

10 лет  вместе



РЕЗУЛЬТАТЫ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 2014

Уважаемые акционеры!



2014 год стал важным этапом развития электроэнергетического направления деятельности Группы «Газпром». Наши производственные компании, несмотря на изменения внешней конъюнктуры, продемонстрировали хорошие результаты, подтвердив стабильность нашего устойчивого развития.

Во многом это стало следствием усиления работы по внутреннему совершенствованию и значительной активизации сотрудничества с национальными производителями энергетического оборудования, научно-исследовательскими организациями, развития корпоративного сервисно-ремонтного сегмента.

Предпринимая меры, укрепляющие фундамент нашей деятельности, мы также продолжаем работу по улучшению качества управления компаниями и предприятиями, сокращению издержек, оптимизации режимов загрузки оборудования и топливного баланса, уменьшению продолжительности работы нерентабельных производственных мощностей. Так, по итогам года, объем выработки новых парогазовых блоков ОАО «ТГК-1» увеличился на 6,2 %.

Именно благодаря реализации масштабной инвестиционной программы по строительству и модернизации генерирующих мощностей стало возможным повышение нашей конкурентоспособности. В 2014 году были введены в эксплуатацию новые парогазовые энергоблоки мощностью по 420 МВт на Череповецкой ГРЭС и ТЭЦ-16 в Москве. В результате к концу года доля энергоблоков, построенных на электростанциях Группы в последние годы, достигла 16 % в общей установленной электрической мощности. При этом возможности ОАО «ТГК-1» оптимизируют загрузки производственных мощностей в пользу новых и более эффективных.

Новая генерация дает мощный импульс социально-экономическому развитию в регионах и становится основой для реализации крупных промышленных и инфраструктурных проектов.

Одной из важнейших сторон нашего развития является минимизация воздействия на окружающую среду. Результатом мероприятий, проведенных нашими генерирующими компаниями в 2014 году, стало очередное улучшение показателей использования топлива: в среднем по Группе на 1,8 г/кВт·ч. Кроме того, ввод новых мощностей на замену устаревшим не только повышает экономические показатели нашей деятельности, но и вносит значительный вклад в улучшение экологических характеристик производства. Так, за последние два года, из расчета на единицу выработки, сокращение общего объема выбросов нашими электростанциями загрязняющих веществ в атмосферу составило по 8 % ежегодно.

Учитывая громадную ответственность, которая лежит на компаниях Группы по бесперебойному снабжению теплом и электроэнергией населения и промышленных предприятий во многих регионах России, включая такие значимые города как Москва и Санкт-Петербург, мы обязаны продолжать работу по обновлению производственных мощностей. При этом ожидаем раскрытия потенциала взаимодействия с субъектами национальной экономики.

В частности, в 2014 году Уральский турбинный завод приступил к реализации пилотного проекта реконструкции энергоблока на ТЭЦ-22 в Москве. Совместно с Московским государственным университетом имени М. В. Ломоносова был открыт исследовательский центр в сфере теплоизоляционных материалов. Предприятия Группы приобретают уникальный опыт, который уже востребован в электроэнергетической отрасли и будет использоваться и в других проектах.

В Санкт-Петербурге ОАО «ТГК-1» продолжило проект обновления энергетической инфраструктуры исторического центра города: на старейшей электростанции России ЭС-2 Центральной ТЭЦ был введен в работу новый электротехнический комплекс, который значительно повысил надежность потребителей. В Заполярье завершилось комплексное перевооружение Иовской ГЭС — ключевого объекта генерации Мурманской области.

Уважаемые акционеры! Мы движемся к повышению прибыльности и акционерной стоимости компаний Группы. Рассчитываем на вашу поддержку в решении ключевых задач по укреплению финансового положения наших компаний за счет дальнейшего повышения рентабельности операционной деятельности, оптимизации затрат и улучшения экономической эффективности производства.

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

Кирилл Селезнев

---

Уважаемые акционеры!

2014 год стал знаковым для Компании. Мы фактически выполнили обязательства по вводу мощностей, завершили формирование программ оптимизации производства и экологического менеджмента, консолидировали сбытовую деятельность в новом для себя формате. При этом принципы эффективности, надежности и социальной ответственности остаются для нас приоритетными.

