

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТГК-16»**



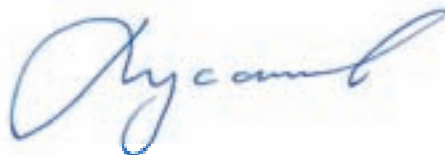
**УТВЕРЖДЕН:**  
**Общим собранием акционеров**  
**ОАО «ТГК-16»**  
**27 июня 2012 года**

**ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:**  
**Генеральным директором**  
**ОАО «ТГК-16»**  
**26 апреля 2012 года**

# **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

**по результатам работы за 2011 год**

Руководитель



**Р.Р. Хусаинов**

Главный бухгалтер



**Д.И. Валиева**



# СОДЕРЖАНИЕ



Обращение Генерального директора.....	4
<b>Глава 1.</b> Информация об Обществе и его положение в отрасли .....	<b>6</b>
<b>Глава 2.</b> Производственная деятельность.....	<b>24</b>
<b>Глава 3.</b> Кадровая и социальная политика .....	<b>28</b>
<b>Глава 4.</b> Основные риски, связанные с деятельностью Общества.....	<b>32</b>
<b>Глава 5.</b> Промышленная безопасность и охрана труда.....	<b>36</b>
<b>Глава 6.</b> Природопользование и охрана окружающей среды.....	<b>38</b>
<b>Глава 7.</b> Инвестиционная деятельность.....	<b>40</b>
<b>Глава 8.</b> Корпоративное управление .....	<b>42</b>
<b>Глава 9.</b> Финансовая отчетность .....	<b>46</b>
Контактная информация Общества.....	<b>58</b>



**Генеральный директор ОАО «ТГК-16»  
Хусайнов Рамиль Равгатович**

## Уважаемые акционер, коллеги, деловые партнеры!

Завершился второй год работы ОАО «ТГК-16» на энергетических рынках России и Татарстана. Прошедший 2011 год показал, что наше Общество, входящее в Группу компаний «ТАИФ», не только сумело найти свою нишу на рынке, но и существенно улучшило свои позиции.

Негативные последствия реформирования энергетического комплекса нашей страны, перекосы в тарифообразовании, не обошедшие стороной и энергосистему РТ, привели к массовой «котельнизации» и переходу крупных потребителей на собственную выработку тепловой энергии и, как следствие, к снижению эффективности в электроэнергетической отрасли.

Стратегия ОАО «ТГК-16», направленная на клиентоориентированность и интеграцию с потребителями, позволила переломить негативную тенденцию в 2010 году и закрепить достигнутые результаты в 2011 году. Начатая в 2010 году и продолженная в 2011 году работа с нашими прямыми потребителями по увеличению загрузки генерирующих мощностей станций ОАО «ТГК-16» в совокупности с принятыми мерами по улучшению показателей топливной экономичности и оптимизации тарифов привела к росту объемов производства тепловой и электрической энергии.

Рост выработки тепловой энергии в Обществе в 2011 году, составивший 10%, обусловлен переводом части тепловых нагрузок наших потребителей с собственных неэффективных котельных на мощности ОАО «ТГК-16», а также расширением их производственных программ. Наше Общество на тепловом рынке Республики Татарстан является основным игроком. На долю ОАО «ТГК-16» приходится 55% всей произведенной тепловой энергии в комбинированном режиме.

В 2011 году выработка электроэнергии предприятиями энергетики РТ, по сравнению с 2010 годом, без учета ОАО «ТГК-16» снизилась на 2%, в то время как высокая конкурентоспособность позволила ОАО «ТГК-16» обеспечить рост выработки электроэнергии в 2011 году на 7,2%.

Благодаря комплексу мер по повышению энергетической эффективности наше Общество переместилось с 5-го на 3-е место в рейтинге энергоэффективных генерирующих предприятий Российской Федерации и, безусловно, занимает первое место в энергосистеме Республики Татарстан.

Считаю, что опыт работы ОАО «ТГК-16» в 2011 году ценен тем, что нам удалось существенно улучшить все основные параметры деятельности на фоне стагнации республиканской энергетики.

Мы показали, что можно добиваться роста производственных показателей и улучшать положение своих потребителей. При этом весь год мы обеспечивали требуемые нормативы надежности и необходимые резервы мощности для бесперебойного энергоснабжения потребителей. Проведенная ремонтная кампания позволила нашим станциям надежно отработать в осенне-зимний период и обеспечить возрастающую потребность в отпуске тепловой энергии.

Энергетика является базовой отраслью и от того, как надёжно и эффективно работают энергетические объекты, зависит функционирование экономики и жизнеобеспечение населения нашей республики.

Результаты работы Общества за 2011 год показали, что ОАО «ТГК-16» является точкой роста генерирующего сектора энергетики Республики Татарстан и способно эффективно решать важнейшие задачи энергообеспечения региональной экономики.

**Генеральный директор ОАО «ТГК-16»  
Хусаинов Рамиль Равгатович**

**1**

# ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ



*Путь к успеху - это постоянная  
работа в нужном направлении.  
Энтони Роббинс*

## Структура ОАО «ТГК-16»

Открытое акционерное общество «ТГК-16» (далее по тексту - ОАО «ТГК-16») создано путем учреждения (в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995 г.) 24.02.2010 г.

В целях повышения конкурентоспособности объектов генерации электрической и тепловой энергии на территории Республики Татарстан, создания условий для их развития на основе стимулирования инвестиций, а также надежности и стабильности снабжения населения и организаций тепловой и электрической энергией ОАО «ТГК-16» 01.06.2010 г. приобрело имущественные комплексы Казанской ТЭЦ-3 и Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1).

В состав ОАО «ТГК-16» входят следующие филиалы:

### 1. Филиал Открытого акционерного общества «ТГК-16» – «Казанская Теплоэлектроцентрально-3»

Сокращенное наименование - Казанская ТЭЦ-3.

Место нахождения филиала: ул. Северо-Западная, д.1, г. Казань, Республика Татарстан, Российская Федерация, 420051.

Казанская ТЭЦ-3 является самой крупной промышленно-отопительной ТЭЦ в городе Казани.

### 2. Филиал Открытого акционерного общества «ТГК-16» – «Нижнекамская Теплоэлектроцентрально (ПТК-1)»

Сокращенное наименование - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1).

Место нахождения филиала: промзона, г. Нижнекамск, Республика Татарстан, Российская Федерация, 423570.

Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) - это одна из крупнейших теплоэлектроцентралей в Республике Татарстан, является источником тепловой и электрической энергии для нефтехимических производств Нижнекамского промышленного узла и города Нижнекамска.

## СВЕДЕНИЯ ОБ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

Вид энергетического ресурса	Объем потребления (в натуральном выражении)	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Электрическая энергия	717 335	тыс. кВт·ч	752 423
Мазут топочный	41,1	тыс. т	296 260
Газ естественный (природный)	3 221,1	млн. м <sup>3</sup>	9 910 123

## Установленные мощности

Установленная электрическая мощность ОАО «ТГК-16» на 31.12.2011 года не изменилась относительно значений 2010 года и составляет 1 300 МВт, в том числе:

- на Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 880 МВт;
- на Казанской ТЭЦ-3 – 420 МВт.

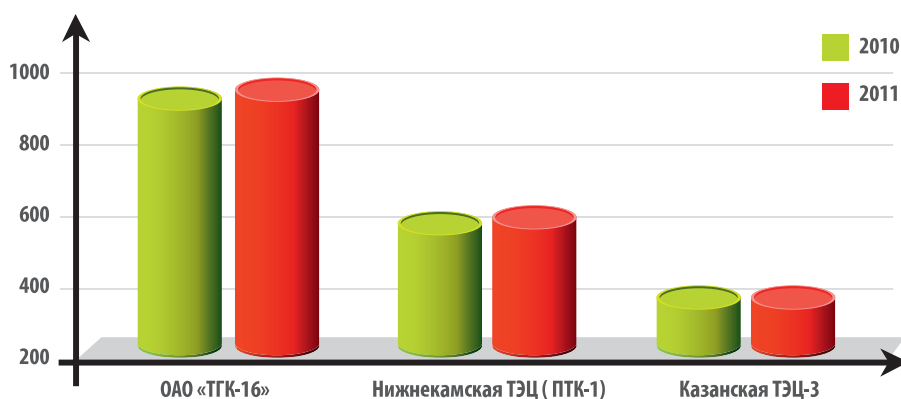
В отчетном году изменений установленной тепловой мощности ОАО «ТГК-16» не произошло. На 31.12.2011 года установленная тепловая мощность составляет 6 563 МВт, в том числе:

- на Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 4 357 МВт;
- на Казанской ТЭЦ-3 – 2 206 МВт.

Проводимая в ОАО «ТГК-16» работа по увеличению загрузки производственных мощностей позволила увеличить располагаемую электрическую мощность на 18 МВт.

Располагаемая мощность за 2011 год составила 924,6 МВт, суммарные ограничения установленной мощности по Обществу на 31.12.2011 год составили 375,4 МВт.

### ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ В ОАО «ТГК-16»



### Основные потребители электрической энергии ОАО «ТГК-16»

На оптовом рынке электрической энергии (мощности) (далее – ОРЭМ, оптовый рынок) ОАО «ТГК-16» реализовывало электрическую энергию и мощность 255 контрагентам, являющимся субъектами оптового рынка, – генерирующим компаниям, гарантирующим поставщикам, энергосбытовым и энергоснабжающим организациям, крупным потребителям и инфраструктурной организации оптового рынка – ОАО «ФСК ЕЭС».



## Основные потребители тепловой энергии ОАО «ТГК-16»

ОАО «ТГК-16» осуществляет деятельность по производству тепловой энергии на региональных тепловых рынках города Нижнекамска и города Казани.

Филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) производит отпуск тепловой энергии 7 потребителям. Крупнейшими потребителями тепловой энергии Общества в Нижнекамске являются ОАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «Нижнекамскшина», ОАО «ТАИФ-НК» и сам город Нижнекамск.

По городу Казани ОАО «ТГК-16» отпускает тепловую энергию 8 потребителям, наиболее крупными из которых являются ОАО «Казаньоргсинтез», ООО «Тепличный комбинат «Майский» и магистральные тепловые сети города.

## Положение Общества в отрасли

Основными видами деятельности Общества являются:

- производство тепловой энергии;
- производство электрической энергии.

**Основными факторами, влияющими как на состоянии отрасли в целом, так и на деятельность Общества, являются:**

### На оптовом рынке электроэнергии и мощности:

- Изменение порядка оплаты мощности электростанций. Переход на оплату средней за год располагаемой мощности вместо максимальной располагаемой.
- Установление предельной цены на мощность практически по всем зонам свободного перетока.
- Изменение правил регулирования цен на мощность после запуска конкурентного отбора мощности (отказ от индексации цен на мощность в 2011 году).
- Ужесточение требований к минимальным техническим требованиям участия на рынке мощности с 2012 года.
- Повторный отказ от индексации цен на мощность на 2012 год. Отмена индексации регулируемых тарифов на электроэнергию и мощность на 2012 год, несмотря на инфляцию и рост цен на топливо. Отсутствие индексации в 2011 и 2012 гг. привело к тому, что электростанции фактически поставляют мощность по ценам 2008 года. Инфляция за этот период выросла на 36% (источник: прогноз социально-экономического развития России на 2012-2014 гг., приказы ФСТ РФ).
- Изменение правил определения объема ценопринимания на величину технологического минимума.

