

---

**ИНФОРМАЦИОННЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ**  
**о ходе реформирования**  
**электроэнергетики**  
**в первой половине 2008 года**





# СОДЕРЖАНИЕ

<b>РЕФОРМИРОВАНИЕ: ОСНОВНЫЕ ИТОГИ НА 1 ИЮНЯ 2008 ГОДА</b>	<b>4</b>
<b>НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РЕФОРМИРОВАНИЯ</b>	<b>7</b>
Принятые и внесенные на рассмотрение документы	7
Перечень нормативно-правовых актов	8
<b>РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"</b>	<b>15</b>
<b>РАЗМЕЩЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ ТЕПЛОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ</b>	<b>22</b>
<b>РЕФОРМИРОВАНИЕ АО-ЭНЕРГО ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	<b>24</b>
<b>ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ</b>	<b>26</b>
Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)	27
Территориальные генерирующие компании (ТГК)	30
<b>РЕМОНТНЫЕ И СЕРВИСНЫЕ КОМПАНИИ</b>	<b>31</b>
<b>ОАО "СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ"</b>	<b>32</b>
<b>СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ</b>	<b>34</b>
ОАО "Федеральная сетевая компания единой энергетической системы": консолидация объектов единой национальной электрической сети (ЕНЭС)	34
Межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК)	38
<b>СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>	<b>41</b>
<b>ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКА</b>	<b>46</b>
Развитие рынка электроэнергии (мощности)	46
Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии единой энергетической системы (НП "АТС")	53
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ. ОСНОВНЫЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ТЕРМИНЫ</b>	<b>56</b>



## РЕФОРМИРОВАНИЕ: ОСНОВНЫЕ ИТОГИ НА 1 ИЮНЯ 2008 ГОДА

Приняты все необходимые корпоративные решения о форме, сроках и результатах реорганизации ОАО ПАО "ЕЭС России" к 1 июля 2008 года. Реализуемая схема позволит государству за счет доли в генерирующих компаниях, эквивалентной его доле в ОАО ПАО "ЕЭС России", увеличить свою долю в ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК", соблюдая интересы миноритарных акционеров. Все миноритарные акционеры, соответственно, получат свою долю в генерирующих компаниях, эквивалентную их доле в ОАО ПАО "ЕЭС России".

Продолжается либерализация рынков электроэнергии. Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.04.2007 № 205 определены темпы либерализации рынка электроэнергии до 2011 года, когда цены на оптовом рынке будут полностью дерегулированы. С 1 июля 2008 года доля поставок на оптовом рынке по регулируемым ценам составляет, в соответствии с указанным Постановлением, не более 75%.

**3 сентября 2007 года** выделением из состава ОАО ПАО "ЕЭС России" генерирующих компаний ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5" *завершился I этап реорганизации ОАО ПАО "ЕЭС России"*.

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО ПАО "ЕЭС России", на которое были вынесены вопросы завершающей реорганизации Общества, состоялось **26 октября 2007 года**. В собрании приняли участие акционеры, владеющие 33 396 122 096 акциями, или 77,46% от общего числа акций ПАО "ЕЭС России". Решение по ключевому вопросу собрания – о завершающей реорганизации компании – получило поддержку более 95,43% акционеров, принявших участие в голосовании. **9 января 2008 года** завершен выкуп акций у акционеров, проголосовавших против решения о реорганизации и предъявивших акции к выкупу. **6 июня 2008 года** будет закрыт реестр акционеров ПАО "ЕЭС России", акции выделяемых из ПАО "ЕЭС России" компаний будут переданы лицам, значащимся в реестре на указанную дату.

Продолжается проектирование системы управления отраслью после реорганизации ОАО ПАО "ЕЭС России". В рамках этой работы принят Федеральный закон от 04.11.2007 № 250-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию единой энергетической системы России". Распоряжением Правительства РФ от 04.05.2008 № 607-р утвержден *план мероприятий на 2008 – 2010 годы* по реализации указанного федерального закона. План содержит перечень мероприятий, которые должны быть выполнены Правительством России и федеральными органами исполнительной власти в целях реализации положений указанного закона и завершения реформирования электроэнергетики России. В первой половине 2008 года приняты распоряжения Правительства РФ направленные на реализацию структурных преобразований и завершения формирования компаний целевой структуры отрасли. Также распоряжением Правительства РФ от 22.02.2008 № 215-р утверждена *Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года*. Генеральная схема представляет собой план размещения электростанций и электросетевых объектов на период до 2020 года, подготовленный на основе прогнозов электропотребления по Российской Федерации и ее регионам.

В соответствии с графиком, утвержденным советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России", реализуются программы IPO и продажи пакетов акций генерирующих компаний, принадлежащих ОАО ПАО "ЕЭС России".

Успешно завершены проекты размещения дополнительных акций 17 компаний, объем привлеченных средств составил 442,63 млрд. рублей. Также на реализацию инвестиционных проектов за счет продажи принадлежащих ОАО ПАО "ЕЭС России" акций, отнесенных по разделительному балансу реорганизуемого ОАО ПАО "ЕЭС России" на балансы выделяемых ОАО "Государственный Холдинг" и ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", дополнительно привлечено 388,24 млрд. рублей, реализованы проекты 14 компаний. В общей сложности за счет размещения дополнительных акций и продажи принадлежащих ОАО ПАО "ЕЭС России" пакетов акций, относящихся в соответствии с разделительным балансом на балансы компаний ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК", привлечено 830,86 млрд. рублей.



Объемы размещений дополнительных акций будут корректироваться в соответствии с динамикой фондового рынка с учетом потребностей генерирующих компаний в инвестициях.

Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрено 72 проекта реформирования АО-энерго, в результате разделения АО-энерго по видам деятельности было создано 266 компаний. Из 72 проектов реформирования АО-энерго, 50 реализуются по "базовому" варианту, а 22 по индивидуальной схеме. На конец мая 2008 года **завершены все проекты реформирования, реализуемые по "базовому" варианту**. Из 22 проектов реализуемых по индивидуальной схеме завершено 17, по оставшимся 5 проектам приняты необходимые корпоративные решения.

**Завершено формирование целевой структуры всех тепловых генерирующих компаний**, их акции выведены на фондовый рынок. Сформирован холдинг ОАО "ГидроОГК", присоединением 20 дочерних и зависимых обществ 9 января 2008 года завершён первый этап консолидации Федеральной гидрогенерирующей компании. Второй этап **планируется завершить не позднее 15 июня 2008 года**, к ОАО "ГидроОГК" будут присоединены ОАО "Ирганайская ГЭС" и ОАО "Каскад ниже-Черекских ГЭС", завершившие размещение дополнительных акций, с оплатой профильным имуществом, в апреле 2008 года.

Идет процесс консолидации единой национальной электрической сети (ЕНЭС). **Закончено выделение сетевых компаний из АО-энерго**. На базе реорганизованных АО-энерго созданы 56 магистральных сетевых компаний.

Решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 30.03.2007 № 248) модифицирована схема присоединения сетевых компаний к ОАО "ФСК ЕЭС". Ранее планировалось, что этот процесс будет проходить в несколько этапов. На первом предполагалось осуществить присоединение 56 магистральных сетевых компаний (МСК) и 6 межрегиональных магистральных сетевых компаний (МСК), созданных в результате реформирования ОАО РАО "ЕЭС России" к ОАО "ММСК Центр". На завершающем этапе – присоединить объединенную компанию ОАО "ММСК Центр" к ОАО "ФСК ЕЭС". Однако, поскольку решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 02.03.2007 № 245) одобрена схема окончательной реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", более целесообразным признано одноэтапное присоединение МСК и ММСК к ОАО "ФСК ЕЭС". На конец мая 2008 года собраниями акционеров ОАО "ФСК ЕЭС" и 56 магистральных сетевых компаний и 7 межрегиональных магистральных сетевых компаний приняты решения о реорганизации в форме присоединения данных обществ к ОАО "ФСК ЕЭС".

В 2007 году **завершена I эмиссия дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС"**. По итогам, доля Российской Федерации в уставном капитале Федеральной сетевой компании увеличена до 12,44%. В результате эмиссии привлечено порядка 59 млрд. рублей. В первой половине 2008 года **завершена II эмиссия дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС"**. По итогам, доля Российской Федерации в уставном капитале Федеральной сетевой компании увеличена до 16,128%. В результате эмиссии привлечено порядка 57,5 млрд. рублей. Вырученные средства будут направлены на реализацию инвестиционной программы.

Идет процесс переконфигурации распределительного сетевого комплекса в соответствии с решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 27 апреля 2007 года. Распоряжением Правительства РФ от 19.12.2007 № 1857-р предусмотрена возможность присоединения распределительных сетевых компаний (РСК) к межрегиональным распределительным сетевым компаниям (МРСК) в новой конфигурации. На сегодня сформировано 10 из 11 МРСК (за исключением ОАО "МОЭСК"), завершение мероприятий по присоединению планируется осуществить в мае-июне 2008 года. Вывод акций сформированных МРСК на площадки РТС и ММВБ запланирован на май-июнь 2008 года.

С 2007 года в соответствии с утвержденной 8 декабря 2006 года советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" программой развернута реализация сбытовых компаний. На сегодня реализован 41 проект по продажам акций энергосбытовых компаний, всего удалось привлечь 32 487 млн. рублей, с учетом проданного в 2006 году ОАО "Ярославская сбытовая компания".



Увеличивается доля государства в уставных капиталах инфраструктурных организаций посредством приобретения дополнительных акций данных компаний за счет средств федерального бюджета, что будет способствовать увеличению доли участия Российской Федерации в капитале компаний до законодательно установленного уровня.

## СПРАВКА

Процесс преобразований отрасли начат в 2000 году с разработки ОАО РАО "ЕЭС России" концепции реформирования. Первым нормативным актом, регламентирующим преобразования электроэнергетики, стало постановление Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации". Федеральными законами Российской Федерации, принятыми в 1 квартале 2003 года, были определены структура и принципы функционирования электроэнергетики в будущем в условиях конкуренции. Действующая нормативная база по вопросам реформирования электроэнергетики сегодня включает более сорока документов.

В соответствии с Концепцией Стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2005-2008 годы "5+5" основными целями реформы отрасли являются повышение эффективности работы предприятий электроэнергетики и создание условий для развития отрасли на основе частных инвестиций.

### Основными целями и задачами реструктуризации ОАО РАО "ЕЭС России" являются:

- обеспечение надежности и бесперебойности электро- и теплоснабжения потребителей предприятиями, входящими в РАО "ЕЭС России", в течение всего переходного периода;
- увеличение рыночной стоимости холдинга РАО "ЕЭС России" и компаний, создаваемых в ходе реструктуризации;
- повышение текущей эффективности и развитие профильных бизнесов РАО "ЕЭС России";
- соблюдение всех прав и законных интересов акционеров компании (как РАО "ЕЭС России", так и его дочерних и зависимых обществ), в том числе – миноритарных акционеров;
- повышение прозрачности компании, совершенствование системы корпоративного управления, превращение ее в бизнес-ориентированную компанию;
- выделение из состава РАО "ЕЭС России" в ходе реформирования эффективных, инвестиционно привлекательных компаний;
- обеспечение реализации реформирования РАО "ЕЭС России", активное участие в формировании предложений для Правительства РФ в соответствии с законодательством РФ о реформировании отрасли таким образом, чтобы это в полной мере соответствовало требованиям и целям, которые предъявляет государство, а также гарантировало соблюдение прав и максимизировало стоимость для акционеров РАО "ЕЭС России".

Для достижения поставленных целей осуществлено разделение естественно-монопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций, и вместо прежних вертикально интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, созданы структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности. Генерирующие, сбытовые и ремонтные компании становятся преимущественно частными и начинают конкурировать друг с другом. В естественно-монопольных видах деятельности, напротив, происходит усиление государственного контроля. Таким образом, создаются условия для развития конкурентного рынка электроэнергии, где цены не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения, а его участники конкурируют, снижая свои издержки.

*Представляя Информационный бюллетень "О ходе реформирования электроэнергетики" в первой половине 2008 года, мы полагаем, что в нем Вы сможете найти полную, объективную и достоверную информацию о реформировании компании.*

*В конце Информационного бюллетеня приведен перечень основных определений и терминов ОАО РАО "ЕЭС России" по реформированию электроэнергетики.*



# НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РЕФОРМИРОВАНИЯ

## ПРИНЯТЫЕ И ВНЕСЕННЫЕ НА РАССМОТРЕНИЕ В ПЕРВОЙ ПОЛОВИНЕ 2008 ГОДА ДОКУМЕНТЫ

### ПРИНЯТЫ **Распоряжения Правительства Российской Федерации**

1. Распоряжение Правительства России от 21 января 2008 года № 39-р *о внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 01.09.2003 № 1252-р (О назначении представителей федеральных органов исполнительной власти в наблюдательный совет некоммерческого партнерства "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии (мощности)").*

Распоряжением в состав наблюдательного совета НП "АТС" был введен директор департамента Минэкономразвития России Д.А. Аскинадзе вместо К.Г. Андросова.

2. Распоряжение Правительства России от 30 января 2008 года № 77-р *о продаже принадлежащих Российскому открытому акционерному обществу энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" акций "Башкирэнерго", "Новосибирскэнерго", "Самараэнерго", "Саратовэнерго" и "Ульяновскэнерго".*
3. Распоряжение Правительства России от 30 января 2008 года № 78-р *о передаче акций открытого акционерного общества "Всероссийский дважды ордена трудового красного знамени теплотехнический научно-исследовательский институт" в качестве вступительного взноса в некоммерческое партнерство "Совет рынка".*
4. Распоряжение Правительства России от 4 февраля 2008 года № 106-р *об отчуждении акций, принадлежащих Российскому открытому акционерному обществу энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России".*

**Перечисленные выше (пп. 2 – 4) распоряжения Правительства России направлены на реализацию структурных преобразований и завершение формирования компаний целевой структуры отрасли.**

5. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2008 года № 215-р *об утверждении Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020 года.*

Генеральная схема представляет собой план размещения электростанций и электросетевых объектов на период до 2020 года, подготовленный на основе прогнозов электропотребления по Российской Федерации и ее регионам.

6. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 4 мая 2008 года № 607-р *об утверждении плана мероприятий на 2008 – 2010 годы по реализации федерального закона от 4 ноября 2007 г. № 250-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию Единой энергетической системы России".*

План содержит перечень мероприятий, которые должны быть выполнены Правительством Российской Федерации и федеральными органами исполнительной власти в целях реализации положений указанного закона и завершения реформирования электроэнергетики России.



**ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТОВ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ  
В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ****Федеральные законы Российской Федерации**

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 22.08.2004 № 122-ФЗ, от 30.12.2004 № 211-ФЗ, от 18.12.2006 № 232-ФЗ, от 04.11.2007 № 250-ФЗ) *"Об электроэнергетике"*.
2. Федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 28.12.2004 № 178-ФЗ, от 31.03.2006 № 54-ФЗ, от 05.02.2007 № 13-ФЗ, от 02.10.2007 № 228-ФЗ, от 04.11.2007 № 250-ФЗ) *"Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике"*.
3. Федеральный закон от 14.04.1995 № 41-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 11.02.1999 № 33-ФЗ, от 10.01.2003 № 6-ФЗ, от 26.03.2003 № 38-ФЗ, от 07.07.2003 № 125-ФЗ, от 22.08.2004 № 122-ФЗ, от 30.12.2004 № 211-ФЗ, от 02.12.2005 № 147-ФЗ, от 26.12.2005 № 184-ФЗ, от 31.12.2005 № 199-ФЗ, от 18.10.2007 № 230-ФЗ, от 04.11.2007 № 250-ФЗ) *"О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации"*.
4. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 08.08.2001 № 126-ФЗ, от 30.12.2001 № 196-ФЗ, от 10.01.2003 № 16-ФЗ, от 26.03.2003 № 39-ФЗ, от 29.06.2004 № 58-ФЗ, от 31.12.2005 № 199-ФЗ (ред. 29.12.2006), от 04.05.2006 № 62-ФЗ, от 29.12.2006 № 258-ФЗ, от 18.10.2007 № 230-ФЗ, от 08.11.2007 № 261-ФЗ) *"О естественных монополиях"*.
5. Гражданский кодекс Российской Федерации от 26.01.1996 № 14-ФЗ. (в редакции Федеральных законов от 12.08.1996 № 110-ФЗ, от 24.10.1997 № 133-ФЗ, от 17.12.1999 № 213-ФЗ, от 26.11.2002 № 152-ФЗ, от 10.01.2003 № 8-ФЗ, от 10.01.2003 № 15-ФЗ, от 26.03.2003 № 37-ФЗ, от 11.11.2003 № 138-ФЗ, от 23.12.2003 № 182-ФЗ, от 29.12.2004 № 189-ФЗ, от 30.12.2004 № 219-ФЗ, от 21.03.2005 № 22-ФЗ, от 09.05.2005 № 45-ФЗ, от 18.07.2005 № 89-ФЗ, от 02.02.2006 № 19-ФЗ, от 18.12.2006 № 231-ФЗ, от 30.12.2006 № 276-ФЗ, от 26.01.2007 № 5-ФЗ, от 20.04.2007 № 53-ФЗ, от 26.06.2007 № 118-ФЗ, от 19.07.2007 № 197-ФЗ, от 24.07.2007 № 218-ФЗ, от 25.10.2007 № 234-ФЗ, от 04.11.2007 № 251-ФЗ, от 29.11.2007 № 287-ФЗ, от 06.12.2007 № 334-ФЗ, с изменениями, внесенными Федеральным законом от 26.01.1996 № 15-ФЗ, Постановлением Конституционного Суда РФ от 23.12.1997 № 21-П) *Часть вторая, глава 30, §6 Энергоснабжение*.
6. Федеральный закон от 03.04.1996 № 28-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 05.04.2003 № 42-ФЗ, от 18.12.2006 № 232-ФЗ) *"Об энергосбережении"*.
7. Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 22.08.2004 № 122-ФЗ, от 29.12.2004 № 192-ФЗ, от 31.12.2004 № 220-ФЗ, от 24.10.2005 № 133-ФЗ, от 18.07.2006 № 116-ФЗ, от 18.12.2006 № 231-ФЗ, от 05.02.2007 № 13-ФЗ, от 26.04.2007 № 63-ФЗ, от 19.07.2007 № 140-ФЗ, от 01.12.2007 № 318-ФЗ, с изменениями, внесенными Федеральными законами от 19.07.2007 № 139-ФЗ, от 23.11.2007 № 270-ФЗ, от 01.12.2007 № 317-ФЗ) *"О несостоятельности (банкротстве)". Глава XII*.
8. Федеральный закон от 08.08.2001 № 128-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 13.03.2002 № 28-ФЗ, от 21.03.2002 № 31-ФЗ, от 09.12.2002 № 164-ФЗ, от 10.01.2003 № 17-ФЗ, от 27.02.2003 № 29-ФЗ, от 11.03.2003 № 32-ФЗ, от 26.03.2003 № 36-ФЗ, от 23.12.2003 № 185-ФЗ, от 02.11.2004 № 127-ФЗ, от 21.03.2005 № 20-ФЗ, от 02.07.2005 № 80-ФЗ, от 31.12.2005 № 200-ФЗ, от 27.07.2006 № 156-ФЗ, от 04.12.2006 № 201-ФЗ, от 29.12.2006 № 244-ФЗ, от 29.12.2006 № 252-ФЗ, от 05.02.2007 № 13-ФЗ, от 19.07.2007 № 134-ФЗ, от 19.07.2007 № 135-ФЗ, от 19.07.2007 № 136-ФЗ, от 04.11.2007 № 250-ФЗ, от 01.12.2007 № 318-ФЗ, от 06.12.2007 № 334-ФЗ) *"О лицензировании отдельных видов деятельности"*.
9. Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ (в редакции Федеральных законов от 13.06.1996 № 65-ФЗ, от 24.05.1999 № 101-ФЗ, от 07.08.2001 № 120-ФЗ, от 21.03.2002 № 31-ФЗ, от 31.10.2002 № 134-ФЗ, от 27.02.2003 № 29-ФЗ, от 24.02.2004 № 5-ФЗ, от 06.04.2004 № 17-ФЗ, от 02.12.2004 № 153-ФЗ, от 29.12.2004 № 192-ФЗ, от 27.12.2005 № 194-ФЗ, от 31.12.2005 № 208-ФЗ, от 05.01.2006 № 7-ФЗ, от 27.07.2006 № 138-ФЗ, от 27.07.2006 № 146-ФЗ, от 27.07.2006 № 155-ФЗ, от 18.12.2006 № 231-ФЗ, от 05.02.2007 № 13-ФЗ, от 24.07.2007 № 220-ФЗ, от 01.12.2007 № 318-ФЗ) *"Об акционерных обществах". Глава XI, статья 81*.



**Постановления Правительства Российской Федерации**

1. Постановление Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 (в редакции постановления от 01.02.2005 № 49) "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации".
2. Постановление Правительства РФ от 22.08.2003 № 516 "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию".
3. Постановление Правительства РФ от 16.09.2003 № 576 (в редакции постановления от 01.02.2005 № 49) "Об уполномоченном федеральном органе исполнительной власти по обеспечению государственного контроля за деятельностью Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности)".
4. Постановление Правительства РФ от 20.10.2003 № 638 "О системе отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти по регулированию естественных монополий".
5. Постановление Правительства РФ от 24.10.2003 № 643 (в редакции постановлений от 01.02.2005 № 49, от 16.02.2005 № 81, от 15.04.2005 № 219, от 17.10.2005 № 620, от 07.11.2005 № 661, от 11.11.2005 № 676, от 31.08.2006 № 529, от 29.12.2006 № 830, от 07.04.2007 № 205, от 29.12.2007 № 951, от 29.12.2007 № 996) "О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода".
6. Постановление Правительства РФ от 28.10.2003 № 648 (в редакции постановления от 07.10.2004 № 530) "Об утверждении Положения об отнесении объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и о ведении реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть".
7. Постановление Правительства РФ от 05.11.2003 № 674 "О порядке рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями".
8. Постановление Правительства РФ от 30.12.2003 № 792 "О перечне услуг по организации функционирования и развитию единой энергетической системы России".
9. Постановление Правительства РФ от 19.01.2004 № 19 "Об утверждении Правил согласования инвестиционных программ субъектов естественных монополий в электроэнергетике".
10. Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (в редакции постановления от 01.02.2005 № 49) "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".
11. Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 (в редакции постановлений от 31.12.2004 № 893, от 17.10.2005 № 620, от 11.11.2005 № 676, от 07.12.2005 № 738, от 29.05.2006 № 330, от 31.08.2006 № 529, от 31.08.2006 № 530, от 29.12.2006 № 830, от 21.03.2007 № 168, от 07.04.2007 № 205, от 29.12.2007 № 951) "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации".
12. Постановление Правительства РФ от 03.03.2004 № 123 (в редакции постановления от 01.02.2005 № 49) "Об утверждении Правил отмены решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также решений органов местного самоуправления, принятых во исполнение переданных им полномочий по государственному регулированию тарифов на тепловую энергию".
13. Постановление Правительства РФ от 04.03.2004 № 136 (в редакции постановления от 29.05.2006 № 330) "Об утверждении Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов".
14. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 854 (в редакции постановлений от 06.05.2006 № 273, от 31.08.2006 № 530) "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике".
15. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (в редакции постановлений от 31.08.2006 N 530, от 21.03.2007 N 168, от 26.07.2007 N 484) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям".



16. Постановление Правительства РФ от 16.02.2005 № 81 (в редакции постановления от 31.08.2006 № 529) "Об определении источников возмещения расходов на обеспечение деятельности и выполнение обязанностей эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии".
17. Постановление Правительства РФ от 06.05.2005 № 291 (в редакции постановления от 23.05.2006 № 307) "Об утверждении положения о лицензировании деятельности по продаже электрической энергии гражданам".
18. Постановление Правительства РФ от 07.12.2005 № 738 (в редакции постановления от 20.06.2007 № 388) "О порядке формирования источника средств на оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей по производству электрической энергии и финансирования объектов по производству электрической энергии в целях предотвращения возникновения дефицита электрической мощности".
19. Постановление Правительства РФ от 26.01.2006 № 41 "О критериях отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети".
20. Постановление Правительства РФ от 20.03.2006 № 151 "О лицензировании деятельности правопреемников акционерных обществ энергетики и электрификации и иных субъектов естественной монополии в электроэнергетике".
21. Постановление Правительства РФ от 06.06.2006 № 355 "Об особенностях функционирования хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в области электроэнергетики преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд".
22. Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 529 (в редакции постановления от 07.04.2007 № 205) "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)".
23. Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 (в редакции постановлений от 16.07.2007 № 450, от 29.12.2007 № 951, от 29.12.2007 № 996) "Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики".
24. Постановление Правительства РФ от 27.10.2006 № 628 "Об утверждении правил осуществления контроля за соблюдением юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями запрета на совмещение деятельности по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и купле-продаже электрической энергии и о внесении изменения в Положение о Федеральной антимонопольной службе, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 331".
25. Постановление от 23.07.2007 № 465 "О предоставлении субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике".
26. Постановление от 26.07.2007 № 484 "О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации".

#### Распоряжения Правительства Российской Федерации

1. Распоряжение Правительства РФ от 01.09.2003 № 1252-р (в редакции распоряжения от 07.10.2004 № 1288-р) [О назначении представителей федеральных органов исполнительной власти в наблюдательный совет некоммерческого партнерства "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии (мощности)"].
2. Распоряжение Правительства РФ от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции распоряжения от 25.10.2004 № 1367-р) [О формировании генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии].
3. Распоряжение Правительства РФ от 01.12.2003 № 1754-р [Об утверждении Программы изменения уровня государственных регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике].
4. Распоряжение Правительства РФ от 29.12.2003 № 1939-р [О создании семи межрегиональных магистральных сетевых компаний].
5. Распоряжение Правительства РФ от 22.12.2006 № 1802-р [Об утверждении перечня покупателей электрической энергии (мощности)].
6. Распоряжение Правительства РФ от 11.06.2007 № 765-р [О плане мероприятий по реформированию электроэнергетики на 2007 - 2008 годы].



7. Распоряжение Правительства РФ от 19.12.2007 № 1857-р [О формировании межрегиональных распределительных сетевых компаний на базе принадлежащих Российскому открытому акционерному обществу энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" акций открытых акционерных обществ энергетики и электрификации].

#### **Некоторые приказы Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации и Федеральной службы по тарифам России**

1. Приказ Минпромэнерго РФ от 28.03.2005 № 58 (в редакции приказа от 21.07.2005 № 213) "Об утверждении рекомендуемого перечня технических регламентов в электроэнергетике".
2. Приказ Минпромэнерго РФ от 14.06.2005 № 119 "О минимальном размере собственного капитала организаций, осуществляющих деятельность по продаже электрической энергии гражданам".
3. Приказ Минпромэнерго РФ от 28.06.2006 № 136 "Об утверждении правил определения величины необходимой установленной генерирующей мощности генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по результатам конкурса инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей, а также территориального расположения указанных генерирующих объектов, сроков их создания и ввода в эксплуатацию".
4. Приказ Минпромэнерго РФ от 29.06.2006 № 137 "Об утверждении правил проведения конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии".
5. Приказ Минпромэнерго РФ от 20.07.2006 № 164 (в редакции приказа от 25.06.2007 № 221) "Об аттестации лиц, осуществляющих профессиональную деятельность, связанную с оперативно-диспетчерским управлением в электроэнергетике".
6. Приказ Минпромэнерго РФ от 13.10.2006 № 256 "Об утверждении типов электрических станций, в отношении которых дифференцируются уровни максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности), используемые для установления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке".
7. Приказ Минпромэнерго РФ от 22.02.2007 № 49 "О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в договорах об оказании услуг по передаче электрической энергии (договорах энергоснабжения)".
8. Приказ Минпромэнерго РФ от 23.04.2007 № 135 "Об определении категорий потребителей, в отношении которых дифференцируются сроки, на которые на оптовом рынке электрической энергии (мощности) заключаются договоры купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам)".
9. Приказ Минпромэнерго РФ от 10.08.2007 № 315 "Об утверждении порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями".
10. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/1 "Об утверждении порядка получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) акционерными обществами, создаваемыми в процессе реформирования организаций".
11. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (в редакции приказа от 23.12.2007 № 385-э/1) "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке".
12. Приказ ФСТ России от 24.08.2004 № 43-э/2 (в редакции приказа от 07.11.2006 № 253-э/10) "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности)".
13. Приказ ФСТ России от 24.08.2004 № 44-э/3 (в редакции приказа от 24.05.2005 № 212-э/2) "Об утверждении методики расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической



- энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления)".
14. Приказ ФСТ России от 24.08.2004 № 45-э/4 (в редакции приказа от 31.07.2007 № 137-э/5) "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике".
  15. Приказ ФСТ России от 07.09.2004 № 69-э/4 (в редакции приказа от 02.08.2005 № 337-э/5) "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2005-2006 годы".
  16. Приказ ФСТ России от 11.10.2004 № 111-к "Об утверждении порядка рассмотрения вопросов, связанных с отменой решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также решений органов местного самоуправления, принятых во исполнение переданных им полномочий по государственному регулированию тарифов на тепловую энергию, и перечня документов, необходимых для рассмотрения заявления об отмене".
  17. Приказ ФСТ России от 07.12.2004 № 236-э (в редакции приказа от 07.08.2006 № 150-э) "Об утверждении порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов".
  18. Приказ ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э (в редакции приказа от 15.01.2007 № 3-э) "Об утверждении регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)".
  19. Приказ ФСТ России от 05.07.2005 № 275-э/4 (в редакции приказа от 31.07.2007 № 136-э/4) "Об утверждении методических указаний по индексации предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность".
  20. Приказ ФСТ России от 26.07.2005 № 320-э/1 (в редакции приказа от 18.05.2007 № 112-э/5) "Об утверждении порядка и условий оплаты услуг по организации функционирования и развитию единой энергетической системы России".
  21. Приказ ФСТ России от 26.07.2005 № 323-э/4 "Об утверждении порядка учета в тарифах расходов на содержание социальной инфраструктуры Федерального государственного унитарного предприятия "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" и других организаций атомной энергетики – поставщиков электрической энергии на оптовый рынок".
  22. Приказ ФСТ России от 29.12.2005 № 853-э/4 (в редакции приказа от 10.11.2006 № 254-э/1) "Об утверждении индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, предельных индексов изменения размера платы граждан за жилое помещение и предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, а также предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, за исключением производимой электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2006 год".
  23. Приказ ФСТ России от 10.02.2006 № 19-э/4 "О системе отчетности, представляемой в федеральную службу по тарифам организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования в электроэнергетике".
  24. Приказ ФСТ России от 21.03.2006 № 56-э/1 (в редакции приказа от 18.12.2007 № 521-э/43) "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети".
  25. Приказ ФСТ России от 19.06.2006 № 139-э/7 "Об исключении акционерных обществ из перечня коммерческих



