

Результаты  
деятельности  
2016





Уважаемые акционеры!

«Газпром» в 2016 году продолжал динамичное развитие электроэнергетического направления деятельности. Компании Группы, как и в предыдущие годы, обеспечивали надежное производство и снабжение потребителей электрической и тепловой энергией, реализовывали важные проекты.

По итогам года отчетливо проявились результаты многолетней работы «Газпрома», направленной на повышение эффективности операционной деятельности и оптимизацию затрат, на обновление парка производственных мощностей. Было достигнуто существенное улучшение финансово-экономических показателей всех наших производственных компаний – ПАО «ТГК-1», ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК» и ПАО «ОГК-2». При росте их суммарного объема выработки электроэнергии на 6,1%, а отпуска тепла на 6,4% совокупная выручка по российским стандартам учета увеличилась на 17,4%, а чистая прибыль – на 65%. Общая долговая нагрузка сокращена на 8,6%, или на 13,6 млрд руб.

«Газпром» в 2016 году в основном завершил выполнение обязательств в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ). На Троицкой и Новочеркасской ГРЭС ПАО «ОГК-2» введены два новейших угольных энергоблока общей мощностью порядка 1 ГВт. Всего с 2007 года, когда Группа приступила к вхождению в новый для себя электроэнергетический сектор, выполнено более 30 проектов мощностью свыше 8,5 ГВт – строительства новейших парогазовых, газотурбинных и угольных энергоблоков, обновления традиционных паросиловых агрегатов и объектов малой гидроэнергетики. Теперь «Газпром» располагает значительным опытом создания, модернизации, наладки и эксплуатации широкого спектра

современного энергетического оборудования. Запущена реализация последнего ДПМ-проекта Группы – строительство Грозненской ТЭС.

В Санкт-Петербурге на площадке Электростанции №1 Центральной ТЭС было завершено строительство крайне необходимой для надежного энергоснабжения центра города газотурбинной теплоэлектроцентрали мощностью 100 МВт. С вводом этого объекта полностью выполнены обязательства компании в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ) – порядка 1,7 ГВт.

Современные высокоэффективные энергоблоки позволяют выводить из эксплуатации устаревшее оборудование, что сокращает издержки и улучшает экологические показатели деятельности. Общий эффект от реализации программы повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ТГК-1» в 2016 году составил 1,29 млрд руб. Основную роль сыграл вывод из эксплуатации неэффективных и невостребованных мощностей, а также мероприятия по снижению маржинального убытка ТЭС.

В частности, в 2016 году было прекращено производство электрической энергии на старой части Первомайской ТЭС и создан ряд условий для вывода из эксплуатации исчерпавших ресурс агрегатов Центральной ТЭС. В центральной части Санкт-Петербурга создаются уникальные энергетические комплексы, от работы которых зависит электро- и теплоснабжение исторической части города. При этом учитывается необходимость бережного подхода к уникальному историческому городскому ландшафту. Новые здания энергетических объектов проектируются таким образом, чтобы они не становились конструктивными доминантами для исторического пейзажа.

С каждым годом возрастает значение новых энергоблоков в деятельности «ТГК-1». По итогам 2016 года объем выработки ДПМ-мощностей увеличился на 12,5% – до 6 млрд 582,8 млн кВт·ч, что соответствует 44,5% от выработки ТЭС компании.

Успешное развитие «ТГК-1» подтверждается усилением инвестиционной привлекательности акций компании и объективным ростом ее рыночной капитализации. Если общий рост российского рынка акций по итогам 2016 года составил 26,8%, а отраслевой индекс ММВБ «Электроэнергетика» вырос на 110%, то акции «ТГК-1» подорожали со значительным опережением – более чем в 3,5 раза.

Уважаемые акционеры! «Газпром» продолжает поддерживать мероприятия, направленные на дальнейшее повышение прибыльности и акционерной стоимости электроэнергетических компаний Группы. Дальнейшая реализация проектов модернизации при наличии экономических стимулов в отрасли, политика оптимизации затрат и снижения долговой нагрузки создают основу для включения в число приоритетов и увеличение дивидендных выплат.

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

Кирилл Селезнев



### Уважаемые акционеры!

Генерирующее оборудование ПАО «ТГК-1» стабильно работало на протяжении 2016 года, обеспечив надежное снабжение теплом и электрической энергией потребителей в Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

Благодаря поддержке Группы «Газпром» в 2016 году завершилась реализация масштабной инвестиционной программы в рамках договоров о предоставлении мощности. Регион получил новые эффективные мощности, его энергоснабжение стало еще более надежным, а компания продемонстрировала стабильные производственные показатели.

Так, объем производства электрической энергии «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», за 2016 год увеличился по сравнению с 2015 годом на 7,2% и составил 27 672,4 млн кВт·ч. Выручка «ТГК-1» за 2016 год составила 74,5 млрд руб., увеличившись на 14,3% по сравнению с аналогичным показателем 2015 года, а чистая прибыль – на 35,9%. При этом основным фактором, оказавшим положительное влияние на финансово-экономические показатели, стал рост объема выработки электроэнергии ТЭЦ при приоритетной загрузке новых высокоэффективных энергоблоков.

В отчетном году, как и прежде, компания уделяла большое внимание инвестиционной программе и проектам повышения надежности работы оборудования. Завершилось строительство энергоблока ГТУ-ТЭЦ на площадке Электростанции №1 Центральной ТЭЦ. Также к финалу подошел проект комплексной реконструкции Первомайской ТЭЦ – одной из крупнейших станций Северо-Запада, запущенной в работу более 60 лет назад. Задача была не из легких –

не просто обновить оборудование, а построить новую современную станцию в условиях действующего предприятия с поэтапным замещением старых мощностей и объектов инфраструктуры новыми и последующим закрытием старой части.

В Мурманской области проведена реконструкция водосброса Нижне-Тулумской ГЭС и завершены подготовительные работы по модернизации Верхне-Тулумской станции. Кроме того, реконструирована значительная часть систем автоматизации и контроля.

В столице Карелии реконструирована тепловая магистраль на улице Анохина.

Стратегической задачей, которую мы решаем в диалоге с региональной властью, остается укрепление платежной дисциплины. Реализуется переход на прямые расчеты, продолжилась работа по возврату накопленной задолженности и выводу недобросовестных исполнителей коммунальных услуг с рынка ЖКХ.

Успехи компании подтверждаются крупнейшими международными рейтинговыми агентствами. Так, «ТГК-1» в 2016 году Fitch Ratings и S&P Global Ratings практически одновременно присвоили долгосрочные рейтинги уровня «ВВ+» с прогнозом «стабильный». По оценке экспертов, в 2017–2019 годах «ТГК-1» будет демонстрировать сильные финансовые результаты.

При этом в приоритете для нас сохранение надежности работы оборудования – выполнение программы ремонтов и технического перевооружения. Не менее важными являются и мероприятия по охране труда. В 2016 году компания провела 127 комплексных учений, в которых было задействовано свыше 3 000 сотрудников. Обучение и переподготовку

по гражданской защите и предотвращению чрезвычайных ситуаций прошли 5 862 работника.

Благополучие сотрудников компании во многом является ключом к успеху ее развития. В 2016 году на конференции трудового коллектива «ТГК-1» был принят новый Коллективный договор на 2016 и 2017 годы. Компания продолжает реализацию программ по социальной поддержке работников и членов их семей, а также активно работает со студентами и вузами, уделяя большое внимание вопросам профориентации и энергосбережения.

Нашими приоритетными целями как в ежедневной работе, так и в перспективе остаются обеспечение долгосрочной конкурентоспособности, обновление основных фондов при соблюдении финансовой устойчивости.

Уверен, что колоссальный человеческий и производственный потенциал компании, поддержка ее акционеров позволят и впредь успешно решать все поставленные задачи.

Генеральный директор ПАО «ТГК-1»

Алексей Барвинок

## ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (далее – ПАО «ТГК-1», Общество, Компания) является ведущим производителем электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России. ПАО «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 53 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. ПАО «ТГК-1» является основным поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, городах Апатиты и Кировск Мурманской области.

В структуру ПАО «ТГК-1» входят следующие дочерние общества: ПАО «Мурманская ТЭЦ» (энергоснабжение Мурманска и близлежащих районов, доля в уставном капитале – 98,68%), АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (объединение тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ Компании, доля в уставном капитале – 74,99%), а также зависимые общества АО «ХТК» (передача тепловой энергии от Апатитской ТЭЦ до потребителей г. Кировска, доля в УК – 50%) и ООО «ТГК-Сервис» (специализированное ремонтное предприятие, доля в УК – 26%). До 16 марта 2016 г. в состав ПАО «ТГК-1» также входило дочернее предприятие ООО «Дубровская ТЭЦ», участие в котором было прекращено путем продажи доли в уставном капитале дочернего общества.

В свою очередь ПАО «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», ПАО «ТГК-1» и ПАО «МОЭК». «Газпром» является крупнейшим собственником генерирующих активов в России и входит в десятку ведущих европейских производителей электроэнергии.

Основными акционерами ПАО «ТГК-1» являются:

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

Акции ПАО «ТГК-1» обращаются на фондовой бирже ПАО Московская Биржа и включены в Первый уровень котировального списка.

