 999)
электроэнергии и мощности на экспорт	(271 220)	(241 111)
теплоэнергии	(28 328 975)	(26 633 063)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(151 157)	(170 884)
Валовая прибыль	5 182 731	5 727 859
Прибыль (убыток) от продаж	5 182 731	5 727 859
Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	394 017	275 097
Проценты к уплате	(2 132 271)	(1 757 115)
Доходы от участия в других организациях	0	0
Прочие доходы	4 599 740	3 809 890
Прочие расходы	(4 637 691)	(4 442 311)
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 406 526	3 613 420
Текущий налог на прибыль	(796 682)	(281 942)
в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	129 605	109 269
Изменение отложенных налоговых обязательств	101 736	(21 516)
Изменение отложенных налоговых активов	(21 453)	(427 500)
Прочее	(14 074)	592 659
Чистая прибыль	2 676 053	3 475 121

Выручка

Выручка Компании в 2015 году сформировалась за счет продаж тепловой энергии, электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках, поставок на экспорт, а также за счет реализации прочей продукции, работ, услуг и составила 65 184 млн руб., оставшись на уровне аналогичного показателя 2014 года.

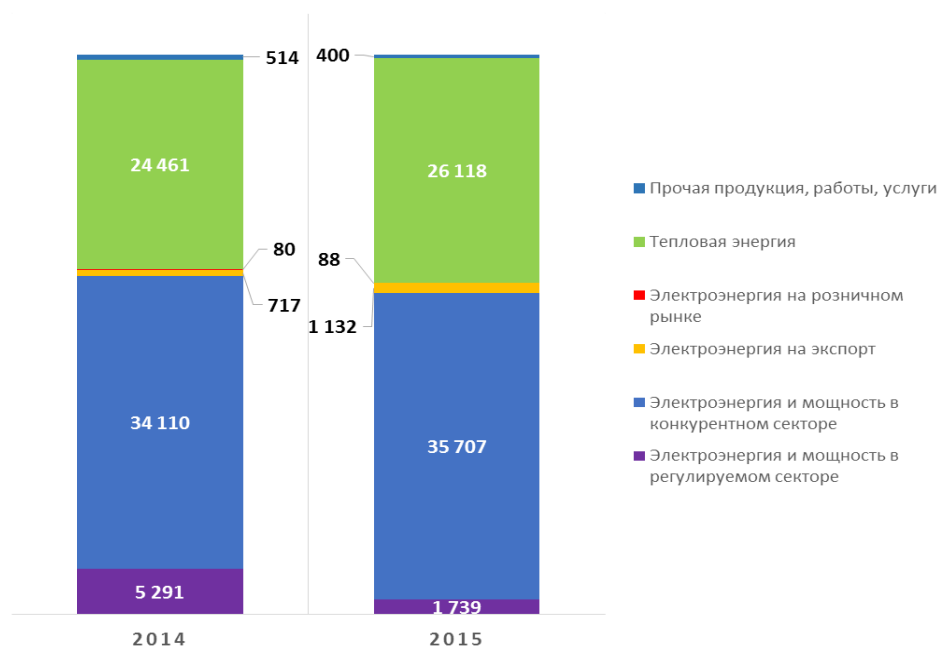


Рис. 21. Структура выручки в 2014-2015 гг., млн. руб.

Таблица 40. Структура выручки в 2014-2015 гг.

	2014		2015		Δ (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	
Электроэнергия и мощность, в т.ч.	40 198	61,7	38 666	59,3	-3,8
Электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	5 291	8,1	1 739	2,7	-67,1
Электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	34 110	52,3	35 707	54,8	4,7
Электроэнергия на экспорт	717	1,1	1 132	1,7	57,9
Электроэнергия на розничном рынке	80	0,1	88	0,1	10,0
Тепловая энергия	24 461	37,5	26 118	40,1	6,8
Прочая продукция, работы, услуги	514	0,8	400	0,6	-22,2
Выручка всего	65 173	100,0	65 184	100,0	0,02

Выручка от реализации электроэнергии и мощности

По итогам 2015 года выручка от реализации электроэнергии и мощности уменьшилась на 3,8% по сравнению с 2014 годом и составила 38 666 млн. руб. против 40 198 млн. руб. годом ранее.

Доля выручки от реализации электрической энергии и мощности в регулируемом секторе оптового рынка в структуре суммарной выручки ОАО «ТГК-1» снизилась на 5 п.п. по сравнению с 2014 годом и составила 2,7% (1 739 млн. руб.) в связи со снижением объемов привязки по регулируемым договорам, утвержденной ФСТ России, по результатам прохождения конкурентного отбора мощности электрическими станциями компании на 2015 год.

В то же время доля выручки от реализации в конкурентном секторе выросла до 54,8% против 52,3% годом ранее и составила 35 707 млн. руб., в основном в связи с увеличением объемов продажи электроэнергии на РСВ (11,6%), но при этом цена РСВ по сравнению с 2014 г. снизилась на 3%.

Выручка от реализации электроэнергии на экспорт составила 1 132 млн. руб., что эквивалентно 1,7% в общем объеме выручки Компании, в связи с увеличением поставок на экспорт на 30,5% из-за сложившейся благоприятной конъюнктуры скандинавском рынке электроэнергии NordPool, а также значительного изменения курса евро по отношению к рублю.

Выручка от реализации электроэнергии на розничном рынке составила 88 млн. руб., что эквивалентно 0,1% в общем объеме выручки Компании.

Выручка от реализации тепловой энергии

По итогам 2015 г. выручка от реализации тепловой энергии увеличилась на 6,8% по сравнению с 2014 г. и составила 26 118 млн. руб. против 24 461 млн. руб. годом ранее. Увеличение выручки от реализации тепловой энергии связано с ростом средних тарифов на тепловую энергию на 11% относительно величин 2014 г., а также в связи с присвоением статуса единой теплоснабжающей организации (ЕТО) в Петрозаводском городского округе.

В 2015 г. доля выручки от реализации тепловой энергии в общем объеме выручки Компании увеличилась на 2,6 п.п. и составила 40,1%.

Выручка от реализации прочей продукции, работ и услуг

Основным источником выручки от реализации прочей продукции, работ, услуг являются услуги по присоединению потребителей к тепловым сетям, услуги железнодорожного и прочего транспорта, коммерческого водоснабжения.

По итогам 2015 г. выручка от реализации прочей продукции, работ, услуг снизилась на 22,2% по сравнению с 2014 г. и составила 400 млн. руб. против 514 млн. руб. годом ранее. Данное снижение связано с уменьшением выручки от услуг по присоединению потребителей к тепловым сетям более чем на 30 % в связи с изменением нормативной базы по теплоснабжению и переходом на индексацию тарифов на присоединение. Доля выручки от реализации прочей продукции, работ, услуг в общем объеме выручки Компании в 2015 г. составила 0,6%, снижение на 0,2 п.п. по сравнению с 2014 г.

Рентабельность продаж

Рентабельность продаж Компании по итогам 2015 г. снизилась до 7,95% при 8,79% в 2014 г., в связи со снижением валовой прибыли.

Себестоимость

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2015 г. составила 60 001 млн. руб., в том числе по основной деятельности 59 850 млн. руб., по неосновной 151 млн. руб.

Основную долю себестоимости составляют расходы на производство электроэнергии (31 521 млн. руб.) и теплоэнергии (28 329 млн. руб.).

Таблица 41. Структура себестоимости по основной деятельности в 2014-2015 гг.

Наименование	2014		2015		Δ (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	59 274	100,0	59 850	100,0	1,0
Топливо	25 369	42,8	23 915	40,0	-5,7
Покупная энергия	5 230	8,8	5 536	9,2	5,9
Вода на технологические нужды	2 411	4,1	2 458	4,1	1,9
Ремонт основных средств	2 022	3,4	2 351	3,9	16,3
ФОТ и страховые взносы	4 877	8,2	5 081	8,5	4,2
Амортизация	7 765	13,1	8 060	13,5	3,8
Транзит теплоэнергии	6 932	11,7	7 662	12,8	10,5
Услуги на оптовом и розничном рынках	836	1,4	857	1,4	2,5
Аренда	215	0,4	249	0,4	15,8
Налоги	908	1,5	863	1,4	-5,0
Прочие	2 709	4,6	2 818	4,8	4,0

Таблица 42. Себестоимость производства электроэнергии в 2014-2015 гг.

Наименование	2014		2015		Δ (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	
Себестоимость всего	32 641	100,0	31 521	100,0	-3,4
Топливо	13 641	41,8	12 445	39,5	-8,8
Покупная энергия	5 022	15,4	4 891	15,5	-2,6
Вода на технологические нужды	176	0,5	124	0,4	-29,5
Ремонт основных средств	1 422	4,4	1 650	5,2	16,0
Фонд оплаты труда и страховые взносы	3 100	9,5	3 074	9,8	-0,8
Амортизация	5 969	18,3	6 079	19,3	1,8
Услуги на оптовом и розничном рынках	836	2,6	857	2,7	2,5
Аренда	141	0,4	143	0,5	1,4
Налоги	686	2,1	660	2,1	-3,8
Прочие	1 648	5,0	1 598	5,1	-3,0

Таблица 43. Себестоимость производства теплоэнергии в 2014-2015 гг.

Наименование	2014		2015		Δ (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	
Себестоимость всего	26 634	100	28 329	100	6,4
Топливо	11 728	44,0	11 470	40,5	-2,2
Покупная энергия	208	0,8	645	2,3	210,1
Вода на технологические нужды	2 235	8,4	2 334	8,2	4,4
Ремонт основных средств	599	2,2	701	2,5	17,0
Фонд оплаты труда и страховые взносы	1 777	6,7	2 007	7,1	12,9
Амортизация	1 796	6,7	1 981	7,0	10,3
Транзит теплоэнергии	6 931	26,0	7 662	27,0	10,5
Аренда	74	0,3	106	0,4	43,2
Налоги	222	0,8	203	0,7	-8,6

Прочие	1 064	4,0	1 220	4,3	14,7
--------	-------	-----	-------	-----	------

В сравнении с 2014 годом себестоимость по основной деятельности выросла на 576 млн. руб.

Основными причинами изменения себестоимости являются:

- снижение расходов на топливо в связи с сокращением объемов производственной программы на ТЭЦ;
- увеличение расходов на покупку и транзит тепловой энергии, а также прочих затрат связаны с присвоением статуса единой теплоснабжающей организации (ЕТО) филиалу «Карельский»;
- рост расходов на ремонт в связи с увеличением объемов выполнения капитальных и средних ремонтов основного оборудования.

Прибыль

Прибыль от продаж в 2015 году снизилась на 545,2 млн. руб. и составила 5 182,7 млн. руб. Прибыль до налогообложения составила 3 406,5 млн. руб. Чистая прибыль компании в 2015 году составила 2 676,1 млн. руб., снизилась по сравнению с 2014 годом на 799,0 млн. руб. Уменьшение чистой прибыли произошло за счет увеличения процентов к уплате в связи с ростом процентных ставок как по краткосрочным, так и по долгосрочным кредитам, и более высокой налогооблагаемой базы по налогу на прибыль в 2015 году.

Таблица 44. Динамика прибыли ОАО «ТГК-1» в 2014-2015 гг., РСБУ (млн. руб.)

	2014	2015	Δ (%)
Прибыль от продаж	5 727,9	5 182,7	-9,5
Прибыль до налогообложения	3 613,4	3 406,5	-5,7
Чистая прибыль	3 475,1	2 676,1	-23,0

ЕВИТДА

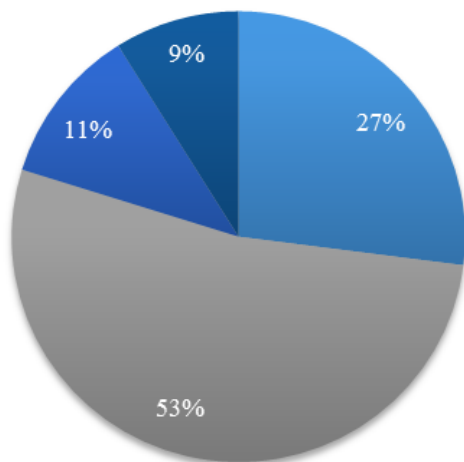
Показатель ЕВИТДА увеличился на 2,7% и составил 13 млрд 213,9 млн рублей.

Кредитный портфель

Кредитный портфель по итогам 2015 года снизился и составил 25 917 073 тыс. руб. В структуре заемного капитала на отчетную дату произошли изменения в сторону увеличения краткосрочных заемных ресурсов до 11 353 573 тыс. руб., что связано с переквалификацией долгосрочного займа, предоставленного ПАО «Газпром», в размере 10 000 000 тыс. руб. Общий объем кредитов увеличился с 38,32% до 45,61%, а общая величина займов, соответственно, снизилась с 61,68% до 54,39%. Просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует. Общество полностью удовлетворяет ковенантам, предписанным в кредитных соглашениях.

Кредитный портфель в 2014 г.
26 523,0 млн. руб.

- долгосрочные кредиты = 7 167,9 млн.руб.
- долгосрочные займы = 14 000,0 млн. руб.
- краткосрочные кредиты = 2 995,5 млн. руб.
- краткосрочные займы = 2 359,6 млн. руб.



Кредитный портфель в 2015 г.
25 917,0 млн. руб.

- долгосрочные кредиты = 10 563,5 млн.руб.
- долгосрочные займы = 4 000,0 млн. руб.
- краткосрочные кредиты = 1 256,0 млн. руб.
- краткосрочные займы = 10 097,5 млн. руб.

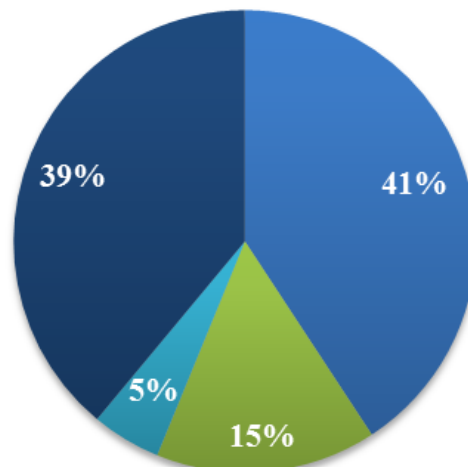


Рис. 22. Структура кредитного портфеля ОАО «ТГК-1»

Средневзвешенная ставка по кредитному портфелю

Средневзвешенная ставка по рублевым кредитам по итогам 2015 года составила 10,23%, по валютным кредитам – 3,59%, в 2014 году средневзвешенные ставки по рублевым и валютным кредитам составили 8,34% и 3,89% соответственно. В 2015 году процентные ставки по рублевым кредитам выросли вследствие повышения ставок по кредитам и займам как по действующим договорам, так и по вновь привлекаемым заемным ресурсам.

Таблица 45. Анализ финансово-хозяйственной деятельности компании

Показатель		2014		2015		Δ (%)
		тыс. руб.	Доля в балансе, %	тыс. руб.	Доля в балансе, %	
Активы	Внеоборотные активы	99 824 948	83,28	98 504 710	82,25	-1,32
	Оборотные активы	20 039 651	16,72	21 261 547	17,75	6,10
	Всего	119 864 599	100,00	119 766 257	100,00	-0,08
Пассивы	Капитал и резервы	82 177 934	68,56	83 985 207	70,12	2,20
	Долгосрочные обязательства	25 553 116	21,32	18 844 823	15,74	-26,25
	Краткосрочные обязательства	12 133 549	10,12	16 936 226	14,14	39,58
	Всего	119 864 599	100,00	119 766 257	100,00	-0,08

Структура активов

По состоянию на 31.12.2015 г. валюта баланса составляет 119 766 257 тыс. руб. Внеоборотные активы в денежном выражении составляют 98 504 710 тыс. руб. Доля внеоборотных активов в составе активов компании равна 82,25%, из которых большая часть приходится на основные средства – 59,51% или 71 267 334 тыс. руб.

Незавершенное строительство в составе активов составляет 9,38% или 11 233 564 тыс. руб. Данный показатель за отчетный период увеличился на 2 388 894 тыс. руб., что свидетельствует о продолжении проведения ряда работ по модернизации, реконструкции производства и строительстве новых энергетических объектов в рамках реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1».

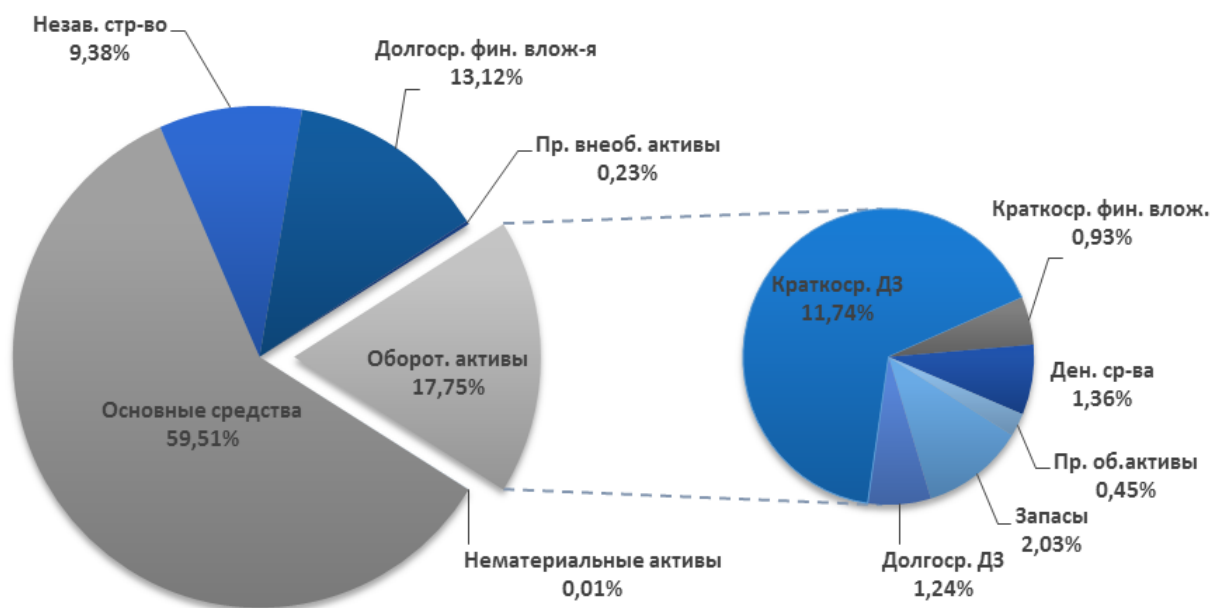


Рис. 23. Структура активов ОАО «ТГК-1» в 2015 г.

На долгосрочные финансовые вложения приходится 13,12% от валюты баланса, в состав которых входят акции дочерних и зависимых обществ таких как ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», ПАО «Мурманская ТЭЦ», АО «ХТК», ООО «ТГК-Сервис» и ООО «Дубровская ТЭЦ», а также займы, выданные Обществом ПАО «Мурманская ТЭЦ» в 2014 г. в размере 1 380 000 тыс. руб. в рамках реализации плана по реструктуризации задолженности ПАО «Мурманская ТЭЦ» перед ОАО «ТГК-1», и задолженность ОАО «ПКС-Тепловые сети» в рамках соглашения по предоставлению рассрочки платежей за потребленную тепловую энергию и процентов на общую сумму 744 228 тыс. руб., 186 383 тыс. руб. из которых относятся к долгосрочным финансовым вложениям.

На прочие внеоборотные активы компании (в т.ч. отложенные налоговые активы) приходится 0,23% и на нематериальные активы – 0,01%.

Общая доля оборотных активов в суммарных активах на отчетную дату составляет 17,75%, что в денежном выражении составляет 21 261 547 тыс. руб. По итогам 2015 года оборотные активы компании по сравнению с 2014 годом увеличились на 1 221 896 тыс. руб., что является следствием роста дебиторской задолженности, краткосрочных финансовых вложений и задолженности прочих дебиторов.

Таблица 46. Динамика дебиторской задолженности ОАО «ТГК-1» (тыс. руб.)

Дебиторская задолженность		2014		2015		Δ (%)
		тыс. руб.	Доля в балансе, %	тыс. руб.	Доля в балансе, %	
покупателей и заказчиков	долгосрочная	549 128	79,87	492 034	77,12	-10,40
	краткосрочная	10 841 901		11 497 763		6,05
авансы выданные	долгосрочная	0	8,02	969 477	10,24	-
	краткосрочная	1 144 600		623 142		-45,56
прочая ДЗ	долгосрочная	28 560	12,11	27 693	12,64	-3,04
	краткосрочная	1 698 263		1 936 869		14,05
Всего		14 262 453	100,00	15 546 978	100,00	9,01

По итогам 2015 года дебиторская задолженность выросла как за счет увеличения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 5,26%, так и за счет роста задолженности прочих дебиторов на 13,77% и задолженности по авансам, выданным на 39,14%. Рост долгосрочной дебиторской задолженности, главным образом, связан с выдачей аванса ООО «ТЭР-Сервис» по договору на приобретение и поддержание аварийного комплекса запасных частей для турбин в сумме 969 477 тыс. руб. Авансы, выданные подрядчикам, будут зачтены в соответствии с условиями договоров.

Краткосрочные финансовые вложения компании в 2015 году выросли на 33,13%, что, в частности, связано с заключением соглашения между ОАО «ТГК-1» и ОАО «ЛКС-Тепловые сети» по предоставлению рассрочки платежей за потребленную тепловую энергию.

Величина чистых активов компании на 31.12.2015 г. составляет 83 985 207 тыс. руб. Она представляет собой стоимостную оценку имущества организации после формального или фактического удовлетворения всех требований третьих лиц. Уставный капитал Общества на 31.12.2015 г. меньше величины чистых активов компании, что удовлетворяет требованиям ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах».

Структура пассивов

По состоянию на 31.12.2015 г. пассивы ОАО «ТГК-1» составляют 119 766 257 тыс. руб. Наибольший удельный вес по данным финансовой отчетности приходится на третий раздел баланса – «Капитал и резервы» – 70,12% от валюты баланса или 83 985 207 тыс. руб. Долгосрочные обязательства на отчетную дату составляют 15,74% или 18 844 823 тыс. руб., краткосрочные обязательства – 14,14% или 16 936 227 тыс. руб.

Таблица 47. Структура пассивов ОАО «ТГК-1» в 2015 г.

ПАССИВЫ		на 31.12.2014		на 31.12.2015		Δ (%)
		тыс. руб.	Доля в балансе, %	тыс. руб.	Доля в балансе, %	
Капитал и резервы	Уставный капитал	38 543 414	68,56	38 543 414	70,12	0,00
	Добавочный капитал	32 969 109		32 959 991		-0,03
	Резервный капитал	919 570		1 093 326		18,90
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	9 745 841		11 388 475		16,85
Долгосрочные обязательства	займы и кредиты	21 167 908	21,32	14 563 500	15,74	-31,20
	отложенные налоговые обязательства	4 337 115		4 240 925		-2,22
	прочие	48 093		40 398		-16,00
Краткосрочные обязательства	займы и кредиты	5 355 128	10,12	11 353 573	14,14	112,01
	кредиторская задолженность	6 591 692		5 389 187		-18,24
	оценочные обязательства	186 728		193 467		3,61
	прочие	0		0		0
Итого пассивы		119 864 599	100,00	119 766 257	100,00	-0,08

Таблица 48. Динамика кредиторской задолженности ОАО «ТГК-1» (тыс. руб.)

Динамика кредиторской задолженности ТГК-1, (тыс.руб.)	31.12.2014	31.12.2015	Δ (%)
Кредиторская задолженность, в том числе:	6 591 693	5 389 187	-18,24
Поставщики и подрядчики, из них:	4 472 092	3 764 017	-15,83
Поставщики электроэнергии и теплоэнергии	465 860	531 531	14,10
Поставщики топлива	595 453	121 845	-79,54
Строительные организации	1 306 833	1 478 664	13,15
Ремонтные организации	450 465	499 655	10,92
Другим поставщикам и подрядчикам	1 653 481	1 132 322	-31,52
Векселя к уплате	-	-	-
Задолженность по оплате труда перед персоналом	159 559	167 811	5,17
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	76 350	85 872	12,47
Задолженность по налогам и сборам	1 194 056	746 376	-37,49
Авансы полученные	428 133	280 015	-34,60
Прочие кредиторы	261 503	345 096	31,97

По состоянию на 31.12.2015 г. на кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками приходится 3 764 017 тыс. руб. Крупными кредиторами по данной статье являются ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», ООО «ТГК-Сервис», ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг», ОАО «Силовые машины», АО «ХТК», АО «ЦФР», ООО «АНТ-Сервис», ОАО «ЛКС-Тепловые сети», на долю которых приходится 60,29% задолженности поставщиков

и подрядчиков. Вся задолженность является текущей, образовавшейся по условиям оплаты договоров. В состав кредиторской задолженности также входит задолженность по налогам и сборам (13,85%), задолженность по прочим кредиторам (6,40%), задолженность по авансам полученным (5,20%), задолженность по оплате труда перед персоналом (3,11%), задолженность перед государственными и внебюджетными фондами (1,59%).

Анализ ликвидности

Таблица 49. Анализ ликвидности ОАО «ТГК-1»

Показатели ликвидности	2014	2015
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,24	0,16
Коэффициент быстрой ликвидности	1,40	1,03
Коэффициент текущей ликвидности	1,63	1,18
Коэффициент финансовой независимости	0,69	0,70

Значения показателей ликвидности на отчетную дату свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии компании ОАО «ТГК-1» и отражают достаточность финансовых ресурсов у Общества для удовлетворения требований кредиторов. Так коэффициент абсолютной ликвидности отражает, что Общество может досрочно погасить 16% текущих обязательств. Высокий уровень значений показателей быстрой и текущей ликвидности является результатом планомерной работы менеджмента Компании по управлению кредитной позицией для поддержания необходимого уровня ликвидности и характеризует общую обеспеченность Общества оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения его обязательств. Уровень суммарных обязательств в пассивах ОАО «ТГК-1» составляет 30%, что находится в пределах допустимого с точки зрения обеспечения необходимого уровня финансовой устойчивости компании. Общество удовлетворяет всем лимитам, устанавливаемым согласно внутренним нормативным документам.

Анализ рентабельности

Таблица 50. Анализ рентабельности ОАО «ТГК-1»

Показатели рентабельности	2014	2015
Рентабельность от реализации продукции	8,79%	7,95%
Рентабельность основной деятельности	9,64%	8,64%
Рентабельность совокупного капитала	3,01%	2,84%
Рентабельность собственного капитала	4,28%	3,20%
Рентабельность по EBITDA	19,75%	20,27%

Показатели рентабельности (кроме рентабельности по EBITDA) по итогам 2015 года демонстрируют отрицательную динамику. Основными причинами уменьшения значений данных показателей стали снижение выручки от реализации электроэнергии и мощности в результате снижения спроса на оптовом рынке по регулируемым договорам; снижения средней цены реализации мощности в рамках КОМ; снижения отпуска тепловой энергии вследствие более теплой погоды в осенне-зимний период; рост себестоимости производства тепловой энергии: показатель отношения себестоимости к объему отпуска тепловой энергии в натуральных единицах вырос на 20,7%. На значения показателей рентабельности совокупного капитала и рентабельности собственного капитала в 2015 году также оказали негативное влияние рост процентных ставок по кредитам и займам, большая волатильность курса рубля на протяжении всего 2015 года, создание резерва по сомнительным долгам. Однако стоит отметить, что нисходящую динамику показателей рентабельности удалось частично нивелировать за счет оптимизации загрузки производственных мощностей в пользу эксплуатации новых энергоблоков, роста спроса на электроэнергию на рынке РСВ, повышения объемов и роста цен на экспортируемую электроэнергию, повышение тарифов на тепловую энергию. Повышение уровня рентабельности по EBITDA в 2015 году до 20,3% достигнуто в результате опережающего роста EBITDA в отчетном году (на 2,7%) по сравнению с выручкой компании (на 0,02%).

Анализ деловой активности

Таблица 51. Анализ деловой активности ОАО «ТГК-1»

Показатели деловой активности	2014	2015
Производительность труда, (тыс. руб./чел.)	9 567,37	9 729,47
Фондоотдача	0,87	0,91
Фондовооруженность, (тыс. руб.)	11 029,76	10 637,55
Оборачиваемость дебиторской задолженности (в оборотах)	4,41	4,57
Период оборачиваемости дебиторской задолженности (в днях)	81,65	78,69
Оборачиваемость запасов (в оборотах)	23,93	23,80
Период оборачиваемости запасов (в днях)	15,05	15,13
Оборачиваемость кредиторской задолженности (в оборотах)	11,05	11,98
Период оборачиваемости кредиторской задолженности (в днях)	32,59	30,05
Продолжительность операционного цикла (в днях)	96,70	93,82
Продолжительность финансового цикла (в днях)	64,10	63,77

Показатели деловой активности по итогам 2015 года свидетельствуют о повышении производительности труда и фондоотдаче. Подобная динамика показателей является следствием сохранения размера выручки в размере прошлого года и снижения размера среднесписочной численности работников и основных средств. Положительная динамика показателей оборачиваемости Общества и, как следствие, сокращение операционного и финансового циклов на 2,88 дня и 0,33 дня соответственно, отражает уменьшение периода времени, когда финансовые ресурсы отвлечены из оборота, что обеспечивает стабильное финансирование операционной деятельности компании.

8.4. Анализ финансовых результатов по МСФО

Таблица 52. Основные показатели, млн руб.

	2014	2015	Δ (%)
Выручка	68 996	69 424	0,6
Операционные расходы*	(62 500)	(59 407)	-4,9
Операционная прибыль	6 496	10 017	54,2
ЕВИТДА**	13 209	17 222	30,4
Прибыль до налогообложения	3 871	7 463	92,8
Прибыль	4 149	5 826	40,4
Итого активов	150 330	154 895	3,0

* Показатель учитывает госсубсидии и прочие операционные доходы

** ЕВИТДА = операционная прибыль + амортизация основных средств, нематериальных активов и инвестиционной собственности.

По результатам 2015 года консолидированная выручка компаний, входящих в Группу ОАО «ТГК-1», увеличилась на 0,6% по сравнению с аналогичным показателем 2014 года и составила 69 млрд 424 млн рублей.

Таблица 53. Структура выручки, млн руб.

	2014	2015	Δ (%)
Электроэнергия	26 196	26 020	-0,7
Мощность	13 205	11 427	-13,5
Тепловая энергия	27 691	29 626	7,0
Экспорт	717	1 131	57,7
Прочая реализация	1 107	1 132	2,3
Поставки на розничный рынок	80	88	10,0
Итого выручка	68 996	69 424	0,6

Операционные расходы компании за 2015 год снизились на 4,9% по сравнению с прошлым годом, составив 59 млрд 407 млн рублей. При этом переменные затраты сократились на 2,6% до 37 млрд 296 млн рублей в основном за счет оптимизации топливоиспользования и снижения неэффективной выработки.

Таблица 54. Структура операционных расходов, млн руб.

	2014	2015	Δ (%)
Государственные субсидии	562	877	56,0

Операционные расходы:	(60 661)	(61 023)	0,6
Постоянные расходы	(15 664)	(16 523)	5,5
Переменные расходы	(38 284)	(37 295)	-2,6
Амортизация ОС, НМА и инвестиционной собственности	(6 713)	(7 205)	7,3
(Начисление)/восстановление резерва под обесценение основных средств за год	(2 953)	221	-107,5
Прочие операционные доходы	552	518	-6,2
Итого операционные расходы	(62 500)	(59 407)	-4,9

Операционная прибыль ОАО «ТГК-1» выросла на 54,2%, составив 10 млрд 017 млн рублей. Показатель EBITDA увеличился на 30,4% по сравнению с аналогичным показателем 2014 года и составил 17 млрд 222 млн рублей.

По итогам 2015 года прибыль ОАО «ТГК-1» увеличилась на 40,4%, достигнув 5 млрд 826 млн рублей.

9. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

9.1. Структура акционерного капитала

Уставный капитал ОАО «ТГК-1» сформирован в размере 38 543 414 165,71 рубль и разделен на 3 854 341 416 571 3/7 обыкновенных именных акции одинаковой номинальной стоимостью 0,01 руб. В течение года изменений в структуре основных акционеров ОАО «ТГК-1» не происходило.

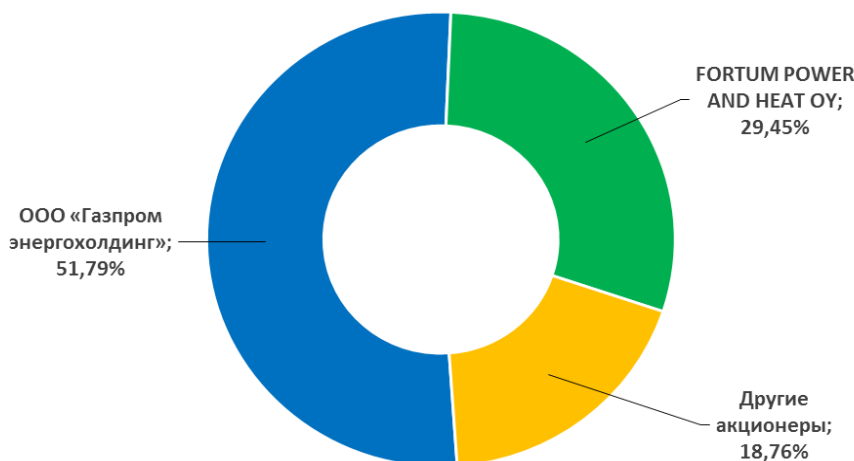


Рис. 24. Структура акционеров ОАО «ТГК-1» на 31.12.2015 г.

По состоянию на 22.05.2015 г. – дату закрытия реестра для участия в годовом общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1» – общее количество акционеров компании составило 317 287, в том числе:

- владельцы-юридические лица – 1 379,
в том числе юридические лица нерезиденты – 269;
- владельцы-физические лица – 315 868,
в том числе физические лица нерезиденты – 1932;
- федеральные органы исполнительной власти субъектов РФ – 3;
- номинальные держатели – 34;
- неустановленные владельцы – 3.

В течение 2015 года изменений в составе лиц, имеющих право прямо или косвенно распоряжаться не менее чем пятью процентами голосов, приходящихся на голосующие акции Общества, не происходило, а также Общество не осуществляло размещение дополнительных акций.

ОАО «ТГК-1» и подконтрольные ему юридические лица не обладают акциями Общества, которыми они могут распоряжаться.

9.2. Обращение ценных бумаг

Акции

Государственный регистрационный номер выпуска акций ОАО «ТГК-1» 1-01-03388-D, дата государственной регистрации 17 мая 2005 г., международный код (номер) идентификации (ISIN) RU000A0JNUD0.

Акции ОАО «ТГК-1» с 26 марта 2007 г. обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – Публичного акционерного общества «Московская Биржа ММВБ-РТС» (ПАО Московская Биржа). Торги ценными бумагами проводятся на фондовом рынке Московской Биржи в режиме торгов основного рынка: Т+Акции и ДР, код ценной бумаги (биржевой тикер) TGKA. Акции ОАО «ТГК-1» включены в раздел «Первый уровень».

Объем торгов акциями ОАО «ТГК-1» на Московской Бирже в основном режиме торгов в 2015 г. составил 2 660,7 млн руб., что на 32,5% выше аналогичного показателя 2014 г. Среднемесячный объем сделок, рассчитанный по итогам последних 6 месяцев, и ежемесячный объем сделок, заключенных с акциями ОАО «ТГК-1» за последние 3 месяца, превышают необходимый объем для поддержания в котировальном списке Первого уровня.

За 12 месяцев 2015 г. индекс ММВБ вырос на 26,12%, индекс РТС сократился на 4,26%, отраслевой индекс «ММВБ электроэнергетика» вырос на 18,43%. На конец 4-го квартала 2015 г. капитализация ОАО «ТГК-1» составила 15 995 516 878,77 руб. Одним из факторов, положительно влияющих на инвестиционную привлекательность акций ОАО «ТГК-1», является реализация программы повышения эффективности операционной деятельности компании.

Соблюдая требования российского и международного законодательства, а также следуя принципам информационной открытости и прозрачности, ОАО «ТГК-1» считает защиту прав акционеров и потенциальных инвесторов одной из своих приоритетных задач.

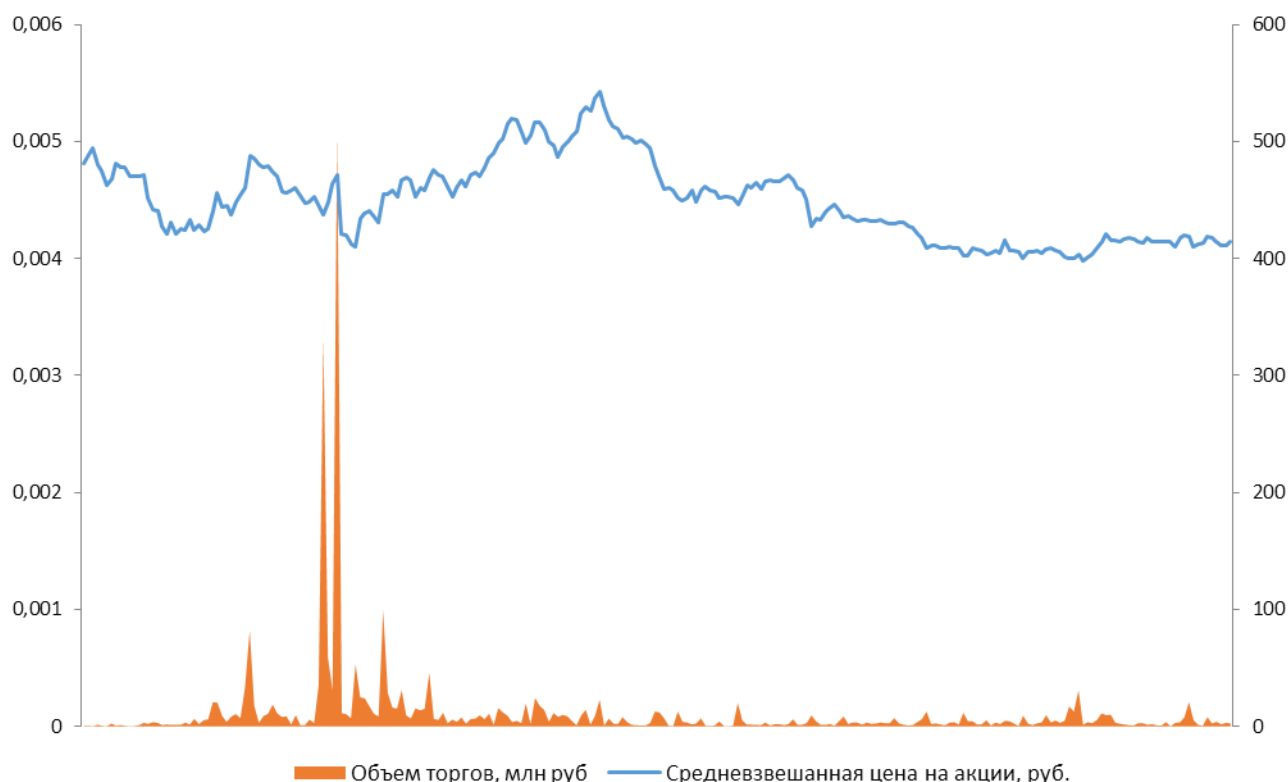


Рис. 25. Динамика торгов акциями ОАО «ТГК-1» на Московской Бирже в 2015 г. (основной режим)

Дивиденды и дивидендная политика

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 24 декабря 2010 г. одобрена Дивидендная политика Общества (с принятыми изменениями по состоянию на 26.05.2011 г.). Ежегодно Компания планирует направлять на выплату дивидендов от 5% до 35% чистой прибыли при условии полностью сформированного Резервного Фонда.

Главной задачей Дивидендной политики ОАО «ТГК-1» является соблюдение права акционеров на получение дивидендов при обеспечении баланса интересов акционеров и Компании.

Годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» от 22.06.2015 г. принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2014 г. в размере 0,000225403 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме. 10 июля 2015 года установлена дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, составляет 10 рабочих дней, а другим

зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Общая сумма объявленных дивидендов ОАО «ТГК-1» по итогам 2014 г. составила 868 780 118,32 руб. или 25% от чистой прибыли. По состоянию на 31.12.2015 г. выплачено дивидендов по итогам 2014 г. на сумму 829 048 858,70 руб. или 95,43%.

Решений о выплате промежуточных дивидендов в 2015 г. органами управления Компании не принималось.

Таблица 55. Размер начисленных и выплаченных Обществом дивидендов за период с 2010 по 2014 год

Дивиденды	2015 г. (за 2014 г.)	2014 г. (за 2013 г.)	2013 г. (за 2012 г.)	2012 г. (за 2011 г.)	2011 г. (за 2010 г.)
Общий размер дивидендов, млн руб.	868,8	643,6	469,5	187,9	180,3
Размер дивиденда на одну акцию, руб.	0,000225403	0,000166988	0,000121805	0,000048741	0,000046791
Дивиденды (% от чистой прибыли)	25%	20%	14%	5%	5%
Дата объявления	22.06.2015	16.06.2014	17.06.2013	18.06.2012	27.06.2011
Дата фактической выплаты	13.08.2015	08.08.2014	16.08.2013	16.08.2012	26.08.2011

Облигации

Таблица 56. Информация об облигационных выпусках ОАО «ТГК-1»

	Первый облигационный выпуск	Второй облигационный выпуск	Третий облигационный выпуск	Четвертый облигационный выпуск
Вид (категория) ценных бумаг	Облигации неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01	Облигации неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04
Номинал	1 000 рублей	1 000 рублей	1 000 рублей	1 000 рублей
Объем выпуска	4 000 000 штук	5 000 000 штук	2 000 000 штук	2 000 000 штук
Объем в обращении (на 31.12.2015 г.)	выпуск погашен	выпуск погашен	2 000 000 штук	2 000 000 штук
Дата регистрации	21.02.2007	21.10.2008	08.12.2011	08.12.2011
Гос. регистрационный номер	4-01-03388-D	4-02-03388-D	4-03-03388-D	4-04-03388-D
Код ISIN	RU000A0JP435	RU000A0JQ722	RU000A0JS1W0	RU000A0JS470
Дата размещения	20.03.2007	07.07.2009	27.12.2011	27.02.2012 (дата начала размещения), 11.03.2012 (дата фактического размещения)
Способ размещения	Открытая подписка, по номиналу	Открытая подписка, по номиналу	Открытая подписка, по номиналу	Открытая подписка, по номиналу
Торговая площадка	Московская Биржа (котировальный лист - A2)	Московская Биржа (котировальный список «Третий уровень»)	Московская Биржа (котировальный список «Третий уровень»)	Московская Биржа (котировальный список «Третий уровень»)
Срок обращения	7 лет	5 лет	10 лет	10 лет
Дата погашения	11.03.2014	01.07.2014	14.12.2021	14.02.2022
Периодичность купонных выплат	2 раза в год	2 раза в год	2 раза в год	2 раза в год
Ставка купона	1-6 купоны - 7,75% годовых	1-4 купоны - 16,99% годовых	1 купон - 10,3% годовых	1-2 купоны - 7,6% годовых
	7-10 купоны - 8,5% годовых	5-8 купоны - 6,7% годовых	2-3 купоны - 7,6% годовых	3-4 купоны - 8,1% годовых
	11-14 купоны - 7,6% годовых	9-10 купоны - 7,25% годовых	4-5 купоны - 8,1% годовых	5-6 купоны - 8,0% годовых

	Первый облигационный выпуск	Второй облигационный выпуск	Третий облигационный выпуск	Четвертый облигационный выпуск
			6-7 купоны - 8,0% годовых	7-8 купон - 12,9% годовых
			8-9 купон - 12,9% годовых	9 купон - 14,4% годовых
			10-20 купоны - определяет Эмитент	10-20 купоны - определяет Эмитент
Дата окончания ближайшего купонного периода	-	-	21.06.2016 (9 купон)	22.08.2016 (9 купон)
Досрочный выкуп*	18.03.2010: выкупленный объем - 0 шт.	11.07.2011: выкупленный объем - 2 105 813 шт.	Не предусмотрен	Не предусмотрен
	15.03.2012: выкупленный объем - 742 852 шт.	08.07.2013: выкупленный объем - 2 768 407 шт.		
	*2008: в рамках реформирования РАО «ЕЭС России» при удовлетворении требований кредиторов предъявлено к выкупу 2 856 497 шт.			
Организатор размещения	Райффайзенбанк	Газпромбанк, Газэнергопромбанк	ЗАО «ИК «Лидер»	ЗАО «ИК «Лидер»
Кредитный рейтинг	-	-	-	-

11 марта 2014 г. по облигациям облигационного займа ОАО «ТГК-1» серии 01 была выплачена номинальная стоимость в связи с окончанием срока обращения. Обязательства исполнены в полном объеме. На момент погашения, с учетом ранее выкупленных облигаций, в обращении находилась 400 651 облигация.

1 июля 2014 г. по облигациям облигационного займа ОАО «ТГК-1» серии 02 была выплачена номинальная стоимость в связи с окончанием срока обращения. Обязательства исполнены в полном объеме. На момент погашения, с учетом ранее выкупленных облигаций, в обращении находилось 125 780 облигаций.

В настоящий момент на Московской Бирже находятся в обращении два облигационных займа ОАО «ТГК-1» серий 03-04.

Обращение ценных бумаг за рубежом

По состоянию на 31 декабря 2015 г. доля ГДР в уставном капитале ОАО «ТГК-1» составила 0,03%, при этом количество ГДР по Правилу 144А - 16 100, ГДР по Положению S - 215 179.

Вид ГДР	Reg. S / спонсируемая
	Rule 144A / спонсируемая
Коэффициент ГДР	1 ГДР = 5000 обыкновенных акций
Номер CUSIP	Reg. S - 88145T206
	144A - 88145T107
Обращение	Reg. S – внебиржевой рынок
	144A – система PORTAL
ISIN	Reg. S - US88145T2069
	144A - US88145T1079

Программа глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО «ТГК-1» была запущена 9 июля 2008 г. Открытие программы было инициировано для обеспечения прав

держателей депозитарных расписок РАО «ЕЭС России», которые после его ликвидации получили ценные бумаги выделяемых компаний пропорционально своей доле в холдинге.

ОАО «ТГК-1» в мае 2008 г. получило разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам (ФСФР) РФ на размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве до 20% от общего числа акций.

Банком-депозитарием по итогам открытого запроса предложений был выбран The Bank of New York Mellon, являющийся мировым лидером в данном сегменте финансового рынка и выступавший держателем программ депозитарных расписок РАО «ЕЭС России».

Депозитарные расписки выпущены по Положению S и Правилу 144А. Одна ГДР удостоверяет права в отношении 5000 обыкновенных именных акций ОАО «ТГК-1». Бумаги обращаются на внебиржевом рынке (over-the-counter market - OTC).

ГДР по Правилу 144А.

ГДР, которые по правилу Комиссии по ценным бумагам и биржам США, могут выпускаться неамериканскими компаниями на рынке США без регистрации в Комиссии среди крупных институциональных инвесторов (Qualified Institutional Buyers, QIBs).

ГДР по Положению S.

Могут размещаться только за пределами США в соответствии с распоряжением (Regulation S) Совета управляющих Федеральной резервной системы США.

Таблица 57. Изменение количества ГДР в 2015 г.

Дата	Количество			% от УК
	144А	Reg S.	Всего	
31.01.2015	16 100	215 179	231 279	0,0300
29.02.2015	16 100	215 179	231 279	0,0300
31.03.2015	16 100	215 179	231 279	0,0300
30.04.2015	16 100	215 179	231 279	0,0300
30.05.2015	16 100	215 179	231 279	0,0300
30.06.2015	16 100	215 179	231 279	0,0300
31.07.2015	16 100	215 179	231 279	0,0300
31.08.2015	16 100	215 179	231 279	0,0300
30.09.2015	16 100	215 179	231 279	0,0300
31.10.2015	16 100	215 179	231 279	0,0300
30.11.2015	16 100	215 179	231 279	0,0300
31.12.2015	16 100	215 179	231 279	0,0300

9.3. Принципы и практика корпоративного управления

Совет директоров и менеджмент осуществляют управление Компанией в строгом соответствии с принципами, указанными в Кодексе корпоративного управления, рекомендованного Банком России, среди которых основными являются строгая защита прав акционеров и инвесторов, прозрачность и информационная открытость. Документы, обеспечивающие деятельность системы корпоративного управления размещены на интернет-сайте Компании.

В 2015 г. руководством Компании проводилась работа, направленная на обеспечение защиты прав акционеров и инвесторов.

Для обеспечения эффективности принятия решений Советом директоров ОАО «ТГК-1» продолжили свою работу следующие комитеты Совета директоров:

- комитет по аудиту;
- комитет по бизнес-стратегии и инвестициям;
- комитет по кадрам и вознаграждениям;
- комитет по надежности.

По решению Совета директоров, для повышения эффективности работы, были утверждены положения для комитетов.

В состав комитетов Совета директоров входят члены Совета директоров, представители акционеров и Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга. На заседаниях комитетов в 2015 г. обсуждались вопросы организационной и финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1», выносимые для рассмотрения на заседания Совета директоров и предлагаемые к рассмотрению членами комитетов.

Советом директоров 24 декабря 2010 г. была утверждена Дивидендная политика Общества. Принятый документ определяет принципы, которыми должен руководствоваться Совет директоров ОАО «ТГК-1» при подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров Общества для принятия решения о распределении прибыли, в том числе, о выплате дивидендов.

В 2015 г. менеджмент Компании продолжил направлять свои усилия на совершенствование практики корпоративного управления Компании в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.

Более подробная информация о соблюдении ОАО «ТГК-1» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления содержится в Приложении 4.

9.4. Органы управления и контроля

9.4.1. Общее собрание акционеров

В соответствии со статьей 14 Устава ОАО «ТГК-1» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1. Внесение изменений и дополнений в Устав (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 34 пункта 20.1 статьи 20 Устава) или утверждение Устава Общества в новой редакции, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
2. Реорганизация Общества, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
4. Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования. Решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением случаев увеличения уставного капитала путем размещения акций посредством закрытой подписки или открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25% ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
8. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
9. Утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
10. Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
11. Выплата (объявление) дивидендов Общества, по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, утверждение их размера, формы, срока и порядка выплаты по каждой категории (типу) акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
12. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании;
13. Определение порядка ведения Общего собрания акционеров, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
14. Дробление и консолидация акций Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
15. Размещение Обществом эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки, либо размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25% ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
16. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - такие решения принимаются большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров - владельцев голосующих акций;
17. Принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет более 50% балансовой стоимости активов общества, - такие решения принимаются большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; а также принятие решения по вопросу об одобрении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25% до 50% балансовой стоимости активов Общества, в случаях, если по такому вопросу единогласие Совета директоров Общества не достигнуто, и по решению Совета директоров Общества вопрос об одобрении крупной сделки вынесен на решение Общего собрания акционеров. В таком случае

решение об одобрении крупной сделки принимается Общим собранием акционеров большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.

18. Принятие решений об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций, принимаемых большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
19. Принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего), решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
20. Принятие решений о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
21. Принятие решений о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
22. Принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров законодательством Российской Федерации, решения по которым принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Порядок созыва, подготовки, проведения, подведения итогов Общего собрания акционеров определяется Положением об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1», утвержденным Общим собранием акционеров 22.06.2015 г. (Протокол № 1 от 23.06.2015 г.)

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров ОАО «ТГК-1» на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10% голосующих акций Общества на дату предъявления требования. Вопросы в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров предлагаются инициатором созыва собрания.

В 2015 г. было проведено одно общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1» - годовое Общее собрание акционеров 22.06.2015 г. Утверждены следующие документы: годовой отчет общества за 2014 год, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2014 год, изменения во внутренние документы Общества. Приняты решения о распределении прибыли за 2014 год, о выплате дивидендов, избраны члены Совета директоров и ревизионной комиссии, утвержден аудитор общества. Принято решение об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в том числе сделок, которые могут быть совершены в будущем.

9.4.2. Совет директоров

Порядок деятельности и проведения, заседаний Совета директоров Общества, регулируется Положением о Совете директоров ОАО «ТГК-1», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 22.06.2015 г. (Протокол № 1 от 23.06.2015 г.)

В соответствии с Положением Совет директоров ОАО «ТГК-1» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров и обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В состав Совета директоров входят 11 человек, из них 3 – представители ПАО «Газпром», 4 – представители концерна Fortum Power and Heat Oy, 1 – генеральный директор ОАО «ТГК-1», 1 – генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», 2 – представители ООО «Газпром межрегионгаз».

В 2015 г. Совет директоров ОАО «ТГК-1» провел 14 заседаний, все заседания были проведены в заочной форме.

Составы Совета директоров ОАО «ТГК-1», которые осуществляли свои полномочия в 2015 г.

Совет директоров, избранный 22.06.2015 г. (в 2015 году проведено 6 заседаний в данном составе)

ФИО	Должность	Количество заседаний в которых принял участие
Председатель Совета директоров		
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента 614 ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»	6
Заместитель Председателя Совета директоров		
Федоров Денис Владимирович	Начальник управления ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг»	6
Члены Совета директоров		
Барвинок Алексей Витальевич	Генеральный директор ОАО «ТГК-1»	6
Веккиля Ирья	Вице-президент Корпорации Fortum, слияния и поглощения компаний	6
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент Fortum Oyj, представительство в Санкт-Петербурге	6
Душко Александр Павлович	Начальник Департамента 839 ПАО «Газпром»	5
Ежов Сергей Викторович	Начальник управления по организации закупочной деятельности ООО «Газпром межрегионгаз», заместитель генерального директора ПАО «МОЭК» по закупкам	6
Казаченков Валентин Захарьевич	Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	6
Карапетян Карен Вильгельмович	Заместитель генерального директора по стратегии и развитию ООО «Газпром межрегионгаз», первый вице-президент Банка ГПБ (АО) (по совместительству)	6
Каутинен Кари	Член Правления, старший вице-президент по стратегии, слияниям и поглощениям Корпорации Fortum	6
Чуваев Александр Анатольевич	Член Правления, исполнительный вице-президент Корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия» Корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум».	5

Совет директоров, действовавший в период с 16.06.2014 г. по 22.06.2015 г. (в 2015 году проведено 8 заседаний в данном составе)

ФИО	Должность	Количество заседаний в которых принял участие
Председатель Совета директоров		
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента 614 ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»	8
Заместитель Председателя Совета директоров		
Федоров Денис Владимирович	Начальник управления ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг»	8
Члены Совета директоров		
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент Корпорации Fortum, представительство в Санкт-Петербурге	7
Душко Александр Павлович	Начальник Департамента 839 ПАО «Газпром»	8
Ежов Сергей Викторович	Начальник управления по организации закупочной деятельности ООО «Газпром межрегионгаз», заместитель генерального директора ПАО «МОЭК» по закупкам, генеральный директор Фонда поддержки социальных инициатив ПАО «Газпром»	8
Зотов Константин	Советник аппарата вице-губернатора Санкт-Петербурга	2

Юрьевич		
Казаченков Валентин Захарьевич	Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	8
Карапетян Карен Вильгельмович	Заместитель генерального директора по стратегии и развитию ООО «Газпром межрегионгаз», первый вице-президент Банка ГПБ (АО) (по совместительству)	8
Каутинен Кари	Член Правления, старший вице-президент по стратегии, слияниям и поглощениям Корпорации Fortum	8
Филиппов Андрей Николаевич	Генеральный директор ОАО «ТГК-1» (до 15.11.2014 г.)	8
Чуваев Александр Анатольевич	Член Правления, исполнительный вице-президент Корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия» Корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум».	8

Краткие биографические сведения членов Совета директоров

Селезнев Кирилл Геннадьевич, председатель Совета директоров

Год рождения: 1974

Образование: Высшее. Кандидат экономических наук

1997 г.	Балтийский государственный технический университет «Военмех» имени Д. Ф. Устинова, специальность «Импульсные устройства и автоматические роторные линии»
---------	--

2002 г.	Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Финансы и кредит»
---------	---

2006 г.	Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина, аспирантура
---------	---

2011 г.	Санкт-Петербургский международный институт менеджмента
---------	--

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2001-2002	Заместитель руководителя Аппарата Правления - помощник Председателя Правления ОАО «Газпром»
-----------	---

2002 - 2014	Член Правления, Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ПАО «Газпром»
-------------	--

2003 - н/в	Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»
------------	---

2015 - н/в	Член Правления, Начальник Департамента 614 ПАО «Газпром»
------------	--

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Федоров Денис Владимирович, заместитель председателя Совета директоров

Год рождения: 1978

Образование: Высшее. Кандидат экономических наук

2001 г.	Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, специальность «Экономист-менеджер»
---------	---

2003 г.	Московский энергетический институт (технический университет), специальность «Экономика» и «Промышленная энергетика»
---------	---

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2007 - н/в	Начальник Управления ПАО «Газпром»
------------	------------------------------------

2007 - н/в	Генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг»
------------	---

2009 - н/в	Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
------------	--

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Барвинок Алексей Витальевич, член Совета директоров

Год рождения: 1971

Образование: Высшее. Кандидат технических наук, Доктор экономических наук, Профессор

1994 г.	Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, специальность «Двигатели и энергетические установки космической техники»
---------	---

1996 г.	Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, специальность «Экономическое и социальное планирование»
---------	---

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2008 - 2014 Заместитель генерального директора - директор по сбыту ОАО «Силовые машины»

2014 - н/в Генеральный директор ОАО «ТГК-1»

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Веккиля Ирья, член Совета директоров

Год рождения: 1949

Образование: Высшее.