### В целом по отрасли:

- Непоследовательность и непредсказуемость принимаемых решений регулирующими органами.
- Отсутствие конкуренции на розничном рынке электроэнергии. Рост задолженности.
- Недостаточная конкуренция на рынке топлива.
- Крупные потребители строят свою мощность, несмотря на административные барьеры. Запущен разрушительный тренд на выход из ЕЭС.
- Действия регулятора подорвали экономическую основу деятельности большинства частных генерирующих компаний. Происходит активный выход из частного сектора в пользу компаний с государственным участием.
- Государство поддерживает компании с государственным участием за счет передачи государственной собственности и механизмов перераспределения необходимой валовой выручки из компаний частного сектора. Имеет доступ к ресурсам при высоких ценах на энергоносители. Преференции компаниям с государственным контролем.

**Общие тенденции развития энергетической отрасли в отчетном году ОАО «ТГК-16» оценивает как умеренно положительные, что связано со следующими событиями, которые произошли в отчетном году и существенно повлияли на отрасль:**

- Несмотря на то, что политика государства в электроэнергетике с начала 2011 года сконцентрирована на торможении роста конечных цен (результатом чего являются жесткое регулирование тарифов и минимизация доходов энергокомпаний), финансовые результаты иностранных российских энергокомпаний в 2011 году оказались выше, чем компаний Западной Европы.

- Устойчивый рост электропотребления в Российской Федерации, начиная с 2009 года (прирост в 2010 году – 4,5%, прирост в 2011 году – 11%).

Для улучшения своего положения в отрасли ОАО «ТГК-16» предприняло следующие меры:

- кооперация с промышленными потребителями по поставкам тепловой энергии, переход на прямые договоры;

- перевод части тепловых нагрузок потребителей с собственных неэффективных теплоисточников на мощности ОАО «ТГК-16»;

- повышение энергетической эффективности за счет организационных и технических мероприятий (снижение удельных расходов топлива на производство единицы продукции);

- оптимизация затрат и снижение тарифов на тепловую энергию.

По нашему мнению, осуществление данного комплекса мер позволит Обществу достичь в ближайшем будущем следующих результатов:

- С учетом проведенных мероприятий, а также в связи с увеличением потребления тепловой энергии вследствие расширения производственных программ предприятий ГК «ТАИФ», прежде всего ОАО «НКНХ», рост отпуска тепловой энергии ОАО «ТГК-16» уже к 2013 году составит 7,3% по отношению к 2011 году и достигнет 18,4 млн. Гкал.

- Перевод тепловых нагрузок от котельных потребителей на станции ОАО «ТГК-16» вызовет стимул для дальнейшего повышения энергетической эффективности на станциях путём внедрения новых технологий комбинированного производства электрической и тепловой энергии. Модернизация станций приведет к увеличению выручки и прибыли Общества, повысит загрузку ТЭЦ, обеспечит электроэнергией энергодефицитные Казанский и Нижнекамский энергорайоны по конкурентной цене, повысит надежность энергообеспечения потребителей.

## Рынок электрической энергии

В структуре парка генерирующего оборудования России ОАО «ТГК-16», с установленной мощностью генерирующего оборудования 1,3 ГВт, занимает 0,6% всей мощности страны.

### УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ ЕЭС РОССИИ

Наименование предприятия	Установленная электрическая мощность, МВт	Доля Общества в ЕЭС, %
Электростанции ЕЭС России, в том числе	218 145,8	100
ОАО «ТГК-16»	1 300	0,6

В структуре общероссийской выработки электроэнергии доля ОАО «ТГК-16» составила 0,55%. Среди тепловых электростанций (ТЭС) всех типов доля ОАО «ТГК-16» 4%.

### СТРУКТУРА ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ ЕЭС РОССИИ

Наименование предприятия	Выработка электроэнергии, тыс. кВт·ч	Доля Общества в ЕЭС, %
Электростанции ЕЭС России, в том числе	1 019 400 000	100
ОАО «ТГК-16»	5 619 541,3	0,55

ОАО «ТГК-16» входит в энергосистему Республики Татарстан, находится в операционной зоне Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Татарстан».

Среди крупнейших генерирующих предприятий РТ ОАО «ТГК-16» является вторым по выработке электрической энергии.

### СТРУКТУРА УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ В РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН

Наименование предприятия	Доля Общества в регионе, %
ОАО «ТГК-16»	18,9
ОАО «Генерирующая компания»	72,6
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	6,1
ЗАО «ТГК Урусинская ГРЭС»	2,3

На территории Республики Татарстан по состоянию на начало 2010 года существовали следующие участники оптового рынка электроэнергии и мощности: два региональных продавца – ОАО «Генерирующая компания» и ЗАО «ТГК«Урусинская ГРЭС» – и один региональный покупатель – ОАО «Татэнергосбыт», он же гарантирующий поставщик.

С выходом на оптовый рынок с 01.06.2010 года двух генерирующих компаний – ОАО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» - ситуация изменилась: в настоящее время в регионе четыре конкурирующих продавца и один покупатель – ОАО «Татэнергосбыт», фактически являющийся монополистом в связи с отсутствием конкурирующих энергосбытовых компаний на территории региона.

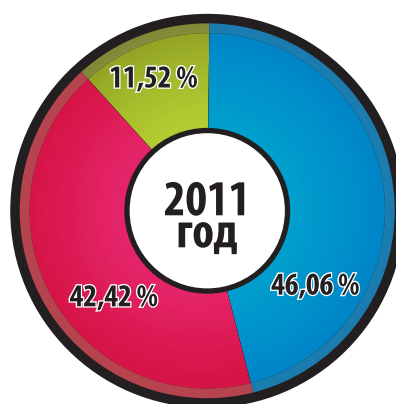
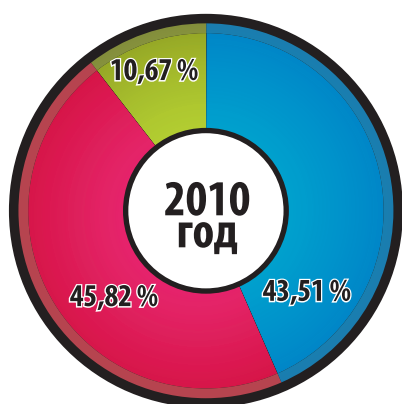
Все генерирующие мощности и присоединенные мощности потребителей напрямую или опосредованно присоединены к сетям ОАО «Сетевая компания» – региональной сетевой компании, осуществляющей монопольную и регулируемую государством деятельность по передаче электрической энергии.

## ДОЛЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ В ОБЕСПЕЧЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН В 2011 ГОДУ

Наименование предприятия	Доля компании в регионе, %	
	2010 г.	2011 г.
Потребление в РТ*, всего:	100	100
Выработка генерирующими компаниями РТ, в том числе:	93,4	90,9
ОАО «ТГК-16»	21,2	22
ОАО «Генерирующая компания»	67,7	63,4
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	4,5	5,5

\*Данные за календарный год.

### ДОЛЯ ОАО «ТГК-16» НА РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ РТ СРЕДИ КОМПАНИЙ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭНЕРГИИ В 2010-2011 ГОДАХ, % (БЕЗ УЧЕТА ГИДРОГЕНЕРАЦИИ И КОНДЕНСАЦИОННЫХ СТАНЦИЙ)



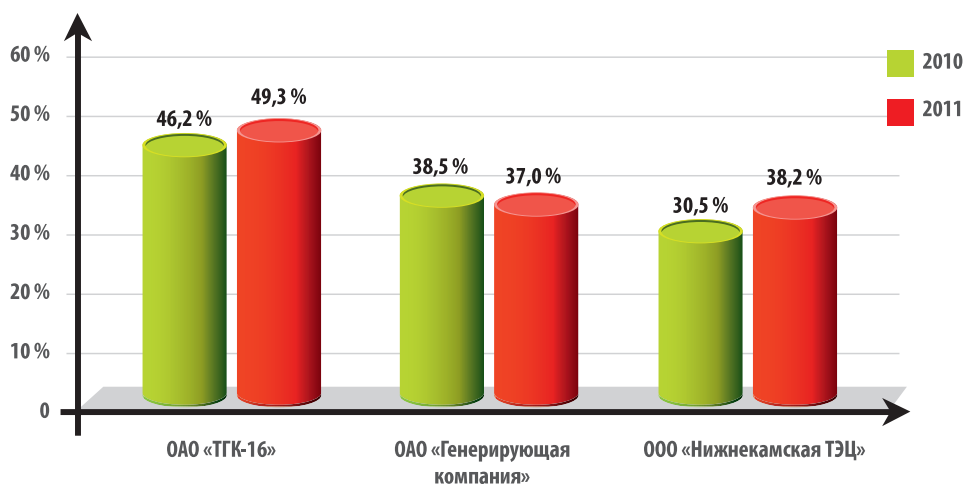
- ОАО «ТГК-16»
- ООО «Нижнекамская ТЭЦ»
- ОАО «Генерирующая компания»

**ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ КОМПАНИЯМИ  
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ  
(БЕЗ УЧЕТА ГИДРОГЕНЕРАЦИИ И КОНДЕНСАЦИОННЫХ СТАНЦИЙ), МЛН. КВТ·Ч**

Наименование предприятия	2010 г.	2011 г.
ОАО «ТГК-16»	5 261,1	5 619,5
ОАО «Генерирующая компания»	5 541	5 176
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	1 290	1 405,4
<b>Всего по ТЭЦ</b>	<b>12 092,1</b>	<b>12 200,9</b>

ОАО «ТГК-16» имеет наибольший среди генерирующих компаний Республики Татарстан коэффициент использования установленных электрических мощностей, который составил в отчетном году 49,35%.

**ИСПОЛЬЗОВАНИЕ УСТАНОВЛЕННЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ МОЩНОСТЕЙ ГЕНЕРИРУЮЩИМИ  
КОМПАНИЯМИ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН В 2010-2011 ГОДАХ, %**



## Рынок тепловой энергии

ОАО «ТГК-16» осуществляет деятельность по производству тепловой энергии на региональных тепловых рынках города Нижнекамска и города Казани. На территории Нижнекамска главным конкурентом Общества является ООО «Нижнекамская ТЭЦ», которая также занимается производством тепловой энергии и отпуском ее в тепловые сети. По городу Казани основным конкурентом является ОАО «Генерирующая компания».

Система централизованного теплоснабжения от котельных промпредприятий и ведомственных котельных охватывает точно отдельные или группы жилых домов и объекты соцкультбыта и составляет меньшую часть в тепловом балансе города.

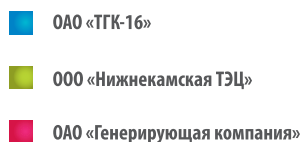
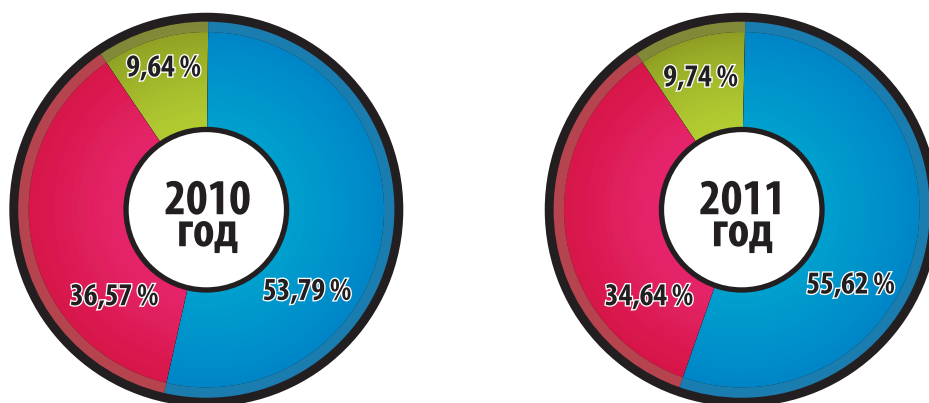
ОАО «ТГК-16» занимает второе место в Республике Татарстан по установленной тепловой мощности и первое место по отпуску тепловой энергии в паре.