В минувшем году мы ввели в работу новые энергетические объекты в Мурманской области и в Санкт-Петербурге, продолжили реализацию начатых проектов и приступили к формированию новых.

Консолидированная выручка в 2014 году составила 65 млрд 172,9 млн рублей. За счет сокращения неэффективной выработки электроэнергии и реализации непрофильных активов чистая прибыль увеличилась до 3 млрд 475,1 млн рублей.

Совместно с представителями местной и региональной власти мы продолжили работу по укреплению платежной дисциплины. ОАО «ТГК-1» получило статус единой теплоснабжающей организации в Кировске Мурманской области и Петрозаводске. Это делает отношения между ОАО «ТГК-1» и конечными потребителями прозрачными и исключает нецелевое расходование средств посредниками, снижая дебиторскую задолженность. В перспективе — создание ЕТО в Мурманске и Апатитах.

В рамках Года экологической культуры ОАО «Газпром» Компания реализовала ряд крупных образовательных проектов, призывающих бережно и ответственно относиться к природным ресурсам. Мы продолжаем нашу благотворительную деятельность, ключевыми направлениями в которой были и остаются адресная и медицинская помощь детям и пожилым людям. Программа ОАО «ТГК-1» в этой области на протяжении многих лет не меняется, находя отклик у сотрудников и акционеров.

Уверен, что нацеленность руководства Компании и коллектива на совместное решение сложных вопросов, которые перед нами ставит время, обеспечит дальнейшее развитие ОАО «ТГК-1».

Генеральный директор,  
Председатель Правления ОАО «ТГК-1»



Алексей Барвинок



---

## ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ КОМПАНИИ 2014 ГОДА

### ЯНВАРЬ

- Ввод в эксплуатацию первого модернизированного гидроагрегата Иовской ГЭС в Мурманской области.
- Открытие ледового катка в Губернаторском парке Петрозаводска.
- 85-летие Кондопожской ГЭС.

### ФЕВРАЛЬ

- Открытие в Музее и Галереях современного искусства «Эрарта» выставки участников межрегионального конкурса детского рисунка «Лишним тратам скажем «нет» — сэкономим тепло и свет!».
- 55-я встреча Уполномоченных от России, Финляндии и Норвегии, посвященная вопросу совместного регулирования водного режима озера Инари, используемого тремя странами.

### МАРТ

- 80-летие Мурманской ТЭЦ.

### АПРЕЛЬ

- 50-летие Борисоглебской ГЭС.
- Корпоративная газета «Энергия Северо-Запада» стала победителем в номинации «Печатные медиа: внутрикорпоративная газета» XI Всероссийского конкурса «Лучшее корпоративное медиа — 2014».

### МАЙ

- Ежегодная пресс-конференция Дениса Федорова, генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг», посвященная стратегии ОАО «Газпром» в электроэнергетике.
- 55-летие Апатитской ТЭЦ.

### ИЮНЬ

- Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1».
- Ввод в эксплуатацию современного электротехнического комплекса — закрытого распределительного устройства (ЗРУ) 110/6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ.
- Годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ».
- Годовое Общее собрание акционеров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».
- 80-летие Нива ГЭС-2.

### ИЮЛЬ

- Апатитская ТЭЦ получила статус единой теплоснабжающей организации в границах города Кировска и микрорайона Кукисвумчорр.

### АВГУСТ

- На объектах ОАО «ТГК-1» в рамках Года экологической культуры Газпрома прошел Всероссийский экологический субботник «Зеленая Россия».

### СЕНТЯБРЬ

- Объединение Каскада Туломских ГЭС и Каскада Серебрянских ГЭС.
- ОАО «ТГК-1» получило статус единой теплоснабжающей организации в Петрозаводске.

### ОКТЯБРЬ

- Продажа Ондской ГЭС Каскада Выгских ГЭС.
- Сайт ОАО «ТГК-1» назван в числе победителей ежегодного Петербургского конкурса корпоративных сайтов и годовых отчетов с участием крупнейших компаний России.