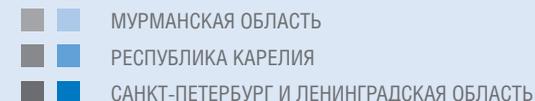
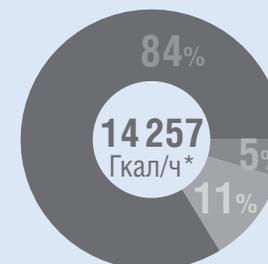
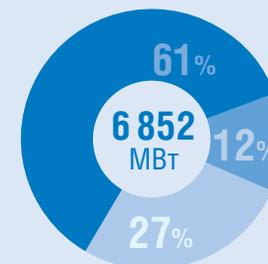
Второй по величине акционер – Fortum Power and Heat Oy – ведущий энергетический концерн Скандинавии с высочайшими стандартами ведения бизнеса, вносит ценный вклад в повышение эффективности управления Компанией.

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

**53 станции**  
**13 ТЭЦ 40 ГЭС**

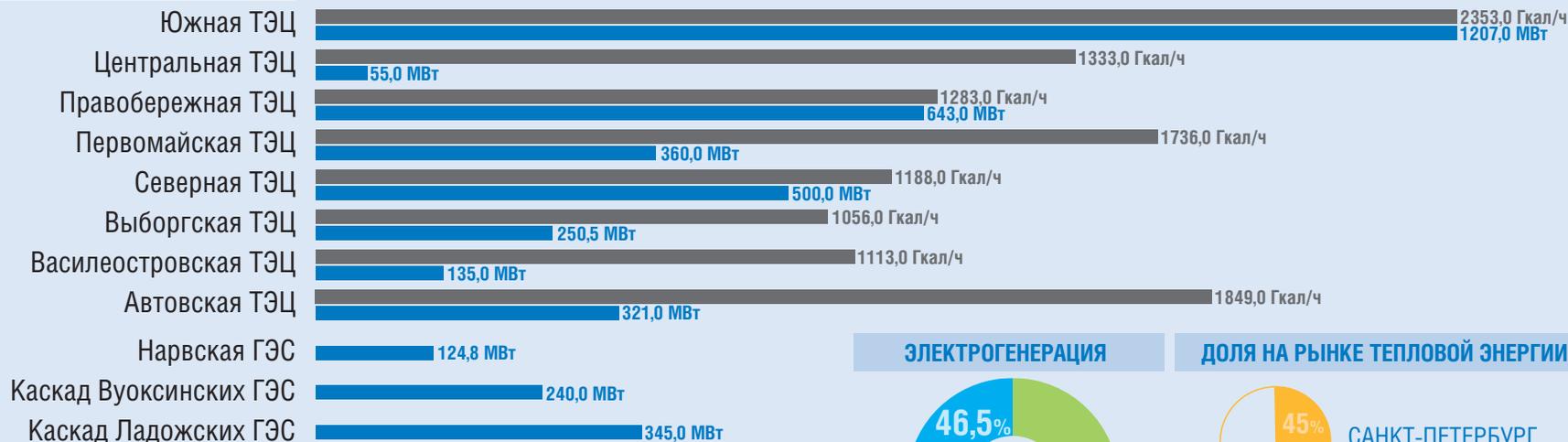
**4** субъекта РФ  
**8** население МЛН

**19** станций за полярным кругом

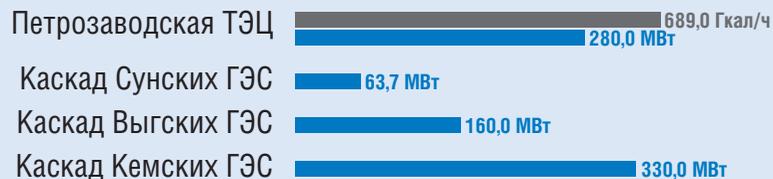


**УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ ПАО «ТГК-1»\*: ■ ТЕПЛОВАЯ ■ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ**

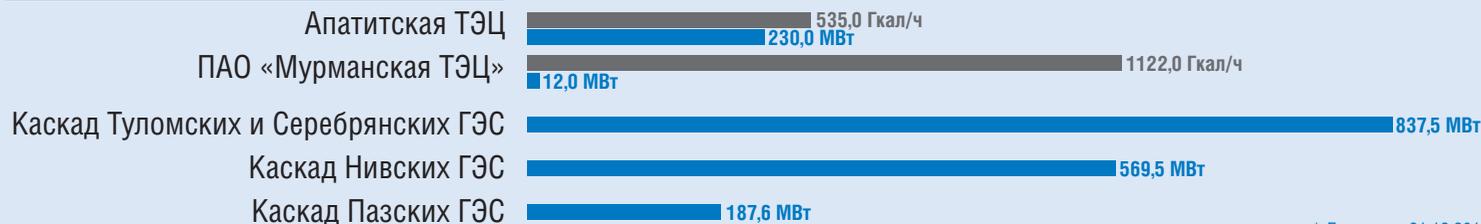
**САНКТ-ПЕТЕРБУРГ И ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ**



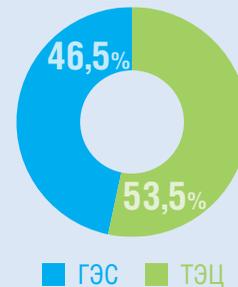
**РЕСПУБЛИКА КАРЕЛИЯ**



**МУРМАНСКАЯ ОБЛАСТЬ**



**ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ**



**ДОЛЯ НА РЫНКЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**



\* Данные на 31.12.2016 г. без учета котельных, с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ».

## ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ КОМПАНИИ В 2016 ГОДУ

### ЯНВАРЬ

- Завершен капитальный ремонт гидроагрегата № 2 Хевоско-ски ГЭС в Мурманской области.
- При поддержке ОАО «ТГК-1» в Губернаторском парке Петроза-водска открыта ледовая арена для жителей и гостей города.

### ФЕВРАЛЬ

- В Санкт-Петербурге на конференции трудового коллектива «ТГК-1» принят новый Коллективный договор на 2016 и 2017 годы.
- На Правобережной ТЭЦ в Санкт-Петербурге состоялись ком-плексные учения по ликвидации чрезвычайной ситуации техногенного характера.
- В Норвегии Уполномоченными представителями России, Норвегии и Финляндии подписан ежегодный Протокол регу-лирования водного режима озера Инари, ресурсы которого используются на российских и норвежских ГЭС.

### МАРТ

- 60-летие Каскада Выгских ГЭС в Республике Карелия.
- Правительство Санкт-Петербурга презентовало крупнейшие реализованные инвестиционные проекты «ТГК-1» в рамках международной выставки MIPIM в Каннах.
- Завершен капитальный ремонт гидроагрегата на Нижне-Тулумской ГЭС в Мурманской области.
- На Нарвской ГЭС в Ленинградской области прошли ком-плексные учения по ликвидации чрезвычайной ситуации в условиях пропуска паводковых вод.

### АПРЕЛЬ

- В Санкт-Петербурге состоялась пресс-конференция «Реали-зация программы по снижению дебиторской задолженности за отпущенную тепловую энергию: пути решения, опыт ре-гионов».

- Книга ОАО «ТГК-1» «Опережая время: фотолетопись энер-гетики Северо-Запада» признана лучшим корпоративным изданием по итогам конкурса «Лучшее корпоративное ме-диа – 2016».
- В Санкт-Петербурге на Выборгской ТЭЦ открыт памятник тур-боагрегату-ветерану.

### МАЙ

- В Москве прошла ежегодная пресс-конференция генераль-ного директора ООО «Газпром энергохолдинг» Дениса Федо-рова «Стратегия “Газпрома” в электроэнергетике».
- ОАО «ТГК-1» приняло участие в IV Российском междуна-родном энергетическом форуме. В рамках круглого стола «Неплатежи в энергетике и реализация инвестиционных программ энергопредприятий» представители Компании рассказали о влиянии задолженности за поставленные ре-сурсы на объемы модернизации теплосетевой инфраструк-туры. Также в рамках форума прошла церемония награжде-ния лауреатов и победителей конкурса научно-технических разработок в области энергетики Минэнерго РФ. Высокие награды за активное развитие инновационных исследований и поддержку молодых специалистов в этой сфере получили ге-неральный директор «Газпром энергохолдинга» Денис Федоров и генеральный директор «ТГК-1» Алексей Барвинок.
- 80-летие Кольской энергосистемы.
- 60-летие Раякоски ГЭС в Мурманской области.

### ИЮНЬ

- ОАО «ТГК-1» стало первым в рейтинге «Генерирующие ком-пании: выполнение инвестиционных программ по ДПМ» по итогам 2015 года, публикуемого НП «Совет рынка».
- 85-летие Карельской энергосистемы.
- Прошло годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1».
- Состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «Мур-манская ТЭЦ».

- Акция ОАО «ТГК-1» «Реальная энергетика», включающая се-рию пресс-туров на производственные объекты Компании и конкурс журналистских работ, а также проект «Спасибо тем, кто платит в срок», направленный на снижение дебиторской задолженности за тепловую энергию, удостоены наград VII Корпоративного конкурса служб по связям с обществен-ностью дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром».

### ИЮЛЬ

- В Санкт-Петербурге были определены лучшие проекты ОАО «ТГК-1» в конкурсе молодых специалистов и рационали-заторов Группы «Газпром энергохолдинг».
- 130-летие энергосистемы Санкт-Петербурга.

### АВГУСТ

- Открытое акционерное общество «Территориальная гене-рирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1») переименовано в Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (ПАО «ТГК-1»). Смена орга-низационно-правовой формы отражена в новой редакции Устава, утвержденной годовым Общим собранием акционе-ров. Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положением Гражданского кодекса Россий-ской Федерации.
- Губернатор Мурманской области Марина Ковтун посетила Нижне-Тулумскую ГЭС и ознакомилась с ходом работ по ре-конструкции водосброса.
- На Нижне-Териберской ГЭС в Заполярье прошел «Арктиче-ский пленэр». Участие в нем приняли 15 художников из Мур-манской области и Норвегии.