### ДОЛЯ НА РЫНКЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО УСТАНОВЛЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ

Наименование предприятия	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Доля в %
ОАО «ТГК-16»	5 643	38,5
ОАО «Генерирующая компания»	7 305	49,8
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	1 580	10,8
ЗАО «ТГК Урусинская ГРЭС»	127	0,9

Производство тепловой энергии ОАО «ТГК-16» за 2011 год составило 17 069 тыс. Гкал.

### ДОЛЯ ОАО «ТГК-16» НА РЫНКЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ РТ СРЕДИ КОМПАНИЙ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭНЕРГИИ В 2010-2011 ГОДАХ, %



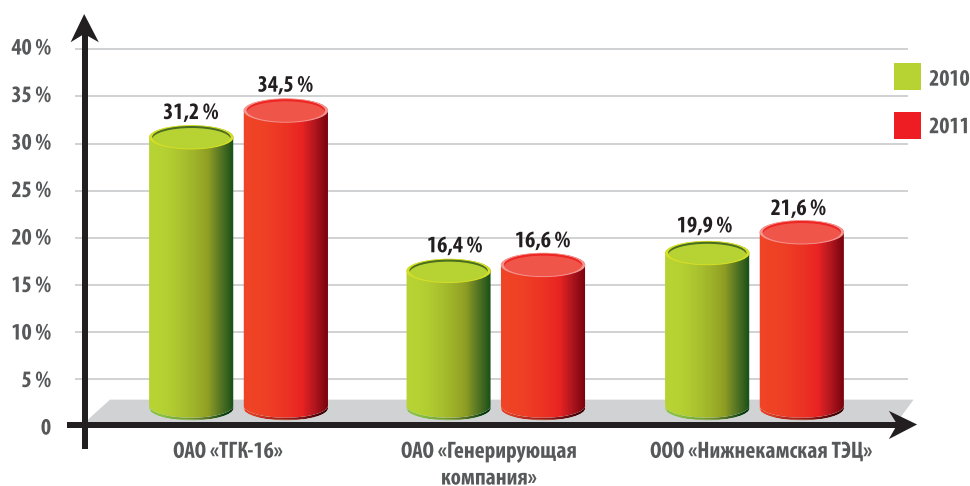
### ОТПУСК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ КОМПАНИЯМИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ, МЛН. ГКАЛ

Наименование предприятия	2010 г.	2011 г.
ОАО «ТГК-16»	15,4	17,07
ОАО «Генерирующая компания»	10,47	10,63
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	2,76	2,99
<b>Всего по ТЭЦ</b>	<b>28,63</b>	<b>30,69</b>

Среди основных теплоснабжающих организаций в Республике Татарстан более половины всей тепловой энергии производится и отпускается потребителям от станций ОАО «ТГК-16».

Фактическое использование установленных тепловых мощностей ОАО «ТГК-16» составляет 34,53%, что недостижимо для других генерирующих компаний Республики Татарстан.

### ИСПОЛЬЗОВАНИЕ УСТАНОВЛЕННЫХ ТЕПЛОВЫХ МОЩНОСТЕЙ КОМПАНИЯМИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ В РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН В 2010-2011 ГОДАХ, %



## Конкуренты Общества

На положение Общества в отрасли влияет развитие конкурентной среды.

Основными конкурентами ОАО «ТГК-16» по поставкам тепловой энергии по городу Казани является ОАО «Генерирующая компания», по городу Нижнекамску - ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

### ОСНОВНЫЕ КОНКУРЕНТЫ ОАО «ТГК-16» ПО ПОСТАВКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Наименование предприятия	Конкуренты
Казанская ТЭЦ-3	ОАО «Генерирующая компания»
	ОАО «ТГК-5»
	ОАО «РусГидро»
	ОАО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	ОАО «Генерирующая компания»
	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»
	ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания»
	ОАО «ТГК-6»
	ОАО «РусГидро»
	ОАО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»

Указанные электростанции составляли в 2011 году основную конкуренцию ОАО «ТГК-16» в части реализации электрической мощности. По реализации электрической энергии география конкурирующих станций была более широка – это 1-ая ценовая зона оптового рынка, в которую входят электростанции Центрального, Южного, Северо-Западного, Уральского, Приволжского, Северо-Кавказского федеральных округов. Но основная конкуренция, в силу наличия зон свободного перетока и ограничений по транспорту электроэнергии на большие расстояния, сосредоточена в тех же районах, в которых производится реализация мощности, и основными конкурентами в 2011 году были перечисленные выше станции.

### Факторы конкурентоспособности

Основными факторами, влиявшими в 2011 году на конкурентоспособность Общества, являлись:

- цены на основное топливо – природный газ, экономичность оборудования как филиалов ОАО «ТГК-16», так и основных конкурентов – электростанций соседних с Республикой Татарстан регионов. Основным преимуществом Общества перед конкурентами остается наличие крупных потребителей тепловой энергии – нефтехимических гигантов ОАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «Казаньоргсинтез», ОАО «Нижнекамскшина».

Дальнейшее повышение конкурентоспособности Общества и планы по увеличению объемов реализации товарной продукции неразрывно связаны с прогнозами по расширению производственных комплексов данных потребителей тепла и перевода нагрузок от собственных котельных потребителей на станции ОАО «ТГК-16».



## Основные результаты деятельности ОАО «ТГК-16» за 2011 год

### Производственная деятельность

В 2011 году Обществу удалось увеличить выработку электрической энергии против уровня 2010 года на 358 млн. кВт·ч (6,81%).

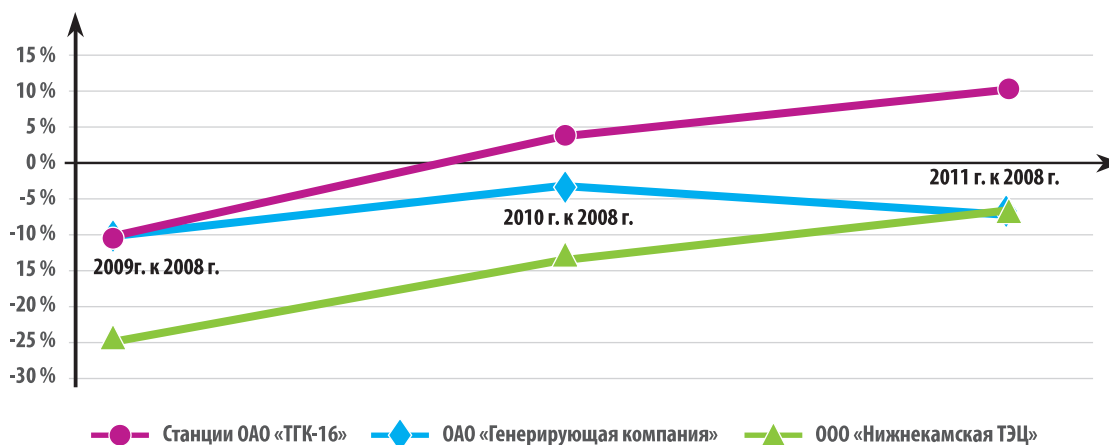
Отпуск тепловой энергии в целом по Обществу составил 17,07 млн. Гкал. Относительно уровня 2010 года рост отпуска тепла составил 1,6 млн.Гкал (10,54%).

### ДИНАМИКА ОБЪЕМА ПРОИЗВОДСТВА

Наименование	Ед. изм.	2010 год		2011 год	Отношение 2011/2010, %
		7 месяцев	12 месяцев		
<b>ОАО «ТГК-16», в том числе</b>					
Выработка электрической энергии	тыс.кВт·ч	2 821 078	5 261 082	5 619 541	106,81
Собственные нужды	тыс.кВт·ч	340 831	640 292	665 010	103,86
Отпуск электрической энергии	тыс.кВт·ч	2 480 247	4 620 789	4 954 531	107,22
Отпуск тепловой энергии	Гкал	8 213 600	15 441 955	17 069 512	110,54
<b>Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)</b>					
Выработка электрической энергии	тыс.кВт·ч	1 886 776	3 418 276	3 896 561	113,99
Собственные нужды	тыс.кВт·ч	220 229	393 520	442 635	112,48
Отпуск электрической энергии	тыс.кВт·ч	1 666 547	3 024 756	3453926	114,19
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6 162 044	10 945 948	12 821 308	117,13
<b>Казанская ТЭЦ-3</b>					
Выработка электрической энергии	тыс.кВт·ч	934 302	1 842 805	1 722 980	93,5
Собственные нужды	тыс.кВт·ч	120 602	246 771	222 376	90,11
Отпуск электрической энергии	тыс.кВт·ч	813 700	1 596 033	1 500 604	94,02
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2 051 556	4 496 007	4 248 204	94,49

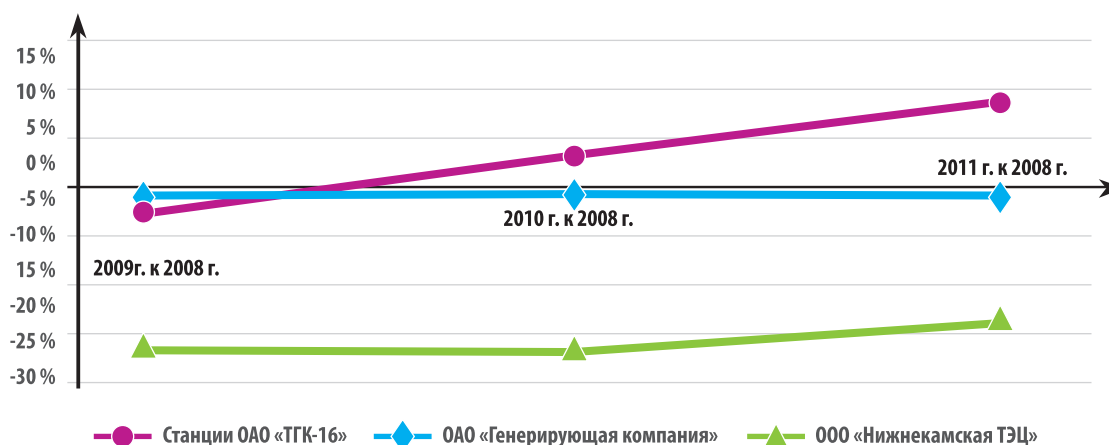
В 2011 году выработка электроэнергии предприятиями энергетики Республики Татарстан (без учета ОАО «ТГК-16»), по сравнению с 2010 годом, снизилась на 2%, в то время как высокая конкурентоспособность позволила ОАО «ТГК-16» обеспечить рост выработки электроэнергии в 2011 году на 6,81%.

### ПРИРОСТ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ГЕНЕРАЦИЯМ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН



Рост выработки тепловой энергии в 2011 году ОАО «ТГК-16», составивший 10%, обусловлен переводом части тепловых нагрузок с собственных неэффективных котельных потребителей на станции ОАО «ТГК-16», а также расширением их производственных программ. На тепловом рынке Республики Татарстан Общество является основным игроком – доля рынка ОАО «ТГК-16» среди производителей тепловой энергии в комбинированном режиме составляет 55%. Рост выработки тепловой и электрической энергии станциями ОАО «ТГК-16» был обеспечен на фоне стагнации генерирующего сектора энергетической отрасли республики.

### ПРИРОСТ ОТПУСКА ТЕПЛОЭНЕРГИИ ПО ГЕНЕРАЦИЯМ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН



Проводимая в ОАО «ТГК-16» работа по сокращению затрат топлива на производство тепловой и электрической энергии позволила добиться лучших за всю историю существования станций удельных расходов топлива на отпуск тепловой и электрической энергии.