1973 г. Высший коммерческий институт г. Хельсинки, 1973 г., экономист

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2009 - 2014 Старший менеджер, слияния и поглощения компаний Корпорации Fortum

2014 - н/в Вице-президент Корпорации Fortum, слияния и поглощения компаний

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Граве Ирина Вадимовна, член Совета директоров

Год рождения: 1968

Образование: Высшее.

1992 г. Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Правоведение»

2000 г. Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Финансовый менеджмент»

2012 г. Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Медиация»

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2004 - н/в Вице-президент Корпорации Fortum, представительство в Санкт-Петербурге

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Душко Александр Павлович, член Совета директоров

Год рождения: 1964

Образование: Высшее. Доктор экономических наук

1993 г. Санкт-Петербургская государственная инженерно-экономическая академия, специальность «Инженер-экономист»

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2004 - 2014 Заместитель начальника Финансово-экономического департамента ПАО «Газпром»

2015 - 2015 Заместитель начальника Департамента 816 ОАО «Газпром»

2015 - н/в Начальник Департамента 839 ПАО «Газпром»

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Ежов Сергей Викторович, член Совета директоров

Год рождения: 1972

Образование: Высшее.

2008 г. Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина, специальность «Экономист-менеджер на предприятиях газовой отрасли»

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2006 - 2012 Консультант Правления ОАО АБ «Газпромбанк»

2006 - 2014 Генеральный директор ООО «Спортшкола»

2012 - н/в Начальник Управления по организации закупочной деятельности ООО «Газпром межрегионгаз»

2013 - н/в Генеральный директор Фонда поддержки социальных инициатив ПАО «Газпром»

2013 - н/в Заместитель генерального директора по закупкам ПАО «МОЭК»

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Казаченков Валентин Захарьевич, член Совета директоров

Год рождения: 1949

Образование: Высшее. Кандидат экономических наук

1972 г.	Брянский институт транспортного машиностроения, специальность «Гурбиностроение»
Занимаемые должности за последние 5 лет:	
2007 - 2011	Генеральный директор ООО «Калининградрегионгаз» (по совместительству)
2011 - н/в	Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»
Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.	

Карпетян Карен Вильгельмович, член Совета директоров

Год рождения: 1963

Образование: Высшее. Доктор экономических наук

1985 г.	Ереванский Государственный университет, специальность «Прикладная математика»
---------	---

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010 - 2011	Мэр Еревана
2011 - н/в	Первый вице-президент Банка ГПБ (АО) (по совместительству)
2012 - н/в	Заместитель генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз»

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Каутинен Кари, член Совета директоров

Год рождения: 1964

Образование: Высшее. Кандидат юридических наук

1989 г.	Университет г. Хельсинки
---------	--------------------------

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2007 - 2014	Вице-президент Корпорации Fortum, слияний и поглощения компаний
2014 - н/в	Член Правления, старший вице-президент по стратегии, слияниям и поглощениям Корпорации Fortum

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Чуваев Александр Анатольевич, член Совета директоров

Год рождения: 1960

Образование: Высшее.

1983 г.	Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, специальность «Оборудование и технология сварочного производства»
---------	--

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2009 - н/в	Член Правления, Исполнительный Вице-президент Корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия»
2009 - н/в	Генеральный директор ООО «Фортум Энергия»
2009 - н/в	Генеральный директор ОАО «ЧЭР»
2009 - н/в	Генеральный директор АО «УТСК»
2009 - н/в	Генеральный директор ОАО «Фортум»
2013 - 2014	Генеральный директор ООО «ТТЭЦ»

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Информация о наличии у членов Совета директоров ОАО «ТГК-1» конфликта интересов, в том числе связанного с участием членов Совета директоров ОАО «ТГК-1» в органах управления конкурентов ОАО «ТГК-1» не поступала.

ОАО «ТГК-1» не осуществляло выдачу займов (кредитов) членам Совета директоров Общества.

Сделки с акциями ОАО «ТГК-1» членами Совета директоров в течение 2015 года не совершались.

В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным годовым Общим собранием акционеров Положением «О порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ТГК-1» 22.06.2015 г. (Протокол № 1 от 23.06.2015 г.) членам Совета директоров может выплачиваться

вознаграждения и компенсации расходов, связанных с исполнением ими своих функций. Вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения.

Базовую часть вознаграждения составляет вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров. За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 4 (четырем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с Положением Председателю Совета директоров (заместителю Председателя Совета директоров либо иному лицу, председательствовавшему на заседании Совета директоров) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя), увеличивается на 50%.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров Общества по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества. Решение о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения принимается Общим собранием акционеров Общества. В решении Общего собрания акционеров Общества о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения определяется его общая сумма. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5 (Пять) процентов чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором был избран данный состав Совета директоров Общества.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается в течение месяца после даты проведения Общего собрания акционеров Общества, указанного в Положении.

Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества распределяется между членами Совета директоров в равных долях, за исключением случаев, указанных в Положении.

Дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не выплачивается членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий).

Если в Обществе отсутствует чистая прибыль, дополнительная часть вознаграждения членов Совета директоров Общества не определяется.

Членам Совета директоров в качестве компенсации расходов производятся выплаты за осуществление ими своих полномочий. Компенсация расходов выплачивается членам Совета директоров при условии предоставления ими документов, подтверждающих произведенные расходы. Документы, подтверждающие произведенные расходы, должны быть предоставлены в бухгалтерию Общества.

Члены Совета директоров Общества не вправе получать иные вознаграждения и (или) компенсации расходов за осуществление ими своих полномочий, за исключением указанных в Положении.

Выплата вознаграждения и (или) компенсации расходов производится Обществом путем перечисления денежных средств на личный счет члена Совета директоров или через кассу Общества.

Информация о вознаграждении и (или) компенсации расходов, выплачиваемых членам Совета директоров, раскрывается Обществом в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Членам Совета директоров, являющимся лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации установлен запрет на получение выплат от коммерческих организаций, вознаграждение не выплачивается.

Таблица 58. Сведения о размере вознаграждения членам Совета директоров, руб.

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа управления	23 593 354
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	23 593 354

9.4.3. Комитеты Совета директоров

Целью деятельности комитетов является обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов, отнесенных к его компетенции. В настоящее время при Совете директоров ОАО «ГМК-1» действует 4 комитета:

- комитет по аудиту;
- комитет по бизнес-стратегии и инвестициям;
- комитет по кадрам и вознаграждениям;
- комитет по надежности.

Комитет по аудиту Совета директоров

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительному органу Общества в области аудита и отчетности Общества.

Состав комитета по аудиту

ФИО	Должность
Председатель Комитета	
Душко Александр Павлович	Начальник департамента 839 ПАО «Газпром»
Члены Комитета	
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент Корпорации Fortum, представительство в Санкт-Петербурге
Казаченков Валентин Захарьевич	Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления ПАО «Газпром»

Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям Совета директоров

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по следующим ключевым направлениям деятельности Совета директоров:

- определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества, оценка эффективности деятельности Общества в среднесрочной и долгосрочной перспективе, согласование стратегии Общества;
- анализ хода реализации принятых программ и проектов стратегического развития Общества;
- корректировка стратегии развития Общества;
- установление ключевых показателей эффективности (KPI) для утверждения Советом директоров;
- контроль за достижением стратегических целей Общества и ключевых показателей эффективности (KPI), утвержденных Советом директоров;
- определение и совершенствование политики в области бизнес-планирования и бюджетирования Общества;
- финансовое планирование, определение кредитной и дивидендной политики Общества;

- рассмотрение вопросов привлечения заемного финансирования, в том числе выпуск облигаций и иных долговых ценных бумаг;
- повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений;
- содействие менеджменту Общества, и оценка предложений по привлечению инвесторов в отрасль и выработка рекомендаций по соблюдению баланса интересов Общества и инвесторов при осуществлении инвестиционных процессов в Обществе и его филиалах;
- организация своевременной и качественной экспертизы инвестиционных проектов и программ, выносимых на рассмотрение Совета директоров Общества.

Состав комитета по бизнес-стратегии и инвестициям

ФИО	Должность
Председатель Комитета	
Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления - начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ПАО «Газпром»
Члены Комитета	
Веккиля Ирья	Вице-президент Корпорации Fortum, слияния и поглощения компаний
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент Корпорации Fortum, представительство в Санкт-Петербурге
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»
Каутинен Кари	Член Правления, старший вице-президент по стратегии, слияниям и поглощениям Корпорации Fortum
Лисицкий Эдуард Николаевич	Заместитель генерального директора по развитию ОАО «ТГК-1»
Предеин Владимир Михайлович	Главный специалист отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора ПАО «Газпром»
Родин Алексей Борисович	Начальник отдела финансовых планов дочерних обществ и организаций инфраструктуры ПАО «Газпром»
Тарасов Анатолий Владимирович	Начальник Управления перспективного развития КЭ и ИО Правительства Санкт-Петербурга
Юзифович Александр Михайлович	Заместитель начальника Управления корпоративных финансов и бюджетирования ООО «Газпром энергохолдинг»

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заклучений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по направлениям деятельности Совета директоров в области кадровой и социально трудовой политики Общества.

Состав комитета по кадрам и вознаграждениям

ФИО	Должность
Председатель Комитета	
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления ПАО «Газпром»
Члены Комитета	
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент Корпорации Fortum, представительство в Санкт-Петербурге
Карапетян Карен Вильгельмович	Заместитель генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз»

Комитет по надежности Совета директоров

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- экспертиза приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества, согласование стратегии Общества, в части обеспечения требований комплексной надежности;
- экспертиза программ технического перевооружения и реконструкции, планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;
- подготовка предложений в Комитет по кадрам и вознаграждениям касающихся оценки деятельности менеджмента в части обеспечения требований комплексной надежности;
- оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения;
- рассмотрение и одобрение Технической политики Общества;
- рассмотрение и одобрение ежегодного отчета Генерального директора Общества о реализации Технической политики Общества
- оценка деятельности технических служб Общества в части: обеспечения комплексной надежности работы сетевого, генерирующего оборудования, сооружений и прочих объектов технологической инфраструктуры; обеспечения нормального состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования.

Состав комитета по надежности

ФИО	Должность
Председатель Комитета	
Фёдоров Михаил Владимирович	Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»
Члены Комитета	
Воробьев Алексей Иосифович	Заместитель главного инженера ОАО «ТГК-1»
Калашников Андрей Викторович	Начальник отдела технического перевооружения и реконструкции ООО «Газпром энергохолдинг»
Лапутько Сергей Дмитриевич	Заместитель генерального директора - главный инженер - директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
Левин Петр Федорович	Начальник Технического управления КЭ и ИО Правительства Санкт-Петербурга
Радченко Сергей Валерьевич	Начальник отдела технического аудита и инспекции Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Сорокин Михаил Владимирович	Начальник отдела ПАО «Газпром»
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент Корпорации Fortum, представительство в Санкт-Петербурге

9.4.4. Ревизионная комиссия

Порядок деятельности Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» регулируется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным годовым общим собранием акционеров 22.06.2015 г. (Протокол № 1 от 23.06.2015 г.)

В соответствии Положением основными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- осуществление контроля за соответствием законодательству и внутренним нормативным актам порядка ведения бухгалтерского учета и формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества;

- содействие повышению эффективности управления активами Общества и иной финансово-хозяйственной деятельности Общества, снижению финансовых и операционных рисков, совершенствованию системы внутреннего контроля.

Состав Ревизионной комиссии

ФИО	Должность
Председатель Ревизионной комиссии	
Котляр Анатолий Анатольевич	Начальник Управления ПАО «Газпром»
Члены Ревизионной комиссии	
Дашецак Светлана Александровна	Главный экономист отдела ПАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта внутренний аудит ООО «Газпром Персонал»
Осин Никита Юрьевич	Директор по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»
Тельбизова Ирина Валентиновна	Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»

Выплата компенсаций и вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров 23.06.2015 г. В соответствии с этим положением членам ревизионной комиссии устанавливаются следующие размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций:

- выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме;
- члену ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседании ревизионной комиссии и проведением проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов;
- за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением;
- за каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.
- порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества;
- размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии увеличивается на 50%.

Таблица 59. Сведения о размере вознаграждения членам Ревизионной комиссии, руб.

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	700 920
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	700 920

9.4.5. Правление и Генеральный директор

Правление является коллегиальным исполнительным органом ОАО «ТГК-1» и осуществляет руководство текущей деятельностью Компании в рамках компетенции, определенной ст. 27 Устава ОАО «ТГК-1». Положение о Правлении ОАО «ТГК-1» утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» 22.06.2015 г. (Протокол № 1 от 23.06.2015 г.)

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества и вправе решать вопросы текущей деятельности в соответствии со статьей 26 Устава ОАО «ТГК-1». Генеральный директор одновременно является председателем Правления ОАО «ТГК-1».

Состав Правления на 31.12.2015 г.:

ФИО	Должность
Барвинок Алексей Витальевич	Генеральный директор ОАО «ТГК-1» (Председатель Правления)
Антипов Александр Геннадьевич	Заместитель генерального директора - директор филиала «Кольский»
Белов Валерий Владимирович	Заместитель генерального директора - директор филиала «Карельский»
Ведерчик Вадим Евгеньевич	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
Лапутыко Сергей Дмитриевич	Заместитель генерального директора - главный инженер - директор филиала «Невский»
Лисицкий Эдуард Николаевич	Заместитель генерального директора по развитию
Маракин Юрий Вадимович	Заместитель генерального директора по корпоративной защите
Семенов Геннадий Станиславович	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту
Соколов Андрей Геннадьевич	Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению
Станишевская Раиса Владимировна	Главный бухгалтер
Тузников Михаил Алексеевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Краткие биографические сведения членов Правления

Барвинок Алексей Витальевич, Председатель Правления, Генеральный директор	
Год рождения: 1971	
Образование: Высшее. Кандидат технических наук, Доктор экономических наук, Профессор	
1994 г.	Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, специальность «Двигатели и энергетические установки космической техники»
1996 г.	Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, специальность «Экономическое и социальное планирование»
Занимаемые должности за последние 5 лет:	
2008 - 2014	Заместитель генерального директора - директор по сбыту ОАО «Силовые машины»
2014 - н/в	Генеральный директор ОАО «ТГК-1»
Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.	

Антипов Александр Геннадьевич, член Правления	
Год рождения: 1953	
Образование: Высшее.	
1976 г.	Ленинградский политехнический институт, специальность «Гидротехнические установки»
Занимаемые должности за последние 5 лет:	
2005 - н/в	Генеральный директор ПАО «Мурманская ТЭЦ» (по совместительству)
2007 - н/в	Заместитель генерального директора - директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Белов Валерий Владимирович, член Правления

Год рождения: 1972

Образование: Высшее.

1995 г. | Санкт-Петербургский технический институт, специальность «Электрические станции»

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2007 - н/в | Заместитель генерального директора - директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,00000002%.

Ведерчик Вадим Евгеньевич, член Правления

Год рождения: 1979

Образование: Высшее.

2002 г. | Санкт-Петербургский государственный политехнический университет

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2009 - 2011 | Начальник департамента реализации проектов капитального строительства ОАО «ТГК-1»

2011 - 2014 | Директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1»

2014 - н/в | Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «ТГК-1»

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Лапутько Сергей Дмитриевич, член Правления

Год рождения: 1948

Образование: Высшее.

1971 г. | Ленинградский технологический институт целлюлозно-бумажной промышленности, специальность «Промышленная теплоэнергетика»

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2009 - н/в | Заместитель генерального директора — главный инженер ОАО «ТГК-1» - директор филиала «Невский»

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,000005%.

Лисицкий Эдуард Николаевич, член Правления

Год рождения: 1973

Образование: Высшее.

1996 г. | Санкт-Петербургский государственный технический университет, специальность «Атомные электрические станции и установки»

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010 - 2012 | Директор Правобережной ТЭЦ ОАО «ТГК-1»

2012 - 2014 | Директор по развитию ОАО «ТГК-1»

2014 - н/в | Заместитель генерального директора по развитию ОАО «ТГК-1»

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Маракин Юрий Вадимович, член Правления

Год рождения: 1960

Образование: Высшее.

1983 г. | Калининградское Высшее Военно-морское училище, квалификация «Инженер-электромеханик»

2011 г. | Академии безопасности и специальных программ по направлению «Профилактика и предупреждение террористической деятельности» (повышение квалификации)

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010 - 2012 | Заместитель генерального директора по безопасности ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

2012 - 2014 | Директор по корпоративной защите ОАО «ТГК-1»

2014 - н/в | Заместитель генерального директора по корпоративной защите ОАО «ТГК-1»

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Семенов Геннадий Станиславович, член Правления

Год рождения: 1965

Образование: Высшее.

1988 г.	Московский энергетический институт (технический университет), специальность «Электроэнергетика»
---------	---

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2002 - 2014	Начальник управления разработки и сопровождения контрактов, Заместитель руководителя Географического дивизиона «Россия», Руководитель Департамента по продажам на НОРЭМ, Руководитель Департамента торговой деятельности, Руководитель Департамента торговой деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
-------------	---

2014 - н/в	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту ОАО «ТГК-1»
------------	--

2014 - н/в	Директор по работе на рынке электроэнергии ООО «Газпром энергохолдинг» (по совместительству)
------------	--

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Соколов Андрей Геннадьевич, член Правления

Год рождения: 1963

Образование: Высшее.

1985 г.	Ленинградский государственный университет, специальность «Правоведение»
---------	---

1988 г.	Ленинградский государственный университет, аспирантура
---------	--

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010 - 2014	Директор по логистике ОАО «ТГК-1»
-------------	-----------------------------------

2014 - н/в	Заместитель генерального директора по ресурсобеспечению ОАО «ТГК-1»
------------	---

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Станишевская Раиса Владимировна, член Правления

Год рождения: 1959

Образование: Высшее.

1985 г.	Ленинградский институт советской торговли
---------	---

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2005 - н/в	Главный бухгалтер ОАО «ТГК-1»
------------	-------------------------------

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,0000001%.

Тузников Михаил Алексеевич, член Правления

Год рождения: 1961

Образование: Высшее.

1985 г.	Ленинградский политехнический институт им. М.И. Калинина, энергомашиностроительный факультет
---------	--

2004 г.	Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Экономика и управление на предприятии»
---------	--

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2007 - 2012	Директор производственного центра СевЗапВНИПИэнергопром - СевЗапЭнергомонтажпроект» ОАО «СевЗап НТЦ»
-------------	--

2012 - 2014	Директор по экономике и финансам ОАО «ТГК-1»
-------------	--

2014 - н/в	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1»
------------	--

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Информация о наличии у членов Правления ОАО «ТГК-1» конфликта интересов в ОАО «ТГК-1» не поступала.

ОАО «ТГК-1» не осуществляло выдачу займов (кредитов) членам Правления Общества.

Сделки с акциями ОАО «ТГК-1» членами Правления в течение 2015 года не совершались.

В соответствии с п. 4.8. Положения о Правлении Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1»:

«Членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается вознаграждение в соответствии с договором, заключаемым каждым из них с Обществом.

По решению Совета директоров Общества членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Общества».

Таблица 60. Сведения о размере вознаграждения членам Правления, руб.

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	64 366 935,27
Премии	22 912 415
Комиссионные	-
Льготы	-
Иные виды вознаграждений	167 000
ИТОГО	87 446 350,27

9.5. Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1»

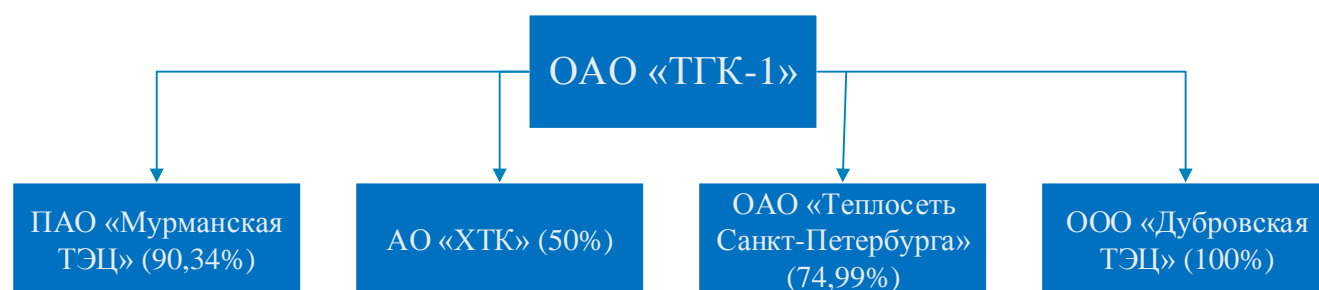


Рис. 26. Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1»

9.5.1. Принципы управления дочерними и зависимыми обществами

Организация Компанией корпоративного управления дочерними и зависимыми обществами (ДЗО) осуществляется в соответствии со следующими принципами:

- соблюдение требований действующего законодательства Российской Федерации, положений Устава и внутренних документов Общества и ДЗО в процессе осуществления корпоративного управления ДЗО;
- соответствие корпоративного управления ДЗО стратегии развития Общества и ДЗО;
- осуществление корпоративного управления ДЗО на основании своевременной, полной и достоверной информации;
- соблюдение решений органов управления Общества при осуществлении корпоративного управления ДЗО;
- обеспечение участия акционеров Общества в определении позиции по наиболее важным вопросам компетенции органов управления и контроля ДЗО (определение позиции Советом директоров Общества);
- публичность и прозрачность корпоративного управления ДЗО.

Нормативной основой формирования принципов корпоративного управления ДЗО являются:

- законодательство Российской Федерации;
- Устав ОАО «ТГК-1»;
- внутренние документы ОАО «ТГК-1», регулирующие деятельность органов управления и контроля Общества;
- Порядок формирования и представления подразделениями ОАО «ТГК-1» поручений представителям ОАО «ТГК-1» на общих собраниях акционеров и в советах директоров организаций, акционером/участником которых является ОАО «ТГК-1»;

- Положение о представителях ОАО «ТГК-1» в органах управления и контроля организаций, акциями/долями которых владеет ОАО «ТГК-1»;
- отдельные решения Совета директоров ОАО «ТГК-1».

9.5.2. Деятельность дочерних и зависимых обществ в 2015 году

ПАО «Мурманская ТЭЦ»

Мурманская ТЭЦ была построена в 1934 г. для энергоснабжения Мурманска и близлежащих районов. В 1963 г. Мурманская ТЭЦ вошла в состав Колэнерго. В октябре 2005 г. по плану реформирования российской энергетики выделилась в самостоятельное акционерное общество, сохранив коллектив и производственные ресурсы в составе РАО «ЕЭС России», а в 2007 г. стало дочерним предприятием ОАО «ТГК-1».

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды. Общество осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г. Кола. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска.

ОАО «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.). ОАО «Мурманская ТЭЦ» зарегистрировано 01.10.2005 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России № 7 по Мурманской области (ОГРН 1055100064524).

В соответствии с Правилами допуска ценных бумаг к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» к торгам на Московской бирже допущены обыкновенные именные и привилегированные именные акции ОАО «Мурманская ТЭЦ».

В рамках реализации мер по оптимизации издержек 03 июня 2011 г. Советом директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» было принято решение об учреждении ООО «Кольская тепловая компания» со 100% участием в его капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ». 17 июня 2011 г. ООО «Кольская тепловая компания» было зарегистрировано.

16 сентября 2011 г. имущество ОАО «Мурманская ТЭЦ», целью использования которого является производство тепловой энергии (электростанции и тепловые сети, расположенные в пгт. Мурмаши и пос. Верхнетуломский), было передано в качестве вклада в уставный капитал ООО «Кольская тепловая компания». Передача данного имущества ОАО «Мурманская ТЭЦ» позволила отделить его от мощностей, работающих на топочном мазуте. 27 апреля 2012 г. 100% долей ООО «Кольская тепловая компания» было продано третьей стороне.

Основным акционером Компании на 31.12.2015 г. является Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 90,34%. Доля обыкновенных акций ПАО «Мурманская ТЭЦ», принадлежащих ОАО «ТГК-1» составляет 95,03%. Остальные акции размещены среди большого числа акционеров, среди которых физические лица, номинальные держатели и прочие юридические лица.

Доля ПАО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения областного центра составляет примерно 74,3 % от общей реализации тепловой энергии.

С целью повышения собираемости средств и снижения дебиторской задолженности с 2010 г. Обществом был инициирован процесс перехода на прямые расчеты. В настоящее время порядка 90% тепловой энергии, потребляемой исполнителями коммунальных услуг (УК, ТСЖ, ЖСК) по договорам теплоснабжения с ПАО «Мурманская ТЭЦ», оплачивается по прямым расчетам. Схему с прямыми расчетами поддерживают Правительство Мурманской области и Администрация Мурманска.

29 июня 2015 года ОАО «Мурманская ТЭЦ» была переименована в ПАО «Мурманская ТЭЦ». Смена организационно-правовой формы отражена в новой редакции Устава,

утвержденной годовым Общим собранием акционеров. Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положением Гражданского кодекса Российской Федерации.

Сегодня в составе ПАО «Мурманская ТЭЦ» — теплоэлектроцентраль, 2 крупнейшие котельные установленной тепловой и электрической мощностью 1 122 Гкал/ч и 12 МВт и распределительная электроподстанция, обеспечивающая энергией центр города. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении – 103,5 км. Станция снабжает теплом три четверти всех предприятий и жилых массивов областного центра.

ПАО «Мурманская ТЭЦ» зарегистрировано по адресу: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14.

АО «ХТК»

Открытое акционерное общество «Хи́бинская тепловая компания» (ОАО «ХТК») создано в рамках реализации соглашения об основных принципах реализации и механизме взаимодействия при реформировании системы теплоснабжения Апатитско-Кировского региона, заключенного 26.05.2006 г. между правительством Мурманской области, ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «ТГК-1», ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «ФосАгро» и ОАО «Апатит».

ОАО «ХТК» учреждено на основании решения Общего собрания учредителей 15.03.2007 г., зарегистрировано 26.04.2007 г. Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Апатиты Мурманской области (ОГРН 1075101000215). Учредителями ОАО «ХТК» выступили в равных долях ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит» по 20 млн руб.

Цель создания ОАО «ХТК» – выполнение функции заказчика при реализации инвестиционного проекта «Реконструкция Апатитской ТЭЦ и строительство тепломагистрали до г. Кировск с установкой ЦТП», ввод в действие теплотрассы и ее эксплуатация.

В 3 квартале 2010 г. ОАО «ТГК-1» увеличило размер денежного участия в уставном капитале ОАО «ХТК» на 28,3 млн. руб. Доля участия ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «ХТК» осталась прежней – 50%. Денежные средства, полученные ОАО «ХТК» от дополнительной эмиссии, направлены на завершение проектной документации, получение разрешения на строительство, оформления земельного участка под строительство.

22 августа 2011 г. ФСФР России зарегистрировало дополнительный выпуск ценных бумаг ОАО «ХТК» в количестве 800 млн. штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая, размещаемых путем закрытой подписки. С февраля по май 2012 г. ОАО «ТГК-1» был оплачен денежными средствами дополнительный взнос в уставный капитал ОАО «ХТК» в размере 400 млн. руб., доля владения при этом осталась неизменной, так как ОАО «Апатит» сделало эквивалентный взнос. 02 августа 2012 г. решением ФСФР России зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «ХТК».

Целью проекта «Реконструкция Апатитской ТЭЦ и строительство тепломагистрали до г. Кировск с установкой ЦТП» являлось создание тепловой системы, обеспечивающей подачу тепла от Апатитской ТЭЦ в г. Кировск и пос. Кукисвумчор, с закрытием котельной г. Кировска. Предполагалось подключить тепловую нагрузку г. Кировск и поселка Кукисвумчор в размере до 270 Гкал/ч. Предполагаемый теплоотпуск до 650 тыс. Гкал в год. 25 ноября 2011 г. состоялось торжественное открытие начала работ по прокладке тепломагистрали г. Апатиты – г. Кировск – 1-й стык. Продолжались, начатые одновременно со строительством тепломагистрали, работы по реконструкции Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

В сентябре 2013 года ОАО «ХТК» закончило строительство тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до г. Кировск. 2 октября 2013 года было получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию, и тепломагистраль Апатитская ТЭЦ – г. Кировск была пущена в работу. В ноябре 2013 года тепломагистраль вышла на проектную мощность, тепловая нагрузка г. Кировск и п. Кукисвумчорр была переведена на теплоснабжение от Апатитской ТЭЦ. В декабре 2013 года ОАО «ХТК» осуществило подключение системы теплоснабжения г. Кировск и микрорайона Кукисвумчорр в полном объеме с остановкой двух котельных г. Кировска и

Кировского рудника, что позволило снизить мазутозависимость региона и догрузить мощности Апатитской ТЭЦ.

В 2014 году компания осуществляла операционную деятельность по передаче тепловой энергии в г. Кировск от Апатитской ТЭЦ. По результатам операционной деятельности за 2014 год отпуск теплоэнергии Апатитской ТЭЦ на г. Кировск составил около 550 тыс. Гкал., в 2015 – порядка 500 тыс. Гкал.

18 июня 2015 года ОАО «ХТК» была переименована в АО «ХТК». Смена организационно-правовой формы отражена в новой редакции Устава, утвержденной годовым Общим собранием акционеров. Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положением Гражданского кодекса Российской Федерации.

В настоящее время компания рассматривает возможность подключения новых потребителей тепловой энергии в Кировско-Апатитском регионе, что позволит увеличить в перспективе объем бизнеса АО «ХТК» и стабилизировать финансовые показатели компании.

Перспективным расширением деятельности АО «ХТК» по передаче тепловой энергии является подключение к тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до ЦТП г. Кировска новых потребителей, расположенных на Кировском руднике АО «Апатит».

АО «ХТК» зарегистрировано по адресу: 184250, Мурманская область, г. Кировск, ул. Хибиногорская, д. 28а.

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

21 декабря 2009 г. Советом директоров ОАО «ТГК-1» принято решение об учреждении дочернего общества – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было предусмотрено трехсторонними договоренностями между Администрацией Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» с целью объединения тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1». ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» зарегистрировано 01.02.2010 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу (ОГРН 1107847010941).

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», одно из крупнейших теплоэнергетических предприятий города, было основано на базе Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» при поддержке Правительства Санкт-Петербурга. Компания была образована с целью повышения надежности и качества обеспечения жителей Северной столицы теплом и горячей водой за счет единого управления тепловыми сетями в зонах теплоснабжения ТЭЦ ОАО «ТГК-1».

Операционная деятельность ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» началась с 1 мая 2010 г. Агентская деятельность по сбыту тепловой энергии в зонах теплоснабжения ТЭЦ ОАО «ТГК-1» на праве аренды магистральных тепловых сетей ОАО «ТГК-1» и внутриквартальных сетей ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» – с 1 июля 2010 г.

В декабре 2010 г. ФСФР России зарегистрировало дополнительную эмиссию акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в которой приняли участие ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга». 31 декабря 2010 г. между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» были заключены договоры по приобретению ОАО «ТГК-1» обыкновенных акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», с оплатой имуществом, учтенным на балансе Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

В декабре 2011 г. завершено размещение и утвержден отчет об итогах дополнительного выпуска акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Обществом размещено дополнительно 31 304 269 380 обыкновенных именных акций. По итогам размещения акций изменилась структура акционерного капитала ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»: ОАО «ТГК-1» владеет 74,9997%, ГУП «ТЭК СПб» – 25,0003% от размещенных акций Общества. В январе 2012 г. ФСФР России зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг. По результатам эмиссии акций уставный капитал Общества увеличился более чем в 1000 раз и составил 31 334 млн рублей.

ОАО «ТГК-1», учредитель и стратегический акционер Общества, входит в Группу «Газпром» через ООО «Газпром энергохолдинг» - дочернюю компанию, консолидирующую генерирующие активы Группы (контрольные пакеты акций ОАО «ТГК-1», ПАО «Мосэнерго» и ПАО «ОГК-2»), а также контрольный пакет акций ПАО «МОЭК», которой принадлежит вся тепловая сеть города Москвы, являющаяся крупнейшей в мире.

Государственное унитарное предприятие «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», один из ведущих производителей тепловой энергии в Санкт-Петербурге, вносит важный вклад в управление ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», реализуя городскую стратегию развития инженерно-энергетического комплекса.

Теплосетевой комплекс Компании территориально охватывает 11 административных районов Санкт-Петербурга и обеспечивает передачу более 45% потребляемой городом тепловой энергии. Сегодня ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» – единственная специализированная теплосетевая организация Северной столицы. В зоне ответственности Компании проживает более 2,5 млн горожан.

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» зарегистрировано по адресу: 196211, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная, д.73, корп.2 Литера А.

ООО «Дубровская ТЭЦ»

26 марта 2015 г. ОАО «ТГК-1» выступило учредителем ООО «Дубровская ТЭЦ» с долей в уставном капитале Общества 100%.

ООО «Дубровская ТЭЦ» зарегистрировано 08.05.2015 г. Инспекцией Федеральной налоговой службы по Выборгскому району Ленинградской области (ОГРН 1154706000448).

1 ноября 2015 г. ООО «Дубровская ТЭЦ» начало свою операционную деятельность по производству и поставке тепловой энергии в городе Кировске.

ООО «Дубровская ТЭЦ» - производитель электрической и тепловой энергии в городе Кировске Ленинградской области. Предприятие обеспечивает электрической и тепловой энергией и горячей водой промышленные предприятия, жилые и общественные здания г. Кировска. В зоне теплоснабжения станции проживает более 25 000 человек.

В ведении Общества находится электросетевое хозяйство, обеспечивающее распределение и передачу электроэнергии в сети энергетической системы РФ напряжением 110 кВ и электроснабжение Района 35 кВ (г. Кировск, г. Шлиссельбург, п. им. Морозова).

ООО «Дубровская ТЭЦ» зарегистрировано по адресу: 187342, Ленинградская область, г. Кировск, ул. Набережная, д. 37.

ООО «ТГК-Сервис»

В 2011 г. для оптимизации и повышения качества ремонтных работ на электростанциях ОАО «ТГК-1» совместно с ОАО «Электроцентромонтаж» было создано специализированное ремонтное предприятие – ООО «ТГК-1 - Сервис».

ООО «ТГК-1 - Сервис» зарегистрировано 10.08.2010 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 10 по Санкт-Петербургу (ОГРН 1107847259740).

3 июня 2013 года ООО «ТГК-1 - Сервис» на основании решения участников компании изменилось фирменное наименование общества на ООО «ТГК-Сервис».

Компания осуществляет операционную деятельность по ремонту основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ и ГЭС ОАО «ТГК-1» и других энергетических предприятий Северо-Западного региона, а также оказывает услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизации и техническому перевооружению объектов электроэнергетики.

Доля участия ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ООО «ТГК-Сервис» – 26%.

ООО «ТГК-Сервис» зарегистрировано по адресу: 191123, г. Санкт-Петербург, Манежный переулок, д. 19, литера А, пом. 10-Н

10. ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

10.1. Основные принципы и цели кадровой политики

Цель кадровой политики ОАО «ТГК-1» — разумное сочетание процессов обновления и сохранения для поддержания оптимального численного и качественного состава персонала ОАО «ТГК-1» в его профессиональном и социальном развитии, способного на высоком профессиональном уровне решать задачи по производству и оптовому сбыту электроэнергии, производству, передаче и сбыту теплоэнергии, обеспечению бесперебойного энергоснабжения промышленных предприятий и бытовых потребителей Северо-Западного региона.

Политика управления персоналом ОАО «ТГК-1» основана на системе принципов и концептуальных подходов к управлению персоналом, обеспечивающих успешное развитие компании и гармоничное сочетание интересов работников, акционеров, потребителей и государства:

- «Прозрачность и открытость» - принцип предполагает построение системы планирования карьеры, где необходимым условием и единственной гарантией служебного роста является профессионализм, достижение стабильно высоких результатов, и демонстрация приверженности ценностям компании.
- «Отраслевое лидерство» - принцип предполагает, что компания отдает себе отчет в том, что достижение поставленной цели в сфере управления персоналом требует вложения значительных средств, как в человеческие ресурсы, так и в развитие служб управления персоналом, а также совершенствования ИТ-обеспечения менеджеров.
- «Эффективность инвестиций» - принцип предполагает построение системы мотивации работников на достижение целей бизнес-стратегии с прозрачными механизмами оценки и поощрения достижения результатов.
- «Постоянное улучшение» - принцип предполагает непрерывность планирования процессов управления персоналом на основе системы регулярной оценки качества человеческих ресурсов и качества управления.
- «Организационный порядок» - принцип предполагает обеспечение единых подходов к построению процессов управления персоналом с учётом региональной специфики.

Основная задача Политики управления персоналом - построение системы управления, при которой компания имеет стабильный статус «предпочтительного работодателя» в глазах людей, готовых и способных принести ей максимальную пользу.

10.2. Численность и структура персонала

Списочная численность работников ОАО «ТГК-1» на 31.12.2015 г. составила 6 509 чел. За истекший год численность персонала Компании в целом снизилась на 357 человек (5,2%).

Таблица 61. Динамика численности персонала ОАО «ТГК-1» в 2015 г.

	Списочная численность, чел.		Изменение	
	на 31.12.2015 г.	на 31.12.2014 г.	абс., чел.	отн., %
Управление ОАО «ТГК-1»	360	345	15	4,3
Филиал «Невский»	3 743	4 114	- 371	- 9,0
Филиал «Карельский»	961	903	58	6,4
Филиал «Кольский»	1 445	1 504	- 59	- 3,9
ОАО «ТГК-1»	6 509	6 866	- 357	- 5,2

Среди основных факторов, повлиявших на изменение численности персонала можно выделить следующие:

- вывод части работников в дочернее общество ОАО «ТГК-1» – ООО «Дубровская ТЭЦ»;
- создание Управления по сбыту тепловой энергии в филиале «Карельский»;

– реструктуризация сбытового и производственного блоков исполнительного аппарата ОАО «ТГК-1».

Большую часть персонала ОАО «ТГК-1» составляют рабочие (49,8%), доля руководителей и специалистов примерно одинакова (24,7% и 25% соответственно), число служащих незначительно (0,6%).

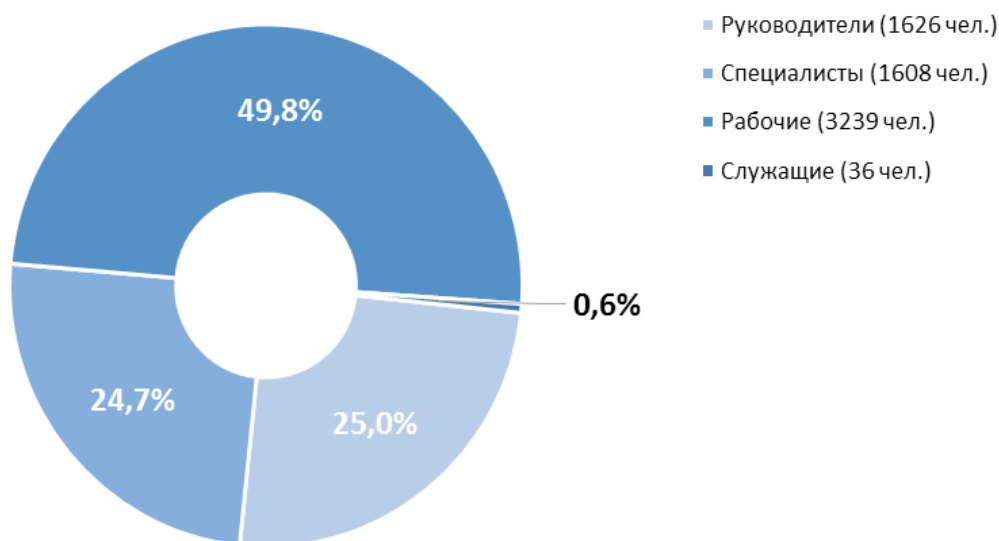


Рис. 27. Структура персонала ОАО ТГК-1 по категориям на 31.12.2015 г.

Персонал Компании состоит на 16,2% из работников возраста до 30 лет, 46,0% - работники в возрасте от 30 до 50 лет и 37,8% составляют работники старше 50 лет. Средний возраст работников Компании – 45 лет.

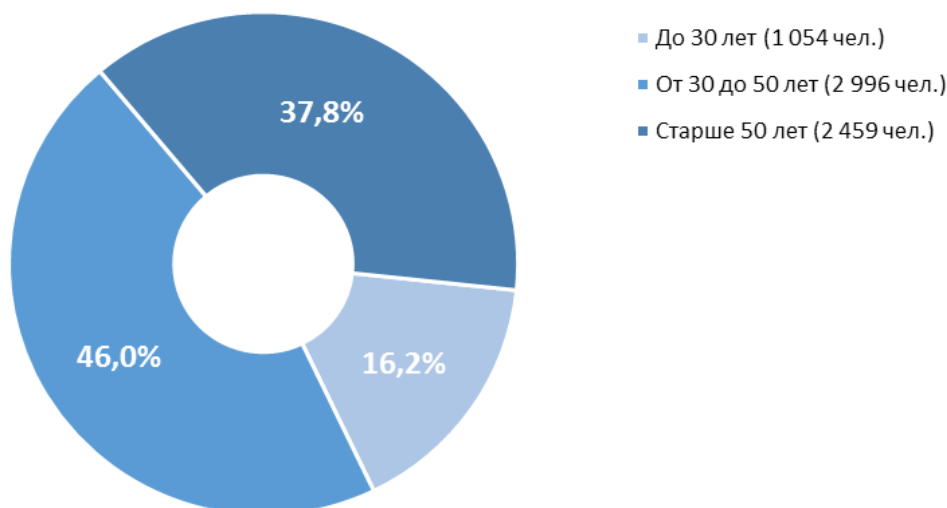


Рис. 28. Возрастная структура персонала ОАО «ТГК-1» на 31.12.2015 г.

Коэффициент текучести кадров ОАО «ТГК-1» в 2015 году составил 4,3% (рассчитывается как доля уволенных по неуважительным причинам в % от общей численности, увольнением по неуважительной причине считается увольнение по инициативе работника в связи с его неудовлетворенностью заработной платой, должностью, условиями и характером труда, удаленностью места работы от места проживания и пр.). По данным основаниям в течение 2015 года было уволено 283 чел.

Высшее образование имеют 46,8% работающих в ОАО «ТГК-1» (+0,6% к 2014 г.), среднее профессиональное 24,2% (+2,2% к 2014 г.), среднее 28,4% (-2,8% к 2014 г.), неполное среднее

0,6% (без изменений к 2014 г.). Рост доли профессионального образования свидетельствует о повышении общего квалификационного уровня работников Компании.

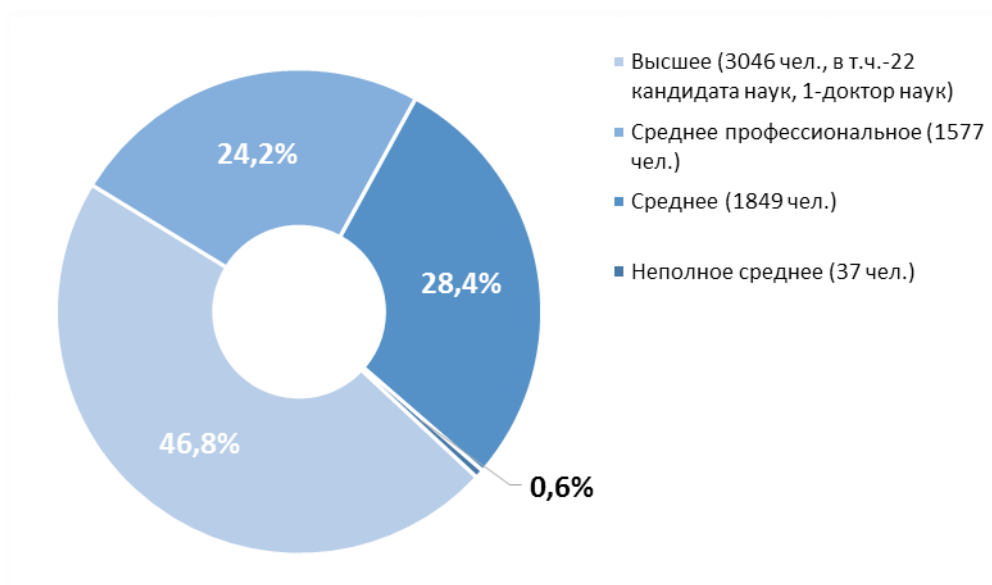


Рис. 29. Образовательный уровень работников ОАО «ТГК-1» на 31.12.2015 г.

10.3. Система развития персонала

10.3.1. Динамика средней заработной платы за 2014-2015 годы

Размер средней заработной платы персонала в 2015 году составил 53 723 руб. По сравнению с 2014 годом средняя заработная плата работников ОАО «ТГК-1» за 2015 год увеличилась на 4,1 %.

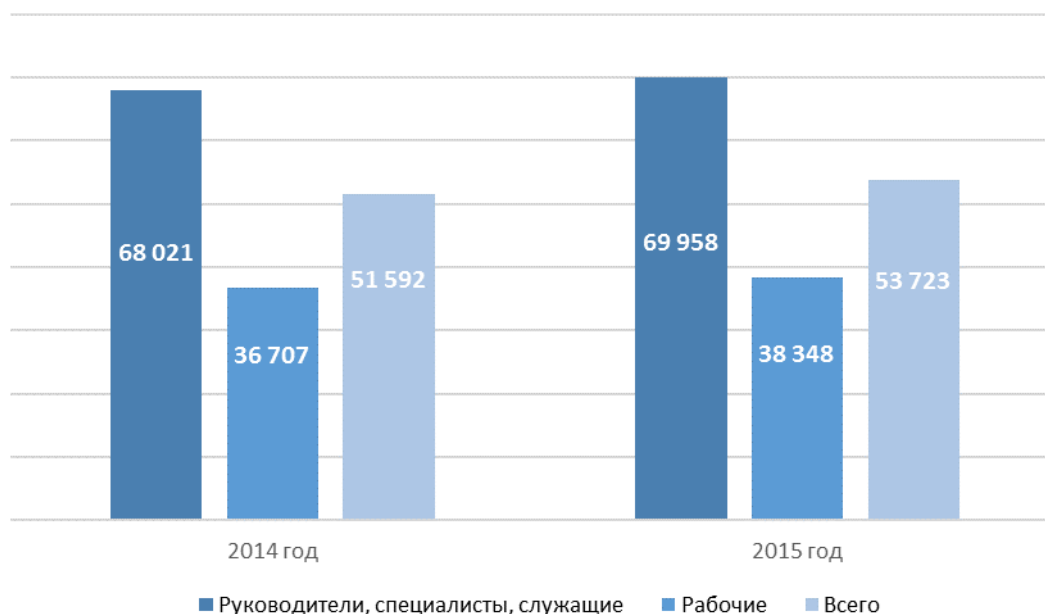


Рис. 30. Динамика средней заработной платы работников ОАО «ТГК-1»

10.3.2. Информация об оплате труда, социальных льготах и гарантиях

В 2015 году действовал Коллективный договор, заключенный в 2014 году. Сумма социальных выплат работникам и пенсионерам ОАО «ТГК-1», расходы на мероприятия культуры и спорта, отчисления профсоюзу на социальные нужды и премирование освобождённых председателей профкомов в 2015 году составили 172 957,2 тыс. руб. Рост затрат на социальные льготы и гарантии по сравнению с предыдущим годом на 3,15 % связан с

увеличением в 2015 году размера выплат к 9 мая пенсионерам-ветеранам в связи с 70-летием Победы в Великой Отечественной войне.

Существенной льготой, предоставляемой работникам и пенсионерам, является компенсация по оплате электро- и теплоэнергии, используемой в быту.

Кроме того, работники ОАО «ТГК-1» получают единовременную выплату стимулирующего характера дополнительно к среднему заработку в размере должностного оклада, установленного на день ухода в отпуск, но не выше 35 000 руб.

Работники ОАО «ТГК-1» также могут рассчитывать на поддержку ОАО «ТГК-1» в связи с тяжелым материальным положением (в результате стихийных бедствий, пожара, кражи, болезни и т.п.).

Одной из важнейших задач социальной политики ОАО «ТГК-1» является социальная защита пенсионеров-ветеранов, остро чувствующих свою «оторванность» и материальную незащищенность при уходе на пенсию. Работник, отработавший не менее двадцати лет в энергетике и не менее десяти лет в ОАО «ТГК-1» и на предприятиях-правопредшественниках и ушедший на пенсию из ОАО «ТГК-1», может рассчитывать на помощь и поддержку от своего предприятия. Пенсионеров-ветеранов в энергосистеме 2 527 человек и каждому из них в соответствии с Положением о порядке оказания материальной помощи установлены выплаты, приуроченные к праздничным дням, юбилейным датам. Размер этих выплат определяется совместным решением администрации ОАО «ТГК-1» и Совета представителей первичных профсоюзных организаций.

В ОАО «ТГК-1» в 2015 году продолжало действовать Соглашение о льготах и гарантиях членам первичных профсоюзных организаций Общественного Объединения – «Всероссийский Электропрофсоюз», осуществляющих свою деятельность в структурных подразделениях ОАО «ТГК-1» (далее – Соглашение).

В соответствии с Соглашением, администрация ОАО «ТГК-1» переводит денежные средства на счета первичных профсоюзных организаций структурных подразделений на оказание материальной помощи сверх установленных законодательством сумм работникам-членам профсоюза: на рождение ребенка, при регистрации брака, на похороны близких родственников.

Также для работников, являющихся членами профсоюза, действуют льготы на содержание детей в детском дошкольном учреждении в семьях, где трое и более несовершеннолетних детей; выплачивается материальная помощь имеющим на иждивении 5 и более детей или ребенка инвалида, работникам, осуществляющим уход за совместно проживающими членами их семей (инвалидами, требующими постоянного ухода) в соответствии с медицинским заключением.

10.3.3. Система развития и мотивации персонала.

Люди всегда были и остаются важнейшим капиталом ОАО «ТГК-1». Создание эффективной, ориентированной на клиента и результат команды невозможно без постоянного развития сотрудников. ОАО «ТГК-1» поддерживает и поощряет стремление работников к профессиональному развитию и самосовершенствованию.

Обучение и развитие персонала — неперемное условие успеха компании и залог достижения ее целей.

Обучение персонала

Учебный центр ОАО «ТГК-1», основанный в 1983 г., стал территорией гарантированного качества, где ежегодно около 3 500 сотрудников повышают квалификацию, проходят обучение, предаттестационную подготовку, аттестацию и проверку знаний согласно требованиям норм и правил, действующих в электроэнергетической отрасли, а также - норм и правил, разработанных органами государственного контроля и надзора, действие которых распространяется на электроэнергетику.

Учебный центр «ТГК-1» организует:

- Лицензированное обучение по 24 рабочим профессиям;
- Обучение с минимальным отрывом от производства;
- Тренажерную подготовку оперативного персонала;
- Предэкзаменационное тестирование, с использованием современных программно-аппаратных комплексов;
- Предаттестационную подготовку руководителей и специалистов по областям аттестации, подконтрольным Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору;
- Обучение пожарно-техническому минимуму;
- Профессиональное обучение и повышение квалификации рабочих основных профессий;
- Повышение квалификации руководителей и специалистов;
- Работу с молодыми специалистами;
- Тематические семинары и тренинги;
- Внутрикorporативное обучение, нацеленное на развитие управленческих компетенций;
- Обучение перспективных сотрудников и детей сотрудников в высших и средних профессиональных учебных заведениях за счет средств Компании;
- Взаимодействие с ведущими учебными заведениями Северо-Западного федерального округа;
- Работу с кадровым резервом Компании.

Таблица 62. Сведения об обучении персонала ОАО «ТГК-1» за 2015 г. по категориям работников

Категория работников	Среднесписочная численность персонала, чел.*	Количество человек, прошедших обучение в 2015 г.**				
		ОАО «ТГК-1»	Управление	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
Руководители	1 654	1 942	228	1 345	166	203
Специалисты и служащие	1 586	1 014	78	734	95	107
Рабочие	3 425	1 896	0	1 696	83	117
Всего	6 665	4 852	306	3775	344	427
Затраты на обучение персонала и информационно-консультационные услуги		16 492	3 387	6 507	2 980	3 618
Затраты на разработку и изготовление учебно-методических материалов и компьютерных обучающих систем		3 230	3 230			

* Среднесписочная численность с учетом внешних совместителей

** Учтено количество обучений (один сотрудник мог обучаться несколько раз)

Таблица 63. Сведения об обучении персонала ОАО «ТГК-1» за 2015 г. по видам обучения

№ п/п	Вид обучения	Количество обученных, чел.
1	Обязательное обучение	3 571
2	Повышение квалификации	1 225

3	Профессиональная переподготовка	25
4	Высшее и среднее профессиональное образование	31
	Итого	4 852

Подготовка в Учебном центре ОАО «ТГК-1»

Таблица 64. Сведения об обучении персонала ОАО «ТГК-1» в 2015 году в Учебном центре ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Специальности и программы обучения	Количество обученных, чел.	В т.ч. по категориям		
			рабочие	специалисты	руководители
1	Подготовка вновь принятых рабочих по профессии: – Машинист котлов, Машинист центрального теплового щита управления котлами, Машинист-обходчик по котельному оборудованию, – Электрослесарь по обслуживанию автоматики и средств измерений электростанций, – Лаборант химического анализа, – Аппаратчик химводоочистки, – Машинист компрессорных установок	95	95	-	-
2	Обучение вторым (смежным) профессиям	6	6	-	-
3	Повышение квалификации рабочих	319	319	-	-
4	Предэкзаменационная и предаттестационная подготовка	1 076	-	277	799
5	Пожарно-технический минимум	1 332	845	212	275
6	Тренажерная подготовка	276	240	36	-
7	Консультационные семинары	103	-	23	80
8	Соревнования оперативного персонала блочных ТЭС и ТЭС с поперечными связями и Конкурс специалистов по охране труда ОАО «ТГК-1»	99	39	20	40
	Всего	3 306	1 544	568	1 194

Развитие учебно-методической базы, форм и методов обучения

В 2015 году:

- разработано 13 учебных программ, из них 5 программ предэкзаменационной подготовки, 1 программа предаттестационной подготовки руководителей и специалистов, 1 программа повышения квалификации руководителей и специалистов, и 6 программ по подготовке рабочих;
- пересмотрено 14 программ, из них 8 программ предаттестационной подготовки руководителей и специалистов, 6 программ профессионального обучения новых рабочих и повышения квалификации рабочих.

Обучение руководителей и специалистов

Учебный центр ОАО «ТГК-1» рассматривает профессиональное обучение сотрудников как важнейший фактор развития и мотивации персонала. В зависимости от организационных задач и целей Компании, проводится обучение с конкретной специализацией по определенным направлениям и проблемам.

Централизованное обучение

В 2015 году в рамках централизованного обучения было обучено 911 работников ОАО «ТГК-1». Были реализованы программы профессиональной переподготовки и повышения квалификации сотрудников. Для дальнейшей аттестации в Северо-Западном управлении

Ростехнадзора была проведена предаттестационная подготовка руководителей и специалистов в областях промышленной, энергетической безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, областях неразрушающего контроля, применяемых на опасных производственных объектах энергетики, осуществлена проверка знаний теплотехнического и электротехнического персонала структурных подразделений. Централизованное обучение рабочих проводилось в части профессиональной подготовки по вторым (смежным) профессиям, а также в части получения допуска к работе.

Таблица 65. Централизованное обучение в 2015 году по направлениям

№ п/п	Программа обучения	Количество участников
1	Профессиональная переподготовка по программе «Химические технологии процессов эксплуатации энергетических установок тепловых электростанций»	13
2	Повышение квалификации по направлению: «Управление производством»	56
3	Повышение квалификации по «Охране труда и технике безопасности»	212
4	Обучение по новым требованиям охраны труда при работе на высоте	114
5	Обучение по новым требованиям охраны труда при выполнении погрузо-разгрузочных работ и работ по размещению грузов, при выполнении электросварочных и газосварочных работ, при работе с инструментом и приспособлениями, в строительстве	146
6	Повышение квалификации персонала электротехнических лабораторий и электрических цехов	21
7	Повышение квалификации в области охраны окружающей среды и экологической безопасности	54
8	Повышение квалификации сотрудников отделов закупочной и договорной деятельности	5
9	Повышение квалификации главных бухгалтеров и заместителей главных бухгалтеров структурных подразделений	42
10	Предаттестационная подготовка по направлениям: промышленная безопасность; энергетическая безопасность; безопасность гидротехнических сооружений; неразрушающий контроль	146
11	Проверка знаний теплоэнергетического и электротехнического (электротехнологического) персонала основных цехов	40
12	Обучение рабочих по вторым (смежным) профессиям: Стропальщик, Лифтёр, Газорезчик, Обходчик гидротехнических сооружений, Электромонтер, Сварщик, Машинист крана, Аккумуляторщик	62
	ИТОГО	911

Тренинги

В 2015 году организовывались:

Тренинги для кадрового резерва:

- Приемы и техники управления: управление исполнением;
- Приемы и техники управления: принятие эффективных производственных решений.