### СЕНТЯБРЬ

- ПАО «ТГК-1» присвоен рейтинг S&P Global Ratings «BB+» с прогнозом «стабильный».
- 80-летие Харлу ГЭС в Республике Карелия.

- Прошел первый профориентационный тур по объектам Компании на Северо-Западе России для выпускников детских домов «Дорогою добра с энергией ТГК».
- В Мурманске открылась выставка картин, созданных в ходе «Арктического пленэра».
- 25-летие Кривопорожской ГЭС в Республике Карелия.

#### ОКТЯБРЬ

- Введен в эксплуатацию объединенный вспомогательный корпус (ОВК) Первомайской ТЭЦ.
- ПАО «ТГК-1» присвоен рейтинг Fitch Ratings «BB+» с прогнозом «стабильный».
- АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» – дочерняя компания ПАО «ТГК-1» – отметило 85-летие.
- ПАО «ТГК-1» приняло участие в VI Петербургском международном газовом форуме. В рамках круглого стола «Как влияет изменение схем теплоснабжения на баланс потребления газа: опыт регионов России» представители Компании рассказали о ее вкладе в повышение энергоэффективности топливно-энергетического баланса Петербурга.
- В Санкт-Петербурге состоялся круглый стол на тему задолженности за тепловую энергию. Энергетики ПАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» пригласили к диалогу глав районов города.
- «ТГК-1» объявила о начале международного конкурса социальной рекламы по теме своевременной оплаты коммунальных услуг «Оплачивай тепло вовремя».

#### НОЯБРЬ

- В Петрозаводске завершена масштабная модернизация магистральных тепловых сетей на улице Анохина.

- Интерактивный годовой отчет ПАО «ТГК-1» за 2015 год получил золотую награду на престижном международном конкурсе дизайн-проектов в сфере маркетинга, корпоративных коммуникаций и PR MarCom Awards-2016.

#### ДЕКАБРЬ

- Введена в эксплуатацию ГТУ-ТЭЦ Электростанции № 1 Центральной ТЭЦ.
- В Санкт-Петербурге на Ладожском вокзале открылась выставка архивных фотографий «Строительство Волховской ГЭС».
- В Ленинградской области состоялись торжественные мероприятия, приуроченные к 90-летию Волховской ГЭС, – открытие музея на станции и монумента в честь строителей и энергетиков первенца ГОЭЛРО на набережной реки Волхов.
- 55-летие Выгостровской ГЭС в Республике Карелия.
- На Первомайской ТЭЦ в Санкт-Петербурге состоялся круглый стол по вопросам оплаты жилищно-коммунальных услуг «Образцовый управдом».
- 40-летие Петрозаводской ТЭЦ в Республике Карелия.
- 60-летие Автовской ТЭЦ в Санкт-Петербурге.
- 45-летие Подужемской ГЭС в Республике Карелия.
- На Южной ТЭЦ в Санкт-Петербурге прошла церемония награждения победителей и лауреатов конкурса социальной рекламы «Оплачивай тепло вовремя». В оргкомитет поступило более 800 работ из 20 городов России и СНГ.
- Во всех регионах работы Компании прошли благотворительные мероприятия в рамках ежегодного проекта «Энергетическая елка желаний».

## ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### КЛЮЧЕВЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПАО «ТГК-1»\*

Показатель	2015 г.	2016 г.	Δ, %
Установленная электрическая мощность, МВт	7 057	6 852	-2,9
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14 142	14 298	1,1
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	25 811	27 672	7,2
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	28 969	30 591	5,6
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	23 020	24 445	6,2
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	23 507	24 985	6,3

\* Данные представлены с учетом показателей ПАО «Мурманская ТЭЦ» и ООО «Дубровская ТЭЦ» (реализована 16.03.2016 г.).

### ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, кВт·ч

	2015 г.	2016 г.
Филиал «Невский»	14 904 134	16 687 384
Филиал «Карельский»	3 860 460	3 701 592
Филиал «Кольский»	7 029 801	7 266 602
<b>Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»</b>	<b>25 794 394</b>	<b>27 655 578</b>
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	17 031	16 760
<b>Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»</b>	<b>25 811 425</b>	<b>27 672 338</b>
Всего ТЭЦ	13 479 533	14 809 260
Всего ГЭС	12 331 893	12 863 078

### ОТПУСК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, тыс. Гкал

	2015 г.	2016 г.
Филиал «Невский»	17 829 834	19 123 226
Филиал «Карельский»	1 614 798	1 704 627
Филиал «Кольский»	1 515 953	1 502 531
<b>Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»</b>	<b>20 960 585</b>	<b>22 330 384</b>
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	2 059 717	2 114 604
<b>Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»</b>	<b>23 020 302</b>	<b>24 444 988</b>

На конец 2016 года установленная мощность электростанций Компании с учетом дочернего предприятия ПАО «Мурманская ТЭЦ» составила 6 851,6 МВт электрической и 14 298,4 Гкал/ч тепловой мощности.

Основу производственных мощностей ПАО «ТГК-1» составляют 53 электростанции, в их числе 40 гидроэлектростанций (ГЭС) и 13 тепловых электростанций (ТЭЦ), включая дочернее предприятие ПАО «Мурманская ТЭЦ». Большинство ГЭС, расположенных последовательно по течению водного потока и связанных между собой общностью водного режима, объединены в каскады. Производственные показатели также учитывают Дубровскую ТЭЦ, которая с 01.11.2015 г. была выделена в самостоятельное общество ООО «Дубровская ТЭЦ» и в дальнейшем, 16.03.2016 г., продана.

Коэффициент использования установленной электрической мощности в целом по ПАО «ТГК-1» в 2016 году составил 45,7%, для ГЭС он зафиксирован на уровне 51,2%, для ТЭЦ – 41,7%.

По итогам 2016 года в целом по ПАО «ТГК-1» удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию составил 209 г/кВт·ч, что на 4 г/кВт·ч выше показателя 2015 года. Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию снизился на 0,8 кг/Гкал, составив 169,7 кг/Гкал, что обусловлено ростом отпуска тепла, а также увеличением доли отпуска тепла от водогрейных котлов.

По итогам 2016 года объем производства электрической энергии генерирующими предприятиями Компании, включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», составил 27 672 млн кВт·ч, что на 7,2% выше показателя аналогичного периода 2015 года.

По филиалу «Невский» выработка увеличилась на 12%, по филиалу «Карельский» уменьшилась на 4,1%, а по филиалу «Кольский» возросла на 3,4%. В целом увеличение выработки электроэнергии на ТЭЦ составило 9,9% к 2015 году, в то время как на ГЭС выработка увеличилась на 4,3%.

Основной причиной роста объема выработки электроэнергии теплоэлектростанциями в 2016 году стала благоприятная конъюнктура рынка при приоритетной загрузке высокоэффективных парогазовых установок. Выработка гидроэлектростанциями увеличилась за счет высокой водности филиала «Невский» по сравнению с 2015 годом.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов и электробойлерных установок в 2016 году по Компании в целом составил 24 445 тыс. Гкал, что на 6,2% выше аналогичного показателя 2015 года. Основными факторами, повлекшими за собой данное увеличение, стали более низкая температура наружного воздуха в 2016 году и подключение новых потребителей. Увеличение отпуска по филиалам «Невский» и «Карельский» – 7,3% и 5,6% соответственно, отпуск тепла по филиалу «Кольский» снизился на 0,9%. Отпуск теплоэнергии ПАО «Мурманская ТЭЦ» увеличился по сравнению с аналогичным показателем 2015 года на 2,7%.

## СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2016 году объем реализации электроэнергии ПАО «ТГК-1» составил 30 591 млн кВт·ч, что на 5,6 % выше величины 2015 года. ПАО «Мурманская ТЭЦ» не является участником оптового рынка электроэнергии и мощности, весь объем выработанной электроэнергии в 2015–2016 годах использовался на собственные нужды.

Наибольший объем электроэнергии Компании реализуется на рынке на сутки вперед (РСВ) – в 2016 году на долю РСВ пришлось 77,9 % от всего объема продаж и 85,6 % от всей выручки от реализации электроэнергии, а также по регулируемым договорам – объем реализации составил 16,2 %, доля в выручке электроэнергии составила 7,3 %.

Объем реализации мощности Компании зафиксирован на уровне 5 392 МВт/мес., что на 54,5 % больше значения 2015 года. Данное увеличение произошло в связи с ростом объема мощности, отобранного на КОМ 2016 года. В структуре продаж мощности в 2016 году 21,1 % пришлось на реализацию по ДПМ, 23,7 % – на реализацию по регулируемым договорам, 40,5 % мощности продавалось на КОМ, доля объема мощности, поставляемой в вынужденном режиме, – 14,7 %. При этом наибольшая доля выручки от реализации мощности сформирована за счет продаж по ДПМ – 60,9 %, вклад в структуру выручки реализации на КОМ – 19,4 %, от реализации по регулируемым договорам – 11,5 %, от реализации в вынужденном режиме – 8,2 %.