### ДИНАМИКА УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУСК ПРОДУКЦИИ

Наименование	Ед. изм.	2010 год		2011 год	Рост (+) или снижение (-)
		7 месяцев	12 месяцев		
<b>ОАО «ТГК-16», в том числе</b>					
Удельные расходы топлива на производство продукции на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	314,8	305,6	292,8	-12,8
Удельные расходы топлива на производство продукции на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	137,3	135,8	134,9	-0,9
<b>Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)</b>					
Удельные расходы топлива на производство продукции на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	302,3	294,9	285,5	-7,4
Удельные расходы топлива на производство продукции на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	135,4	133,4	133,5	+0,1
<b>Казанская ТЭЦ-3</b>					
Удельные расходы топлива на производство продукции на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	340,5	325,9	309,7	-16,2
Удельные расходы топлива на производство продукции на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	143,1	139,2	139,2	0

В 2011 году ОАО «ТГК-16» осуществлялась реализация электрической энергии и мощности, тепла в паре и горячей воде, теплоносителя. Поставка электрической энергии и мощности на оптовый рынок Российской Федерации осуществлялась в регулируемом и свободном секторах с использованием как биржевых, так и внебиржевых контрактов. Поставка потребителям тепловой энергии и теплоносителя осуществлялась на региональном уровне.

## СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ ТОВАРА ОАО «ТГК-16»

Вид товара	Единица измерения	7 месяцев (июнь-декабрь) 2010 года		2011 год	
		Объем реализации товара	Доля товара в общей стоимости реализации, %	Объем реализации товара	Доля товара в общей стоимости реализации, %
электрическая энергия	тыс. кВт·ч	2 457 457	28	4 910 783	26,7
электрическая мощность	МВт	7 214	8	9 803	6,0
тепло в паре и горячей воде	Гкал	8 211 313	59	17 063 345	56,7
теплоноситель	т	11 017 877	5	20 944 543	10,6

## Приоритетные направления деятельности ОАО «ТГК-16»

## Качество поставляемой продукции

Качество поставляемой электрической энергии соответствует требованиям оптового рынка электрической энергии.

Качество теплоносителя соответствует требованиям правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ. Со стороны потребителей претензии по качеству теплоносителя не поступали. По данному направлению для поддержания качества продукции выполняется типовой объем ремонтных работ.

## Снижение затрат на производство

Для снижения затрат на производство продукции по направлениям деятельности предусмотрены:

- мероприятия по модернизации и реконструкции существующего оборудования филиалов;
- совершенствование отдельных связей технологического процесса.
- совершенствование закупочной деятельности на материалы, работы, услуги (внедрение процедур отбора поставщиков и подрядчиков, закупок на конкурсной основе на электронной площадке).

В структуре себестоимости электрической и тепловой энергии до 80% составляют затраты на топливо, основными мерами по снижению затрат в ОАО «ТГК-16» являются мероприятия по снижению удельного расхода топлива на единицу продукции.

В совокупности технических и организационных мероприятий, направленных на повышение эффективности технологических процессов, разработана консолидированная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ОАО «ТГК-16» на период 2012-2015 годы».

Для снижения удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии совместно с ОАО «Казаньоргсинтез» и ОАО «Нижнекамскнефтехим» разработаны программы по переводу тепла с собственных источников нефтехимических предприятий на филиалы ОАО «ТГК-16», что позволит увеличить выработку электрической энергии на тепловом потреблении (комбинированная выработка).

По данным государственного доклада «Функционирование и развитие электроэнергетики Российской Федерации в 2010 году» достигнутые параметры топливной экономичности на выработку электрической энергии вывели ОАО «ТГК-16» с пятого на третье место среди территориальных генерирующих компаний России.

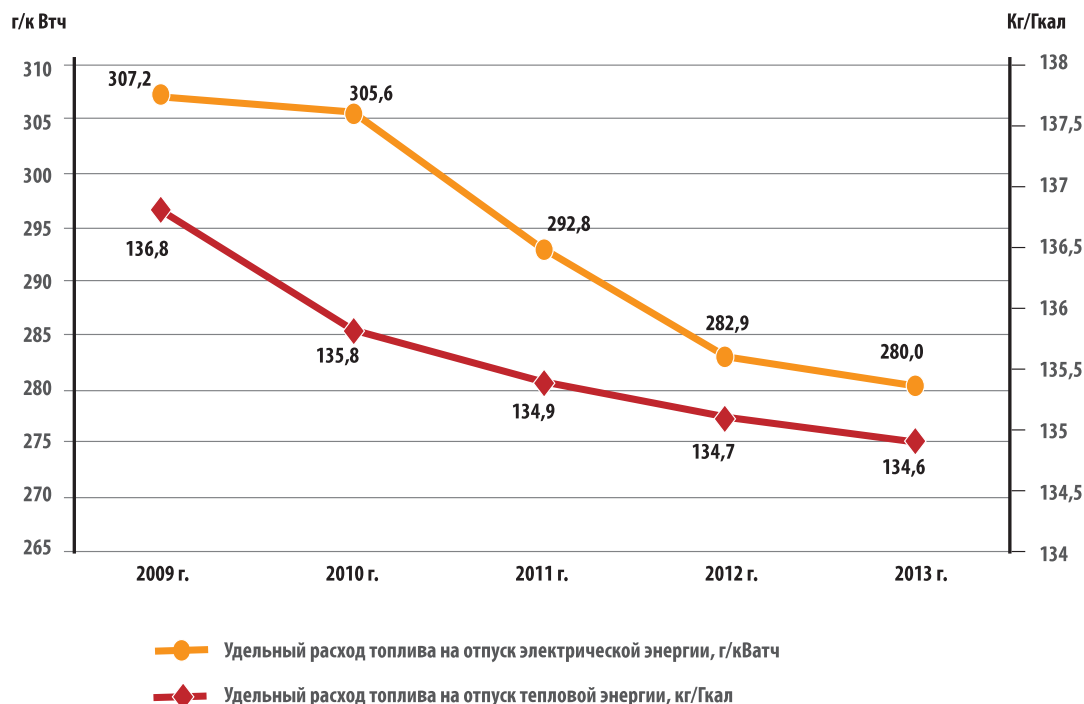
### УДЕЛЬНЫЕ РАСХОДЫ ТОПЛИВА НА ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ КОМПАНИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

№ п/п	Генерирующая компания	Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии, г/кВт·ч	Удельный расход топлива на отпуск теплоэнергии, кг/Гкал
1	ОАО «Норильско-Таймырская энергетическая компания»	281,6	172,7
2	ОАО «Мосэнерго» (ТГК 3)	288,3	134,8
3	<b>ОАО «ТГК-16»**</b>	<b>292,8</b>	<b>134,9</b>
4	ОАО «ТГК 1»	301,4	141,1
5	ОАО «Фортум» (ТГК 10)	314,9	141,1
6	ОАО «ТГК 5»	315,0	140,8
7	ОАО «Волжская ТГК» (ТГК 7)	336,0	143,3
8	ОАО «ТГК 6»	339,8	150,0
9	ОАО «Квадра» (ТГК 4)	344,2	152,6
10	ОАО «ТГК 2»	346,5	148,2

\* - источник информационно-аналитический доклад «Функционирование и развитие электроэнергетики Российской Федерации в 2010 году»

\*\* - данные за 2011 год.

## ДИНАМИКА УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА ОАО «ТГК-16»



## Перспективы развития Общества

### Мероприятия по реновации основного генерирующего оборудования и модернизации тепловых схем станций

Для сохранения в работоспособном состоянии существующего оборудования, для покрытия тепловых нагрузок, как промышленных потребителей, так и населения Республики Татарстан, в ОАО «ТГК-16» будет проведена реновация турбин. Повышение использования потенциала теплового потребления будет осуществлено модернизацией тепловой схемы ТЭЦ внедрением микротурбин для привода питательных насосов.

Реконструкция тепловых схем и основного оборудования заключается в оптимизации технологических связей станции, в привязке к существующей структуре отпуска тепла, с целью увеличения коэффициента использования мощности ТЭЦ с выработкой электроэнергии в теплофикационном цикле. В перспективе до 2015 года снижение доли топливных затрат в себестоимости продукции будет осуществляться путем модернизации тепловых схем с внедрением турбоприводов.

На Казанской ТЭЦ-3 предполагается внедрение микротурбин для привода питательных насосов (турбоприводов), которые в качестве источника энергии используют пар 30 ата от ТГ-5. Проходя турбопривод, пар 30 ата, отдавая часть своей потенциальной энергии, преобразуется в пар 13 ата. В качестве потребителя пара 13 ата предлагается использовать реконструированный турбоагрегат ст. № 1.

На Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) предлагается проведение реконструкции тепловой схемы с внедрением турбопривода. Эффект достигается за счет полезного использования энергии пара, в настоящее время направляемого через РОУ 13/1,2 в коллектор собственных нужд 1,2 ата. Средний расход составляет 44 т/ч. Установка турбопривода позволит заменить электрический двигатель питательного насоса мощностью 3,7 МВ и снизить потребление электроэнергии на собственные нужды.

## Повышение энергетической эффективности филиалов внедрением новых технологий комбинированного производства электрической и тепловой энергий

В настоящее время точками роста энергопотребления в республике являются (и в будущем сохраняют эту тенденцию) Нижнекамский промышленный узел (развитие якорного региона нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан) и Казанский энергорайон (строительство жилых комплексов и городских объектов, в том числе объектов, связанных с Универсиадой-2013 и другими спортивными мероприятиями международного уровня).

Для выработки наиболее дешевой электроэнергии энергосистемой Республики Татарстан промышленные ТЭЦ, имеющие круглогодичную постоянную тепловую нагрузку, не зависящую от отопительного сезона (предприятия с трехсменным режимом работы и непрерывным производством), необходимо держать в базовом режиме по тепловому графику потребления. Такими промышленными ТЭЦ в энергосистеме Республики Татарстан, имеющими относительно равномерную и наибольшую электрическую нагрузку на тепловом потреблении, являются Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) и Казанская ТЭЦ-3 – станции ОАО «ТГК-16». Соответственно наибольший объем электроэнергии и с наименьшей себестоимостью в энергосистеме Республики Татарстан производится на этих станциях.

Для достижения стоящей перед энергокомплексом Республики Татарстан стратегической задачи с наименьшими затратами в части капитальных вложений инвестиции в модернизацию и техническое перевооружение энергообъектов должны быть направлены в наиболее энергоэффективные станции, вырабатывающие электрическую и тепловую энергию в комбинированном режиме, и при этом имеющие круглогодичную присоединенную тепловую нагрузку, мало зависящую от отопительного сезона. В целях повышения эффективности отечественной энергетики строительство новых генерирующих мощностей необходимо осуществлять в районах, где эти мощности наиболее востребованы, и на тех существующих станциях, на которых производимая электроэнергия окажется наиболее дешевой.

В ОАО «ТГК-16» проработаны технические решения модернизации генерирующих мощностей, позволяющие решить описанные выше задачи. Предлагается надстройка существующей паровой части станций ОАО «ТГК-16» газовыми турбинами, выхлопы которых будут направлены в паровые котлы для последующего «дожига». При этом существующее теплофикационное оборудование будет использоваться, как и прежде, без существенных изменений.

Универсальность тепловой схемы с надстройкой газовыми турбинами по отпуску пара различных параметров позволит использовать блоки в течение всего года с увеличением отпуска электроэнергии в энергосистему Республики Татарстан.

Цель модернизации: рост выручки и прибыли предприятия увеличением производства конкурентоспособной продукции путем повышения загрузки ТЭЦ (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) – 1000 МВт, Казанская ТЭЦ-3 – 500 МВт).