- организаций – субъектов федерального (общероссийского) оптового рынка электрической энергии (мощности), тарифы на электрическую энергию (размер платы за услуги) для которых устанавливаются федеральной службой по тарифам, и лишения их права на участие в регулируемом секторе оптового рынка электрической энергии (мощности)".
26. Приказ ФСТ России от 01.08.2006 № 166-э/1 "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2007 год".
27. Приказ ФСТ России от 01.08.2006 № 168-э/3 (в редакции приказа от 11.08.2006 № 179-э/1) "Об утверждении индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, предельных индексов изменения размера платы граждан за жилое помещение и предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, а также предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, за исключением производимой электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2007 год".
28. Приказ ФСТ России от 15.09.2006 № 199-э/6 "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке".
29. Приказ ФСТ России от 17.10.2006 № 219-э/4 "Об утверждении коэффициентов, применяемых при расчете стоимости мощности в случае невыполнения поставщиками обязательств по обеспечению готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества".
30. Приказ ФСТ России от 24.10.2006 № 302-э/5 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии".
31. Приказ ФСТ России от 17.11.2006 № 286-э/9 "Об утверждении порядка формирования и ведения федерального информационного реестра гарантирующих поставщиков и зон их деятельности".
32. Приказ ФСТ России от 28.11.2006 № 319-э/17 (в редакции приказа от 29.12.2006 № 486-э/7) "Об утверждении индикативных цен и тарифов на электрическую энергию и мощность для участников оптового рынка электрической энергии (мощности)".
33. Приказ ФСТ России от 01.12.2006 № 325-э/5 "Об утверждении коэффициентов, применяемых в отношении покупателей при расчете стоимости мощности в случае отличия фактического объема мощности от планового".
34. Приказ ФСТ России от 05.12.2006 № 348-э/12 (в редакции приказа от 07.12.2007 № 315-э) "Об утверждении формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах".
35. Приказ ФСТ России от 05.12.2006 № 349-э/13 "Об утверждении порядка учета в формуле индексации цен в отношении электрической энергии отклонений фактических показателей выработки гидроэлектростанциями электроэнергии от прогнозных, учтенных при установлении тарифов на 2007 год".
36. Приказ ФСТ России от 29.12.2006 № 484-э/5 (в редакции приказа от 30.10.2007 № 317-э/7) "О тарифах на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке по договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам)".
37. Приказ ФСТ России от 29.12.2006 № 485-э/6 "Об уровнях максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности), используемых для установления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электрической энергии (мощности)".
38. Приказ ФСТ России от 30.01.2007 № 11-э/11 "Об утверждении порядка применения тарифов (индикативных цен) на электрическую энергию (мощность)".



39. Приказ ФСТ России от 11.04.2007 № 67-э/4 "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2008 год".
40. Приказ ФСТ России от 23.07.2007 № 180-э "О внесении изменений в методику применения тарифов на электрическую энергию при оперативной дооптимизации режимов работы единой энергетической системы России, утвержденную постановлением Федеральной энергетической комиссии РФ от 29.12.2003 № 111-э/10".
41. Приказ ФСТ России от 21.08.2007 № 166-э/1 "Об утверждении правил определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии".
42. Приказ ФСТ России от 04.09.2007 № 225-э/4 "Об утверждении порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Субъектам Российской Федерации".
43. Приказ ФСТ России от 28.09.2007 № 262-э/11 (в редакции приказа от 18.12.2007 № 330-э) "Об утверждении методических указаний по определению индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования".
44. Приказ ФСТ России от 28.09.2007 № 439-э/26 "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность), продаваемую (приобретаемую) на оптовом рынке по договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) в целях экспорта (импорта) в электроэнергетические системы иностранных государств".
45. Приказ ФСТ России от 23.10.2007 № 277-э/7 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям".
46. Приказ ФСТ России от 25.12.2007 № 537-э/5 "Об утверждении индикативных цен и тарифов на электрическую энергию и мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности)".
47. Приказ ФСТ России от 28.12.2007 № 544-э/2 "Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), продаваемую (приобретаемую) на оптовом рынке по договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) в целях экспорта (импорта) в электроэнергетические системы иностранных государств".



## РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"

В ходе реформирования электроэнергетической отрасли России в соответствии с решениями Правительства Российской Федерации основной объем преобразований компаний холдинга ОАО РАО "ЕЭС России" завершился в 2006 году, что позволило приступить к реорганизации головной компании ОАО РАО "ЕЭС России". **В ноябре 2005 года** в ОАО РАО "ЕЭС России" создана Комиссия по реорганизации компаний\*.

В настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России" реализуется схема двухэтапной реорганизации Общества.



На первом этапе (конец 2006 – 2007 гг.) из ОАО РАО "ЕЭС России" выделены две тепловые генерирующие компании – ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5", что позволило отработать механизм совмещенной реорганизации – реорганизации в форме выделения промежуточных компаний, владеющих акциями целевых компаний, с их одновременным присоединением к целевым компаниям.

Подготовка к первому этапу реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" **осуществлялась с начала 2006 года**. 28 июля 2006 года совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвердил форму первого этапа реорганизации и 22 сентября принял решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросам реорганизации.

Ключевое событие первого этапа – собрание акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о реорганизации состоялось **6 декабря 2006 года**. Акционеры одобрили предложенный советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" план реализации I этапа реорганизации компании.

Первый этап реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" **завершился 3 сентября 2007 года**, когда из состава холдинга были выделены ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5". Обособление указанных компаний произошло в форме выделения промежуточных холдингов – ОАО "ОГК-5 Холдинг" и ОАО "ТГК-5 Холдинг", на баланс которых были переданы принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России" акции ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5", с одновременным их присоединением к ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5" соответственно.

Акции ОАО "ОГК-5 Холдинг" и ОАО "ТГК-5 Холдинг" были распределены среди акционеров РАО "ЕЭС России" и одновременно с этим конвертированы в акции целевых компаний ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5" по коэффициентам конвертации, которые были утверждены общими собраниями акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" и двух целевых компаний. Таким образом, акционеры ОАО РАО "ЕЭС России" получили акции ОАО "ОГК-5" и ОАО "ТГК-5".

Схема завершающего этапа реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" была одобрена внеочередным общим собранием акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" **26 октября 2007 года**.

Мероприятия завершающего этапа реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" с созданием компаний целевой структуры отрасли предполагается завершить **30 июня 2008 года**.

\* Приказ от 14.11.2005 № 744.



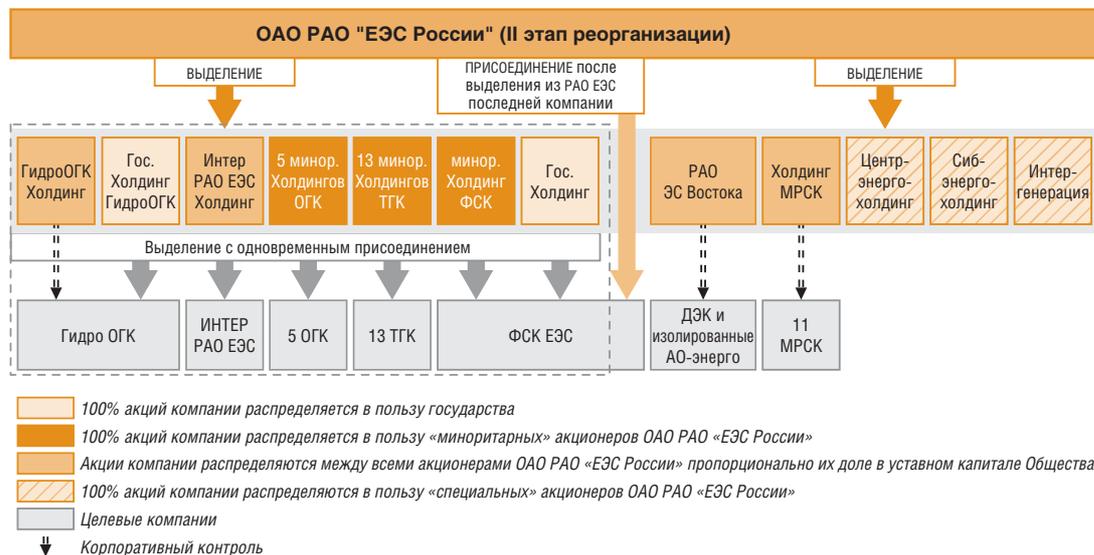


Схема проведения завершающего этапа реорганизации ОАО ПАО "ЕЭС России" основана на принципе обеспечения интересов всех групп акционеров ОАО ПАО "ЕЭС России" путем разделения активов ОАО ПАО "ЕЭС России" на активы, которые должны быть переданы государству, и активы, которые должны быть переданы миноритарным акционерам, в соответствии с долей участия государства и миноритарных акционеров в капитале ОАО ПАО "ЕЭС России".

**Схема реорганизации предполагает выделение следующих компаний:**

**1. ОАО "Государственный холдинг"**, на баланс которого подлежат передаче акции из "государственной" доли следующих компаний:

- ОАО "ФСК ЕЭС" в размере, пропорциональном доле участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО ПАО "ЕЭС России" на момент принятия решения о реорганизации;
- магистральные сетевые компании;
- тепловые генерирующие компании ОГК и ТГК или активы, которые будут получены в результате продажи тех или иных "государственных" пакетов акций ОГК/ТГК (часть от пакетов акций компаний, приходящихся на долю участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО ПАО "ЕЭС России").

**2. ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК"**, на баланс которого будут переданы акции ОАО "ГидроОГК" (в размере, пропорциональном доле участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО ПАО "ЕЭС России" на момент принятия решения о реорганизации) и акции из "государственной" доли в тепловых ОГК и ТГК или активы, полученные от продажи долей в этих ОГК/ТГК.

Предусматривается, что 100% акций ОАО "Государственный холдинг" и 100% акций ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" распределяются только в пользу государства, за исключением доли в указанных холдингах, которые будут распределены в пользу акционеров, проголосовавших против реорганизации на внеочередном собрании акционеров по вопросам реорганизации.

Государственные холдинги будут являться промежуточными компаниями. Выделение ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" будет осуществляться с их одновременным присоединением к ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК" соответственно, что обеспечит прямое участие государства в капитале ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК".



За счет передачи на баланс ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК" государственной доли в ОГК и ТГК, а также денежных средств, полученных в результате продажи принадлежащих по разделительному балансу на долю государства акций ОГК и ТГК, при присоединении происходит увеличение доли государства в ОАО "ФСК ЕЭС" до уровня не менее 75% + 1 акция, а в ОАО "ГидроОГК" – до уровня не менее 50% + 1 акция. Впоследствии, акции генерирующих компаний, относящиеся к "государственной" доле, будут проданы, полученные средства будут направляться на ликвидацию инвестиционного дефицита ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК".

Решением общего собрания акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" утвержден разделительный баланс, включающий положение (правила) о правопреемстве, которое является неотъемлемой частью разделительного баланса.

В положении (правилах) о правопреемстве, устанавливающим принципы ведения учета и распределения имущества, прав и обязанностей в переходный период – с даты, на которую составляется разделительный баланс (01.04.2007), по дату завершения реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", в частности, предусмотрены:

- ограничения на продажу "миноритарной" доли акций целевых компаний;
- сохранение денежных средств от продажи пакетов акций ОГК/ТГК или приобретенного на эти деньги имущества за той компанией (государственным холдингом), которой указанные акции были распределены по разделительному балансу.

Благодаря утвержденным в положении (правилах) о правопреемстве принципам ведения учета, предусмотрена возможность продажи акций ОГК/ТГК с баланса ОАО РАО "ЕЭС России" в пределах "государственной" доли.

На стоимость акций тепловых генерирующих компаний, относимых по разделительному балансу к ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК", целевые компании выпустят дополнительные акции, в которые при присоединении будут конвертированы акции соответствующих государственных холдингов, принадлежащие государству, что позволит увеличить долю его участия в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" до уровня не менее 75% + 1 акция, а в ОАО "ГидроОГК" – до уровня не менее 50% + 1 акция.

**3. Специальные холдинги**, выделяемые при реорганизации в соответствии с дополнениями, внесенными в схему реорганизации, одобренными советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 27.04.2007 № 250).

**27 апреля** совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в целях максимального учета мнения акционеров Общества при проведении завершающего этапа реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" одобрил дополнения к схеме реорганизации Общества, предусматривающие возможность выделения из ОАО РАО "ЕЭС России" компаний, акции каждой из которых распределяются только конкретному акционеру ОАО РАО "ЕЭС России", за исключением акций данных компаний, которые будут распределены в пользу акционеров, проголосовавших против реорганизации на внеочередном собрании акционеров по вопросам реорганизации. На балансы таких компаний передаются пакеты акций тепловых генерирующих компаний, ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "ГидроОГК", а также иные активы, принадлежащие на долю данного акционера в уставном капитале ОАО РАО "ЕЭС России".

Совет директоров предоставил миноритарным акционерам ОАО РАО "ЕЭС России" в установленный срок по утвержденному публичному регламенту внести в ОАО РАО "ЕЭС России" свои предложения по созданию специальных холдинговых компаний (далее – спецхолдинг) в ходе реорганизации Общества.

При этом акционеры ОАО РАО "ЕЭС России" помимо права внести предложения по созданию спецхолдингов имели право направить в ОАО РАО "ЕЭС России" совместные предложения по перераспределению причитающихся им пакетов акций тепловых генерирующих компаний между специальными холдинговыми компаниями в рамках разделительного баланса ОАО РАО "ЕЭС России" на основе утвержденных советом директоров коэффициентов перераспределения. Такие предложения о перераспределении были рассмотрены советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **27 июля 2007 года** и были учтены при формировании разделительного баланса Общества.

Предложения о создании специальных холдингов были поданы тремя акционерами ОАО РАО "ЕЭС России". Все три предложения были рассмотрены и приняты советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **25 мая 2007 года**. В результате из ОАО РАО "ЕЭС России" дополнительно будут выделены три спецхолдинга – ОАО "Центрэнергохолдинг", ОАО "Сибэнергохолдинг", ОАО "Интергенерация", в структуре уставных капиталов которых будут преобладать соответствующие миноритарные акционеры ОАО РАО "ЕЭС России" (спецакционеры).



**4. Миноритарные холдинги:**

- ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС", владеющий "миноритарной" долей акций ОАО "ФСК ЕЭС" (48% от принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" акций);
- ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК", владеющий "миноритарной" долей акций ОАО "ГидроОГК";
- 5 миноритарных холдингов ОГК, каждый из которых владеет "миноритарной" долей акций только одной ОГК (все тепловые ОГК, за исключением выделенной в ходе первого этапа ОГК-5);
- 13 миноритарных холдингов ТГК, каждый из которых владеет "миноритарной" долей акций только одной ТГК (все ТГК, за исключением выделенной в ходе первого этапа ТГК-5).
- 100% акций ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС", ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК" и миноритарных холдингов ОГК/ТГК распределяются в пользу миноритарных акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" за исключением спецакционеров. Выделение указанных миноритарных холдингов осуществляется также с их одновременным присоединением к соответствующей целевой компании.

Подобное разделение активов позволит:

- зафиксировать доли активов ОАО РАО "ЕЭС России", подлежащие распределению в пользу государства и миноритарных акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" соответственно;
- принимать индивидуальные решения относительно распоряжения "государственной" и "миноритарной" долями активов ОАО РАО "ЕЭС России".