### НОЯБРЬ

- 90 лет началу теплофикации в России.
- XI Международный студенческий конкурс «Масс-Медиа Перспектива», организованный факультетом журналистики СПбГУ и ОАО «ТГК-1».
- Завершение комплексной модернизации Иовской ГЭС в Заполярье.

### ДЕКАБРЬ

- Завершение I Международного конкурса анимации и графики на тему ресурсосбережения и энергоэффективности «Включи голову». Награждение победителей прошло на открытии выставки в Санкт-Петербурге в лофт-проекте «Этажи».
- 60-летие Пальеозерской ГЭС.
- 50-летие Верне-Туломской ГЭС.
- 65-летие Нива ГЭС-3.
- 60-летие Выборгской ТЭЦ.

## КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

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

Показатель	2014 г.	2013 г.	Δ, %
Установленная электрическая мощность, МВт	7 164	7 238	- 1,0
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14 152	14 234	- 0,6
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	26 426	29 303	- 9,8
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	29 509	33 660	- 12,3
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	24 339	25 315	- 3,9
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	24 467	25 715	- 4,9

\* Данные представлены с учетом показателей ОАО «Мурманская ТЭЦ» (МТЭЦ).

### КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОАО «ТГК-1», РСБУ\*, МЛН РУБ.

Показатель	2014 г.	2013 г.	Δ, %
Выручка	65 173	67 472	- 3,4
Себестоимость	(59 445)	(61 057)	- 2,6
Валовая прибыль	5 728	6 415	- 10,7
Прибыль до налогообложения	3 613	4 194	- 13,9
ЕВИТДА	12 871	13 484	- 4,5
Чистая прибыль	3 475	3 218	8,0
Итого активов	119 865	121 372	- 1,2
Прибыль на акцию, руб.	0,000 90	0,000 83	8,4

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

### КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОАО «ТГК-1», МСФО, МЛН РУБ.

Показатель	2014 г.	2013 г.	Δ, %
Выручка	68 996	69 853	- 1,2
Операционные расходы	(62 500)	(59 962)	4,2
Операционная прибыль	6 496	9 891	- 34,3
ЕВИТДА*	13 209	16 298	- 19
Скорректированный ЕВИТДА**	16 162	17 038	- 5,1
Прибыль до налогообложения	3 871	7 897	- 51
Прибыль	4 149	6 768	- 38,7
Скорректированная прибыль**	7 102	7 508	- 5,4
Итого активов	150 330	150 602	- 0,2

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

\*\* Для скорректированных значений исключено влияние статьи «Резерв / (восстановление резерва) под обесценение дебиторской задолженности».

## ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основу производственных мощностей ОАО «ТГК-1» составляют 54 электростанции, в их числе: 40 гидроэлектростанций (ГЭС) и 14 тепловых электростанций (ТЭЦ), включая дочернее предприятие — ОАО «Мурманская ТЭЦ». На конец 2014 года установленная мощность электростанций Компании с учетом дочернего предприятия — ОАО «Мурманская ТЭЦ» — составила 7 164 МВт электрической и 14 152 Гкал/ч тепловой мощности.

Коэффициент использования установленной электрической мощности в целом по ОАО «ТГК-1» в 2014 году составил 41,8%; для ГЭС он зафиксирован на уровне 44,7%, для ТЭЦ — 39,8%.

По итогам 2014 года в целом по ОАО «ТГК-1» удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию составил 262,3 г/кВт·ч, что на 4,8% ниже показателя 2013 года. Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию увеличился на 0,3% и составил 139,2 кг/Гкал. Снижение удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии по Компании в целом обусловлен работой новых блоков ПГУ с низкими удельными расходами.

### ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, МЛН КВТ·Ч

	2014 г.	2013 г.	Δ, %
Филиал «Невский»	19 083	16 586	– 13,1
Филиал «Карельский»	3 689	3 780	2,5
Филиал «Кольский»	6 516	6 043	– 7,3
<b>Итого по филиалам ОАО «ТГК-1»</b>	<b>29 287</b>	<b>26 410</b>	<b>– 9,8</b>
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	16,2	16,6	2,4
<b>Итого по ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ</b>	<b>29 303</b>	<b>26 426</b>	<b>– 9,8</b>
Всего ТЭЦ	17 313	14 977	– 13,5
Всего ГЭС	11 990	11 449	– 4,5

Основными причинами снижения выработки электроэнергии в 2014 году стали общий спад потребления электроэнергии, продолжающаяся тенденция снижения спроса на электроэнергию на рынке на сутки вперед, а также низкая водность в на протяжении I – III кварталов 2014 года.