Тренинги для молодых специалистов:

- Эффективное управление проектами;
- Эффективное использование времени;
- Навыки презентации технологических проектов и рационализаторских предложений.

Обучение сотрудников и детей сотрудников ОАО «ТГК-1» в высших и средних профессиональных учебных заведениях за счет средств Компании

В соответствии с Положением о взаимодействии ОАО «ТГК-1» с высшими и средними профессиональными учебными заведениями, в целях повышения эффективности работы с персоналом, выявления и привлечения перспективных выпускников профильных учебных заведений, ОАО «ТГК-1» предоставляет возможность получения высшего и среднего профессионального образования перспективным сотрудникам и детям сотрудников филиалов «Кольский» и «Карельский» ОАО «ТГК-1» за счет средств Предприятия.

Обучение за счет средств ОАО «ТГК-1» проводится только по основным производственно-техническим специальностям электроэнергетики, необходимым для обеспечения деятельности структурных подразделений энергосистемы:

- Электрические станции;

- Тепловые электрические станции;
- Промышленная энергетика;
- Энергоснабжение;
- Электроэнергетика;
- Энергомашиностроение;
- Автоматизация технологических процессов и производств;
- Монтаж, наладка и эксплуатация электрооборудования промышленных и гражданских зданий.

В 2015 г. за счет средств ОАО «ТГК-1» обучился в высших и средних профессиональных учебных заведениях 31 сотрудник структурных подразделений филиалов «Невский», «Кольский», «Карельский» ОАО «ТГК-1».

Таблица 66. Обучение в высших и средних профессиональных учебных заведениях в 2015 г.

Структурное подразделение	Количество сотрудников, окончивших обучение в 2015 г.	Количество сотрудников, продолжающих обучение в 2015 г.	Количество сотрудников, начавших обучение в 2015 г.
Невский филиал	2	10	5
Кольский филиал	1	6	-
Карельский филиал	1	4	2
Итого	4	20	7

В 2015 году по целевому приему от ОАО «ТГК-1» в ведущие вузы Санкт-Петербурга поступило 12 выпускников школ, в их числе дети сотрудников Компании.

Развитие научного потенциала

Учебный центр поддерживает инициативы молодых специалистов и создает для них возможности для творчества, обмена своими идеями с представителями других подразделений и компаний.

17 июля 2015 года на Василеостровской ТЭЦ прошла научно-практическая конференция ОАО «ТГК-1», в которой участвовали специалисты и руководители Компании, представители Санкт-Петербургского Политехнического университета Петра Великого.

Четвертый год подряд при содействии Учебного центра в Компании проводится Конкурс работ молодых специалистов и рационализаторов ООО «Газпром энергохолдинг», где у каждого сотрудника есть шанс рассказать о своей идее не только в рамках своего структурного подразделения, но и всего Холдинга. Многие идеи молодых специалистов уже стали частью инвестиционных проектов по улучшению производственного процесса и деятельности Компании.

Команда ОАО «ТГК-1» объединила самых ярких, инициативных, талантливых специалистов структурных подразделений, которые представили в этом году 6 проектов.

1 октября 2015 года были подведены итоги Конкурса молодых специалистов и рационализаторов ООО «Газпром энергохолдинг» - 2015. По итогам голосования конкурсной комиссии были определены победители:

- в секции «Управление и автоматизация» первое место ОАО «ТГК-1» принес Александр Тебиев;
- Дмитрий Малегов, участвующий в Конкурсе уже второй год подряд, был назван «Лучшим новатором группы «Газпром энергохолдинга»;
- проект Екатерины Пюльзю был отмечен особым дипломом «За повышение экономической эффективности реализованного проекта».

Соревнования профессионального мастерства оперативного персонала

2015 год был богат на мероприятия, связанные с подготовкой и проведением соревнований и конкурсов профессионального мастерства.

- 6-7 апреля на территории Учебного центра (г. Санкт-Петербург), в преддверии Года охраны труда, объявленного ПАО «Газпром», впервые в ОАО «ТГК-1» прошел Конкурс профессионального мастерства специалистов по охране труда. Участвовали 19 представителей структурных подразделений Компании.
- 01-05 июня команды Автовской ТЭЦ филиала «Невский» и Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский» приняли участие в Соревнованиях профессионального мастерства оперативного персонала ТЭС с поперечными связями ООО «Газпром энергохолдинг» в г. Ессентуки. На Соревнованиях было представлено 6 команд дочерних компаний Холдинга. В результате напряженной борьбы команда Петрозаводской ТЭЦ заняла 2 место, команда Автовской ТЭЦ – четвертое место.
- 16-19 июня на территории Учебного центра в Санкт-Петербурге прошли Соревнования профессионального мастерства оперативного персонала блочных ТЭС и ТЭС с поперечными связями ОАО «ТГК-1». В Соревнованиях приняло участие 8 команд от филиала «Невский»: Центральная ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ, Василеостровская ТЭЦ, Дубровская ТЭЦ, Первомайская ТЭЦ, Выборгская ТЭЦ, Северная ТЭЦ, Южная ТЭЦ, а также Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» и команда ПАО «Мурманская ТЭЦ», выступавшая вне зачета.
- 31 августа – 04 сентября в Соревнованиях профессионального мастерства оперативного персонала ТЭС ОАО «ТГК-1» 9 команд гидроэлектростанций в заполярном поселке Мурмаши боролись за звание лучших.

Взаимодействие с высшими и средними профессиональными учебными заведениями.

Одним из ключевых направлений в области кадровой политики ОАО «ТГК-1» является работа по привлечению молодых специалистов и удержанию их в Компании.

Ежегодно Учебным центром ОАО «ТГК-1» для студентов профильных вузов и техникумов организуется практика в структурных подразделениях Компании, проводятся Дни компании, круглые столы с привлечением ведущих специалистов Компании.

С целью привлечения перспективных студентов ежегодно проводятся конкурсы дипломных работ. Компания участвует в ярмарках вакансий и Днях Газпрома в профильных вузах.

Конкурс ОАО «ТГК-1» на лучший дипломный проект среди выпускников высших учебных профессиональных заведений Северо-Западного федерального округа

В 2015 году состоялся XII Конкурс ОАО «ТГК-1» дипломных проектов среди студентов высших учебных заведений Северо-Западного федерального округа.

На конкурс были представлены проекты студентов ведущих энергетических университетов Северо-Западного региона:

- Санкт-Петербургского политехнического университета Петра Великого;
- Санкт-Петербургского государственного технологического университета растительных полимеров;
- Национального минерально-сырьевого университета «Горный»;
- Петрозаводского государственного университета.

10.3.4. Социальная ответственность и благотворительность

Важным направлением социальной программы является организация отдыха работников и членов их семей.

В 2015 году в рамках программы финансирования оздоровительного отдыха 768 сотрудников и членов их семей отдохнули на Черноморском побережье (Оздоровительный комплекс «Дагомыс»), в Республике Крым (Пансионат «Солнечный камень») и в Ленинградской области (Загородный клуб «Дача», Приозерский район), общая стоимость составила 19 160 190,00 руб. (без НДС), в том числе:

Таблица 67. Программа финансирования оздоровительного отдыха сотрудников ОАО «ТГК-1»

	Стоимость отдыха на Черноморском побережье, в Республике Крым (руб.)	Количество отдохнувших работников (чел)	Стоимость отдыха в Ленинградской области (руб.)	Количество отдохнувших работников (чел)	Общая стоимость отдыха (руб.)	Количество отдохнувших работников (чел)
Филиал «Невский»	10 555 543	427	2 090 000	76	12 645 543	503
Филиал «Карельский»	2 324 257	96	165 000	6	2 489 257	102
Филиал «Кольский»	3 805 390	155	220 000	8	4 025 390	163
Всего по ОАО «ТГК-1»	16 685 190	678	2 475 000	90	19 160 190	768

Распределение путевок между структурными подразделениями осуществляется с учетом соблюдения принципов пропорциональности, фактической численности работников и с учетом потребности работников в оздоровительном отдыхе.

Руководство компании заботится о проведении семейного отдыха для своих работников. В этих целях работнику предоставляются две путевки, в том числе и для члена своей семьи с частичной оплатой этой путевки.

В ОАО «ТГК-1» действует программа негосударственного пенсионного обеспечения работников, которая включает два основных пенсионных плана: корпоративный и паритетный.

В 2015 году на выполнение программы Негосударственного пенсионного обеспечения было выделено 28 580 390,00 руб.

Корпоративная пенсия оформлена 254 сотрудникам на сумму 25 158 000 рублей.

На финансирование паритетной программы негосударственного пенсионного обеспечения в 2015 году было выделено 3 422 389,78 руб., по состоянию на 31.12.2015 г. в паритетной программе участвуют 428 сотрудников.

Одной из важнейших задач является забота о физическом здоровье сотрудников. Выполнение этой задачи осуществляется посредством обязательного и добровольного медицинского страхования работников.

В 2015 году, как и в 2014 году реализация медицинских программ добровольного медицинского страхования для сотрудников ОАО «ТГК-1» осуществлялась компанией АО «СОГАЗ», с которой был заключен единый договор. Медицинские программы договора ДМС позволили сотрудникам Компании получать не только высококвалифицированную, но и высокотехнологичную медицинскую помощь.

Таблица 68. Реализация медицинских программ ДМС для сотрудников ОАО «ТГК-1»

	ОАО «ТГК-1»	Филиал		
		«Невский»	«Карельский»	«Кольский»
Сумма расходов на ДМС 2015 г. (руб.)	110 728 962	71 045 591	15 602 789	24 080 582

В 2015 году, в целях обеспечения страховой защиты финансовых интересов сотрудников, связанных с причинением вреда жизни и здоровью вследствие несчастных случаев, действовал единый договор страхования от несчастного случая. Договор действовал второй год, за время действия договора были произведены выплаты по случаям, признанным страховыми на 1 600 000 рублей и еще 400 000 рублей будут выплачены после предоставления необходимой документации.

Таблица 69. Обеспечение страховой защиты финансовых интересов сотрудников ОАО «ТГК-1»

	ОАО «ТГК-1»	Филиал		
		«Невский»	«Карельский»	«Кольский»
Сумма расходов на НС 2015 г. (руб.)	4 372 395	2 807 841	589 998	974 556

Также особое внимание уделяется спортивным и корпоративным мероприятиям. В 2015 году был проведен зимний праздник спорта во всех филиалах Компании, в котором приняло участие – порядка 1000 сотрудников, турниры по мини-футболу и волейболу на Кубок ОАО «ТГК-1» – более 600 сотрудников, участие в турнире по мини-футболу и Спартакиаде

ООО «Газпром энергохолдинг» - 40 сотрудников, участие в летней Спартакиаде
 ПАО «Газпром» - 17 человек.

10.4. Спонсорство и благотворительность

В 2015 году благотворительная и спонсорская помощь была оказана 72 организациям и частным лицам, расположенным на территории присутствия Компании: Санкт-Петербург, Карелия, Ленинградская область и Мурманская области.

Таблица 70. Направления благотворительной и спонсорской деятельности в 2015 г.

Направление поддержки	Сумма, руб.	%
Поддержка медицины	6 848 741,0	18,0
Поддержка детей-инвалидов, сирот и детей из малообеспеченных семей	2 206 250,0	5,8
Поддержка ветеранов Великой Отечественной войны	638 409,0	1,7
Поддержка общественных и религиозных организаций	21 425 000,0	56,4
Проекты в области культуры	6 050 600,0	15,9
Поддержка инвалидов, домов-интернатов для престарелых и домов ветеранов	155 000,0	0,4
Поддержка науки и образования	676 000,0	1,8
Итого	38 000 000,0	100,0

Участие ОАО «ТГК-1» в благотворительных акциях:

- профинансированы операции детям с различными формами тяжелых заболеваний;
- оказана благотворительная помощь в проведении реабилитации и приобретении лекарственных препаратов для лечения онкологических заболеваний и ДЦП;
- оказана помощь больницам в обеспечении современным оборудованием, инструментами и дефицитными лекарственными препаратами;
- оказана помощь «Кикеринскому дому-интернату» в проведении ремонта, приобретении мебели и постельного белья, а также Компания дарит его жителям подарки на праздники. Так, в 2015 году в честь 70-летия Победы в Великой Отечественной войне жители дома-интерната получили шерстяные пледы;
- оказана помощь в организации и проведении «Северного бала», организованного «Международным фондом поддержки культуры МАСТЕР КЛАСС» для детей-сирот, творческих коллективов «особенных детей», детей-лауреатов международных фестивалей и конкурсов, петербургских кадетов;
- организован летний спортивный отдых для воспитанников детских домов Ленинградской области в Крыму;
- оказана поддержка Санкт-Петербургскому «Балу на колесах» для детей с ограниченными возможностями. Компания оказала помощь в приобретении дорогостоящих специальных колясок для танцев;
- оказана помощь в организации регионального проекта «Энергетическая Елка желаний». В канун нового года воспитанники детских домов, интернатов и ребята из неблагополучных семей из Санкт-Петербурга, Петрозаводска, Мурманска – регионов, где работают электростанции ОАО «ТГК-1», пишут письма Энергетическому Деду Морозу. Каждое желание не просто исполняется, Компания создает для детей особый новогодний праздник;
- профинансирован региональный проект по изготовлению уникальных книжек-игрушек для слабовидящих детей фонда «Иллюстрированные книжки для маленьких слепых детей»;
- выделены благотворительные средства на текущий ремонт детских садов, учебных классов, школ-интернатов, детских домов и спортивных учреждений;
- оказана помощь в оплате труда инструкторов лечебной физкультуры, работающих с детьми-инвалидами из 3-го корпуса ДДИ № 4 г. Павловска после операций в НИИ протезирования им. Альбрехта и Г.И. Турнера;
- оказана помощь в проведении благотворительной акции «Помоги спасти жизнь ребенка», направленной на оказание помощи тяжелобольным детям;

- профинансировано участие театра «Пиано» для глухих детей в программе «Театр равных возможностей» фестиваля театрального искусства для детей «Арлекин»;
- оказана помощь в реализации проекта «Зеленый город» по высадке деревьев благородных пород в пойме реки Неглинка г. Петрозаводска (Парк Аллеи «300-летие Петрозаводска»);
- оказана помощь в организации и работе открытого катка в Губернаторском парке г. Петрозаводск.

11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В 2015 году в ОАО «ТГК-1» были инвестированы средства в выполнение следующих природоохранных мероприятий:

Филиал «Невский»:

- мероприятия по обеспечению экологической безопасности при хранении мазута и его сливе из ж/д цистерн Автоводской ТЭЦ;
- ПИР реконструкции сетей канализации с разделением потоков сточных вод, строительство локальных очистных сооружений на сбросе в горколлектор Автоводской ТЭЦ;
- ПИР реконструкции сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод, поступающих в р. Неву от Василеостровская ТЭЦ-7;
- реконструкция внешней канализации здания химического цеха Василеостровской ТЭЦ-7;
- организация системы контроля содержания нефтепродуктов в сточных водах Выборгской ТЭЦ;
- ПИР реконструкции сетей канализации, установка обезвоживания жидкого осадка ХВО, строительство локальных очистных сооружений на сбросе в горколлектор Правобережной ТЭЦ;
- ПИР перевода сбросов хозяйственно-бытовых и дождевых стоков от выпуска № 1 и № 2 в горколлектор от Центральной ТЭЦ;
- ПИР реконструкции сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод Центральной ТЭЦ (ЭС-2), поступающих в р. Неву и в горколлектор;
- завершение работ по строительству насосной станции добавочной воды с рыбозаградителями Правобережной ТЭЦ;
- модернизация мазутного хозяйства Дубровской ТЭЦ с целью прекращения использования твердого топлива.

Филиал «Карельский»:

- реконструкция очистных сооружений на выпуске промливневой канализации Петрозаводской ТЭЦ.

Филиал «Кольский»:

- ПИР и установка приборов учета сточных вод на станциях Нива ГЭС-1, Нива ГЭС-2, Нива ГЭС-3, Кумская ГЭС Каскада Нивских ГЭС;
- реконструкция очистных сооружений Раякоски ГЭС Каскада Пазских ГЭС;
- установка прибора учёта сточных вод Борисоглебской ГЭС Каскада Пазских ГЭС;
- реконструкция очистных сооружений Серебрянской ГЭС-2, Верхне-Териберской ГЭС и Нижне-Териберской ГЭС Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС;
- реконструкция рыбохода Нижне-Туломской ГЭС Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС.

Затраты на мероприятия составили более 95 млн. руб.

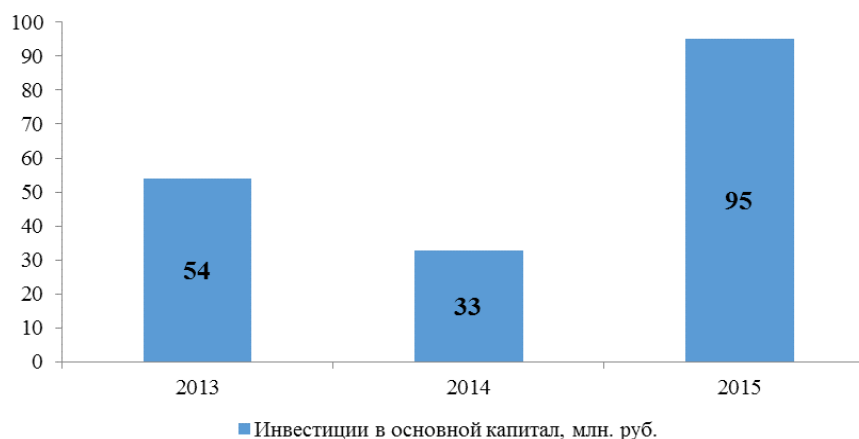


Рис. 31. Суммарный объем инвестиций, направленных на охрану окружающей среды

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу по ОАО «ТГК-1» в 2015 году уменьшились по сравнению с предыдущим годом на 2,84 тыс. тонн (на 9%), что обусловлено рядом факторов:

- снижением объема сожженного топлива;
- снижением объема выработки электроэнергии и отпуска тепла структурными подразделениями филиала «Невский»;
- увеличением в 2015 по сравнению с 2014 на 4,45% доли выработки электроэнергии гидроэлектростанциями ОАО «ТГК-1»;
- выполнением мероприятий по повышению эффективности топливоиспользования в рамках программы капитальных и средних ремонтов основного оборудования.

Баланс топлива Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» в 2015 году представлен углями Хакасского (69,3%), Кузнецкого (29,0 %) и Интинского (1,7%) бассейнов. В 2015 году по сравнению с 2014 увеличилась на 32 % доля более зольного угля Хакасского бассейна и снизилась доля наиболее малозольного Кузнецкого угля. За счет этого увеличился выброс твердых веществ.

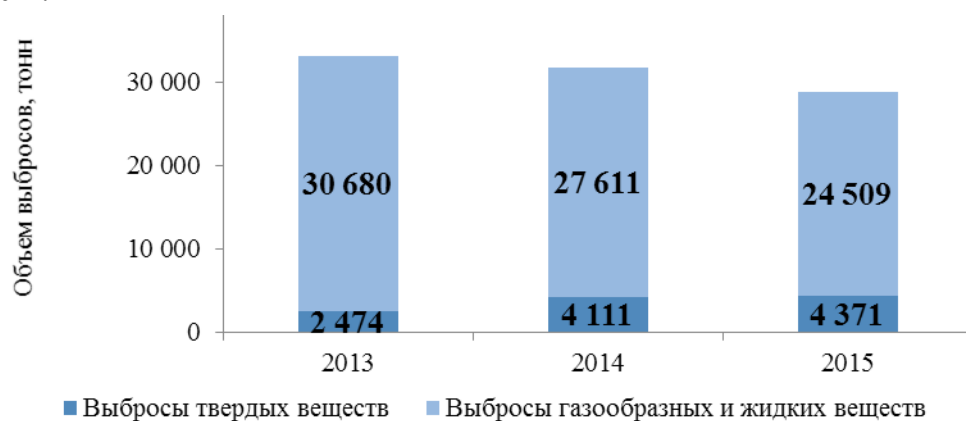


Рис. 32. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

В 2015 году количество забранной и отведенной воды снизилось на 13,5% и 14,4% соответственно. Уменьшение показателей вызвано следующими причинами:

- снижением выработки электрической энергии структурными подразделениями филиала «Невский»;
- снижением объема подпитки теплосети Санкт-Петербурга и Ленинградской области), в связи со снижением использования тепловой энергии потребителями, по причине более теплой зимы (среднегодовая температура в 2015 году выше на 0,49°C, чем в 2014 г.);
- выполнением организационно-технических мероприятий по повышению эффективности водопользования: поиск и устранение дефектов трубопроводов, перевод учета потребления воды с расчетного метода на приборный на внутренних участках водопроводов;
- остановов оборудования «старой части» Первомайской ТЭЦ и второй очереди Автоводской ТЭЦ филиала «Невский» в период с мая по сентябрь 2015 г.

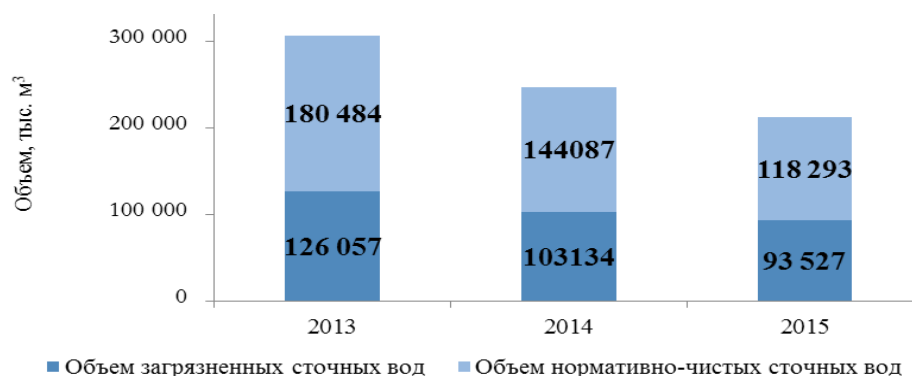


Рис. 33. Объем сброса сточных вод в поверхностные водные объекты

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

Банковские реквизиты ОАО «ТГК-1»

ИНН / КПП	7841312071 / 780501001
Расчётный счет:	4070 2810 3090 0000 0005 в ОАО «АБ «РОССИЯ» г. Санкт-Петербург
Корреспондентский счёт	3010 1810 8000 0000 0861
БИК	044030861
ОГРН	1057810153400
ОКПО	76201586

Информация о регистраторе ОАО «ТГК-1»

Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»)	
Номер лицензии	10-000-1-00291
Дата выдачи	26.12.2003, без ограничения срока действия
Орган, выдавший лицензию	Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг РФ
Место нахождения / Почтовый адрес	117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32
ИНН	7704011964
Телефон	+7 (495) 719-40-44
Факс	+7 (495) 719-45-85
Адрес в интернет	http://draga.ru/
Адрес электронной почты	info@draga.ru
Филиал ЗАО «СР-ДРАГа» (Санкт-Петербург)	
Место нахождения в г. Санкт-Петербурге	190005, г. Санкт-Петербург, Измайловский пр., д. 4, литер А, пом.3
Телефон	+7 (812) 676-1813
Факс	+7 (812) 676-1813
Адрес электронной почты	spb@draga.ru

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 23.12.2010 г.

Информация об аудиторской организации ОАО «ТГК-1»

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)	
Место нахождения / Почтовый адрес	117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, стр. 1, секция 11
ИНН	7716021332
Телефон	+7 (495) 797-5665
Факс	+7 (495) 797-5660
Адрес в интернет	http://www.bdo.ru/rus/
Адрес электронной почты	reception@bdo.ru
Филиал АО «БДО Юникон» (Санкт-Петербург)	
Место нахождения в г. Санкт-Петербурге	197046, г. Санкт-Петербург, Петроградская набережная 18А
Телефон	+7 (812) 332-0892
Факс	+7 (812) 332-0892
Адрес электронной почты	spb@bdo.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России»

Место нахождения: 105120, Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнинский пер. 3/9

Свидетельство о членстве № 3127 ОРНЗ (основной регистрационный номер записи в реестре СРО): 10201018307

Порядок выбора аудитора эмитента

Тендер, связанный с выбором аудитора в 2015 году, проводился в форме открытого запроса предложений, извещение о проведении которого было опубликовано на официальном сайте www.zakupki.gov.ru. вместе с техническим заданием на выполнение работ (оказание услуг).

Оценка заявок осуществляется с использованием следующих критериев:

- Стоимостной критерий: цена договора.
- Нестоимостные критерии:
- Качественные характеристики объекта закупки.
- Квалификация Участника запроса предложений, в том числе опыт работы по оказанию услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности, сводной бухгалтерской отчетности и консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), а также обеспеченность Участника запроса предложений трудовыми ресурсами определенного уровня квалификации.

Значимость критериев определяется в процентах. Для целей оценки заявок в ходе запроса предложений критериям оценки присвоена следующая значимость:

№ п/п	Критерий оценки заявок	Значимость критерия оценки
1.	Стоимостной критерий	60%
1.1.	Цена договора	60%
2.	Нестоимостные критерии, в том числе:	40%
2.1.	Качественные характеристики объекта закупки	30%
2.2.	Квалификация участника запроса предложений	10%
	Сумма значимостей критериев оценки	100%

На основании результатов оценки Заявок участников Комиссия присваивает каждой Заявке порядковый номер в порядке уменьшения степени выгоды содержащихся в них условий исполнения Договора. Заявке, в которой содержатся лучшие условия исполнения Договора, присваивается первый номер. В случае, если в нескольких Заявках содержатся одинаковые условия исполнения Договора, меньший порядковый номер присваивается Заявке, которая поступила ранее других Заявок на участие в запросе предложений, содержащих такие же условия.

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора Общества

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, нет, а также отсутствуют существенные интересы, связывающие аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента).

Аудиторы в части соблюдения статуса независимости аудитора руководствуются положениями статьи 8 Федерального закона № 307-ФЗ от 30 декабря 2008 г. «Об аудиторской деятельности», а также российским и международным кодексами профессиональной этики аудиторов.

Срок проведения последнего конкурса по отбору внешнего аудитора

Решением Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-1» инициировано проведение открытого запроса предложений на право вынесения кандидатуры победителя на рассмотрение и утверждение Общим собранием акционеров и последующее заключение договора с ОАО «ТГК-1» на оказание услуг по аудиту бухгалтерской отчетности за 2015 год.

17 апреля 2015 года состоялось вскрытие конкурсных заявок при участии представителей аудиторских организаций. Материалы представленных заявок были оценены по таким критериям как: цена услуг, качественные характеристики объекта закупки, квалификация участника конкурса, итоговый рейтинг.

Решением конкурсной комиссии ОАО «ТГК-1» были подведены итоги проведения

открытого запроса предложений. Конкурсной комиссией принято решение рекомендовать в качестве аудитора ОАО «ТГК-1» на 2015 год АО «БДО Юникон».

В соответствии с пп. 9 ст. 20.1. статьи 20 Устава эмитента, к компетенции Совета директоров относится вопрос «рекомендации общему собранию акционеров общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора общества».

В соответствии с пп. 9 п. 15.1. статьи 15 Устава эмитента, к компетенции общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора Общества».

Существенные условия договора с внешним аудитором Общества

Предметом соглашения является независимая проверка годовой отчетности ОАО «ТГК-1»:

- Годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год;
- Консолидированной финансовой отчетности за 2015 год.

Сроки оказания услуг: Аудиторское заключение в отношении Бухгалтерской отчетности должно быть предоставлено Обществу не позднее 28 февраля 2016 г., аудиторское заключение в отношении Финансовой отчетности должно быть предоставлено не позднее 10 марта 2016 г.

Стоимость услуг: В соответствии с пп. 10 п. 20.1. статьи 20 Устава Эмитента определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров.

Фактический размер вознаграждения, выплаченный аудитору: Сумма вознаграждения за аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» по РСБУ и МСФО за 2015 год (в том числе НДС) составила 6 027 257,10 руб.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Контактная информация:

ОАО «ТГК-1»

Максимова Антонина Николаевна
Начальник департамента корпоративного управления
Тел.: +7 (812) 901-3131
E-mail: Maximova.AN@tgc1.ru

Ващенко Светлана Андреевна
Начальник отдела акционерного капитала и работы с инвесторами
Тел.: + 7 (812) 901-3504
E-mail: Vaschenko.SA@tgc1.ru

Исаев Николай Викторович
Руководитель направления по работе с инвесторами
Тел.: + 7 (812) 901-3297
E-mail: Isaev.NV@tgc1.ru

Нестеров Виктор Всеволодович
Корпоративный секретарь,
Начальник отдела по работе с акционерами
Тел: +7 (812) 901-3591
E-mail: Nesterov.VV@tgc1.ru

The Bank of New York Mellon (Банк-депозитарий программы ГДР ОАО «ТГК-1»)

Роман Кумиц (Нью-Йорк)
The Bank of New York Mellon Depository Receipts
ADR Division/EEMEA
Tel: +1 (212) 815 5984
Fax: +1 (212) 571 3050
Roman.Kumits@bnymellon.com

Юрий Манджиев (Москва)
Tel.: +7 (495) 967-31-10
Fax: +7 (495) 967-31-06
Yury.mandzhiev@bnymellon.com

**ПРИЛОЖЕНИЕ 2. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ЗА 2015 ГОД
ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о бухгалтерской (финансовой)
отчетности открытого акционерного
общества «Территориальная
генерирующая компания №1»
по итогам деятельности за 2015 год**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»)

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 25.03.2005 г. за основным государственным регистрационным номером 1057810153400.

Место нахождения: 191188, Россия, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6, Литера Б.

Аудитор

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

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

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

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

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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ТГК-1» за 2015 год в следующем составе:

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

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ОАО «ТГК-1» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ТГК-1» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2014 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 02.03.2015 выражало немодифицированное мнение о данной отчетности.

АО «БДО Юникон»

Партнер

26 февраля 2016 года

Всего сброшюровано 83 листов.



С.А. Албу

Бухгалтерская (финансовая) отчетность
открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания 1»
за 2015 год

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2015 года

Организация **ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности **Производство электроэнергии тепловыми станциями**
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество
 Единица измерения: тыс. руб.
 Местонахождение (адрес):

Форма по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды
0710001
31 / 12 / 2015
76201586
7841312071
40.10.11
12247/34
384

198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая д.6, лит. Б.

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110	16 128	20 078	24 028
п. 4 Раздела II Пояснений, п. 2 Раздела III Пояснений	Основные средства	1150	82 500 898	83 979 385	85 772 923
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
п. 6 Раздела II Пояснений, п. 4 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения	1170	15 711 685	15 534 126	14 167 125
п. 14 Раздела II Пояснений, п. 13 Раздела III Пояснений	Отложенные налоговые активы	1180	45 783	67 150	575 007
п. 8 Раздела II Пояснений, п. 6 Раздела III Пояснений	Прочие внеоборотные активы	1190	230 216	224 209	219 790
	Итого по разделу I	1100	98 504 710	99 824 948	100 758 873
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
п. 7 Раздела II Пояснений, п. 5 Раздела III Пояснений	Запасы	1210	2 428 392	2 518 716	2 432 422
п. 7 Раздела III Пояснений	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	127 932	187 129	182 086
п. 9 Раздела II Пояснений, п. 8 Раздела III Пояснений	Дебиторская задолженность	1230	15 546 978	14 262 453	15 741 351
п. 6 Раздела II Пояснений, п. 9 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 112 773	835 835	1 820 198
п. 10 Раздела II Пояснений	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 627 896	1 977 751	186 782
п. 8 Раздела II Пояснений, п. 6 Раздела III Пояснений	Прочие оборотные активы	1260	417 576	257 767	250 532
	Итого по разделу II	1200	21 261 547	20 039 651	20 613 371
	БАЛАНС	1600	119 766 257	119 864 599	121 372 244

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
п. 11 Раздела II Пояснений, п. 10 Раздела III Пояснений	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 674 392	9 683 509	9 711 902
п. 11 Раздела II Пояснений, п. 10 Раздела III Пояснений	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
п. 11 Раздела II Пояснений, п. 10 Раздела III Пояснений	Резервный капитал	1360	1 093 326	919 570	758 663
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	11 388 475	9 745 841	7 046 864
	Итого по разделу III	1300	83 985 207	82 177 934	79 346 443
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
п. 12 Раздела II Пояснений, п. 11 Раздела III Пояснений	Заемные средства	1410	14 563 500	21 167 908	19 852 260
п. 14 Раздела II Пояснений, п. 13 Раздела III Пояснений	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 240 925	4 337 115	5 016 680
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
п. 17 Раздела III Пояснений	Прочие обязательства	1450	40 398	48 093	-
	Итого по разделу IV	1400	18 844 823	25 553 116	24 868 940
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
п. 12 Раздела II Пояснений, п. 11 Раздела III Пояснений	Заемные средства	1510	11 353 573	5 355 128	10 488 631
п. 17 Раздела III Пояснений	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	5 389 187	6 591 693	6 438 774
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п. 13 Раздела II Пояснений, п. 20 Раздела III Пояснений	Оценочные обязательства	1540	193 467	186 728	229 456
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	16 936 227	12 133 549	17 156 861
	БАЛАНС	1700	119 766 257	119 864 599	121 372 244

Руководитель



Барвинок А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Р. В. Станишевская
(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

" 26 февраля 2016 г.

Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 2015 года

Организация **ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности **Производство электроэнергии тепловыми станциями**
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Дата (число,месяц,год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ	
0710002	
31 / 12 / 2015	
76201586	
7841312071	
40.10.11	
12247/34	
384	

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 12 месяцев 2015 года	за 12 месяцев 2014 года
п. 15 Раздела II Пояснений, п. 14 Раздела III Пояснений	Выручка	2110	65 183 587	65 172 916
п. 16 Раздела II Пояснений, п. 14 Раздела III Пояснений	Себестоимость продаж	2120	(60 000 856)	(59 445 057)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 182 731	5 727 859
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	5 182 731	5 727 859
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	394 017	275 097
	Проценты к уплате	2330	(2 132 271)	(1 757 115)
п. 15 Раздела II Пояснений, п. 15 Раздела III Пояснений	Прочие доходы	2340	4 599 740	3 809 890
п. 15 Раздела III Пояснений	Прочие расходы	2350	(4 637 691)	(4 442 311)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 406 526	3 613 420
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(804 710)	(310 003)
	текущий налог на прибыль	2410	(796 682)	(281 942)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(8 028)	(28 061)
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	129 605	109 269
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	101 736	(21 516)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(21 453)	(427 500)
	Прочие	2460	(6 046)	620 720
п. 14 Раздела II Пояснений, п. 13 Раздела III Пояснений	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 676 053	3 475 121

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 12 месяцев 2015 года	за 12 месяцев 2014 года
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 676 053	3 475 121
п. 16 Раздела III Пояснений	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00069	0,00090
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



Барвинок А.В.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Станишевская Р.В.
(расшифровка подписи)

" 26 " февраля 2016 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2015 год**

Организация **ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности **Производство электроэнергии тепловыми станциями**
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество
 Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД
 Дата (число,месяц,год)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
31.12.2015
76 201 586
7841 312 071
40.10.11
12247/34
384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собствен-ные акции, выкуплен-ные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде-ленная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социаль-ной сферы государственной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	38 543 414	-	32 997 502	758 663	7 046 864	-	79 346 443
За 2014 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	-	-	3 475 121	-	3 475 121
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	3 475 121	X	3 475 121
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	X	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(643 630)	-	(643 630)
убыток	3221	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(643 630)	X	(643 630)
прочее	3229	-	-	-	-	-	X	-

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(28 393)	X	28 393	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	160 907	(160 907)	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	38 543 414	-	32 969 109	919 570	9 745 841	-	82 177 934
За 2015 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	2 676 053	-	2 676 053
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	2 676 053	X	2 676 053
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	X	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(868 780)	-	(868 780)
убыток	3321	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(868 780)	X	(868 780)
прочее	3329	-	-	-	-	-	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(9 117)	X	9 117	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	173 756	(173 756)	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2015г.	3300	38 543 414	-	32 959 992	1 093 326	11 388 475	-	83 985 207

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013г.	Изменения капитала за 2014г.		На 31 декабря 2014г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	79 346 443	3 475 121	(643 630)	82 177 934
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	79 346 443	3 475 121	(643 630)	82 177 934
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	7 046 864	3 475 121	(776 144)	9 745 841
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	7 046 864	3 475 121	(776 144)	9 745 841
добавочный капитал до корректировок	3402	32 997 502	-	(28 393)	32 969 109
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	32 997 502	-	(28 393)	32 969 109
резервный капитал до корректировок	3403	758 663	-	160 907	919 570
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	758 663	-	160 907	919 570

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2015г.	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.
Чистые активы	3 600	83 985 207	82 177 934	79 346 443

Руководитель



Барвинок А.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Станишевская Р.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 26 " февраля 2016 г.

Отчет о движении денежных средств

за 2015 год

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2015
Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями	по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности	
Открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ
	76201586
	7841312071
	40.10.11
	12247/34
	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	64 394 066	65 628 825
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	63 249 432	63 217 283
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	164 688	162 630
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	979 946	2 248 912
Платежи - всего, в том числе	4120	(56 928 238)	(55 205 177)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(46 927 488)	(45 605 223)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 501 655)	(3 617 788)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 115 580)	(1 795 862)
налога на прибыль организаций	4124	(964 899)	(1 084 121)
прочие платежи, в том числе:	4129	(3 418 616)	(3 102 183)
отчисления в гос. внебюджетные фонды	4130	(1 136 223)	(1 078 022)
прочие налоги, в т.ч.	4131	(1 183 250)	(1 036 286)
налог на доходы физических лиц	4132	(569 358)	(552 021)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	7 465 828	10 423 648

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	999 733	4 148 116
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	61 831	2 583 853
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	734 284	1 399 371
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	203 618	164 892
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего, в том числе	4220	(7 112 825)	(7 837 492)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(5 182 447)	(5 473 758)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(12 000)	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(576 329)	(1 380 000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(420 337)	(463 551)
прочие платежи	4229	(921 712)	(520 183)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(6 113 092)	(3 689 376)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	13 667 614	20 704 482
получение кредитов и займов	4311	13 667 614	20 704 482
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе	4320	(15 362 562)	(25 679 304)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(868 780)	(643 630)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(14 493 782)	(25 035 674)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 694 948)	(4 974 822)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(342 212)	1 759 450
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 977 751	186 782
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 627 896	1 977 751
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(7 643)	31 519

Руководитель



Барвинок А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Р. В. Станишевская

Станишевская Р.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 26 " февраля 2016 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года				Изменения за период						На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения					
Нематериальные активы - всего	5100 за 2015г.		39 497	(19 419)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	-	-	-	39 497	(23 369)
	5110 за 2014г.		39 497	(15 469)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	-	-	-	39 497	(19 419)
Прочие	5104 за 2015г.		39 497	(19 419)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	-	-	-	39 497	(23 369)
	5114 за 2014г.		39 497	(15 469)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	-	-	-	39 497	(19 419)

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переклассификация		Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности)	5200	за 2015г.	107 118 598	(31 983 883)	4 273 235	(73 472)	53 276	(8 120 420)	-	-	-	-	111 318 361	(40 051 027)
всего	5210	за 2014г.	100 755 472	(24 440 708)	6 975 863	(612 737)	287 058	(7 830 233)	-	-	-	-	107 118 598	(31 983 883)
в том числе:														
Здания	5201	за 2015г.	17 353 397	(2 649 374)	241 284	(2 824)	687	(428 355)	-	-	-	-	17 591 857	(3 077 042)
	5211	за 2014г.	16 677 716	(2 244 386)	742 452	(66 771)	13 958	(418 946)	-	-	-	-	17 353 397	(2 649 374)
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2015г.	20 595 263	(5 344 091)	1 141 281	(8 078)	3 021	(1 131 542)	-	-	-	-	21 728 466	(6 472 612)
	5212	за 2014г.	20 276 704	(4 356 931)	644 275	(325 716)	143 395	(1 130 555)	-	-	-	-	20 595 263	(5 344 091)
Машины и оборудование	5203	за 2015г.	68 379 430	(23 554 392)	2 853 483	(51 960)	42 632	(6 485 520)	-	-	-	-	71 180 953	(29 997 280)
	5213	за 2014г.	63 060 701	(17 477 477)	5 522 472	(203 743)	118 909	(6 195 824)	-	-	-	-	68 379 430	(23 554 392)
Транспортные средства	5204	за 2015г.	300 533	(200 569)	25 852	(8 968)	5 679	(30 251)	-	-	-	-	317 417	(225 141)
	5214	за 2014г.	268 815	(180 065)	40 304	(8 586)	7 686	(28 190)	-	-	-	-	300 533	(200 569)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2015г.	199 691	(136 526)	1 546	(1 279)	1 088	(23 330)	-	-	-	-	199 958	(158 768)
	5215	за 2014г.	195 502	(105 138)	6 593	(2 404)	2 177	(33 565)	-	-	-	-	199 691	(136 526)
Многолетние насаждения	5206	за 2015г.	6 185	(61)	9 376			(8)					15 561	(69)
	5216	за 2014г.	6 185	(53)				(8)					6 185	(61)
Земельные участки	5207	за 2015г.	72 298			(193)							72 105	-
	5217	за 2014г.	76 881			(4 583)							72 298	-
Другие виды основных средств	5208	за 2015г.	211 801	(98 870)	413	(170)	169	(21 414)	-	-	-	-	212 044	(120 115)
	5218	за 2014г.	192 968	(76 658)	19 767	(934)	933	(23 145)	-	-	-	-	211 801	(98 870)

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2015г.	8 844 670	6 743 705	(68 213)	(4 193 379)	(93 219)	11 233 564
	5250	за 2014г.	9 458 159	8 440 288	(2 078 055)	(6 975 722)	-	8 844 670
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2015г.	8 636 165	4 391 673	(52 655)	(4 193 379)	2 191 358	10 973 162
	5251	за 2014г.	9 240 885	6 414 919	(43 917)	(6 975 722)	-	8 636 165
оборудование к установке	5242	за 2015г.	208 505	2 352 032	(15 558)		(2 284 577)	260 402
	5252	за 2014г.	217 274	2 025 369	(2 034 138)	-	-	208 505

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.	за 2014г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 419 291	1 733 004
в том числе:			
машины и оборудование	5263	1 026 301	1 255 255
здания и дороги	5264	93 866	183 303
прочие ОС	5265	299 124	294 446
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(3 834)	(388)
в том числе:			
машины и оборудование	5273	(223)	-
здания и дороги	5274	-	-
прочие ОС	5275	(3 611)	(388)

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1 375 962	550 998	152 358
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5 283	4 947 575	4 790 588	4 671 321

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		первоначальная стоимость		накопленная корректировка	процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
Долгосрочные финансовые вложения - всего инвестиции, в том числе: инвестиции в дочерние общества инвестиции в зависимые общества прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе: займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес. векселя третьих лиц	5301	за 2015г.	15 534 126	-	345 194	(135 340)	-	-	(32 295)	15 743 980	(32 295)	
	5311	за 2014г.	14 167 125	-	1 404 274	(37 273)	-	-	-	15 534 126	-	
	5302	за 2015г.	14 121 557	-	23 746	-	-	-	-	14 145 303	-	
	5312	за 2014г.	14 121 557	-	-	-	-	-	-	14 121 557	-	
	53021	за 2015г.	13 670 657	-	23 746	-	-	-	-	13 694 403	-	
	53121	за 2014г.	13 670 657	-	-	-	-	-	-	13 670 657	-	
	53022	за 2015г.	450 900	-	-	-	-	-	-	450 900	-	
	53122	за 2014г.	450 900	-	-	-	-	-	-	450 900	-	
	5303	за 2015г.	1 412 569	-	321 448	(135 340)	-	-	(32 295)	1 598 677	(32 295)	
	5313	за 2014г.	45 568	-	1 404 274	(37 273)	-	-	-	1 412 569	-	
	53031	за 2015г.	1 380 000	-	186 382	-	-	-	-	1 566 382	-	
	53131	за 2014г.	13 273	-	1 380 000	(13 273)	-	-	-	1 380 000	-	
	53033	за 2015г.	32 569	-	135 066	(135 340)	-	-	(32 295)	32 295	(32 295)	
	53133	за 2014г.	32 295	-	24 274	(24 000)	-	-	-	32 569	-	
5305	за 2015г.	835 835	-	1 011 963	(735 025)	-	-	-	1 112 773	-		
5315	за 2014г.	1 820 198	-	550 500	(1 534 863)	-	-	-	835 835	-		
Краткосрочные финансовые вложения - всего в том числе: займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес. прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе: векселя третьих лиц другие	5306	за 2015г.	215 073	-	926 893	(678 383)	-	-	-	463 583	-	
	5316	за 2014г.	1 581 800	-	13 273	(1 380 000)	-	-	-	215 073	-	
	5307	за 2015г.	620 762	-	85 070	(56 642)	-	-	-	649 190	-	
	5317	за 2014г.	238 398	-	537 227	(154 863)	-	-	-	620 762	-	
	53072	за 2015г.	-	-	741	(741)	-	-	-	-	-	
	53172	за 2014г.	103 687	-	31 805	(135 492)	-	-	-	-	-	
	53074	за 2015г.	620 762	-	84 329	(55 901)	-	-	-	649 190	-	
	53174	за 2014г.	134 711	-	505 422	(19 371)	-	-	-	620 762	-	
	5300	за 2015г.	16 369 961	-	1 357 157	(870 365)	-	-	(32 295)	16 856 753	(32 295)	
	5310	за 2014г.	15 987 323	-	1 954 774	(1 572 136)	-	-	-	16 369 961	-	
	Финансовых вложений - всего											

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода			
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	Поступление и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себестоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2013г.	2 518 716	-	2 518 716	60 131 911	(60 222 235)	-	-	-	2 428 392	-	2 428 392
	5420	за 2014г.	2 432 422	-	2 432 422	85 812 027	(85 725 733)	-	-	-	2 518 716	-	2 518 716
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2013г.	2 479 139	-	2 479 139	24 768 560	(187 399)	-	-	(24 637 699)	2 422 601	-	2 422 601
	5421	за 2014г.	2 395 600	-	2 395 600	26 342 470	(26 258 931)	-	-	-	2 479 139	-	2 479 139
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2013г.	36 256	-	36 256	35 363 157	(60 031 321)	-	-	24 637 699	5 791	-	5 791
	5424	за 2014г.	36 822	-	36 822	59 452 400	(59 452 966)	-	-	-	36 256	-	36 256
товары отгруженные	5405	за 2013г.	3 321	-	3 321	194	(3 515)	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2014г.	-	-	-	17 157	(13 836)	-	-	-	3 321	-	3 321

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки и	Период	На начало года		Изменения за период										На конец периода	
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			Выбыло			Перевод задолженности исходя из срочности		учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам		
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановленные резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость			величина резерва по сомнительным долгам	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2015г.	577 688	-	1 023 498	-	-	-	(14 211)	-	-	(97 771)	-	1 489 204	-	
	5521	за 2014г.	281 436	-	232 980	-	-	(21 354)	-	-	-	84 626	-	577 688	-	
в том числе:																
покупатели и заказчики	5502	за 2015г.	549 128	-	54 021	-	-	(14 211)	-	-	-	(96 904)	-	492 034	-	
	5522	за 2014г.	281 022	-	204 435	-	-	(21 222)	-	-	-	84 893	-	549 128	-	
авансы выданные	5503	за 2015г.	-	-	969 477	-	-	-	-	-	-	-	-	969 477	-	
	5523	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие дебиторы	5504	за 2015г.	28 560	-	-	-	-	-	-	-	-	(867)	-	27 693	-	
	5524	за 2014г.	414	-	28 545	-	-	(132)	-	-	-	(267)	-	28 560	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2015г.	16 992 903	(3 308 138)	78 891 878	576 980	(1 113 913)	(79 550 478)	(55 658)	1 526 429	(185 499)	97 771	-	16 767 897	(2 710 123)	
	5530	за 2014г.	16 693 795	(1 233 880)	82 412 610	399 660	(2 156 844)	(82 336 588)	(25 130)	15 768	(66 818)	(84 626)	-	16 992 903	(3 308 138)	
в том числе:																
покупатели и заказчики	5511	за 2015г.	14 147 732	(3 305 831)	76 943 413	1 367	(1 094 617)	(76 761 976)	(55 658)	1 526 429	(184 903)	96 904	-	14 186 879	(2 689 116)	
	5531	за 2014г.	13 303 342	(1 233 880)	80 428 415	-	(2 147 117)	(79 415 266)	(24 468)	15 768	(59 398)	(84 893)	-	14 147 732	(3 305 831)	
авансы выданные	5512	за 2015г.	1 144 600	-	269 395	-	-	(790 853)	-	-	-	-	-	623 142	-	
	5532	за 2014г.	1 223 432	-	908 787	-	-	(987 619)	-	-	-	-	-	1 144 600	-	
прочие дебиторы	5514	за 2015г.	1 700 571	(2 307)	1 679 070	575 613	(19 296)	(1 997 649)	(662)	-	(596)	867	-	1 957 876	(21 007)	
	5534	за 2014г.	2 167 021	-	1 075 408	399 660	(9 727)	(1 933 703)	(662)	-	(7 420)	267	-	1 700 571	(2 307)	
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2015г.	17 570 591	(3 308 138)	79 915 376	576 980	(1 113 913)	(79 564 689)	(55 658)	1 526 429	(185 499)	-	-	18 257 101	(2 710 123)	
	5520	за 2014г.	16 975 231	(1 233 880)	82 645 590	399 660	(2 156 844)	(82 357 942)	(25 130)	15 768	(66 818)	-	-	17 570 591	(3 308 138)	

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.		на 31 декабря 2014г.		на 31 декабря 2013г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	8 073 807	5 363 684	7 609 792	4 301 654	7 108 316	5 874 436
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	8 002 055	5 312 939	7 560 083	4 254 252	7 107 736	5 873 856
прочие дебиторы	5543	71 752	50 745	49 709	47 402	580	580

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2015г.	48 093	-	-	-	-	(7 695)	40 398
	5571	за 2014г.	-	-	-	-	-	48 093	48 093
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2015г.	48 093	-	-	-	-	(7 695)	40 398
	5572	за 2014г.	-	-	-	-	-	48 093	48 093
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2015г.	6 591 693	108 485 724	1 313 657	(111 002 466)	(7 116)	7 695	5 389 187
	5580	за 2014г.	6 438 774	109 990 298	1 545 741	(111 313 070)	(21 957)	(48 093)	6 591 693
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2015г.	4 472 092	61 893 180	-	(62 608 950)	-	7 695	3 764 017
	5581	за 2014г.	3 604 984	53 641 233	-	(52 726 032)	-	(48 093)	4 472 092
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2015г.	159 558	3 509 908	-	(3 501 655)	-	-	167 811
	5583	за 2014г.	159 063	4 368 381	-	(4 367 886)	-	-	159 558
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2015г.	76 350	1 233 776	-	(1 224 254)	-	-	85 872
	5584	за 2014г.	85 107	1 146 599	1	(1 155 357)	-	-	76 350
задолженность перед бюджетом	5565	за 2015г.	1 194 056	13 980 841	586	(14 429 107)	-	-	746 376
	5585	за 2014г.	770 012	14 647 381	3	(14 223 340)	-	-	1 194 056
авансы полученные	5566	за 2015г.	428 133	25 382 458	438 949	(25 969 525)	-	-	280 015
	5586	за 2014г.	387 169	28 044 151	899 251	(28 902 438)	-	-	428 133
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2015г.	-	-	874 122	(874 122)	-	-	-
	5587	за 2014г.	-	-	646 486	(646 486)	-	-	-
прочие кредиторы	5568	за 2015г.	261 504	2 485 561	-	(2 394 853)	(7 116)	-	345 096
	5588	за 2014г.	1 432 439	8 142 553	-	(9 291 531)	(21 957)	-	261 504
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2015г.	6 639 786	108 485 724	1 313 657	(111 002 466)	(7 116)	-	5 429 585
	5570	за 2014г.	6 438 774	109 990 298	1 545 741	(111 313 070)	(21 957)	-	6 639 786

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.	за 2014 г.
Материальные затраты	5610	42 614 682	42 719 587
Расходы на оплату труда	5620	4 127 861	3 995 722
Отчисления на социальные нужды	5630	1 168 111	1 087 005
Амортизация	5640	8 069 159	7 775 189
Прочие затраты	5650	4 021 043	3 867 554
Итого по элементам	5660	60 000 856	59 445 057
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	60 000 856	59 445 057

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	186 728	587 261	(580 522)	-	193 467
обязательство по оплате отпусков	5708	186 728	587 261	(580 522)	-	193 467
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		186 728				193 467

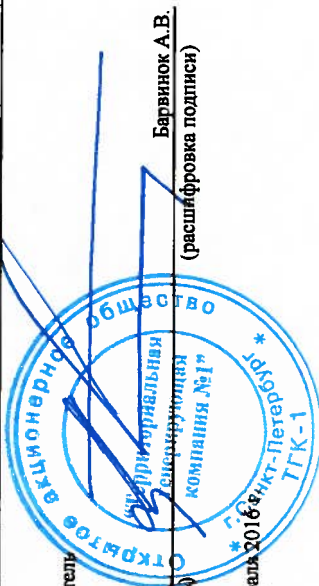
8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	-	1 659	212 408
в том числе:				
банковская гарантия	5801	-	1 659	212 408
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	42 040	-	-
в том числе:				
договор поручительства	5811	42 040	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.			за 2014г.			
		На начало года	Получено	Возвращено	На конец года	Получено	Возвращено	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900		7					
в том числе:								
на текущие расходы	5901		7					

Руководитель



Барвинок А.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Р. В. Станицевская
(подпись) (расшифровка подписи)

" 26 " февраля 2016г.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2015 год
ОАО «ТГК-1»**

I. Общие сведения	27
1. Общая информация	27
2. Территориально обособленные подразделения	27
3. Основные виды деятельности	28
4. Информация об исполнительных и контрольных органах	29
5. Информация о численности персонала	30
II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности	31
1. Основа составления	31
2. Активы и обязательства в иностранной валюте	31
3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	32
4. Основные средства	32
5. Незавершенное строительство	33
6. Финансовые вложения	33
7. Материально-производственные запасы	34
8. Расходы будущих периодов	35
9. Задолженность покупателей и заказчиков	35
10. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	35
11. Уставный, добавочный и резервный капитал	36
12. Кредиты и займы полученные	36
13. Оценочные обязательства и условные обязательства	37
14. Отложенные налоги	37
15. Признание доходов (выручки)	38
16. Признание расходов	38
17. Изменения в учетной политике Общества на 2015 год	38
18. Корректировка данных предшествующего отчетного периода	38
III. Раскрытие существенных показателей	39
1. 1. Информация по сегментам	39
2. Основные средства	39
3. Незавершенное строительство	40
4. Долгосрочные финансовые вложения	43
5. Материалы и товары для перепродажи	44
6. Расходы будущих периодов	45
7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям	45
8. Дебиторская задолженность	46
9. Краткосрочные финансовые вложения	49
10. Капитал и резервы	49
11. Кредиты и займы	51
12. Информация, связанная с полученными и выданными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов	53
13. Налогообложение	54
14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 2110 и 2120 Отчета о финансовых результатах)	58
15. Прочие доходы и расходы	59
16. Прибыль на акцию	60
17. Кредиторская задолженность	60
18. Дочерние и зависимые общества	63
19. Информация о связанных сторонах	65
20. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	76
21. Управление финансовыми рисками	77
22. События после отчетной даты	83

I. Общие сведения

1. Общая информация

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1» – сокращенное наименование), далее по тексту Общество.

Юридический адрес: 198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, лит. Б.

Решение о создании Общества было принято собраниями акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» 17.03.2005 на основе схемы аренды генерирующих активов организаций-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, государственный регистрационный номер 1057810153400. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу.

Общество начало операционную деятельность с 1 октября 2005 года. Общим собранием акционеров Общества, которое состоялось 21 июля 2006 года, было принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

В ноябре 2006 года Общество завершило формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

1 июля 2008 года произошла реорганизация Общества в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-1 Холдинг», созданное путем реорганизации РАО «ЕЭС России», на условиях, предусмотренных договором о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к ОАО «ТГК-1».