**5. Холдинговые компании.** Помимо государственных и миноритарных холдингов, переходящих под контроль государства и миноритарных акционеров соответственно, планируется создание нескольких холдинговых компаний, акции которых будут пропорционально разделены между государством и миноритарными акционерами ОАО РАО "ЕЭС России":

- ОАО "Интер РАО ЕЭС Холдинг", владеющий пакетом акций ЗАО "Интер РАО ЕЭС", а также активами, подлежащими передаче в оплату уставного капитала ЗАО "Интер РАО ЕЭС" (с одновременным присоединением к ОАО "Сочинская ТЭС");
- ОАО "Холдинг МРСК", владеющий пакетами акций МРСК, а также распределительных сетевых компаний;
- Холдинг ОАО "РАО Энергетические системы Востока", владеющий пакетами акций ОАО "Дальневосточная энергетическая компания", а также пакетами акций изолированных энергосистем, и акциями нерезализованных сбытовых компаний.

**6. ОАО "СО ЕЭС"** не будет выделяться в ходе реорганизации, 100 % акций Системного оператора перейдет в собственность государства. Принадлежащий РАО "ЕЭС России" пакет акций ОАО "СО ЕЭС" будет выкуплен и погашен Системным оператором, в результате чего Российская Федерация станет единственным владельцем ОАО "СО ЕЭС".

После завершения выделения всех создаваемых компаний, ОАО РАО "ЕЭС России", на балансе которого, в соответствии с разделительным балансом Общества, останется часть активов, не относящихся к технологической деятельности целевых компаний отрасли, должно присоединиться к ОАО "ФСК ЕЭС". Таким образом, акционеры ОАО РАО "ЕЭС России" получат долю участия в ОАО "ФСК ЕЭС" не только как акционеры выделяемых ОАО "Государственный холдинг" или ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС", но и как акционеры ОАО РАО "ЕЭС России".

**Таким образом, планируется, что по итогам завершения структурных преобразований государство будет владеть:**

- более 75% акций ОАО "ФСК ЕЭС", с учетом внесения средств федерального бюджета и части "государственной" доли акций ОГК/ТГК;
- 100% акций ОАО "СО ЕЭС", с учетом внесения средств федерального бюджета;
- более 50% акций ОАО "ГидроОГК", с учетом внесения средств федерального бюджета и части "государственной" доли акций ОГК/ТГК;
- более 50% акций ОАО "Сочинская ТЭС" (Интер РАО ЕЭС);
- более 52% акций ОАО "Холдинг МРСК" и ОАО "РАО Энергетические системы Востока".



При этом, с учетом возможной продажи государственных пакетов акций в тепловых ОГК и ТГК, государство может полностью выйти из участия в тепловых генерирующих компаниях.

**Предполагается, что миноритарным акционерам, в свою очередь, будет принадлежать:**

- до 100% акций тепловых генерирующих компаний;
- менее 25% в ОАО "ФСК ЕЭС";
- менее 50% в ОАО "ГидроОГК" и ОАО "Сочинская ТЭС" (Интер РАО ЕЭС);
- около 48% в ОАО "Холдинг МРСК", ОАО "РАО Энергетические системы Востока".

Распределение акций обособляемых компаний между миноритарными акционерами ОАО РАО "ЕЭС России" будет зависеть от позиции, занятой акционером во время голосования на внеочередном общем собрании акционеров по вопросам реорганизации холдинга ОАО РАО "ЕЭС России".

Если на собрании акционер проголосовал "ЗА" по вопросу о реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" или не принял участия в голосовании, он в соответствии с решением о реорганизации получает акции тепловых генерирующих компаний (ОГК и ТГК), исходя из его доли участия в уставном капитале ОАО РАО "ЕЭС России".

Также такой акционер, проголосовавший "ЗА" по вопросу о реорганизации, получит исходя из его доли участия в уставном капитале ОАО РАО "ЕЭС России" пакеты акций в компаниях ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "ГидроОГК", ОАО "РАО Энергетические системы Востока", ОАО "Холдинг МРСК", ОАО "Сочинская ТЭС", консолидировавшей активы ЗАО "Интер РАО ЕЭС".

Распределение акций после реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России»					
ОАО "ОГК-1"	ОАО "ТГК-1"	ОАО "ТГК-14"			
ОАО "ОГК-2"	ОАО "ТГК-2"	ОАО "Мосэнерго"		ОАО "Холдинг МРСК"	
ОАО "ОГК-3"	ОАО "ТГК-4"	ОАО "Волжская ТГК"		ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	
ОАО "ОГК-4"	ОАО "ТГК-5**"	ОАО "ЮГК ТГК-8"	ОАО "ФСК ЕЭС"		
ОАО "ОГК-5**"	ОАО "ТГК-6"	ОАО "Кузбассэнерго"	ОАО "ГидроОГК"		
ОАО "ОГК-6"	ОАО "ТГК-9"	ОАО "Енисейская"		ОАО "Сочинская ТЭС" (Интер РАО ЕЭС)	
ОАО "ТГК-10"	ОАО "ТГК-11"	ТГК (ТГК-13)"			

- Акции компаний распределяются между всеми акционерами ОАО РАО "ЕЭС России", исходя из доли в уставном капитале Общества, при этом доля прямого владения акциями компаний зависит от позиции акционера на голосовании. У акционера, который проголосовал "ПРОТИВ" реорганизации или не принял участия в голосовании\*\*, уменьшится доля прямого владения акциями конкурентных тепловых генерирующих компаний за счет увеличения доли прямого владения акциями регулируемых государством ОАО "ГидроОГК" и ОАО "ФСК ЕЭС" относительно акционера, который проголосовал "ЗА" реорганизацию или "ВОЗДЕРЖАЛСЯ\*\*\*".

- Акции компаний распределяются пропорционально между всеми акционерами ОАО РАО "ЕЭС России".

\* Обособлены в ходе первого этапа реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России"

\*\* В соответствии с законодательством, действующим по состоянию на 1 августа 2007 года.

Для проголосовавшего "ПРОТИВ" акционера условия распределения акций отличаются от условий, предлагаемых акционеру, одобряющему реорганизацию.

В соответствии с законом "Об акционерных обществах", каждый акционер реорганизуемого общества, голосовавший против принятия решения о реорганизации общества, должен получить акции каждого создаваемого путем реорганизации в форме выделения общества, предоставляющие те же права, что и принадлежащие ему акции реорганизуемого общества, пропорционально их числу.

Если акционер проголосовал "ПРОТИВ" по вопросу о реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", ему, в соответствии с решением о реорганизации, распределяются пропорциональные пакеты акций во всех выделяемых при реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" компаниях, в том числе, в государственных и специальных холдингах.

В результате акционеру на его долю в ОАО РАО "ЕЭС России" будут распределены акции тепловых генерирующих компаний – ОГК и ТГК, но в меньшем количестве, чем акционеру, проголосовавшему "ЗА". Уменьшение количества распределенных акций ОГК и ТГК компенсируется распределением акций компаний ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК", выделяемых с одновременным присоединением к ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК" соответственно, и трех специальных холдинговых компаний – ОАО "Центрэнергохолдинг", ОАО "Сибэнергохолдинг", ОАО "Интергенерация".



Таким образом, голосовавший "ПРОТИВ" акционер по сравнению с акционером, проголосовавшим "ЗА" реорганизацию, получит по итогам реорганизации меньшую долю в итоговом уставном капитале конкурентных тепловых генерирующих компаний, и несколько большую долю в контролируемых государством регулируемых компаниях, а также получит акции специальных холдинговых компаний, полностью контролируемых акционерами, по предложению которых они были созданы.

Принять участие в реорганизации и получить приходящиеся на его долю акции выделяемых компаний акционер сможет только в том случае, если он не предъявил акции к выкупу и не продал акции ОАО РАО "ЕЭС России" **до 6 июня 2008 года**, когда будет зафиксирован список акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" для распределения акций выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" компаний.

Условия распределения акций выделяемых при реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" компаний и условия их конвертации в акции целевых компаний, в случаях одновременного присоединения выделяемых холдингов к целевым компаниям, установлены внеочередным общим собранием акционером ОАО РАО "ЕЭС России" **26 октября 2007 года**.

**К середине января 2008 года** внеочередными общими собраниями акционеров подлежащих выделению в ходе реорганизации дочерних обществ (5 тепловых ОГК, 13 ТГК, ОАО "ГидроОГК", ОАО "ФСК ЕЭС") одобрены условия завершающей реорганизации.

**1 мая 2008 года** завершилась реорганизация ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", ОАО "Северо-Западная ТЭЦ" и ОАО "Ивановские ПГУ" в форме присоединения к ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" (до переименования – ОАО "Сочинская ТЭС"). В результате присоединения указанные компании приобрели статус филиалов ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и прекратили свое существование в качестве самостоятельных акционерных обществ.

**В декабре 2007 года** внеочередными общими собраниями акционеров 53 магистральных сетевых компаний (МСК) и 7 межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК) приняты решения о реорганизации в форме присоединения МСК и ММСК к ОАО "ФСК ЕЭС", а также внеочередным общим собранием акционеров ОАО "ФСК ЕЭС" принято решение о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" следующих компаний: ОАО РАО "ЕЭС России", ОАО "Государственный холдинг", ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС", 56 магистральных сетевых компаний и 7 межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК).

*Таким образом, к середине января 2008 года были приняты необходимые для проведения завершающего этапа реорганизации корпоративные решения ОАО РАО "ЕЭС России", а также его дочерними и зависимыми обществами.*

**В целом схема завершающей реорганизации позволяет:**

- учесть интересы всех групп акционеров ОАО РАО "ЕЭС России";
- пропорционально распределить акций целевых компаний, принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России", среди акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" и/или указанных ими в установленном порядке компаний;
- снизить долю участия государства в потенциально конкурентных видах деятельности в электроэнергетике;
- обеспечить долю прямого участия государства в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК" на предусмотренном законодательством Российской Федерации уровне (75% +1 акция для ОАО "ФСК ЕЭС", контрольный пакет для ОАО "ГидроОГК");
- ликвидировать дефицит инвестиционных средств на развитие сетевого хозяйства и гидрогенерации за счет продажи компаниями ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ГидроОГК" пакетов акций тепловых генерирующих компаний, приходящихся на долю государства.



С целью обеспечения прав миноритарных акционеров на получение соответствующей доли акций целевых компаний, решением общего собрания акционеров по вопросам реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", в соответствии с законодательством Российской Федерации, на период осуществления реорганизации вводятся ограничения на осуществление ОАО РАО "ЕЭС России" сделок, связанных с отчуждением акций целевых компаний из "миноритарной" доли.

**9 января 2008 года** был завершен выкуп акций ОАО РАО "ЕЭС России" у акционеров, проголосовавших на внеочередном общем собрании акционеров 26 октября 2007 года "ПРОТИВ" завершающей реорганизации Общества и предъявивших свои акции к выкупу. К выкупу были предъявлены 2 797 296 335 обыкновенных и 404 885 193 привилегированные акции (7,43% от общего количества акций Общества). Цена выкупа была утверждена советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 27.07.2007 на основании заключения независимого оценщика – компании Deloitte&Touche – в размере 32,15 рубля за одну обыкновенную и 29,44 рублей за одну привилегированную акцию. Таким образом, общая сумма выкупа составила 101 852,9 млн. рублей, с учетом зафиксированного законом положения о том, что сумма выкупа не может превышать 10% стоимости чистых активов Общества.

В соответствии с решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России", выкупленные Обществом акции должны быть проданы до завершения реорганизации по цене не ниже выкупной. Акции, которые к 1 июня 2008 года не будут реализованы, будут проданы ООО "Индекс энергетики – ФСК ЕЭС" и ООО "Индекс энергетики – ГидроОГК" в пропорции 74,9% и 25,1% соответственно по цене не ниже выкупной. После завершения реорганизации ООО "Индекс энергетики – ФСК ЕЭС" и ООО "Индекс энергетики – ГидроОГК" будут переданы на баланс выделяемых холдингов "Государственный холдинг" и "Государственный холдинг ГидроОГК" соответственно.

Ко времени завершения реорганизации (30.06.2008) общесистемные функции, выполняемые ОАО РАО "ЕЭС России", будут полностью переданы государству, инфраструктурным и саморегулируемым организациям.



## РАЗМЕЩЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ ТЕПЛОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ

Одной из важнейших целей реформирования электроэнергетики является создание благоприятных условий для привлечения частных инвестиций в отрасль. **В 2006 году**, на завершающем этапе реформирования отрасли, фактически началась инвестиционная фаза реформы.

На заседании Правительства Российской Федерации **7 июня 2006 года** было принято решение о привлечении частных инвестиций в тепловые генерирующие компании, в том числе, посредством размещения среди инвесторов дополнительных акций компаний.

Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрены программы и параметры размещения эмиссий дополнительных акций всех тепловых ОГК и ТГК, а также двух сбытовых компаний. Параллельно с размещением дополнительных акций тепловых генерирующих компаний осуществляется продажа принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" пакетов акций ОГК и ТГК, приходящихся по разделительному балансу на долю государства (выделяемых из ОАО РАО "ЕЭС России" ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК").

**По состоянию на середину мая 2008 года** завершены проекты размещения дополнительных акций 17 компаний: ОГК-2, ОГК-3, ОГК-4, ОГК-5, ОГК-6, ТГК-1, ТГК-2, Мосэнерго (ТГК-3), ТГК-4, ТГК-5, ТГК-6, Волжская ТГК (ТГК-7), ЮГК ТГК-8, ТГК-9, ТГК-10, Кузбассэнерго (ТГК-12), Енисейская ТГК (ТГК-13). Объем привлеченных средств составил 442,63 млрд. рублей.

Также на реализацию инвестиционных проектов за счет продажи принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" акций, отнесенных по разделительному балансу реорганизуемого ОАО РАО "ЕЭС России" на балансы выделяемых ОАО "Государственный Холдинг" и ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", дополнительно привлечено 388,23 млрд. рублей. Завершены проекты 14 компаний: ОГК-3, ОГК-4, ОГК-5, ТГК-1, ТГК-2, Мосэнерго (ТГК-3), ТГК-4, ТГК-6, Волжская ТГК (ТГК-7), ЮГК ТГК-8, ТГК-9, ТГК-10, ТГК-11, Енисейская ТГК (ТГК-13).

Пилотный проект – размещение дополнительных акций компании ОАО "ОГК-5", был завершен в ноябре 2006 года. Объем размещения составил 5,1 млрд. акций по цене 9 центов США, что позволило привлечь более 12 млрд. рублей.

В общей сложности за счёт размещения дополнительных акций и продажи принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" пакетов акций, относящихся в соответствии с разделительным балансом на балансы компаний ОАО "Государственный холдинг" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК", привлечено 830,86 млрд. рублей.

Средства, полученные от размещения дополнительных акций и продажи пакетов акций, приходящихся на долю государства, направляются на реализацию инвестиционных проектов.



## ПАРАМЕТРЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИЙ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ И ПРОДАЖИ "ГОСУДАРСТВЕННЫХ" ПАКЕТОВ АКЦИЙ ГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ

Компания	Сроки размещения	Объем размещения, млрд. руб.		Основной миноритарный акционер (стратег)
		ИРО	Продажа госпакета	
ОГК-5	30.11.2006	12,28		Enel Investments Holding
ОГК-3	23.03.2007	81,72		Норильский никель
Мосэнерго (ТГК-3)	24.05.2007	60,72		Газпром
ТГК-5	31.05.2007	11,63		КЭС-Холдинг
ОГК-5	06.06.2007		39,20	
ОГК-3	06.09.2007		23,85	
ОГК-4	03.10.2007	46,52	100	Е.Оп
ОГК-2	10.10.2007	24,87		Газпром
ТГК-1	19.10.2007	32,4	38,67	Русские энергетические проекты (Газпром), Fortum, Норильский никель
ЮГК ТГК-8	19.11.2007	24	17,25	Лукойл
Кузбассэнерго (ТГК-12)	17.12.2007	7,5		СУЭК
ОГК-6	29.12.2007	21,02		Газпром
ТГК-9	29.12.2007		15,49	
ТГК-9	29.01.2008	17,03		КЭС-Холдинг
ТГК-10	29.02.2008	46,59	28,60	Fortum
Мосэнерго (ТГК-3)	29.12.2007		54,67	
Волжская ТГК (ТГК-7)	26.03.2008	10,99		КЭС-Холдинг
ТГК-6	26.03.2008	14,25	10,98	КЭС-Холдинг, Prosperity
Енисейская ТГК (ТГК-13)	17.04.2008	6,29	4,77	СУЭК
ТГК-2	24.04.2008	9	9,3	Корес-Инвест
ТГК-4	13.05.2008	15,82	12,10	ОНЭКСИМ
ТГК-11	15.05.2008		5,88	
Волжская ТГК (ТГК-7)	16.05.2008		27,47	
	<b>Всего</b>	<b>442,63</b>	<b>388,23</b>	



## РЕФОРМИРОВАНИЕ АО-ЭНЕРГО ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Требование об обособлении основных видов деятельности АО-энерго закреплено постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики". В соответствии с этим постановлением советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" был одобрен "базовый" вариант реформирования АО-энерго. "Базовый" вариант предусматривал реорганизацию АО-энерго в форме выделения новых обществ по видам деятельности – производство, передача и сбыт электроэнергии – с пропорциональным разделением акций создаваемых компаний среди акционеров реорганизуемых АО-энерго. Также советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" был утвержден ряд проектов реформирования АО-энерго в индивидуальном порядке по схемам, отличным от "базового" варианта. Вторым этапом реформирования являлось межрегиональное укрупнение монопрофильных компаний.

Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **одобрено 72 проекта реформирования АО-энерго**, в результате разделения АО-энерго по видам деятельности было **создано 266 компаний**, в том числе:

- 82 генерирующие компании
- 67 сетевых компаний
- 56 сбытовых компаний
- 13 ремонтных и сервисных компаний
- 37 управляющих компаний

Генерирующие и сетевые компании, образованные в результате разделения АО-энерго по видам деятельности, становятся ДЗО или филиалами соответствующих компаний целевой структуры электроэнергетической отрасли – ОГК, ТГК, МРСК, ММСК и прочих. В сбытовых, ремонтных и сервисных компаниях прекращается участие ОАО РАО "ЕЭС России" путем продажи пакетов акций на открытых аукционах\*.

Из 72 проектов реформирования АО-энерго, 50 реализуются по "базовому" варианту, а 22 по индивидуальной схеме. **Завершены все проекты реформирования, реализуемые по "базовому" варианту.** Из 22 проектов реализуемых по индивидуальной схеме завершено 17, по оставшимся 5 проектам приняты следующие решения:

Частично разделено ОАО "Калмэнерго".

Не разделены:

- ОАО "Магаданэнерго" – Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" принято решение о нецелесообразности реформирования Общества и утверждена Стратегия развития энергосистемы Магаданской области на период до 2015 года;
- ОАО "Сахалинэнерго" – Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" принято решение о нецелесообразности реформирования Общества и утверждена Стратегия развития энергосистемы Сахалина на период с 2006 по 2014 годы с перспективой до 2020 года;
- ОАО "Чукотэнерго" – реформирование данного Общества остановлено до формирования общей позиции с Администрацией Чукотского автономного округа по вопросам интеграции активов;
- ОАО "Янтарьэнерго": В IV квартале 2007 года по инициативе ОАО РАО "ЕЭС России" совместно с Администрацией Калининградской области была сформирована Программа развития энергосистемы Калининградской области. 1 декабря 2007 года состоялось подписание соглашения о взаимодействии по развитию электроэнергетики области и о реформировании Калининградской энергосистемы.

**29 февраля 2008 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвержден проект реформирования ОАО "Янтарьэнерго".

В соответствии с заключенным между ОАО РАО "ЕЭС России" и Правительством Калининградской области соглашением и решением совета директоров, реформа Калининградской энергосистемы пройдет в два этапа.

\* Подробная информация содержится в разделах "Сбытовая деятельность", стр. 41 и "Ремонтные и сервисные компании", стр. 31.



**I этап.** Учреждение ОАО "Янтарьэнерго" двух компаний (100% ДЗО ОАО "Янтарьэнерго"):

- ОАО "Янтарьэнергосбыт" – объединяющей энергосбытовые активы региона;
- ОАО "Калининградская генерирующая компания" – объединяющей генерирующие активы региона, в состав которой войдут ТЭЦ-1 в г. Калининграде, Гусевская ТЭЦ, ГРЭС-2 в г. Светлом, а также объекты нетрадиционной энергетики.

Акции этих компаний впоследствии будут проданы на аукционе, а привлеченные средства направлены на развитие электрических сетей ОАО "Янтарьэнерго".

**II этап.** Размещение эмиссии дополнительных акций ОАО "Янтарьэнерго" по закрытой подписке в пользу Правительства Калининградской области, которое станет владельцем блокирующего пакета акций компании 25% + 1 голосующая акция.

В оплату дополнительных акций ОАО "Янтарьэнерго" будут внесены 100% акций ОАО "Региональная энергетическая компания" (преобразованное ОГУП "Региональная энергетическая компания"), принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России", а также прочие активы по согласованию с ОАО РАО "ЕЭС России" или правопреемником энергохолдинга – ОАО "Холдинг МРСК", который будет владеть акциями ОАО "Янтарьэнерго".

Стоимость акций ОАО "Янтарьэнерго" и ОАО "Региональная энергетическая компания" будет определена на основании независимой оценки. Результаты независимой оценки будут вынесены на рассмотрение комитета по оценке при совете директоров ОАО РАО "ЕЭС России" или профильного органа ОАО "Холдинг МРСК".

Проект реформирования Калининградской энергосистемы предусматривает сохранение за ОАО "Янтарьэнерго" электросетевого комплекса, включающего в себя, в частности, линии электропередачи, трансформаторные подстанции, комплекс оборудования и производственно-технологические объекты.

**29 февраля 2008 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрено формирование в г. Калининграде филиала Системного оператора – Балтийское РДУ, созданного в соответствии с решением совета директоров Системного оператора от 25 июля 2007 года. Филиалу будут переданы функции по оперативно-диспетчерскому управлению, в настоящее время выполняемые ОАО "Янтарьэнерго", с перераспределением операционных функций между Центром управления сетями ОАО "Янтарьэнерго" и Системным оператором в части объектов ЕНЭС и других объектов диспетчеризации.

**3 марта 2008 года** советом директоров ОАО "Янтарьэнерго" утвержден график мероприятий по реализации проекта реформирования Общества. В настоящее время идет процесс согласования перечня имущества, передаваемого в учреждаемые компании.

## **ВЫВОД АКЦИЙ СОЗДАННЫХ ПРИ РЕОРГАНИЗАЦИИ АО-ЭНЕРГО КОМПАНИЙ НА ОРГАНИЗОВАННЫЙ РЫНОК**

**С начала 2008 года на организованные рынки выведены акции следующих компаний:**

- ОАО "ГидроОГК"
- ОАО "Ставропольэнергосбыт"
- ОАО "МРСК Центра и Приволжья"

**По состоянию на конец апреля 2008 года к торгам на биржевых площадках допущены акции:**

- 7 генерирующих компаний оптового рынка электроэнергетики
- 14 территориальных генерирующих компаний
- 48 региональных генерирующих компаний
- 6 распределительных сетевых компаний
- 41 сбытовой компании
- 4 межрегиональных распределительных сетевых компаний



## ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ

В ходе реформирования произошли масштабные изменения структуры ОАО РАО «ЕЭС России». Созданы укрупненные компании, сформированные по принципу горизонтальной межрегиональной интеграции.

Объединение активов генерирующих компаний осуществлено таким образом, что компании стали сопоставимыми по размерам и условиям функционирования.



## ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (ОГК)

Генерирующие компании оптового рынка (ОГК) сформированы на базе крупных федеральных электростанций, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" и АО-энерго.

Всего создано семь ОГК: шесть на базе тепловых электростанций и одна на базе гидроэлектростанций.

Генерирующие компании оптового рынка сформированы по следующим принципам:

- укрупненный масштаб: фактическая установленная мощность ОГК колеблется в пределах 8,5-22 ГВт, что соответствует мощности генерации небольших европейских стран. Сохранение столь крупных компаний в итоге реформирования электроэнергетики характерно для многих государств;
- сопоставимые стартовые условия (по установленной мощности, стоимости активов, средней величине износа оборудования);
- минимизация возможностей для монопольных злоупотреблений;
- объединение по способу выработки электроэнергии: тепловые ОГК – на базе тепловых электростанций (ТЭС) и ГидроОГК – на базе гидроэлектростанций (ГЭС).

### Тепловые ОГК

"Базовый" вариант формирования ОГК, утвержденный советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 29.09.2003, предусматривал следующие этапы создания ОГК:

- **на первом этапе** ОГК учреждались в качестве 100%-ных дочерних обществ ОАО РАО "ЕЭС России" с внесением в оплату уставного капитала принадлежащего ОАО РАО "ЕЭС России" имущества электростанций и акций АО-станций;
- **на втором этапе** в оплату акций ОГК вносились принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России" акции АО-станций, выделенных из АО-энерго. Осуществлялся переход на единую акцию путем обмена акций на основе единой методологии оценки.

**Завершено формирование целевой структуры всех 6 генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии.**

**3 сентября 2007 года** из состава ОАО РАО "ЕЭС России" было выделено ОАО "ОГК-5".

**На 30 июня 2008 года** запланировано выделение 5 целевых ОГК из состава ОАО РАО "ЕЭС России".

Акции всех генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии включены в торги на биржевых площадках ОАО "ФБ РТС", НП "ФБ РТС" и ЗАО "ФБ ММВБ".

### ГидроОГК

Исходя из особенностей функционирования гидроэлектростанций на оптовом рынке электроэнергии, Правительство Российской Федерации приняло решение о формировании Единой Федеральной гидрогенерирующей компании (ОАО "ГидроОГК").

Целевая модель функционирования ГидроОГК предполагает создание единой операционной компании с входящими в ее состав филиалами-гидроэлектростанциями. В целях организации новых видов деятельности (бизнесов) и реализации инвестиционных проектов ГидроОГК может создавать дочерние (зависимые) общества.

**На первом этапе** осуществлена реорганизация дочерних обществ ГидроОГК, в которых доля участия составляет 100% минус 1 акция, в форме их присоединения (слияния) к ГидроОГК, либо внесения в уставный капитал ГидроОГК имущества ГЭС, принадлежащих дочерним обществам ГидроОГК, в которых доля участия ГидроОГК составляет 100% минус 1 акция.





**На втором этапе** осуществляется реорганизация остальных АО-ГЭС (дочерних обществ ОАО "ГидроОГК") в форме присоединения (слияния) к ОАО "ГидроОГК", при условии обеспечения доли участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" (после реформирования ОАО РАО "ЕЭС России") на уровне не менее 50% + 1 акция.

**27 июля 2007 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" с целью консолидации гидрогенерирующих активов и привлечения денежных средств на инвестиционные проекты начата реорганизация ОАО "ГидроОГК" в форме присоединения 22 ДЗО.

**12 октября 2007 года** внеочередным общим собранием акционеров ОАО "ГидроОГК" принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему 22 ДЗО.

**16 октября 2007 года** внеочередными общими собраниями акционеров 22 ДЗО ОАО "ГидроОГК" приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК".

- |                             |                                    |
|-----------------------------|------------------------------------|
| ■ ОАО "Волжская ГЭС"        | ■ ОАО "Чебоксарская ГЭС"           |
| ■ ОАО "Жигулевская ГЭС"     | ■ ОАО "Нижегородская ГЭС"          |
| ■ ОАО "Воткинская ГЭС"      | ■ ОАО "Саратовская ГЭС"            |
| ■ ОАО "Саяно-Шушенская ГЭС" | ■ ОАО "Камская ГЭС"                |
| ■ ОАО "Зейская ГЭС"         | ■ ОАО "Каскад Верхне-Волжских ГЭС" |
| ■ ОАО "Сулакэнерго"         | ■ ОАО "Бурейская ГЭС"              |
| ■ ОАО "Зеленчукские ГЭС"    | ■ ОАО "Северо-Осетинская ГГК"      |
| ■ ОАО "КаббалГЭС"           | ■ ЗАО "ЭОЗ"                        |
| ■ ОАО "Дагестанская РГК"    | ■ ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС" |
| ■ ОАО "Ставропольская ЭГК"  | ■ ОАО "Кабардино-Балкарская ГГК"   |
| ■ ОАО "Загорская ГАЭС"      | ■ ОАО "Ирганайская ГЭС"            |

**9 января 2008 года** завершен первый этап консолидации ОАО "ГидроОГК". Внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности 20 ДЗО в связи с присоединением к ОАО "ГидроОГК".

- |                             |                                    |
|-----------------------------|------------------------------------|
| ■ ОАО "Волжская ГЭС"        | ■ ОАО "Загорская ГАЭС"             |
| ■ ОАО "Жигулевская ГЭС"     | ■ ОАО "Чебоксарская ГЭС"           |
| ■ ОАО "Воткинская ГЭС"      | ■ ОАО "Нижегородская ГЭС"          |
| ■ ОАО "Саяно-Шушенская ГЭС" | ■ ОАО "Саратовская ГЭС"            |
| ■ ОАО "Зейская ГЭС"         | ■ ОАО "Камская ГЭС"                |
| ■ ОАО "Сулакэнерго"         | ■ ОАО "Каскад Верхне-Волжских ГЭС" |
| ■ ОАО "Зеленчукские ГЭС"    | ■ ОАО "Бурейская ГЭС"              |
| ■ ОАО "КаббалГЭС"           | ■ ОАО "Северо-Осетинская ГГК"      |
| ■ ОАО "Дагестанская РГК"    | ■ ЗАО "ЭОЗ"                        |
| ■ ОАО "Ставропольская ЭГК"  | ■ ОАО "Кабардино-Балкарская ГГК"   |

Второй этап планируется завершить **не позднее 15 июня 2008 года**, к ОАО "ГидроОГК" будут присоединены ОАО "Ирганайская ГЭС" и ОАО "Каскад нижнее-Черекских ГЭС", завершившие размещение дополнительных акций, с оплатой профилем имуществом, в апреле 2008 года.

**На 30 июня 2008 года** запланировано выделение целевого ОАО "ГидроОГК" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".

**11 февраля 2008 года** акции ОАО "ГидроОГК" включены в торги на биржевых площадках ОАО "ФБ РТС" и ЗАО "ФБ ММВБ".



## ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ (ТГК)

Территориальные генерирующие компании (ТГК) сформированы на базе генерирующих активов АО-энерго, с учетом максимально допустимого укрупнения генерирующих компаний, при котором не возникает препятствий свободному ценообразованию на конкурентном оптовом рынке электроэнергии. При этом в состав ТГК включены генерирующие активы, принадлежавшие АО-энерго, за исключением станций, подлежащих включению в генерирующие компании оптового рынка, электростанций изолированных энергосистем и некоторых отдельных генерирующих активов (по которым приняты индивидуальные решения о порядке распоряжения ими). Теплосетевые активы включены в состав ТГК с учетом региональных особенностей, предусмотренных проектами реформирования соответствующих АО-энерго.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики" советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 23.04.2004 одобрено создание 14 ТГК. Их конфигурация уточнена решением совета директоров 03.02.2006.