Достигаемые задачи:

- снижение переменных топливных затрат на единицу продукции;
- снижение постоянных эксплуатационных затрат на единицу продукции;
- увеличение комбинированного производства электрической энергии на единицу отпущенного тепла;
- производство конкурентоспособной электрической энергии по конденсационному циклу в летний период;
- повышение надежности работы основного оборудования путем обновления основных фондов.

Для реализации внедрения ГТУ необходимо привлечение средств на основе принципов возвратности инвестированного капитала в соответствии с «Правилами проведения конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.04.2010 № 269, либо по программе финансирования строительства новых генерирующих мощностей в РФ с использованием механизма гарантирования инвестиций, аналогичной программе, именуемой ДПМ (договора поставки мощности).

A man in a white shirt and black tie is climbing a tall, silver ladder. He is looking upwards and reaching for the top. The background shows a city skyline with many skyscrapers under a cloudy sky.

**2**

## ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

*Кто хочет много достигнуть,  
должен ставить высокие требования.  
Иоганн Вольфганг Гете*



## Деятельность Общества на оптовом рынке электроэнергии (мощности)

С наступлением 2011 года закончился переходный период развития оптового рынка электрической энергии и мощности. Либерализация рынка достигла целевых показателей, поставка электроэнергии и мощности осуществлялась по свободным ценам (кроме населения и защищенных групп потребителей с установленными для них государством регулируемыми тарифами).

Основными факторами, определившими на оптовом рынке рост средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию, стали рост цен на основное для электростанций топливо - природный газ - на 15% в 2011 году, а также увеличение электропотребления в связи с постепенным снижением влияния кризисных явлений 2008-2009 годов. Сопротивление росту свободных цен оказал температурный фактор: в отчетном году не было аномально высоких температур в летний сезон, как это происходило в 2010 году. В связи с этим дефицит генерирующих мощностей от летней ремонтной кампании сказался в меньшей степени, что послужило сдерживающим фактором роста свободных цен на электрическую энергию. В части формирования цен на электрическую мощность основным фактором, влияющим на выручку генераторов, стал переход к другой базе учета, поставленной на оптовый рынок мощности. С 2011 года расчеты с поставщиками производятся за определяемую ежемесячно располагаемую мощность, тогда как в предшествующем году за базу принималась единая по году максимальная располагаемая мощность. Среди организационных факторов, направленных на улучшение показателей работы Общества, необходимо отметить совместную работу с потребителями тепла, направленную на увеличение синергетического эффекта от взаимодействия уровня станция-потребитель. В отношении реализации электрической энергии и мощности среди предлагаемых оптовым рынком механизмов для торговли избирательно применялись наиболее эффективные для решения задачи получения максимальных доходов от продаж электрической энергии и мощности. Применялись биржевые и внебиржевые инструменты заключения сделок, налаживались новые и развивались существующие партнерские отношения с участниками оптового рынка. Комплексный подход к решению поставленной задачи по увеличению эффективности работы Общества позволил достичь высоких результатов в 2011 году и определить направление развития на следующие годы.

## Топливообеспечение

В себестоимости отпускаемой продукции ОАО «ТГК-16» топливная составляющая составляет 76,1%.

Основным видом топлива для ОАО ТГК-16» является природный газ. Поставщиком природного газа является ЗАО «Газпром Межрегионгаз Казань».

Резервным видом топлива принят топочный мазут марки М-100, основным поставщиком которого является ОАО «ТАИФ-НК».

За отчетный период ОАО «ТГК-16» было потреблено 3 221 103 тыс. нм<sup>3</sup> природного газа.

За отчетный период ОАО «ТГК-16» было израсходовано 41 095 тонн мазута.

В соответствии с утвержденным приказом Минэнерго России от 22 июня 2010 г. №284 станции обязаны создать общие нормативные запасы резервного топлива на 1 октября 2011г.

Поставка (закупка) мазута для сжигания и обеспечения создания общего нормативного запаса топлива составила:

- по филиалу ОАО «ТГК-16» Казанская ТЭЦ-3 – 1 973 тонны;
- по филиалу ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) – 43 039 тонн.

Фактические запасы резервного вида топлива мазута на 31.12.2011 года в ОАО «ТГК-16» составляют 44 866 тонн, в том числе:

- на филиале ОАО «ТГК-16» Казанская ТЭЦ-3 – 21 982 тонны;
- на филиале ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) – 22 884 тонны.

## СТРУКТУРА СЖИГАЕМОГО ТОПЛИВА В ОАО «ТГК-16» ЗА 2011 ГОД

№	Показатели	Единицы измерения	За отчетный период
1	Газ	%	98,52
2	Мазут	%	1,48

Средняя цена сжигания топлива в условных единицах составила:

- за газ 2 679,37 т.у.т;
- за мазут 5 328,43 т.у.т.

Стоимость сожжённого топлива в 2011 г. составила:

- по газу 9 910 123,33 тыс. руб. (без НДС);
- по мазуту 296 260,48 тыс. руб. (без НДС).

ОАО «ТГК-16» прикладывает максимум усилий по доведению доли сжигания мазута в топливном балансе до минимальной величины.

## Тарифная политика

В соответствии с действующим законодательством деятельность ОАО «ТГК-16» подлежит государственному регулированию.

Основными нормативными актами, которыми в своей деятельности (в части тарифообразования) руководствуется ОАО «ТГК-16», являются:

- Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»
- Постановление Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Приказом ФСТ России от 30.12.2010 №498-э/3 (опубликован в «Российской газете» №11 от 21.01.2011) утверждены тарифы на электрическую энергию и мощность, поставляемые по регулируемым договорам.

Наименование предприятия	Утверждено на 2010 г.		Утверждено на 2011 г.		Отклонение, %	
	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб/МВтч	Тарифная ставка на мощность, руб/МВт в месяц	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб/МВтч	Тарифная ставка на мощность, руб/МВт в месяц	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб/МВтч (утвержд 2011/утвержд 2010)	Тарифная ставка на мощность, руб/МВт в месяц (утвержд 2011/утвержд 2010)
ОАО «ТГК-16», в том числе						
Казанская ТЭЦ-3	825,3	71 393,8	1 008,6	84 718,1	122,2	118,7
Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	790,8	86 456,6	1 007,4	112 092,5	127,4	129,7

На тепловую энергию тарифы на 2011 год утверждены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.12.2010 №5-36/э (опубликовано в газетах «Республика Татарстан», N 260, 31.12.2010, «Ватаным Татарстан», N 13, 25.01.2011).

## ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ ОАО «ТГК-16», ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМИ ПРОИЗВОДСТВО В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

п/п	Наименование	Тариф на тепловую энергию*					
		горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	свыше 13 кгс/кв. см	
1	Однотарифный руб./Гкал	404,09			496,53	542,62	597,98

\*Данные указаны без учета НДС

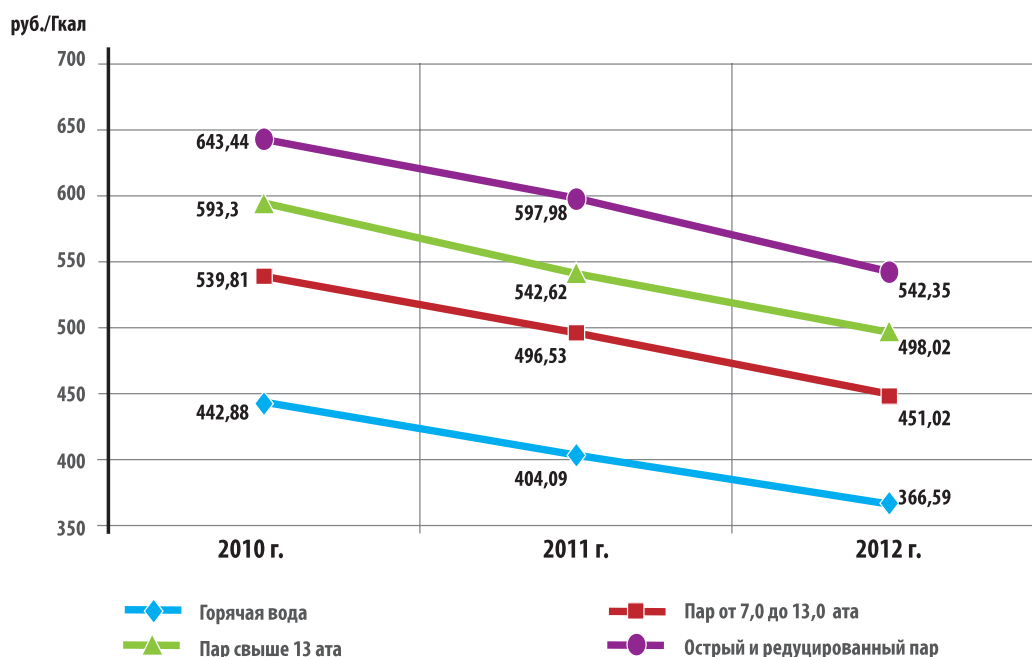
Как генерирующая компания ОАО «ТГК-16» находится в большей зависимости от потребителей, чем сами потребители, которые могут в качестве альтернативы использовать собственные источники тепловой энергии.

Клиентоориентированность ОАО «ТГК-16» на рынке тепловой энергии – залог конкурентоспособности на рынке электроэнергии. В этой связи ОАО «ТГК-16» ключевой задачей определило необходимость снижения тарифов на тепловую энергию для потребителей.

Несмотря на ежегодный рост цен на топливо на 15% в год, в Обществе, благодаря комплексу мер по повышению энергетической эффективности, тарифы на тепловую энергию для потребителей снижаются на 8-10% в год, а на социально значимый продукт – горячую воду для населения - тариф за 2 года деятельности энергокомпании снижен более чем на 17%.

На 2012 год тариф на горячую воду по ОАО «ТГК-16» установлен на уровне 366 руб. за гигакалорию. Это самый низкий показатель по России. Ниже представлена динамика изменения тарифов ОАО «ТГК-16» на тепловую энергию, являющаяся результатом работы, проводимой в рамках программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Обществе.

### ДИНАМИКА ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ ОАО «ТГК-16»





# КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА



*Кадры порешают всех!  
(Ионсен Койколайнер)*

## Кадровая политика

Кадровая политика – это мощный инструмент, работающий на достижение целей Общества.

Основная цель кадровой политики – привлечь высокопрофессиональные кадры, максимально использовать потенциал квалифицированного персонала.

Основной принцип кадровой политики – эффективное функционирование и динамика развития за счет оптимального кадрового состава. Крепкая команда профессионалов – одно из основных наших конкурентных преимуществ.

Основные направления кадровой политики:

- обеспечение достойных и безопасных условий труда;
- обеспечение нацеленности персонала на высокую результативность работы;
- повышение личной заинтересованности сотрудников в достижении Обществом наилучших результатов;
- совершенствование социально-трудовых отношений;
- обеспечение системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала, направленной на поддержание уровня квалификации персонала для обеспечения конкурентоспособности Общества;
- создание условий для профессионального роста и самореализации работников.

Значительное внимание ОАО «ТГК-16» уделяет формированию и поддержанию корпоративной культуры, созданию атмосферы доверия и взаимопонимания внутри Общества.

## СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ ЗАНЯТОСТИ

Показатели	2010 год*	2011 год
Среднесписочная численность персонала, в т.ч.:	1 486	1 504
- Руководители	251	255
- Специалисты	301	310
- Служащие	21	22
- Рабочие	913	917

## КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ ПЕРСОНАЛА

Показатели	2010 год*	2011 год
С высшим образованием, %	41,6	43
Со средним профессиональным образованием, %	20,0	20
С начальным профессиональным образованием, %	14,1	14
Со средним образованием, %	24,1	23
С начальным образованием, %	0,2	0

## СВЕДЕНИЯ О СРЕДНЕЙ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЕ НА ПРЕДПРИЯТИИ

Показатели	2010 год*	2011 год**
Размер средней заработной платы, руб.	29 508	39 528

\*за 2010 г. данные рассчитаны за период с июня по декабрь 2010 г.