По итогам реорганизации пакет акций Общества, принадлежащий РАО «ЕЭС России» в количестве 524 551 662 283 штук акций, был распределен между миноритарными акционерами РАО «ЕЭС России» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации, путем выделения из РАО «ЕЭС России» ОАО «ТГК-1 Холдинг» с одновременным присоединением последнего к Обществу.

По состоянию на 31.12.2015 основными акционерами Общества являются ООО «Газпром энергохолдинг» (51,79%), концерн Fortum Power and Heat Oy (29,45%).

2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество имеет в своем составе 21 структурное подразделение, входящих в состав филиалов «Невский», «Кольский» и «Карельский».

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
Филиал «Невский»		
1	Центральная ТЭЦ	191144, г. Санкт-Петербург, ул. Новгородская, 11
2	Правобережная ТЭЦ-5	193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., 108
3	Василеостровская ТЭЦ-7	199106, г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, 33

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
4	Первомайская ТЭЦ-14	198096, г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, 4
5	Южная ТЭЦ-22	196642, г. Санкт-Петербург, Колпинский район, ул. Софийская, 96
6	Автовская ТЭЦ-15	191188, г. Санкт-Петербург, ст. Броневая, 6
7	Выборгская ТЭЦ-17	195197, г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, 26
8	Предприятие средств диспетчерского и технологического управления и информационных технологий (ПСДТУиИТ)	197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16а
9	Северная ТЭЦ-21	188661, ЛО, Всеволожский район, п. Ново-Девяткино
10	Дубровская ТЭЦ-8	187342, ЛО, г. Кировск, ул. Набережная, 37
11	Нарвская ГЭС	188490, ЛО, г. Ивангород, ул. Маяковского, 5
12	Каскад Вуоксинских ГЭС	188992, ЛО, г. Светогорск, ул. Каскадная, 1
13	Каскад Ладожских ГЭС	187780, ЛО, г. Подпорожье, ул. Энергетиков, 3
Филиал «Карельский»		
1	Петрозаводская ТЭЦ	185035, респ. Карелия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43
2	Каскад Выгских ГЭС	186435, респ. Карелия, Сегежский р-н, п. Каменный бор, ул. Советская, 1а
3	Каскад Кемских ГЭС	186610, г. Кемь, ул. Энергетиков, 15
4	Каскад Сунских ГЭС	186220, респ. Карелия, г. Кондопога, ул. Приканальная, 2
Филиал «Кольский»		
1	Каскад Нивских ГЭС	184004, Мурманская область, г. Кандалакша, ул. Чкалова, 42/18
2	Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС	184380, Мурманская область, Кольский р-н, г. Кола, ул. Андрусенко, 10
3	Каскад Пазских ГЭС	184404, Мурманская область, Печенегский р-н, п. Раякоски
4	Апатитская ТЭЦ	184209, Мурманская область, г. Апатиты

3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство и реализация электрической и тепловой энергии (как на внутренний оптовый рынок, так и на экспорт – в Финляндию и Норвегию).

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

На сегодняшний день Общество объединяет 54 электростанции в четырех субъектах РФ: г. Санкт-Петербург, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. В состав Общества входят 3 филиала: Карельский, Кольский и Невский, общей установленной электрической мощностью – 7 119 МВт и общей установленной тепловой мощностью – 13 279 Гкал/ч (доля гидрогенерации составляет 40%). Общество является стратегическим поставщиком тепловой энергии в гг. Санкт – Петербург, Кировск (Ленинградская область), Петрозаводск, Мурманск и Апатиты (Мурманская область).

4. Информация об исполнительных и контрольных органах

Состав Совета Директоров Общества на 31.12.2015:

1. Селезнев Кирилл Геннадьевич – Председатель Совета Директоров ОАО «ТГК-1», Член Правления, Начальник Департамента 614 ПАО «Газпром»;
2. Граве Ирина Вадимовна – Вице-президент корпорации Fortum Oyj, представительство в Санкт-Петербурге;
3. Ежов Сергей Викторович – Начальник Управления по организации закупочной деятельности ООО «Газпром межрегионгаз»;
4. Веккиля Ирья – Вице-президент Корпорации Fortum, слияния и поглощения компаний;
5. Барвинок Алексей Витальевич – Председатель Правления, Генеральный директор ОАО «ТГК-1»;
6. Казаченков Валентин Захарьевич – Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
7. Кари Йоханнес Каутинен – Старший вице-президент корпорации Fortum, стратегия, слияния и поглощения компаний, Член правления Корпорации Fortum;
8. Карапетян Карен Вильгельмович – Заместитель генерального директора по стратегии и развитию ООО «Газпром межрегионгаз»;
9. Федоров Денис Владимирович – Заместитель председателя Совета Директоров ОАО «ТГК-1», Начальник Управления ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг»;
10. Душко Александр Павлович – Начальник Департамента 839 ПАО «Газпром»;
11. Чуваев Александр Анатольевич – Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум».

Генеральный директор Общества – Барвинок Алексей Витальевич.

Члены Правления Общества на 31.12.2015:

1. Барвинок Алексей Витальевич – Председатель Правления, Генеральный директор Общества;
2. Антипов Александр Геннадьевич – Заместитель генерального директора, директор филиала «Кольский» Общества;
3. Белов Валерий Владимирович – Заместитель генерального директора, директор филиала «Карельский» Общества;
4. Тузников Михаил Алексеевич – Заместитель генерального директора по экономике и финансам Общества;
5. Лапутыко Сергей Дмитриевич – Заместитель генерального директора, главный инженер Общества, директор филиала «Невский» Общества;
6. Станишевская Раиса Владимировна – Главный бухгалтер Общества;
7. Ведерчик Вадим Евгеньевич – Заместитель генерального директора по капитальному строительству Общества;
8. Соколов Андрей Геннадьевич – Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению Общества;
9. Маракин Юрий Вадимович – Заместитель генерального директора по корпоративной защите Общества;
10. Семенов Геннадий Станиславович – Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту Общества;

11. Лисицкий Эдуард Николаевич – Заместитель генерального директора по развитию Общества.

Члены ревизионной комиссии на 31.12.2015:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Котляр Анатолий Анатольевич	ПАО «Газпром»	Начальник Управления 202/3 Департамента 202 Аппарата Правления
Дашецкая Светлана Александровна	ПАО «Газпром»	Главный экономист отдела 202/4/3 Управления 202/4 Департамента 202 Аппарата Правления
Осин Никита Юрьевич	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель директора по экономике и финансам
Тельбизова Ирина Валентиновна	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления 202/3 - начальник отдела 202/3/1 Департамента 202 Аппарата Правления
Линовицкий Юрий Андреевич	ООО «Газпром Персонал»	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта Внутренний аудит

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

- 6 700 человек в 2015 году;
- 6 812 человек в 2014 году;
- 6 961 человек в 2013 году.

6. Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Политические и экономические события, наблюдавшиеся в последнее время в регионе, в частности события на Украине, оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая ослабление рубля, повышение процентных ставок, снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении иностранных инвестиций. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также связанная с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от ожиданий руководства.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их

возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность составляется на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом Генерального Директора Общества 30 декабря 2014 года №187.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости;
- основные средства
- оценочные обязательства.

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в кассе, на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Доллар США	72,8827	56,2584	32,7292
Евро	79,6972	68,3427	44,9699

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной задолженности в краткосрочную.

4. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, и принятые в эксплуатацию объекты недвижимости, которые учитываются в составе основных средств после передачи документов на государственную регистрацию прав собственности.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании ПБУ 6/01 и ориентируется на классификацию основных средств, установленную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 1 января 2002 года (полученных в результате присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания»), амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	26-50
Сооружения, передаточные устройства	25-40
Машины и оборудования	5-15
Транспортные средства	7-15
Прочие	2-7

Амортизация по объектам основных средств начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект основных средств был введен в эксплуатацию (передан в производство).

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам;
- объектам жилищного фонда (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. Объекты основных средств, стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 01.01.2011 учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке. До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Арендные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды.

5. Незавершенное строительство

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Затраты на строительство объектов недвижимости, подлежащих продаже по окончании строительства, учитываются в составе незавершенного строительства. После подачи документов на государственную регистрацию прав на такие объекты, они переводятся в состав готовой продукции.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по фактическим затратам на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в

установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Долговые ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, учитываются по первоначальной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (первоначальной) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения или изготовления.

Имущество, стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу включаются в состав материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается по топливу, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, работ, оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой готовой продукции, работ, услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

Оценка всех видов технологического топлива при отпуске его в производство и ином выбытии осуществляется по средней стоимости. Оценка прочих материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по себестоимости каждой единицы.

8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи за лицензии на использование программного обеспечения), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

9. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы.

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

10. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения

операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, в случае незначительности указанных видов денежных потоков;
- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- средства, полученные в качестве финансирования по инвестиционному договору, и направленные на оплату приобретенных работ, услуг, сырья и иных оборотных активов в рамках инвестиционных договоров;
- поступления в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;
- оплата транспортировки грузов с получением эквивалентной компенсации от контрагента;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% чистой прибыли.

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке и полученного эмиссионного дохода от дополнительного размещения акций.

12. Кредиты и займы полученные

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно. Проценты, начисленные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства, в том числе реконструкции и модернизации, капитализируются и увеличивают стоимость объекта капитального строительства.

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины

обязательств, предусмотренных договором. Величина обязательств Общества согласно условиям кредитных договоров раскрывается в разделе Пояснений «Кредиты и займы».

Обязательства, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

13. Оценочные обязательства и условные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате не использованных отпусков;
- другие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются на отчетную дату.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

Оценочное обязательство создается в случаях высокой вероятности существующего на дату составления отчетности обязательства и отражается в бухгалтерском балансе по строкам 1430 и 1540 «Оценочные обязательства».

14. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т. е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

15. Признание доходов (выручки)

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются поступления связанные с:

- продажам валюты;
- продажам основных средств;
- продажам ценных бумаг;
- продажам материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие доходы.

16. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции, относящиеся к проданной продукции.

Управленческие расходы полностью списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Коммерческие расходы отсутствуют ввиду специфики деятельности Общества.

В составе прочих расходов Общества признаются затраты связанные с:

- продажам валюты;
- продажам основных средств;
- продажам ценных бумаг;
- продажам материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие расходы.

17. Изменения в учетной политике Общества на 2015 год

Изменения в учетную политику не вносились.

18. Корректировка данных предшествующего отчетного периода

Корректировка данных предшествующего отчетного периода не производилась.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Информация по сегментам

Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации, Финляндии и Норвегии. За исключением Российской Федерации доля ни одной из стран по отдельности в общей выручке Общества не превышает 10%, поэтому информация по географическим регионам деятельности не раскрывается.

Общество не раскрывает информацию по прочим сегментам, так как управление результатами его деятельности носит комплексный характер. Управленческая отчетность не составляется и не анализируется лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке этих результатов отдельно по видам продукции работ и услуг. Данный анализ информации ведется в целом для Общества и его подразделений, дочерних и зависимых обществ.

2. Основные средства

Остаточная стоимость основных средств составила:

- 71 267 334 тыс. руб. на 31.12.2015;
- 75 134 715 тыс. руб. на 31.12.2014;
- 76 314 764 тыс. руб. на 31.12.2013.

Ниже приведена структура основных средств по остаточной стоимости:

Наименование филиала	тыс. руб.		
	на 31.12.2015	на 31.12.2014	на 31.12.2013
филиал «Невский»	58 134 387	62 472 009	63 749 999
филиал «Кольский»	9 339 352	9 168 493	8 856 944
филиал «Карельский»	3 603 536	3 465 361	3 672 920
Управление ОАО «ТГК-1»	190 059	28 852	34 901
Итого	71 267 334	75 134 715	76 314 764

Общество арендует земельные участки и офисные помещения:

- Общая площадь арендованных земельных участков в г. Санкт-Петербурге составила на 31.12.2015 – 3 202 583 кв. м, годовая сумма арендной платы за 2015 год – 26 226,74 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Ленинградской области составила на 31.12.2015 – 1 061 214 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2015 год – 33 149,35 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных офисных помещений в г. Санкт-Петербург составила 9 471,7 кв. м., годовая сумма арендной платы – 149 636 тыс. руб. включая НДС;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Мурманской области составила на 31.12.2015 – 8 687 619,9 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2015 год – 13 689 тыс. руб.;

- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Кольский филиал) составила 611 664 кв. м., годовая сумма арендной платы – 180 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных офисных помещений по Мурманской области составила 2 359 кв. м., годовая сумма арендной платы – 8055,4 тыс. руб. включая НДС;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Карельский филиал) составила 3 188 886 кв. м., годовая сумма арендной платы – 2 052,6 тыс. руб.

3. Незавершенное строительство

В 2015 году продолжается реализация масштабной инвестиционной программы компании. Инвестиционная деятельность осуществляется в рамках технического перевооружения, реконструкции и нового строительства энергетических объектов.

По программе технического перевооружения, реконструкции и нового строительства идет работа по следующим направлениям:

- реализация приоритетных проектов строительства новых генерирующих источников;
- повышению надежности и экономичности оборудования;
- замене выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- обеспечению безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2015 год была утверждена решением Совета директоров 30.12.2014 (Протокол № 12 от 30.12.2014), корректировка инвестиционной программы утверждена решением Совета директоров (протокол №3 от 03.09.2015)

Общий объем выполненных работ по инвестиционной программе за 2015 год составил 6 836 233,94 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» - 5 589 980,16 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» - 621 955,62 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» - 624 298,16 тыс. руб. без НДС.

Ввод основных средств в результате реализации инвестиционной программы Общества, составил 4 215 265,09 тыс. руб. без НДС:

- филиал «Невский» - 2 915 659,13 тыс. руб. без НДС
- филиал «Кольский» - 792 843 тыс. руб. без НДС
- филиал «Карельский» - 506 762,96 тыс. руб. без НДС.

Инвестиционные средства направлялись в основном в объекты генерации тепловой и электрической энергии. Большая часть выполненных объемов капитального строительства относится к реализации приоритетных проектов, техническому перевооружению и реконструкции объектов генерации, связанных с обеспечением надежности работы энергообъектов.

Основными источниками финансирования инвестиционной программы в 2015 году являются собственные средства Общества.

В части приоритетных проектов Общества в 2015 году были проведены следующие работы:

Завершены работы по строительству хозяйства дизельного топлива и мазута Первомайской ЭЦ-14, объект введен в эксплуатацию;

I этап строительства Объединенного вспомогательного корпуса Первомайской теплоэлектростанции (ТЭЦ-14):

выполнен монтаж водогрейного котла №1 и парового котла №3, продолжается монтаж паровых (№№ 2,3) и водогрейных котлов (№№ 1,2,4,5), выполнена поставка и монтаж основного насосного и теплообменного оборудования отделений паровых и водогрейных котлов, выполнена поставка основного оборудования водоподготовительной установки ОВК, завершен монтаж бакового хозяйства. В завершающую стадию вошли строительномонтажные работы, в том числе работы по отделке помещений ОВК и устройству вентиляции и освещения.

II этап строительства Объединенного вспомогательного корпуса Первомайской теплоэлектростанции (ТЭЦ-14):

Завершены работы по устройству фундамента грузовой проходной. Ведутся работы по устройству каркаса административного здания (КПП со столовой), устройству монолитных перекрытий, внутренних инженерных сетей здания и работы по устройству кирпичной кладки наружных стен, начаты работы по устройству внутренних инженерных сетей здания. Начаты работы по монтажу стенового ограждения и устройству кровельного покрытия и кровли расширяемой части главного корпуса энергоблоков ПГУ-180, завершаются работы по устройству цоколя. Выполнены работы по устройству фундаментов под блочную электростанцию контейнерного типа.

Модернизации Автовской ТЭЦ-15:

Продолжается разработка предпроектных проработок по проекту, а также разработка схемы выдачи мощности ТЭЦ-15.

Модернизация Верхне-Туломской ГЭС (ГЭС-12) Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский»:

Продолжается разработка проектной документации: разработаны и согласованы технические требования к гидротурбинному, гидрогенераторному, электротехническому, механическому оборудованию и вспомогательным системам, а также технические требования на проектирование АСУ ТП Верхне-Туломской ГЭС (ГЭС-12).

Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ:

В полном объеме выполнены работы по демонтажу фундаментов бывшего склада угля на площадке. Продолжается разработка проектной документации по проекту «Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ со строительством водогрейной котельной и установкой газопоршневых агрегатов»: завершен полный комплекс инженерных изысканий, разработаны принципиальные тепловые и электрические схемы, частично разработана рабочая документация.

В целом за 2015 год Обществом выполнен значительный комплекс работ в области обеспечения надежности производственного процесса:

Филиал «Невский»:

введена в эксплуатацию система технического водоснабжения гидроагрегата №2 Нарвской ГЭС-13 после реконструкции;

введена в эксплуатацию система регулирования гидроагрегата №2 Нарвской ГЭС-13 после реконструкции;

завершена модернизация системы автоматизированного управления гидроагрегата №7 Волховской ГЭС-6 Каскада Ладожских ГЭС с внедрением систем вибро- и термоконтроля, система введена в эксплуатацию;

закончены работы по реализации режима АВР (автоматический ввод резерва)

ЗРУ-10 кВ Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС, объект введен в эксплуатацию;

Установлен коммерческий узел учета тепловой энергии на внутростанционной перемычке "Невская" Правобережной ТЭЦ-5;

Выполнены работы по модернизации статоров турбогенераторов ТЗФГ-160-2МУЗ ст. №21 и №22 Правобережной ТЭЦ-5 с заменой пазовых клиньев, оборудование введено в эксплуатацию;

Завершена реконструкция теплофикационной установки Василеостровской ТЭЦ-7 с целью увеличения отпуска теплоэнергии потребителям на 200 Гкал/ч, установка введена в эксплуатацию;

Завершены работы по техническому перевооружению пикового водогрейного котла ПТВМ -100 ст.№4 на Автовской ТЭЦ-15, оборудование введено в эксплуатацию;

Выполнены работы по установке погружного насоса в аванкамеру береговой насосной №1 Выборгской ТЭЦ-17, оборудование введено в эксплуатацию;

Выполнена модернизация системы управления общестанционным оборудованием Южной ТЭЦ-22;

Выполнена реконструкция РЗА линий 110кВ ЛМ-1, ЛМ-2, К-112, К-113 на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ, оборудование введено в эксплуатацию;

Введена в эксплуатацию система противоаварийной автоматики на ЗРУ -110/6 на площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ;

Выполнена замена участка тепломагистрали "Соединительная" на территории ЭС-3 Центральной ТЭЦ;

Завершена модернизация котла КВГМ-100 ст. №2 Северной ТЭЦ-21 с установкой системы автоматического управления горелками, оборудование введено в эксплуатацию.

Завершена замена главного паропровода блока №1 Северной ТЭЦ-21;

Филиал «Карельский»

Завершена модернизация защит блоков гидротурбин № 1 и № 3 Петрозаводской ТЭЦ с переходом на микропроцессорные устройства;

Выполнена реконструкция схемы пожаротушения Кондопожской ГЭС Каскада Сунских ГЭС, объект введен в эксплуатацию;

Завершены работы по реконструкции дамбы Койкора Каскада Сунских ГЭС с инженерно-геологическими изысканиями, объект введен в эксплуатацию;

Выполнена замена системы возбуждения гидроагрегатов на Путкинской ГЭС Каскада Кемских ГЭС и на Палакоргской ГЭС Каскада Выгских ГЭС;

Завершены работы по реконструкции ГРУ 10,5 кВ с заменой выключателей на вакуумные на Кривопорожской ГЭС Каскада Кемских ГЭС, объект введен в эксплуатацию;

Завершены работы по реконструкции магистральных тепловых сетей на участке от НО17 до П4 Петрозаводской ТЭЦ, участок сети введен в эксплуатацию.

Филиал «Кольский»:

Завершены работы по реконструкции тепловых сетей с заменой 567 п.м. и заменой прямого и обратного трубопровода технического водоснабжения от градирен до главного корпуса (50п.м.) на Апатитской ТЭЦ, сети введены в эксплуатацию;

Завершены работы по замене системы возбуждения с реконструкцией РЗА, замене регулятора скорости, модернизации узла МНУ ГА №1 ГЭС-16 Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС, объект введен в эксплуатацию;

Введена в эксплуатацию система вибро- и термоконтроля гидроагрегата № 1 ГЭС-16 Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС;

Выполнены работы по реконструкции гидромеханического оборудования щитового отделения (лебедки) гидроагрегата № 3 ГЭС-2 Каскада Нивских ГЭС;

Введена в эксплуатацию система постоянного контроля биения вала гидротурбины ст.№ 3 ГЭС-2 Каскада Нивских ГЭС.

Кроме этого, в рамках реализации Инвестиционной программы Общества в 2015 году были выполнены работы, направленные:

на создание готового технологического комплекса, удовлетворяющего требованиям НП «Совет рынка» количеству и качеству измерений на всех группах точек поставки Общества (АИИС КУЭ), а также требованиям Системного оператора к системе обмена телеинформацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО), на модернизацию и создание новых инженерно-технических средств охраны, целью которых являлось приведение инженерно-технической укреплённости и антитеррористической защищённости объектов Общества к единым стандартам ОАО «Газпром» и Рекомендациям РД 78.36.006-2005 МВД России, на построение ИТ-инфраструктуры Общества: поставлено оборудование для расширения и модернизации ИТ-инфраструктуры Общества, выполнена модернизация центров обработки данных ОАО «ТГК-1», выполнен основной этап по созданию "зонтичной" системы мониторинга ИТ сервисов и связи по ОАО "ТГК-1", осуществлена поставка программно-аппаратных комплексов виртуализации для станций ОАО «ТГК-1», на разработку схемы теплоснабжения города Санкт-Петербурга на период до 2030 года.

4. Долгосрочные финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые организации Общества приведена в пункте 18 раздела III.

Общество 31.12.2015 г. создало резерв под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений на сумму 32 295 тыс. руб. по векселям ОАО Банк «Народный кредит». На 31.12.2014 г. и на 31.12.2013 г. резерв под обесценение финансовых вложений составлял 0 тыс. руб.

По строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены:

Показатель	Долгосрочные финансовые вложения			В том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
Корпоративные ценные бумаги, в т.ч.:	14 142 703	14 118 957	14 118 957	-	-	-
Векселя третьих лиц	-	32 569	32 295	-	-	-
Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	1 568 982	1 382 600	15 873	-	-	-
Итого	15 711 685	15 534 126	14 167 125	-	-	-

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе строки 1170 «Финансовые вложения» представлены в том числе

вложения в акции дочерней компании Общества – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в сумме 13 295 043 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе строки 1170 «Финансовые вложения» представлены в том числе акции дочерней компании Общества – ПАО «Мурманская ТЭЦ». Данные финансовые вложения составляли 375 615 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013. Из них привилегированные акции – 69 422 тыс. руб. (90 222 821 акций), обыкновенные акции – 306 193 тыс. руб. (339 413 288 акций). На основании данных торгов на ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 31.12.2015 г. Общество произвело переоценку указанных финансовых вложений на 11 745 тыс. руб., таким образом, стоимость вложений в акции ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 31.12.2015 составила 387 360 тыс. руб., в том числе вложений в обыкновенные акции – 315 994 тыс. руб., в привилегированные – 71 366 тыс. руб.

На основании решения Совета директоров (протокол №15 от 30.03.2015 г.) Общество выступило учредителем ООО «Дубровская ТЭЦ» с долей в уставном капитале 100%. В составе долгосрочных финансовых вложений на 31.12.2015 г. отражена сумма взноса в уставный капитал ООО «Дубровская ТЭЦ» в размере 12 000 тыс. руб.

Общество 05.06.2015 г. в целях урегулирования споров о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию заключило Соглашение о предоставлении рассрочки платежей с ОАО «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети» до 30.11.2017 г. на общую сумму по задолженности и процентов 744 228 тыс. руб. Расчеты по данному Соглашению отражены в бухгалтерском балансе в составе финансовых вложений. Согласно графика платежей долгосрочная часть на 31.12.2015 г. составляет 186 383 тыс. руб.

В составе долгосрочных финансовых вложений отражен долгосрочный заем, выданный Обществом в 2014 году ПАО «Мурманская ТЭЦ» под 11,51% годовых. Общая величина займа по состоянию на 31.12.2015 составляет 1 380 000 тыс. руб. (31.12.2014 – 1 380 000 тыс. руб., 31.12.2013 – 0 тыс. руб.), срок погашения – не позднее 24 декабря 2020 года.

Текущая рыночная стоимость определяется только по финансовым вложениям в акции ПАО «Мурманская ТЭЦ».

5. Материалы и товары для перепродажи

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по топливу, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве продукции (товаров, работ, услуг), так как на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции (товаров, работ, услуг) соответствовала или превышала ее фактическую себестоимость.

Наименование статьи	тыс. руб.		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
Топливо	1 653 362	1 711 377	1 595 125
Запасные части	394 889	412 225	428 821
Сырье и материалы	374 350	355 537	371 654
Товары для перепродажи и товары отгруженные	5 791	39 577	36 822
Итого	2 428 392	2 518 716	2 432 422

6. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам:

Наименование вида расходов	тыс. руб.					
	На 31.12.15		На 31.12.14		На 31.12.13	
	Прочие внеоборот ные активы	Прочие оборотные активы	Прочие внеоборот ные активы	Прочие оборотные активы	Прочие внеоборот ные активы	Прочие оборотные активы
Затраты на приобретение программного обеспечения	227 284	412 663	220 048	246 916	208 420	226 949
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	109	569	601	3 553	3 964	4 835
Прочие	2 823	4 344	3 560	7 298	7 406	18 748
Итого	230 216	417 576	224 209	257 767	219 790	250 532

7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В бухгалтерском балансе по строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы в размере:

- на 31 декабря 2015 г. – 127 932 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. – 187 129 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. – 182 086 тыс. руб.

Суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют:

- на 31 декабря 2015 г. – 5 057 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. – 24 897 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. – 19 224 тыс. руб.

По состоянию на каждую отчетную дату сумм налога на добавленную стоимость, относящегося к объектам, строительство которых предполагается завершить более чем через 12 месяцев после отчетной даты, нет.

По операциям реализации электроэнергии на экспорт суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения экспортных контрактов, составляют:

- в 2015 г. – 31 435 тыс. руб.;
- в 2014 г. – 28 502 тыс. руб.;
- в 2013 г. – 22 061 тыс. руб..

Подтверждение Обществом правомерности применения 0 ставки по реализации электроэнергии на экспорт не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

При осуществлении текущей деятельности Общество приобретает электроэнергию у сторонних поставщиков. Сумма непредъявленного к возмещению налога на добавленную стоимость составляет:

- на 31 декабря 2015 г. - 67 265 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. - 100 511 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. - 98 606 тыс. руб.

Возмещение Обществом налога по данным операциям не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

8. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты составляет:

- на 31 декабря 2015 г. в сумме 1 489 204 тыс. руб., задолженность ТСЖ «6 линия 1/25» в сумме 4 549 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году, ЖСК 886 в сумме 1 066 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ЖСК 984 в сумме 5 895 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «Краснопутиловская 56-2» в сумме 1 289 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «Проспект Ветеранов 76» в сумме 3 862 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «УЮТ» в сумме 555 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «Феникс» в сумме 5 128 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году по договорам теплоснабжения, ООО «Межрегионэнергострой» по соглашению о передаче части результата оказания услуг по договору об оказании услуг по ликвидации технических ограничений в сумме 306 979 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году, ПАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию оптических волокон в сумме 6 763 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2035 годах, ПАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию линий электропередач в сумме 94 382 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2043 годах, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербург» по договору на приобретение проектно-сметной документации в сумме 53 172 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2020 годах, физические лица по договорам купли-продажи квартир с рассрочкой в сумме 7 611 тыс. руб. со сроком погашения в 2020-2021 годах, ООО «УК Гарант-Сервис» по договору технического обслуживания узлов учета в сумме 231 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2020 годах, ООО Управляющая компания «Континент» по договору на установку узлов коммерческого учета в сумме 552 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2020 годах, ООО «ТЭР-Сервис» аванс выданный по договору на приобретение и поддержание аварийного комплекта запасных частей для турбин в сумме 969 477 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2019 годах, ООО «Межрегионэнергострой» компенсация нарушенного права собственности в сумме 27 693 тыс. руб. со сроком погашения 2026 году.
- на 31 декабря 2014 г. в сумме 577 688 тыс. руб., задолженность ООО «Жилкомсервис №2 Кировского района» в сумме 35 350 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ООО «Жилкомсервис №1 Василеостровского района» в сумме 44 342 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ООО «Жилкомсервис №2 Адмиралтейского района» в сумме 24 340 тыс. руб. со сроком погашения в 2016

году, ЗАО «ДСК-3» в сумме 6 389 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «Янтарный дом ТСЖ» в сумме 4 043 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «Рыбацкий ТСЖ» в сумме 2 390 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «311 ЖСК» в сумме 529 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году по договорам теплоснабжения, ООО «Межрегионэнергострой» по соглашению о передаче части результата оказания услуг по договору об оказании услуг по ликвидации технических ограничений в сумме 316 420 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году, ОАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию оптических волокон в сумме 7 131 тыс. руб. со сроком погашения в 2016-2035 годах, ОАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию линий электропередач в сумме 108 194 тыс. руб. со сроком погашения в 2016-2043 годах, ООО «Межрегионэнергострой» компенсация нарушенного права собственности в сумме 28 545 тыс. руб. со сроком погашения 2026 году и задолженность персонала по ссудам в сумме 15 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году.

- на 31 декабря 2013 г. в сумме 281 436 тыс. руб., задолженность ООО «Жилкомсервис №2 Кировского района» по договору теплоснабжения в сумме 56 572 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ООО «Межрегионэнергострой» по соглашению о передаче части результата оказания услуг по договору об оказании услуг по ликвидации технических ограничений в сумме 212 046 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году, персонала Кольского филиала по договорам купли-продажи основных средств в сумме 12 403 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 году и задолженность персонала по ссудам в сумме 415 тыс. руб.

Авансы по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченные другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров:

- на 31 декабря 2015 г. – 623 142 тыс. руб., в т.ч. связанных с выполнением строительных работ 279 882 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. – 1 144 600 тыс. руб., в т.ч. связанных с выполнением строительных работ 346 113 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. – 1 223 432 тыс. руб., в т.ч. связанных с выполнением строительных работ 857 445 тыс. руб.;

Авансы, выданные подрядчикам, будут зачтены в соответствии с условиями договоров.

Основные контрагенты по краткосрочным авансам выданным представлены ниже:

Наименование	тыс. руб.		
	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
ООО «ТГК Сервис»	229 758	190 240	13 787
АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	172 360	254 321	190 846
АО «ТЕПЛОУЧЕТ»	77 600	-	-
ООО «Топфлор Северо-Запад»	76 049	20 351	-
ООО «ПРО ГРЭС»	22 188	-	-
ООО «Атон»	10 000	-	-
ПАО «Ленэнерго»	4 588	4 588	6 688
ОАО «Силовые машины»	3 391	16 969	27 603
ООО «Эрнст энд Янг»	1 707	-	-
ООО «Газпром Персонал»	993	1 408	-
ЗАО «СР-ДРАГа»	75	4 182	-
ЗАО «Газпром межрегионгаз»	-	464 590	334 355

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
СПб»			
ЗАО «Газпром промгаз»	-	115 140	-
ОАО «Электроцентромонтаж»	-	43 323	1 370
ОАО «СевЗапНТЦ»	-	20 619	20 619
ГУП «Водоканал»	-	-	391 555
УК ОПЭК	-	-	126 901
ООО «АНДРИТЦ ГИДРО»	-	-	93 938
ООО «ППТК»	-	-	5 401
Прочие	24 433	8 869	10 369
Итого	623 142	1 144 600	1 223 432

В составе краткосрочной прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса отражены:

Вид задолженности	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Прочая дебиторская задолженность *	1 535 199	1 550 749	1 809 575
Переплата по налогам в бюджет субъектов РФ	224 942	78 871	298 390
Пени и штрафы по договорам	144 840	49 013	49 236
Переплата по налогам в федеральный бюджет	26 396	12 298	7 383
Переплата по платежам во внебюджетные фонды	5 492	4 389	2 224
Переплата по налогам в местный бюджет	-	2 944	213
Итого	1 936 869	1 698 264	2 167 021

* В том числе на 31.12.15:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 535 398 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 32 516 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 43 116 тыс. руб.

В том числе на 31.12.14:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 535 398 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 54 219 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 61 473 тыс. руб.

В том числе на 31.12.13:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 536 808 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

- платежи по договорам страхования в сумме 49 819 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 58 822 тыс. руб.

В 2015 году Обществом получено возмещение НДС из бюджета в размере 0 тыс. руб., в 2014 году – 0 тыс. руб. и в 2013 году – 84 405 тыс. руб.

9. Краткосрочные финансовые вложения

По строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения в сумме 1 112 773 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года, в сумме 835 835 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года и в сумме 1 820 198 тыс. руб. на 31 декабря 2013 года, в том числе сумма векселей третьих лиц 0 руб., 0 руб. и 103 687 тыс. руб. соответственно.

Краткосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

Показатель	Краткосрочные финансовые вложения		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
Корпоративные ценные бумаги	-	-	103 687

тыс. руб.

Предоставленные займы:

Наименование	тыс. руб.		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ПАО «Мурманская ТЭЦ»*	185 000	185 000	1 565 000
ЗАО «Энергоинвест»	30 073	30 073	16 800
ОАО «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети»	248 510	-	-
Итого	463 583	215 073	1 581 800

* Задолженность по процентам в отношении займов, выданных ПАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 535 398 тыс. руб. на 31.12.2015, 535 398 тыс. руб. на 31.12.2014 и 536 808 тыс. руб. на 31.12.2013, и займа, выданного ОАО «ПКС – Тепловые сети» в размере 95 027 тыс. руб. на 31.12.2015 и в размере 0 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014 и 31.12.2013, включена в состав прочей дебиторской задолженности.

10. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2015 составляет 38 543 414 тыс. руб. и состоит из обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая.

Акционеры	Обыкновенные акции	
	Количество, штук	Доля акций, %
ООО «Газпром энергохолдинг»	1 996 046 978 490	51,79
FORTUM POWER AND HEAT OY	1 135 074 850 193	29,45
НКО ЗАО «НРД» (номинальный держатель)	601 458 378 025	15,60
Физические лица	111 118 651 830+3/7	2,88

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Акционеры	Обыкновенные акции	
	Количество, штук	Доля акций, %
Прочие юридические лица	8 791 497 905	0,23
Прочие номинальные держатели	1 851 060 128	0,05
Итого	3 854 341 416 571+3/7	100

По состоянию на 31 декабря 2015 года уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2015 года величина уставного капитала не изменилась.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал (без переоценки)» бухгалтерского баланса Общество учитывает:

Наименование капитала	тыс. руб.		
	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Эмиссионный доход	23 285 600	23 285 600	23 285 600

Переоценка внеоборотных активов сформирована с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке до реорганизации Общества.

Наименование капитала	тыс. руб.		
	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Доценка объектов основных средств	9 674 392	9 683 509	9 711 901

Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за 2014 год (Протокол №1 от 22.06.2015) чистая прибыль Общества в размере 173 756 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2015 величина резервного фонда составила 2,84% от величины уставного капитала.

Дивиденды

Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за истекший год был начислен доход, подлежащий выплате акционерам:

- в 2015 г. по итогам работы за 2014 г. – 868 780 тыс. руб.;

Аналогично:

- в 2014 г. по итогам работы за 2013 г. – 643 629 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2015 года задолженность акционерам по выплате доходов погашена в полном объеме.

11. Кредиты и займы

Кредиты полученные:

Кредиторы	Валюта	Срок погашения*	тыс. руб.		
			Сумма кредита по состоянию на 31.12.15	Сумма кредита по состоянию на 31.12.14	Сумма кредита по состоянию на 31.12.13
ОАО «АБ «РОССИЯ»	руб.	28.03.2017-05.06.2017	5 000 000	5 000 000	-
ПАО «Сбербанк России»	руб.	20.01.2016-07.04.2016	310 636	2 473 631	4 203 544
Nordic Investment Bank	евро	15.10.2019	1 480 980	1 588 012	1 254 332
ПАО Банк ВТБ (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	руб.	26.05.2016-27.06.2017	2 834 938	897 786	897 786
ПАО Банк «ФК Открытие»	руб.	02.02.2016-26.05.2017	1 292 979	-	-
АО «ВБРР»	руб.	30.05.2017-15.06.2017	900 000	-	-
АО «ВБРР»	руб.	29.03.2015	-	186 789	186 374
Nordic Environment Finance Corporation	евро	15.03.2015	-	17 198	33 962
ПАО РОСБАНК (ОАО АКБ «РОСБАНК»)	руб.	29.01.2014-22.05.2015	-	-	2 351 942
ПАО «МДМ Банк»	руб.	15.01.2014	-	-	1 210 964
ОАО «АБ «РОССИЯ»	руб.	25.04.2014	-	-	1 000 000
ПАО Банк ВТБ (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	руб.	25.12.2014-29.12.2014	-	-	708 093
АО «Альфа-Банк»	руб.	04.02.2014	-	-	700 852
ПАО «Банк «Санкт-Петербург»	руб.	26.12.2014 (на 31.12.2012: 17.12.2014)	-	-	700 000
Nordic Investment Bank	евро	15.01.2014	-	-	105 409
Итого			11 819 533	10 163 416	13 353 258
В том числе со сроком погашения до 1 года			1 256 033	2 995 508	9 500 998

* В случае если указано несколько дат, имеет место предоставление нескольких траншей в рамках кредитной линии. Указаны первая и последняя дата погашения кредита по кредитной линии.

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2015, 2014 и 2013 гг. варьировались от 8,4% до 16,5%, от 8,0% до 12,5% и от 8,0% до 9,1% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2015, 2014 и 2013 гг. варьировались от 8,0% до 17,0%, от 7,15% до 11,5% и от 6,7% до 9,5% соответственно.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, отсутствуют.

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Займы полученные:

Займодавцы	Валюта	Срок погашения	тыс. руб.		
			Сумма займов по состоянию на 31.12.15	Сумма займов по состоянию на 31.12.14	Сумма займов по состоянию на 31.12.13
ОАО «Газпром»	руб.	28.10.2016	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигационный заем (04)	руб.	14.02.2022	2 091 180	2 056 120	2 056 380
Облигационный заем (03)	руб.	13.12.2021	2 006 360	2 003 500	2 003 100
ООО «Газпром энергохолдинг»	руб.	09.01.2015	-	2 000 000	2 014 438
ООО «Газпром энергохолдинг»	руб.	30.06.2015	-	300 000	-
Облигационный заем (01)	руб.	11.03.2014	-	-	409 998
Облигационный заем (01) – сделка РЕПО	руб.	11.03.2014	-	-	377 937
Облигационный заем (02)	руб.	01.07.2014	-	-	125 780
Итого			14 097 540	16 359 620	16 987 633
В том числе со сроком погашения до 1 года			10 097 540	2 359 620	987 633

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2015 г., 2014 г. и 2013 г. варьировались от 8,0% до 12,9%, от 8,0% до 8,5% и от 7,6% до 8,5% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным займам в течение 2015 г., 2014 г. и 2013 г. варьировались от 8,0% до 12,5%, от 6,0% до 11,0% и от 5,3% до 7,65% соответственно.

Дополнительные затраты связанные с получением займов отсутствуют.

Суммы включенных в стоимость инвестиционного актива процентов по кредитам и займам, причитающихся к оплате займодавцам (кредиторам) составили в 2015 году 441 659 тыс. руб. (в 2014 году – 441 421 тыс. руб., в 2013 году – 580 424 тыс. руб.).

Общество в 2011 году выпустило облигации серии 03. Срок обращения облигаций 10 лет (до 14.12.2021). Общество в 2012 году выпустило облигации серии 04. Срок обращения облигаций 10 лет (до 14.02.2022).

В 2015 году заем, полученный от ПАО «Газпром» в сумме 10 000 000 тыс. руб., был переведен из долгосрочных займов полученных в краткосрочные в связи с наступлением в 2016 году срока возврата.

Информация о кредитных линиях:

	тыс. руб.		
	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества	32 900 000	34 000 000	33 600 000
ПАО Банк ВТБ (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	11 000 000	11 000 000	15 000 000
ПАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия)	10 000 000	10 000 000	6 500 000
АО «Альфа-Банк»	-	6 000 000	6 000 000
ОАО «АБ «РОССИЯ»	5 000 000	5 000 000	-
ПАО «МДМ Банк»	2 000 000	2 000 000	2 000 000
ПАО РОСБАНК (ОАО АКБ «РОСБАНК»)	-	-	3 000 000
ПАО «Банк «Санкт-Петербург»	-	-	1 100 000

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
АО «ВБРР»	900 000	-	-
ПАО Банк "ФК Открытие"	4 000 000	-	-
в т. ч.			
Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	22 569 683	25 636 279	22 479 022
ПАО Банк ВТБ (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	8 172 877	10 104 585	13 407 085
ПАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия)	9 689 785	7 531 694	2 305 496
АО «Альфа-Банк»	-	6 000 000	4 916 441
ПАО «МДМ Банк»	2 000 000	2 000 000	800 000
ПАО РОСБАНК (ОАО АКБ «РОСБАНК»)	-	-	650 000
ПАО «Банк «Санкт-Петербург»	-	-	400 000
ПАО Банк "ФК Открытие"	2 707 021		

В таблице представлены данные только по кредитным линиям, открытым в пользу Общества, по состоянию на конец завершеного финансового года (2015, 2014, 2013), по которым было возможно фактическое привлечение денежных средств.

12. Информация, связанная с полученными и выданными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов

Обязательства полученные:

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.15 отсутствуют.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.14:

- банковская гарантия № GRO 140057 от 15 апреля 2014 г. обеспечивающая с договор с ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» на оказание услуг в области проведения обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности. Гарантия выдана ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» на сумму 1 659 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.08.2015г.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.13:

- банковская гарантия № 543 BGB1100385 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 28.09.2011. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 193 933 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.11.2014.
- банковская гарантия № 543 BGB1200433 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 09.08.2012. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 18 475 тыс. руб. Срок действия гарантии до 24.11.2014.

Обязательства выданные:

Обеспечение обязательств и платежей выданные на 31.12.15:

- На основании решения Совета директоров (протокол № 4 от 02.10.2015г.) Общество (Поручитель) 20.11.2015 заключило с АО «АЛЬФА-БАНК» (Кредитор) договор поручительства № 01FZ9P001 по Кредитному соглашению № 01FZ9L от 20.11.2015 об открытии невозобновляемой кредитной линии между Кредитором и ООО «Дубровская ТЭЦ» (Должник) с лимитом выдачи 64 000 тыс. руб. По данному договору поручительства Общество обязуется перед Кредитором отвечать солидарно с Должником за исполнение Должником всех обязательств по Кредитному соглашению. Данное обязательство на 31.12.2015 отражено на забалансовом счете 009 в сумме 42 040 тыс. руб.

На 31.12.2014 г. и на 31.12.2013 г. выданные обязательства Общества составляли 0 тыс. руб.

13. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

С 2014 года Общество использует льготу по налогу на имущество и прибыль в соответствии с Законом Санкт-Петербурга № 81-11 от 14.07.1995. Ставка налога на прибыль для уплаты в региональный бюджет города Санкт-Петербург составляет 13,5%. Ставка налога на прибыль для уплаты в региональный бюджет Ленинградской области, Мурманской области и Республики Карелия составляет 18%. Общая средневзвешенная ставка налога на прибыль за 2015 год составляет 17,2%, за 2014 год 17,2%.

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных. (п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации).

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом:

Отдельные показатели Отчета о финансовых результатах (форма № 2)

Таблица 1

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год			За 2014 год			итого в отчете о финансовых результатах
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	
		3	4	5	6	7	8	
2340	Прочие доходы	4 599 740	-	4 599 740	3 809 890	-	3 809 890	
2350	Прочие расходы	(4 637 691)	-	(4 637 691)	(4 442 311)	-	(4 442 311)	
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	3 406 526	-	3 406 526	3 613 420	-	3 613 420	
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	586 794	-	586 794	621 689	-	621 689	
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(21 453)	-	(21 453)	(427 500)	-	(427 500)	
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	101 736	-	101 736	(21 516)	-	(21 516)	
2410	Текущий налог на прибыль	(796 682)	X	(796 682)	(281 942)	X	(281 942)	
2460	Налог на прибыль прошлых лет	X	(8 028)	(8 028)	X	(28 061)	(28 061)	
2460	Прочие расходы из прибыли	(6 046)	-	(6 046)	620 720	-	620 720	
2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2 676 053	-	2 676 053	3 475 121	-	3 475 121	
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	(129 605)	-	(129 605)	(109 269)	-	(109 269)	

тыс. руб.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2014 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.				
№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год (графа 5 таблицы 1)	За 2014 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	3 406 526	3 613 420
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр. 1х 17,231% за 2015 год, стр. 1х 17,205% за 2014 год)	586 794	621 689
3	2421	Постоянные налоговые обязательства (активы) (стр. 4-стр. 6), в т. ч.:	(129 605)	(109 269)
4		Постоянные налоговые обязательства (стр. 5х 17,231% за 2015 год, стр. 5х 17,205% за 2014 год)	(129 605)	(109 269)
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	(752 169)	(635 092)
5.1		в части, превышающей законодательно установленные нормы	(85 795)	(118 029)
5.2		в части расходов социального характера	(104 128)	(97 466)
5.3		в части разниц, связанных с амортизацией	(68 828)	(120 846)
		в части расходов, не связанных с основной деятельностью	(493 418)	(298 751)
6		Постоянные налоговые активы (стр. 7х 17,231% за 2015 год, стр. 7х 17,205% за 2014 год)	-	-
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	-	-
7.1		Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль (Льгота по закону Санкт-Петербурга)	-	-
8	2450	Изменение отложенных налоговых активов (стр. 9х 17,231% за 2015 год, стр. 9х 17,205% за 2014 год)	(21 453)	(427 500)
9		Временные вычитаемые разницы, в т. ч.	(124 502)	(2 484 742)
9.1		Обязательство по оплате отпусков	9 245	17 765
9.2		Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	-	(30 655)
9.3		Убыток от основной деятельности	-	(2 605 717)
9.4		Убыток от реализации амортизируемого имущества	(132 494)	-
		Прочие	(1 253)	133 865
10	2430	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 11х 17,231% за 2015 год, стр. 11х 17,205% за 2014 год)	101 736	(21 516)

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год (графа 5 таблицы 1)	За 2014 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	590 424	(125 054)
11.1		Амортизация основных средств	867 483	(1 293 116)
11.2		Резерв по сомнительным долгам	(263 751)	1 239 657
11.3		Прочие	(13 308)	(71 595)
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр. 1-стр. 5-стр. 7+стр. 9+стр. 11)	4 624 617	1 638 716
13		Налог на прибыль, в т. ч.	(804 710)	(310 003)
13.1	2410	Текущий налог на прибыль	(796 682)	(281 942)
13.2	2460	Налог на прибыль прошлых лет	(8 028)	(28 061)
14	2460	Прочие расходы из прибыли	(6 046)	620 720
15	2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр. 1+стр. 13+стр. 14+стр. 8+стр. 10)	2 676 053	3 475 121

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр. 9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр. 8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр. 11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр. 10 Таблицы 2) в 2015 и 2014 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

Таблица 3

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	тыс. руб.		
			За 2015 год		отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр. 2х 17,231% за 2015 год)	98 494	(119 947)	(21 453)
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	571 609	(696 111)	(124 502)
2.1	9.1	- Обязательство по оплате отпусков	559 120	(549 875)	9 245
2.2	9.2	- Убыток от реализации амортизируемого имущества	12 489	(144 983)	(132 494)
2.3	9.3	- Прочие	-	(1 253)	(1 253)
3	10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 4х 17,231% за 2015 год)	(494 083)	595 819	101 736
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(2 867 408)	3 457 832	590 424
4.1	11.1	- Амортизация основных средств	(16 720)	884 203	867 483
4.2	11.2	- Резерв по сомнительным долгам	(2 837 380)	2 573 629	(263 751)
4.3	11.3	- Прочие	(13 308)	-	(13 308)

Таблица 4

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	тыс. руб.		
			За 2014 год		
1	2	3	начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр. 2х 17,205% за 2014 год)	118 043	(545 543)	(427 500)
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	686 100	(3 170 842)	(2 484 742)
2.1	9.1	- Обязательство по оплате отпусков	552 235	534 470	17 765
2.2	9.2	- Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	-	(30 655)	(30 655)
2.3	9.3	- Убыток от основной деятельности		(2 605 717)	(2 605 717)
2.4	9.4	- Прочие	133 865	-	133 865
3	10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 4х 17,205% за 2014 год)	(264 998)	243 482	(21 516)
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(1 540 236)	1 415 182	(125 054)
4.1	11.1	- Амортизация основных средств	(1 293 116)	-	(1 293 116)
4.2	11.2	- Резерв по сомнительным долгам	(175 525)	1 415 182	1 239 657
4.3	11.3	- Прочие	(71 595)	-	(71 595)

14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 2110 и 2120 Отчета о финансовых результатах)

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о финансовых результатах и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

Расшифровка выручки, отраженной в строке 2110 Отчета о финансовых результатах представлена ниже:

Наименование	тыс. руб.	
	за 2015 год	за 2014 год
От продажи электроэнергии и мощности	37 534 183	39 480 881
От продажи теплоэнергии	26 117 565	24 460 918
От продажи электроэнергии на экспорт	1 131 683	717 353
От продажи прочих работ, услуг	400 156	513 764
Итого	65 183 587	65 172 916

Покупателем, выручка от продаж которому составляет не менее 10 процентов общей выручки от продаж, является ЗАО «Центр финансовых расчетов». За 2015 год выручка составила 24 641 662 тыс. руб., за 2014 год – 22 786 973 тыс. руб.

Расшифровка себестоимости по строке 2120 Отчета о финансовых результатах представлена ниже:

Наименование	тыс. руб.	
	за 2015 год	за 2014 год
Электроэнергии и мощности	31 249 504	32 399 999
Теплоэнергии	28 328 975	26 633 063
Электроэнергии на экспорт	271 220	241 111
Прочее	151 157	170 884
Итого	60 000 856	59 445 057

15. Прочие доходы и расходы

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2015 год		За 2014 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа основных средств	57 603	4 198	2 447 196	387 267
Курсовые разницы	1 104 708	1 354 028	214 638	767 917
Прибыли (убытки) прошлых лет	15 669	32 249	192 265	45 150
Предоставление во временное пользование за плату своих активов	196 249	53 129	181 320	59 748
Продажа иных активов	86 365	113 979	148 017	130 345
Прочие	376 744	687 806	144 446	454 405
Реализация финансовых вложений, в т. ч. векселей 3-х лиц	52 236	52 295	142 837	142 837
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	181 597	4 593	124 563	13 814
Продажа и покупка иностранной валюты	594 054	583 678	107 913	107 778
Продажа материалов	90 698	54 107	42 524	34 242
Списание кредиторской задолженности	12 457	X	24 768	X
Продажа дебиторской задолженности	304 931	415 428	23 636	19 369
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	1 526 429	1 113 913	15 767	2 156 844
В том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности)	1 526 429	X	15 767	X
Расходы социального характера	X	104 128	X	97 466
Списание дебиторской задолженности	X	55 658	X	25 130
Доход от безвозмездно полученных ОС	-	8 502	-	-
Итого прочие доходы/расходы	4 599 740	4 637 691	3 809 890	4 442 311

В составе прочих доходов за 2015 год отражены переоценка финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость сумме 11 746 тыс. руб., поступления материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 35 560 тыс. руб., доходы от принятия к учету активов, выявленных при инвентаризации в сумме 85 983 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2015 год отражено создание резерва под обесценение финансовых вложений сумме 32 295 тыс. руб.

В составе прочих доходов за 2014 год отражены страховые выплаты к получению в сумме 38 171 тыс. руб., поступления материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 31 028 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2014 год отражены консультационные расходы в сумме 125 779 тыс. руб.

16. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	За 2015 год	За 2014 год
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	2 676 053	3 475 121
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	3 854 341 417	3 854 341 417
Базовая прибыль на акцию, в рублях	0,00069	0,00090

Общество не производило в 2014 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

17. Кредиторская задолженность

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности представлена ниже:

Наименование	тыс. руб.		
	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520) составляет, в том числе:	5 389 187	6 591 693	6 438 774
Поставщики и подрядчики, крупнейшие из них:	3 764 017	4 472 092	3 604 984
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	690 483	1 163 878	-
АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	593 347	388 422	245 784
ООО «ТГК-Сервис»	326 140	446 188	304 492
ОАО «Силовые машины»	86 760	126 881	306 526
АО «ЦФР»	192 387	278 114	231 049
ООО «АНТ-Сервис»	148 296	-	-
АО «Хибинская Тепловая компания»	118 938	60 491	69 840
ОАО «ПКС-Тепловые сети»	112 854	108	-
АО «Электроцентромонтаж»	98 206	83 738	149 100
ГУП «Водоканал СПб»	69 634	145 195	225 964
ООО «ЭйТи Консалтинг»	66 843	-	-
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	59 465	80 808	51 290
ООО «СУЭК-Хакасия»	50 128	65 873	-
ООО «АНТ-Информ»	43 681	66 013	135 446
ООО «Топфлор Северо-Запад»	39 154	20 955	73 968
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	36 880	445 131	478 269

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
ООО «ПромЭнергострой»	34 950	-	-
ООО «БалтТехГрупп»	33 994	-	-
ООО «Нордспецмонтаж»	32 133	5 602	-
«МТЭР Санкт-Петербург»	27 673	21 805	-
ООО «КАРТЭК»	27 551	-	-
ОАО «НПО ЦКТИ»	26 481	32 429	29 751
ООО «Арго»	24 946	17 624	10 861
ООО СМК «Карелия»	23 996	3 987	-
ООО «ТелеСвязь»	23 025	15 839	51 147
ОАО «Русский уголь»	22 289	68 781	19 824
АО «Трест Гидромонтаж»	21 217	52 171	1 369
ООО «КировЦентрМеталл»	20 382	-	-
ООО «НПП Русэлпром-Электромаш»	17 381	-	-
ООО «Специальные сварные металлоконструкции»	15 239	-	-
ООО «Тералоджик»	15 064	-	-
АО «АпатитыЭнерго»	14 173	5 825	9 592
ООО «СКК»	13 781	881	-
ООО ПК«РусГрад»	12 640	-	-
АО «Агенство моделей данных»	11 665	134 517	382
ООО «Цербер»	11 406	3 935	24 757
АО «Апатит»	8 376	22 208	6 819
ООО «ПШТК»	6 670	12 449	5 309
ООО «Научно-производственное объединение «Санкт-Петербургская электротехническая компания»	6 428	2 000	37 067
ООО «НПО Система»	5 053	15 991	22 608
АО «Концерн Росэнергоатом»	4 795	17 973	4 026
ООО «Вассербау»	4 127	9 449	2 124
ООО «ПромАвтоматика»	3 882	8 405	29 526
ООО «РосСнаб Групп»	1 250	10 696	-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	1 194	15 669	-
ЗАО «Энергоинжиниринг»	173	4 352	54 012
ЗАО «Трест СЗЭМ»	153	861	19 532
ЗАО «ИскраУралТЕЛ»	101	14 348	-
УК ОПЭК	89	1 189	98 642
ООО «ПрайсвотерхаусКуперс Стратеджи&Сервисиз»	-	23 541	-
ОАО «Уралгидросталь»	-	20 184	4 141
ООО «Белэнергомаш-БЗЭМ»	-	15 926	-
ООО «ЭнергоСтройМонтаж»	-	15 859	-
ООО «Энергопроммонтаж»	-	12 060	-
ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»	-	-	89 497
ООО «Андритц Гидро»	-	-	59 990
ОАО «Ленгидропроект»	-	-	21 513
ЗАО «РСУ-103»	-	-	4 105
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	-	-	2 826
Задолженность по оплате труда	167 811	159 558	159 063
Задолженность внебюджетным фондам, из них	85 872	76 350	85 107
Пенсионный фонд	64 112	62 388	71 825

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Фонд обязательного медицинского страхования	18 360	10 157	10 748
Фонд социального страхования	3 400	3 805	2 534
Задолженность перед бюджетом, из них	746 376	1 194 056	770 012
Федеральному бюджету	587 210	1 124 937	705 794
Бюджету субъектов РФ	156 175	66 043	60 806
Местным бюджетам	2 991	3 076	3 412
Прочие кредиторы, всего, из них	625 111	689 637	1 819 608
Авансы полученные	280 015	428 133	387 169
НДС по авансам	207 652	58 544	77 131
Векселя к уплате	-	-	-
Другие кредиторы	137 444	202 960	1 355 308

Расшифровка долгосрочной кредиторской задолженности представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Долгосрочная кредиторская задолженность (строка 1450 «Прочие обязательства») составляет, в том числе:	40 398	48 093	-
Поставщики и подрядчики, из них:	40 398	48 093	-
ОАО «Силловые машины»	40 398	48 093	-

Общество произвело в 2015 году взаимозачетов и расчетов векселями на сумму 683 406 тыс. руб., в 2014 году – 579 538 тыс. руб.