Целевая модель функционирования всех ТГК предусматривала формирование единой операционной компании путем реорганизации региональных генерирующих компаний (РГК) и ТГК.

Базовой схемой формирования ТГК предусматривалось, что на начальном этапе ТГК учреждаются в качестве 100% дочерних компаний ОАО РАО "ЕЭС России" с возможностью участия миноритарных акционеров РГК в уставном капитале ТГК. Наряду с базовой схемой также действовала альтернативная схема, предполагающая возможность совместного учреждения ТГК несколькими АО-энерго (РГК).

В процессе реорганизации акционерам РГК предлагались справедливые коэффициенты конвертации акций региональных генерирующих компаний.

В целях ускорения начала операционной деятельности, схемы формирования отдельных ТГК предусматривали применение промежуточных механизмов:

- аренда ТГК генерирующих мощностей соответствующих РГК (АО-энерго);
- передача ТГК функций единоличного исполнительного органа соответствующих РГК.

Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждены проекты формирования всех 14 ТГК:

- 10 ТГК образованы на базе учрежденных в 2004 – 2005 годах 100% дочерних обществ ОАО РАО "ЕЭС России";
- ОАО "Мосэнерго" (ТГК-3) создано на базе генерирующих активов ОАО "Мосэнерго" в результате разделения данной компании по видам деятельности (01.04.2005);
- ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7) учреждено ОАО "Самараэнерго", ОАО "Саратовэнерго" и ОАО "Ульяновскэнерго";
- ОАО "ТГК-1" учреждено ОАО "Колэнерго", ОАО "Карелэнерго" и ОАО "Ленэнерго";
- ОАО "Кузбассэнерго" (ТГК-12) создано на базе генерирующих активов ОАО "Кузбассэнерго", разделение которого состоялось 01.07.2006.

### **Завершено формирование целевой структуры всех 14 территориальных генерирующих компаний.**

Межрегиональная интеграция генерирующих активов региональных энергокомпаний в ТГК позволила сформировать эффективные финансово стабильные общества, которые успешно функционируют на конкурентном оптовом рынке электроэнергии, а также в сфере регионального электро- и теплоснабжения потребителей.

**3 сентября 2007 года** из состава ОАО РАО "ЕЭС России" было выделено ОАО "ТГК-5".

**На 30 июня 2008 года** запланировано выделение 13 целевых ТГК из состава ОАО РАО "ЕЭС России".

Акции всех территориальных генерирующих компаний включены в торги на биржевых площадках ОАО "ФБ РТС", НП "ФБ РТС" и ЗАО "ФБ ММВБ".



## РЕМОНТНЫЕ И СЕРВИСНЫЕ КОМПАНИИ

Процесс реформирования ремонтных и сервисных компаний холдинга ОАО РАО "ЕЭС России" условно можно разделить на два этапа.

**Первый этап** – обособление ремонтно-сервисных служб ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России" в отдельные ДЗО-ремонт (в части сетевого ремонта – создание филиалов на базе персонала и имущества АО-энерго, с последующим обособлением ДЗО-ремонт). Выделение этого вида деятельности в самостоятельный бизнес и превращение его из центра затрат в центр получения прибыли, для чего у вновь образуемых ремонтных акционерных обществ меняются приоритеты и акценты в новых рыночных условиях деятельности: большее экономическое преимущество получают ремонтные предприятия, которые быстрее других выходят на рынок сервисных услуг с новым продуктом и проявляют максимальную заботу о заказчиках, предоставляя им максимальное количество видов обслуживания и максимально возможное качество ремонтно-сервисных работ в оптимальные сроки.

**Второй этап** – снижение аффилированности ремонтно-сервисных компаний по отношению к предприятиям холдинга ОАО РАО "ЕЭС России". Порядок принятия и реализации решений о снижении аффилированности ремонтно-сервисных компаний, созданных на базе ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России" определен решениями совета директоров Общества от 31.10.2003 (протокол № 152), от 25.11.2005 (протокол № 209) и Стандартом по организации продажи пакетов акций ремонтных и сервисных компаний, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" и ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России".

Решением совета директоров от 09.02.2007 (протокол № 242) внесен ряд изменений в ранее принятые решения, регламентирующие порядок отчуждения акций ремонтных и сервисных компаний. Принятые изменения направлены на сокращение сроков разработки и согласования условий продажи ремонтных и сервисных компаний, повышение открытости и прозрачности проводимых аукционов. На сегодня единым центром принятия решений об условиях реализации пакетов акций ремонтных и сервисных компаний является Комиссия по вопросам реализации активов ОАО РАО "ЕЭС России".

В холдинге ОАО РАО "ЕЭС России" **было создано 187 ремонтно-сервисных компаний**, в том числе 13 из них были созданы в результате реорганизации региональных АО-энерго по видам деятельности.

**По состоянию на конец мая 2008 года реализовано 122 ремонтно-сервисные компании, остальные проекты находятся в стадии реализации.**

В части мероприятий по снижению аффилированности ремонтно-сервисных компаний по отношению к предприятиям холдинга ОАО РАО "ЕЭС России" Комиссией по вопросам реализации активов ОАО РАО "ЕЭС России" **согласованы параметры отчуждения акций 137 ремонтно-сервисных компаний.**



# ОАО "СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ"



Открытое акционерное общество "Системный оператор – Центральное диспетчерское управление единой энергетической системы" (ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС") было **зарегистрировано 17 июня 2002 года** как 100% дочернее общество ОАО РАО "ЕЭС России". В состав Системного оператора входят 7 филиалов – объединенных диспетчерских управлений (ОДУ), 58 филиалов – региональных диспетчерских управлений (РДУ) и 7 филиалов – региональных предприятий "Энерготехнадзор". Дочерним обществом ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" является ОАО "Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения" (НИИПТ) – ведущий исследовательский центр энергетической отрасли России, основная база для научно-исследовательских и проектно-конструкторских работ в области обеспечения системной надежности и развития ЕЭС России.

С апреля 2008 года ОАО "Системный оператор – Центральное диспетчерское управление единой энергетической системы" (ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС") переименовано в ОАО "Системный оператор единой энергетической системы" (ОАО "СО ЕЭС").

ОАО "СО ЕЭС" представляет собой верхний уровень системы оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и осуществляет:

- обеспечение соблюдения установленных параметров функционирования единой энергетической системы России и качества электрической энергии;
- управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики;
- прогнозирование объема производства и потребления в сфере электроэнергетики, расчет и анализ ожидаемых балансов электроэнергии и мощности, участие в процессе формирования резерва производственных энергетических мощностей;
- разработку и представление в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти совместно с ОАО "ФСК ЕЭС" мероприятий, технологических схем и программ развития единой энергетической системы России и участие в их реализации, анализ и согласование планов перспективного развития энергетических систем;
- согласование вывода в ремонт и из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической и тепловой энергии, а также ввода их после ремонта и в эксплуатацию;
- выдачу субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии с управляемой нагрузкой обязательных для исполнения оперативных диспетчерских команд и распоряжений, связанных с осуществлением функций системного оператора;
- анализ устойчивости энергосистемы, расчет допустимых потоков мощности по отдельным объектам электрической сети и их группам;
- разработку оптимальных суточных графиков работы электростанций и электрических сетей единой энергетической системы России;
- регулирование частоты электрического тока, развитие и обеспечение функционирования систем автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности, системной и противоаварийной автоматики;
- организацию и управление режимами параллельной работы российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств, в том числе куплю-продажу электрической энергии (мощности) в целях технологического обеспечения их совместной работы;
- создание и поддержание в готовности к применению резервной системы диспетчерского технологического управления;
- участие в формировании и выдаче при присоединении субъектов электроэнергетики к единой национальной (общероссийской) электрической сети и территориальным распределительным сетям технологических требований, обеспечивающих их работу в составе единой энергетической системы России;
- организацию отбора исполнителей услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, оплату таких услуг, а также заключение договоров и оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей в целях обеспечения надежности функционирования единой энергетической системы России в порядке, установленном Правительством РФ;
- контроль за своевременной и надлежащей реализацией инвестиционных программ генерирующих компаний, сформированных по результатам торговли мощностью.



**В сентябре 2007 года** советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" одобрена схема по увеличению доли государства в капитале ОАО "СО ЕЭС" до 100%. В соответствии с Федеральным законом *"Об электроэнергетике"* до окончания процесса реструктуризации ОАО ПАО "ЕЭС России" 100 % акций ОАО "СО ЕЭС" должны перейти в собственность государства. В федеральном бюджете на 2008 год заложены средства на приобретение дополнительных акций ОАО "СО ЕЭС" с целью финансирования инвестиционной программы компании.



Учитывая необходимость сохранения существующих механизмов контроля за деятельностью Системного оператора со стороны участников рынка после завершения реорганизации ОАО ПАО "ЕЭС России", **18 января 2008 года** советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" принято решение о создании комитета по стратегии при совете директоров ОАО "СО ЕЭС". Данное решение принято в рамках обсуждения на заседании совета директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" вопроса об участии субъектов рынка электроэнергии в контроле над соблюдением Системным оператором правил и регламентов оптового рынка электроэнергии (мощности).

**29 февраля 2008 года** советом директоров одобрена сделка по покупке ОАО "СО ЕЭС" 1 629 574 099 собственных акций у ОАО ПАО "ЕЭС России" с целью их погашения. Цена сделки, определенная на основании заключения независимого оценщика – ЗАО "Российская оценка" и одобренная Комитетом по оценке при совете директоров ОАО ПАО "ЕЭС России", утверждена в размере 6 062 015 648,28 рублей за весь 70%-ый пакет акций ОАО "СО ЕЭС", принадлежащий сейчас холдингу ОАО ПАО "ЕЭС России". Цена продажи одной акции составит 3,72 рубля.

Выкуп собственных акций Системным оператором и их погашение позволит обеспечить долю участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО "СО ЕЭС" на законодательно установленном уровне 100%.

Высокая степень участия государства в ОАО "СО ЕЭС" объясняется тем, что Системный оператор имеет высокую инфраструктурную значимость для текущего и перспективного функционирования рынка электроэнергии и обеспечения надежности работы ЕЭС России, при этом деятельность компании не носит коммерческого характера.

В настоящее время государству в лице Росимущества принадлежит 30% акций ОАО "СО ЕЭС". Оно стало их владельцем после приобретения в 2007 году по закрытой подписке дополнительных акций компании на общую сумму 2,52 млрд. рублей. Остальными акциями (70%) владеет ОАО ПАО "ЕЭС России".

## СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ

### ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ": КОНСОЛИДАЦИЯ ОБЪЕКТОВ ЕДИНОЙ НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ (ЕНЭС)

Передача электрической энергии – естественно-монопольный вид деятельности, технологической основой которого является единая национальная (общероссийская) электрическая сеть (ЕНЭС), формирующая единую энергетическую систему Российской Федерации, объединяя для параллельной работы основные электростанции и узлы нагрузки и обеспечивая передачу электроэнергии между ними, а также осуществляя связь единой энергетической системы РФ с энергосистемами других стран. В рамках реформирования электроэнергетики объекты ЕНЭС консолидируются под управлением **Федеральной сетевой компании (ОАО "ФСК ЕЭС" – дочернее предприятие ОАО РАО "ЕЭС России")** с целью сохранения, развития и обеспечения единого технологического управления ЕНЭС.

ОАО "ФСК ЕЭС" было **создано** в соответствии с решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **25 июня 2002 года** в рамках разделения видов деятельности в энергетике как организация по управлению единой национальной электрической сетью, объединяющей магистральные линии электропередачи. Уставный капитал компании в размере 121 607 млн. рублей был сформирован за счет внесения денежных средств и имущества электросетевого комплекса, принадлежавшего ОАО РАО "ЕЭС России".

Основными направлениями деятельности ОАО "ФСК ЕЭС" являются:

- управление единой национальной электрической сетью;
- предоставление услуг субъектам оптового рынка электрической энергии по передаче электрической энергии и присоединению к электрической сети;
- инвестиционная деятельность в сфере развития единой национальной электрической сети;
- поддержание в надлежащем состоянии электрических сетей;
- технический надзор за состоянием сетевых объектов ЕЭС России.

Согласно требованиям законодательства, после окончания переходного периода реформирования электроэнергетики доля Российской Федерации в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" должна быть увеличена до уровня не менее чем 75% плюс одна голосующая акция.

В соответствии с требованиями федерального законодательства осуществляется консолидация магистральных сетей в ОАО "ФСК ЕЭС", обусловленная необходимостью:

- соблюдения требований федерального законодательства, в соответствии с которыми распоряжение всем комплексом ЕНЭС должна осуществлять организация по управлению ЕНЭС;
- формирования единого центра управления магистральными сетевыми активами, государственное регулирование и контроль которого осуществлялся бы на федеральном уровне;
- введения единых норм функционирования сетей, относящихся к ЕНЭС, и обеспечения равных условий доступа к ним, а также единого качества предоставления сетевых услуг;
- централизованного управления магистральными сетями, обеспечивающего поддержание на должном уровне системной надежности функционирования электроэнергетики.

В рамках процесса консолидации магистральных сетевых активов **23 декабря 2003 года** Правительством Российской Федерации было принято распоряжение № 1939-р *о создании семи межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК)*. В соответствии с данным распоряжением в феврале 2004 года Российский фонд федерального имущества совместно с ОАО "ФСК ЕЭС" учредил семь ММСК:

- ОАО "ММСК Юг"
- ОАО "ММСК Центр"
- ОАО "ММСК Урал"
- ОАО "ММСК Сибирь"
- ОАО "ММСК Северо-Запад"
- ОАО "ММСК Восток"
- ОАО "ММСК Волга"

Доля РФФИ в данных компаниях составила 85%, доля ОАО "ФСК ЕЭС" – 15%.



**В 2007 году** завершилось создание Магистральных сетевых компаний (МСК) на базе объектов ЕНЭС в процессе реорганизации АО-энерго. К февралю 2007 года были созданы и прошли государственную регистрацию **все 56 магистральных сетевых компаний**, формирование которых планировалось в рамках реформирования АО-энерго.

В соответствии со схемой консолидации объектов ЕНЭС, утвержденной советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 25.02.2005 № 188), **с 1 января 2006 года** электросетевые объекты, собственниками которых являются МСК, были переданы в пользование ОАО "ФСК ЕЭС" и для ОАО "ФСК ЕЭС" был установлен тариф на передачу электроэнергии по переданным в использование сетям.

В соответствии с решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 02.03.2007 № 245), одобрившим схему окончательной реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России", была модифицирована схема консолидации ЕНЭС, предусматривающая присоединение МСК и ММСК непосредственно к ОАО "ФСК ЕЭС", минуя промежуточную стадию объединения МСК в ММСК. Данный вариант консолидации объектов ЕНЭС позволяет объединить все сети ЕНЭС холдинга ОАО РАО "ЕЭС России", ликвидировать арендные отношения и создать возможность непосредственного инвестирования ОАО "ФСК ЕЭС" в развитие региональных магистральных сетей МСК, ранее находившихся на балансе АО-энерго.

В рамках консолидации сетевых активов ЕНЭС и увеличения доли Российской Федерации в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" до завершения реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" проводятся две эмиссии дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС". Вырученные средства будут направлены на реализацию инвестиционной программы.