### ОТПУСК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ТЫС. ГКАЛ

	2014 г.	2013 г.	Δ, %
Филиал «Невский»	20 432	18 939	– 7,3
Филиал «Карельский»	1 664	1 632	– 1,9
Филиал «Кольский»	1 172	1 599	36,5
<b>Итого по филиалам ОАО «ТГК-1»</b>	<b>23 268</b>	<b>22 170</b>	<b>– 4,7</b>
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	2 047	2 169	6,0
<b>Итого по ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ</b>	<b>25 315</b>	<b>24 339</b>	<b>– 3,9</b>

## СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Наибольший объем электроэнергии Компании реализуется на рынке на сутки вперед: в 2014 году на долю РСВ пришлось 74,8% от всего объема продаж и 81,7% от всей выручки от реализации электроэнергии, а также по регулируемым договорам объем реализации составил 19,9%, доля в выручке электроэнергии составила 12,7%.

Объем реализации мощности Компании зафиксирован на уровне 5 062,7 МВт/месяц, что на 8,6% меньше значения 2013 года. В 2014 году в структуре продаж мощности пришлось на реализацию в КОМ, 26,3% — на реализацию по регулируемым договорам, 23,8% мощности продавалось по ДПМ. При этом наибольшая доля выручки от реализации мощности сформирована за счет продаж по ДПМ — 52,7%, вклад в структуру выручки реализации в КОМ — 31,2%, доля регулируемых договоров — 14%.

В 2014 году объем покупки электроэнергии составил 5 062,7 млн кВт·ч, что на 22% меньше 2013 года, покупка мощности — 109 МВт/месяц, что на 15% меньше 2013 года.

### РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО СЕКТОРАМ РЫНКА В 2014 Г.

	млн кВт·ч	млн руб.
Регулируемые договоры	5 866,9	3 438,0
Рынок на сутки вперед	22 072,3	22 062,4
Балансирующий рынок	1 023,5	695,2
Свободные двусторонние договоры	0,0	0,0
Экспортные поставки	485,6	717,4
Розничные поставки	60,7	80,5
<b>ИТОГО</b>	<b>29 509,0</b>	<b>26 993,4</b>

### РЕАЛИЗАЦИЯ МОЩНОСТИ ПО СЕКТОРАМ РЫНКА В 2014 Г.

	МВт	млн руб.
Регулируемые договоры	1 330,3	1 852,8
Конкурентный отбор мощности	2 415,8	4 126,4
Договоры о предоставлении мощности	1 204,0	6 952,8
Вынужденный режим	112,6	272,8
<b>ИТОГО</b>	<b>5 062,7</b>	<b>13 204,8</b>

Благодаря уникальному географическому положению ряда электростанций ОАО «ТГК-1» располагает возможностями для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. Экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию. Фактический объем экспортных поставок ОАО «ТГК-1» в 2014 году составил 486 млн кВт·ч.

На 2014 год был заключен очередной годичный контракт с концерном Fortum Power and Heat OY. Контракты с RAO Nordic Oy пролонгированы до 2016 года.

### ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ В 2014 Г.

	тыс. Гкал	млн руб.
Филиал «Невский»	19 360	21 119
Филиал «Карельский»	1 577	2 261
Филиал «Кольский»	1 502	1 080
<b>Итого по филиалам ОАО «ТГК-1»</b>	<b>22 439</b>	<b>24 460</b>
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	2 028	5 421
<b>Итого по ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ</b>	<b>24 467</b>	<b>29 881</b>

## ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

В 2014 году электростанциями ОАО «ТГК-1» без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на отпуск электрической и тепловой энергии 5 426,1 млн м<sup>3</sup> газа, 2,1 тыс. тонн мазута, 464,7 тыс. тонн угля.