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

18. Дочерние и зависимые общества

Таблица 1 Дочерние общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.15, %	Доля участия на 31.12.14, %	Доля участия на 31.12.13, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.15, тыс. руб.	Чистая прибыль за 2015 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2014 год, тыс. руб.
1	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	90,34	90,34	90,34	183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14	- производство электрической и тепловой энергии; поставка (продажа) электрической и тепловой энергии реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии потребителям	(1 599 164)	81 297	-
2	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	74,9997	74,9997	74,9997	196211, г. Санкт-Петербург, ул. Басейная, 73 корп. 2А 187340, Ленинградская область, г. Кировск, ул. Набережная д. 37	- передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии - производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	33 549 100	132 367	-
3	ООО «Дубровская ТЭЦ»	100,00	0,00	0,00			1 285	(10 715)	-

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Таблица 2 Зависимые общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.15, %	Доля участия на 31.12.14, %	Доля участия на 31.12.13, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.15, тыс. руб.	Чистая прибыль за 2015 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2014 год, тыс. руб.
1	ОАО «Хибинская тепловая компания»	50	50	50	184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Ленина 3, офис 810	- Производство, транспортировка и продажа тепловой энергии	749 465	(77 306)	-
2	ООО «ТГК Сервис»	26	26	26	195279, г. Санкт-Петербург, пр. Индустриальный, д. 44, корп. 2, лит. А	- Ремонт основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизация и технического перевооружение объектов электроэнергетики	(60 379)	29 549	-

19. Информация о связанных сторонах

Операции с организациями Группы Газпром

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество контролируется ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежит 51,79% обыкновенных акций Общества, Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежит 29,45% обыкновенных акций Общества.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Общество контролировалось ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежало 51,79% обыкновенных акций Общества, Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежало 25,66% обыкновенных акций Общества.

По состоянию на 31 декабря 2013 года Общество контролировалось ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежало 51,75% обыкновенных акций Общества, Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежало 25,66% обыкновенных акций Общества.

В связи с тем, что компания ООО «Газпром энергохолдинг» является дочерней компанией ПАО «Газпром», все предприятия, находящиеся под контролем ПАО «Газпром» признаются связанными сторонами Общества. Общество осуществляло операции по закупкам продукции, работ и услуг у предприятий группы Газпром в 2015 году.

В отчетном году Общество осуществляло продажу товаров (услуг, работ) следующим организациям Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	тыс. руб.	
		Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		За 2015 год	За 2014 год
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	Реализация промышленных товаров и услуг	298 170	390 357
ПАО «ОГК-2»	Реализация промышленных товаров и услуг	96 881	39 023
ОАО «Московское энергосбытовое предприятие»	Реализация промышленных товаров и услуг	17 730	22 721
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	465	2 821
ООО «Газпром энергохолдинг»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 078	97
ООО «Комплекс Галерная 5»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 088	2 094
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 543	1 493
ПАО «Мосэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	773	1 905
АО «Гипроспецгаз»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 092	1 087
ПАО «МОЭК»	Реализация промышленных товаров и услуг	-	33
ООО «Газпром межрегионгаз»	Реализация промышленных товаров и услуг	712	831

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		За 2015 год	За 2014 год
ООО «Межрегионэнергострой»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 160	-
ООО «Петербургрегионгаз-Спорт»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 097	-
ООО «Петербургтеплоэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	242 025	143 648
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Реализация промышленных товаров и услуг	218 271	281 736
ООО «Энергодом сервис»	Реализация промышленных товаров и услуг	81	67
Итого		885 166	887 913

В отчетном году Обществу оказали услуги по продаже товаров (работ, услуг) следующие организации Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2015 год	За 2014 год
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	22 681 873	24 424 674
ООО «Газпром межрегионгаз»	138 153	-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	8 114	114 155
ООО «Газпром межрегионгаз поставка»	139 262	-
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	16 842	14 969
ПАО «Газпром»	120	120
ПАО «ОГК-2»	30 798	28 167
ПАО «Мосэнерго»	40 891	26 788
ООО «Газпром энергохолдинг»	1 055	2 225
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	663	635
ООО «Газпром экспо»	4 209	4 905
ПАО «МОЭК»	-	37
ООО «Газпром связь»	6	6
ООО «АНТ-Информ»	120 265	220 011
ООО «АНТ-Сервис»	554 028	-
ООО «Газпром Персонал»	5 032	1 481
АО «Газпром промгаз»	68 000	-
ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	177 420	-
ООО «ТЭР-Сервис»	182 018	-
ООО «Энергодом сервис»	95 470	88 175
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	170 114	307 630
ЗАО «СР-ДРАГа»	47 612	46 854
Итого	24 481 945	25 280 832

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на	на	на	на	на	на
	31.12.15	31.12.14	31.12.13	31.12.15	31.12.14	31.12.13
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	36 880	445 131	478 543
ЗАО «Газпромнефть Северо-Запад»	-	-	-	-	-	2 826
ПАО «ОГК-2»	-	-	-	1 462	6 480	1 582
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	1 837	6 584	1 351
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	1 180	590	441
ПАО «Газпром»	-	-	-	35	35	52
ОАО «Межрегионэнерго-сбыт»	-	-	-	40	149	34
ООО «Газпром экспо»	-	-	-	422	422	-
ПАО «МОЭК»	-	-	-	-	10	-
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	-	-	-	3 662	3 415	-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	-	-	-	1 194	15 669	-
ООО «АНТ-Информ»	-	-	-	39 643	66 013	135 447
ООО «АНТ-Сервис»	-	-	-	148 296	-	-
ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	-	-	-	27 673	-	-
ООО «ТЭР-Сервис»	-	-	-	5 428	-	-
ООО «Энергодом сервис»	-	-	-	8 757	8 165	16 284
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	-	-	-	59 465	80 808	52 237
ЗАО «СР-ДРАГа»	-	-	-	3 946	3 912	6 239
Итого	-	-	-	339 920	637 383	695 036

тыс. руб.

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Задолженность организаций Группы Газпром по расчетам с Обществом составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Долгосрочная дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на	на	на	на	на	на
	31.12.15	31.12.14	31.12.13	31.12.15	31.12.14	31.12.13
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	-	-	-	23 674	32 600	36 861
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	-	-	3 607
ПАО «ОГК-2»	-	-	-	10 762	3 257	3 320
ОАО «Московское городское энергосбытовое предприятие»	-	-	-	1 321	1 732	1 698
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	1 221	71	634
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	13	206	463
ООО «Комплекс Галерная 5»	-	-	-	114	416	277
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	14	178	87
ОАО «Гипроспецгаз»	-	-	-	73	80	-
ООО «ТЭР-Сервис»	969 477	-	-	15 124	-	-
ООО «Межрегионэнергострой»	306 979	-	-	9 875	-	-
ООО «Петербургтеплоэнерго»	-	-	-	44 552	37 101	-
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	-	-	-	19 645	17 736	27 210
Итого	1 276 456	-	-	126 388	93 377	74 157

Задолженность Общества по займам перед организациями Группы Газпром составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Займы и кредиты (стр. 1410)			Займы и кредиты (стр. 1510)		
	на	на	на	на	на	на
	31.12.15	31.12.14	31.12.13	31.12.15	31.12.14	31.12.13
ПАО «Газпром»	-	10 000 000	10 000 000	10 000 000	-	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	2 000 000	-	2 300 000	14 438
Итого	-	10 000 000	12 000 000	10 000 000	2 300 000	14 438

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Информация о денежных потоках Общества с обществами Группы Газпром и прочими связанными сторонами(см. список связанных сторон на стр.73**):

№	Название строки	За отчетный период	В том числе по Группе Газпром	В том числе по прочим связанным сторонам	За аналогичный период предыдущего года	В том числе по внутригрупповым
4101	Денежные потоки от текущих операций					
4110	Поступления – всего	64 394 066	874 882	2 156 389	65 628 825	1 836 556
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	63 249 432	871 627	2 056 810	63 217 283	1 802 527
4112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	164 688	2 732	48 953	162 630	31 298
4113	от перепродажи финансовых вложений					
4119	прочие поступления:					
4131	от продажи иного имущества	979 946	523	50 626	2 248 912	2 731
4132	выгоды от валютно-обменных операций	148 038			39 321	
4133	авансы, полученные от покупателей, заказчиков	10 376			72	
4134	Безвозмездно					
4135	косвенные налоги по текущей деятельности					
4136	поступления по агентскому договору по строительству	289 520			588 732	
4159	прочие поступления	532 012	523	50 626	1 620 787	2 731
4120	Платежи – всего	56 928 238	24 907 532	8 974 944	55 205 177	31 426 598
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	46 927 488	23 883 969	8 506 704	45 605 223	30 467 585
4122	в связи с оплатой труда работников	3 501 655			3 617 788	
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам	2 115 580	866 047		1 795 862	848 138
4124	на оплату налога на прибыль организаций	964 899			1 084 121	
4129	прочие платежи:					
4141	на таможенные платежи	3 418 616	157 515	468 240	3 102 183	110 875
4142	отчисления в гос. внебюджетные фонды	1 136 223			1 078 022	
4144	прочие налоги (кроме налога на прибыль организаций и косвенных налогов)	1 183 250			1 036 286	

тыс. руб.

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

4145	на выдачу авансов						110 369	110 369
4146	потери от валютно-обменных операций							
4147	косвенные налоги по текущей деятельности							
4148	направлено на расчеты в рамках агентских договоров по строительству							
4199	прочие выплаты	1 099 143	157 515	468 240			877 506	506
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	7 465 828	(24 032 649)	(6 818 555)			10 423 648	(29 590 042)
4201	Денежные потоки от инвестиционных операций							
4210	Поступления – всего	999 733		695 618			4 148 116	1 544 892
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	61 831					2 583 853	
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях							
4213	от возврата выд. займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	734 284		492 000			1 399 371	1 380 000
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	203 618		203 618			164 892	164 892
4215	от продажи поисковых активов							
4219	прочие поступления:	0	0				0	0
4231	поступления по инвестиционному договору							
4232	косвенные налоги по инвестиционной деятельности							
4239	прочие поступления							
4220	Платежи – всего	7 112 825	425 766	1 053 636			7 837 492	1 551 032
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизат., реконстр. и подгот-й к исп-ю внеобор. активов	5 182 447	360 649	549 636			5 473 758	
4222	приобретение акций (долей участия) других организаций:	12 000		12 000			0	0
4241	приобретение дочерних организаций	12 000		12 000				
4242	приобретение акций (долей участия) других организаций							
4223	в связи с приобр. долговых ценных бумаг (прав треб. ден. средств к др. лицам), предост. займов др. лицам	576 329		492 000			1 380 000	1 380 000
4224	процентов по долговым обязательствам,	420 337	65 117				463 551	171 032

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

	включаемым в стоимость инвестиционного актива							
4225	на создание/покупку поисковых активов							
4229	прочие платежи:	921 712	0				520 183	0
4244	направлено на оплату долевого участия в строительстве							
4245	направлено на расчеты по кап.строительству в рамках инвест.договоров							
4246	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	921 712					520 183	
4249	на прочие выплаты							
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(6 113 092)	(425 766)	(358 018)	(3 689 376)			(6 140)
4301	Денежные потоки от финансовых операций							
4310	Поступления – всего	13 667 614	3 000 000		20 704 482			1 000 000
4311	получение кредитов и займов	13 667 614	3 000 000		20 704 482			1 000 000
4312	денежных вкладов собственников (участников)							
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия							
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.							
4319	прочие поступления							
4339	в т.ч. косвенные налоги по финансовой деятельности							
4320	Платежи – всего	15 362 562	5 749 915		25 679 304			1 033 316
4321	собственникам(участ-м) в связи с выкупом у них акций(долей участия) орг-ии или их выходом из состава участников							
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	868 780	449 915		643 630			333 316
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	14 493 782	5 300 000		25 035 674			700 000
4329	прочие выплаты, перечисления:	0	0		0			0
4341	погашение обязательств по финансовой аренде							

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

4342	оплату приобретенных товаров, работ, услуг						
4343	косвенные налоги по финансовой деятельности						
4349	на прочие выплаты, перечисления						
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(1 694 948)	(2 749 915)		(4 974 822)		(33 316)
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	(342 212)	(27 208 330)		1 759 450		(29 629 498)
4450	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	1 977 751			186 782		
4500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	1 627 896	(27 208 330)		1 977 751		(29 629 498)
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(7 643)			31 519		

Информация о денежных потоках Общества с зависимыми обществами

тыс. руб.

Наименование зависимого общества	Поступления		Платежи	
	За 2015 год	За 2014 год	За 2015 год	За 2014 год
ООО «ТГК Сервис»*	47	11 999	2 022 037	1 325 771
АО «Хибинская тепловая компания»	23 751	12 245	398 195	500 654
Итого	23 798	24 244	2 420 232	1 826 425

* Сумма денежных потоков с ООО «ТГК Сервис» отражена по строке 4121 Отчета о движении денежных средств.

Операции с прочими связанными сторонами**

Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений
Fortum Power and Heat Oy	Значительное влияние на деятельность ОАО «ТГК-1»
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ООО «Дубровская ТЭЦ»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ООО «ТГК Сервис»	Значительное влияние со стороны ОАО «ТГК-1»
НПФ Электроэнергетики	НПФ, действующий в интересах работников ОАО «ТГК-1»
НПФ Газфонд	НПФ, действующий в интересах работников ОАО «ТГК-1»
АО «Газпромбанк»	Значительное влияние со стороны ОАО «Газпром»
ООО «ППТК»	Значительное влияние со стороны ОАО «Газпром»
АО «Хибинская тепловая компания»	Значительное влияние со стороны ОАО «ТГК-1»
АО «Согаз»	Значительное влияние со стороны ОАО «Газпром»

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	За 2015 год	За 2014 год
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 820 302	1 728 641
Fortum Power and Heat Oy	569 502	93 342
ООО «ТГК Сервис»	9 016	9 800
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	140	263
АО «Хибинская тепловая компания»	23 227	15 331
ООО «Дубровская ТЭЦ»	17 386	-
Итого	2 439 573	1 847 377

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

тыс. руб.

Наименование и организационно- правовая форма	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2015 год	За 2014 год
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	6 263 278	6 215 452
ООО «ТГК Сервис»	1 668 576	1 320 911
ООО «ШТТК»	25 743	93 586
НПФ Газфонд	25 369	39 559
НПФ Электроэнергетики	2 925	10 509
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	1 250	1 257
АО «Хибинская тепловая компания»	481 392	504 963
АО «Согаз»	104 988	284 926
ООО «Дубровская ТЭЦ»	1 142	-
Итого	8 574 663	8 471 163

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	-	1 309 672	1 309 672	1 312 203
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	53 172	-	-	209 458	243 294	139 088
ООО «ТГК Сервис»	-	-	-	869	191 186	15 169
Fortum Power and Heat Oy	-	-	-	-	93 342	-
АО «Хибинская тепловая компания»	-	-	-	7 318	3 661	3
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	-	-	18 204	-	-
Итого	53 172	-	-	1 545 521	1 841 155	1 466 463

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	-	-	-	690 483	1 163 878	1 053 372
ООО «ТГК Сервис»	-	-	-	325 933	446 189	304 774
ООО «ППТК»	-	-	-	6 669	12 449	5 309
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	-	137	137	131
АО «Хибинская тепловая компания»	-	-	-	118 938	60 491	69 840
АО «Согаз»	-	-	-	221	21 579	10 000
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	-	-	5 749	-	-
Итого	-	-	-	1 148 130	1 704 723	1 443 426

По состоянию на 31.12.2015 задолженность ПАО «Мурманская ТЭЦ» перед Обществом по займам выданным составила 1 565 000 тыс. руб. (на 31.12.2014 – 1 565 000 тыс. руб., на 31.12.2013 – 1 565 000 тыс. руб.), кроме того в составе дебиторской задолженности ПАО «Мурманская ТЭЦ» числятся проценты, начисленные по займам. Сумма процентов, начисленных по займам в 2015 году составила 204 808 тыс. руб. (в 2014 – 163 589 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Займы и кредиты (стр. 1410)			Займы и кредиты (стр. 1510)		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
АО «Газпромбанк»	-	-	-	-	-	125 780
Итого	-	-	-	-	-	125 780

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Денежные средства и их эквиваленты (стр. 1250)		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
АО «Газпромбанк»	650 598	193	1 083
Итого	650 598	193	1 083

Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В 2015 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 111 039 тыс. руб., в 2014 году – 135 031 тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы.

Долгосрочные вознаграждения и займы предоставленные членам Совета директоров и Правления Общества отсутствуют.

20. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

В соответствии с требованиями положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010) у Общества существует обязательство по рекультивации земель занятых под золоотвалы. На текущий момент руководство Общества считает невозможным рассчитать оценку данного обязательства вследствие отсутствия планов перевода станции на иные виды топлива, в связи с чем невозможно достоверно определить сроки ликвидации золоотвала и работ по рекультивации земель.

Руководство Общества полагает, что оценочное обязательство по рекультивации земель не оказывает существенного влияния на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Общества.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

Общество предоставляет своим работникам пенсионное обеспечение в рамках пенсионного плана. В связи с тем, что порядок начисления и отражения на счетах бухгалтерского учета указанных пенсионных обязательств действующими нормативными актами в РФ не установлен, Общество не создает оценочное обязательство по пенсионным обязательствам.

Пенсионные планы Общества с установленными выплатами и установленными взносами раскрыты в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

21. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Общества осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Общества в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Общества, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Общества полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные операции Общество осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Группы размещены на счетах финансовых институтов, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведены информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

тыс. руб.

Денежные средства и их эквиваленты	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ПАО «Сбербанк России»	Fitch	AAA (rus)	Ba2	482 141	209 075	691
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch	AA+(rus)	BB	7	17	1 948
ПАО «ВТБ»	Fitch	ru AA+	BB+	61	13	8
ОАО «АБ «Россия»	Standart&P oor's	A+		494 861	1 765 888	180 403
ЗАО «ЮниКредит Банк»	Fitch	AAA (rus)	BB+	16	16	28
АО «Газпромбанк»	Fitch	AA+(rus)	BB+	650 600	193	1 083
Прочие	-	-	-	210	2 549	2 621
Итого денежные средства и эквиваленты				1 627 896	1 977 751	186 782

* Рейтинг надежности эмитента

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности следующие активы характеризовались максимальной подверженностью кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

тыс. руб.

	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
Денежные средства и их эквиваленты	1 627 896	1 977 751	186 782
Краткосрочные инвестиции	1 112 773	835 835	1 820 198
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 800 944	13 585 171	13 879 037
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 489 204	577 688	281 436
Итого	18 030 817	16 976 445	16 167 453

Общество контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска по продуктам и отраслям экономики регулярно утверждаются руководством. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

Рыночный риск

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать – например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

Валютный риск

Общество отслеживает влияние эффекта колебаний курсов иностранных валют на финансовое положение и денежные потоки. Таблица ниже отражает подверженность Общества валютному риску по состоянию на 31 декабря 2015 года:

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	1 150 834	477 062	1 627 896
Краткосрочные инвестиции	1 112 773	-	1 112 773
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 793 440	7 504	13 800 944
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 489 204	-	1 489 204
Итого финансовые активы	17 546 251	484 566	18 030 817
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(13 460 000)	(1 103 500)	(14 563 500)
Краткосрочные заемные средства	(10 976 093)	(377 480)	(11 353 573)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(3 941 859)	-	(3 941 859)
Итого финансовые обязательства	(28 377 952)	(1 480 980)	(29 858 932)
Чистая балансовая позиция	(10 831 701)	(996 414)	(11 828 115)

На 31 декабря 2014 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

тыс. руб.

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	1 778 896	198 855	1 977 751
Краткосрочные инвестиции	835 835	-	835 835
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 422 381	162 790	13 585 171
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	577 688	-	577 688
Итого финансовые активы	16 614 800	361 645	16 976 445
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(19 906 197)	(1 261 711)	(21 167 908)
Краткосрочные заемные средства	(5 011 629)	(343 499)	(5 355 128)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(4 642 754)	(80 391)	(4 723 145)
Итого финансовые обязательства	(29 560 580)	(1 685 601)	(31 246 181)
Чистая балансовая позиция	(12 945 780)	(1 323 956)	(14 269 736)

На 31 декабря 2013 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

тыс. руб.

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	110 793	75 989	186 782
Краткосрочные инвестиции	1 820 198	-	1 820 198
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 855 017	24 020	13 879 037
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	281 436	-	281 436
Итого финансовые активы	16 067 444	100 009	16 167 453
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(18 803 251)	(1 049 009)	(19 852 260)
Краткосрочные заемные средства	(10 143 937)	(344 694)	(10 488 631)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(4 821 350)	(138 942)	(4 960 292)
Итого финансовые обязательства	(33 768 538)	(1 532 645)	(35 301 183)
Чистая балансовая позиция	(17 701 094)	(1 432 636)	(19 133 730)

По состоянию на 31 декабря 2015 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 30% (на 31 декабря 2014 года: 30%, на 31 декабря 2013 года: 20%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 297 724 тыс. рублей в год (на 31 декабря 2014 года: 397 187 тыс. рублей, на 31 декабря 2013 года: 286 527 тыс. рублей). Так как Общество не имеет финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

Подверженность валютному риску минимизируется за счет постоянного операционного потока валютной выручки с экспортной реализации электричества в евро, достаточного для удовлетворения потребности Общества в иностранной валюте, необходимой для покрытия отрицательной чистой балансовой позиции.

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Общество будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Общества путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

На 31.12.15:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	14 097 540	17 884 450	-	327 550	10 974 580	6 582 320
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	11 819 533	13 506 923	113 657	1 101 263	1 268 163	11 023 840
Общая сумма финансовых обязательств	3 941 859	3 941 859	1 596 071	499 655	1 805 735	40 398
Итого финансовые обязательства	29 858 932	35 333 232	1 709 728	1 928 468	14 048 478	17 646 558

на 31.12.14:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	16 359 620	18 745 279	-	2 322 570	1 248 040	15 174 669
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	10 163 416	12 166 303	996 286	808 057	2 269 891	8 092 069
Общая сумма финансовых обязательств	4 723 145	4 723 145	1 886 617	450 465	2 337 970	48 093
Итого финансовые обязательства	31 246 181	35 634 727	2 882 903	3 581 092	5 855 901	23 314 831

на 31.12.13:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	16 987 634	21 271 976	14 440	1 091 896	1 087 500	19 078 140
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	13 353 257	13 939 387	2 335 697	855 720	6 720 890	4 027 080
Общая сумма финансовых обязательств	4 960 292	4 960 292	2 090 743	582 693	2 286 856	-
Итого финансовые обязательства	35 301 183	40 171 655	4 440 880	2 530 309	10 095 246	23 105 220

Риск изменения процентных ставок

Текущая выручка Общества и денежные потоки от операционной деятельности не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Процентный риск Общества является результатом заимствований. Заимствования, предусматривающие переменную процентную ставку, подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие снижения процентных ставок.

По состоянию на отчетную дату подверженность Общества процентному риску представлена в таблице, где отражены ее процентные обязательства:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость		
	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Инструменты с фиксированной ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	13 460 000	19 906 196	14 803 251
Краткосрочные кредиты и заемные средства	10 976 093	5 011 630	10 016 978
Инструменты с плавающей ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	1 103 500	1 261 712	5 049 009
Краткосрочные кредиты и заемные средства	377 480	343 498	333 815
Итого финансовые инструменты	25 917 073	26 523 036	30 203 053

Обязательства отражены без учета процентов.

Общество анализирует подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом рассматриваются различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования. На базе такого сценарного анализа Общество рассчитывает воздействие на прибыль изменений в процентной ставке.

Увеличение/уменьшение процентной ставки на 1% приведет к уменьшению/увеличению прибыли Общества за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, приблизительно на 50 140 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года – 47 710 тыс. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 40 512 тыс. рублей). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2015 года Общество не владело какими-либо финансовыми активами или финансовыми обязательствами, учитываемыми с использованием фиксированной процентной ставки по справедливой стоимости через прибыль или убытки; также Общество не использует производные ценные бумаги в качестве инструментов хеджирования в соответствии с моделью хеджирования по справедливой стоимости, поэтому изменение процентной ставки на отчетную дату не будет оказывать влияния на финансовый результат Общества.

Управление капиталом

Цель Общества при управлении капиталом состоит в сохранении способности Общества продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Общество может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции или выпускать новые. Сумма капитала, которым Общество управляло на 31 декабря 2015 года, составляла 83 985 207 тыс. руб. (31 декабря 2014 г. – 82 177 934 тыс. руб., 31 декабря 2013 г. – 79 346 443 тыс. руб.). Управление капиталом связано с поддержанием некоторых финансовых коэффициентов на определенном уровне в соответствии с условиями кредитных соглашений с банками.

22. События после отчетной даты

За период с 1 января 2016 года по 26 февраля 2016 года Обществом было получено кредитов на общую сумму 550 000 тыс. руб. и погашено кредитов на общую сумму 927 241 тыс. руб.

Генеральный директор



/Барвинок А.В./

Главный бухгалтер

/Станишевская Р. В./

26 февраля 2016 года

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ПО
МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД**

**Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая
компания № 1»
и его дочерние компании**

Консолидированная финансовая отчетность
в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности и
Аудиторское заключение

2015 год

Содержание

Аудиторское заключение

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный отчет об изменении капитала	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств	8

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1.	Группа и ее деятельность	9
Примечание 2.	Экономическая среда, в которой группа осуществляет свою деятельность	9
Примечание 3.	Основные положения учетной политики	11
Примечание 4.	Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	25
Примечание 5.	Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	26
Примечание 6.	Расчеты и операции со связанными сторонами	30
Примечание 7.	Основные средства	35
Примечание 8.	Инвестиции в ассоциированные предприятия	39
Примечание 9.	Налог на прибыль	40
Примечание 10.	Прочие долгосрочные активы	42
Примечание 11.	Денежные средства и их эквиваленты	43
Примечание 12.	Краткосрочные инвестиции	43
Примечание 13.	Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	43
Примечание 14.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	43
Примечание 15.	Запасы	45
Примечание 16.	Капитал	45
Примечание 17.	Долгосрочные кредиты и займы	45
Примечание 18.	Прочие долгосрочные обязательства	47
Примечание 19.	Пенсионные обязательства	47
Примечание 20.	Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	50
Примечание 21.	Торговая и прочая кредиторская задолженность	50
Примечание 22.	Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	51
Примечание 23.	Прочие продажи	51
Примечание 24.	Государственные субсидии	51
Примечание 25.	Операционные расходы	52
Примечание 26.	Прочие операционные доходы	52
Примечание 27.	Финансовые доходы и финансовые расходы	52
Примечание 28.	Прибыль на акцию	53
Примечание 29.	Договорные обязательства	53
Примечание 30.	Условные обязательства	54
Примечание 31.	Управление финансовыми рисками	55
Примечание 32.	Информация по сегментам	60
Примечание 33.	Неконтролирующая доля	63
Примечание 34.	События после окончания отчетного периода	64

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по г. Санкт-Петербургу. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 25.03.2005 за основным государственным регистрационным номером 1057810153400.

Место нахождения: 191188, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, Литера Б.

Аудитор

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

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

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

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

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

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «ТГК-1» и его дочерних обществ, состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета о движении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2015 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство ОАО «ТГК-1» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки консолидированной финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ТГК-1» и его дочерних обществ по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты их финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки консолидированной финансовой отчетности.

Прочие сведения

Консолидированная финансовая отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2014 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 10.03.2015 выражало немодифицированное мнение о данной консолидированной финансовой отчетности.

АО «БДО Юникон»

Партнер

10 марта 2016 года

Всего сброшюровано 64 листов.



С.А. Албу

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	31 декабря 2015 г	31 декабря 2014 г
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	7	132 033 165	128 476 563
Инвестиционное имущество		181 232	88 489
Нематериальные активы		700 553	506 919
Инвестиции в ассоциированные предприятия	8	395 544	427 137
Отложенные налоговые активы	9	438 839	302 332
Прочие долгосрочные активы	10	1 273 073	369 044
Итого долгосрочные активы		135 022 406	130 170 484
Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	1 701 151	2 265 399
Краткосрочные инвестиции	12	42 073	30 073
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	15 025 863	15 009 886
Предоплата по текущему налогу на прибыль		250 446	120 705
Запасы	15	2 636 994	2 646 806
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	13	215 846	86 651
Итого краткосрочные активы		19 872 373	20 159 520
ИТОГО АКТИВЫ		154 894 779	150 330 004
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	16	38 543 414	38 543 414
Эмиссионный доход	16	22 913 678	22 913 678
Резерв по объединению	16	(6 086 949)	(6 086 949)
Прочие резервы		(1 209 011)	(1 209 011)
Эффект от переоценки пенсионных обязательств		(11 672)	128 851
Нераспределенная прибыль		43 014 555	37 821 995
Итого капитал, причитающийся собственникам компании		97 164 015	92 111 978
Неконтролирующая доля участия	33	8 365 373	8 605 089
ИТОГО КАПИТАЛ		105 529 388	100 717 067
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	16 807 500	21 260 080
Отложенные налоговые обязательства	9	10 825 246	10 258 223
Пенсионные обязательства	19	958 732	724 666
Прочие долгосрочные обязательства	18	185 623	208 755
Итого долгосрочные обязательства		28 777 101	32 451 724
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	20	13 030 655	8 692 944
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	6 438 527	7 015 331
Обязательства по текущему налогу на прибыль		32 835	-
Кредиторская задолженность по прочим налогам	22	1 086 273	1 452 938
Итого краткосрочные обязательства		20 588 290	17 161 213
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		49 365 391	49 612 937
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		154 894 779	150 330 004

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2016 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

Барвинок А. В.

Станишевская Р. В.

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА
 2015 ГОД**

(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		38 665 866	40 198 234
Продажа тепловой энергии		29 625 783	27 691 439
Прочие продажи	23	1 132 252	1 106 540
Итого выручка		69 423 901	68 996 213
Государственные субсидии	24	877 112	561 864
Операционные расходы	25	(61 023 161)	(60 660 734)
Восстановление/ (Начисление) резерва под обесценение основных средств за год	7	220 949	(2 952 877)
Прочие операционные доходы	26	518 375	551 765
Итого операционные расходы		(59 406 725)	(62 499 982)
Операционная прибыль		10 017 176	6 496 231
Финансовые доходы	27	239 125	116 633
Финансовые расходы	27	(2 793 455)	(2 741 471)
Итого финансовые расходы, нетто		(2 554 330)	(2 624 838)
Прибыль до налогообложения		7 462 846	3 871 393
Налог на прибыль	9	(1 636 624)	277 506
Прибыль за год		5 826 222	4 148 899
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		(175 585)	114 305
Налог на прибыль по переоценке пенсионных обязательств		30 464	(17 388)
Прочий совокупный (расход)/доход за год с учетом налогов		(145 121)	96 917
Итого совокупный доход за год		5 681 101	4 245 816
Прибыль за год, относимая на:			
Собственников ТГК-1		6 061 340	3 889 674
Неконтролирующую долю		(235 118)	259 225
Прибыль за год		5 826 222	4 148 899
Совокупный доход, относимый на:			
Собственников ТГК-1		5 920 817	3 981 524
Неконтролирующую долю		(239 716)	264 292
Итого совокупный доход за год		5 681 101	4 245 816
Прибыль на акцию, относимая на собственников ТГК-1, базовая и разводненная (в российских рублях)	28	0,0016	0,0010

Прилагаемые примечания с 1 по 34 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

	Причитается собственникам Компании								Всего капитал
	Акционер- ный капитал	Эмиссион- ный доход	Резерв по объедине- нию	Прочие резервы	Эффект от переоценки пенсионных обязательств	Нерасп- ределенная прибыль	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	
Баланс на 1 января 2014 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	37 001	34 575 950	88 774 083	8 340 797	97 114 880
Совокупный доход за год	-	-	-	-	-	3 889 674	3 889 674	259 225	4 148 899
Прибыль за год	-	-	-	-	-	3 889 674	3 889 674	259 225	4 148 899
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	108 256	-	108 256	6 049	114 305
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	(16 406)	-	(16 406)	(982)	(17 388)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	-	-	-	91 850	-	91 850	5 067	96 917
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	91 850	3 889 674	3 981 524	264 292	4 245 816
Операции с собственниками	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды	-	-	-	-	-	(643 629)	(643 629)	-	(643 629)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(643 629)	(643 629)	-	(643 629)
Баланс на 31 декабря 2014 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	128 851	37 821 995	92 111 978	8 605 089	100 717 067
Совокупный доход за год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прибыль/(убыток) за год	-	-	-	-	-	6 061 340	6 061 340	(235 118)	5 826 222
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	(170 052)	-	(170 052)	(5 533)	(175 585)
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	29 529	-	29 529	935	30 464
<i>Итого прочий совокупный расход</i>	-	-	-	-	(140 523)	-	(140 523)	(4 598)	(145 121)
Итого совокупный доход/(расход) за год	-	-	-	-	(140 523)	6 061 340	5 920 817	(239 716)	5 681 101
Операции с собственниками	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды	-	-	-	-	-	(868 780)	(868 780)	-	(868 780)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(868 780)	(868 780)	-	(868 780)
Баланс на 31 декабря 2015 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	(11 672)	43 014 555	97 164 015	8 365 373	105 529 388

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		7 462 846	3 871 393
С корректировкой на:			
Амортизация основных средств	7	7 068 383	6 573 971
Амортизация нематериальных активов	25	124 544	132 893
Амортизация инвестиционного имущества (Восстановление)/начисление резерва под обесценение основных средств	7	12 465	6 028
Финансовый расход, нетто	7	(220 949)	2 952 877
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	27	2 554 330	2 624 838
Прибыль от выбытия основных средств	25	922 351	2 404 443
Увеличение/(уменьшение) пенсионных обязательств	25	(160 051)	(1 589 916)
Прочие неденежные операционные расходы	19	58 482	(15 325)
		43 749	2 255
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала			
		17 866 150	16 963 457
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности	10,14	(2 317 671)	(2 166 328)
Уменьшение/(увеличение) запасов	15	9 812	(22 929)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности (Уменьшение)/увеличение задолженности по уплате прочих налогов	20	(555 158)	(274 985)
	21	(366 665)	273 643
Денежные средства, полученные от операционной деятельности			
		14 636 468	14 772 858
Налог на прибыль уплаченный		(1 272 550)	(475 533)
Проценты уплаченные		(3 099 079)	(2 620 645)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности			
		10 264 839	11 676 680
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	7	(9 625 972)	(8 279 028)
Поступления от продажи основных средств		65 448	2 585 527
Приобретение акций	12	(12 000)	-
Приобретение нематериальных активов		(242 392)	(157 084)
Проценты полученные		194 801	112 963
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности			
		(9 620 115)	(5 737 622)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления кредитов и займов		21 716 970	25 444 669
Погашение кредитов и займов		(22 049 519)	(28 749 223)
Дивиденды, уплаченные собственникам Компании		(868 780)	(643 629)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности			
		(1 201 329)	(3 948 183)
Чистый (отток)/приток денежных средств и их эквивалентов			
		(556 605)	1 990 875
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(7 643)	31 519
Денежные средства и их эквиваленты на начало года			
		2 265 399	243 005
Денежные средства и их эквиваленты на конец года			
		1 701 151	2 265 399

Прилагаемые примечания с 1 по 34 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., для Открытого Акционерного Общества (ОАО) «Территориальная генерирующая компания № 1» (далее - «ТГК-1», или «Компания») и ее дочерних компаний (далее совместно именуемых - «Группа»).

Компания была зарегистрирована и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ОАО «ТГК-1» было создано 25 марта 2005 года в рамках выполнения программы реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, проводимой в соответствии с решением Совета директоров ОАО «РАО ЕЭС России» (в дальнейшем - «РАО ЕЭС») (протокол № 181 от 26.11.2004). Структура Компании и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров РАО ЕЭС от 23 апреля 2004 года (протокол №168).

В состав Группы входит Компания и ее дочерние компании. Все компании Группы зарегистрированы в Российской Федерации.

Дочерняя компания	Доля владения на 31 декабря		Материнская компания
	2015 г.	2014 г.	
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	90,3423	90,3423	ОАО ТГК-1
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	74,9997	74,9997	ОАО ТГК-1

В настоящий момент в состав Группы входят 54 электростанции; основным видом деятельности Группы является производство и продажа электрической энергии, тепловой энергии и мощности. Все генерирующие активы Группы находятся на северо-западе России, в частности, в г. Санкт-Петербург, в Ленинградской области, в Мурманской области и в Республике Карелия.

Компания зарегистрирована по адресу: 198188, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований (Примечание 30). Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали негативное влияние на российскую экономику в 2015 году. В результате, в течение 2015 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 49,1777 руб. до 72,8827 руб. за доллар США;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 724,73 до 1 082,21 пунктов;
- доступ некоторых компаний к международным финансовым рынкам с целью привлечения заемных средств был ограничен;
- продолжился отток капитала.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2015 г.:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 72,9299 руб. до 83,5913 руб. за доллар США.
- После 31 декабря 2015 г. рейтинги России не подвергались изменениям: Moody's - Ba1, Fitch Ratings - BBB-, Standard & Poor's - BB+. Однако, за исключением Moody's остальные рейтинговые агентства дали негативный прогноз на будущее, что означает, что риск понижения кредитного рейтинга России в будущем сохраняется.
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 628.41 до 839.23 пунктов.
- объем банковских операций по кредитованию снизился в связи с тем, что банки осуществляют пересмотр бизнес-моделей своих заемщиков и их возможности погашения задолженности в связи с увеличением процентных ставок по кредитам и изменением обменных курсов валют.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Руководство создало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Суммы резервов под дебиторскую задолженность по основной деятельности определяются с использованием модели «понесенных убытков» в соответствии с требованиями применимых стандартов бухгалтерского учета. Эти стандарты требуют признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов. Стандарты также требуют признания убытков от обесценения основных средств, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. (Примечание 4).

Отношения с государством

По состоянию на 31 декабря 2015 Группа контролируется Группой Газпром (51,79% акций) через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (на 31 декабря 2014 года - 51,79% акций). Также крупным акционером на 31 декабря 2015 года является «Fortum Power and Heat Oy» - 29,45% акций (на 31 декабря 2014 года - 25,66% акций). В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Правительством Российской Федерации; следовательно, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

В число контрагентов Группы также входит большое количество предприятий, контролируемых государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации энергии через Федеральную службу по тарифам (ФСТ), а также путем регулирования тарифов на электрическую энергию, мощность и тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Комитет по тарифам Санкт-Петербурга, Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, Государственный комитет республики Карелия по ценам и тарифам и Управление по тарифному регулированию Мурманской области. Координация деятельности всех генерирующих мощностей осуществляется ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы». Системный оператор находится под контролем Правительства Российской Федерации.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Тарифы, по которым Группа продает электрическую энергию, мощность и тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «затраты плюс», т.е. затраты на предоставление услуг плюс прибыль.

Как отмечено в Примечании 30, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

Принцип непрерывности деятельности

Прилагаемая консолидированная отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Руководство Группы полагает, что Группа имеет достаточный уровень ликвидности для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем.

По состоянию на 31 декабря 2015 года краткосрочные обязательства Группы превышали ее оборотные активы на 715 917 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года оборотные активы превышали краткосрочные обязательства на 2 998 307 тыс. руб.).

Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения (исторической стоимости), за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Основные принципы учетной политики, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, изложены ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иначе (см. Примечание 5).

Подготовка финансовой отчетности по МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 4.

Консолидированная финансовая отчетность

Дочерние предприятия представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа: (i) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, оказывающей значительное влияние на доход объекта инвестиций, (ii) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Консолидированная финансовая отчетность (продолжение)

Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций.

В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени расщепления пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения) и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты утери контроля.

Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, полученные при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли.

Группа оценивает неконтролирующую долю, представляющую собой непосредственную долю участия, дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо (а) по справедливой стоимости, либо (б) пропорционально неконтролирующей доле в чистых активах приобретенного предприятия. Неконтролирующая доля, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенного предприятия из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенное предприятие, суммы неконтролирующей доли в приобретенном предприятии и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенного предприятия, имевшейся непосредственно перед датой приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытка после того как руководство повторно оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенное предприятие, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Операции между предприятиями Группы, остатки по соответствующим счетам и нереализованные прибыли по операциям между предприятиями Группы взаимоисключаются. Нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Предприятие и все ее дочерние предприятия применяют единые принципы учетной политики в соответствии с политикой Группы.

Неконтролирующая доля - это часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего предприятия, приходящаяся на долю участия в капитале, которой Предприятие не владеет прямо или косвенно. Неконтролирующая доля представляет отдельный компонент капитала Группы.

Валюта представления финансовой отчетности

Если не указано иное, показатели данной финансовой отчетности выражены в тысячах российских рублей («тыс. руб.»).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пересчет в иностранную валюту

Функциональной валютой каждого из консолидируемых предприятий Группы является валюта основной экономической среды, в которой данное предприятие осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации - российский рубль («руб.»).

Денежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту каждой компании по официальному обменному курсу, установленному Центральным Банком Российской Федерации (ЦБ РФ) на соответствующие отчетные даты. Прибыли и убытки, возникающие при осуществлении расчетов и пересчете денежных активов и обязательств в функциональную валюту отдельной компании по официальному курсу, установленному ЦБ РФ на конец года, отражаются в прибыли или убытке за год как финансовые доходы или расходы. Пересчет по курсу на конец года не проводится в отношении неденежных статей баланса, измеряемых по исторической стоимости. Неденежные статьи, измеряемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, в том числе инвестиции в капитал, пересчитываются с использованием курсов валют на дату определения справедливой стоимости. Влияние колебаний обменных курсов на изменение справедливой стоимости неденежных статей отражается в составе прибылей или убытков от изменения справедливой стоимости.

Выручка переводится в функциональную валюту каждой компании с использованием официального обменного курса ЦБ РФ на соответствующую дату операции.

На 31 декабря 2015 года официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации, составлял 72,8827 рубля (на 31 декабря 2014 года: 56,2584 рублей); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2015 года составлял 79,6972 рубля (на 31 декабря 2014 года: 68,3427 рублей).

Ассоциированные предприятия

Ассоциированные предприятия - это предприятия, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но не контролирует их; как правило, доля прав голоса в этих предприятиях составляет от 20% до 50%. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по себестоимости. Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий, уменьшают балансовую стоимость инвестиций в ассоциированные предприятия. Прочие изменения доли Группы в чистых активах ассоциированных предприятий после приобретения отражаются следующим образом: (i) доля Группы в прибылях и убытках ассоциированных предприятий отражается в составе консолидированной прибыли или убытка за год как доля финансового результата ассоциированных предприятий, (ii) доля Группы в прочем совокупном доходе отражается в составе прочего совокупного дохода отдельной строкой, (iii) все прочие изменения в доле Группы в балансовой стоимости чистых активов ассоциированных предприятий отражаются в прибыли или убытке в составе доли финансового результата ассоциированных предприятий.

Однако когда доля Группы в убытках ассоциированных предприятий становится равна или превышает ее долю в ассоциированном предприятии, включая любую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или совершила платежи от имени данного ассоциированного предприятия.

Нереализованные прибыли по операциям между Группой и ее ассоциированными предприятиями взаимноисключаются пропорционально доле Группы в этих ассоциированных предприятиях; нереализованные убытки также взаимноисключаются, кроме случаев, когда операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Выбытие дочерних предприятий, ассоциированных предприятий или совместных предприятий

Когда Группа утрачивает контроль или значительное влияние, то сохраняющаяся доля в предприятии переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета оставшейся доли в ассоциированном предприятии, совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода в отношении данного предприятия, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Если доля участия в ассоциированном предприятии уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыль или убыток в необходимых случаях.

Финансовые инструменты - основные подходы к оценке

Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости, или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость - это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок - это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Методы оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по котированным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню - полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, которые либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных). Переводы с уровня на уровень иерархии справедливой стоимости считаются имевшими место на конец отчетного периода.

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты - это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая сотрудников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые инструменты - основные подходы к оценке (продолжение)

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов - за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Начисленные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарощенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента - это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента - это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

Классификация финансовых активов

Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: а) займы и дебиторская задолженность, б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, подразделяются на две подкатегории: (i) активы, отнесенные к данной категории с момента первоначального признания, и (ii) активы, классифицируемые как предназначенные для торговли.

У Группы отсутствуют следующие категории финансовых активов: финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости в прибылях и убытках, финансовые активы, удерживаемые до погашения, и финансовые активы, предназначенные для продажи.

Финансовые активы, отвечающие определению займов и дебиторской задолженности, могут быть реклассифицированы, если Группа имеет намерение и возможность удерживать данные финансовые активы в обозримом будущем или вплоть до погашения.

Категория «займы и дебиторская задолженность» представляет собой некотируемые производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Группа намерена продать в ближайшем будущем. Займы и дебиторская задолженность входят в статьи отчета о финансовом положении - в категорию «Торговая и прочая дебиторская задолженность» и «Денежные средства и их эквиваленты».

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Классификация финансовых обязательств

Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: а) предназначенные для торговли, включая производные финансовые инструменты, и б) прочие финансовые обязательства. Обязательства, предназначенные для торговли, отражаются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за год (как финансовые доходы или финансовые расходы) в том периоде, в котором они возникли. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости. Категория «прочие финансовые обязательства» представлена в отчете о финансовом положении в статьях «Торговая и прочая кредиторская задолженность» и «Краткосрочные инвестиции»

У Группы отсутствуют финансовые обязательства, относящиеся к категории «предназначенные для торговли», включая производные финансовые инструменты.

Первоначальное признание финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости плюс понесенные издержки по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.

Покупка или продажа финансовых активов, поставка которых предусматривается в сроки, установленные законодательно или обычаями делового оборота данного рынка (покупка и продажа на стандартных условиях), признаются на дату совершения сделки, т.е. на дату, когда Группа приняла на себя обязательство передать финансовый актив. Все прочие операции по приобретению признаются, когда предприятие становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

После первоначального признания, выданные займы и дебиторская задолженность отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения. Рассчитанная таким образом амортизация включается в финансовый доход в прибылях и убытках. Убытки, возникающие в результате обесценения, признаются в прибылях и убытках в финансовых расходах.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

Основные средства

Основные средства, приобретенные до 1 января 2003 года, отражаются в учете по стоимости, пересчитанной с учетом покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение в случае его наличия. В состав основных средств включаются объекты незавершенного строительства для будущего использования в качестве основных средств. В стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

С момента образования Группы в 2005 году, основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (РАО ЕЭС), определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Группе.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается (при необходимости), если произошло изменение расчетных оценок, использованных при определении ценности от использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибыли или убытке за год в составе прочих операционных доходов или расходов.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Прибыли и убытки от выбытия основных средств отражаются в составе прибылей и убытков.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей консолидированной финансовой отчетности, так как они не создают будущих экономических выгод для Группы. Расходы на выполнение социальных обязательств Группы относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента его готовности к предполагаемому использованию. Амортизация начисляется с момента приобретения или, в случае активов, созданных собственными силами, с момента завершения создания актива и его готовности к использованию.

Планируемый срок полезного использования (в годах), по типам основных средств:

Категории основных средств	Срок полезного использования (количество лет)
Производственные здания	40-50
Гидротехнические сооружения	50-60
Генерирующие мощности	20-30
Тепловые сети	25-35
Прочие	10-25

Остаточная стоимость актива представляет собой расчетную сумму, которую Группа получила бы на текущий момент от выбытия актива после вычета предполагаемых затрат на выбытие, если бы актив уже достиг конца срока полезного использования и состояния, характерного для конца срока полезного использования. Остаточная стоимость активов и срок их полезного использования пересматриваются и, если необходимо, корректируются в конце каждого отчетного периода.

Инвестиционное имущество

Инвестиционное имущество - это имущество, находящееся во владении Группы с целью получения арендных платежей или прироста стоимости капитала, или для того и другого, и при этом не занято самой Группой. В состав инвестиционного имущества входят объекты незавершенного строительства, предназначенные для будущего использования в качестве инвестиционного имущества.

Изначально инвестиционное имущество признается по стоимости приобретения и далее учитывается по амортизированной стоимости в соответствии со сроком полезного использования. Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Группа получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В случае если инвестиционное имущество начинает использоваться самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционному имуществу, они переводятся в категорию основных средств.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Инвестиционное имущество (продолжение)

Заработанный арендный доход отражается в прибыли или убытке за год в составе статьи прочих операционных доходов.

Прибыли или убытки от выбытия инвестиционного имущества определяются как разница между выручкой и балансовой стоимостью.

Операционная аренда

В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему передачу от арендодателя к Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом, общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке за год линейным методом в течение всего срока аренды. Срок аренды - это не подлежащий досрочному прекращению период, на который арендатор заключил договор об аренде актива, а также дополнительные периоды, на которые арендатор имеет право продлить аренду актива с дополнительной оплатой или без нее, если на начальную дату аренды имеется достаточная уверенность в том, что арендатор реализует такое право.

Операционная аренда включает договоры долгосрочной аренды земли, где арендная плата привязана к кадастровой стоимости, пересматриваемой правительством на регулярной основе.

В случаях, когда активы сдаются на условиях операционной аренды, арендные платежи к получению признаются как арендный доход линейным методом в течение всего срока аренды.

Обязательства по финансовой аренде

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между уменьшением непогашенного обязательства и затратами на финансирование таким образом, чтобы получилась постоянная периодическая ставка процента по непогашенному остатку обязательства по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав кредитов и займов. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в прибыли или убытке в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента.

Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования или срока аренды, в случае когда он более короткий, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив к концу срока аренды.

Нематериальные активы

Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования и включают капитализированное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенные лицензии на компьютерное программное обеспечение капитализируются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и внедрение. Амортизация включается в операционные расходы (Примечание 25). Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования:

	Срок полезного использования (количество лет)
Лицензии на программное обеспечение	2-15
Капитализированные внутренние затраты на разработку программного обеспечения	2-15
Прочие лицензии	4-10

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Нематериальные активы (продолжение)

В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов уменьшается до наибольшей из двух стоимостей - ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Налог на прибыль

Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы/(возмещение) по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала, в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий или предыдущий периоды. Прочие налоги, за исключением налога на прибыль, учитываются в составе операционных расходов.

Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия.

Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не влияют ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, действующим, или по существу действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период погашения временных разниц или использования убытков прошлых лет, перенесенных на будущие периоды. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков прошлых лет, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их использования. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются свернуто только в рамках одного юридического лица Группы.

Отложенный налог на прибыль не отражается в отношении нераспределенной прибыли дочерних компаний, поскольку Группа контролирует дивидендную политику дочерних компаний и требует повторного инвестирования прибыли. Ожидается, что объявленная сумма дивидендов от будущих прибылей дочерних компаний будет незначительной. В данной консолидированной финансовой отчетности эти будущие прибыли и связанные с ними налоги не отражаются.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой возможной цены продажи. Себестоимость запасов рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Чистая возможная цена продажи представляет собой предполагаемую цену продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Торговая и прочая дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости

Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий, приводящих к убытку»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового.

Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не объясняется задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает значительные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы;
- контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или
- стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата зачитывается при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибыли или убытка.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе и депозиты до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, срок выплат по которым наступает не более чем через три месяца от даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Долгосрочные активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи

Долгосрочные активы и выбывающие группы (которые могут включать долгосрочные и краткосрочные активы) отражаются в отчете о финансовом положении как «долгосрочные активы, предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, за счет продажи (включая потерю контроля за дочерним предприятием, которому принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу поиска покупателя и приступило к ее реализации; (в) ведется активная деятельность по продаже активов по обоснованной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года, и (д) не ожидается значительных изменений плана продажи или его отмена.

Долгосрочные активы или выбывающие группы, классифицированные в отчете о финансовом положении в текущем отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Выбывающая группа представляет собой группу активов (краткосрочных и долгосрочных), подлежащих выбытию, путем продажи или иным способом, вместе как группа в результате одной операции, и обязательства, непосредственно связанные с этими активами, которые будут переданы в результате этой операции. Гудвил учитывается в составе выбывающей группы в том случае, если выбывающая группа является единицей, генерирующей денежные средства, на которую при приобретении был распределен гудвил. Долгосрочными активами считаются активы, включающие суммы, которые, как ожидается, будут возмещены или получены в срок свыше 12 месяцев после отчетной даты. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для краткосрочной, так и для долгосрочной части актива.

Предназначенные для продажи выбывающие группы в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Удерживаемые для продажи основные средства, инвестиционное имущество и нематериальные активы не амортизируются.

Реклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты, отложенные налоги и инвестиционное имущество, отражаемое по справедливой стоимости, не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Обязательства, непосредственно связанные с выбывающей группой и передаваемые при выбытии, подлежат реклассификации и отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой.

Акционерный капитал

Обыкновенные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются как капитал как уменьшение суммы, (за минусом налогов) полученной от выпуска. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Резерв по объединению

Разница между балансовой стоимостью присоединенных к Группе чистых активов в результате операций, проведенных под общим контролем, и номинальной стоимостью выпущенных акций отражена по строке «Резерв по объединению» в разделе «Капитал». Резерв по объединению не подлежит распределению собственникам и не облагается налогом на прибыль.

Прочие резервы

Разница между балансовой стоимостью чистых активов, присоединенных Группой в 2011 году в результате вклада в акционерный капитал ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», и номинальной стоимостью выпущенных акций, отражена в разделе «Капитал» по строке «Прочие резервы».

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в Примечании «События после окончания отчетного периода», если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Налог на добавленную стоимость

Исходящий налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в консолидированном отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Государственные субсидии

Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, выделяемые на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек на осуществление затрат, рассматриваются как доходы будущих периодов и равномерно признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность и задолженность по капитальному строительству начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Кредиты и займы

Кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство актива, который не учитывается по справедливой стоимости, и подготовка которого к использованию или продаже занимает продолжительный период времени («квалифицируемый актив»), включаются в стоимость актива.

Группа капитализирует расходы по займам, которых можно было бы избежать, в случае отсутствия затрат на квалифицируемый актив. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Компании (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива.

Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств. Датой начала капитализации является дата, когда (а) Группа совершает расходы по строительству квалифицированного актива, (б) несет расходы по займам и (в) предпринимает действия, которые необходимы для подготовки актива для его намеренного использования или продажи. Капитализация прекращается, когда совершены все действия, необходимые для подготовки актива к его намеренному использованию или продаже.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Резервы по обязательствам и платежам

Резервы по обязательствам и платежам представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или обусловленные практикой обязательства) для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности.

Признание выручки

Выручка отражается по факту поставки электрической энергии, мощности и тепловой энергии. Выручка от продажи прочих товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары.

Когда в соответствии с правилами российского рынка электроэнергии компании заключают сделки по продаже и покупке электроэнергии (в рамках двусторонних договоров, заключенных в отношении электроэнергии, а также в отношении электроэнергии, приобретаемой для потребления в процессе производственной деятельности), либо когда эти операции проводятся для хеджирования ценового риска, эти операции отражаются свернуто. Доходы от продажи мощности признаются по факту выполнения обязательств по продаже мощности.

Выручка от реализации услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из степени завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору. Выручка отражается за вычетом НДС. Величина выручки определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению.

Взаимозачеты

Часть операций купли-продажи осуществляется с использованием взаимозачетов или других расчетов в неденежной форме. Как правило, эти операции проводятся в форме взаимозачетов.

Операции купли-продажи, расчеты по которым планируется осуществить посредством взаимозачетов или прочих расчетов в неденежной форме, признаются на основании оценки руководством компаний Группы справедливой стоимости тех активов, которые будут получены или переданы в результате неденежных расчетов.

Неденежные операции исключены из отчета о движении денежных средств. Инвестиционные и финансовые операции, а также итоговый результат операционной деятельности представляют собой фактическое движение денежных средств.

Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд (взносы по социальному страхованию) признаются расходами по мере их возникновения.

Группа также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Управление частью пенсионных планов осуществляется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, в то время как для управления остальными планами пенсионные фонды не привлекаются.

Взносы, уплаченные Группой на солидарный счет негосударственного пенсионного фонда, могут быть востребованы Группой вплоть до момента их перечисления на индивидуальные счета пенсионеров. В связи с этим указанные взносы отражаются в отчетности Группы как активы (дебиторская задолженность негосударственного пенсионного фонда).

Пенсионные планы с установленными выплатами определяют суммы пенсионных выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию и которые, как правило, зависят от одного или нескольких факторов, таких как возраст, стаж и размер заработной платы.