#### **I эмиссия**

**20 марта 2007 года** ОАО "ФСК ЕЭС" завершило размещение эмиссии дополнительных акций. Эмиссия была зарегистрирована 21 марта 2006 года на сумму 80 млрд. рублей. Акции размещались по закрытой подписке в пользу ОАО РАО "ЕЭС России" и Российской Федерации.

Фактически было размещено акций на сумму **59 083 862 180 рублей 50 копеек**. ОАО РАО "ЕЭС России" внесло в оплату дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" акции магистральных сетевых компаний, электросетевое имущество, относящееся к единой национальной электрической сети и денежные средства. Российская Федерация оплатила акции дополнительной эмиссии ОАО "ФСК ЕЭС" денежными средствами в размере 22,48 млрд. рублей в соответствии с Федеральным законом "*О федеральном бюджете на 2007 год*".

По итогам дополнительной эмиссии акций после регистрации отчета об итогах выпуска уставный капитал ОАО "ФСК ЕЭС" увеличен с 121 607 241 779 рублей 50 копеек до 180 691 103 960 рублей.

В результате первой дополнительной эмиссии Российская Федерация в лице ФАУФИ обеспечила свое участие в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" в размере 12,44%. При этом доля ОАО РАО "ЕЭС России" в уставном капитале Федеральной сетевой компании сократилась со 100% до 87,56%.

#### **II эмиссия**

**17 марта 2008 года** ОАО "ФСК ЕЭС" завершило размещение второй эмиссии дополнительных акций. Эмиссия была зарегистрирована 23 августа 2007 года. Фактически было размещено 114 965 254 235 штук акций номинальной стоимостью 50 копеек или 95,8% от общего количества ценных бумаг, подлежавших размещению. Цена размещения составила 59 копеек. Акции размещались по закрытой подписке в пользу ОАО РАО "ЕЭС России" и Российской Федерации.



ОАО РАО "ЕЭС России" внесло в оплату дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" акции восьми магистральных сетевых компаний, электросетевое имущество, относящееся к единой национальной электрической сети, и денежные средства. Российская Федерация оплатила акции дополнительной эмиссии ОАО "ФСК ЕЭС" денежными средствами в размере 18,8 млрд. рублей. Денежные средства, полученные ОАО "ФСК ЕЭС", будут направлены на реализацию инвестиционной программы компании.

По итогам эмиссии дополнительных акций после регистрации отчета об итогах выпуска уставный капитал Федеральной сетевой компании будет увеличен с 180 691 103 960 рублей до 238 173 731 077,5 рублей.

В результате эмиссии Российская Федерация в лице ФАУФИ обеспечила свое участие в уставном капитале ОАО "ФСК ЕЭС" в размере 16,128% (ранее 12,44%). При этом доля ОАО РАО "ЕЭС России" в уставном капитале Федеральной сетевой компании сократилась с 87,56 до 83,87%

**25.02.2005** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол № 188) утвержден проект реформирования ОАО "Калмэнерго", согласно которому отчуждение объектов ЕНЭС ОАО "Калмэнерго" будет производиться в оплату эмиссии дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" в 2009 году, после прекращения деятельности ОАО РАО "ЕЭС России".

Акционерами ОАО "ФСК ЕЭС" и магистральных сетевых компаний приняты ключевые корпоративные решения по реорганизации.

**14.12.2007** – Внеочередным общим собранием акционеров ОАО "ФСК ЕЭС" принято решение о реорганизации ОАО "ФСК ЕЭС" в форме присоединения к нему ОАО РАО "ЕЭС России", ОАО "Государственный холдинг", ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС", 56 магистральных сетевых компаний (МСК) и 7 межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК).

Одновременно собрание утвердило многосторонний договор о присоединении перечисленных компаний, который включает в себя условия присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС", в частности, коэффициенты и порядок конвертации акций присоединяемых обществ в акции ОАО "ФСК ЕЭС". Указанный договор о присоединении утверждается общими собраниями акционеров всех участвующих в подписании обществ. Коэффициенты конвертации акций одобрены советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 31 августа 2007 года.

Также акционерами было принято решение увеличить уставный капитал ОАО "ФСК ЕЭС" путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 960 000 000 000 (девятьсот шестьдесят миллиардов) штук номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая на общую сумму по номинальной стоимости 480 000 000 000 (четырееста восемьдесят миллиардов) рублей. В качестве способа размещения была определена конвертация акций присоединяемых обществ (МСК и ММСК) в акции ОАО "ФСК ЕЭС".

Кроме этого, внеочередным общим собранием акционеров были определены порядок и условия конвертации акций присоединяемых обществ в акции ОАО "ФСК ЕЭС". Исходя из нового количества объявленных акций внеочередное общее собрание акционеров внесло соответствующие изменения в пункт 4.6 статьи 4 Устава ОАО "ФСК ЕЭС".

**17.12.2007** – Внеочередными общими собраниями акционеров 53 МСК и 7 ММСК по вопросам о реорганизации в форме присоединения соответствующих МСК и ММСК к ОАО "ФСК ЕЭС" приняты положительные решения. В том числе на прошедших ВОСА утверждены передаточные акты и многосторонний договор о присоединении, заключаемый между ОАО "ФСК ЕЭС" и присоединяемыми компаниями.

**25.01.2008** – Внеочередными общими собраниями акционеров ОАО "Астраханские магистральные сети" и ОАО "Волгоградские магистральные сети" по вопросам о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" приняты положительные решения, утверждены передаточные акты и многосторонний договор о присоединении, заключаемый между ОАО "ФСК ЕЭС" и присоединяемыми компаниями.



**14.03.2008** – Внеочередным общим собранием акционеров ОАО "Курганские магистральные сети" по вопросу о реорганизации в форме присоединения к ОАО "ФСК ЕЭС" принято положительное решение, утверждены передаточные акты и многосторонний договор о присоединении, заключаемый между ОАО "ФСК ЕЭС" и присоединяемыми компаниями.

**На 30 июня 2008 года** запланировано выделение целевого ОАО "ФСК ЕЭС" из состава ОАО РАО "ЕЭС России" с одновременным присоединением к ОАО "ФСК ЕЭС" 7 межрегиональных магистральных сетевых компаний, 56 магистральных сетевых компаний, а также ОАО "Государственный холдинг", ОАО "Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС" и ОАО РАО "ЕЭС России".



## МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ (МРСК)

В ходе реформирования при разделении АО-энерго по видам деятельности созданы распределительные сетевые компании.

В соответствии с Концепцией Стратегии ОАО ПАО "ЕЭС России" на **2003-2008 годы** распределительные сетевые компании на этапе межрегиональной интеграции объединяются в холдинговые компании – межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК).

Советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" в **апреле 2004 года** утверждена следующая конфигурация четырех МРСК:

- МРСК-1 в составе ОЭС Центра и ОЭС Северного Кавказа
- МРСК-2 в составе ОЭС Северо-Запада
- МРСК-3 в составе ОЭС Урала и ОЭС Средней Волги
- МРСК-4 в составе ОЭС Сибири

В **октябре 2004 года** советом директоров ОАО ПАО "ЕЭС России" принято решение о создании на первом этапе МРСК в качестве 100% дочерних обществ ОАО ПАО "ЕЭС России". На втором этапе МРСК осуществляют дополнительный выпуск акций, в обмен на которые ОАО ПАО "ЕЭС России" вносит принадлежащие ему акции РСК.

В **августе 2006 года** создана ОАО "Южная сетевая компания", 100% ДЗО ОАО ПАО "ЕЭС России" – управляющая организация для оперативного управления сетевыми и сбытовыми компаниями юга России в переходный период реформирования.

С **1 января 2007 года** начала операционную деятельность ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая компания", действующая на территории:

- Амурской области
- Хабаровского края
- Еврейской автономной области
- Приморского края
- Южного района республики Саха (Якутия)



Распоряжением Правительства Российской Федерации от 26.01.2006 № 77-р "О внесении в уставный капитал МРСК акций открытых акционерных обществ энергетики и электрификации" определен состав акционерных обществ, акции которых должны быть до 31.12.2007 внесены в уставный капитал межрегиональных распределительных сетевых компаний. Внесению в уставный капитал МРСК подлежат принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России" акции региональных АО-энерго, при условии сохранения в уставном капитале МРСК доли участия ОАО РАО "ЕЭС России" в размере не менее 50 % + 1 голосующая акция.

В целях комплексного управления распределительным сетевым комплексом и обеспечения надежности его функционирования на этапе реформирования ОАО РАО "ЕЭС России" советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" акции МРСК временно переданы в доверительное управление ОАО "ФСК ЕЭС".

Формирование МРСК осуществляться исходя из необходимости обеспечения надежности предоставления услуг по передаче электроэнергии, эффективного развития региональных сетевых комплексов, в первую очередь, несущих высокие нагрузки. Формирование МРСК также направлено на решение задачи по созданию инвестиционно привлекательных компаний, с учетом интересов акционеров РСК.

**В 2007 году** осуществлен ряд мероприятий по формированию целевой структуры МРСК, а также ОАО РАО "ЕЭС России" разработана стратегия развития распределительного электросетевого комплекса, предполагающая переход к тарифному регулированию РСК на основе метода RAB (regulated asset base). Реализация этой стратегии требует, помимо внесения изменений в нормативно-правовую базу тарифного регулирования, увеличение количества МРСК.

В рамках Стратегии развития РСК и с целью привлечения инвестиций в распределительный сетевой комплекс ОАО РАО "ЕЭС России" осуществляется переход к системе тарифного регулирования на основе методики расчета и определения уровня доходности инвестированного капитала (метод RAB).

**15 ноября 2007 года** на совещании в ФСТ РФ согласованы ключевые мероприятия по переходу на RAB и сроки их выполнения (протокол от 15.11.2007 № 23). С 1 июля 2008 года планируется внедрение системы тарифного регулирования на основе методики расчета и определения уровня доходности инвестированного капитала (RAB) для "пилотных" РСК.

В рамках формирования целевой структуры МРСК советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **27 апреля 2007 года** (протокол № 250) утверждена новая конфигурация МРСК, ранее данная конфигурация была одобрена на заседании Межведомственной комиссии по реформированию электроэнергетики под председательством министра промышленности и энергетики РФ В. Христенко.

В соответствии с новой конфигурацией создаются **11 МРСК (без учета МРСК Дальнего Востока)** как единые операционные компании путем реорганизации в форме присоединения соответствующих распределительных сетевых компаний (РСК).

Данная схема позволяет сформировать компании по принципу территориальной сопряженности и сопоставимой балансовой стоимости активов распределительных сетевых компаний, входящих в конфигурацию новых МРСК:

- ОАО "МРСК Северо-Запада"
- ОАО "МРСК Центра и Приволжья"
- ОАО "МРСК Центра"
- ОАО "МРСК Сибири"
- ОАО "МРСК Юга"
- МРСК на базе распределительного сетевого комплекса г. Москвы и Московской области
- ОАО "МРСК Северного Кавказа"
- ОАО "МРСК Волги"
- ОАО "МРСК Урала"
- ОАО "Тюменьэнерго"
- ОАО "Ленэнерго"



**28-29 июня 2007 года** состоялась государственная регистрация трех новых МРСК:

- ОАО "МРСК Волги"
- ОАО "МРСК Юга"
- ОАО "МРСК Центра и Приволжья"

Зарегистрированные МРСК являются 100%-ными дочерними обществами ОАО РАО "ЕЭС России" с уставным капиталом 10 млн. рублей каждая.

Переименованы действующие МРСК:

- ОАО "МРСК Центра и Северного Кавказа" – в ОАО "МРСК Центра"
- ОАО "МРСК Урала и Волги" – в ОАО "МРСК Урала"
- ОАО "Южная сетевая компания" – в ОАО "МРСК Северного Кавказа"

В рамках формирования ОАО "Ленэнерго", в **октябре 2007 года** ФСФР был зарегистрирован дополнительный выпуск обыкновенных акций ОАО "Ленэнерго" в размере 239 937 573 акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая, которые планируется разместить путем закрытой подписки в пользу лиц, имеющих право преимущественного приобретения, и Комитета по управлению городским имуществом Санкт-Петербурга. Окончание размещения запланировано на IV квартал 2008 года, цена размещения установлена на уровне 37,44 рублей, а общий объем средств, который планируется привлечь, составит 8,983 млрд. рублей.

В **декабре 2007 года** распоряжением Правительства РФ от 19.12.2007 № 1857-р утверждена реорганизация АО-энерго (распределительных сетевых компаний) в форме присоединения к соответствующим **8 МРСК** в новой конфигурации и отменена схема формирования МРСК, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 № 77-р.

В **IV квартале 2007 и январе 2008 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" и внеочередными общими собраниями **8 МРСК и 51 РСК** приняты все необходимые решения по вопросам реорганизации в форме присоединения.

В рамках формирования единой межрегиональной распределительной сетевой компании на территории Москвы и Московской области на базе ОАО "МОЭСК" путем присоединения к ней ОАО "МГЭСК", в **I квартале 2008 года** советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" был одобрен дополнительный выпуск 20 461 450 000 обыкновенных акций МОЭСК номиналом 0,5 рублей каждая на общую сумму 10 230 725 000 рублей. Также были утверждены коэффициенты конвертации акций МГЭСК в дополнительные акции МОЭСК. Присоединение планируется полностью завершить к 1 июля 2008 года.

К **марту 2008 года** был завершен "пилотный" проект по консолидации распределительных сетевых активов с формированием ОАО "МРСК Центра и Приволжья" как единой операционной компании. К ней присоединены все РСК, входящие в ее конфигурацию. Акции ОАО "МРСК Центра и Приволжья" допущены к торгам на ММВБ и РТС, процедуру листинга планируется завершить к августу 2008 года.

По состоянию на **1 мая 2008 года** завершено формирование еще семи МРСК. 31 марта 2008 года статус единых операционных компаний получили МРСК Центра, МРСК Сибири, МРСК Юга и МРСК Северного Кавказа, 1 апреля 2008 года была завершена консолидация МРСК Северо-Запада и МРСК Волги, а 30 апреля – МРСК Урала. К ним присоединены все РСК входящие в их конфигурацию. Акции присоединенных компаний конвертируются в акции созданных межрегиональных распределительных сетевых компаний, и их владельцы становятся акционерами единых операционных компаний МРСК. Вывод акций сформированных МРСК на площадки РТС и ММВБ запланирован на май-июнь 2008 года.

Таким образом, на сегодня сформировано **10 из 11 МРСК (за исключением ОАО "МОЭСК")**, завершение мероприятий по присоединению планируется осуществить в мае-июне 2008 года.

На **30 июня 2008 года** запланировано выделение целевого ОАО "Холдинг МРСК" из состава ОАО РАО "ЕЭС России".



## СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Одним из основных направлений реформирования электроэнергетики Российской Федерации является монополизация отрасли и развитие конкуренции в сфере сбыта электрической энергии.

В результате реорганизации региональных АО-энерго по видам деятельности **было создано 56 энергосбытовых компаний (ЭСК)**, еще 8 энергосбытовых компаний осталось на реорганизованных брендах:

- |                                  |                         |
|----------------------------------|-------------------------|
| ■ ОАО "Ингушэнерго"              | ■ ОАО "Самараэнерго"    |
| ■ ОАО "Каббалкэнерго"            | ■ ОАО "Саратовэнерго"   |
| ■ ОАО "Камчатскэнерго"           | ■ ОАО "Севкавказэнерго" |
| ■ ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго" | ■ ОАО "Ульяновскэнерго" |

Правовой статус энергосбытовых компаний, а также особенности энергосбытовой деятельности в переходном периоде реформирования определены в Федеральном законе от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и постановлении Правительства РФ от 31.08.2006 № 530, утвердившем "Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики".