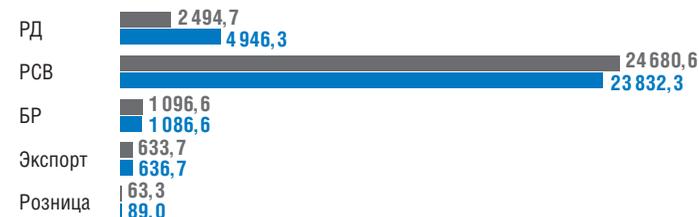
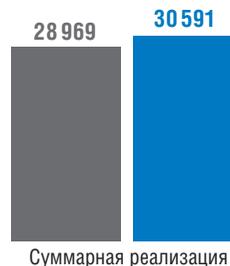
В 2016 году объем покупки электроэнергии составил 4 879 млн кВт·ч, что на 3,3 % меньше 2015 года, покупка мощности – 154 МВт/мес., что на 20,6 % больше 2015 года.

Благодаря уникальному географическому положению ряда электростанций ПАО «ТГК-1» располагает возможностями для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. Экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию. В 2016 году фактический объем экспортных поставок ПАО «ТГК-1» составил 636,7 млн кВт·ч – увеличение на 0,5 % относительно объема 2015 года.

В 2016 году полезный отпуск тепловой энергии от станций ПАО «ТГК-1» потребителям с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ» составил 24 985 тыс. Гкал, что на 6,3 % больше аналогичного показателя 2015 года. По итогам 2016 года выручка от поставленной тепловой энергии ПАО «ТГК-1» увеличилась на 15,5 % – до 30 178 млн руб.

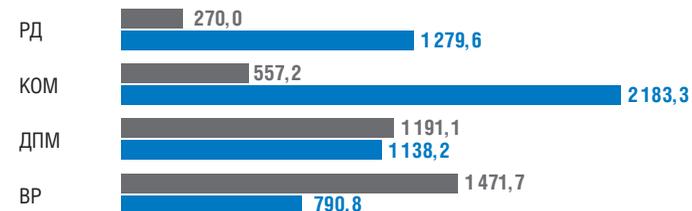
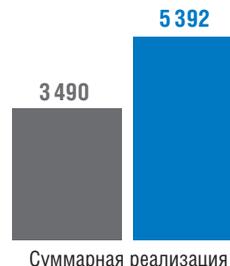
### РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО СЕКТОРАМ РЫНКА, млн кВт·ч

2015 2016



### РЕАЛИЗАЦИЯ МОЩНОСТИ ПО СЕКТОРАМ РЫНКА, МВт/мес.

2015 2016



### ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ В 2016 Г.\*

	тыс. Гкал	тыс. руб. без НДС
Филиал «Невский» (с учетом услуг по поддержанию резервной тепловой мощности)	19 704	24 755 147
Филиал «Карельский» (с учетом субсидий на компенсацию недополученных доходов)	1 434	2 368 371
Филиал «Кольский»	1 882	3 054 409
<b>Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»</b>	<b>23 020</b>	<b>30 177 927</b>
ПАО «Мурманская ТЭЦ» (с учетом субсидий на компенсацию недополученных доходов)	1 965	5 587 119
<b>Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»</b>	<b>24 985</b>	<b>35 765 046</b>

\* 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» ПАО «ТГК-1».

## ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

### СТРУКТУРА ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА В 2016 Г., %

	Газ	Мазут	Уголь	Дрова
Филиал «Невский»	99,98	0,02	—	—
Филиал «Карельский»	96,83	0,27	1,72	1,18
Филиал «Кольский»	—	0,24	99,76	—
Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»	94,81	0,05	5,05	0,09
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	—	100,00	—	—
Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	89,93	5,19	4,79	0,09

В 2016 году электростанциями ПАО «ТГК-1» без учета ПАО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на отпуск электрической и тепловой энергии 5 367,5 млн м<sup>3</sup> газа, 2,5 тыс. тонн мазута, 453,7 тыс. тонн угля и 39,5 тыс. м<sup>3</sup> дров. Доля газа в топливном балансе составила 94,81 %, мазута – 0,05 %, угля – 5,05 %, дров – 0,09 %.

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### ФИНАНСИРОВАНИЕ, ВЫПОЛНЕНИЕ И ВВОД ПО ИНВЕСТИЦИОННЫМ ПРОЕКТАМ В 2016 Г.

Класс инвестиционных проектов	Финансирование	Выполнение	Ввод основных средств
	млн руб. с НДС	млн руб. без НДС	
1. Стратегические	3 093	1 735	7 215
Строительство ОВК и ХДТМ Первомайской ТЭЦ	2 123	1 634	7 215
Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС	891	45	—
Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ	64	43	—
Модернизация Автоводской ТЭЦ	15	12	—
2. Эффективность	92	53	71
3. Обязательные	1 517	1 245	1 300
4. Надежность	1 338	981	1 377
5. Прочие	4 025	3 969	904
Проценты по кредиту	368	368	—
Итого	10 433	8 352	10 868

В 2016 году продолжалась реализация масштабной инвестиционной программы ПАО «ТГК-1» и велись работы на следующих крупных объектах: Первомайская ТЭЦ и Центральная ТЭЦ филиала «Невский», Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский».

## ЗАВЕРШЕНИЕ ПРОГРАММЫ ДПМ

**7** объектов  
генерации  
5 ТЭЦ + 2 ГЭС

**83,8** млрд  
руб.  
инвестировано

**1670** МВт  
**777** Гкал/ч  
НОВОЙ МОЩНОСТИ

**-15,6%**  
снижение  
удельного расхода  
условного топлива

**Южная ТЭЦ**  
перемаркировка +32 МВт  
**Лесогорская ГЭС**  
реконструкция ГА-4 29,5 МВт  
**Светогорская ГЭС**  
реконструкция ГА-2 30,5 МВт

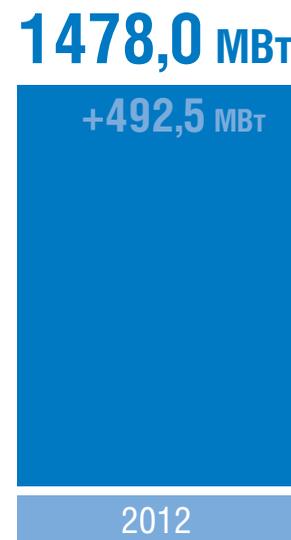
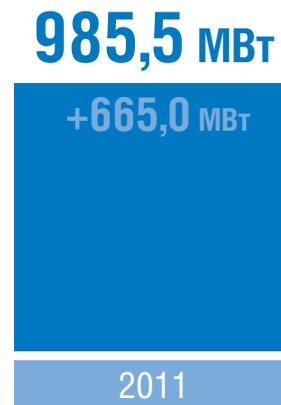
**Центральная ТЭЦ**  
ввод ГТУ-ТЭЦ 100 МВт

**Лесогорская ГЭС**  
реконструкция ГА-2 29,5 МВт  
**Светогорская ГЭС**  
реконструкция ГА-4 30,5 МВт  
**Первомайская ТЭЦ**  
ввод энергоблока ПГУ 180 МВт  
**Южная ТЭЦ**  
ввод энергоблока ПГУ 425 МВт

**Лесогорская ГЭС**  
реконструкция ГА-3 29,5 МВт  
**Правобережная ТЭЦ**  
ввод энергоблока ПГУ 463 МВт

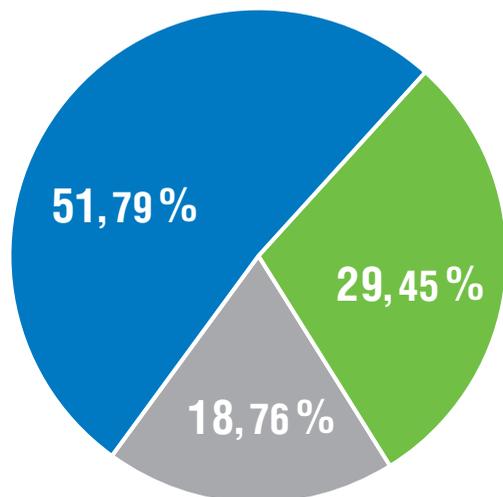
**Светогорская ГЭС**  
реконструкция ГА-3 30,5 МВт  
**Василеостровская ТЭЦ**  
ввод энергоблока ПСУ 50 МВт

**Первомайская ТЭЦ**  
ввод энергоблока ПГУ 180 МВт  
**Лесогорская ГЭС**  
реконструкция ГА-1 29,5 МВт  
**Светогорская ГЭС**  
реконструкция ГА-1 30,5 МВт



## ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ПАО «ТГК-1»  
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2016 Г.



■ ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОХОЛДИНГ»

■ FORTUM POWER AND HEAT OY

■ ДРУГИЕ АКЦИОНЕРЫ

Уставный капитал ПАО «ТГК-1» сформирован в размере 38 543 414 165,71 руб. и разделен на  $3\,854\,341\,416\,571\frac{3}{7}$  обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,01 руб. Привилегированные акции Обществом не размещались. В течение года изменений в структуре основных акционеров ПАО «ТГК-1» не происходило.

Акции ПАО «ТГК-1» с 26 марта 2007 г. обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – Московской Бирже (биржевой тикер – TGKA) – и включены в Первый уровень котировального списка. Торги ценными бумагами проводятся на фондовом рынке Московской Биржи в режиме торгов основного рынка: Т+Акции и ДР.