### СТРУКТУРА ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА В 2014 Г., %

	Газ	Мазут	Уголь
Филиал «Невский»	99,97	0,03	0,00
Филиал «Карельский»	99,99	0,01	—
Филиал «Кольский»	—	0,23	99,77
<b>Итого по филиалам ОАО «ТГК-1»</b>	<b>94,72</b>	<b>0,04</b>	<b>5,24</b>
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	—	100	—
<b>Итого по ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ</b>	<b>89,78</b>	<b>5,25</b>	<b>4,97</b>

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2014 году продолжалась реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1». В 2014 году продолжались работы на следующих крупных объектах: Первомайской ТЭЦ, Центральной ТЭЦ, Каскаде Вуоксинских ГЭС, Каскаде Нивских ГЭС филиала «Кольский».

### ФИНАНСИРОВАНИЕ, ВЫПОЛНЕНИЕ И ВВОД ПО ИНВЕСТИЦИОННЫМ ПРОЕКТАМ В 2014 Г.

Класс инвестиционных проектов	Финансирование, млн руб. с НДС	Выполнение, млн руб. без НДС	Ввод основных средств, млн руб. без НДС
<b>1. Стратегические</b>	<b>3 611</b>	<b>3 121</b>	<b>4 342</b>
Первомайская ТЭЦ (строительство ОВК и ХДТМ)	2 669	2 329	0
Центральная ТЭЦ (строительство ЗРУ-110/6 ЭС-2)	539	482	3 764
Модернизация Иовской ГЭС	302	285	408
Каскад Вуоксинских ГЭС	83	9	170
Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС	19	17	0
<b>2. Эффективность</b>	<b>145</b>	<b>130</b>	<b>47</b>
<b>3. Обязательные</b>	<b>1 092</b>	<b>1 176</b>	<b>1 205</b>
<b>4. Надежность</b>	<b>1 437</b>	<b>1 171</b>	<b>1 117</b>
<b>5. Прочие</b>	<b>638</b>	<b>519</b>	<b>264</b>
Проценты по кредиту	441	441	—
<b>Итого</b>	<b>7 365</b>	<b>6 557</b>	<b>6 976</b>

## ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Уставный капитал ОАО «ТГК-1» сформирован в размере 38 543 414 165,71 руб. и разделен на 3 854 341 416 571 <sup>3</sup>/<sub>7</sub> обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,01 руб.

Акции ОАО «ТГК-1» обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка — ОАО «Московская Биржа». Акции ОАО «ТГК-1» включены в раздел «Первый уровень».

По состоянию на 31 декабря 2014 года доля ГДР в уставном капитале ОАО «ТГК-1» составила 0,03%. В настоящий момент на Московской Бирже находятся в обращении два облигационных займа ОАО «ТГК-1» серий 03-04.



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОАО «ТГК-1» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2014 Г.

## ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО РСБУ

По итогам 2014 года выручка ТГК-1 снизилась на 3,4% по сравнению с 2013 годом и составила 65 173 млн руб. Падение суммарной выручки связано со снижением объемов продажи электроэнергии на РСВ (– 10,9%) из-за общего снижения спроса и стагнации электропотребления в регионах деятельности Компании, с отказом от поставок электрической энергии по СДД для ОАО «СУАЛ», а также с уменьшением экспортных поставок на 30% из-за сложившейся неблагоприятной конъюнктуры на оптовом рынке биржевой площадки Nord Pool.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ В 2013–2014 ГГ.

	2013 г.		2014 г.		Δ, %
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %	
Электроэнергия и мощность, в т. ч.	44 154	65,4	40 198	61,7	– 9,0
Электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	4 804	7,1	5 291	8,1	10,1
Электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	38 334	56,8	34 110	52,3	– 11,0
Электроэнергия на экспорт	930	1,4	717	1,1	– 22,9
Электроэнергия на розничном рынке	86	0,1	80	0,1	– 7,0
Тепловая энергия	22 979	34,1	24 461	37,5	6,4
Прочая продукция, работы, услуги	339	0,5	514	0,8	51,6
<b>Выручка всего</b>	<b>67 472</b>	<b>100</b>	<b>65 173</b>	<b>100</b>	<b>– 3,4</b>

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2014 году составила 59 445 млн руб., в том числе по основной деятельности 59 274 млн руб., по неосновной 171 млн руб.