Обязательства, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении в части пенсионных планов с установленными выплатами, применяемых Группой, представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по пенсионным планам на отчетную дату. Все пенсионные планы с установленными выплатами считаются полностью нефондированными.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пенсионные обязательства (продолжение)

Обязательства по осуществлению установленных выплат рассчитываются с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования прогнозируемого будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами представляет собой актуарную прибыль и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, и признается в составе прочего совокупного дохода единовременно.

Стоимость услуг прошлых периодов представляет собой изменение приведенной стоимости обязательства пенсионного плана с установленными выплатами в результате внесения поправок в план и признается в том периоде, в котором происходит изменение условий пенсионного плана.

Вознаграждения работникам

Начисление заработной платы, взносов в пенсионный фонд Российской Федерации и фонд социального страхования, оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также неденежных льгот (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том году, когда услуги, определяющие данные виды вознаграждения, были оказаны сотрудниками Группы.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете в том случае, если обязательство уже имеет место, существует вероятность выплат, и величина ущерба может быть оценена с достаточной степенью точности.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Взаимозачет финансовых активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются, и в консолидированном отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство.

Отчетность по сегментам

Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой лицу или органу Группы, ответственному за принятие операционных решений (Правление Компании). Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно. Операционные сегменты определяются как виды операций Группы, которые генерируют выручку и несут затраты, и информация по которым регулярно предоставляется Правлению Компании. Основным видом деятельности Группы является производство и продажа электрической энергии, тепловой энергии и мощности.

Группа получает доход от производства и продажи электрической энергии, тепловой энергии и мощности на территории Российской Федерации, таким образом, Группа владеет активами в той же географической зоне, т.е. в Российской Федерации. Технология производства электрической и тепловой энергии не позволяет выделить отдельные сегменты производства электрической и тепловой энергии (Примечание 32).

Примечание 4. Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа производит расчетные оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Расчетные оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, за исключением связанных с расчетными оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и расчетные оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату руководство Группы проверяет наличие признаков обесценения стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства Группы. В случае существования таких признаков, оценивается возмещаемая стоимость активов.

Возмещаемая стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости, полученной от его использования. Если такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и руководство определяет, что стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства увеличилась, резерв под обесценение полностью или частично восстанавливается. Эффект от принятых оценок и допущений представлен в Примечании 7.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год, закончившийся 31 Декабря 2015 г., должны были бы увеличиться на 713 745 тыс. руб. или уменьшиться на 631 797 тыс. руб (за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.: увеличиться на 694 449 тыс. руб. или уменьшиться на 586 772 тыс. руб.).

Вероятность возвращения дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы возможности ухудшения собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей по сравнению с предыдущими прогнозами. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (Примечание 31).

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2015 года, перечислены в Примечании 19.

Примечание 4. Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Признание отложенного налогового актива

Признанный отложенный налоговый актив представляет собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих платежей налога на прибыль; он отражается в консолидированном отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признается только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочном бизнес-плане, подготовленном руководством, и результатах его экстраполяции на будущее. Бизнес-план основан на ожиданиях руководства, которые считаются обоснованными в данных обстоятельствах. Ключевыми допущениями, использованными в бизнес-плане, являются будущие тарифы на тепло и отпуск тепла.

В случае если фактические результаты будут отличаться от ожиданий руководства, признанный отложенный налоговый актив будет полностью списан.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения стали обязательными для Группы с 1 января 2015 года:

Поправки к МСФО (IAS) 19 - «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г.).

Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО 2010-2012 гг. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное). Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах.

В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для уточнения определения термина «условия перехода» и введены отдельные определения для «условий достижения результатов деятельности» и «условий срока службы».

Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32, и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 8 необходимо (1) представлять раскрытие информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание агрегированных сегментов и экономических показателей, оцененных при установлении того факта, что агрегированные сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнять сверку активов сегмента и активов компании при отражении в отчетности активов сегмента.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 было сделано не для того, чтобы отменить возможность оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным. В МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцениваемой стоимости.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 24 связанной стороной считается также компания, оказывающая услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающейся компании или материнской компании отчитывающейся компании («управляющая компания») и вводит требование о необходимости раскрывать информацию о суммах, начисленных отчитывающейся компании управляющей компанией за оказанные услуги.

Данные изменения не оказали существенного воздействия консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО 2011-2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное).

Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах.

Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что новая версия стандарта еще не является обязательной, но может применяться досрочно; компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую версию этого стандарта при условии, что ко всем представляемым в отчетности периодам применяется один и тот же стандарт.

В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что данный стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Эта поправка также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности.

Поправка к МСФО (IFRS) 13 разъясняет, что исключение, касающееся портфеля в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры купли-продажи нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9.

В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимоисключающими.

Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает составителям отчетности проводить различие между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить, является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса.

Данные изменения не оказали существенного воздействия консолидированную финансовую отчетность Группы.

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и которые Группа еще не приняла досрочно. Все перечисленные ниже стандарты были приняты в Российской Федерации:

«Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» - Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

«Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

В данной поправке Правления КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива неприменимо, так как выручка от деятельности, предусматривающей использование актива, обычно учитывает факторы, отличные от потребления экономических выгод, связанных с этим активом. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Группы.

«Применение метода долевого участия в отдельной финансовой отчетности» - Поправки к МСФО (IAS) 27 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Эти поправки позволят предприятиям применять метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние, совместные и ассоциированные предприятия в своей отдельной финансовой отчетности. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные поправки повлияют на отдельную финансовую отчетность.

«Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» - Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Данные поправки устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором. Основное последствие применения поправок заключается в том, что прибыль или убыток признаются в полном объеме в том случае, если сделка касается бизнеса. Если активы не представляют собой бизнес, признается только часть прибыли или убытка, даже если этими активами владеет дочернее предприятие. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2012-2014 гг. (выпущены в 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Поправки оказывают влияние на четыре стандарта. Цель поправки к МСФО (IFRS) 5 - разъяснить, что изменение способа выбытия (перенос из категории «предназначенные для продажи» в категорию «предназначенные для распределения» или наоборот) не является изменением плана продажи или распределения и не должно отражаться в учете в качестве изменения данного плана. В поправке к МСФО (IFRS) 7 содержатся дополнительные указания, помогающие руководству определить, означают ли условия соглашения по обслуживанию переданного финансового актива наличие продолжающегося участия для целей раскрытия информации в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 7. Кроме того, в поправке разъясняется, что требования относительно раскрытия информации о проведении взаимозачета, изложенные в МСФО (IFRS) 7, применительно к промежуточной финансовой отчетности отсутствуют, за исключением случаев, когда это требуется в соответствии с МСФО (IAS) 34. В поправке к МСФО (IAS) 19 разъясняется, что применительно к обязательствам по выплате вознаграждений по окончании трудовой деятельности решения, касающиеся ставки дисконтирования, наличия развитого рынка («глубокого рынка») высококачественных корпоративных облигаций, или решения о том, какие государственные облигации использовать в качестве ориентира, должны быть основаны на той валюте, в которой выражены обязательства, а не валюте той страны, в которой данные обязательства возникают. В МСФО (IAS) 34 введено требование, согласно которому промежуточная финансовая отчетность должна содержать перекрестную ссылку на местоположение «в других формах промежуточной финансовой отчетности». В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

«Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

В стандарт были внесены поправки, уточняющие понятие существенности и разъясняющие, что предприятию не нужно представлять раскрытия информации, требуемые МСФО в случае их несущественности, даже если такие раскрытия включены в список требований определенного стандарта международной финансовой отчетности или являются минимально необходимыми раскрытиями. В стандарт также включено новое руководство по представлению в финансовой отчетности промежуточных итоговых сумм, в соответствии с которым промежуточные итоговые суммы (а) должны включать статьи, признание и оценка которых осуществляется в соответствии с МСФО; (б) должны быть представлены и обозначены так, чтобы обеспечивалось понимание компонентов промежуточных итоговых сумм; (в) должны быть последовательными от периода к периоду; и (г) должны быть отражены таким образом, чтобы на их представлении не был сделан больший акцент, чем на представлении промежуточных итоговых сумм и итоговых сумм, требуемых МСФО.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 г. и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты).

Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Группа проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) (продолжение)

- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания.
- На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков на 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.
- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на финансовую отчетность Группы.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами

Стороны являются связанными в том случае, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать, оказывать существенное влияние или осуществлять совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первостепенное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, имеющих контроль или оказывающих значительное влияние на компанию, ключевой управленческий персонал, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые контролируются государством.

На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Правительство Российской Федерации являлось конечной контролирующей стороной Группы (Примечание 1), следовательно, в соответствии с МСФО (IAS) 24 существенные сделки с компаниями, контролируемые государством, подлежат раскрытию как операции со связанными сторонами.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Далее раскрыта информация о существенных операциях между Группой и связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 г. и 2014 г., а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2015 года и 2014 года.

ПАО «Газпром» и его дочерние компании

Операции с ПАО «Газпром» и его дочерними компаниями:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Выручка		
Продажа электроэнергии	661 944	730 076
Продажа тепла	254 820	151 510
Прочее	289 535	124 137
Итого выручка	1 206 299	1 005 723
Покупка		
Покупка топлива	(24 016 501)	(25 111 321)
Приобретение объектов основных средств, незавершенного строительства, нематериальных активов	(3 051 811)	(227 185)
Покупка электроэнергии	(72 351)	(55 628)
Процентные расходы <i>в том числе процентный расход по займу ООО «Газпром Энергохолдинг»</i>	(1 149 111)	(1 113 748)
	(136 170)	(206 293)
Процентный доход	51 816	-
Прочее	(1 192 209)	(472 095)
Итого покупка	(29 430 167)	(26 979 977)

Все продажи и закупки совершаются на рыночных условиях. ЗАО «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург» является основным поставщиком топлива (газа) для Группы.

Сальдо расчетов с Группой Газпром на конец периода было следующим:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Заемные средства	11 133 899	14 204 881
<i>в том числе заем от ООО «Газпром Энергохолдинг»</i>	-	2 744 564
Долгосрочная дебиторская задолженность	193 204	-
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	818 798	-
Авансы, выданные под капитальное строительство, входящие в состав основных средств	70 570	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	440 804	737 696
Долгосрочная кредиторская задолженность	139 911	151 077
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 000 596	908 602
Денежные средства и их эквиваленты	650 716	3 845

Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФСТ, цены на электроэнергию и мощность основаны на тарифах, установленных ФСТ, а также на ценах, сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Банковские кредиты Группа получает по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Предприятия, контролируемые государством (продолжение)

Группа имела следующие существенные операции с предприятиями, контролируруемыми государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Выручка		
Реализация тепловой энергии	13 697 846	13 492 646
Реализация электрической энергии	6 265 264	8 240 082
Прочие продажи	37 328	46 152
Итого выручка	20 000 438	21 778 880
Расходы		
Расходы по использованию воды	(2 338 413)	(2 328 610)
Передача тепловой энергии	(1 461 774)	(1 246 637)
Услуги по обеспечению безопасности	(387 289)	(388 987)
Операционная аренда	(127 322)	(141 787)
Транспортные расходы	(10 076)	(7 629)
Покупка электрической энергии	(102 769)	(37 101)
Расходы по выплате процентов	(215 145)	(395 587)
Процентный доход	1 817	4 202
Прочие расходы	(829 985)	(806 651)
Итого расходы	(5 470 956)	(5 348 787)

Прочие расходы главным образом состоят из расходов по договору с Системным Оператором Единой Энергетической Системы, которые за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составили 794 927 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. - 778 721 тыс. руб.).

Группа имела следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируруемыми государством:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 907 849	8 340 177
Заемные средства	4 528 251	3 738 060
Торговая и прочая кредиторская задолженность	630 144	566 217
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	536 421	254 799

Резерв под обесценение дебиторской задолженности в отношении предприятий, контролируемых государством, изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Резерв под обесценение на 1 Января	2 998 911	1 115 393
Начисление убытка от обесценения в течение периода	586 099	1 974 744
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(1 524 252)	(83 375)
Использование в течение периода	(322 081)	(7 851)
Резерв под обесценение на 31 Декабря	1 738 677	2 998 911

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту - «ЦФР»). Существующая сегодня система финансовых расчетов ЦФР не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под контролем государства, и предприятия Группы Газпром.

Ниже представлены основные операции между Группой и ЦФР:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Продажа электроэнергии	24 641 662	22 786 973
Покупка электроэнергии	(4 509 639)	(4 735 449)

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены основные остатки по расчетам Группы с ЦФР:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 020 156	905 352
Торговая и прочая кредиторская задолженность	191 832	277 588

Операции с прочими связанными сторонами

Прочие связанные стороны главным образом представлены акционером компании, имеющим значительное влияние (Fortum Power and Heat OY) и ассоциированными предприятиями (ООО «ТГК Сервис» и АО «Хибинская тепловая компания»).

Группа имела следующие существенные доходы/расходы и сальдо расчетов с прочими связанными сторонами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Продажа электрической энергии (Fortum Power and Heat OY)	390 208	93 342
Продажа теплоэнергии (ООО «ТГК Сервис и АО «Хибинская тепловая компания»)	23 413	15 520
Прочие доходы (ООО «ТГК Сервис и АО «Хибинская тепловая компания»)	11 355	8 969
Расходы на капитальное строительство и материалы (ООО «ТГК Сервис»)	(352 937)	(422 945)
Расходы на ремонт (ООО «ТГК Сервис»)	(928 089)	(833 295)
Передача тепловой энергии (АО «Хибинская тепловая компания»)	(481 391)	(504 963)
Прочие расходы (ООО «ТГК Сервис»)	(79 573)	(43 949)

Ниже представлены основные остатки по расчетам с прочими связанными сторонами:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность (ООО «ТГК Сервис»)	231 590	191 186
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Fortum Power and Heat OY)	-	93 342
Торговая и прочая дебиторская задолженность (АО «Хибинская тепловая компания»)	7 318	3 661
Авансы, выданные под капитальное строительство, входящие в состав основных средств (ООО «ТГК Сервис»)	1 521	-
Кредиторская задолженность (ООО «ТГК Сервис»)	(326 305)	(446 353)
Кредиторская задолженность (АО «Хибинская тепловая компания»)	(118 938)	(60 491)

Операции и сальдо с негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики и негосударственным пенсионным фондом «ГАЗФОНД» раскрыты в Примечании 19.

По состоянию на 31 декабря 2015 года сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств со связанными сторонами составляла 9 390 695 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 117 502 тыс. руб.). Обязательства по продажам раскрыты в Примечании 29.

Группа уже выделила необходимые ресурсы на покрытие этих обязательств. Руководство Группы уверено, что уровень чистых доходов в будущем, а также объем финансирования будут достаточными для покрытия этих или подобных обязательств.

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	8 837 754	91 122
Предприятия, контролируемые государством	9 410	1 074
Операции с прочими связанными сторонами	543 531	25 306
Итого	9 390 695	117 502

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Сделки с ключевым управленческим персоналом

В состав ключевого управленческого персонала входят члены Совета Директоров, Генеральный Директор, члены Правления.

В таблице ниже приводятся данные о вознаграждении ключевому управленческому персоналу по видам выплат:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Заработная плата	87 971	90 535
Краткосрочные премиальные выплаты	71 130	70 545
Вознаграждение Совету Директоров	23 897	26 156
Выходные пособия	2 489	4 475
Итого	185 487	191 711

Основные компенсации ключевому управленческому персоналу Группы, как правило, являются краткосрочными, за исключением будущих выплат по пенсионным планам с установленными выплатами.

Пенсионные пособия для ключевого управленческого персонала Группы предоставляются на тех же условиях, что и для остальных работников.

Ниже представлены основные остатки по расчетам с ключевым персоналом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность перед ключевым персоналом	3 452	3 554
Итого	3 452	3 554

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД

(в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производст- венные здания	Гидротехни- ческие сооружения	Генериру- ющие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершен- ное строи- тельство	Всего
Первоначальная стоимость								
Сальдо на 31 декабря 2014 года	25 782 995	15 555 897	51 100 007	46 252 383	16 183 089	30 433 363	13 126 656	198 434 390
Эффект реклассификации	(1 809)	95 148	22 871	(161 054)	90 756	(45 912)	-	-
Сальдо на 31 декабря 2014 года	25 781 186	15 651 045	51 122 878	46 091 329	16 273 845	30 387 451	13 126 656	198 434 390
Поступления	19 991	-	-	427 632	60 544	182 336	10 241 454	10 931 957
Внутреннее перемещение	601 935	160 668	966 720	1 102 529	662 091	1 755 503	(5 249 446)	-
Выбытие	(52 056)	-	(80 891)	(606 850)	(10 670)	(222 144)	(132 968)	(1 105 579)
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	(131 293)	(351)	(41 648)	(310 320)	(22 176)	(66 363)	-	(572 151)
Сальдо на 31 декабря 2015 года	26 219 763	15 811 362	51 967 059	46 704 320	16 963 634	32 036 783	17 985 696	207 688 617
Накопленная амортизация (включая обесценение)								
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(9 481 650)	(8 332 407)	(17 594 271)	(19 368 645)	(3 596 620)	(11 401 171)	(183 063)	(69 957 827)
Эффект реклассификации	10 645	(55 612)	(3 601)	100 041	(32 431)	(19 042)	-	-
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(9 471 005)	(8 388 019)	(17 597 872)	(19 268 604)	(3 629 051)	(11 420 213)	(183 063)	(69 957 827)
Амортизационные отчисления	(585 799)	(234 242)	(2 207 014)	(1 478 697)	(615 986)	(1 946 645)	-	(7 068 383)
Выбытие	7 547	-	80 878	484 320	2 484	132 292	-	707 521
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	115 024	351	36 166	222 944	21 375	46 428	-	442 288
Начисление/восстановление убытка от обесценения за период	965 671	585 737	238 767	(2 123 356)	225 032	330 246	(1 148)	220 949
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(8 968 562)	(8 036 173)	(19 449 075)	(22 163 393)	(3 996 146)	(12 857 892)	(184 211)	(75 655 452)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (с учетом эффекта реклассификации)	16 310 181	7 263 026	33 525 006	26 822 725	12 644 794	18 967 238	12 943 593	128 476 563
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	17 251 201	7 775 189	32 517 984	24 540 927	12 967 488	19 178 891	17 801 485	132 033 165

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД

(в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершенное строительство	Всего
Первоначальная стоимость								
Сальдо на 31 декабря 2013 года	23 174 563	16 718 287	56 139 009	44 171 440	11 559 310	25 934 598	14 451 519	192 148 726
Эффект реклассификации	1 828 923	(318 107)	(6 199 275)	(301 372)	2 451 955	2 537 876	-	-
Сальдо на 31 декабря 2013 года	25 003 486	16 400 180	49 939 734	43 870 068	14 011 265	28 472 474	14 451 519	192 148 726
Поступления	1 650	-	29 402	436 449	962	128 479	8 450 450	9 047 394
Внутреннее перемещение	998 420	32 204	1 388 660	2 302 210	2 597 207	2 199 308	(9 518 007)	-
Выбытие	(195 573)	(876 487)	(257 789)	(356 344)	(281 881)	(357 371)	(257 306)	(2 582 751)
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	(24 988)	-	-	-	(144 464)	(9 527)	-	(178 979)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	25 782 995	15 555 897	51 100 007	46 252 383	16 183 089	30 433 363	13 126 656	198 434 390
Накопленная амортизация (включая обесценение)								
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(7 314 707)	(7 889 372)	(16 265 797)	(17 955 664)	(2 932 078)	(9 419 803)	(183 063)	(61 960 484)
Эффект реклассификации	(500 785)	(1 851)	627 795	(33 798)	(168 690)	77 329	-	-
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(7 815 492)	(7 891 223)	(15 638 002)	(17 989 462)	(3 100 768)	(9 342 474)	(183 063)	(61 960 484)
Амортизационные отчисления	(630 655)	(256 417)	(1 862 267)	(1 432 133)	(552 179)	(1 840 320)	-	(6 573 971)
Выбытие	100 852	413 287	167 771	272 991	157 349	271 776	-	1 384 026
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	24 055	-	-	-	117 786	3 638	-	145 479
Начисление убытка от обесценения за период	(1 160 410)	(598 054)	(261 773)	(220 041)	(218 808)	(493 791)	-	(2 952 877)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(9 481 650)	(8 332 407)	(17 594 271)	(19 368 645)	(3 596 620)	(11 401 171)	(183 063)	(69 957 827)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года (с учетом эффекта реклассификации)	17 187 994	8 508 957	34 301 732	25 880 606	10 910 497	19 130 000	14 268 456	130 188 242
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	16 301 345	7 223 490	33 505 736	26 883 738	12 586 469	19 032 192	12 943 593	128 476 563

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода. В том числе, в состав незавершенного строительства входят строящиеся генерирующие станции.

В состав прочих основных средств включено оборудование по передаче электроэнергии, автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Общая сумма авансов подрядчикам без учета НДС, отраженная в составе незавершенного строительства на 31 декабря 2015 года, составляет 371 419 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 548 792 тыс. руб.). НДС, относящийся к авансам, выданным под капитальное строительство, отражен в составе дебиторской задолженности (Примечание 14).

По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года у Группы не было основных средств, переданных в качестве залога по договорам займов.

Общая сумма капитализированных процентов, рассчитанная с использованием ставки капитализации в размере 10,32% годовых, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составляет 595 468 тыс. руб. (с использованием ставки капитализации 8,8% за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 523 299 тыс. руб.). Оплата капитализированных процентов отражена в Отчете о движении денежных средств в части операционной деятельности.

В состав прочих основных средств входят активы, взятые в финансовую аренду, балансовая стоимость которых составляет 44 134 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 59 979 тыс. руб.).

Неденежные поступления основных средств составляют 680 592 тыс. руб. (в 2014 году - 360 115 тыс. руб.). Неденежные поступления основных средств в 2015 году в основном составляли взаимозачеты и основные средства, полученные в рамках компенсационных договоров (в 2014 году - взаимозачеты и основные средства, полученные в рамках компенсационных договоров).

В 2015 году остаточная стоимость выбывших основных средств составила 398 058 тыс. руб.

Выручка от продажи основных средств составила 125 559 тыс. руб., доход от материалов, оприходованных при списании основных средств, составил 67 772 тыс. руб., доход от безвозмездно полученных основных средств составил 237 591 тыс. руб. Сумма основных средств, реклассифицированных на прочие балансовые статьи составила 127 187 тыс. руб.

Общая прибыль от выбытия основных средств в 2015 году в сумме 160 051 тыс. руб. отражена в составе операционных расходов (Примечание 25).

В 2014 году остаточная стоимость выбывших основных средств составила 1 198 725 тыс. руб.

Вышеуказанная сумма включала в себя остаточную стоимость основных средств Ондской ГЭС Карельского филиала ОАО «ТГК-1» в размере 681 696 тыс. руб., проданных третьей стороне 21 октября 2014 года. Выручка от продажи составила 2 100 000 тыс. руб. Таким образом, прибыль от данной операции составила 1 418 304 тыс. руб.

Остаточная стоимость прочих выбывших основных средств (проданных и списанных) составила 517 029 тыс. руб. Выручка от продажи основных средств составила 599 694 тыс. руб., доход от материалов, оприходованных при списании основных средств, составил 45 289 тыс. руб. Прибыль от выбытия прочих основных средств составила 171 612 тыс. руб.

Общая прибыль от выбытия основных средств в 2014 году в сумме 1 589 916 тыс. руб. отражена в составе операционных расходов (Примечание 25).

В целях улучшения представления в отчетности данных по основным средствам по состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2015 года из группы «Прочие» была выделена группа «Передаточные устройства» (Примечание 7).

Обесценение

Руководство Группы определило наличие признаков обесценения основных средств по состоянию на 31 декабря 2015 года.

Анализ наличия индикаторов обесценения был проведен по шести единицам, генерирующим денежные потоки: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Теплосеть Санкт-Петербурга, Кольский филиал, Карельский филиал и Мурманская ТЭЦ.

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

Обесценение (продолжение)

Единицы, генерирующие денежные потоки, совпадают с отчетными сегментами, к которым они принадлежат (Примечание 32).

Основным индикатором обесценения стало увеличение ставки дисконтирования.

По результатам проведенного теста на обесценение основных средств, основанного на определении ценности использования, был признан убыток по Теплосети Санкт-Петербурга (отчетный сегмент - Теплосеть Санкт-Петербурга) в размере 2 367 278 тыс. руб. и восстановлен ранее признанный убыток по Карельскому филиалу (отчетный сегмент - Карельский филиал) в размере 2 921 807 тыс. руб. Кроме того, в 2015 году был признан убыток по объектам, переведенным из состава основных средств в состав «Долгосрочных активов, предназначенных для продажи», в сумме 333 580 тыс. руб. Для прогнозирования будущих денежных потоков были использованы следующие ключевые параметры: прогнозные цены на электроэнергию и мощность, тарифы на тепловую энергию и цены на топливо, а также планируемые объемы производства в прогнозируемом периоде.

Индексы, использованные руководством для прогнозирования потоков денежных средств, основывались на параметрах Прогноза социально-экономического развития РФ на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов от 26.10.2015 г. и на параметрах Прогноза долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года от 08.11.2013 г.

При проведении теста на обесценение основных средств на 31 декабря 2015 года использовалась модель Гордона с прогнозным периодом 5 лет и терминальной стоимостью с темпом роста 4% для терминального периода.

Руководство применило следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств и определении уровня обесценения на 31 декабря 2015 года: средние сроки оставшегося полезного использования основных средств оценивались руководством для каждой единицы, генерирующей денежные потоки, на основе отчета консорциума независимых оценщиков по состоянию на 31 декабря 2006 года и с учетом последней инвестиционной программы Группы в части информации о вложениях, необходимых для поддержания сроков полезного использования основных средств, подтверждающей актуальность выводов указанного выше отчета, и составили:

Наименование единицы, генерирующей денежные потоки	Средний оставшийся срок полезного использования основных средств, годы
Кольский филиал	22
Карельский филиал	20
ГЭС Невского филиала	23
ТЭЦ Невского филиала	25
Теплосеть Санкт-Петербурга	18
Мурманская ТЭЦ	10

При этом расчеты возмещаемой суммы по единицам, генерирующим денежные потоки, достаточно чувствительны к ставке дисконтирования до налогообложения и изменению прогнозируемых тарифов. Ставка дисконтирования до налогообложения (на основе средневзвешенной стоимости капитала) составила 18,93 % в 2016-2017 годах, с 2018 года - 16,12 %.

В случае если ставка дисконтирования до налогообложения была бы выше на 1 процент в прогнозном периоде, то общий убыток от обесценения по состоянию на 31 декабря 2015 года составил бы 4 720 035 тыс. руб. В случае если тарифы на электрическую и тепловую энергию, используемые в прогнозе, были бы меньше на 5 процентов, то общий убыток от обесценения по состоянию на 31 декабря 2015 года составил бы 7 103 058 тыс. руб. При уменьшении оставшихся сроков полезного использования основных средств на 5 лет, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к начислению убытка от обесценения в размере 7 092 694 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года.

На 31 декабря 2014 года по результатам проведенного теста на обесценение основных средств был признан убыток по Карельскому филиалу (отчетный сегмент - Карельский филиал) в размере 2 952 877 тыс. руб.

Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные предприятия

Ассоциированными предприятиями для Группы являются ООО «ТГК Сервис» и АО «Хибинская тепловая компания». ООО «ТГК Сервис» осуществляет ремонт основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, а также оказывает услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизации и техническому перевооружению объектов электроэнергетики. Деятельность АО «Хибинская тепловая компания» связана с производством, транспортировкой и продажей тепловой энергии.

В таблице ниже приведена информация об инвестициях Группы в ассоциированные предприятия:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Инвестиции в ООО «ТГК Сервис»	20 812	13 752
Инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания»	374 732	413 385
Итого инвестиции	395 544	427 137

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года доля участия Группы в АО «Хибинская тепловая компания» составила 50%. Руководство Группы полагает, что имеет место значительное влияние исходя из текущего состава Совета директоров АО «Хибинской тепловой компании» и отсутствия совместного контроля. В связи с этим инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания» были отражены в составе инвестиций в ассоциированные предприятия.

Ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2015 года о долях участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях и обобщенная информация об их финансовых показателях, включая общую величину активов, обязательств, выручки, прибыли и убытков:

Название	Итого активы	Итого обязатель- ства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Доля участия (%)	Страна регистра- ции
ООО «ТГК Сервис»	1 303 451	1 364 004	1 966 781	27 156	26%	Россия
АО «Хибинская тепловая компания»	2 549 439	1 799 974	545 437	(77 306)	50%	Россия
Итого	3 852 890	3 163 978	2 512 218	(47 757)		

Ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2014 г. о долях участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях и обобщенная информация об их финансовых показателях, включая общую величину активов, обязательств, выручки, прибыли и убытков:

Название	Итого активы	Итого обязатель- ства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Доля участия (%)	Страна регистра- ции
ООО «ТГК Сервис»	1 591 978	1 521 111	1 801 393	54 346	26%	Россия
АО «Хибинская тепловая компания»	2 766 623	1 939 852	559 538	(37 475)	50%	Россия
Итого	4 358 601	3 460 963	2 360 931	16 871		

Руководство не может оценить справедливую стоимость инвестиций Группы в ассоциированные предприятия с достаточной степенью надежности. «ТГК Сервис», являясь обществом с ограниченной ответственностью, не выпускает акций. Акции АО «Хибинская тепловая компания» не котируются на бирже, и в общедоступных источниках отсутствует информация о цене недавних торговых сделок с этими акциями. Инвестиции отражены в балансе по стоимости приобретения с учетом доли Группы в прибыли и убытке и прочем совокупном доходе ассоциированных предприятий.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 9. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Текущий налог на прибыль	(1 175 645)	(399 742)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(460 979)	(525 707)
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	-	1 202 955
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	(1 636 624)	277 506
Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	30 464	(15 812)
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	-	(1 576)
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	30 464	(17 388)
Итого расход по налогу на прибыль	(1 606 160)	260 118

В 2015 году к компаниям Группы применялись следующие ставки по налогу на прибыль: к ОАО «ТГК-1» - 17.32%, к ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55% (в 2014 году - ОАО «ТГК-1» - 17.2%, к ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55%).

Переход от расчетного к фактическому начислению налога приведен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Прибыль до налогообложения	7 462 846	3 871 393
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(1 492 569)	(774 279)
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	(370 366)	(399 742)
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль	-	1 202 955
Эффект от применения льготной ставки по налогу на прибыль	226 311	248 572
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	(1 636 624)	277 506
Прочий совокупный доход	(175 585)	114 305
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	35 117	(22 861)
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль	-	(1 576)
Эффект от применения льготной ставки по налогу на прибыль	(4 653)	7 049
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	30 464	(17 388)
Итого расход по налогу на прибыль	(1 606 160)	260 118

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к расчету налога на прибыль с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью некоторых активов и обязательств, рассчитанной для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и налоговой базы этих активов и обязательств, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 31 декабря 2015 года рассчитаны по следующим ставкам: ОАО «ТГК-1» - 17.32%, ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55% (на 31 декабря 2014 года: ОАО «ТГК-1» - 17.2%, ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55%). Руководство Группы полагает, что ставки будут действовать на момент реализации активов и погашения обязательств.

С 2014 года ОАО «ТГК-1» использует льготу по налогу на прибыль в соответствии с Законом Санкт-Петербурга № 81-11 от 14.07.1995. Таким образом, в отношении ОАО «ТГК-1» отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 31 декабря 2014 года были пересчитаны с применением эффективной ставки 17,2%.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 9. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

С 2013 года дочерняя компания ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» использует льготу по налогу на прибыль в соответствии с Законом Санкт-Петербурга № 81-11 от 14.07.1995. Таким образом, в отношении дочерней компании ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 31 декабря 2013 года были пересчитаны с применением эффективной ставки 15,55%.

Эффект от изменения ставки приведен в таблицах ниже.

В связи с существующей структурой Группы налоговые убытки и текущие налоговые активы не могут зачитываться против текущих налоговых обязательств и налогооблагаемых прибылей, если они относятся к разным предприятиям, консолидируемым при составлении данной финансовой отчетности. Таким образом, налоги могут начисляться даже при наличии консолидированного убытка. Соответственно, отложенные налоговые активы и обязательства показываются свернуто, если они относятся к одному предприятию-налогоплательщику.

Отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль

	31 декабря 2015 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2014 г.
Основные средства	(10 574 421)	(539 338)	-	(10 035 083)
Финансовые вложения	-	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(446 550)	(64 357)	-	(382 193)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28 725	(7 432)	-	36 157
Пенсионные обязательства	150 766	9 311	26 850	114 605
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	-	-	-
Прочие	16 234	7 944	-	8 290
Итого отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль	(10 825 246)	(593 872)	26 850	(10 258 224)

Отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль

	31 декабря 2014 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Эффект от изменения ставки, отраженный в прочем совокупно доходе	Эффект от изменения ставки, отраженный в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2013 г.
Основные средства	(10 035 083)	(283 276)	-	1 195 483	-	(10 947 290)
Финансовые вложения	-	(261)	-	(42)	-	303
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(382 193)	282 895	-	108 200	-	(773 288)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	36 157	(7 391)	-	(6 415)	-	49 963
Пенсионные обязательства	114 605	(5 020)	(1 576)	(17 984)	(14 421)	153 606
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	(448 313)	-	(72 830)	-	521 143
Прочие	8 290	(911)	-	(3 457)	-	12 658
Итого отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль	(10 258 224)	(462 277)	(1 576)	1 202 955	(14 421)	(10 982 905)

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 9. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль				
	31 декабря 2015 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2014 г.
Основные средства	6 587	9 220	-	(2 633)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	(73 236)	-	73 236
Торговая и прочая дебиторская задолженность	411 579	197 427	-	214 152
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 534	(1 453)	-	6 987
Пенсионные обязательства	15 139	950	3 614	10 575
Прочее	-	(15)	-	15
Итого отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	438 839	132 893	3 614	302 332

Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль				
	31 декабря 2014 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2013 г.
Основные средства	(2 633)	411	-	(3 044)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	73 236	(88 206)	-	161 442
Торговая и прочая дебиторская задолженность	214 152	25 693	-	188 459
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 987	10	-	6 977
Пенсионные обязательства	10 575	(1 325)	(1 391)	13 291
Прочее	15	(13)	-	28
Итого отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	302 332	(63 430)	(1 391)	367 153

Примечание 10. Прочие долгосрочные активы

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва под обесценение в сумме 0 тыс. руб. (31 декабря 2014: 70 143 тыс. руб.)		
(беспроцентная)	454 274	369 044
Авансы, выданные поставщикам	818 799	-
Итого прочие долгосрочные активы	1 273 073	369 044

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	1 184 089	2 031 544
Валютные банковские счета в Евро	477 062	198 855
Депозит в рублях	40 000	35 000
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 701 151	2 265 399

Примечание 12. Краткосрочные инвестиции

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Инвестиции в «ООО Дубровская ТЭЦ»	12 000	-
Заем выданный	30 073	30 073
Итого краткосрочные инвестиции	42 073	30 073

Примечание 13. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 31 декабря 2015 года основные средства остаточной стоимостью 215 846 тыс. руб. были классифицированы как долгосрочные активы, предназначенные для продажи (на 31 декабря 2014 г.: 86 651 тыс. руб.). Движение долгосрочных активов, предназначенных для продажи, за текущий и предшествующий периоды, представлено ниже:

31 декабря 2015 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2014 г.
215 846	(668)	129 863	86 651

31 декабря 2014 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2013 г.
86 651	(5 174)	33 500	58 325

Примечание 14. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 5 247 430 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 4 866 086 тыс. руб.)	14 110 257	13 626 794
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 73 940 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 18 308 тыс. руб.)	431 305	326 972
Итого финансовая дебиторская задолженность	14 541 562	13 953 766
НДС к возмещению	140 006	217 454
Авансы, выданные поставщикам	337 838	830 148
Прочие налоги к возмещению	6 457	8 518
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	15 025 863	15 009 886

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Конечные потребители	10 828 134	10 104 126
Оптовые покупатели	2 685 768	2 799 708
Свободный рынок	1 020 156	905 352
Экспорт	7 504	144 580
Итого	14 541 562	13 953 766

Примечание 14. Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по договорным обязательствам на дату составления отчетности:

	Непросроченная	Просроченная, но не обесцененная зadolженность	Обесцененная зadolженность
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2015 г.	9 188 121	5 807 715	5 321 370
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2014 г.	8 451 279	5 871 533	4 954 537

Непросроченная и необесцененная торговая дебиторская задолженность относится к независимым контрагентам, по которым не отмечено неисполнения обязательств. Данная торговая дебиторская задолженность относится к большому количеству несущественных конечных потребителей, таким образом, кредитный риск в достаточно большой степени распределен.

Просроченная, но не обесцененная дебиторская задолженность имеет следующую структуру по срокам погашения:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
До 45 дней	3 610 331	3 154 827
От 45 до 90 дней	316 393	463 570
Более 90 дней	1 880 991	2 253 136
Итого	5 807 715	5 871 533

Финансовая дебиторская задолженность, под которую создан резерв, представляет собой дебиторскую задолженность покупателей, сомнительную к погашению. Восстановленной дебиторской задолженностью является ранее зарезервированная дебиторская задолженность, которая была погашена в текущем году или ожидается к погашению в 2016 году.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Резерв под обесценение на 1 января	4 954 537	2 774 758
Начисление убытка от обесценения в течение периода	2 497 491	2 476 320
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(1 630 931)	(97 007)
Использование в течение периода	(499 727)	(199 534)
Резерв под обесценение на 31 декабря	5 321 370	4 954 537
Дебиторская задолженность, списанная напрямую на прибыли и убытки	55 791	25 131

В 2015 году увеличение резерва под обесценение дебиторской задолженности связано с ухудшением собираемости дебиторской задолженности по конечным потребителям и оптовым покупателям, обусловленной в том числе ухудшением экономической ситуации в Российской Федерации (Примечание 2).

Примечание 15. Запасы

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Топливо	1 974 000	2 000 746
Запчасти	161 458	176 145
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	501 536	469 915
Итого материалы	2 636 994	2 646 806

Примечание 16. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года составлял 38 543 414 тыс. руб., включая 3 854 341 416 571 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0.01 руб. Все акции выпущены и полностью оплачены.

Дивиденды

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в российских рублях. В соответствии с российским законодательством Группа распределяет прибыль в форме дивидендов или использует ее для создания резервов на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством Группа распределяет чистую прибыль.

В 2015 году чистая прибыль Компании, опубликованная в ежегодной отчетности, составила 2 676 053 тыс. руб. (в 2014 году: 3 475 121 тыс. руб.). Исходящий остаток накопленной прибыли, включая прибыль текущего года, составил 11 388 475 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 9 745 841 тыс. руб.). При этом законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, могут иметь различные интерпретации. Соответственно, по мнению руководства, в настоящей консолидированной финансовой отчетности нецелесообразно раскрывать сумму распределяемых резервов.

На Общем годовом собрании акционеров 22 июня 2015 года было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Компании по результатам 2014 года в сумме 868 780 тыс. руб. (в 2014 году: 643 629 тыс. руб. по результатам 2013 года).

Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	16 807 500	21 260 080
Итого долгосрочные заемные средства	16 807 500	21 260 080

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	Срок погашения	31 декабря 2015 г.		31 декабря 2014 г.	
				Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	12,9%	2021	2 006 360	2 006 360	2 003 500	1 642 388
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	12,9%	2022	2 091 180	2 091 180	2 056 120	1 626 207
ПАО Газпром	Рубли	8%	2016	10 000 000	9 402 677	10 000 000	9 125 711
ООО Газпром Энергохолдинг	Рубли	10,5-12,5%	2015	-	-	2 000 000	1 987 361
ОАО АБ Россия	Рубли	13-13,25%	2015-2017	5 800 000	5 791 990	5 000 000	4 881 875
ПАО Сбербанк России	Рубли	11,4%	2016	310 636	308 124	2 473 632	2 406 420
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	1 480 980	1 480 980	1 588 011	1 588 011
ПАО Росбанк	Рубли	13,3-13,4% MosPrime 1M	2017	1 000 821	995 906	1 345 253	1 345 253
ПАО Росбанк	Рубли	+1,7%	2017	503 685	503 685	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	11,95-14,9%	2016-2018	3 036 725	2 994 947	897 785	853 645
Банк ВБРР (АО)	Рубли	12,5-15%	2017	900 000	892 478	186 789	182 523
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	ЕВРИБОР + 2%	2015	-	-	17 199	17 199
ПАО Банк ФК Открытие	Евро	12,4-12,55%	2017	1 292 979	1 288 845	-	-
				28 423 366	27 757 172	27 568 289	25 656 593
За вычетом: текущей части							
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	12,9%	2021	(6 360)	(6 360)	(3 500)	(3 500)
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	12,9%	2022	(91 180)	(91 180)	(56 120)	(56 120)
ПАО Газпром	Рубли	8%	2016	(10 000 000)	(9 402 677)	-	-
ООО Газпром Энергохолдинг	Рубли	10,5-12,5%	2015	-	-	(2 000 000)	(1 987 361)
ПАО Сбербанк России	Рубли	11,4%	2016	(310 636)	(308 124)	(2 163 417)	(2 138 434)
ПАО Росбанк	Рубли	13,3-13,4% MosPrime 1M	2017	(59 821)	(53 940)	(1 253 081)	(1 253 081)
ПАО Росбанк	Рубли	+1,7%	2017	(685)	(685)	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	11,95-14,9%	2016-2018	(209 602)	(209 602)	(301 803)	(299 000)
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	(377 480)	(377 480)	(326 300)	(326 300)
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	ЕВРИБОР+ 2%	2015	-	-	(17 199)	(17 199)
Банк ВБРР (АО)	Рубли	12,5-15%	2017	-	-	(186 789)	(182 523)
ПАО Банк ФК Открытие	Евро	12,4-12,55%	2017	(560 102)	(559 902)	-	-
Итого долгосрочные кредиты и займы и выпущенные облигации				16 807 500	16 747 222	21 260 080	19 393 075

Риск изменения процентной ставки раскрыт в Примечании 31.

Соответствие условиям соглашений

В соответствии с договорами предоставления долгосрочных займов Группа обязана выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений (ковенанты). Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- поддерживать определенные соотношения между прибылью до амортизации, процентов и налогов (ЕБИТДА) и финансовыми расходами, общей задолженности к капиталу, текущих активов к краткосрочным обязательствам;
- поддерживать ликвидность и отношение задолженности к активам.

В случае нарушения указанных выше условий, график платежей может быть изменен кредитором вплоть до немедленного погашения. Группа не нарушала условия соглашений в 2015 и 2014 годах.

Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	185 623	208 755
Итого прочие долгосрочные обязательства	185 623	208 755

Основную сумму долгосрочной кредиторской задолженности составляет задолженность за установку узлов учета, погашаемая равными долями в течение 4 лет.

Примечание 19. Пенсионные обязательства

Группа использует несколько пенсионных планов с установленными выплатами, а также с установленными взносами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением «Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики» (НПФЭ), а часть с привлечением НПФ «ГАЗФОНД» (ГАЗФОНД). Пенсионные планы с установленными взносами являются несущественными для раскрытия.

Пенсионные планы с установленными выплатами через ГАЗФОНД предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. Годовой взнос производится Группой на солидарный счет в негосударственный пенсионный фонд. Сумма взноса определяется бюджетом Группы и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как Группа имеет возможность востребовать их. Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. При увольнении пенсионные обязательства Группы полностью зачитываются взносами на индивидуальный счет каждого отдельного участника. Сумма взноса определяется бюджетом Группы и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Группа не имеет активов плана, так как на отдельных счетах его активных участников взносы не аккумулируются.

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения через НПФЭ и ГАЗФОНД Группа предоставляет финансовую поддержку пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Группой, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как одновременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, единовременную материальную помощь и прочие.

Для оценки своих пенсионных обязательств на 31 декабря 2015 года Группа привлекла независимую актуарную компанию.

В нижеприведенных таблицах представлены данные об обязательствах пенсионного плана, его активах и актуарных допущениях по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 19. Пенсионные обязательства (продолжение)

При расчете обязательств на каждую из отчетных дат Группа использовала следующие актуарные допущения:

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	9,5%	13%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	7%	7%
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 55 лет (женщины), лет	25,8	25,4
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 60 лет (мужчины), лет	16,2	15,6
	Кривая в зависимости от возраста	Кривая в зависимости от возраста
Уровень ротации персонала		
Выборочные точки: Мужчины		
Возраст 30 лет	9,5%	9%
Возраст 40 лет	5,5%	5%
Возраст 50 лет	3%	3%
Выборочные точки: Женщины		
Возраст 30 лет	7,5%	8%
Возраст 40 лет	4,5%	5%
Возраст 50 лет	3%	3,5%

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Пенсионные обязательства на начало периода	724 666	854 296
Стоимость текущих услуг	39 249	28 336
Расходы по процентам	91 607	65 825
Стоимость прошлых услуг	-	(18 956)
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	182 456	(134 360)
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	213 580	(170 430)
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	20 871	-
Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки	(51 995)	36 070
Выплаты по программе	(79 246)	(70 475)
Пенсионные обязательства на конец года	958 732	724 666

Расход по пособиям, отраженный в прибылях и убытках в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Стоимость службы:	39 249	9 380
Стоимость текущих услуг	39 249	28 336
Стоимость прошлых услуг	-	(18 956)
Чистые процентные расходы	91 607	65 825
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	6 871	(20 054)
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	17 571	(22 139)
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	(2 247)	-
Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки	(8 453)	2 085
Итого чистые пенсионные расходы	137 727	55 151

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 19. Пенсионные обязательства (продолжение)

Суммы, включенные в состав прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей и убытков:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Убыток/(прибыль) от переоценки обязательств	175 585	(114 305)
Актуарные убытки/(прибыли)/ - изменения в допущениях финансового характера	196 009	(148 290)
Актуарные убытки - изменения в допущениях демографического характера	23 117	-
Актуарные (прибыли)/убытки - корректировки	(43 541)	33 985
Итого прочий совокупный доход	175 585	(114 305)

Наилучшая расчетная оценка Группы взносов в план, уплата которых ожидается в 2016 году, составляет 85 000 тыс. руб.

Ниже приведена информация об ожидаемых сроках погашения обязательств пенсионных планов с установленными выплатами:

	Менее года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
НПО	26 586	28 213	53 510	103 466	211 775
Единовременные выплаты	17 161	18 555	33 860	76 022	145 598
Ежемесячные выплаты	9 219	8 211	27 632	197 153	242 215
Прочие выплаты	30 405	34 128	71 816	222 795	359 144
Итого	83 371	89 107	186 818	599 436	958 732

Ниже приведены результаты анализа чувствительности обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря 2015 года. Анализ чувствительности обязательств проводился по четырем параметрам: ставке дисконтирования, индексации вознаграждений фиксированной величины, ожидаемой продолжительности жизни и уровню ротации персонала.

	Снижение	Расчетное значение	Увеличение
Ставка дисконтирования	8,5%	9,5%	10,5%
абсолютное значение	1 048 229	958 732	883 238
изменение обязательств (%)	9,3%	-	(7,9%)
Индексация вознаграждений фиксированной величины	6%	7%	8%
абсолютное значение	880 949	958 732	1 049 587
изменение обязательств (%)	(8,1%)	-	9,5%

	Увеличение ожидаемого уровня смертности на 10% в каждом возрасте	Расчетное значение	Снижение ожидаемого уровня смертности на 10% в каждом возрасте
Ожидаемая продолжительность жизни			
55 женщины	26,7	25,8	25,0
60 мужчины	17,1	16,2	15,3
абсолютное значение	983 273	958 732	936 506
изменение обязательств (%)	2,6%	-	(2,3%)

	Увеличение уровня ротации на 1%	Расчетное значение	Снижение уровня ротации на 1%
Уровень ротации персонала			
абсолютное значение	917 278	958 732	1 005 604
изменение обязательств (%)	(4,3%)	-	4,9%

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 20. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	13 030 655	8 692 944
Итого краткосрочные заемные средства	13 030 655	8 692 944

Наименование кредитора	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	31 декабря 2015 г.		31 декабря 2014 г.	
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
АО Газпромбанк	Рубли	13-14%	1 133 899	1 125 517	1 460 317	1 460 317
ООО Газпром Энергохолдинг	Рубли	12,5%	-	-	744 564	728 381
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	14,45-14,9%	280 890	275 536	179 854	174 438
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств:						
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	12,9%	6 360	6 360	3 500	3 500
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	12,9%	91 180	91 180	56 120	56 120
ПАО Газпром	Рубли	8%	10 000 000	9 402 677	-	-
ООО Газпром Энергохолдинг	Рубли	10,5-12,5%	-	-	2 000 000	1 987 361
ОАО Сбербанк России	Рубли	11,4%	310 636	308 124	2 163 417	2 138 434
ПАО Росбанк	Рубли	13,3-13,4%	59 821	53 940	1 253 081	1 253 081
ПАО Росбанк	Рубли	MosPrime 1M +1,7%	685	685	-	-
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР+3%	377 480	377 480	326 300	326 300
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	11,95-14,45%	209 602	209 602	301 803	299 000
Банк ВБРР (АО)	Рубли	12,5-15%	-	-	186 789	182 523
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	ЕВРИБОР +2%	-	-	17 199	17 199
ПАО Банк ФК Открытие	Евро	12,4-12,55%	560 102	559 902	-	-
Итого краткосрочные заемные средства и выпущенные облигации			13 030 655	12 411 003	8 692 944	8 626 654

Примечание 21. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 562 375	2 947 505
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	2 178 181	2 142 870
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	222 384	281 491
Итого кредиторская задолженность	4 962 940	5 371 866
Авансы полученные	1 010 445	1 143 643
Кредиторская задолженность перед персоналом	465 142	499 822
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	6 438 527	7 015 331

Примечание 22. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	615 557	1 149 947
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	186 698	103 361
Налог на имущество	220 549	122 698
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	57 511	54 884
Водный налог	2	12 323
Прочие налоги	5 956	9 725
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	1 086 273	1 452 938

На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 23. Прочие продажи

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Подключение новых потребителей тепловой энергии	750 100	727 087
Услуги по техническому обслуживанию электротехнического оборудования	97 368	61 645
Доход от установки узлов коммерческого учета тепловой энергии	43 729	2 149
Услуги по подаче вагонов	40 139	78 921
Перевалка мазута	24 354	42 712
Прочие	176 562	194 026
Итого прочие продажи	1 132 252	1 106 540

Примечание 24. Государственные субсидии

В соответствии с законом Мурманской области от 11.12.2007 № 919-01-ЗМО «О бюджетном процессе в Мурманской области» Группа в 2015 году получила субсидии из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии), по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, в сумме 877 112 тыс. руб. (в 2014 году - в сумме 561 864 тыс. руб.).

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 25. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Расходы на топливо	26 404 738	28 513 546
Вознаграждение работникам	7 129 931	6 811 292
Амортизация основных средств	7 068 383	6 573 971
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	5 786 706	5 505 535
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	3 042 436	2 954 014
Расходы по водоснабжению	2 438 842	2 296 253
Передача тепловой энергии	1 958 245	1 246 637
Налоги, кроме налога на прибыль	1 189 300	1 082 272
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	922 351	2 404 443
Расходы на услуги системного оператора	857 318	835 700
Расходы на приобретение прочих материалов	706 608	721 828
Расходы на содержание вневедомственной охраны	472 953	474 460
ИТ услуги	339 696	319 727
Расходы на аренду	345 303	297 681
Расходы на страхование	290 157	283 791
Услуги связи	222 590	234 087
Расходы на комиссионное вознаграждение	200 829	200 526
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	138 592	126 448
Амортизация нематериальных активов	124 544	132 893
Амортизация инвестиционного имущества	12 465	6 028
Прибыль от выбытия основных средств	(160 051)	(1 589 916)
Прочие операционные расходы	1 531 225	1 229 518
Итого операционные расходы	61 023 161	60 660 734

Прибыль от выбытия основных средств за 2014 год включала в себя прибыль от продажи основных средств Ондской ГЭС в размере 1 418 304 тыс. руб. (Примечание 7).

Вознаграждение работникам в основном представлено затратами на оплату труда. Страховые взносы на обязательное социальное страхование включены в статью вознаграждение работникам в сумме 1 610 809 тыс. руб. (в 2014 году в сумме - 1 461 566 тыс. руб.).

В 2015 году с помощью взаимозачетов было произведено закупок и продаж на сумму 639 441 тыс. руб. (в 2014 году - 422 010 тыс. руб.).

Примечание 26. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Пени и штрафы	220 035	231 779
Доход от сдачи имущества в аренду	168 341	156 530
Страховые выплаты	50 687	38 964
Прибыль от продажи материалов	21 624	11 451
Списанная кредиторская задолженность	13 484	26 446
Прочие операционные доходы	44 204	86 595
Итого прочие операционные доходы	518 375	551 765

Примечание 27. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Процентный доход	194 801	112 963
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	44 324	3 670
Итого финансовый доход	239 125	116 633
Процентный расход	(2 539 778)	(2 044 167)
Курсовые разницы (нетто)	(249 318)	(553 278)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(4 359)	(144 026)
Итого финансовые расходы	(2 793 455)	(2 741 471)

Примечание 28. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	6 061 340	3 889 674
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	3 854 341 417	3 854 341 417
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ТГК-1 - базовая и разводненная, руб.	0,0016	0,0010

Примечание 29. Договорные обязательства

Обязательства по продажам

Предприятия Группы осуществляют продажу электроэнергии (мощности) на регулируемом секторе оптового рынка и конкурентном секторе. На регулируемом секторе заключены в основном договоры со сбытовыми компаниями. Тарифы на продажу электроэнергии (мощности) по Регулируемым договорам на поставку определяются Федеральной службой по Тарифам. Для исполнения обязательств по регулируемым договорам возможна покупка электроэнергии на конкурентном рынке по договору с ОАО «ЦФР».

Для продажи электроэнергии, мощности и тепловой энергии на конкурентном рынке (свободный объем от регулируемых поставок), заключены долгосрочные договоры с ОАО «ЦФР», а также краткосрочные двусторонние договоры с субъектами рынка.

Группа также заключила экспортные контракты с Fortum Power and Heat OY и с RAO Nordic Oy. В соответствии с этими контрактами договорные обязательства Группы на 31 декабря 2015 года определяются следующими объемами поставок: 500 ГВт. ч в год с Fortum Power and Heat OY и 775 млн. кВт. ч. в год с RAO Nordic Oy (на 31 декабря 2014 - 500 ГВт. ч. с Fortum Power and Heat OY и 775 млн. кВт. ч. в год с RAO Nordic Oy).

Обязательства по покупке топлива

Группой заключен ряд договоров на покупку топлива. Основным поставщиком газа является ЗАО «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург» (дочернее общество ПАО «Газпром», контролируемого государством); основными поставщиками угля – ОАО «Русский уголь» и ООО «СУЭК-Хакасия». Цены на природный газ и уголь, установленные в договорах, в основном определены с учетом тарифов, установленных ФСТ, публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 декабря 2015 года сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств составляла 15 815 824 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 8 188 601 тыс. руб.).

Группа уже выделила необходимые ресурсы на покрытие этих обязательств. Руководство Группы уверено, что уровень чистых доходов в будущем, а также объем финансирования будут достаточными для покрытия этих или подобных обязательств.

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Сумма договорных обязательств по арендной плате, определенной на основании договоров аренды и текущей кадастровой стоимости земли, составляет:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
До года	105 939	85 485
От года до пяти лет	394 844	339 613
Более пяти лет	2 733 607	2 323 368
Итого операционная аренда	3 234 390	2 748 466

Примечание 30. Условные обязательства

Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и получаемая Обществом прибыль продолжают периодически и в разной степени подвергаться влиянию политических, законодательных, налоговых и административных изменений в Российской Федерации, включая изменение норм охраны окружающей среды.

Страхование

Сфера страхования в Российской Федерации находится в процессе развития, и многие формы страховой защиты, характерные для развитых стран, все еще недоступны.

У Группы есть страховые полисы, ограничивающие страховое покрытие определенными видами рисков, касающихся ее активов, операций, гражданской ответственности, или прочих страхуемых рисков. Таким образом, Группа подвержена рискам, от которых она не застрахована.

Руководство понимает, что пока Группа не имеет соответствующего страхового покрытия, существует риск того, что убыток или потери по определенным оборотным активам могут иметь существенное негативное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

Судебные разбирательства

Группа выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе, и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Налоговое законодательство

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях соответствия законодательству в области трансфертного ценообразования и полагает, что его политика ценообразования соответствует рыночному принципу.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние подобного развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового состояния и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

На 31 декабря 2015 года и 2014 года у Группы не было потенциальных (возможных или вероятных) обязательств, связанных с подверженностью риску возникновения налоговых претензий.