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» от 20 июня 2016 г. принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2015 года в размере 0,000 243 004 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме. Общая сумма объявленных дивидендов ПАО «ТГК-1» по итогам 2015 года составила 936 620 490,76 руб., или 35% от чистой прибыли. По состоянию на 31 декабря 2016 г. выплачено дивидендов по итогам 2015 года на сумму 926 989 974,10 руб., или 98,97%.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. капитализация Компании составила 57,5 млрд руб., увеличившись за 2016 год в 3,6 раза.

Динамика котировок ПАО «ТГК-1» с начала 2016 года тесно коррелировала с динамикой российского рынка акций в целом. Начиная с середины года положительная динамика акций была поддержана хорошими финансовыми результатами Компании, присвоением долгосрочного кредитного рейтинга «BB+» с прогнозом «стабильный» рейтинговыми агентствами S&P Global Ratings и Fitch Ratings, общим ростом рынка электроэнергетических компаний, что в целом положительно повлияло на инвестиционную привлекательность акций ПАО «ТГК-1».

По состоянию на 31 декабря 2016 г. доля глобальных депозитарных расписок (ГДР) в уставном капитале ПАО «ТГК-1» составила 0,03%, при этом количество ГДР по Правилу 144А – 16 100, ГДР по Положению S – 215 179. По состоянию на 31 декабря 2016 г. стоимость одной депозитарной расписки составила 1,23 \$, увеличившись за 2016 год в 4,2 раза.

В настоящий момент на Московской Бирже находятся в обращении два облигационных займа ПАО «ТГК-1» серии 03 (4-03-03388-D) и серии 04 (4-04-03388-D).

## ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

В соответствии с Уставом Общества органами управления являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

**Общее собрание акционеров** является высшим органом управления Общества.

**Совет директоров:** порядок деятельности и проведения заседаний Совета директоров Общества регулируется Положением о Совете директоров ПАО «ТГК-1», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 20 июня 2016 г. (Протокол № 1 от 22 июня 2016 г.).

### СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

ФИО	Должность
<b>Председатель Совета директоров</b>	
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»
<b>Заместитель председателя Совета директоров</b>	
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг»
<b>Члены Совета директоров</b>	
Абдушукуров Парвиз Фарходович	Вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности – главный инженер ОАО «Фортум»
Барвинок Алексей Витальевич	Генеральный директор ПАО «ТГК-1»
Ерошин Юрий Александрович	Вице-президент по управлению портфелем производства и трейдинга ОАО «Фортум»
Казаченков Валентин Захарьевич	Председатель Совета директоров ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»
Каутинен Кари	Член Правления, старший вице-президент по корпоративным слияниям и поглощениям и развитию солнечной и ветряной генерации корпорации Fortum
Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника отдела, начальник отдела, заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»
Чуваев Александр Анатольевич	Член Правления, исполнительный вице-президент корпорации Fortum, президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум»
Шаталов Игорь Игоревич	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»
Шацкий Павел Олегович	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»

**СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ НА 12.05.2017 Г.**

ФИО	Должность
<b>Председатель Правления</b>	
Барвинок Алексей Витальевич	Генеральный директор ПАО «ТГК-1»
<b>Члены Правления</b>	
Ведерчик Вадим Евгеньевич	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
Воробьев Алексей Иосифович	Заместитель генерального директора – главный инженер – директор филиала «Невский»
Карцев Игорь Владимирович	Заместитель генерального директора – директор филиала «Карельский»
Курбатов Игорь Васильевич	Заместитель генерального директора по корпоративной защите
Лисицкий Эдуард Николаевич	Заместитель генерального директора по развитию
Назаров Станислав Валентинович	Заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский»
Семенов Геннадий Станиславович	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту
Соколов Андрей Геннадьевич	Заместитель генерального директора
Станишевская Раиса Владимировна	Главный бухгалтер
Тузников Михаил Алексеевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам

**СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ НА 31.12.2016 Г.**

ФИО	Должность
<b>Председатель Ревизионной комиссии</b>	
Салехов Марат Хасанович	Заместитель начальника Департамента, начальник Управления ПАО «Газпром»
<b>Члены Ревизионной комиссии</b>	
Котляр Анатолий Анатольевич	Начальник Управления 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»
Юзифович Александр Михайлович	Заместитель начальника Управления казначейства ООО «Газпром энергохолдинг»

**Правление** является коллегиальным исполнительным органом ПАО «ТГК-1» и осуществляет руководство текущей деятельностью Компании в рамках компетенции, определенной статьей 27 Устава ПАО «ТГК-1». Положение о Правлении ПАО «ТГК-1» утверждено Общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» 22 июня 2015 г. (Протокол № 1 от 23 июня 2015 г.).

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

**Ревизионная комиссия:** порядок деятельности Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» регулируется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 20 июня 2016 г. (Протокол № 1 от 22 июня 2016 г.).

## ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО

### КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПАО «ТГК-1», млн руб.

Показатель	2015 г.	2016 г.	Δ, %
Выручка	69 424	78 891	13,6
Операционные расходы*	(59 407)	(70 290)	18,3
Операционная прибыль	10 017	8 601	-14,1
ЕБИТДА**	17 222	16 285	-5,4
Прибыль до налогообложения	7 463	6 466	-13,4
Прибыль	5 826	5 324	-8,6
Итого активы	154 895	159 771	3,1

\* Показатель учитывает госсубсидии и прочие операционные доходы.

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

### СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ, млн руб.

Показатель	2015 г.	2016 г.	Δ, %
Электроэнергия	26 020	27 383	5,2
Мощность	11 427	15 186	32,9
Тепловая энергия	29 626	33 702	13,8
Экспорт	1 131	1 249	10,4
Прочая реализация	1 132	1 232	8,8
Поставки на розничный рынок	88	139	58,0
<b>Итого выручка</b>	<b>69 424</b>	<b>78 891</b>	<b>13,6</b>

### СТРУКТУРА ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ, млн руб.

	2015 г.	2016 г.	Δ, %
Государственные субсидии	877	269	-69,3
Операционные расходы:	(61 023)	(69 802)	14,4
постоянные расходы	(16 523)	(20 920)	26,6
переменные расходы	(37 295)	(41 198)	10,5
амортизация ОС, НМА и инвестиционной собственности	(7 205)	(7 684)	6,6
(Начисление)/восстановление резерва под обесценение основных средств за год	221	(1 313)	-694,1
Прочие операционные доходы	518	556	7,3
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>(59 407)</b>	<b>(70 290)</b>	<b>18,3</b>

По результатам 2016 года консолидированная выручка компаний, входящих в Группу ПАО «ТГК-1», увеличилась на 13,6% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года и составила 78 891 млн руб.

Операционные расходы Компании за 2016 год увеличились на 18,3% по сравнению с прошлым годом, составив 70 290 млн руб. Переменные затраты возросли на 10,5% (до 41 198 млн руб.) прежде всего за счет увеличения расходов на топливо вследствие роста отпуска тепла. Основными причинами увеличения постоянных затрат на 26,6% (до 20 920 млн руб.) являются начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности, рост затрат на ремонт и техническое обслуживание за отчетный период, а также формирование убытка от обесценения основных средств.

Операционная прибыль ПАО «ТГК-1» сократилась на 14,1% – до 8 601 млн руб. Показатель ЕБИТДА уменьшился на 5,4% по сравнению с аналогичным показателем 2015 года и составил 16 285 млн руб.

По итогам 2016 года прибыль по МСФО ПАО «ТГК-1» уменьшилась на 8,6%, достигнув 5 324 млн руб., что главным образом связано с фиксацией убытка от обесценения основных средств.

## ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО РСБУ

### КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПАО «ТГК-1», РСБУ\*, млн руб.

Показатель	2015 г.		2016 г.		Δ, %
	млн руб.	%	млн руб.	%	
Выручка	65 184		74 512		14,3
Себестоимость	(60 001)		(65 058)		8,4
Валовая прибыль	5 183		9 454		82,4
Прибыль до налогообложения	3 407		4 454		30,8
ЕВИТДА	13 214		14 015		6,1
Чистая прибыль	2 676		3 636		35,9
Итого активов	119 766		123 257		2,9
Прибыль на акцию, руб.	0,00069		0,00094		36,2

\* Отчетность ПАО «ТГК-1» по РСБУ не консолидирует финансовые результаты дочерних обществ.

### СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ

	2015 г.		2016 г.		Δ
	млн руб.	%	млн руб.	%	
Электроэнергия и мощность, в том числе:	38 666	59,3	43 957	59,0	13,7
электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	1 739	2,7	3 841	5,2	120,8
электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	35 707	54,8	38 728	51,9	8,5
электроэнергия на экспорт	1 132	1,7	1 249	1,7	10,3
электроэнергия на розничном рынке	88	0,1	139	0,2	58,0
Тепловая энергия	26 118	40,1	30 178	40,5	15,5
Прочая продукция, работы, услуги	400	0,6	377	0,5	-5,8
<b>Итого выручка</b>	<b>65 184</b>	<b>100,0</b>	<b>74 512</b>	<b>100,0</b>	<b>14,3</b>

### СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ

	2015 г.		2016 г.		Δ
	млн руб.	%	млн руб.	%	
<b>Себестоимость по основному виду деятельности, в том числе:</b>	<b>59 850</b>	<b>100,0</b>	<b>64 892</b>	<b>100,0</b>	<b>8,4</b>
топливо	23 915	40,0	27 091	41,8	13,3
покупная энергия	5 536	9,2	5 908	9,1	6,7
вода на технологические нужды	2 458	4,1	2 566	4	4,4
ремонт основных средств	2 351	3,9	2 476	3,8	5,3
ФОТ и страховые взносы	5 081	8,5	5 147	7,9	1,3
амортизация	8 060	13,5	7 907	12,2	-1,9
транзит теплотенергии	7 662	12,8	8 466	13	10,5
услуги на оптовом и розничном рынках	857	1,4	814	1,3	-5,0
аренда	249	0,4	353	0,5	41,8
налоги	863	1,4	1 031	1,6	19,5
прочие	2 818	4,8	3 133	4,8	11,2

### ДИНАМИКА ПРИБЫЛИ, млн руб.

Показатель	2015 г.	2016 г.	Δ, %
Прибыль от продаж	5 182,7	9 453,5	82,4
Прибыль до налогообложения	3 406,5	4 454,4	30,8
Чистая прибыль	2 676,1	3 636,3	35,9

Выручка Компании в 2016 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 74 512 млн руб., это больше на 9 328 млн руб. аналогичного показателя 2015 года.