\*\* размер средней заработной платы без учета выплаты годовой премии по результатам работы за 2011 год

Средний возраст работников ОАО «ТГК-16» составляет 40 лет.

Большое внимание в ОАО «ТГК-16» уделено повышению квалификации работников. Обучение персонала — это инвестиции в Общество.

## Социальная ответственность

Своей деятельностью ОАО «ТГК-16» стремится приносить пользу обществу в целом и каждому отдельному человеку, а также способствовать социальному, экономическому и экологически устойчивому развитию республики.

Корпоративная социальная ответственность плотно вплетена в систему управления и принятия решений Общества.

В настоящее время социальная ответственность Общества предусматривает достаточно широкий спектр мероприятий – от регулирования внутренних вопросов до активной общественной деятельности. Она включает в себя:

- обязательное и добровольное медицинское страхование;
- соблюдение промышленной безопасности;
- охрану труда;
- обеспечение работников жильем в рамках участия в программе социального ипотечного жилищного кредитования;
- предоставление определенных гарантий и социальных льгот работникам и пенсионерам Общества.

**4**

## ОСНОВНЫЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА



*Чтобы понять, что такое баланс, надо  
пройти над пропастью по канату...  
Дмитрий Соло «Принципы Рационализма»*



## Отраслевые риски

Основные риски, связанные с работой Общества на оптовом рынке:

- риски, связанные с изменениями законодательной базы в электроэнергетике;
- риски применения со стороны ОАО «АТС» (администратором торговой системы) ограничений цен на рынке на сутки вперед в случае их роста в летний период;
- риски получения штрафных санкций в случае претензий со стороны ОАО «АТС» к автоматизированной информационно-измерительной системе коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), в том числе связанных с вводом в эксплуатацию новых точек поставки;

По оценке Общества, важными отраслевыми рисками, наступление которых может значительно повлиять на деятельность Общества, являются следующие риски:

- риск опережающего роста цен на топливо. В топливном балансе тепловой генерации основным видом топлива является газ. Тарифы и цены на поставляемый природный газ подлежат государственному регулированию Федеральной службой по тарифам России. Опережающий рост цен на природный газ, по сравнению с ростом цен на тепловую и электрическую энергию, может привести к существенным убыткам.
- ограничения на поставку природного газа. Данные ограничения могут вводиться в случае возникновения аварийных ситуаций на газораспределительных сетях, а также в случае длительно продолжающихся погодных условий, связанных с аномально низкими температурами наружного воздуха.

## Финансовые риски

Российская экономика характеризуется высоким уровнем инфляции. Влияние инфляции на деятельность ОАО «ТГК-16» может быть достаточно существенно, ввиду того, что часть расходов ОАО «ТГК-16» зависит от общего уровня цен в России.

К финансовым рискам также можно отнести риски тарифного регулирования, так как результаты тарифного регулирования отражаются не только на финансово-экономическом состоянии энергокомпании, но и на надежности энергоснабжения потребителей.

Также к рискам относятся неплатежи потребителей и бездоговорной отпуск продукции. Так, в 2011 году отпуск тепловой энергии и теплоносителя в г. Казань и Нижнекамск поставлялся на бездоговорной основе. Соответственно оплата за отпущенные энергоресурсы не осуществлялась, что повлекло необходимость привлечения дополнительного объема кредитных ресурсов.

Риск изменения процентной ставки - риск потерь из-за негативных изменений процентных ставок, включающий непосредственные изменения процентных ставок; изменения в неустойчивости процентных ставок; изменения во взаимоотношениях или распределении между различными индексами процентной ставки; досрочное погашение основной суммы долга.

Являясь крупным заемщиком, ОАО «ТГК-16» подвержено риску изменения процентных ставок. В случае роста процентных ставок на рынке Общество будет вынуждено привлекать более дорогие средства для финансирования инвестиционной и текущей деятельности, что отрицательно повлияет на финансовый результат деятельности Общества. В настоящее время осуществляется структурирование кредитного портфеля между различными кредитными учреждениями, что позволяет выбирать наилучшие процентные ставки, что является важным фактором снижения стоимости заемных средств.

Налоговый риск - вероятность (угроза) доначисления налогов (сборов), пеней и штрафов в ходе налоговой проверки из-за возникших разногласий между налогоплательщиками и налоговыми органами в трактовке налогового законодательства, которая может обернуться для хозяйствующего субъекта действительным возрастанием налогового бремени. Кроме того, в связи с изменениями в налоговом законодательстве, устанавливающими новый порядок бесспорного взыскания штрафов (ст. 46 НК РФ), возникают риски неправомерного списания налоговыми органами с расчетных счетов сумм штрафов без ограничения их предельного размера. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, ОАО «ТГК-16» намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

## Правовые риски

Общество является участником налоговых отношений. Налоговое законодательство РФ постоянно претерпевает изменения. Неоднозначные трактовки норм налогового законодательства могут привести к некорректному исчислению и уплате налогов, в связи с чем, существует вероятность привлечения к налоговой ответственности. Своевременное и правильное толкование норм права касательно исчисления и уплаты налогов минимизирует эти риски.

Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу.

Также в связи с отсутствием реальной системы гарантий финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии существует риск неоплаты электрической энергии (мощности), поставленной покупателям по договорам, заключенным на ОРЭМ. Для минимизации рисков Обществом ведется претензионно - исковая работа по взысканию задолженности, которая осложняется удаленностью суда, поскольку взыскание задолженности на ОРЭМ возможно только в Арбитражном суде г. Москвы (условия договора присоединения).

Характерным для Общества является риск, связанный с деятельностью Общества, обусловленный сезонными изменениями уровня потребления тепловой и электрической энергии.

Возможность потери потребителей, объем потребления которых составляет более 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг), расценивается Обществом как существенная.

Определенные риски обусловлены тем, что интересы энергокомпаний могут входить в противоречие с проводимой государственной политикой по регулированию отрасли, с отсутствием ясной нормативно-правовой базы и необходимостью планирования на ее основе хозяйственной деятельности.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам установления тарифов, лицензирования), существует и может оказать существенное влияние на хозяйственную деятельность.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью предприятия, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

## Экологические риски

В соответствии с законодательством экологический риск - вероятность наступления события, имеющего неблагоприятные последствия для природной среды и вызванного негативным воздействием хозяйственной и иной деятельности, чрезвычайными ситуациями природного и техногенного характера.

Чрезвычайные ситуации, связанные с загрязнением окружающей среды, в ОАО «ТГК-16» возможны только на локальном уровне, то есть на уровне, при котором происходит загрязнение территорий, не выходящее за пределы промышленных площадок, например, от разлива нефтепродуктов при разгерметизации технологического оборудования.

Риски природопользования и негативного воздействия на окружающую среду связаны с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании органического топлива. Тенденция последних лет показывает, что возможно установление жестких региональных нормативов выбросов, вводимых органами управления муниципальных образований, на территории которых расположены филиалы Общества.



**5**

## ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА



*В наибольшей безопасности тот, кто  
на чеку, даже когда нет опасности.  
Сайрус*

Эксплуатация опасных производственных объектов ОАО «ТГК-16» сопряжена с риском возникновения аварий и несчастных случаев на производстве. Безусловное соблюдение требований законодательных актов в области промышленной безопасности и охраны труда – гарантия отсутствия аварий и несчастных случаев на производстве.

## Промышленная безопасность

Состояние защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах, предупреждение аварий и обеспечение готовности предприятия к локализации и ликвидации последствий аварий подразумевает промышленную безопасность.

Технологических нарушений в ОАО «ТГК-16» за 2011 год, приведших к недоотпуску электроэнергии и тепловой энергии, не зафиксировано. Пожаров и возгораний не было.

Затраты на промышленную безопасность в 2011 году составили 16 млн. рублей.

## Охрана труда

Обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности – одна из основных задач ОАО «ТГК-16».

При проведении периодических медицинских осмотров в 2011 году случаев профессиональной заболеваемости не выявлено.

Работники ОАО «ТГК-16» обеспечиваются современной сертифицированной спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты. Электротехнический персонал обеспечивается термостойкими средствами индивидуальной защиты: термостойкой специальной одеждой, из ткани НОМЭКС, термостойкой обувью на маслобензостойкой подошве, термостойкой каской с защитным экраном, термостойкими перчатками, обеспечивающими защиту работника от возможного воздействия экстремальных температур электрической дуги.

Работникам ОАО «ТГК-16» гарантированы льготы и компенсации за работу во вредных условиях труда, на основании аттестации рабочих мест.

Затраты на охрану труда в 2011 году составили 21 млн. рублей.

**6**

## ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ



*И стебелек травы достоин великого  
мира, в котором он растет.  
Рабиндранат Тагор*

Значимыми экологическими аспектами для ОАО «ТГК-16», управление которыми осуществляется в рамках природоохранной деятельности, являются:

- выбросы загрязняющих веществ с дымовыми газами в атмосферу, в основном оксидов азота (70,8%);
- потребление больших объемов водных ресурсов;
- образование значительных объемов малоопасных и неопасных отходов водоподготовки.

Выбросы в атмосферу являются наиболее масштабным воздействием ОАО «ТГК-16» на окружающую среду. Поэтому одной из приоритетных экологических целей ОАО «ТГК-16» является последовательное снижение объемов выбросов.

Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух ОАО «ТГК-16» в 2011 году составил 8 948,4 т. Удельный выброс оксидов азота на единицу использованного условного топлива по ОАО «ТГК-16» в 2011 году составил 1,69 кг/т.у.т., что на 11,1% ниже, чем в 2010 году. Это связано с уменьшением удельного расхода топлива на производство тепловой и электрической энергии.

В рамках программы повышения энергетической эффективности основного раздела топливоиспользования достигнуто снижение удельных расходов условного топлива на электроэнергию до наилучших отраслевых показателей, то есть на уровне 292,8 г/кВт·ч, что ниже на 4,2% от уровня 2010 года. Экономия топлива позволила сократить выбросы загрязняющих веществ. Кроме того, улучшение показателей работы котлов после их капитального ремонта снижает концентрацию оксидов азота за котлами от 10 до 40% (основной загрязнитель), что дает меньшее количество выбросов за котлами в сравнении с массой выбросов до ремонта.

Основными природоохранными мероприятиями ОАО «ТГК-16» в 2011 году с высокими эколого-экономическими эффектами стали следующие мероприятия.

#### **По Казанской ТЭЦ-3:**

- Модернизация РВП с установкой набивки, системы уплотнений, редуктора на котлоагрегате ТПЕ-429 ст. № 6. Мероприятие обеспечило экономию топлива 335,55 т.у.т. и снижение выбросов оксидов азота на 0,679 т.
- Улавливание нефтепродуктов из сточных вод на локальных очистных сооружениях в объеме 1,751 т и использование очищенных сточных вод (предотвращенный экологический ущерб (ПЭУ) – 2 327,8 тыс руб).
- Передача на обезвреживание и использование отходов 1-5 класса опасности. (ПЭУ – 1 691 тыс руб).