В сравнении с 2013 годом себестоимость по основной деятельности снизилась на 1 644 млн руб. Основными причинами изменения себестоимости является снижение расходов на топливо в связи с сокращением объемов производственной программы на ТЭЦ, уменьшением расходов на покупку электроэнергии, ростом затрат на транзит тепловой энергии, связанным с ростом тарифов.

#### СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2013–2014 ГГ.

	2013 г.		2014 г.		Δ, %
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %	
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	60 918	100,0	59 274	100,0	-2,7
Топливо	26 977	44,3	25 369	42,8	-6,0
Покупная энергия	6 500	10,7	5 230	8,8	-19,5
Вода на технологические нужды	2 441	4,0	2 411	4,1	-1,2
Ремонт основных средств	1 945	3,2	2 022	3,4	4,0
ФОТ и страховые взносы	4 801	7,9	4 877	8,2	1,6
Амортизация	7 508	12,3	7 765	13,1	3,4
Транзит теплоэнергии	6 105	10,0	6 932	11,7	13,5
Услуги на оптовом и розничном рынках	818	1,3	836	1,4	2,2
Аренда	195	0,3	215	0,4	10,3
Налоги	963	1,6	908	1,5	-5,7
Прочие	2 665	4,4	2 709	4,6	1,7

По итогам 2014 года показатель EBITDA снизился на 4,55% и составил 12 870,6 млн руб., что является следствием снижения объемов реализации электроэнергии и мощности, снижения отпуска тепловой энергии из-за более теплой погоды в осенне-зимний период.

#### ДИНАМИКА ПРИБЫЛИ ОАО «ТГК-1» В 2013–2014 ГГ., МЛН РУБ.

	2013 г.	2014 г.	Δ, %
Прибыль от продаж	6 415	5 728	-10,7
Прибыль до налогообложения	4 194	3 613	-13,9
Чистая прибыль	3 218	3 475	8,0

## ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО

Консолидированная выручка Компании за 2014 год составила 68 996 млн руб., что на 1,2% меньше, чем за 2013 год. На увеличение выручки оказали влияние:

- снижение на 16,3% объема реализации электроэнергии на РСВ в результате сокращения спроса из-за теплой погоды и приоритетной загрузки АЭС;
- сокращение объема продаж в КОМ на 15,8% в связи с прохождением КОМ 2014 года с меньшим объемом отобранной мощности;
- сокращение объема экспорта электроэнергии в связи с неблагоприятной рыночной конъюнктурой на рынке Nord Pool;
- низкая водность на протяжении I – III кварталов 2014 года.

### СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ, МЛН РУБ.

	2013 г.	2014 г.	Δ, %
Тепловая энергия	25 952	27 691	6,7
Электроэнергия	27 928	26 196	- 6,2
Мощность	13 876	13 205	- 4,8
Экспорт	930	717	- 22,9
Прочая реализация	1 082	1 107	2,3
Поставки на розничный рынок	86	80	- 6,2
<b>Итого выручка</b>	<b>69 853</b>	<b>68 996</b>	<b>- 1,2</b>

Операционные расходы Компании за 12 месяцев 2014 года выросли на 4,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 62 500 млн руб.

Постоянные затраты увеличились на 3,5% до 15 664 млн рублей в связи с ростом затрат на ремонт и техническое обслуживание, связанными с выполнением плановых ремонтов основных фондов. Также рост постоянных затрат произошел из-за увеличения резерва в 2014 году под обесценение дебиторской задолженности.