По итогам 2016 года выручка от реализации электроэнергии и мощности увеличилась на 13,7% по сравнению с 2015 годом и составила 43 957 млн руб. против 38 666 млн руб. годом ранее.

Выручка от реализации тепловой энергии по итогам 2016 года увеличилась на 15,5% по сравнению с 2015 годом и составила 30 178 млн руб. против 26 118 млн руб. годом ранее. Увеличение выручки от реализации тепловой энергии связано с ростом средних тарифов на тепловую энергию на 9,1% относительно величин 2015 года, а также с увеличением объема отпуска тепловой энергии вследствие более низких температур в отопительный период.

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2016 году составила 65 058 млн руб., в том числе по основной деятельности 64 892 млн руб., по неосновной – 166 млн руб.

Основную долю себестоимости составляют расходы на производство электроэнергии (31 323 млн руб.) и теплоэнергии (33 569 млн руб.).

Прибыль от продаж в 2016 году увеличилась на 4 270,8 млн руб. и составила 9 453,5 млн руб. Прибыль до налогообложения составила 4 454,4 млн руб. Чистая прибыль Компании в 2016 году составила 3 636,3 млн руб., увеличилась по сравнению с 2015 годом на 960,2 млн руб.

Показатель EBITDA увеличился на 6,1% и составил 14 015,4 млн руб.

## СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ТГК-1» ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА ЗА 2016 ГОД

### БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31.12.2016 Г., тыс. руб.

Наименование статей	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2016 г.
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
Нематериальные активы	16 128	12 179
Результаты исследований и разработок	—	8 833
Основные средства	82 500 898	79 697 289
Доходные вложения в материальные ценности	—	—
Финансовые вложения	15 711 685	16 990 937
Отложенные налоговые активы	45 783	83 930
Прочие внеоборотные активы	230 216	1 014 752
<b>Итого по разделу I</b>	<b>98 504 710</b>	<b>97 807 920</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
Запасы	2 428 392	2 431 608
НДС по приобретенным ценностям	127 932	173 314
Дебиторская задолженность	15 546 978	18 054 446
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1 112 773	471 229
Денежные средства и денежные эквиваленты	1 627 896	3 337 023
Прочие оборотные активы	417 576	981 048
<b>Итого по разделу II</b>	<b>21 261 547</b>	<b>25 448 668</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>119 766 257</b>	<b>123 256 588</b>

Наименование статей	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2016 г.
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>		
Уставный капитал	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	—	—
Переоценка внеоборотных активов	9 674 392	9 672 881
Добавочный капитал (без переоценки)	23 285 600	23 285 600
Резервный капитал	1 093 326	1 227 129
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	11 388 475	13 955 859
<b>Итого по разделу III</b>	<b>83 985 207</b>	<b>86 684 883</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Заемные средства	14 563 500	14 624 529
Отложенные налоговые обязательства	4 240 925	4 236 358
Прочие долгосрочные обязательства	40 398	32 703
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>18 844 823</b>	<b>18 893 590</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Заемные средства	11 353 573	8 612 646
Кредиторская задолженность	5 389 187	8 859 637
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	—	—
Доходы будущих периодов	—	—
Оценочные обязательства	193 467	205 832
Прочие краткосрочные обязательства	—	—
<b>Итого по разделу V</b>	<b>16 936 227</b>	<b>17 678 115</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>119 766 257</b>	<b>123 256 588</b>

## ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2016 ГОД, тыс. руб.

	За 2015 г.	За 2016 г.
Выручка	65 183 587	74 511 514
Себестоимость продаж	(60 000 856)	(65 058 001)
Валовая прибыль (убыток)	5 182 731	9 453 513
Коммерческие расходы	—	—
Управленческие расходы	—	—
Прибыль (убыток) от продаж	5 182 731	9 453 513
Доходы от участия в других организациях	—	—
Проценты к получению	394 017	353 935
Проценты к уплате	(2 132 271)	(1 996 544)
Прочие доходы	4 599 740	1 795 695
Прочие расходы	(4 637 691)	(5 152 148)
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 406 526	4 454 451
Налог на прибыль, в том числе:	(804 710)	(860 831)
текущий налог на прибыль	(796 682)	(1 047 203)
налог на прибыль прошлых лет	(8 028)	186 372
в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	129 605	238 011
Изменение отложенных налоговых обязательств	101 736	4 567
Изменение отложенных налоговых активов	(21 453)	38 147
Прочее	(6 046)	(39)
Чистая прибыль (убыток)	2 676 053	3 636 295

	За 2015 г.	За 2016 г.
<b>СПРАВОЧНО</b>		
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	—	—
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	—	—
Совокупный финансовый результат периода	2 676 053	3 636 295
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,00069	0,00094
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	—	—

## СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ТГК-1» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД

### КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ, тыс. руб.

Наименование статей	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2016 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Долгосрочные активы</b>		
Основные средства	132 033 165	132 468 741
Инвестиционное имущество	181 232	191 924
Нематериальные активы	700 553	779 445
Инвестиции в ассоциированные предприятия	395 544	395 151
Отложенные налоговые активы	438 839	526 907
Прочие долгосрочные активы	1 273 073	1 087 518
<b>Итого долгосрочные активы</b>	<b>135 022 406</b>	<b>135 449 686</b>
<b>Краткосрочные активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	1 701 151	3 354 882
Краткосрочные инвестиции	42 073	4 370
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15 025 863	17 583 729
Предоплата по текущему налогу на прибыль	250 446	473 162
Запасы	2 636 994	2 768 011
<b>Итого краткосрочные активы</b>	<b>19 656 527</b>	<b>24 184 154</b>
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	215 846	137 114
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>154 894 779</b>	<b>159 770 954</b>

Наименование статей	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2016 г.
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
<b>Капитал</b>		
Акционерный капитал	38 543 414	38 543 414
Эмиссионный доход	22 913 678	22 913 678
Резерв по объединению	(6 086 949)	(6 086 949)
Прочие резервы	(1 209 011)	(1 209 011)
Эффект от переоценки пенсионных обязательств	(11 672)	52 151
Нераспределенная прибыль	43 014 555	47 464 616
<b>Итого капитал, относимый на собственников «ТГК-1»</b>	<b>97 164 015</b>	<b>101 677 899</b>
Неконтролирующая доля	8 365 373	8 305 973
<b>Итого капитал</b>	<b>105 529 388</b>	<b>109 983 872</b>
<b>Обязательства</b>		
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Отложенные налоговые обязательства	10 825 246	10 952 740
Долгосрочные кредиты и займы	16 807 500	17 022 529
Пенсионные обязательства	958 732	923 938
Прочие долгосрочные обязательства	185 623	115 052
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>28 777 101</b>	<b>29 014 259</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	13 030 655	10 129 851
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 438 527	9 433 751
Обязательства по текущему налогу на прибыль	32 835	3 691
Кредиторская задолженность по прочим налогам	1 086 273	1 205 530
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>20 588 290</b>	<b>20 772 823</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>49 365 391</b>	<b>49 787 082</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>154 894 779</b>	<b>159 770 954</b>

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ, тыс. руб.**

Наименование статей	За 2015 г.	За 2016 г.
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии	38 665 866	43 956 494
Продажа тепловой энергии	29 625 783	33 702 402
Прочие продажи	1 132 252	1 232 206
Итого выручка	69 423 901	78 891 102
Государственные субсидии	877 112	269 320
Операционные расходы (Начисление)/Восстановление резерва под обесценение основных средств за год	(61 023 161)	(69 802 169)
Прочие операционные доходы	518 375	555 525
Итого операционные расходы	(59 406 725)	(70 290 175)
Операционная прибыль	10 017 176	8 600 927
Финансовые доходы	239 125	272 242
Финансовые расходы	(2 793 455)	(2 406 699)
Итого финансовые расходы, нетто	(2 554 330)	(2 134 457)
Прибыль до налогообложения	7 462 846	6 466 470
Налог на прибыль	(1 636 624)	(1 142 297)
Прибыль за год	5 826 222	5 324 173

Наименование статей	За 2015 г.	За 2016 г.
<b>Прочий совокупный доход</b>		
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:		
переоценка пенсионных обязательств	(175 585)	80 892
налог на прибыль по переоценке пенсионных обязательств	30 464	(13 962)
Прочий совокупный доход/(расход) за год с учетом налогов	(145 121)	66 930
Итого совокупный доход за год	5 681 101	5 391 103
Прибыль за год, относимая на:		
собственников «ТГК-1»	6 061 340	5 386 680
неконтролирующую долю	(235 118)	(62 507)
Прибыль за год	5 826 222	5 324 173
Совокупный доход, относимый на:		
собственников «ТГК-1»	5 920 817	5 450 503
неконтролирующую долю	(239 716)	(59 400)
Итого совокупный доход за год	5 681 101	5 391 103
Прибыль на акцию, относимая на собственников «ТГК-1», – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,0016	0,0014