#### **По Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1):**

- Проведение работ по снижению присосов воздуха в топку и газоходы в капитальный ремонт котла ст. № 6, ст. № 11. Мероприятие обеспечило экономию топлива 3 024,3 т.у.т. и снижение выбросов оксидов азота на 20,8 т (ПЭУ – 213,9 тыс. руб.).
- Использование очищенных замазученных сточных вод в системе технического водоснабжения НкТЭЦ (ПТК-1) в объеме 113,504 тыс. м<sup>3</sup>.
- Сбор и использование сточных вод промливневой канализации I, II, III очередей в оборотной системе технического водоснабжения в объеме 3 751,724 тыс. м<sup>3</sup>.
- Переработка и использование отходов водоподготовки на собственной установке: отходы гашения извести – 1 704 т, шлам химводоподготовки – 661 т (ПЭУ – 2 254,2 тыс. руб.).
- Передача на обезвреживание и использование отходов 1-5 класса опасности (ПЭУ – 869,2 тыс. руб.).
- Зачистка шламонакопителя отходов химводоподготовки и передача отходов на утилизацию в ЗАО ПК «Возрождение».

В 2011 году затраты на выполнение природоохранных мероприятий составили 26,7 млн. руб. Общий эколого-экономический эффект, достигнутый в результате выполнения природоохранных мероприятий, составил 112,2 млн. руб.

В области управления отходами немаловажное значение уделяется уменьшению объема отходов, размещаемых в объектах окружающей среды для захоронения или длительного хранения, и увеличению доли перерабатываемых отходов, а также отходов, передаваемых в специализированные организации на утилизацию. Осуществляется работа по увеличению доли отходов, вторично используемых в собственном производстве. В 2011 году доля отходов, переданных для захоронения на полигоны, составила 2,6% от массы образованных отходов. Для сравнения, данный показатель в целом по Республике Татарстан по данным годового отчета Министерства Экологии РТ за 2009 год составил 2,8%.

7

# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



*Нет лучшей инвестиции, чем  
вложить труд в светлую голову.  
Нестор УВАРОВ*



Инвестиционная политика ОАО «ТГК-16» направлена на развитие энергетических мощностей, основанных на конкурентном преимуществе тепловых станций общества – уникальных тепловых нагрузках, а также обеспечение надежности и безопасности.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-16» сформирована на основе анализа технического состояния основного и вспомогательного оборудования электростанций, достигнутого уровня эксплуатации, программ повышения надёжности энергоснабжения потребителей, современных технологий, тенденций изменения электропотребления и теплотребления, а также с учётом требований, предъявляемых к участникам рынка электроэнергии и мощности.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-16» направлена на техническое перевооружение, реконструкцию и модернизацию существующего оборудования, зданий и сооружений с целью повышения энергосбережения и энергетической эффективности и обеспечения надежной и бесперебойной работы оборудования.

Она включает в себя выполнение мероприятий по:

соблюдению требований промышленной безопасности;

повышению надежности работы оборудования;

повышению экономической и производственной эффективности;

энергосбережению.

#### **Реализация инвестиций в 2011 году по ОАО «ТГК-16»**

За 2011 год выполнены работы по реконструкции и модернизации основного оборудования в целях обеспечения надежного и бесперебойного электро- и теплоснабжения потребителей в объеме 373 млн. руб. без НДС, что составляет 186 % к объему капитальных вложений в 2010 году.

#### **Задачи на 2012 год**

В 2012 году Общество планирует продолжить работы по модернизации и техническому перевооружению оборудования станций в целях обеспечения надежного и бесперебойного электро- и теплоснабжения потребителей.



# КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



*Главное качество руководителя - реализм.  
Марк Аврелий*

## Принципы и задачи

В своей деятельности Общество руководствуется требованиями российского законодательства, рекомендациями федеральных органов исполнительной власти, в том числе положениями Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002г. №421/р.

Корпоративная политика ОАО «ТГК-16» направлена на повышение эффективности системы управления Обществом, а также на соблюдение прав и законных интересов акционеров Общества.

К основным принципам корпоративного управления ОАО «ТГК-16» можно отнести защиту прав и интересов акционеров, эффективное руководство текущей деятельностью Общества, информационную открытость акционерам, своевременное раскрытие полной и достоверной информации об Обществе, обеспечение максимального контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

## Уставный капитал Общества

**Уставный капитал Общества** составляет 10 000 000 (Десять миллионов) рублей.

**Основные сведения о выпуске ценных бумаг:**

**Категория и вид:** обыкновенные именные бездокументарные

**Общая сумма:** 10 000 000 (Десять миллионов) рублей.

**Общее количество акций:** 10 000 000 (Десять миллионов) штук.

**Номинальная стоимость:** 1 руб./шт.

**Дата регистрации:** 21.04.2010 г.

**Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг:** 1-01-57254D

**Орган, осуществивший государственную регистрацию:** Региональное отделение ФСФР России в Волго-Камском Регионе.

**Способ размещения:** распределение при учреждении

## Органы контроля и управления

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- единоличный исполнительный орган - Генеральный директор.

Руководство текущей деятельностью ОАО «ТГК-16» осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором. В соответствии с Уставом образование единоличного исполнительного органа и досрочное прекращение его полномочий осуществляется по решению Общего собрания акционеров.

Генеральный директор ОАО «ТГК-16» был избран решением акционера от 18.02.2011г.

## Сведения о лице, осуществляющем функции единоличного исполнительного органа

Хусаинов Рамиль Равгатович

Год рождения: 1957

Место работы: ОАО «ТГК-16»

Образование и специальность по диплому: высшее,

Московский ордена Ленина энергетический институт г. Казани (1980 г.), инженер- теплоэнергетик, специальность «Тепловые электрические станции»

Казанский Государственный Университет имени В.И. Ульянова – Ленина (2001 г.), юрист, специальность «Юриспруденция»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Впервые был утвержден в должности единоличного исполнительного органа: 17.02.2010 г.

Гражданство: Российская Федерация

Долей в уставном капитале Общества не владеет

Акциями Общества не владеет

## Критерии определения и размер вознаграждения лица, исполняющего функции единоличного исполнительного органа

**Критерии определения и размер вознаграждения лица, исполняющего функции единоличного исполнительного органа.**

Вознаграждение единоличного исполнительного органа определяется как фиксированная сумма (ежемесячный оклад) в соответствии с трудовым договором, премия по результатам работы за месяц, за год, доплаты и надбавки компенсационного характера, прочие стимулирующие выплаты согласно Положению о премировании, а также выплаты социального характера.

Размер вознаграждения (компенсационных расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа ОАО «ТГК-16», полученного им по итогам 2011 года, составил 7 212 987,27 рублей.

## Контролирующий орган Общества

В соответствии с Уставом органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

## Состав Ревизионной комиссии

Председатель комиссии: Ибрагимовна Татьяна Александровна	Должность: Заместитель Главного бухгалтера ОАО «ТАИФ»
Член комиссии: Еряшкина Луиза Владимировна	Должность: Экономист Финансово-экономического управления ОАО «ТАИФ»
Член комиссии: Чернова Татьяна Александровна	Должность: Бухгалтер службы консолидации по РСБУ и МСФО бухгалтерии ОАО «ТАИФ»

## Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов

Дивидендная политика ОАО «ТГК-16» основана на принципах соблюдения прав и интересов акционеров с учетом обеспечения финансовой стабильности Общества.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 26 мая 2011 года, было принято решение оставить чистой прибыль ОАО «ТГК-16» по итогам работы за 2010 год нераспределенной.

В течение 2011 года решение о выплате (объявлении) дивидендов не принималось.

## Перечень заключенных в 2011 году крупных сделок

В 2011 году крупные сделки не заключались.

## Перечень заключенных в 2011 году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность

Дата совершения сделки	Дата одобрения сделки	Существенные условия сделки (сделок)	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
01.01.2011 г.	01.01.2011 г.	Общее собрание акционеров	Лицо, заинтересованное в совершении сделки, Хусаинов Р.Р. Предмет сделки – аренда жилого помещения (квартиры), ОАО «ТГК-16» - Арендодатель, Хусаинов Р.Р. - Арендатор Арендная плата – 10 000 рублей в месяц с НДС

## Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

Информация раскрывается в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, (утв. Приказом ФСФР РФ от 10.10.2006 г. №06-117/пз-н) и Распоряжением ФКЦБ от 30.04.2003 №03-849/р.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	п.14.5 Устава
3	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае если его права на акции учитываются на счете депо, достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	
4	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
5	Наличие в уставе и внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	п.10.2 Устава
6	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	п.10.2 Устава
7	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	ст.12 Устава
8	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	www.tgc16.ru

# 9

## ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ



*Главная польза капитала не в том, чтобы сделать больше денег, но в том, чтобы делать деньги ради улучшения жизни.  
(Генри Форд)*

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2011 года

		Коды
		0710001
		Дата (год, месяц, день)
		по ОКПО
		ИНН
		по ОКВЭД
		по ОКОПФ/ ОКФС
		по ОКЕИ
Организация <b>Открытое акционерное общество «ТГК-16»</b>		65505691
Идентификационный номер налогоплательщика		1655189422
Вид экономической деятельности: <b>производство электрической и тепловой энергии</b>		40.10.11
Организационно-правовая форма/ форма собственности	Открытое акционерное общество частная	47 / 16
Единица измерения	тыс. руб.	384 (385)
Местонахождение (адрес)	420097, РТ, г.Казань, ул.Зинина, д.10а	

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	На 31 декабря 2011 года <sup>3</sup>	На 31 декабря 2010 года <sup>4</sup>	На 31 декабря 2009 года <sup>5</sup>
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
-	Нематериальные активы	1110	-	-	-
9	Результаты исследований и разработок	1120	2617	385	-
8	Основные средства	1130	5 857 233	6 009 407	-
-	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
12	Финансовые вложения	1150	-	27 156	-
6	Отложенные налоговые активы	1160	181 151	21 269	-
10.4	Прочие внеоборотные активы	1170	8 414	24 687	-
	Итого по разделу I	1100	6 049 415	6 082 904	-
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
10	Запасы	1210	430 505	368 606	-
-	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
11	Дебиторская задолженность	1230	1 176 238	690 269	-
12	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	55	-
25	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	199 195	74 506	-
-	Прочие оборотные активы	1260	9 060	6 888	-
	Итого по разделу II	1200	1 814 998	1 140 324	-
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>7 864 413</b>	<b>7 223 228</b>	-

пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	На 31 декабря 2011 года <sup>3</sup>	На 31 декабря 2010 года <sup>4</sup>	На 31 декабря 2009 года <sup>5</sup>
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
14	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10 000	10 000	-
-	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	( - )	( - )	( - )
-	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
-	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
-	Резервный капитал	1360	500	-	-
-	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 868 875	1 300 708	-
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>2 879 375</b>	<b>1 310 708</b>	<b>-</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
15	Заемные средства	1410	3 637 920	4 637 982	-
6	Отложенные налоговые обязательства	1420	253 229	256 268	-
-	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
-	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>3 891 149</b>	<b>4 894 250</b>	<b>-</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
15	Заемные средства	1510	1 954	-	-
11	Кредиторская задолженность	1520	1 064 261	967 697	-
-	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
2.23	Оценочные обязательства	1540	15 918	46 964	-
-	Прочие обязательства	1550	11 756	3 609	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 093 889</b>	<b>1 018 270</b>	<b>-</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>7 864 413</b>	<b>7 223 228</b>	<b>-</b>

Руководитель

**Р.Р. Хусаинов**

Главный бухгалтер

**Д.И. Валиева**



**12 марта 2012 года**

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанный Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетная дата отчетного периода.

4. Указывается предыдущий год.

5. Указывается год, предшествующий предыдущему.

6. Некоммерческая организация именуется указанным разделом "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)", "Собственные акции, выкупленные у акционеров", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Паевой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества).

7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.



## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 12 месяцев 2011 года

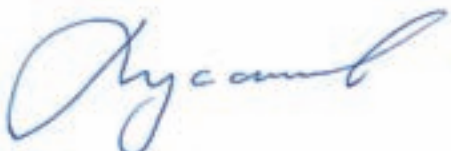
	КОДЫ	
	Форма №2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, день)	2011/01/31
Организация <b>Открытое акционерное общество «ТГК-16»</b>	по ОКПО	65505691
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1655189422
Вид экономической деятельности <b>производство электрической и тепловой энергии</b>	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/ форма собственности	по ОКОПФ/ ОКФС	47 / 16
Единица измерения	по ОКЕИ	384
Открытое акционерное общество частная		
тыс. руб.		

пояс- нения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	код	На 31 декабря 2011 года <sup>3</sup>	На 31 декабря 2010 года <sup>4</sup>
1	2	3	3	4
4.1, 18	Выручка <sup>5</sup>	2110	17 407 005	8 300 991
4.2	Себестоимость продаж	2120	( 13 688 169 )	( 6 091 437 )
-	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>3 718 836</b>	<b>2 209 554</b>
-	Коммерческие расходы	2210	( - )	( - )
-	Управленческие расходы	2220	( 498 585 )	( 202 858 )
-	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>3 220 251</b>	<b>( 2 006 696 )</b>
-	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
-	Проценты к получению	2320	7 577	1 478
-	Проценты к уплате	2330	( 353 561 )	( 325 356 )
4.3	Прочие доходы	2340	504 165	75 831
4.4	Прочие расходы	2350	( 1 409 191 )	( 126 998 )
-	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>1 969 241</b>	<b>1 631 651</b>
-	Текущий налог на прибыль	2410	( 653 495 )	( 95 939 )
6	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	6 726	4 608
6	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	3 039	( 256 268 )
6	Изменение отложенных налоговых активов	2450	159 882	21 269
-	Прочее	2460	-	( 5 )
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>1 568 667</b>	<b>1 300 708</b>

Форма 0710002 с. 2

пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	За 12 месяцев 2011 года <sup>3</sup>	За 12 месяцев 2010 года <sup>4</sup>
	СПРАВОЧНО			
-	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 <sup>6</sup>	2500	1 568 667	1 300 708
-	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,157	0,130
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Форма 0710002 с. 2

Руководитель  **Р.Р. Хусаинов**

Главный бухгалтер  **Д.И. Валиева**

**12 марта 2012 года**



Примечания

\_\_\_\_\_ 1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

\_\_\_\_\_ 2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанный Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных доходах и расходах могут приводиться в отчете о прибылях и убытках общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о прибылях и убытках, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

\_\_\_\_\_ 3. Указывается отчетный период.

\_\_\_\_\_ 4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

\_\_\_\_\_ 5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

\_\_\_\_\_ 6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".

## Отчет о движении денежных средств за 12 месяцев 2011 года

		КОДЫ
	Форма №1 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, день)	
Организация <b>Открытое акционерное общество «ТГК-16»</b>	по ОКПО	65505691
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1655189422
Вид экономической деятельности <b>производство электрической и тепловой энергии</b>	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/ форма собственности	Открытое акционерное общество, частная по ОКОПФ/ ОКФС	47 / 16
Единица измерения	тыс. руб. по ОКЕИ	384/385

Наименование показателя	Код показателя	За 12 месяцев 2011 г. <sup>1</sup>	За 12 месяцев 2010 г. <sup>2</sup>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩИХ ОПЕРАЦИЙ</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4110</b>	<b>16 745 533</b>	<b>8 724 685</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	16 483 886	7 751 353
в том числе: авансы, полученные от покупателей (заказчиков)		12 409 900	5 069 239
в том числе: авансы, полученные от покупателей (заказчиков), не признанные в качестве выручки в отчетном периоде		50 815	38 256
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	261 647	973 332
<b>Платежи - всего</b>	<b>4120</b>	<b>( 15 286 063 )</b>	<b>( 7 109 010 )</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	( 12 695 864 )	( 5 539 859 )
в том числе: авансы, уплаченные поставщикам (подрядчикам)		( 9 908 410 )	( 3 684 978 )
в том числе: авансы, уплаченные поставщикам (подрядчикам), не зачтенные в счет поставки в отчетном периоде		( 23 330 )	( 11 195 )
в связи с оплатой труда работников	4122	( 721 766 )	( 305 670 )
процентов по долговым обязательствам	4123	( 351 126 )	( 325 356 )
налога на прибыль организаций	4124	( 629 418 )	( 60 245 )
прочие платежи	4129	( 887 889 )	( 877 880 )
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>1 459 470</b>	<b>1 615 675</b>

Наименование показателя	Код показателя	За 12 месяцев 2011 г. <sup>1</sup>	За 12 месяцев 2010 г. <sup>2</sup>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ОПЕРАЦИЙ</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4210</b>	<b>27 912</b>	<b>11 855</b>
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
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	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	27 912	11 855
<b>Платежи - всего</b>	<b>4220</b>	<b>( 362 632 )</b>	<b>( 6 201 006 )</b>
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	( 362 632 )	( 6 201 006 )
в том числе: авансы, уплаченные поставщикам (подрядчикам)		( 142 135 )	( 77 468 )
в том числе: авансы, уплаченные поставщикам (подрядчикам), не зачтенные в счет поставки в отчетном периоде		( 42 264 )	( 9 456 )
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	( - )	( - )
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	( - )	( - )
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	( - )	( - )
прочие платежи	4229	( - )	( - )
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>334 720</b>	<b>6 189 151</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВЫХ ОПЕРАЦИЙ</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4310</b>	<b>1 230 024</b>	<b>8 973 769</b>
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	1 230 024	8 963 769
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	10 000
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 показателя	За 12 месяцев 2011 г. <sup>1</sup>	За 12 месяцев 2010 г. <sup>2</sup>
<b>платежи всего</b>	<b>4320</b>	<b>( 2 230 085 )</b>	<b>( 4 325 787 )</b>
в том числе:			
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	( - )	( - )
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	( 2 230 085 )	( 4 325 787 )
прочие платежи	4 329	( - )	( - )
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>( 1 000 061 )</b>	<b>4 647 982</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>124 689</b>	<b>74 506</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>74 506</b>	<b>-</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>199 195</b>	<b>74 506</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	<b>4490</b>		

Форма 0710004 с. 3

Руководитель

**Р.Р. Хусаинов**

Главный бухгалтер

**Д.И. Валиева**

**31 января 2012 года**



Примечания

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

## Отчет об изменениях капитала за 2011 года

Организация **Открытое акционерное общество «ТГК-16»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности **производство электрической и тепловой энергии**

Организационно-правовая форма/  
форма собственности

Открытое акционерное общество, частная

Единица измерения

тыс. руб.

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, день)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
65505691
1655189422
40.10.11
47 / 16
384/385

### 1. ДВИЖЕНИЕ КАПИТАЛА

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 г. <sup>1</sup>	3100	-	-	( - )	-	-	-
за 31 декабря 2010 г. <sup>2</sup>							
Увеличение капитала - всего:	3210	10 000	-	-	-	1 300 708	1 310 708
в том числе:	3211	x	x	x	x	1 300 708	1 300 708
чистая прибыль	3212	x	x	-	x	-	-
переоценка имущества	3213	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3214	10 000	-	-	x	x	10 000
дополнительный выпуск акций (первоначальный капитал)	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	( - )	-	( - )	( - )	( - )	( - )
в том числе:	3221	x	x	x	x	( - )	( - )
убыток							
переоценка имущества	3222	x	x	( - )	x	( - )	( - )
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	( - )	x	( - )	( - )
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	( - )	-	-	x	-	( - )
уменьшение количества акций	3225	( - )	-	-	x	-	( - )

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	( - )
дивиденды	3227	x	x	x	x	( - )	( - )
Изменение добавочного капитала	3230	x	x		-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2010 г. <sup>2</sup>	3200	10 000	( - )		-	1 300 708	1 310 708
на 31 декабря 2011 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	1 568 667	1 568 667
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	1 568 667	1 568 667
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	( - )	-	( - )	( - )	( - )	( - )
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	( - )	( - )
переоценка имущества	3322	x	x	( - )	x	( - )	( - )
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	( - )	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	( - )	-	-	x	-	( - )
уменьшение количества акций	3325	( - )	-	-	x	-	( - )
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	( - )
дивиденды	3327	x	x	-	x	( - )	( - )
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	500	( 500 )	x
Величина капитала на 31 декабря 2011 г. <sup>3</sup>	3300	10 000	( - )	-	500	2 868 875	2 879 375

## 2. КОРРЕКТИРОВКИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕМ ОШИБОК

Форма 0710023 с. 3

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2009 г. <sup>1</sup>	Изменение капитала за 2010 г. <sup>2</sup>		На 31 декабря 2010 г. <sup>2</sup>
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>	<b>3400</b>	-	-	-	-
корректировка в связи с:	3410	-	-	-	-
изменением учетной политики	3420	-	-	-	-
исправлением ошибок после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					-
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
корректировка в связи с:	3402	-	-	-	-
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

## 3. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2011 г. <sup>3</sup>	на 31 декабря 2010 г. <sup>2</sup>	на 31 декабря 2009 г. <sup>1</sup>
Чистые активы	3600	2 879 375	1 310 708	-

Форма 0710023 с. 4

Руководитель

**Р.Р. Хусаинов**

Главный бухгалтер

**Д.И. Валиева**

**12 марта 2012 года**



Примечания

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

Достоверность сведений, включенных в Годовой отчет ОАО «ТГК-16», подтверждена Ревизионной комиссией ОАО «ТГК-16»



## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### Сведения об аудируемом лице

Наименование: ОАО «ТГК-16»  
Свидетельство о государственной регистрации  
серия 16 № 004017878 от 21.07.2005г.  
ОГРН в ЕГРЮЛ № 105162017012  
Место нахождения: 420097, РТ, г.Казань,  
ул. Зинина, д. 10а

### Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «ФБК Поволжье»  
Свидетельство о государственной регистрации  
серия 16 № 002302961 от 10.11.2002г.  
ОГРН в ЕГРЮЛ № 1021603276155  
Место нахождения: 420080, г. Казань, пр. Ямашева, 10, а/я 134  
Является членом СРО НП «Институт Профессиональных Аудиторов», регистрационный  
номер записи в реестре аудиторских организаций СРО № 10202014708 от 04.12.2009 г.

### Акционерам ОАО «ТГК-16»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «ТГК-16», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2011 год и пояснительной записки.

### Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, несет руководство аудируемого лица.

### Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской 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 отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской 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 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 отчетности в целом.

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

### Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение открытого акционерного общества «ТГК-16» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор  
ООО ФБК Поволжье



С.Л. Никифоров

## Контактная информация

### Открытое акционерное общество «ТГК-16» (ОАО «ТГК-16»)

Место нахождения: 420097, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10 а

Тел./факс: (843) 200-02-59

Адрес электронной почты: office@tgc16.ru

Адрес в Интернете: www.tgc16.ru

### Сведения о Регистраторе

Общество с ограниченной ответственностью «Евроазиатский регистратор» - Казанский филиал

Почтовый адрес: 420043, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, а/я 40

Тел.: (843) 236-27-52, 236-63-96 Факс: (843) 236-27-52

Адрес электронной почты: registr@bancorp.ru

Адрес в Интернете: www.erd.ru

### Лицензия

Номер лицензии: 10-000-1-00332

Дата выдачи: 10.03.2005 г.

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам

### Сведения об аудиторе

Общество с ограниченной ответственностью «ФБК-Поволжье»

Член СРО НП «Институт Профессиональных Аудиторов», регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – № 10202014708

Место нахождения и почтовый адрес: 420080, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, пр. Ямашева, д. 10

Тел.: (843) 555-64-94, (843) 555-60-67

Адрес электронной почты: fbk-povolzje@acg-pkf.ru

Адрес в Интернете: www.acg-pkf.ru