### СТРУКТУРА ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ, МЛН РУБ.

	2013 г.	2014 г.	Δ, %
Государственные субсидии	437	562	28,6
Операционные расходы:	(60 121)	(60 661)	0,9
Постоянные расходы	(15 129)	(15 664)	3,5
Переменные расходы	(38 585)	(38 284)	- 0,8
Амортизация ОС, НМА и инвестиционной собственности	(6 407)	(6 713)	4,8
(Начисление)/восстановление резерва под обесценение основных средств за год	(740)	(2 953)	299,1
Прочие операционные доходы	462	552	19,5
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>(59 962)</b>	<b>(62 500)</b>	<b>4,2</b>

Показатель EBITDA составил 13 209 млн рублей (- 19%), а прибыли — 4 149 млн рублей (- 38,7%), в результате увеличения резерва под обесценение дебиторской задолженности, а также резерва под обесценение основных средств. С учетом корректировки показателей прибыли и EBITDA на величину резерва под обесценение основных средств EBITDA составил 16 162 млн рублей (- 5,1%), а прибыль — 7 102 млн рублей (- 5,4%).

**СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1»  
ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 Г.**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г., ТЫС. РУБ.

Наименование статей	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
Нематериальные активы	20 078	24 028
Основные средства	75 134 715	76 314 764
Незавершенное строительство	8 844 670	9 458 159
Доходные вложения в материальные ценности	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	15 534 126	14 167 125
Отложенные налоговые активы	67 150	575 007
Прочие внеоборотные активы	224 209	219 790
<b>Итого по разделу I</b>	<b>99 824 948</b>	<b>100 758 873</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
Запасы	2 518 716	2 432 422
НДС по приобретенным ценностям	187 129	182 086
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	577 688	281 436
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	13 684 765	15 459 916
Краткосрочные финансовые вложения	835 835	1 820 198
Денежные средства	1 977 751	186 782
Прочие оборотные активы	257 767	250 532
<b>Итого по разделу II</b>	<b>20 039 651</b>	<b>20 613 371</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>119 864 599</b>	<b>121 372 244</b>
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>		
Уставный капитал	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0
Добавочный капитал	32 969 109	32 997 502
Резервный капитал	919 570	758 663
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	9 745 841	7 046 864
<b>Итого по разделу III</b>	<b>82 177 934</b>	<b>79 346 443</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Займы и кредиты	21 167 908	19 852 260
Отложенные налоговые обязательства	4 337 115	5 016 680
Прочие долгосрочные обязательства	48 093	0
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>25 553 116</b>	<b>24 868 940</b>

#### V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Займы и кредиты	5 355 128	10 488 631
Кредиторская задолженность	6 591 693	6 438 774
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
Доходы будущих периодов	0	0
Резерв предстоящих расходов и платежей	186 728	229 456
Прочие краткосрочные обязательства	0	0
<b>Итого по разделу V</b>	<b>12 133 549</b>	<b>17 156 861</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>119 864 599</b>	<b>121 372 244</b>

#### ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2014 ГОД, ТЫС. РУБ.

	За 2014 г.	За 2013 г.
Выручка	65 172 916	67 472 017
Себестоимость продаж	(59 445 057)	(61 056 913)
Валовая прибыль (убыток)	5 727 859	6 415 104
Коммерческие расходы	—	—
Управленческие расходы	—	—
Прибыль (убыток) от продаж	5 727 859	6 415 104
Доходы от участия в других организациях	0	1 299
Проценты к получению	275 097	204 757
Проценты к уплате	(1 757 115)	(1 976 105)
Прочие доходы	3 809 890	3 673 691
Прочие расходы	(4 442 311)	(4 124 324)
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 613 420	4 194 422
Текущий налог на прибыль	(281 942)	—
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	109 269	185 370
Изменение отложенных налоговых обязательств	(21 516)	(1 317 897)
Изменение отложенных налоговых активов	(427 500)	293 643
Прочее	592 659	47 979
Чистая прибыль (убыток)	3 475 121	3 218 147
<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	3 475 121	3 218 147
Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,000 90	0,000 83
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	—	—

## СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ.  
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г., ТЫС. РУБ.