## АВТОВСКАЯ ТЭЦ

Установленная электрическая мощность ..... 321 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году ..... 1 056 281 МВт·ч

Установленная тепловая мощность ..... 1 849 Гкал/ч  
Отпуск тепловой энергии в 2016 году ..... 3 072 431 Гкал  
Основное/резервное топливо ..... природный газ/мазут



Установленная электрическая мощность ..... 135 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году..... 667 395 МВт·ч

Установленная тепловая мощность ..... 1 113 Гкал/ч  
Отпуск тепловой энергии в 2016 году ..... 1 782 488 Гкал  
Основное/резервное топливо..... природный газ/мазут

**ВАСИЛЕОСТРОВСКАЯ ТЭЦ**



## ВЫБОРГСКАЯ ТЭЦ

Установленная электрическая мощность ..... 250,5 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году..... 748 687 МВт·ч

Установленная тепловая мощность ..... 1 056 Гкал/ч  
Отпуск тепловой энергии в 2016 году ..... 1 170 746 Гкал  
Основное/резервное топливо.....природный газ/мазут



Установленная электрическая мощность ..... 360 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году.....1 718 443 МВт·ч

Установленная тепловая мощность ..... 1 736 Гкал/ч  
Отпуск тепловой энергии в 2016 году ..... 1 684 135 Гкал  
Основное/резервное топливо.....природный газ/мазут

**ПЕРВОМАЙСКАЯ ТЭЦ**



## ПРАВОБЕРЕЖНАЯ ТЭЦ

Установленная электрическая мощность ..... 643 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году.....3 149 003 МВт·ч

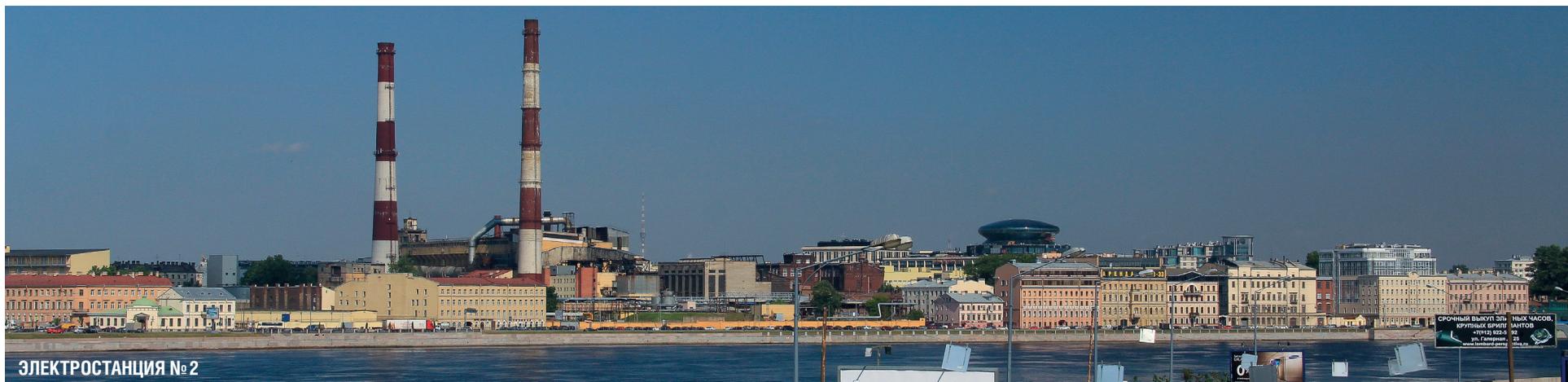
Установленная тепловая мощность ..... 1283 Гкал/ч  
Отпуск тепловой энергии в 2016 году ..... 2 149 188 Гкал  
Основное/резервное топливо.....природный газ/мазут



ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ №1



ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ №3



ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ №2

Установленная электрическая мощность ..... 55 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году ..... 110 887 МВт·ч

Установленная тепловая мощность ..... 1 333 Гкал/ч  
Отпуск тепловой энергии в 2016 году ..... 2 367 900 Гкал  
Основное/резервное топливо ..... природный газ/мазут

**ЦЕНТРАЛЬНАЯ ТЭС**



## ЮЖНАЯ ТЭЦ

Установленная электрическая мощность ..... 1 207 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году.....3 882 376 МВт·ч

Установленная тепловая мощность .....2 353 Гкал/ч  
Отпуск тепловой энергии в 2016 году ..... 3 897 727 Гкал  
Основное/резервное топливо.....природный газ/мазут



Установленная электрическая мощность ..... 500 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году.....1 870 433 МВт·ч

Установленная тепловая мощность ..... 1 188 Гкал/ч  
Отпуск тепловой энергии в 2016 году ..... 2 995 319 Гкал  
Основное/резервное топливо.....природный газ/мазут

**СЕВЕРНАЯ ТЭЦ**



СВЕТОГОРСКАЯ ГЭС



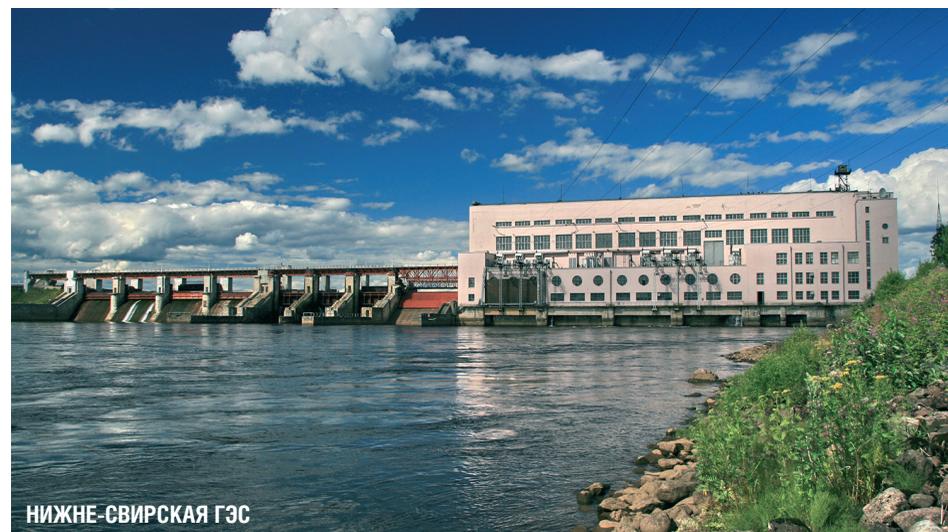
ЛЕСОГОРСКАЯ ГЭС

## КАСКАД ВУОКСИНСКИХ ГЭС

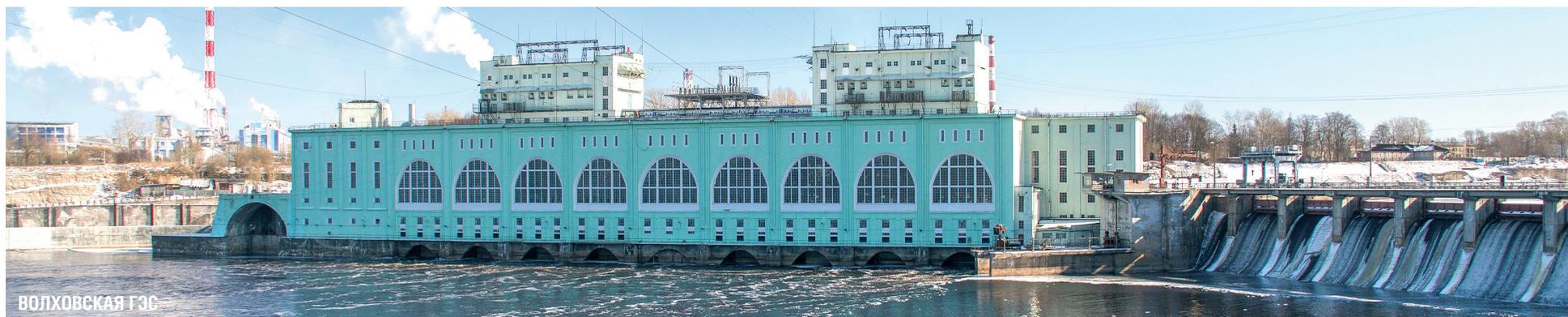
Установленная электрическая мощность .....	240 МВт
Выработка электрической энергии в 2016 году.....	1 375 252 МВт·ч



ВЕРХНЕ-СВИРСКАЯ ГЭС



НИЖНЕ-СВИРСКАЯ ГЭС



ВОЛХОВСКАЯ ГЭС

Установленная электрическая мощность .....345 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году.....1 540 123 МВт·ч

## КАСКАД ЛАДОЖСКИХ ГЭС



## НАРВСКАЯ ГЭС

Установленная электрическая мощность .....	124,8 МВт
Выработка электрической энергии в 2016 году.....	568 503 МВт·ч



Установленная электрическая мощность ..... 280 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году.....1 158 341 МВт·ч

Установленная тепловая мощность ..... 689 Гкал/ч  
Отпуск тепловой энергии в 2016 году ..... 1 654 837 Гкал  
Основное/резервное топливо.....природный газ/мазут

**ПЕТРОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ**



КОНДОПОЖСКАЯ ГЭС



ПАЛЬЕОЗЕРСКАЯ ГЭС

## КАСКАД СУНСКИХ ГЭС

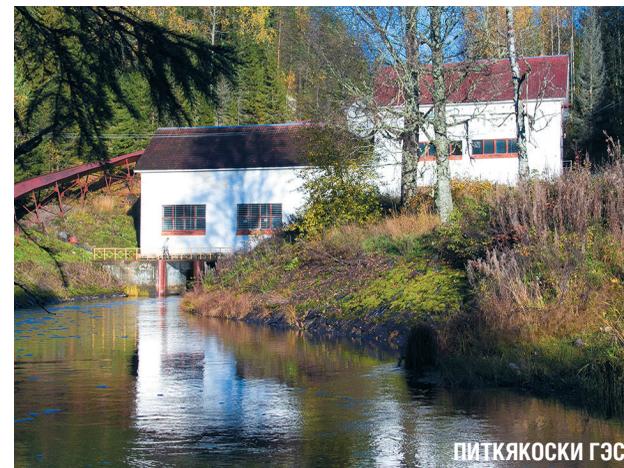
Установленная электрическая мощность .....63,7 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году..... 348 716 МВт·ч



ХЯМЕКОСКИ ГЭС



ИГНОЙЛА ГЭС



ПИТКЯКОСКИ ГЭС



ХАРЛУ ГЭС



ПИЕНИ-ЙОКИ ГЭС



СУУРИ-ЙОКИ ГЭС

**ГРУППА МАЛЫХ ГЭС**  
В СОСТАВЕ КАСКАДА СУНСКИХ ГЭС



ВЫГОТРОВСКАЯ ГЭС



МАТКОЖНЕНСКАЯ ГЭС



ПАЛАКОРГСКАЯ ГЭС



БЕЛОМОРСКАЯ ГЭС

## КАСКАД ВЫГСКИХ ГЭС

Установленная электрическая мощность ..... 160 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году..... 992 052 МВт·ч



Установленная электрическая мощность .....330 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году.....1 202 483 МВт·ч

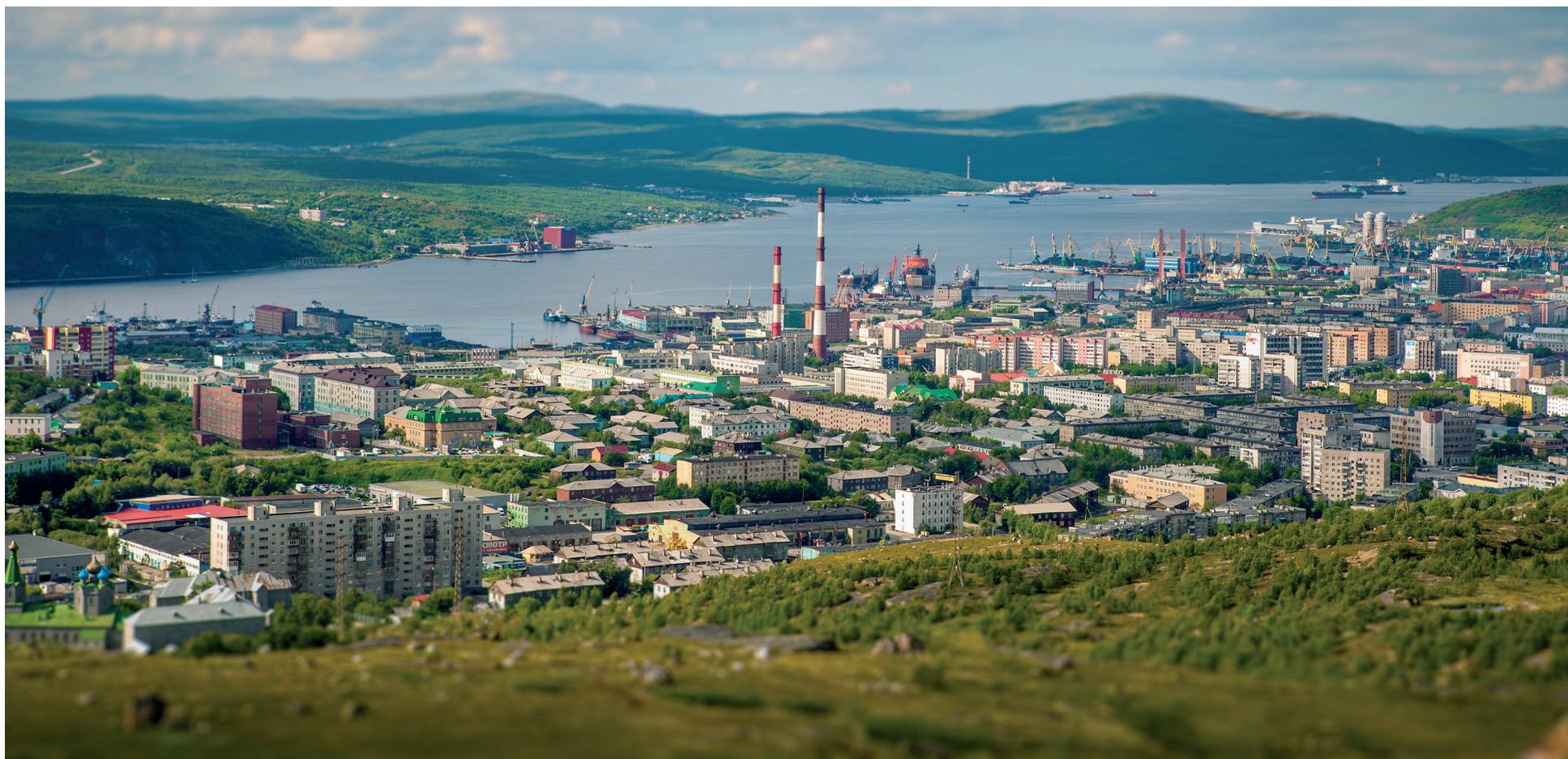
## КАСКАД КЕМСКИХ ГЭС



## АПАТИТСКАЯ ТЭЦ

Установленная электрическая мощность ..... 230 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году..... 430 653 МВт·ч

Установленная тепловая мощность ..... 535 Гкал/ч  
Отпуск тепловой энергии в 2016 году ..... 1 500 053 Гкал  
Основное/вспомогательное топливо .....уголь/мазут



Установленная электрическая мощность ..... 12 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году ..... 16 760 МВт·ч

Установленная тепловая мощность ..... 1 122 Гкал/ч  
Отпуск тепловой энергии в 2016 году ..... 2 114 604 Гкал  
Основное топливо ..... мазут

**МУРМАНСКАЯ ТЭЦ**



ВЕРХНЕ-ТУЛОМСКАЯ ГЭС



СЕРЕБРЯНСКАЯ ГЭС-1



ВЕРХНЕ-ТЕРИБЕРСКАЯ ГЭС



НИЖНЕ-ТУЛОМСКАЯ ГЭС



СЕРЕБРЯНСКАЯ ГЭС-2



НИЖНЕ-ТЕРИБЕРСКАЯ ГЭС

## КАСКАД ТУЛОМСКИХ И СЕРЕБРЯНСКИХ ГЭС

Установленная электрическая мощность .....837,5 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году.....2 652 952 МВт·ч



КНЯЖЕГУБСКАЯ ГЭС



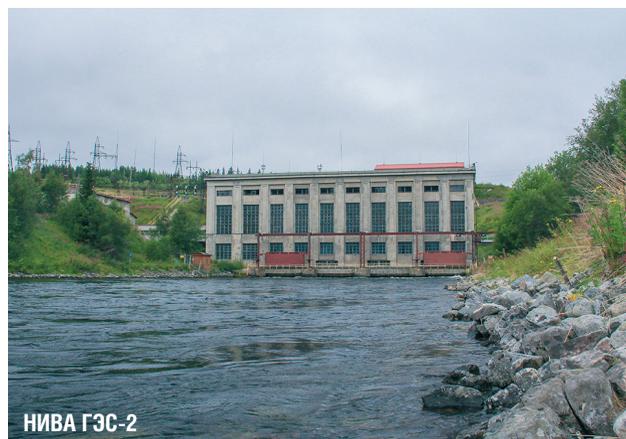
НИВА ГЭС-1



НИВА ГЭС-3



ИОВСКАЯ ГЭС



НИВА ГЭС-2



КУМСКАЯ ГЭС

Установленная электрическая мощность .....569,5 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году.....3 085 509 МВт·ч

## КАСКАД НИВСКИХ ГЭС



## КАСКАД ПАЗСКИХ ГЭС

Установленная электрическая мощность ..... 187,6 МВт  
Выработка электрической энергии в 2016 году ..... 1 097 487 МВт·ч



## КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Максимова Антонина Николаевна

Начальник департамента корпоративного управления

Корпоративный секретарь

Тел. +7 (812) 688-31-31

Maksimova.AN@tgc1.ru

Ващенко Светлана Андреевна

Начальник отдела акционерного капитала и работы с инвесторами

Тел. +7 (812) 688-35-04

Vaschenko.SA@tgc1.ru, ir@tgc1.ru

Исаев Николай Викторович

Руководитель направления по работе с инвесторами

Тел. +7 (812) 688-32-97

Isaev.NV@tgc1.ru, ir@tgc1.ru

Нестеров Виктор Всеволодович

Начальник отдела по работе с акционерами

Тел. +7 (812) 688-35-91

Nesterov.VV@tgc1.ru

[www.tgc1.ru](http://www.tgc1.ru)