Примечание 30. Условные обязательства (продолжение)

Налоговое законодательство (продолжение)

Кроме этого, не все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием энергетической отрасли, специально предусматриваются налоговым и прочим законодательством. В связи с этим существует вероятность возникновения налоговых и иных претензий, основанных на законодательстве, в отношении различных интерпретаций операций, сделок и решений, имевших место в процессе реорганизации и реформирования.

Охрана окружающей среды

Законодательство в области охраны окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии формирования, и позиция государственных органов по этому вопросу постоянно пересматривается. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды в соответствии с действующим законодательством. По мере выявления обязательств они незамедлительно отражаются в отчетности.

Группа владеет золоотвалами на территории Российской Федерации. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» у Группы существует оценочное обязательство по рекультивации земель, задействованных под золоотвалы. На текущий момент руководство Группы считает, что данное обязательство не может быть надежно оценено, так как у Группы нет планов по переводу станции на другие виды топлива, что делает невозможным определение условий ликвидации золоотвалов и работ по рекультивации земель. Руководство Группы также полагает, что оценочное обязательство по рекультивации земель не оказывает существенного влияния на Отчет о финансовом положении, Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и Отчет о движении денежных средств.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений законодательных норм и развития процессуальной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. Исходя из норм действующего законодательства, руководство полагает, что Группа не имеет других существенных обязательств, связанных с устранением ущерба окружающей среде.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Группы в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Группой продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Группы, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Денежные операции Группа осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Группы размещены на счетах финансовых институтов, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведены информация о рейтингах банков и размере средств, размещенных на их счетах на отчетные даты:

	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства и их эквиваленты					
АО Газпромбанк	Fitch	AA+(rus)	BB+	650 716	3 845
ОАО АБ Россия	Эксперт РА	A+	-	512 213	2 003 941
ПАО Сбербанк России	Fitch	AAA (rus)	Ba2	481 577	209 726
Банк ВТБ (ПАО)	Standard & Poor's	ru AA+	BB+	54 824	45 073
Прочие	-	-	-	1 821	2 814
Итого денежные средства и их эквиваленты				1 701 151	2 265 399

* *Рейтинг надежности эмитента*

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности следующие активы характеризовали максимальную подверженность кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	1 701 151	2 265 399
Краткосрочные инвестиции (Примечание 12)	42 073	30 073
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 14)	14 541 562	13 953 766
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 10)	1 273 073	369 044
Итого	17 557 859	16 618 282

Рыночный риск

Группа подвержена воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать - например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск

Группа отслеживает влияние эффекта колебаний курсов иностранных валют на финансовое положение и денежные потоки. Таблица ниже отражает подверженность Группы валютному риску по состоянию на 31 декабря 2015 года:

	Рубли	Доллары	Евро	Всего
Денежные финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	1 224 089	-	477 062	1 701 151
Краткосрочные инвестиции	42 073	-	-	42 073
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	14 534 058	-	7 504	14 541 562
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 273 073	-	-	1 273 073
Итого финансовые активы	17 073 293	-	484 566	17 557 859
Денежные финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства	(15 704 000)	-	(1 103 500)	(16 807 500)
Краткосрочные заемные средства	(12 653 175)	-	(377 480)	(13 030 655)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(5 148 563)	-	-	(5 148 563)
Итого финансовые обязательства	(33 505 738)	-	(1 480 980)	(34 986 718)
Чистая балансовая позиция	(16 432 445)	-	(996 414)	(17 428 859)

На 31 декабря 2014 года валютная позиция Группы характеризовалась следующими показателями:

	Рубли	Доллары	Евро	Всего
Денежные финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	2 066 544	-	198 855	2 265 399
Краткосрочные инвестиции	30 073	-	-	30 073
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 790 979	18 210	144 580	13 953 769
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	369 044	-	-	369 044
Итого финансовые активы	16 256 640	18 210	343 435	16 618 285
Денежные финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства	(19 998 369)	-	(1 261 711)	(21 260 080)
Краткосрочные заемные средства	(8 349 445)	-	(343 499)	(8 692 944)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(5 564 510)	-	-	(5 564 510)
Итого финансовые обязательства	(33 912 324)	-	(1 605 210)	(35 517 534)
Чистая балансовая позиция	(17 655 684)	18 210	(1 261 775)	(18 899 249)

По состоянию на 31 декабря 2015 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 30% (на 31 декабря 2014 года: 30%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 298 924 тыс. руб. в год (на 31 декабря 2014 года: 378 532 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа не имела финансовых активов и обязательств в долларовом эквиваленте, на 31 декабря 2014 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к доллару на 30%, в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 5 463 тыс. руб. в год.

Так как Группа не имеет финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Группа будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Группы путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам								Более 5 лет
	Итого	0 - 6 мес.	6 - 12 мес.	1-2 года	2-3 года	3-4 года	4-5 лет		
На 31 декабря 2015 г.									
Долгосрочные и краткосрочные облигации и займы	14 097 540	18 220 189	655 094	10 549 495	574 400	574 400	574 400	574 400	4 718 000
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	15 740 615	17 931 845	3 320 443	1 206 244	12 641 249	387 603	376 306	-	-
Общая сумма финансовых обязательств	5 148 563	5 180 552	3 555 879	1 407 061	81 914	74 347	34 487	17 246	9 618
Итого финансовые обязательства	34 986 718	41 332 586	7 531 416	13 162 800	13 297 563	1 036 350	985 193	591 646	4 727 618
На 31 декабря 2014 г.									
Долгосрочные и краткосрочные облигации и займы	16 804 184	21 253 090	3 359 601	660 580	11 174 669	514 560	514 560	514 560	4 514 560
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	13 148 840	15 683 013	4 490 289	2 725 436	1 335 741	5 564 774	1 242 425	324 348	-
Общая сумма финансовых обязательств	5 564 510	5 616 969	4 018 985	1 352 881	89 599	69 524	55 042	13 625	17 313
Итого финансовые обязательства	35 517 534	42 553 072	11 868 875	4 738 897	12 600 009	6 148 858	1 812 027	852 533	4 531 873

Риск изменения процентных ставок

Операционные доходы Группы и денежные потоки от операционной деятельности не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Процентный риск Группы является результатом заимствований. Заимствования, предусматривающие переменную процентную ставку, подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие изменения процентных ставок.

По состоянию на отчетную дату подверженность Группы процентному риску представлена в таблице, где отражены ее процентные обязательства:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Инструменты с фиксированной ставкой		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	11 201 000	15 998 369
Краткосрочные кредиты и заемные средства	12 554 950	8 289 825
Инструменты с плавающей ставкой		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	5 606 500	5 261 711
Краткосрочные кредиты и заемные средства	475 705	403 119
Итого финансовые инструменты	29 838 155	29 953 024

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск изменения процентных ставок (продолжение)

Группа анализирует подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом рассматриваются различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования.

На базе такого сценарного анализа Группа рассчитывает воздействие на прибыль изменений в процентной ставке.

Увеличение/уменьшение процентной ставки на 7% (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года на 7%) приведет к уменьшению/увеличению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, приблизительно на 387 294 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 380 983 тыс. руб.). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2015 года Группа не владела какими-либо финансовыми активами или финансовыми обязательствами, учитываемыми с использованием фиксированной процентной ставки по справедливой стоимости через прибыль или убытки; также Группа не использует производные ценные бумаги в качестве инструментов хеджирования в соответствии с моделью хеджирования по справедливой стоимости, поэтому изменение процентной ставки на отчетную дату не будет оказывать влияния на финансовый результат Группы.

Справедливая стоимость

Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости на обе балансовые даты, за исключением справедливой стоимости кредитов и займов на 31 Декабря 2015 года (Примечание 17).

Управление капиталом

Компании Группы соблюдают требования к капиталу, установленные законодательством Российской Федерации:

- акционерный капитал не может быть меньше, чем 1000 кратный размер минимальной оплаты труда на дату регистрации акционерного общества;
- в случае превышения величины акционерного капитала над величиной чистых активов, рассчитанных на основе местного законодательства, акционерный капитал должен быть уменьшен до величины чистых активов;
- в случае если минимально допустимый уровень акционерного капитала превышает величину чистых активов, рассчитанную на основе местного законодательства, акционерное общество должно быть ликвидировано.

Цель Группы при управлении капиталом состоит в сохранении способности Группы продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон, и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Группа может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции, или выпускать новые. Сумма капитала, причитающегося акционерам, которым Группа управляла на 31 декабря 2015 г., составляла 97 164 015 тыс. руб. (2014 г.: 92 111 978 тыс. руб.). Управление капиталом связано с поддержанием некоторых финансовых коэффициентов на определенном уровне в соответствии с условиями кредитных соглашений с банками (Примечание 17 и 20).

Примечание 32. Информация по сегментам

Группа осуществляет свою деятельность по производству электрической и тепловой энергии в одном географическом сегменте - на территории Российской Федерации (Примечание 3). Основными покупателями Группы являются региональные оптовые продавцы электрической энергии. У Группы нет клиента, на долю которого приходится 10% или более от общей суммы выручки.

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом Функции высшего органа оперативного управления выполняет Правление Компании.

Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии. Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции.

Сегменты Группы являются стратегическими бизнес единицами, ориентированными на различных клиентов. Управляются они по отдельности в связи с расположением и обособленностью каждого филиала Общества. Группа выделяет шесть основных отчетных сегментов: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Теплосеть, Кольский филиал, Карельский филиал, Мурманская ТЭЦ. Все отчетные сегменты расположены на территории РФ. При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов Правлением Общества анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной консолидированной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности, и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 32. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
Выручка:	38 447 265	3 327 007	7 046 836	9 376 306	6 370 648	6 050 960	6 530 678	77 149 700	(7 975 079)	(882 402)	69 423 901
включая экспорт	-	390 208	-	741 474	-	-	-	1 131 682	-	-	1 131 682
Амортизация основных средств	6 569 759	394 899	2 185 118	618 269	364 232	39 474	15 606	10 187 357	-	(3 118 974)	7 068 383
Прибыль/убыток отчетного сегмента	569 640	2 097 224	465 157	3 513 613	1 562 056	171 126	(4 336 009)	4 042 807	(139 276)	3 559 315	7 462 846
<i>Прочие существенные неденежные статьи:</i>											
Начисление/восстановление убытка от обесценения	(333 580)	-	(2 367 278)	-	2 921 807	-	-	220 949	-	-	220 949

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельски й филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
Выручка:	40 135 923	3 706 026	6 972 721	8 891 223	5 311 900	5 314 163	6 410 491	77 459 800	(7 900 712)	(562 875)	68 996 213
включая экспорт	-	93 342	-	624 011	-	-	-	717 353	-	-	717 353
Амортизация основных средств	6 374 452	366 811	2 167 666	551 154	366 979	39 607	14 472	9 881 141	-	(3 307 170)	6 573 971
Прибыль/убыток отчетного сегмента	1 132 148	2 513 796	421 555	3 371 528	3 061 707	117 813	(6 465 759)	4 152 788	(200 582)	(80 813)	3 871 393
<i>Прочие существенные неденежные статьи:</i>											
Начисление убытка от обесценения	-	-	-	-	(2 952 877)	-	-	(2 952 877)	-	-	(2 952 877)

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 32. Информация по сегментам (продолжение)

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными по МСФО в финансовой отчетности представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Исключение выручки по двусторонним договорам	-	-
Реклассификация субсидии ПАО Мурманская ТЭЦ из выручки в прочие доходы	(877 112)	(561 864)
<i>Прочие корректировки выручки</i>	<i>(5 290)</i>	<i>(1 011)</i>
	(882 402)	(562 875)
Амортизация	3 118 974	3 307 170
Исключение покупной электроэнергии по двусторонним договорам	-	-
Реклассификация субсидии ПАО Мурманская ТЭЦ из выручки в прочие доходы	877 112	561 864
Капитализация процентов по кредитам в незавершенное строительство	-	-
Восстановление/(Начисление) убытка от обесценения основных средств, нетто	220 949	(2 952 877)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	99 597	34 139
Актuarные убытки	(58 481)	15 325
Эффект от дисконтирования	39 965	(140 356)
Прочие корректировки	143 601	(343 203)
	4 441 717	482 062
Итого корректировки прибыли до налогообложения	3 559 315	(80 813)

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
ТЭЦ Невского филиала	61 599 726	62 740 376
ГЭС Невского филиала	8 729 274	8 871 078
ОАО Теплосеть Санкт-Петербурга	40 169 150	38 625 212
Кольский филиал	11 962 702	11 905 090
Карельский филиал	5 925 839	5 113 945
Мурманская ТЭЦ	3 029 354	3 760 394
Нераспределенные сегменты	31 548 717	31 234 111
Итого по сегментам	162 964 762	162 250 206
Исключения	(17 498 589)	(17 952 639)
Корректировки	9 428 606	6 032 437
Итого активы	154 894 779	150 330 004

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными по МСФО в финансовой отчетности представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Корректировка по основным средствам	10 142 392	6 637 707
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	-	(99 597)
Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	100 106	85 302
Дисконтирование дебиторской задолженности и инвестиций	(218 179)	(262 503)
Прочие корректировки	(595 716)	(328 469)
Итого корректировки	9 428 603	6 032 440

Примечание 32. Информация по сегментам (продолжение)

Нераспределенные активы представляют собой активы, которые не могут быть прямо отнесены к определенному операционному сегменту, а также те активы, которые не находятся под контролем операционного сегмента для целей принятия управленческих решений. Данные активы включают в себя, долгосрочную и краткосрочную дебиторскую задолженность, денежные средства на счетах в банках, депозиты, материалы и основные средства, контроль за которыми осуществляет руководство.

Руководством Общества не рассматривается информация об обязательствах операционных сегментов с целью принятия решения о распределении ресурсов, ввиду централизации основных расчетных операций Группы.

Примечание 33. Неконтролирующая доля

В таблице ниже представлена информация обо всех дочерних предприятиях, в которых имеется неконтролирующая доля, значительная для Группы:

Название	Место осуществления деятельности	Процент неконтролирующей доли	Прибыль или (убыток), приходящийся на неконтролирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочернем предприятии	Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле в течение года
За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.					
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Санкт-Петербург	25%	(240 912)	8 402 763	-
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	г. Мурманск	9,66%	5 794	(37 390)	-
Итого			(235 118)	8 365 373	
За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.					
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Санкт-Петербург	25%	254 559	8 646 876	-
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	г. Мурманск	9,66%	4 666	(41 787)	-
Итого			259 225	8 605 089	

Обобщенная финансовая информация по ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 31 декабря 2015 г. представлена в таблице ниже:

Название	Краткосрочные активы	Долгосрочные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Итого совокупный доход	Приток денежных средств
За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.								
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 271 148	31 047 095	3 072 292	4 664 933	7 088 021	(963 651)	(976 449)	(49 966)
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	2 065 451	1 021 927	3 225 237	1 455 693	5 144 630	59 984	45 530	(164 461)
Итого	3 336 599	32 069 022	6 297 529	6 120 626	12 232 651	(903 667)	(930 919)	(214 427)
За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.								
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 560 266	30 924 494	4 011 848	2 776 121	6 974 870	1 018 235	1 022 516	36 182
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	2 938 351	893 252	4 037 810	1 432 874	4 752 299	48 303	49 088	195 233
Итого	4 498 617	31 817 746	8 049 658	4 208 995	11 727 169	1 066 538	1 071 604	231 415

Примечание 33. Неконтролирующая доля (продолжение)

У Группы отсутствуют значительные ограничения возможностей по доступу или использованию активов и погашению обязательств Группы, связанных с правами защиты неконтролирующих акционеров.

Примечание 34. События после окончания отчетного периода

Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 1 523 000 тыс. руб.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 1 648 832 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ТГК-1» ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	<p>1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания.</p> <p>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.</p>	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.	<p>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.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и 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>	Соблюдается	
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	<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 отчетных 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	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку	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.	Соблюдается	

	дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	2. В отчетном периоде общество не 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.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	Частично соблюдается	В соответствии с Положением об общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1» на общем собрании акционеров Общества вправе присутствовать в качестве приглашенных лиц кандидаты, выдвинутые для избрания в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, а также представители внешнего аудитора. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	Частично соблюдается	В соответствии с дивидендной политикой ОАО «ТГК-1» расчет размера дивидендов производится исходя из размера чистой прибыли Общества, отраженной в годовой бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Общество планирует закрепить в дивидендной политике определение размера дивидендов по консолидированным показателям 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 лож-	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается	

	ных представлений о деятельности общества.			
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 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.	Не соблюдается	В обществе не установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью. Общество планирует рассмотреть возможность создание таких механизмов контроля.
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделит надлежащее внимание.	Не соблюдается	В течение отчетного периода Советом директоров Общества процедуры по управлению потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров не осуществлялись.
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	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 соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			

2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	Соблюдается	
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	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	Частично соблюдается	В течение отчетного периода Совет директоров не проводил оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества.
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	Соблюдается	
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	Соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Соблюдается	

	документам общества.			
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 течение отчетного периода Совет директоров Общества не рассматривал вопросы о практике корпоративного управления в обществе. Общество планирует рассмотреть возможность вынесения данного вопроса на рассмотрение Совета директоров.
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
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. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Частично соблюдается	В годовом отчете отсутствует информация о результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде. В соответствии с Уставом Общества в состав Совета директоров Общества входит 11 человек. Такой размер Совета директоров согласуется с передовой российской и международной практикой и соответствует масштабам бизнеса и структуре акционерного капитала Общества. Все члены Совета директоров Общества обладают значительным опытом работы на руководящих должностях, многие – в энергетике. В совокупности члены Совета директоров Общества обладают широким набором профессиональных компетенций и управленческого опыта. Общество планирует внедрить практику оценки Совета директоров не реже одного раза в три года с привлечением внешней организации (консультанта).
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	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми 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. 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.	Частично соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.2.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102-107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	Частично соблюдается	Планируется закрепить в Положении о Совете директоров и Комитете по кадрам и вознаграждениям возможность проведения оценки кандидатов в члены Совета директоров Общества.
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Частично соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.2.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	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.	Частично соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.2.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	Не соблюдается	В отчетном периоде в Обществе отсутствуют независимые члены совета директоров. Планируется закрепить в Положении о Совете директоров требование о том, что количество независимых директоров должно составлять не менее одной трети состава Совета директоров, также требование о том, что при определении независимости членов Совета директоров применяются критерии, установленные Правилами листинга Московской биржи и в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.

2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	Не соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	Не соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
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	Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
2.5. Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.				
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	<p>1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.</p> <p>2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.</p>	Частично соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	Не соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.2.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	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.	Соблюдается	
2.6. Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью				

	заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	<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.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.</p>	Частично соблюдается	<p>Внутренними документами Общества не установлены действия члена совета директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки.</p> <p>В соответствии с Положением о Совете директоров Общества члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.</p>
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.	<p>1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.</p> <p>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.</p>	Не соблюдается	<p>Та же причина, что указана в п. 2.2.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.</p> <p>Во внутренних документах Общества не закреплена за членами совета директоров обязанность члены уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций, а также о факте такого назначения.</p>
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	<p>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.</p> <p>2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.</p>	Частично соблюдается	В обществе отсутствует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров. Общество рассматривает возможность формализовать подобную программу.
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	

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.	Частично соблюдается	В Обществе наиболее важные вопросы решаются на заседаниях Совета директоров, проводимых в очной форме. Форму проведения заседания Совета директоров определяет Председатель Совета директоров Общества. Перечень таких вопросов не закреплён внутренними документами Общества. Планируется закрепить во внутренних документах общества, что наиболее важные вопросы должны рассматриваться на очных заседаниях совета.
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.	Частично соблюдается	Во Уставе Общества закреплены не все требования, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса. Планируется закрепить во внутренних документах общества требования в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.	Частично соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Во внутренних документах общества определены не все задачи комитета по аудиту, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. Планируется закрепить во внутренних документах общества требования в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.
2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.				
3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.				
4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.				
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.	Частично соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Во внутренних документах общества определены не все задачи комитета по аудиту,
2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.				

	директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.		содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса. Планируется закрепить во внутренних документах общества требования в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.
2.8.3	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.	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). 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.	Частично соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Во внутренних документах общества определены не все задачи комитета по аудиту, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса. Планируется закрепить во внутренних документах общества требования в соответствии с рекомендациями Кодекса 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.	Не соблюдается	В отчетном периоде совет директоров общества не рассматривал вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности 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. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Частично соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
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.	Не соблюдается	В отчетном периоде председатели комитетов не отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			

2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	<p>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.</p> <p>2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.</p>	Не соблюдается	Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров в отчетном периоде не проводилась. Планируется рассмотреть возможность проведения самооценки или внешней оценки работы совета директоров.
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).	Не соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.2.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	<p>1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.</p> <p>2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.</p>	Частично соблюдается	Уставом Общества утверждена компетенция Совета директоров по назначению и досрочному прекращению полномочий Корпоративного секретаря Общества и утверждению Положения о Корпоративном секретаре, а также решение вопросов о выплате вознаграждения и компенсации расходов Корпоративного секретаря Общества, связанных с исполнением Корпоративным секретарем своих функций. Планируется разработать и утвердить на Совете директоров Положение о Корпоративном секретаре (секретаре Совета директоров) Общества, содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления.
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.	Частично соблюдается	Функции корпоративного секретаря, секретаря Совета директоров, а также секретаря комитетов, Правления и общего собрания акционеров выполняются секретарем Советом директоров - Начальником отдела по работе с акционерами. Отдельные вопросы, связанные с назначением и функциями Корпоративного секретаря, урегулированы в Уставе Общества и Положении о Совете

				директоров Общества. Согласно Уставу Общества Корпоративный секретарь Общества подчиняется напрямую Совету директоров и избирается по решению Совета директоров.
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями 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.	Соблюдается	
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Соблюдается	

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	
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
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.	Частично соблюдается	В Обществе в Положении о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определен порядок определения размера вознаграждения членов Совета директоров, который складывается в годовое вознаграждение членам Совета директоров, но не является фиксированным годовым вознаграждением. Планируется закрепить в Положении о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества фиксированного годового вознаграждения.
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Не соблюдается	Планируется рассмотреть возможность о закреплении в Положении о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества четкие и прозрачные правила, регламентирующие владение акциями членами Совета директоров, включая правила о принятии членами Совета директоров обязанностей по минимальному сроку владения и (или) минимальному количеству акций, а также обязанности не использовать любые механизмы хеджирования, нивелирующие мотивационный эффект от долгосрочного владения акциями.

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.	Не соблюдается	Планируется рассмотреть возможность о закреплении в Положении о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	
2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.				
3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.				
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).	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).	Частично соблюдается	В Обществе утверждено Положение об оплате труда и материальном стимулировании высших менеджеров Общества, а также внедрена система ключевых показателей эффективности. В то же время Обществе отсутствует программа долгосрочной мотивации исполнительных органов. Планируется разработать и утвердить на Совете директоров Положение о системе мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.
2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.				

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.	Не соблюдается	Во внутренних документах общества не закреплены такие положения. Общество планирует рассмотреть возможность создание таких механизмов.
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.			
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Частично соблюдается	В Обществе существует Положение «О порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ТГК-1» (утвержден Советом директоров ОАО «ТГК-1», Протокол №15 от 08.02.2013 г.), частично определяющее принципы и подходы к организации системы внутреннего контроля. Планируется принять Положение определяющее принципы и подходы к организации системы внутреннего контроля в новой редакции дополнив расширенными компетенциями.
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Частично соблюдается	В Обществе принято Положение о процедурах внутреннего контроля, и Положение о Службе внутреннего аудита, в соответствии с которой осуществляется мониторинг функционирования системы внутреннего контроля Общества. Планируется дополнить Положение о службе внутреннего аудита компетенцией об оценке эффективности системы внутреннего контроля.
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	Частично соблюдается	На работников Общества распространяются положения Кодекса корпоративной этики ООО «Газпром энергохолдинг» до утверждения и введения в действие Кодекса корпоративной этики ОАО «ТГК-1». Службой внутреннего аудита осуществлены мероприятия в целях организации системы противодействия коррупции: разра-

				ботаны проекты Антикоррупционной политики, Кодекса корпоративной этики, Положения о «горячей линии» для информирования о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.
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.	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.	Не соблюдается	Служба внутреннего аудита осуществляет функции по выявлению, классификации и общей оценке рисков Общества путем создания и актуализации Карты рисков, осуществляет контроль за эффективностью системы управления рисками в Обществе и дочерних обществ. Планируется дополнить Положение о службе внутреннего аудита компетенцией по анализу и оценке исполнения политики в области управления рисками.
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организует проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	Частично соблюдается	Служба внутреннего аудита в течение отчетного года проводила оценку эффективности внутреннего контроля по отдельным бизнес-процессам Общества. В связи с проведением Службой внутреннего аудита мероприятий по организации системы управления рисками в Обществе оценка эффективности системы управления рисками в Обществе не проводилась. На 2016 год запланировано проведение самооценки системы управления рисками Общества.
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечиваю-	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.	Частично соблюдается	Совет директоров Общества не рассматривал вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики.

	щая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.		
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	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.	Частично соблюдается	Обществом раскрываются презентации и информация по совместным проектам Группы «Газпром энергохолдинг», но Обществом не формировался специальный меморандум. Планируется обеспечить рассмотрение контролирующим акционером Общества вопроса о подготовке и раскрытии на регулярной основе меморандума, содержащего сведения о планах контролирующего Общества лица в отношении Общества.
2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).				
3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.				
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.	Соблюдается	
2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.				
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.				
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.	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.	Соблюдается	
2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.				
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах	Соблюдается	

	другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.		
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
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.	Соблюдается	
		2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.		
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.	Частично соблюдается	Существенные корпоративные действия в соответствии с Уставом Общества такие как реорганизация Общества, увеличение или уменьшение уставного капитала определены в Уставе Общества. Корпоративные действия по листингу и делистингу акций Общества вынесены на утверждение на ближайшее общее собрание акционеров Общества. Корпоративные действия по приобретению 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение) не определены в Уставе Общества. Планируется внесение изменений в Устав Общества в части корпоративных действий по листингу и делистингу акций Общества и по приобретению 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение).
		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.		

7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Не соблюдается	Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	Частично соблюдается	В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления. Уставом общества не установлены минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. Планируется рассмотреть возможность по включению минимальных критериев отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Соблюдается	
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	Соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, СОВЕРШЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТГК-1» В 2015 ГОДУ

Перечень сделок	Предмет и иные существенные условия сделки	Сумма сделки	Протокол заседания Совета директоров	Заинтересованные лица
1 квартал 2015 г.				
<p>Договор № ОКО-65056 от 13.02.2015</p>	<p>Договор между ОАО «ТГК-1» и ООО «ТЭР-Сервис», по выполнению ООО «ТЭР-Сервис» долгосрочного сервисного/ технического обслуживания основного оборудования блока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ-5 филиала ОАО «ТГК-1» «Невский»</p> <p>Предмет сделки: Работы и услуги на долговременной основе по сервисному/техническому обслуживанию основного оборудования блока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ-5 филиала ОАО «ТГК-1» «Невский», в том числе, услуги по плановому обслуживанию, внеплановому обслуживанию, ремонту, руководству проектом и технической поддержке, поставке запасных частей и материалов, восстановлению программных деталей.</p> <p>Срок выполнения работ и оказания услуг: 11 лет после вступления в силу договора или по наработке обслуживаемым оборудованием в совокупности 100 000 эквивалентных часов эксплуатации (ЭЧЭ) на соответствующей газовой турбине с начала первого розжига, без проведения последнего ремонта при 100 000 ЭЧЭ.</p>	<p>2 123 789 741 руб., в том числе НДС 18% - 323 967 927 руб. Цена Договора подлежит изменению в соответствии с порядком, описанным далее в формуле эскалации цены.</p> <p>Формула эскалации цены: Эскалация Цены и Платежей производится два раза в год: первого апреля и первого октября каждого календарного года в течение всего Срока действия Договора в следующем порядке: Каждый платеж, указанный в разделе Договора, будет корректироваться по следующей Формуле эскалации: $P_i = P_0 (R \times K_R + E \times K_{ЕСPI} \times K_E)$ где: P_i - Размер Платежа, подлежащий уплате Заказчиком в предстоящем периоде; P₀ - Размер Платежа за соответствующий период, установленный на более позднюю из следующих дат: дата заключения Договора, либо дата последнего изменения Цены Договора по Формуле эскалации. Платежи, подлежащие оплате Заказчиком до даты расчета по Формуле эскалации, не подлежат изменению по Формуле эскалации; R - рублевая доля затрат в стоимости Договора (0,3 ноль целых три десятых); E - валютная доля затрат в стоимости Договора (0,7 ноль целых семь десятых) K_R - расчетное значение изменения индекса потребительских цен (ИПЦ) на товары и платные услуги населению по РФ по данным Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации (http://www.gks.ru). K_{ЕСPI} - расчетное значение изменения индекса потребительских цен CPI (Consumer Price Index) для Евросоюза по данным</p>	<p>Протокол № 3 от 14.07.2014 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>

службы Евростат
(<http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/eurostat/home>)
КЕ - расчетное значение изменения курса Евро ЦБ РФ
Расчетные значения изменения индексов КR и КЕСPI определяются путем перемножения индексов, начиная с индекса, соответствующего первому месяцу расчетного периода, по индекс за последний месяц проведения расчета, по следующей формуле:

$$K = \frac{i_1}{100\%} * \frac{i_2}{100\%} * \dots * \frac{i_n}{100\%}$$

где:
- индекс за первый месяц расчетного периода;
- индекс за второй месяц расчетного периода;
и т.д. до
- индекс за последний месяц расчетного периода.

Расчётные значения изменения курса Евро КЕ определяются следующим образом:

$$K_E = \frac{F_1}{F_2}$$

где F1 – курс Евро на дату расчёта, F2 – курс Евро на более позднюю из следующих дат:
- 01.01.2015, либо дата предыдущего расчета по Формуле эскалации.
Эскалация последнего Базового платежа –В случае если на момент очередного расчета по Формуле эскалации показатели КR и КЕСPI за соответствующий период (месяц) не известны, будет применяться последний известный показатель.
Если соответствующие показатели, применяемые в Формуле эскалации выше, больше не будут публиковаться, или их составляющие будут изменены организацией, которая их публикует, каждая из Сторон может предложить другой Стороне подобный заменяющий показатель.
В любом случае в расчете будет применяться последний известный показатель, а разница будет учитываться при последующих расче-

		<p>тах. Если стороны не смогут прийти к договоренности о применении заменяющего показателя в течение двух месяцев после того, как одна из Сторон направила письменное предложение другой Стороне, Стороны соглашаются применять заменяющий показатель, предложенный Торгово-промышленной палатой РФ.</p> <p>Предложение Торгово-промышленной палаты РФ будет являться обязательным для Сторон, за исключением случая, когда Сторона может доказать, что заменяющий показатель не является справедливым, или такой заменяющий показатель не соответствует правильной оценке и не является справедливым для того, чтобы обязать такую Сторону придерживаться нового заменяющего показателя.</p>		
<p>Договор № 15-825 от 18.03.2015</p>	<p>Договор на возмездное оказание услуг в области информационных и телекоммуникационных технологий с ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»; Исполнитель - ОАО «ТГК-1».</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по предоставлению услуг в области информационных и телекоммуникационных технологий согласно Приложению № 1 к договору.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 31 декабря 2015 года. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01 января 2015 года.</p>	<p>Максимальная предельная стоимость Услуг составляет 14 209 088 (четырнадцать миллионов двести девять тысяч восемьдесят восемь) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 2 167 488 (два миллиона сто шестьдесят семь тысяч четыреста восемьдесят восемь) рублей 00 копеек.</p>	<p>Протокол № 12 от 30.12.2014 г.</p>	<p>Член Совета директоров Филиппов А.Н.</p>
<p>Договор № ДЗ ГЭХ/ТГК-1-1000-12/5-3 от 17.02.2015</p>	<p>Договор займа(-ов) между ОАО «ТГК-1» и ООО «Газпром энергохолдинг» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Заемщик – ОАО «ТГК-1», Займодавец – ООО «Газпром энергохолдинг».</p> <p>Предмет Договора: Займодавец обязуется передать Заемщику денежные средства в размере не более 1 000 000 000,00 (одного миллиарда) руб. (далее – Сумма займа), а Заемщик обязуется</p>	<p>Цена Договора не более 1 047 602 739,73 руб. (одного миллиарда сорока семи миллионов шестисот двух тысяч семисот тридцати девяти рублей семидесяти трех копеек), в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сумма займа (-ов) не более 1 000 000 000, 00 руб. (одного миллиарда рублей); - размер процентов не более 47 602 739,73 руб. (сорока семи миллионов шестисот двух 	<p>Протокол № 12 от 30.12.2014 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>

	<p>вернуть Займодавцу Сумму займа и уплатить проценты на нее в сроки и в порядке, предусмотренные Договором. Заемщик обязуется использовать полученные средства для выполнения своих обязательств перед поставщиками топлива. Условия договора займа предусматривают возможность привлечения денежных средств траншами.</p> <p>Дата выдачи займа: не позднее 31 марта 2015 года. Дата возврата займа: не позднее 31 мая 2015 года.</p>	<p>тысяч семисот тридцати девяти рублей семидесяти трех копеек);</p> <p>- процентная ставка: не более 12,50% годовых.</p>		
<p>Договор № ДЗ ГЭХ/ТГК-1-1000-12/5-1 от 17.02.2015</p>	<p>Договор займа(-ов) между ОАО «ТГК-1» и ООО «Газпром энергохолдинг» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Заемщик – ОАО «ТГК-1», Займодавец – ООО «Газпром энергохолдинг».</p> <p>Предмет Договора: Займодавец обязуется передать Заемщику денежные средства в размере не более 1 000 000 000,00 (одного миллиарда) руб. (далее – Сумма займа), а Заемщик обязуется вернуть Займодавцу Сумму займа и уплатить проценты на нее в сроки и в порядке, предусмотренные Договором. Заемщик обязуется использовать полученные средства для выполнения своих обязательств перед поставщиками топлива. Условия договора займа предусматривают возможность привлечения денежных средств траншами.</p> <p>Дата выдачи займа: не позднее 31 марта 2015 года. Дата возврата займа: не позднее 31 мая 2015 года.</p>	<p>Цена Договора: не более 1 047 602 739,73 руб. (одного миллиарда сорока семи миллионов шестисот двух тысяч семисот тридцати девяти рублей семидесяти трех копеек), в том числе:</p> <p>- сумма займа (-ов) не более 1 000 000 000, 00 руб. (одного миллиарда рублей);</p> <p>- размер процентов не более 47 602 739,73 руб. (сорока семи миллионов шестисот двух тысяч семисот тридцати девяти рублей семидесяти трех копеек);</p> <p>- процентная ставка: не более 12,50% годовых.</p>	<p>Протокол № 12 от 30.12.2014 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н</p>
<p>Договор № ДЗ ГЭХ/ТГК-1-1000-12/5-2 от 17.02.2015</p>	<p>Договор займа(-ов) между ОАО «ТГК-1» и ООО «Газпром энергохолдинг» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Заемщик – ОАО «ТГК-1», Займодавец – ООО «Газпром энергохолдинг».</p> <p>Предмет Договора: Займодавец обязуется передать Заемщику денежные средства в размере не более 1 000 000 000,00 (одного миллиарда) руб. (далее – Сумма займа), а Заемщик обязуется вернуть Займодавцу Сумму займа и уплатить проценты на нее в сроки и в порядке, предусмотренные Договором. Заемщик обязуется использовать полученные средства для выполнения своих обязательств перед поставщиками топлива. Условия договора займа предусматривают возможность привлечения денежных средств траншами.</p> <p>Дата выдачи займа: не позднее 31 марта 2015 года. Дата возврата займа: не позднее 31 мая 2015 года.</p>	<p>Цена Договора: не более 1 047 602 739,73 руб. (одного миллиарда сорока семи миллионов шестисот двух тысяч семисот тридцати девяти рублей семидесяти трех копеек), в том числе:</p> <p>- сумма займа (-ов) не более 1 000 000 000, 00 руб. (одного миллиарда рублей);</p> <p>- размер процентов не более 47 602 739,73 руб. (сорока семи миллионов шестисот двух тысяч семисот тридцати девяти рублей семидесяти трех копеек);</p> <p>- процентная ставка: не более 12,50% годовых.</p>	<p>Протокол № 12 от 30.12.2014 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>
<p>Договор № 65280 от 23.03.2015</p>	<p>Договор на актуализацию схемы теплоснабжения (далее – соглашение) между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Газпром промгаз», на следующих существенных условиях:</p>	<p>Цена Соглашения: 68 000 000,00 (шестьдесят восемь миллионов рублей 00 копеек), кроме того НДС (18%) – 12</p>	<p>Протокол № 13 от 24.02.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Филиппов А.Н.</p>

	<p>Стороны Соглашения: Заказчик - ОАО «ТГК-1», Подрядчик – ОАО «Газпром промгаз».</p> <p>Предмет Соглашения: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется актуализировать Схему теплоснабжения города Санкт-Петербурга на период до 2030 года (далее – Схема), а также выполнить сопутствующие работы.</p> <p>Актуализированная Подрядчиком по настоящему Договору Схема должна соответствовать исходно-разрешительной документации (Техническому заданию, исходным данным), утвержденной Заказчиком и согласованной Комитетом по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга, а также требованиям нормативных правовых актов Российской Федерации, действующей нормативно-технической документации.</p>	<p>240 000,00 (двенадцать миллионов двести сорок тысяч рублей 00 копеек), всего с НДС 80 240 000,00 (восемьдесят миллионов двести сорок тысяч рублей 00 копеек).</p>		
<p>Договор № 4 от 30.01.2015</p>	<p>Договор о предоставлении займа между ОАО «Мурманская ТЭЦ» и ОАО «ТГК-1» (далее – Договор) на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Заемщик – ОАО «Мурманская ТЭЦ», Займодавец – ОАО «ТГК-1».</p> <p>Предмет Договора: Займодавец передает Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется вернуть Займодавцу Сумму займа и уплатить проценты на нее в сроки и в порядке, предусмотренные Договором. Условия договора займа предусматривают возможность привлечения денежных средств траншами. Срок займа: не более 332 (триста тридцать два) дней. Ставка за пользование займом может быть изменена Займодавцем в одностороннем порядке.</p>	<p>Цена Договора: не более 916 427 397 (девятьсот шестнадцать миллионов четыреста двадцать семь тысяч триста девяносто семь) рублей 26 копеек, в том числе: - сумма займа: не более 800 000 000 (восемьсот миллионов) рублей; - размер процентов: не более 116 427 397,26 (сто шестнадцать миллионов четыреста двадцать семь тысяч триста девяносто семь) рублей 26 копеек (процентная ставка: не более 16% (шестнадцать процентов) годовых).</p>	<p>Протокол № 13 от 24.02.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Граве И.В., Филиппов А.Н.</p>
<p>Договор субаренды № 00/10-И/3-09/1800 от 31.03.15</p>	<p>Договор субаренды недвижимого имущества между ОАО «ТГК-1» (Субарендодатель) и ООО «Газпром энергохолдинг» (Субарендатор), на следующих условиях: Стороны сделки: Субарендодатель - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Субарендатор - Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг».</p> <p>Предмет Договора субаренды недвижимого имущества: Субарендодатель передает, а Субарендатор принимает во временное владение и пользование нежилое помещение №11 площадью 26,4 кв.м (Объект №1), находящееся на втором этаже, и часть помещений №17 и №25 общей площадью 50,8 кв.м (Объект №2), находящиеся на третьем этаже здания, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, дом 16,</p>	<p>Цена сделки определяется исходя из арендной платы за месяц - 108 080 (Сто восемь тысяч восемьдесят) рублей 00 копеек, включая НДС, и фактического количества месяцев действия Договора субаренды недвижимого имущества, но не более 2% балансовой стоимости активов ОАО «ТГК-1», определяемой на дату заключения Договора.</p>	<p>Протокол № 14 от 04.03.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>

	<p>корп. 2, лит. А, кадастровый номер: 78:7:3043:3004:47:1. Общая площадь Объектов, передаваемых в субаренду, 77,2 кв.м. Срок действия Договора субаренды недвижимого имущества: неопределенный Настоящий Договор прекращает свое действие одновременно с Договором аренды недвижимого имущества № 01/АО-2015 от 12.02.2015 г. Условия Договора распространяются на отношения Сторон, возникшие: - относительно Объекта №1 с 01 января 2015 года; - относительно Объекта №2 с 12 января 2015 года.</p>			
2 квартал 2015 г.				
<p>Договор №2-02/18.25/65807 от 12.05.2015</p>	<p>Договор на оказание услуг Стороны Договора: Заказчик: ОАО «ТГК-1» Исполнители: ООО «Горизонт – корпоративные финансы» и ООО «Газпром энергохолдинг» Срок действия Договора Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 31 декабря 2015 года. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01 января 2015 г. Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнители принимают на себя обязательства оказать услуги по взаимодействию Заказчика с акционерами и инвесторами, в следующей части: ООО «Горизонт – корпоративные финансы»: - Взаимодействие с аналитиками и инвесторами: - Организация мероприятий для аналитиков и инвесторов (в т.ч. Дня аналитика и инвестора, Дня энергетика и т.д.), включая, но не ограничиваясь: - Организацию мероприятия, логистика; - Подготовку проекта презентации (при необходимости); - Организация, подготовка и сопровождение встреч с акционерами, аналитиками, инвесторами и их представителями в рамках non-deal road show; - Организация поездок представителей Заказчика на встречи с акционерами и инвесторами в России и за рубежом в рамках non-deal road show; - Подготовка материалов для выступлений представителей Заказчика на конференциях и других подобных мероприятиях по теме, посвященной взаимоотношению с акционерами и инвесторами; - Раскрытие информации;</p>	<p>Стоимость услуг: Стоимость Услуг по взаимодействию ОАО «ТГК-1» с акционерами и инвесторами, оказываемых ОАО «ТГК-1» ООО «Горизонт – корпоративные финансы» и ООО «Газпром энергохолдинг» (именуемые далее – Исполнители), включает в себя вознаграждение Исполнителей (именуемое далее - Вознаграждение), и возмещение понесенных Исполнителями расходов, связанных с оказанием Услуг (именуемые далее - Возмещаемые расходы). Общая сумма Вознаграждения Исполнителей составляет 3 540 000,00 руб. (Три миллиона пятьсот сорок тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в размере 540 000,00 руб. (Пятьсот сорок тысяч рублей 00 копеек). Из них: сумма Вознаграждения ООО «Горизонт – корпоративные финансы» составляет 2 360 000,00 руб. (Два миллиона триста шестьдесят тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в размере 360 000,00 руб. (Триста шестьдесят тысяч рублей 00 копеек); сумма Вознаграждения ООО «Газпром энергохолдинг» составляет 1 180 000,00 руб. (Один миллион сто восемьдесят тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в размере 180 000,00 руб. (Сто восемьдесят тысяч рублей 00 копеек). Возмещаемые расходы не должны превышать 3 540 000,00 руб. (Три миллиона пятьсот сорок тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в размере 540 000,00 руб. (Пятьсот сорок тысяч рублей 00 копеек).</p>	<p>Протокол № 14 от 04.03.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>

	<ul style="list-style-type: none"> - Организация проведения телефонных конференций (в связи с публикацией отчетности по МСФО и других важных информационных событий), включая, но не ограничиваясь: - Подготовка проекта презентации и пресс-релиза; - Рассылка приглашений на телефонную конференцию; - Подготовка списка участников и расшифровки звонков - Формирование и ведение контактной базы инвесторов, включая проводимые мероприятия; - Перевод аналитических отчетов по сектору электроэнергетики; - Подготовка Отчета о деятельности Группы компаний Газпром энергохолдинг (в формате Word) не включая дизайн, верстку и перевод. - Подготовка аналитических материалов (при необходимости); - Подготовка обзоров публикаций аналитиков; - Подготовка аналитических документов и заключений в области взаимодействия с акционерами и инвесторами, включая, но не ограничиваясь аналитическими документами: <ul style="list-style-type: none"> - по положению Заказчика и его конкурентов на фондовом рынке; - сравнительная оценка прогнозов аналитиков в отношении производственных, финансовых показателей и прогнозной цены акций компании Заказчика; - Подготовка Отчёта об итогах проведенных мероприятий; - Дополнительные услуги: - Иные услуги по поддержанию и сопровождению деятельности в области взаимодействия с акционерами и инвесторами по письменному согласованию сторон за дополнительное вознаграждение. <p>ООО «Газпром энергохолдинг»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Взаимодействие с аналитиками и инвесторами: - Организация мероприятий для аналитиков и инвесторов (в т.ч. Дня аналитика и инвестора, Дня энергетика и т.д.), включая, но не ограничиваясь: <ul style="list-style-type: none"> - Проведение репетиции мероприятия (при необходимости); - Проведение мероприятия; - Подготовка и согласование проекта презентации (при необходимости); - Подготовка предварительного списка вопросов (при необходимости); - Подготовка Отчёта об итогах проведения мероприятия; - Проведение встреч с акционерами, аналитиками, инвесторами и их представителями в рамках non-deal road show; 			
--	---	--	--	--

	<ul style="list-style-type: none"> - Проведение встреч с акционерами и инвесторами Компании в России и за рубежом в рамках non-deal road show; - Выступления на конференциях и других подобных мероприятиях по теме, посвященной взаимоотношению с акционерами и инвесторами; - Подготовка предложений по организации взаимодействия, формата встречи состава участников; - Раскрытие информации; - Участие и модерация телефонных конференций (в связи с публикацией отчетности по МСФО и других важных информационных событий); - Проведение репетиции мероприятия (при необходимости); - Участие в проведение мероприятия; - Подготовка и согласование проекта презентации (при необходимости); - Подготовка предварительного списка вопросов (при необходимости); - Подготовка внутренних документов, сбор информации и обеспечение деятельности руководства компании в сфере взаимоотношений с инвесторами и акционерами; - Подготовка проекта плана мероприятий по работе с акционерами и инвесторами на календарный год; - Помощь в разработке внутренних регламентов, положений и других документов касательно взаимодействия с акционерами и инвесторами, а также раскрытия информации; - Подготовка аналитических материалов (при необходимости); - Подготовка обзоров публикаций аналитиков; - Подготовка аналитических документов и заключений в области взаимодействия с акционерами и инвесторами, включая, но не ограничиваясь аналитическими документами: <ul style="list-style-type: none"> - по положению Заказчика и его конкурентов на фондовом рынке; - сравнительная оценка прогнозов аналитиков в отношении производственных, финансовых показателей и прогнозной цены акций компании Заказчика; - Дополнительные услуги: - Иные услуги по поддержанию и сопровождению деятельности в области взаимодействия с акционерами и инвесторами по письменному согласованию сторон за дополнительное вознаграждение, а Заказчик обязуется принять и оплатить эти Услуги. 			
<p>Договор №15-1006/5739 от 10.06.2015</p>	<p>Договор купли-продажи проектно-сметной документации по объекту «Строительство НПС «Введенская» между ОАО</p>	<p>Цена Договора купли-продажи проектно-сметной документации:</p>	<p>Протокол № 15 от 26.03.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Филиппов А.Н.</p>

	<p>«ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на следующих условиях: Стороны по Договору: Продавец: ОАО «ТГК-1»; Покупатель: ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» Предмет Договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя выполненную по Договору между ОАО «ТГК-1» и ООО «Топфлор Северо-Запад» № 52038 от 20.06.2012 г. проектно-сметную документацию по объекту «Строительство НПС «Введенская», далее по тексту именуемую «Товар», и относящиеся к нему документы, а Покупатель обязуется принять и оплатить вышеуказанный Товар. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.</p>	<p>Общая сумма Договора 62 010 298,44 (шестьдесят два миллиона десять тысяч двести девяносто восемь рублей, 44 копейки, кроме того НДС (18%) 11 161 853 рубля 72 копейки, всего 73 172 152,16 (семьдесят три миллиона сто семьдесят две тысячи сто пятьдесят два рубля, 16 копеек). Цена Товара по настоящему Договору является твердой и не подлежит индексации.</p>		
<p>Дополнительное соглашение № 65748 от 06.05.2015</p>	<p>Дополнительное соглашение к договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг от 06 декабря 2010 года № Э-327-2010 Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Исполнитель – ЗАО «СР-ДРАГа». Предмет: Заказчик поручает, а Исполнитель за вознаграждение оказывает услуги по организации, созыву и проведению годового общего собрания акционеров ОАО «ТГК-1» (далее – Собрание) 22 июня 2015 года, включая: • Информационно-консультационные услуги, связанные с подготовкой к проведению 22 июня 2015 года годового общего Собрания; • услуги по разработке форм сообщения и бюллетеней для голосования по вопросам повестки дня Собрания; • услуги по выполнению Регистратором функций Счетной комиссии; • услуги по направлению номинальным держателям, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, сообщения о проведении Собрания, информации (материалов), подлежащих предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании, а также Отчета об итогах голосования в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью); услуги по организации лицам, права которых на ценные бумаги учитываются номинальным держателем, голосования на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1», проводи-</p>	<p>Сумма сделки не определена</p>	<p>Протокол № 17 от 29.04.2015г.</p>	<p>Член Совета директоров Филиппов А.Н.</p>

	мом по итогам 2014 года, с использованием электронного документа о голосовании, подписанного электронной подписью, и обработке полученных документов о голосовании при определении кворума общего собрания владельцев ценных бумаг, подсчете голосов и подведении итогов голосования, а также передаче их на хранение Эмитенту в порядке и сроки, предусмотренные для хранения бюллетеней.			
Дополнительное соглашение № 66191 от 23.06.2015	<p>Дополнительное соглашение к договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг от 06 декабря 2010 года № Э-327-2010</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Исполнитель – ЗАО «СР-ДРАГа».</p> <p>Предмет: Заказчик поручает, а Исполнитель за вознаграждение принимает на себя обязательства, в порядке, установленном настоящим Соглашением, организовать выплату дивидендов по акциям Заказчика (по результатам деятельности в 2014 году) акционерам – владельцам ценных бумаг Заказчика, имеющим в установленном законодательством Российской Федерации порядке право на их получение. В отношении лиц, зарегистрированных в реестре акционеров (далее – «Получатели»), осуществляется расчет сумм к выплате дивидендов и удерживаемых налогов. В отношении номинальных держателей и доверительных управляющих, являющиеся профессиональными участниками рынка ценных бумаг, которые зарегистрированы в реестре акционеров, осуществляется только расчет сумм начисленных дивидендов без расчета удерживаемых налогов и сумм к выплате.</p> <p>Услуги по настоящему Соглашению осуществляются в соответствии с Порядком оказания услуг по начислению и выплате дивидендов по акциям ОАО «ТГК-1» (далее по тексту – «Порядок»), являющимся неотъемлемой частью Соглашения (Приложение 1 к Соглашению).</p>	Сумма сделки не определена	Протокол № 20 от 19.06.2015 г.	Член Совета директоров Филиппов А.Н.
Договор № 66161 от 15.06.2015	<p>Договор на выполнение ПИР по модернизации Верхне-Тулумской ГЭС (ГЭС-12) Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»</p> <p>Стороны: ОАО «ТГК-1» – Заказчик; ООО «ПРО ГРЭС» – Подрядчик.</p> <p>Предмет: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется разработать техническую, проектную, рабочую документацию и выполнить проектно-изыскательские работы по модернизации Верхне-Тулумской ГЭС (ГЭС-12) и на их основе составить смету для модернизации Верхне-Тулумской ГЭС (ГЭС-12),</p>	Цена договора: 129 800 000,00 руб.	Протокол № 20 от 19.06.2015 г.	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.

	расположенной по адресу: Мурманская область, Кольский район, Верхне-Тулумская ГЭС-12, в соответствии с заданием на проектирование (Приложение 7 к протоколу)			
Договор № 15-4426 от 09.06.2015	<p>Договор на «Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (далее - КИТСО) основной площадки и мазутного хозяйства Северной теплоэлектростанции (далее - ТЭЦ-21) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» (модернизация, расширение и интеграция систем безопасности), 2 этап»</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис».</p> <p>Предмет: Выполнение собственными и привлеченными силами работ (проектных, строительно-монтажных работ, включая подготовительные работы и пусконаладочные работы) по созданию комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) основной площадки и мазутного хозяйства ТЭЦ-21 филиала «Невский» (модернизация, расширение и интеграция систем безопасности), 2 этап в соответствии с Техническим заданием, предоставленным Заказчиком, и поставка Оборудования на Объект.</p>	Цена договора: 150 605 244,00 руб.	Протокол № 20 от 19.06.2015 г.	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.
Договор № 15-4371 от 30.04.2015	<p>Договор на «ПИР по созданию комплекса инженерно-технических средств охраны (далее – КИТСО) Южной теплоэлектростанции (далее – ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис».</p> <p>Предмет: Проведение обследования объекта, сбор исходных данных, изыскательские работы (инженерно-геодезические изыскания, инженерно-геологические изыскания), разработка технических требований на проектирование, принципиальных технических решений, проектной документации, согласование проектной документации с ДООАО «Газпроектинжиниринг» и на их основе составление сметы для создания комплекса инженерно-технических средств охраны Южной теплоэлектростанции (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» согласно заданию на проектирование.</p>	Цена договора: 34 700 000,00 руб.	Протокол № 20 от 19.06.2015 г.	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.
Договор № 15-4451 от 30.04.2015	<p>Договор на «ПИР по созданию комплекса инженерно-технических средств охраны (далее – КИТСО) Верхне-Свирской гидроэлектростанции (далее – ГЭС-12) Каскада Ладожских гидроэлектростанций филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис».</p>	Цена договора: 20 400 000,00 руб.	Протокол № 20 от 19.06.2015 г.	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.

	<p>Предмет: Проведение обследования объекта, сбор исходных данных, изыскательские работы (инженерно-геодезические изыскания, инженерно-геологические изыскания), разработка технических требований на проектирование, принципиальных технических решений, проектной документации, согласование проектной документации с ДООАО «Газпроектинжиниринг» и на их основе составление сметы для создания комплекса инженерно-технических средств охраны Верхне-Свирской гидроэлектростанции (ГЭС-12) Каскада Ладожских гидроэлектростанций филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» согласно заданию на проектирование.</p>			
<p>Договор № 15-30508 от 15.06.2015</p>	<p>Договор на «ПИР по созданию комплекса инженерно-технических средств охраны (далее – КИТСО) Петрозаводской теплоэлектроцентрали (далее – ПТЭЦ) филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис». Предмет: Проведение обследования объекта, сбор исходных данных, изыскательские работы (инженерно-геодезические изыскания, инженерно-геологические изыскания), разработка технических требований на проектирование, принципиальных технических решений, проектной документации, рабочей документации, согласование проектной документации с ДООАО «Газпроектинжиниринг» и на их основе составление сметы для создания комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Петрозаводской ТЭЦ (ПТЭЦ) филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».</p>	<p>Цена договора: 23 200 000,00 руб.</p>	<p>Протокол № 20 от 19.06.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>
<p>Договор № 15-30514 от 15.06.2015</p>	<p>Договор на «ПИР по созданию комплекса инженерно-технических средств охраны (далее – КИТСО) Маткожненской гидроэлектростанции (далее – ГЭС-3) Каскада Выгских гидроэлектростанций филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис». Предмет: Проведение обследования объекта, сбор исходных данных, изыскательские работы (инженерно-геодезические изыскания, инженерно-геологические изыскания), разработка технических требований на проектирование, принципиальных технических решений, проектной документации, рабочей документации, согласование проектной документации с ДООАО «Газ-</p>	<p>Цена договора: 10 200 000,00 руб.</p>	<p>Протокол № 20 от 19.06.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>

	проектинжиниринг» и на их основе составление сметы для создания комплекса инженерно-технических средств охраны Маткожненской ГЭС (ГЭС-3) каскада Выгских ГЭС филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» согласно заданию на проектирование.			
Договор № 15-30502 от 15.06.2015	<p>Договор на «Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (далее - КИТСО) Кривопорожской гидроэлектростанции (далее – ГЭС-14) Каскада Кемских гидроэлектростанций филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис».</p> <p>Предмет: Выполнение собственными и привлеченными силами работ (проектных, строительно-монтажных работ, включая подготовительные работы и пусконаладочные работы, осуществление авторского надзора) по созданию комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) на Кривопорожской ГЭС (ГЭС-14) каскада Кемских ГЭС филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» в соответствии с Техническим заданием, предоставленным Заказчиком, и поставка Оборудования на Объект.</p>	Цена договора: 30 600 000,00 руб.	Протокол № 20 от 19.06.2015 г.	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.
Договор № 15-20880 от 27.04.2015	<p>Договор на «ПИР по созданию комплекса инженерно-технических средств охраны (далее – КИТСО) Апатитской теплоэлектростанции (далее – АТЭЦ) филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис».</p> <p>Предмет: Проведение обследования объекта, сбор исходных данных, изыскательские работы (инженерно-геодезические изыскания, инженерно-геологические изыскания), разработка технических требований на проектирование, принципиальных технических решений, проектной документации, согласование проектной документации с ДООАО «Газпроектинжиниринг» и на их основе составление сметы для создания комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Апатитской ТЭЦ (АТЭЦ) филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» согласно заданию на проектирование.</p>	Цена договора: 33 800 000,00 руб.	Протокол № 20 от 19.06.2015 г.	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.
Договор № 15-20878 от 27.04.2015	<p>Договор на «ПИР по созданию комплекса инженерно-технических средств охраны (далее – КИТСО) Борисоглебской гидроэлектростанции (далее – ГЭС-8) Каскада Пазских гидроэлектростанций филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»;</p>	Цена договора: 5 800 000,00 руб.	Протокол № 20 от 19.06.2015 г.	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.