Наименование статей	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Долгосрочные активы</b>		
Основные средства	128 476 563	130 188 242
Инвестиционное имущество	88 489	91 753
Нематериальные активы	506 919	450 588
Инвестиции в ассоциированные предприятия	427 137	441 861
Отложенные налоговые активы	302 332	367 153
Прочие долгосрочные активы	369 044	199 902
<b>Итого долгосрочные активы</b>	<b>130 170 484</b>	<b>131 739 499</b>
<b>Краткосрочные активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	2 265 399	243 005
Краткосрочные инвестиции	30 073	16 800
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15 009 886	15 866 038
Предоплата по текущему налогу на прибыль	120 705	69 721
Запасы	2 646 806	2 608 380
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	86 651	58 325
<b>Итого краткосрочные активы</b>	<b>20 159 520</b>	<b>18 862 269</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>150 330 004</b>	<b>150 601 768</b>
<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	128 851	37 001
Нераспределенная прибыль	37 821 995	34 575 950
<b>Итого капитал, относимый на собственников ТГК-1</b>	<b>92 111 978</b>	<b>88 774 083</b>
Неконтролирующая доля	8 605 089	8 340 797
<b>Итого капитал</b>	<b>100 717 067</b>	<b>97 114 880</b>
<b>Обязательства</b>		
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Отложенные налоговые обязательства	10 258 223	10 982 905
Долгосрочные кредиты и займы	21 260 080	21 070 249
Прочие долгосрочные обязательства	208 755	139 958
Пенсионные обязательства	724 666	854 296
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>32 451 724</b>	<b>33 047 408</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	8 692 944	11 678 565

Торговая и прочая кредиторская задолженность	7 015 331	7 556 813
Обязательства по текущему налогу на прибыль	-	24 807
Кредиторская задолженность по прочим налогам	1 452 938	1 179 295
Итого краткосрочные обязательства	17 161 213	20 439 480
Итого обязательства	49 612 937	53 486 888
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>150 330 004</b>	<b>150 601 768</b>

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ.  
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА 2014 Г., ТЫС. РУБ.**

Наименование статей	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии	40 198 234	42 819 556
Продажа тепловой энергии	27 691 439	25 951 590
Прочие продажи	1 106 540	1 081 880
Итого выручка	68 996 213	69 853 026
Государственные субсидии	561 864	437 464
Операционные расходы	(60 660 734)	(60 120 586)
Начисление резерва под обесценение основных средств за год	(2 952 877)	(740 427)
Прочие операционные доходы	551 765	461 519
Итого операционные расходы	(62 499 982)	(59 962 030)
Операционная прибыль	6 496 231	9 890 996
Финансовые доходы	116 633	90 845
Финансовые расходы	(2 741 471)	(2 084 441)
Итого финансовые расходы, нетто	(2 624 838)	(1 993 596)
Прибыль до налогообложения	3 871 393	7 897 400
Налог на прибыль	277 506	(1 129 861)
Прибыль за год	4 148 899	6 767 539
<b>Прочий совокупный доход</b>		
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:		
Переоценка пенсионных обязательств	114 305	29 734
Налог на прибыль по переоценке пенсионных обязательств	(17 388)	(6 817)
Прочий совокупный доход за год с учетом налогов	96 917	22 917
Итого совокупный доход за год	4 245 816	6 790 456
Прибыль за год, относимая на:		
собственников ТГК-1	3 889 674	6 323 685
неконтролирующую долю	259 225	443 854
Прибыль за год	4 148 899	6 767 539
Совокупный доход, относимый на:		
собственников ТГК-1	3 981 524	6 348 697
неконтролирующую долю	264 292	441 759
Итого совокупный доход за год	4 245 816	6 790 456
Прибыль на акцию, относимая на собственников ТГК-1, — базовая и разводненная (в российских рублях)	0,0010	0,0016

## КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:

### ОАО «ТГК-1»

Максимова Антонина Николаевна  
Начальник департамента корпоративного управления  
Тел. +7 (812) 901-31-31  
Maksimova.AN@tgc1.ru

Ващенко Светлана Андреевна  
Начальник отдела акционерного капитала и работы с инвесторами  
Тел. + 7 (812) 901-35-04  
Vaschenko.SA@tgc1.ru

Исаев Николай Викторович  
Руководитель направления по работе с инвесторами  
Тел. + 7 (812) 901-32-97  
Isaev.NV@tgc1.ru

Нестеров Виктор Всеволодович  
Корпоративный секретарь  
Начальник отдела по работе с акционерами  
Тел. +7 (812) 901-35-91  
Nesterov.VV@tgc1.ru