	<p>Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис».</p> <p>Предмет: Проведение обследование объекта, сбор исходных данных, изыскательские работы (инженерно-геодезические изыскания, инженерно-геологические изыскания), разработка технических требований на проектирование, принципиальных технических решений, проектной документации, согласование проектной документации с ДООАО «Газпроектинжиниринг» и на их основе составление сметы для создания комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) ГЭС-8 Каскада Пазских гидроэлектростанций филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» согласно заданию на проектирование.</p>			
<p>Договор № 15-20879 от 27.04.2015</p>	<p>Договор на «ПИР по созданию комплекса инженерно-технических средств охраны (далее – КИТСО) Серебрянской ГЭС-1 (далее – ГЭС-15) Каскада Туломских и Серебрянских гидроэлектростанций филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис».</p> <p>Предмет: Проведение обследования объекта, сбор исходных данных, изыскательские работы (инженерно-геодезические изыскания, инженерно-геологические изыскания), разработка технических требований на проектирование, принципиальных технических решений, проектной документации, согласование проектной документации с ДООАО «Газпроектинжиниринг» и на их основе составление сметы для создания комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Серебрянской ГЭС-1 (ГЭС-15) Каскада Туломских и Серебрянских гидроэлектростанций филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» согласно заданию на проектирование.</p>	<p>Цена договора: 22 840 000,00 руб.</p>	<p>Протокол № 20 от 19.06.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>
<p>Договор № 65242 от 30.04.2015</p>	<p>Протокол разногласий к договору оказания услуг № 65242 от 30.04.2015 г., заключенному между ОАО «ТГК-1», ООО «ПрайсвотерхаусКуперс Стратеджи& Сервисиз (Рус)» и ООО «Газпром энергохолдинг»</p> <p>Стороны: ОАО «ТГК-1» - Заказчик; ООО «ПрайсвотерхаусКуперс Стратеджи& Сервисиз (Рус)» - Исполнитель; ООО «Газпром энергохолдинг» - Исполнитель.</p> <p>Предмет: 1. В соответствии с пунктами 9.3. Договора №65242 Стороны пришли к соглашению составить протокол разногласий с учетом следующих условий: 1.1. Пункт 1.2. Договора принять в следующей редакции:</p>	<p>Сумма сделки не определена</p>	<p>Протокол № 20 от 19.06.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>

	<p>«1.2. Срок оказания Услуг устанавливается с 15 января 2015 года по 30 июня 2015 года».</p> <p>1.2. Пункт 2.2.4. Договора принять в следующей редакции: «2.2.4. Газпром энергохолдинг имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения ПвК Стратеджи и Заказчиком обязанности, предусмотренной пунктами 2.1.4 и 2.3.5 настоящего Договора соответственно. В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения ими письменного уведомления об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении».</p> <p>Иные существенные условия: Настоящий протокол разногласий вступает в силу с даты его заключения. Обязательства Сторон считаются изменёнными настоящим протоколом разногласий с 01 мая 2015 г.</p> <p>Остальные условия Договора, не затронутые настоящим протоколом разногласий, остаются неизменными, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.</p>			
<p>Договор № 66419 от 30.06.2015</p>	<p>Договор на поставку основного и вспомогательного гидрогенерирующего оборудования по модернизации Верхне-Тулумской ГЭС (ГЭС-12) Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»</p> <p>Стороны: ОАО «ТГК-1» – Покупатель; ООО «ПРО ГРЭС» – Поставщик.</p> <p>Предмет: Покупатель поручает, а Поставщик обязуется выполнить поставку основного и вспомогательного гидрогенерирующего оборудования по модернизации Верхне-Тулумской ГЭС (ГЭС-12) с увеличением единичной мощности гидроагрегата до 73-75 МВт (два комплекта гидротурбин, гидрогенераторов, систем возбуждения, систем автоматического регулирования высокого давления; перечень и состав оборудования будет уточнен Сторонами дополнительно по результатам проведения проектно-сметных работ).</p>	Сумма сделки не определена	Протокол № 20 от 19.06.2015 г.	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.
<p>Договор № 66418 от 30.06.2015</p>	<p>Договор на поставку электротехнического и общестанционного оборудования и работы по модернизации Верхне-Тулумской ГЭС (ГЭС-12) Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»</p> <p>Стороны: ОАО «ТГК-1» – Заказчик; ООО «ПРО ГРЭС» – Подрядчик.</p> <p>Предмет: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется поставить электротехническое и общестанционное оборудование, а также выполнить работы по модернизации Верхне-Тулумской</p>	Сумма сделки не определена	Протокол № 20 от 19.06.2015 г.	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.

	ГЭС (ГЭС-12), включая работы по вводу в эксплуатацию двух гидроагрегатов, по Приложению № 16 к протоколу. Перечень и состав оборудования, а также выполняемых работ по модернизации будет уточнен Сторонами дополнительно по результатам проведения проектно-сметных работ.			
3 квартал 2015 г.				
Дополнительное соглашение № 1/798РДС1/6 6678 от 24.08.2015	<p>Дополнительное соглашение к договору на приобретение и поддержание аварийного комплекта запасных частей в интересах ОАО «ТГК-1» между ОАО «ТГК-1» и ООО «ТЭР-Сервис» на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны: ОАО «ТГК-1» – Заказчик; ООО «ТЭР-Сервис» – Исполнитель.</p> <p>Предмет: Исполнитель принимает на себя обязательство по поручению и за счет Заказчика приобретения и поддержания аварийного комплекта запасных частей в интересах ОАО «ТГК-1».</p> <p>Оплата производится в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания договора, в рублях по курсу ЦБ на день оплаты.</p> <p>Срок действия договора: С момента подписания и до 31 декабря 2019 года.</p>	Цена сделки на приобретение и поддержание аварийного комплекта запасных частей в интересах ОАО «ТГК-1» между ОАО «ТГК-1» и ООО «ТЭР-Сервис» составляет 12 032 756,31 (двенадцать миллионов тридцать две тысячи семьсот пятьдесят шесть) евро 31 евроцент, в том числе НДС (18%) – 1 835 505,20 (один миллион восемьсот тридцать пять тысяч пятьсот пять) евро 20 евроцентов, необходимые для приобретения Товара от имени Исполнителя, а также 63 680 020 (шестьдесят три миллиона шестьсот восемьдесят тысяч двадцать) рублей, в том числе НДС (18%) 9 713 901 (девять миллионов семьсот тринадцать тысяч девятьсот один) рубль 36 копеек вознаграждения Исполнителю.	Протокол № 15 от 26.03.2015 г.	Член Совета директоров Филиппов А.Н.
Договор № 67091 от 18.09.2015	<p>Договор аренды энергетического производственно-технологического комплекса – газотурбинной теплоэлектростанции (ГТУ-ТЭЦ) на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ установленной электрической мощностью не менее 100 МВт (+/-10%), тепловой мощностью ~120 Гкал/ч, включающий в себя, без ограничения приведенным перечнем, здания, сооружения, инженерные коммуникации, основное и вспомогательное оборудование, находящийся по адресу: 196084, г. Санкт-Петербург, Московский район, наб. Обводного канала, 76</p> <p>Стороны сделки: Арендатор - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1», Арендодатель - Общество с ограниченной ответственностью «Межрегионэнергострой».</p> <p>Предмет Договора аренды: Арендодатель обязуется передать определённый ниже Объект Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять его и выплачивать арендную плату.</p> <p>Объект передаётся Арендатору для использования в целях выработки электрической и тепловой энергии, поставки мощности.</p>	Сумма сделки не определена	Протокол № 16 от 22.04.2015 г.	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.

	<p>Срок действия Договора аренды составляет 11 месяцев, начиная с даты приемки-передачи в аренду объектов.</p> <p>В случае, если ни одна из Сторон до окончания срока действия Договора не заявит о его прекращении, Договор пролонгируется на тот же срок.</p> <p>Цена сделки определяется как сумма расходов Арендодателя на обслуживание займов/кредитов, привлеченных для целей создания Объекта, операционных расходов Арендодателя в части Объекта, амортизации или возврата тела займа/кредита</p>			
<p>Договор № 66890 от 08.09.2015</p>	<p>Договор на организацию цифровых каналов связи г. Санкт-Петербург – г. Москва</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис».</p> <p>Предмет: Выполнение собственными и/или привлеченными силами работ (строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по «Организации цифровых каналов связи г. Санкт-Петербург- г. Москва» в соответствии с Техническим заданием и проектно-сметной документацией, предоставленными Заказчиком, и поставка Оборудования на филиал «Невский» ОАО «ТГК-1».</p>	<p>Цена сделки составляет не более 4 450 000 (Четыре миллиона четыреста пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС, в том числе строительно-монтажные, пуско-наладочные работы - 445 665 (Четыреста сорок пять тысяч шестьсот шестьдесят пять) рублей 60 копеек, кроме того НДС и оборудования - 64 430 (Шестьдесят четыре тысячи четыреста тридцать) долларов США 16 центов, кроме того НДС по курсу ЦБ РФ на день оплаты.</p>	<p>Протокол № 20 от 19.06.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>
<p>Договор № 66870 от 08.09.2015</p>	<p>Договор на модернизацию оборудования мультисервисной сети связи филиала «Невский»</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис».</p> <p>Предмет: Выполнение собственными и привлеченными силами работ (проектных и изыскательских, строительно-монтажных работ, включая подготовительные работы и пусконаладочные работы) по «Модернизации оборудования мультисервисной сети связи филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», в соответствии с Техническим заданием, предоставленным Заказчиком, и поставка Оборудования на Объект.</p>	<p>Цена сделки составляет не более 99 000 000 (Девяносто девять миллионов) рублей 00 копеек, кроме того НДС, состоит из твердой цены проектных работ 990 000 (Девятьсот девяносто тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС, цены строительно-монтажных работ, определяемой по окончании проектных работ, предельной цены оборудования 1 261 592 (Один миллион двести шестьдесят одна тысяча пятьсот девяносто два) долларов США 92 цента, кроме того НДС по курсу ЦБ РФ на день оплаты (окончательный состав, объемы и стоимость оборудования утверждается по окончании проектных работ).</p>	<p>Протокол № 20 от 19.06.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>
<p>Договор № 66779 от 31.08.2015</p>	<p>Договор по «Построению виртуализированных рабочих мест (VDI) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис».</p> <p>Предмет: Выполнение собственными и/или привлеченными силами работ (строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по «Построению виртуализированных рабочих мест (VDI) филиала</p>	<p>Сумма сделки не определена</p>	<p>Протокол № 20 от 19.06.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>

	«Невский»» в соответствии с Техническим заданием и проектно-сметной документацией, предоставленными Заказчиком, и поставка Оборудования на филиал «Невский» ОАО «ТГК-1».			
Договор № 66600 от 27.08.2015	Договор на расширение и модернизацию оборудования каналов связи опорной сети ОАО «ТГК-1» Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис». Предмет: Работы (проектные и изыскательские, строительные-монтажные работы, включая подготовительные работы и пусконаладочные работы) по «Расширению и модернизации оборудования каналов связи опорной сети ОАО «ТГК-1»», в соответствии с Техническим заданием, предоставленным Заказчиком, и поставка Оборудования на Объект.	Сумма сделки не определена	Протокол № 20 от 19.06.2015 г.	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.
Договор № 66985 от 23.09.2015	Договор на спектральное уплотнение оптического кольца ВОЛС в г. Санкт-Петербурге Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис». Предмет: Работы по «Спектральному уплотнению оптического кольца ВОЛС в г. Санкт-Петербурге» (проектные и изыскательские, строительные-монтажные работы, включая подготовительные и пусконаладочные работы) в соответствии с Техническим заданием, предоставленным Заказчиком, и поставка Оборудования на Объект.	Сумма сделки не определена	Протокол № 20 от 19.06.2015 г.	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.
Договор № 15-7136 от 15.07.2015	Договор возмездного оказания услуг между ОАО «ТГК-1» и ООО «МРЭС» Стороны: ООО «МРЭС» - Заказчик; ОАО «ТГК-1» - Исполнитель. Предмет договора: Исполнитель обязуется под руководством Заказчика и головной пуско-наладочной организации, определенной Заказчиком, принять участие в проведении пуско-наладочных работ, включая индивидуальные испытания оборудования, в качестве Эксплуатирующей организации, в объеме определенном Приложением 10 к протоколу и предусмотренном РД 34.70.110-92 «Правила организации пусконаладочных работ на тепловых электростанциях», а также выполнить иные действия и мероприятия, необходимые для ввода Объекта, иных объектов, являющихся результатом Этапа Строительства, в эксплуатацию, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы/оказанные услуги.	Сумма сделки не определена	Протокол № 2 от 27.07.2015 г.	Члены Совета директоров Барвинок А.В., Фёдоров Д.В.

	<p>Цена выполняемых работ/оказываемых услуг Исполнителем по настоящему Договору определяется в соответствии с Приложением 11 к протоколу.</p> <p>Срок начала работ: с момента подписания договора.</p> <p>Срок окончания работ: 10 сентября 2016 года.</p>			
<p>Договор № 66906 от 27.08.2015</p>	<p>Договор на разработку функциональных требований к информационно-управляющей системе в части внедрения шаблона второго этапа информационно-управляющей системы предприятия для генерирующей компании (ИУС П ГК) Этап 2 в ОАО «ТГК-1», между ОАО «ТГК-1» и ООО «АНТ-Сервис»</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис».</p> <p>Предмет: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по разработке функциональных требований к информационно-управляющей системе в части внедрения шаблона второго этапа информационно-управляющей системы предприятия для генерирующей компании (ИУС П ГК) Этап 2 для ОАО «ТГК-1», а Заказчик обязуется принять результаты Работ и оплатить их.</p> <p>Срок действия: срок выполнения проектных работ: начало – с момента подписания договора; окончание – 31 августа 2015 г.</p>	<p>Цена сделки составляет 64 632 564,80 (Шестьдесят четыре миллиона шестьсот тридцать две тысячи пятьсот шестьдесят четыре) рубля 80 копеек, в том числе НДС 18% 9 859 204, 80 рублей (Девять миллионов восемьсот пятьдесят девять тысяч двести четыре рубля) 80 копеек, является твердой.</p>	<p>Протокол № 2 от 27.07.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Барвинок А.В., Фёдоров Д.В.</p>
<p>Договор № 66511 от 20.07.2015</p>	<p>Договор на разработку технической, проектной документации по проекту «Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», а также рабочей документации на подготовительный период строительства между ОАО «ТГК-1» и ООО «РосЭнергоПроект»</p> <p>Стороны: ОАО «ТГК-1» – Заказчик; ООО «РосЭнергоПроект» – Подрядчик.</p> <p>Предмет: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется разработать техническую, проектную документацию по проекту «Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» со строительством водогрейной котельной и установкой газопоршневых агрегатов для выработки тепловой энергии и электрической энергии для покрытия присоединенной теплофикационной нагрузки и нагрузки собственных нужд и строительство административно-бытового корпуса, а также рабочую документацию на подготовительный период строительства, выполнить изыскательские работы, обеспечить прохождение государственной экспертизы проектной документации, а также разработать и согласовать в установленном порядке с</p>	<p>101 480 000,00 рублей (сто один миллион четыреста восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 15 480 000,00 рублей (пятнадцать миллионов четыреста восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек.</p>	<p>Протокол № 3 от 31.08.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Барвинок А.В., Фёдоров Д.В.</p>

	<p>Роспотребнадзором и иными государственными органами проект расчетной санитарно-защитной зоны Объекта, а также действующей части ЭС-2 и внеплощадочных сетей выдачи электрической мощности и газоснабжения Объекта и на их основе составить смету для строительства (реконструкции) Объекта, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Новгородская улица, д. 11, на стадии Проектная документация.</p> <p>Срок начала работ: с момента вступления Договора в силу. Срок окончания работ: июль 2016 года.</p>			
<p>Договор № 66879 от 31.08.2015</p>	<p>Договор на выполнение предпроектных проработок по модернизации Автовской ТЭЦ-15 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «ТГК-1» и ООО «РосЭнергоПроект»</p> <p>Стороны: ОАО «ТГК-1» – Заказчик; ООО «РосЭнергоПроект» – Подрядчик.</p> <p>Предмет: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется разработать документацию, содержащую предпроектные проработки по модернизации Автовской ТЭЦ-15 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» с целью выбора варианта модернизации Автовской ТЭЦ после вывода из эксплуатации генерирующего оборудования 1-ой очереди при обеспечении существующей и перспективной тепловой нагрузки, а также разработать проектную документацию по разработке схемы выдачи мощности Автовской ТЭЦ-15 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», расположенной по адресу: 198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, 6.</p> <p>Срок начала работ: с момента подписания договора. Срок окончания работ: декабрь 2015 года</p>	<p>44 350 524,20 рубля (сорок четыре миллиона триста пятьдесят тысяч пятьсот двадцать четыре) рубля 20 копеек, в том числе НДС (18%) – 6 765 334,20 рубля (шесть миллионов семьсот шестьдесят пять тысяч триста тридцать четыре) рубля 20 копеек.</p>	<p>Протокол № 3 от 31.08.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Барвинок А.В., Фёдоров Д.В.</p>
<p>Договор б/н от 31.08.2015</p>	<p>Договор на реализацию прав купли-продажи произведенной и потребленной Объектом генерации электрической энергии и мощности, заключаемого между ОАО «ТГК-1» и ООО «Дубровская ТЭЦ»</p> <p>Стороны Договора: Принципал – ООО «Дубровская ТЭЦ»; Агент - ОАО «ТГК-1».</p> <p>Предмет Договора: Агент на условиях настоящего Договора обязуется за вознаграждение, по поручению Принципала, от своего имени, но в интересах и за счет Принципала в течение срока действия настоящего Договора осуществлять юридические и иные действия, направленные на реализацию прав и исполнение обязанностей, возникающих у Принципала как у владельца Объекта генерации, осуществлять в соответствии с действующим законодательством РФ на ОРЭМ по ГТП GLENENE7, PLENENE7</p>	<p>Минимальная стоимость Услуг составляет 84 960 (восемьдесят четыре тысячи девятьсот шестьдесят) рублей, в том числе НДС 18% - 12 960 (Двенадцать тысяч девятьсот шестьдесят) рублей. Максимальная предельная стоимость Услуг составляет 329 220 (Триста двадцать девять тысяч двести двадцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 50 220 (Пятьдесят тысяч двести двадцать) рублей 00 копеек.</p>	<p>Протокол № 3 от 31.08.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Барвинок А.В.</p>

	<p>(в конфигурации, существующей в момент заключения договора) куплю-продажу произведенной и потребленной Объектом генерации электрической энергии и мощности, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - осуществлять продажу электрической энергии и мощности на ОРЭМ, выработанной и отпущенной в сеть; - совершать от своего имени на ОРЭМ действия, необходимые для продажи третьим лицам электрической энергии и мощности, в том числе: заключать договоры, получать на свой торговый счет, открытый в уполномоченной кредитной организации (далее – торговый счет Агента) в соответствии с Регламентами ОРЭМ, оплату за отпущенную на ОРЭМ электрическую энергию и мощность; - осуществлять покупку на ОРЭМ электрической энергии и мощности в необходимых объемах потребляемой электрической энергии (мощности) Объектом генерации; - осуществлять оплату на ОРЭМ услуг инфраструктурных организаций; - осуществлять иные предусмотренные настоящим Договором юридические и фактические действия, необходимые для исполнения поручения Принципала. - совершить от своего имени действия, связанные с оформлением достаточных документов и их подачи в Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» для перерегистрации ГТП, имеющих на дату заключения настоящего Договора буквенно-цифровые коды GLENENE7, PLENENE7 и зарегистрированных за Агентом, на Принципала и (или) для лишения права участия в торговле на ОРЭМ по указанным ГТП. <p>Срок действия Договора: Настоящий Договор вступает в силу с момента его одобрения Советом директоров Агента и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств, но не далее 31 мая 2016 года.</p> <p>Отношения по купле-продаже произведенной и потребляемой Объектом генерации электрической энергии и мощности по ГТП GLENENE7, PLENENE7 возникают с более поздней из дат:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 01 сентября 2015 года; - вступления в силу Приказа Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области об установлении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Дубровская ТЭЦ» потребителям Ленинградской области; - подписания между Принципалом и Агентом акта приемки-передачи в аренду участвующего в производстве, передаче и 			
--	--	--	--	--

	<p>распределении электрической и (или) тепловой энергии имущества Дубровской теплоэлектростанции (ТЭЦ-8) филиала «Невский» Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»).</p> <p>Отношения по купле-продаже от имени Агента произведенной и потребляемой Объектом генерации электрической энергии и мощности по ГТП GLENENE7, PLENENE7 прекращаются с наиболее ранней из дат:</p> <p>С даты отказа Принципала от исполнения настоящего Договора.</p> <p>С даты отказа Агента от исполнения настоящего Договора.</p> <p>С даты получения Принципом права на участие в торговой системе оптового рынка в соответствии с решением Правления Коммерческого оператора с использованием ГТП, имеющих на дату заключения настоящего Договора буквенные коды GLENENE7, PLENENE7.</p> <p>С даты лишения Агента права торговли с использованием ГТП, имеющих на дату заключения настоящего Договора буквенные коды GLENENE7, PLENENE7.</p>			
<p>Договор № 04/060 –и от 07.08.2015</p>	<p>Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемого между ОАО «ТГК-1» и ООО «Дубровская ТЭЦ»</p> <p>Стороны Договора:</p> <p>Арендатор – ООО «Дубровская ТЭЦ»;</p> <p>Арендодатель - ОАО «ТГК-1».</p> <p>Предмет Договора:</p> <p>Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять движимое и недвижимое имущество в соответствии Приложениями 12, 13 к протоколу.</p> <p>Срок действия Договора:</p> <p>Срок действия договора составляет одиннадцать месяцев.</p> <p>Настоящий договор вступает в силу с момента его одобрения Советом директоров ОАО «ТГК-1». Права и обязанности по настоящему Договору возникают с момента подписания акта сдачи-приемки объектов в аренду. Акт сдачи-приемки подписывается Сторонами в более позднюю из дат:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 00 часов 00 минут 01 сентября 2015 года; - 00 часов 00 минут 01 числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу Приказа Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области об установлении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Дубровская ТЭЦ» потребителям Ленинградской области. <p>Настоящий договор не подлежит государственной регистрации.</p>	<p>Максимальная предельная стоимость Услуг составляет 65 660 370 (Шестьдесят пять миллионов шестьсот шестьдесят тысяч триста семьдесят) рублей 05 копеек, в том числе НДС 18% – 10 015 988 (Десять миллионов пятнадцать тысяч девятьсот восемьдесят восемь) рублей 62 копейки.</p>	<p>Протокол № 3 от 31.08.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Барвинок А.В.</p>

	Договор считается возобновленным на тех же условиях на неопределенный срок, если ни одна из сторон не уведомит другую сторону о прекращении договора за 1 (один) месяц до даты окончания срока действия договора.			
Договор № 67100 от 25.09.2015	<p>Договор на создание отраслевой программной оболочки на базе платформы SAP, интегрированной с информационно-управляющей системой предприятия (ИУС П) для генерирующей компании в ОАО «ТГК-1», между ОАО «ТГК-1» и ООО «АНТ-Сервис»</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис».</p> <p>Предмет: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по созданию отраслевой программной оболочки на базе платформы SAP, интегрированной с информационно-управляющей системой предприятия (ИУС П) для генерирующей компании в ОАО «ТГК-1» для ОАО «ТГК-1», а Заказчик обязуется принять результаты Работ и оплатить их.</p> <p>Срок действия: срок выполнения проектных работ: начало – с момента подписания договора; окончание – 31 декабря 2015 г.</p>	Цена сделки составляет 113 280 000,00 (Сто тринадцать миллионов двести восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 17 280 000,00 рублей (Семнадцать миллионов двести восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек.	Протокол № 3 от 31.08.2015 г.	Члены Совета директоров Барвинок А.В., Фёдоров Д.В.
Договор № 04/061-от 07.08.2015	<p>Договор аренды имущественного комплекса мазутного хозяйства, заключаемого между ОАО «ТГК-1» и ООО «Дубровская ТЭЦ»</p> <p>Стороны Договора: Арендатор – ООО «Дубровская ТЭЦ»; Арендодатель - ОАО «ТГК-1».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять имущественный комплекс мазутного хозяйства (далее – «Объекты») в соответствии с Приложением 15 к протоколу.</p> <p>Срок действия Договора: Срок действия договора составляет одиннадцать месяцев.</p> <p>Настоящий договор вступает в силу с момента его одобрения Советом директоров ОАО «ТГК-1». Права и обязанности по настоящему договору возникают с момента подписания акта приема-передачи объектов в аренду. Акт приема-передачи подписывается Сторонами в более позднюю из дат: - 00 часов 00 минут 01 сентября 2015 года; - 00 часов 00 минут 01 числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу Приказа Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области об установлении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые Обществом с</p>	Максимальная предельная стоимость Договора составляет 3 353 166 (Три миллиона триста пятьдесят три тысячи сто шестьдесят шесть) рублей 63 копейки, в том числе НДС 18% – 511 500 (Пятьсот одиннадцать тысяч пятьсот) рублей 00 копейки.	Протокол № 3 от 31.08.2015 г.	Член Совета директоров Барвинок А.В.

	ограниченной ответственностью «Дубровская ТЭЦ» потребителям Ленинградской области. Настоящий договор не подлежит государственной регистрации. Договор считается возобновленным на тех же условиях на неопределенный срок, если ни одна из сторон не уведомит другую сторону о прекращении договора за 1 (один) месяц до даты окончания срока действия договора.			
Договор № 158889 от 04.09.2015	Договор на «Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) на ЭС-1 ЦТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», между ОАО «ТГК-1» и ООО «АНТ-Сервис», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Исполнитель – ООО «АНТ-Сервис». Предмет: Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) на ЭС-1 ЦТЭЦ филиала «Невский». Срок выполнения работ: срок выполнения проектных работ - начало – с момента подписания договора, окончание - ноябрь 2015 г. срок поставки оборудования: начало – сентябрь 2015 г., окончание - декабрь 2015 г. срок выполнения строительно-монтажных работ - начало – декабрь 2015 г., окончание - июль 2016 г. Поручить генеральному директору Общества заключить договор с ООО «АНТ-Сервис».	Цена сделки составляет – 136 950 000 (Сто тридцать шесть миллионов девятьсот пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек без НДС, является твердой ценой и состоит из: - стоимости проектных работ по созданию комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) на ЭС-1 ЦТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» 17 803 510 (семнадцать миллионов восемьсот три тысячи пятьсот десять) рублей 00 копеек без НДС, являющейся твердой ценой, являющейся твердой ценой; - стоимости оборудования, строительно-монтажных работ и пуско-наладочных работ, определяющихся на основании разработанной ООО «АНТ-Сервис» проектной документации и составленной в соответствии с ней сметой и согласовывается в дополнительном соглашении;	Протокол № 3 от 31.08.2015 г.	Члены Совета директоров Барвинок А.В., Фёдоров Д.В.
Дополнительное соглашение № 1.1/66969 от 22.09.2015 г. к договору оказания услуг по предоставлению Специалиста от 27.05.2014 № 14-030/62074	Дополнительное соглашение к договору об оказании услуг по предоставлению специалиста по внутреннему аудиту № 14-030/62074 от 27.05.2014 Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Исполнитель – ООО «Газпром Персонал». Предмет дополнительного соглашения: Стороны договорились об изменении цены и сроков оказания услуг, а также о порядке пересмотра максимального годового фонда заработной платы Специалиста, максимального годового размера социальных льгот, гарантий и компенсаций, размера вознаграждения Исполнителя в связи с применением Исполнителем (ООО «Газпром Персонал») приказа ПАО «Газпром» от 24.12.2014 № 612 «О повышении тарифных ставок и должностных окладов работникам ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций». Срок действия:	Максимальная стоимость услуг, оказываемых Исполнителем по Договору, устанавливается в размере 37 531 445 руб. (Тридцать семь миллионов пятьсот тридцать одна тысяча четыреста сорок пять) рублей 00 копеек, без учета НДС, за период с июля 2014 года по июль 2018 года.	Протокол № 3 от 31.08.2015 г.	Член Совета директоров Барвинок А.В.

	<p>Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и распространяет свое действие на правоотношения Сторон с 01.07.2015. Датой начала оказания услуг Специалистом является 21 июля 2014 г. Датой окончания оказания услуг Специалистом является 20 июля 2018 г.</p> <p>Иное существенное условие: Исполнитель на основании ежегодных распорядительных документов своего единственного участника - ПАО «Газпром» - индексирует заработную плату и другие выплаты по трудовому договору Специалиста в соответствии с прогнозируемым повышением индекса потребительских цен на соответствующий год на основании данных Министерства экономического развития Российской Федерации, в связи с чем, Стороны ежегодно путем заключения дополнительных соглашений к Договору пересматривают в сторону увеличения максимальный годовой фонд заработной платы Специалиста, максимальный годовой размер социальных льгот, гарантий и компенсаций, размер вознаграждения Исполнителя, но в целом не более, чем на 20 (двадцать) процентов в год по отношению к предыдущему календарному году.</p>			
4 квартал 2015 г.				
<p>Договор № 67359/2-04/1958 от 26.11.2015</p>	<p>Договор между ОАО «ТГК-1» и ООО «Газпром энергохолдинг» Стороны Договора: Принципал - ОАО «ТГК-1»; Агент – ООО «Газпром энергохолдинг». Срок действия Договора: с момента подписания по 31 марта 2016 года. Предмет Договора: Агент обязуется совершать от своего имени, но за счет Принципала, юридические и иные действия, а Принципал обязуется уплатить Агенту вознаграждение за совершение указанных действий и возместить документально подтвержденные, предварительно согласованные с Принципалом, расходы Агента, связанные с совершением юридических и иных действий, предусмотренных договором. Дополнительные условия Договора: По договору Агент обязуется совершать следующие действия: - провести отбор юридического консультанта для заключения с ним договора на оказание Принципалу юридических и консультационных услуг; - заключить с юридическим консультантом договор на оказание указанных Услуг, размер вознаграждения по которому не должен превышать 9 000 000,00 (девять миллионов рублей 00 копеек) без НДС.</p>	<p>Сумма вознаграждения агента: 116 820,00 (Сто шестнадцать тысяч восемьсот двадцать рублей 00 копеек) с учетом НДС. Расходы агента на оплату услуг юридического консультанта 9 000 000,00 (девять миллионов рублей 00 копеек) без НДС.</p>	<p>Протокол № 14 от 04.03.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н.</p>

<p>Договор № 1515-089-810К от 07.10.2015</p>	<p>Договор возобновляемой кредитной линии между «ТГК-1» (ОАО) и «Газпромбанк» (АО) Стороны договора: Клиент (заемщик) – ОАО «ТГК-1» Банк (кредитор) – АО «Газпромбанк» Максимальный срок траншей: не более 925 дней Дата привлечения первого транша: не ранее 20 сентября 2015 года Дата окончания действия договора: не позднее 02 апреля 2018 года</p>	<p>Максимальная задолженность в рамках Договора: 1 680 000 000 (один миллиард шестьсот восемьдесят миллионов) рублей Процентная ставка: не более 14% годовых</p>	<p>Протокол № 3 от 31.08.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Барвинок А.В., Селезнев К.Г.</p>
<p>Договор № 15-10577 от 16.11.2015</p>	<p>Договор на возмездное оказание услуг в области информационных и телекоммуникационных технологий с ООО «Дубровская ТЭЦ» Стороны Договора: Заказчик – ООО «Дубровская ТЭЦ»; Исполнитель - ОАО «ТГК-1». Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по предоставлению услуг в области информационных и телекоммуникационных технологий согласно Приложению № 1 к договору. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его одобрения Советом директоров и заключается на срок до 31 декабря 2015г. Права и обязанности по данному договору возникают с момента начала операционной деятельности ООО «Дубровская ТЭЦ».</p>	<p>Максимальная предельная стоимость Услуг составляет 3 185 460 (три миллиона сто восемьдесят пять тысяч четыреста шестьдесят) рублей 55 копеек, в том числе НДС 18% – 485 917 (четыреста восемьдесят пять тысяч девятьсот семнадцать) рублей 71 копейка</p>	<p>Протокол № 3 от 31.08.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Барвинок А.В.</p>
<p>Договор № 15-11193 от 29.10.2015</p>	<p>Договор на поставку топочного мазута с целью поддержания резервных запасов топлива, заключаемого между ОАО «ТГК-1» и ООО «Дубровская ТЭЦ» Стороны Договора: Покупатель: ООО «Дубровская ТЭЦ» Поставщик: ОАО «ТГК-1» Предмет договора: С целью поддержания резервного запаса топлива в соответствии с Приказом Минэнерго России от 22.08.2013 № 469 «Об утверждении порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон», Поставщик обязуется поставить, а Покупатель принять и оплатить топочный мазут (далее - Товар). Количество Товара, подлежащего поставке по Договору, составляет не более 420 тонн. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его одобрения Советом директоров и действует до полного исполнения Сторонами своих</p>	<p>Цена Договора: Цена на Товар определяется в диапазоне от 10 384 рубля за тонну (с учетом НДС) до 14 200 рублей за тонну (с учетом НДС).</p>	<p>Протокол № 3 от 31.08.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Барвинок А.В.</p>

	<p>обязательств. Права и обязанности по данному договору возникают с момента начала операционной деятельности ООО «Дубровская ТЭЦ».</p> <p>Срок поставки: сентябрь 2015 года.</p> <p>Условия оплаты: Расчеты за Товар производятся одновременно на основании счета, выставяемого Поставщиком, в срок не позднее 31 мая 2016 года на основании счета на оплату.</p>			
Соглашение об организации мероприятий по обеспечению охраны № б/н от 19.11.2015	<p>Соглашение об организации мероприятий по обеспечению охраны с ООО «Дубровская ТЭЦ»</p> <p>Стороны Соглашения: Заказчик – ООО «Дубровская ТЭЦ»; Исполнитель - ОАО «ТГК-1».</p> <p>Предмет Соглашения: Заказчик принимает на себя обязательства по компенсации Исполнителю части расходов на обеспечение охраны согласно Приложению к Соглашению.</p> <p>Срок действия Соглашения: Договор вступает в силу с момента начала операционной деятельности ООО «Дубровская ТЭЦ» и действует до 31 декабря 2015 года. О моменте начала операционной деятельности Заказчик в письменной форме уведомляет Исполнителя в срок не позднее 5(пяти) календарных дней до начала операционной деятельности ООО «Дубровская ТЭЦ». Условия настоящего соглашения применяются к отношению Сторон, возникшие с момента начала действия соглашения.</p>	Максимальная предельная стоимость составляет 3 357 347,96 (Три миллиона триста пятьдесят семь тысяч триста сорок семь) рублей 96 копеек, в том числе НДС 18% – 512 137 (Пятьсот двенадцать тысяч сто тридцать семь) рублей 83 копейки.	Протокол № 3 от 31.08.2015 г.	Член Совета директоров Барвинок А.В.
Договор купли-продажи № 15-11192 от 29.10.2015	<p>Договор купли-продажи товарно-материальных ценностей с целью формирования аварийного запаса материалов в период работы в осенне-зимний период 2015-2016 года между ОАО «ТГК-1» и ООО «Дубровская ТЭЦ»</p> <p>Стороны по Договору: Покупатель: ООО «Дубровская ТЭЦ» Продавец: ОАО «ТГК-1»</p> <p>Предмет Договора: С целью формирования и поддержания аварийно-ремонтного запаса товарно-материальных ценностей Поставщик обязуется передать Покупателю Товар, а Покупатель обязуется принять Товар и оплатить за него определенную Договором цену. Наименование и количество Товара определены в Спецификации (Приложение 20 к протоколу)</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его одобрения Советом директоров Поставщика, заключен на срок до 31 мая 2016 года и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.</p>	Цена Договора: не менее 316 000 (триста шестнадцать тысяч) руб. без учета НДС, но не более 400 000 (четыреста тысяч) рублей без учета НДС.	Протокол № 3 от 31.08.2015 г.	Член Совета директоров Барвинок А.В.

<p>Договор № 15 -11194 от 29.10.2015</p>	<p>Договор на поставку топочного мазута, заключаемого между ОАО «ТГК-1» и ООО «Дубровская ТЭЦ» Стороны Договора: Покупатель: ООО «Дубровская ТЭЦ» Поставщик: ОАО «ТГК-1» Предмет договора: С целью обеспечения деятельности Покупателя и поддержания резервного запаса топлива Поставщик обязуется поставлять, а Покупатель принимать и оплачивать топочный мазут (далее - Товар). Количество Товара, подлежащего поставке по Договору, составляет не более 100 тонн. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его одобрения Советом директоров и действует по май 2016 года включительно. Права и обязанности по данному договору возникают с момента начала операционной деятельности ООО «Дубровская ТЭЦ».</p>	<p>Цена Договора: Цена на Товар определяется на основании ценовой заявки Поставщика, согласованной Покупателем, включает НДС, стоимость транспортировки и затрат на все услуги Поставщика (налив, организация перевозки и т.п.) и не может составлять менее 10 384 рубля за тонну (с учетом НДС), но и не более 14 200 рублей за тонну (с учетом НДС).</p>	<p>Протокол № 3 от 31.08.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Барвинок А.В.</p>
<p>Договор № 67826 от 14.12.2015</p>	<p>Договор на «Оборудование полосы отторжения и запретной зоны на участке ограждения мазутного хозяйства Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», между ОАО «ТГК-1» и ООО «АНТ-Сервис» Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис». Предмет: Оборудование полосы отторжения и запретной зоны на участке ограждения мазутного хозяйства Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1». Срок выполнения работ: срок выполнения строительно-монтажных работ - начало – сентябрь, окончание - декабрь 2015 г.</p>	<p>Цена сделки составляет 2 895 060 (Два миллиона восемьсот девяносто пять тысяч шестьдесят) рублей 00 копеек, кроме того НДС, является твердой ценой и состоит из стоимости строительно-монтажных работ по оборудованию полосы отторжения и запретной зоны на участке ограждения мазутного хозяйства Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».</p>	<p>Протокол № 4 от 30.09.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Барвинок А.В., Фёдоров Д.В.</p>
<p>Договор № 152183 от 06.10.2015</p>	<p>Договор на «Оборудование охранной сигнализацией ограждения периметра ГЭС-6 Каскада Пазских ГЭС филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1», между ОАО «ТГК-1» и ООО «АНТ-Сервис» Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Подрядчик – ООО «АНТ-Сервис». Предмет: Оборудование охранной сигнализацией ограждения периметра ГЭС-6 Каскада Пазских ГЭС филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1». Срок выполнения работ: – Срок поставки оборудования до 25.11.2015 года. Срок выполнения строительно-монтажных работ – с момента подписания настоящего Договора, окончание - декабрь 2016 г.</p>	<p>Цена сделки составляет 14 990 000 (Четырнадцать миллионов девятьсот девяносто тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС, является твердой ценой и состоит из: – стоимости строительно-монтажных работ 5 532 952 (Пять миллионов пятьсот тридцать две тысячи девятьсот пятьдесят два) рубля 80 копеек, кроме того НДС, являющейся твердой ценой; – стоимости пусконаладочных работ 1 339 407 (Один миллион триста тридцать девять тысяч четыреста семь) рублей 20 копеек, являющейся твердой ценой; – стоимости поставляемого Подрядчиком Оборудования 8 117 640 (Восемь миллионов</p>	<p>Протокол № 4 от 30.09.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Барвинок А.В., Фёдоров Д.В.</p>

		сто семнадцать тысяч шестьсот сорок) рублей 00 копеек, являющейся твердой ценой.		
Договор № 15-11190 от 29.10.2015	<p>Договор купли-продажи товарно-материальных ценностей для обеспечения непрерывного производственного процесса в период работы в осенне-зимний период 2015-2016 года между ОАО «ТГК-1» и ООО «Дубровская ТЭЦ»</p> <p>Стороны по Договору: Покупатель: ООО «Дубровская ТЭЦ» Продавец: ОАО «ТГК-1» Предмет Договора: С целью обеспечения непрерывного производственного процесса в период работы в осенне-зимний период 2015-2016 года Поставщик обязуется передать Покупателю Товар, а Покупатель обязуется принять Товар и оплатить за него определенную Договором цену. Наименование и количество Товара определены в Спецификации (Приложение 6 к протоколу) Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его одобрения Советом директоров Поставщика, заключен на срок до 31 мая 2016 года и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.</p>	Цена Договора: не менее 6 900 000 (шесть миллионов девятьсот тысяч) руб. без учета НДС, но не более 7 500 000 (семь миллионов пятьсот тысяч) рублей без учета НДС	Протокол № 4 от 30.09.2015 г.	Член Совета директоров Барвинок А.В.
Договор поручительства № 01FZ9P001 от 20.11.2015	<p>Договор поручительства, в качестве обеспечения исполнения ООО «Дубровская ТЭЦ» своих обязательств по Кредитному соглашению об открытии невозобновляемой кредитной линии в российских рублях</p> <p>Стороны Договора: Поручитель – ОАО «ТГК-1» Кредитор – АО «АЛЬФА-БАНК». Выгодоприобретатель – ООО «Дубровская ТЭЦ» Предмет Договора: АО «АЛЬФА-БАНК» предоставляет ООО «Дубровская ТЭЦ» денежные средства в российских рублях («Кредиты») в форме невозобновляемой кредитной линии («Кредитная линия»), в рамках Кредитной линии ООО «Дубровская ТЭЦ» вправе получать Кредиты на общую сумму не более 94 000 000 (Девяносто четырех миллионов) рублей («Лимит выдачи») срок действия Кредитной линии истекает не позднее «1» февраля 2016 г. включительно, ООО «Дубровская ТЭЦ» обязано погасить все полученные Кредиты не позднее даты окончания срока действия Кредитной линии; процентная ставка: не более 16 % (шестнадцать процентов) годовых. Штрафные санкции: 0,2% (Ноль целых 2/10) процентов от суммы неисполненных обязательств Поручитель обязуется отвечать солидарно с ООО «Дубровская ТЭЦ» за надлежащее исполнение всех текущих и будущих</p>	Сумма сделки не определена	Протокол № 4 от 30.09.2015 г.	Член Совета директоров Барвинок А.В.

	<p>обязательств перед Кредитором по Основному договору, включая выплату:</p> <p>а) Кредита, в том числе при досрочном востребовании Кредита Кредитором;</p> <p>б) процентов за пользование Кредитом,</p> <p>в) комиссии и неустоек, а также убытков, причиненных Кредитору ненадлежащим выполнением Основного договора. а также в качестве обеспечения исполнения ООО «Дубровская ТЭЦ» своих обязательств при недействительности указанного Кредитного соглашения об открытии невозобновляемой кредитной линии в российских рублях, установленной вступившим в законную силу решением суда, по возврату в пользу ОАО «АЛЬФА-БАНК» полученных ООО «Дубровская ТЭЦ» денежных средств, а также по уплате процентов за пользование чужими денежными средствами, начисленными на сумму неосновательного обогащения ООО «Дубровская ТЭЦ».</p> <p>Срок действия траншей Кредиты в течение срока действия Кредитной линии предоставляются на срок не более 3 (трех) месяцев, при чем срок каждого транша не может превышать срока действия кредитной линии.</p> <p>Цена договора для ОАО «ТГК-1» равна объему обязательств ООО «Дубровская ТЭЦ» по Кредитному соглашению с АО «АЛЬФА-БАНК» об открытии невозобновляемой кредитной линии в российских рублях и не превысит 97 750 000 (девяносто семь миллионов семьсот пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек, включая выплату процентов за пользование Кредитом.</p> <p>Срок действия Договора:</p> <p>Поручительство вступает в силу с момента подписания Договора поручительства уполномоченными представителями Сторон.</p> <p>Поручительство прекращается через один год с даты закрытия Кредитной линии, либо с прекращением обеспеченных им обязательств.</p>			
<p>Договор № 00/012-И от 15.10.2015</p>	<p>Договор аренды недвижимого имущества между ОАО «ТГК-1» (Арендодатель) и ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» (Арендатор)</p> <p>Стороны сделки:</p> <p>Арендодатель - ОАО «ТГК-1»,</p> <p>Арендатор - ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».</p> <p>Предмет Договора аренды недвижимого имущества: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование Газопровод-отвод к ГРЭС-8, расположенный по адресу: Ленинградская область, Кировский</p>	<p>Стоимость Договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ТГК-1» и ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» составляет 2 262 414 (два миллиона двести шестьдесят две тысячи четыреста четырнадцать) рублей 00 копеек, включая НДС, за 11 месяцев.</p>	<p>Протокол № 4 от 30.09.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Барвинок А.В.</p>

	<p>район, г. Кировск, от магистрального газопровода «Грязовец-Ленинград» до кранового узла №22 газопровода «Кировск – Мга - Отградное», кадастровый номер: 47:16:0000000:5736. Общая протяженность Объекта - 10225 п.м.</p> <p>Срок действия Договора аренды недвижимого имущества: 11 месяцев.</p> <p>Договор считается возобновленным на тех же условиях на неопределенный срок, если ни одна из сторон не уведомит другую сторону о прекращении договора за 1 (один) месяц до даты окончания срока действия договора.</p>			
<p>Дополнительное соглашение № 2/67168 от 30.09.2015</p>	<p>Дополнительное соглашение «Модернизация статора турбогенератора ТЗФГ-160-2МУ3 ст. №21 с полной заменой пазовых клиньев, включая стоимость деталей и материалов и шеф-инженерного сопровождения» к договору между ОАО «ТГК-1» и ООО «ТЭР-Сервис» на долгосрочное сервисное техническое обслуживание основного оборудования блока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» №65056 от 13.02.2015 года</p> <p>Стороны Договора: Заказчик ОАО «ТГК-1» Исполнитель ООО «ТЭР-Сервис»</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения: Модернизация статора турбогенератора ТЗФГ-160-2МУ3 ст. №21 с полной заменой пазовых клиньев, включая стоимость деталей и материалов и шеф-инженерного сопровождения.</p> <p>Срок выполнения работ по Дополнительному соглашению-Начало работ: 22.06.2015. Окончание работ: 18.07.2015.</p>	<p>Цена Дополнительного соглашения - 9 758 000 рублей без учета НДС, в том числе: - стоимость работ 3 210 000 рублей; - стоимость деталей и материалов 6 120 000 рублей; - стоимость услуг по шеф-инженерному сопровождению работ 428 000 рублей.</p>	<p>Протокол № 5 от 30.10.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Барвинок А.В., Фёдоров Д.В.</p>
<p>Дополнительное соглашение № 5/67394 от 03.11.2015</p>	<p>Дополнительное соглашение «Модернизация статора турбогенератора ТЗФГ-160-2МУ3 ст. №22 с полной заменой пазовых клиньев» к договору между ОАО «ТГК-1» и ООО «ТЭР-Сервис» на долгосрочное сервисное техническое обслуживание основного оборудования блока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» № 65056 от 13.02.2015 года</p> <p>Стороны Договора: Заказчик: ОАО «ТГК-1» Исполнитель: ООО «ТЭР-Сервис»</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения: Модернизация статора турбогенератора ТЗФГ-160-2МУ3 ст. №22 с полной заменой пазовых клиньев.</p> <p>Срок выполнения работ по Дополнительному соглашению-Начало работ: 07.10.2015. Окончание работ: 15.11.2015.</p>	<p>Цена Дополнительного соглашения: 3 210 000 рублей без учета НДС.</p>	<p>Протокол № 5 от 30.10.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Барвинок А.В., Фёдоров Д.В.</p>

<p>Дополнительное соглашение № 6/67738 от 22.12.2015 к Договору № 65056 от 13.02.2015</p>	<p>Дополнительное соглашение, предусматривающего ежегодный резерв средств для выполнения дополнительного обслуживания, к договору между ОАО «ТГК-1» и ООО «ТЭР-Сервис» на долгосрочное сервисное техническое обслуживание основного оборудования блока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» № 65056 от 13.02.2015 год Стороны Договора: Заказчик: ОАО «ТГК-1» Исполнитель: ООО «ТЭР-Сервис» Предмет Дополнительного соглашения: Изменение условий договора № 65056 от 13.02.2015, предусматривающее ежегодный резерв средств для выполнения дополнительного обслуживания Срок действия Дополнительного соглашения: С даты подписания Дополнительного соглашения до окончания срока действия договора №65056 от 13.02.2015 года.</p>	<p>Цена Дополнительного соглашения: 124 000 000 рублей без учета НДС</p>	<p>Протокол № 5 от 30.10.2015 г.</p>	<p>Члены Совета директоров Барвинок А.В., Фёдоров Д.В.</p>
<p>Дополнительное соглашение № 67607 от 02.11.2015</p>	<p>Соглашение о передаче Договора между ОАО «ТГК-1», ООО «Дубровская ТЭЦ» и ООО «ТГК-Сервис» (далее – Соглашение) Стороны по Соглашению: Правопреемник: ООО «Дубровская ТЭЦ» Правопредшественник: ОАО «ТГК-1» Подрядчик: ООО «ТГК-Сервис» Предмет Соглашения: Правопредшественник передает Правопреемнику права и обязанности стороны по Договору в полном объеме, за исключением: - обязанности оплаты работ, выполненных по Договору, до момента вступления в силу Соглашения; - обязанности оплаты штрафных санкций (процентов за пользование чужими денежными средствами), начисленных на задолженность Правопредшественника по оплате работ по Договору, выполненных Подрядчиком, до момента вступления в силу Соглашения. Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с момента его одобрения Советом директоров Правопредшественника и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.</p>	<p>Предельная стоимость работ составляет 44 640 000 (Сорок четыре миллиона шестьсот сорок тысяч) руб. без учета НДС</p>	<p>Протокол № 5 от 30.10.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Барвинок А.В.</p>
<p>Дополнительное соглашение № 67609 от 02.11.2015</p>	<p>Соглашение о передаче Договора между ОАО «ТГК-1», ООО «Дубровская ТЭЦ» и ООО «ТГК-Сервис» (далее - Соглашение) Стороны по Соглашению: Правопреемник: ООО «Дубровская ТЭЦ» Правопредшественник: ОАО «ТГК-1»</p>	<p>Предельная стоимость составляет 79 969 740 (Семьдесят девять миллионов девятьсот шестьдесят девять тысяч семьсот сорок) рублей без учета НДС.</p>	<p>Протокол № 5 от 30.10.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Барвинок А.В.</p>

	<p>Подрядчик: ООО «ТГК-Сервис» Предмет Соглашения: Правопредшественник передает Правопреемнику права и обязанности стороны по Договору в полном объеме, за исключением:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обязанности оплаты работ, выполненных по Договору подряда, до момента возникновения прав и обязанностей Сторон по настоящему Соглашению; - обязанности оплаты штрафных санкций (процентов за пользование чужими денежными средствами), начисленных на задолженность Правопредшественника по оплате работ по Договору подряда, выполненных Подрядчиком, до момента возникновения прав и обязанностей Сторон по настоящему Соглашению. <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с момента его одобрения Советом директоров Правопредшественника и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.</p>			
<p>Дополнительное соглашение № 67608 от 02.11.2015</p>	<p>Соглашение о передаче Договора между ОАО «ТГК-1», ООО «Дубровская ТЭЦ» и ООО «ТГК-Сервис» (далее – Соглашение), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях: Стороны по Соглашению: Правопреемник: ООО «Дубровская ТЭЦ» Правопредшественник: ОАО «ТГК-1» Подрядчик: ООО «ТГК-Сервис» Предмет Соглашения: Правопредшественник передает Правопреемнику права и обязанности стороны по Договору в полном объеме, за исключением:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обязанности оплаты работ, выполненных по Договору подряда, до момента возникновения прав и обязанностей Сторон по настоящему Соглашению; - обязанности оплаты штрафных санкций (процентов за пользование чужими денежными средствами), начисленных на задолженность Правопредшественника по оплате работ по Договору подряда, выполненных Подрядчиком, до момента возникновения прав и обязанностей Сторон по настоящему Соглашению. <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с момента его одобрения Советом директоров Правопредшественника и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.</p>	<p>Предельная стоимость составляет 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) рублей без учета НДС.</p>	<p>Протокол № 5 от 30.10.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Барвинок А.В.</p>

<p>Договор № 3046 от 21.12.2015</p>	<p>Контракт на поставку электроэнергии (далее – Контракт) между ОАО «ТГК-1» и АО «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г. Эспоо) Стороны Контракта: Продавец: ОАО «ТГК-1». Покупатель - Акционерное Общество «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г. Эспоо). Срок действия Контракта: с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года. Предмет Контракта: «Продавец» поставляет, а «Покупатель» принимает и оплачивает электроэнергию в период с 00:00 московского времени 01 января 2016 года по 24:00 московского времени 31 декабря 2016 года на условиях DAP (Инкотермс-2010) российско-финляндская государственная граница. Ориентировочный объем поставки составляет 500 ГВт.ч в год.</p>	<p>Сумма сделки не определена и рассчитывается по формулам.</p>	<p>Протокол № 6 от 15.12.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Барвинок А.В.</p>
<p>Дополнительное соглашение без № от 29.12.2015 к Договору поручительства № 01FZ9P001 от 20.11.2015</p>	<p>Договор поручительства, в качестве обеспечения исполнения ООО «Дубровская ТЭЦ» своих обязательств по Кредитному соглашению об открытии невозобновляемой кредитной линии в российских рублях Стороны Договора: Поручитель – ОАО «ТГК-1», Кредитор – АО «АЛЬФА-БАНК». Выгодоприобретатель – ООО «Дубровская ТЭЦ» Предмет Договора: АО «АЛЬФА-БАНК» предоставляет ООО «Дубровская ТЭЦ» денежные средства в российских рублях («Кредиты») в форме невозобновляемой кредитной линии («Кредитная линия»), в рамках Кредитной линии ООО «Дубровская ТЭЦ» вправе получать Кредиты на общую сумму не более 94 000 000 (Девяносто четырех миллионов) рублей («Лимит выдачи») - срок действия Кредитной линии истекает не позднее «01» марта 2016 г. включительно, ООО «Дубровская ТЭЦ» обязано погасить все полученные Кредиты не позднее даты окончания срока действия Кредитной линии; - процентная ставка: не более 16 % (шестнадцать процентов) годовых. Штрафные санкции: 0,2% (Ноль целых 2/10) процентов от суммы неисполненных обязательств за каждый день просрочки, но не ниже двойной ключевой ставки Банка России, действующей в день, за который производится начисление неустойки. Поручитель обязуется отвечать солидарно с ООО «Дубровская ТЭЦ» за надлежащее исполнение всех текущих и будущих обязательств перед Кредитором по Основному договору, включая выплату:</p>	<p>Цена договора для ОАО «ТГК-1» равна объему обязательств ООО «Дубровская ТЭЦ» по Кредитному соглашению с АО «АЛЬФА-БАНК» об открытии невозобновляемой кредитной линии в российских рублях и не превысит 97 750 000 (девятьсот семь миллионов семьсот пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек, включая выплату процентов за пользование Кредитом.</p>	<p>Протокол № 6 от 15.12.2015 г.</p>	<p>Член Совета директоров Барвинок А.В.</p>

	<p>а) Кредита, в том числе при досрочном востребовании Кредита Кредитором;</p> <p>б) процентов за пользование Кредитом,</p> <p>в) комиссии и неустоек, а также убытков, причиненных Кредитору ненадлежащим выполнением Основного договора. а также в качестве обеспечения исполнения ООО «Дубровская ТЭЦ» своих обязательств при недействительности указанного Кредитного соглашения об открытии невозобновляемой кредитной линии в российских рублях, установленной вступившим в законную силу решением суда, по возврату в пользу ОАО «АЛЬФА-БАНК» полученных ООО «Дубровская ТЭЦ» денежных средств, а также по уплате процентов за пользование чужими денежными средствами, начисленными на сумму неосновательного обогащения ООО «Дубровская ТЭЦ».</p> <p>Срок действия траншей Кредиты в течение срока действия Кредитной линии предоставляются на срок не более 3 (трех) месяцев, при чем срок каждого транша не может превышать срока действия кредитной линии.</p> <p>Срок действия Договора: Поручительство вступает в силу с момента подписания Договора поручительства уполномоченными представителями Сторон.</p> <p>Поручительство прекращается через один год с даты закрытия Кредитной линии, либо с прекращением обеспеченных им обязательств.</p>			
--	--	--	--	--