Всем энергосбытовым компаниям холдинга региональными регулирующими органами субъектов Российской Федерации присвоен статус гарантирующих поставщиков, обязывающий их, в соответствии с законодательством, заключать договор энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ним потребителем.

Для целей защиты интересов участников розничного рынка электроэнергии, включая независимых поставщиков, **в декабре 2006 года** учреждено Некоммерческое партнерство гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний, учредителями которого выступают ОАО РАО "ЕЭС России", его дочерние сбытовые компании, а также независимые энергоснабжающие компании.

В целях повышения финансовой устойчивости энергосбытовых компаний на переходный период 24 июня 2005 года советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" был одобрен "базовый" вариант распоряжения акциями энергосбытовых компаний, предполагающий передачу принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" пакетов акций энергосбытовых компаний в доверительное управление ТГК посредством заключения с ОАО РАО "ЕЭС России" договоров доверительного управления акциями энергосбытовых компаний.

Сроки действия договоров доверительного управления акциями энергосбытовых компаний, заключенных с ТГК на основании решения совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 24.06.2005 № 198), продлены до момента продажи акций энергосбытовых компаний и будут действовать в соответствии с одобренными условиями.

Помимо этого, 30 сентября 2005 года советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" были определены **9 "пилотных" проектов** распоряжения акциями энергосбытовых компаний, отличные от базового варианта:

- не более 3 проектов, реализуемых совместно с администрациями регионов;
- 1 проект по передаче акций ЭСК, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", в доверительное управление ОГК;
- не менее 4 проектов по передаче акций ЭСК, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", в доверительное управление независимым сбытовым компаниям;
- 1 проект по продаже акций энергосбытовой компании на открытом аукционе.

**В 2006 – 2007 годах** реализовано **8 "пилотных" проектов**. Акции ОАО "Калужская сбытовая компания", ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания", ОАО "Красноярскэнергобыт" переданы в доверительное управление контрагентам, выбранным совместно с администрациями регионов. Акции ОАО "Вологодская сбытовая компания" переданы в доверительное управление ОАО "ОГК-6" на условиях, аналогичных условиям договора доверительного управления акциями энергосбытовых компаний, заключаемого с ТГК. Акции ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания", ОАО "Челябэнергобыт", ОАО "Новгородская энергосбытовая компания" переданы в доверительное управление независимым от ОАО РАО "ЕЭС России" энергосбытовым компаниям.



**В июле 2006 года** состоялся открытый аукцион, на котором был продан принадлежащий ОАО РАО "ЕЭС России" пакет акций ОАО "Ярославская сбытовая компания". По результатам аукциона цена продажи акций превысила начальную цену аукциона более чем в 2,3 раза, ОАО РАО "ЕЭС России" получило **более 425 млн. рублей**. Продажа акций ОАО "Ярославская сбытовая компания" позволила максимизировать доходы от продажи и подтвердила заинтересованность широкого круга инвесторов в сбытовом бизнесе.

Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" **08.12.2006** была утверждена стратегия распоряжения акциями энергосбытовых компаний, в том числе:

- базовым вариантом распоряжения акциями энергосбытовых компаний определена продажа акций ЭСК, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России", на открытом аукционе с начальной ценой не ниже рыночной, определенной независимым оценщиком. Все варианты, не связанные с продажей акций на открытом аукционе, рассматриваются на совете директоров ОАО РАО "ЕЭС России" в индивидуальном порядке;
- утвержден перечень энергосбытовых компаний, в которых ОАО РАО "ЕЭС России" прекращает участие путем отчуждения принадлежащих Обществу акций.

В соответствии с планом реформирования, ОАО РАО "ЕЭС России" прекратит свое существование **1 июля 2008 года**, до этого времени ОАО РАО "ЕЭС России" запланировано продать свою долю в 52 энергосбытовых компаниях (22 проекта уже реализовано в 2007 году). В случае не реализации до 1 июля 2008 года каких-либо из запланированных акций энергосбытовых компаний, они перейдут по разделительному балансу к ОАО "РАО Энергетические системы Востока".

**09.02.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвержден план-график объявления в 2007 году аукционов "первой очереди" по продажам акций энергосбытовых компаний, а именно:

- ОАО "Кубанская энергосбытовая компания"
- ОАО "Свердловскэнергосбыт"
- ОАО "Нижегородская сбытовая компания"
- ОАО "Оренбургэнергосбыт"
- ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания"
- ОАО "Белгородская сбытовая компания"
- ОАО "Вологодская сбытовая компания"
- ОАО "Кольская энергосбытовая компания"

**27.04.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвержден план-график объявления в 2007 году аукционов "второй очереди" по продажам акций энергосбытовых компаний, а именно:

- ОАО "Воронежская энергосбытовая компания"
- ОАО "Карельская энергосбытовая компания"
- ОАО "Курганская энергосбытовая компания"
- ОАО "Тверская энергосбытовая компания"
- ОАО "Астраханская энергосбытовая компания"
- ОАО "Брянская сбытовая компания"
- ОАО "Коми энергосбытовая компания"
- ОАО "Ставропольэнергосбыт"
- ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"
- ОАО "Хакасэнергосбыт"
- ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"



**31.08.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвержден план-график объявления аукционов по продажам акций оставшихся энергосбытовых компаний на 2007-2008 годы, в том числе:

↓ **Ноябрь 2007 года** (оценка по состоянию на 30.06.2007)

- ОАО "Пермская энергосбытовая компания"
- ОАО "Омская энергосбытовая компания"
- ОАО "Тулльская сбытовая компания"
- ОАО "Томская сбытовая компания"
- ОАО "Владимирская энергосбытовая компания"
- ОАО "Кировэнергосбыт"
- ОАО "Липецкая энергосбытовая компания"
- ОАО "Бурятэнергосбыт"
- ОАО "Новгородская энергосбытовая компания"
- ОАО "Орловская сбытовая компания"
- ОАО "Мариэнергосбыт"
- ОАО "Костромская сбытовая компания"

↓ **Май 2008 года** (оценка по состоянию на 30.09.2007)

- ОАО "Тамбовская сбытовая компания"
- ОАО "Красноярскэнергосбыт"
- ОАО "Челябэнергосбыт"
- ОАО "Пензенская энергосбытовая компания"
- ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
- ОАО "Петербургская сбытовая компания"
- ОАО "Мосэнергосбыт"

↓ **Март 2008 года** (оценка по состоянию на 30.09.2007)

- ОАО "Самараэнерго"
- ОАО "Саратовэнерго"
- ОАО "Чувашская энергосбытовая компания"
- ОАО "Читинская энергосбытовая компания"
- ОАО "Рязанская энергосбытовая компания"
- ОАО "Ульяновскэнерго"
- ОАО "Архангельская сбытовая компания"
- ОАО "Смоленскэнергосбыт"
- ОАО "Ивановская энергосбытовая компания"
- ОАО "Мордовская сбытовая компания"
- ОАО "Курскэнергосбыт"
- ОАО "Псковэнергосбыт"
- ОАО "Волгоградэнергосбыт"
- ОАО "Калужская энергосбытовая компания"

Ноябрьские аукционы подтвердили эффективность нового способа реализации энергосбытовых активов – открытый аукцион с закрытой формой подачи предложений о цене.

**30.11.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утвержден способ распоряжения энергосбытовыми компаниями, не реализованными на первоначальном этапе продаж на открытых аукционах.

*Способ продажи – продажа лицу, первому подавшему заявку по покупке любой из выставленных на торговой площадке Информационно-торговой системы реализации активов ОАО РАО "ЕЭС России" энергосбытовой компании, с последующим заключением договора купли-продажи.*



**18.01.2007** – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" принято решение об исключении пакета акций ОАО "Мосэнергосбыт" из плана-графика проведения аукционов пятой очереди продаж акций энергосбытовых компаний (май 2008 года) и включении его в план-график четвертой очереди (март 2008 года).

**До 1 июля 2008 года**, в соответствии с решением совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России", планируется реализовать пакеты акций следующих энергосбытовых компаний, а именно:

↓ *Не проданные ранее энергосбытовые компании*

- ОАО "Брянская сбытовая компания"
- ОАО "Коми энергосбытовая компания"
- ОАО "Ставропольэнергосбыт"
- ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
- ОАО "Архангельская сбытовая компания"
- ОАО "Псковэнергобыт"
- ОАО "Саратовэнерго"

↓ *Май 2008 года (компании "пятой очереди")*

- ОАО "Красноярскэнергосбыт"
- ОАО "Петербургская сбытовая компания"
- ОАО "Тамбовская сбытовая компания"
- ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
- ОАО "Челябэнергобыт"

**ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 МАЯ 2008 ГОДА РЕАЛИЗОВАН 41 (с учетом ОАО "Ярославская сбытовая компания") ПРОЕКТ ПО ПРОДАЖАМ АКЦИЙ ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ", ПРИВЛЕЧЕНО ПОРЯДКА 32 190 МЛН. РУБЛЕЙ**

№	ЗСК	Стартовая цена, млн. рублей	Итоговая цена, млн. рублей	Победитель
<b>21 мая 2007 года</b>				
1.	ОАО "Кубанская энергосбытовая компания"	850	850	ЗАО "Стройсервис"
<b>22 мая 2007 года</b>				
2.	ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания"	1140	1140	ООО "МЕЧЕЛ - ЭНЕРГО"
3.	ОАО "Нижегородская сбытовая компания"	750	2050	ООО "Транснефтьсервис С"
4.	ОАО "Оренбургэнергосбыт"	1110	1110	ООО "Центр Регион Инвест" (КЭС)
5.	ОАО "Свердловэнергобыт"	1150	1150	ООО "Центр Регион Инвест" (КЭС)
<b>23 мая 2007 года</b>				
6.	ОАО "Белгородская сбытовая компания"	250	920	ОАО "КИТ"
7.	ОАО "Вологодская сбытовая окмпания"	250	250	ОАО "Роскоммунэнерго"
<b>18 сентября 2007 года</b>				
8.	ОАО "Курганская энергосбытовая компания"	80	80	ООО "Торговая фирма АНТАЛ"
<b>19 сентября 2007 года</b>				
9.	ОАО "Карельская энергосбытовая компания"	350	350	ООО "Транснефтьсервис С"
10.	ОАО "Тверская энергосбытовая компания"	550	550	ООО "Хронос"
11.	ОАО "Воронежская энергосбытовая компания"	300	300	ООО "ИК "КТ Проект"
<b>27 ноября 2007 года</b>				
12.	ОАО "Владимирская энергосбытовая компания"	290	295	ООО "Транс-сервис"
13.	ОАО "Липецкая энергосбытовая компания"	250	501,5	Миронова И.Л.
14.	ОАО "Тульская сбытовая компания"	410	490	ООО "ИФК МЕТРОПОЛЬ"



№	ЭСК	Стартовая цена, млн. рублей	Итоговая цена, млн. рублей	Победитель
<b>28 ноября 2007 года</b>				
15.	ОАО "Мариэнергобыт"	150	151	ООО "Символ-Транс"
16.	ОАО "Бурятэнергобыт"	200	201	ООО "Региональная компания "Резерв"
17.	ОАО "Омская энергосбытовая компания"	300	307,15	ОАО "Роскоммунэнерго"
18.	ОАО "Томская энергосбытовая компания"	240	242	ООО "Региональная компания "Резерв"
<b>29 ноября 2007 года</b>				
19.	ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"	500	515,515	ООО "Пересвет"
20.	ОАО "Хакасэнергобыт"	230	232	ОАО "Роскоммунэнерго"
<b>04 декабря 2007 года</b>				
21.	ОАО "Пермская энергосбытовая компания"	875	1257	ООО "Центр Надежности"
22.	ОАО "Кировэнергобыт"	300	302,2	ООО "Центр Регион Инвест"
<b>18 января 2008 года</b>				
23.	ОАО "Новгородская энергосбытовая компания"	120	124,3	ОАО ИБ "КИТ-Финанс"
<b>11 февраля 2008 года</b>				
24.	ОАО "Костромская сбытовая компания"	150	150	ООО "ТК Альтаир"
<b>05 марта 2008 года</b>				
25.	ОАО "Астраханская энергосбытовая компания"	330	350	ООО "Химпромторг"
26.	ОАО "Курская энергосбытовая компания"	250	251	ООО "АйрисКомпани"
27.	ОАО "Мордовская энергосбытовая компания"	125	190,1	ООО "ЭнергоИнвест"
28.	ОАО "Рязанская энергосбытовая компания"	420	630	Фонд развития возобновляемых источников энергии "Новая энергия"
29.	ОАО "Смоленскэнергобыт"	210	350	ООО "АйрисКомпани"
30.	ОАО "Читинская энергосбытовая компания"	220	220,1	ООО "Региональная компания "Резерв"
31.	ОАО "Чувашская энергосбытовая компания"	580	650	ООО "ЭнергоИнвест"
<b>17 марта 2008 года</b>				
32.	ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	450	450	ООО "ЭлТех"
<b>24 апреля 2008 года</b>				
33.	ОАО "Самараэнерго"	2035	2035	ЗАО "Финансовый брокер "Тройка Диалог"
34.	ОАО "Ульяновскэнерго"	120	120	ООО "Инвестиционная компания "МСК Секьюритис"
<b>7 мая 2008 года</b>				
35.	ОАО "Калужская энергосбытовая компания"		440,92	
<b>16 мая 2008 года</b>				
36.	ОАО "Волгоградэнергобыт"	580	581	ООО "Химпромторг"
<b>22 мая 2008 года</b>				
37.	ОАО "Пензенская энергосбытовая компания"	240	450	ООО "СтройДеко"
<b>23 мая 2008 года</b>				
38.	ОАО "Орловская сбытовая компания"	130	130	ООО "СтройДеко"
39.	ОАО "Ивановская энергосбытовая компания"	390	390	ООО "СтройДеко"
<b>28 мая 2008 года</b>				
40.	ОАО "Мосэнергобыт" (выделенный проект)	11305	11305	ООО ИК "Корпоративно-трастовые проекты"



# ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКА

## РАЗВИТИЕ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

Одна из ключевых задач реформирования – создание конкурентного рынка электроэнергии (мощности) – рынка, цены которого не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения поставщиков и покупателей – участников этого рынка. Целевая модель рынка электрической энергии предполагает следующие основные принципы работы оптового и розничных рынков:

- функционирование оптового рынка электроэнергии (мощности) в границах единого рыночного пространства на Европейской территории России, Урале и в Сибири (за исключением изолированных энергосистем, находящихся на этих территориях);
- конкурентные механизмы торговли электроэнергией: долго- и среднесрочные двусторонние финансовые договоры, рынок на сутки вперед, балансирующий рынок;
- конкурентные механизмы торговли мощностью: долго- и среднесрочные двусторонние договоры, покупка/продажа мощности на годовых и долгосрочных конкурентных отборах (на несколько лет вперед);
- конкурентная торговля системными услугами – конкурентный отбор поставщиков и закупка Системным оператором услуг, необходимых для поддержания заданного уровня качества энергоснабжения в единой энергетической системе России;
- "трансляция" цен оптового рынка на розничные рынки – зависимость цен конечных потребителей на розничном рынке от цены приобретения электрической энергии на оптовом рынке;
- возможность выбора конечным потребителем на розничном рынке компании-поставщика электроэнергии.



Технологическая и коммерческая инфраструктура оптового рынка включает в себя следующие организации:

- **НП "АТС"** – Некоммерческое партнерство "Администратор торговой системы", учрежденное **в 2001 году** и ставшее впоследствии оператором оптового рынка электроэнергии (мощности).  
**С 1 апреля 2008 года** НП "АТС" преобразовано в 2 организации: **Некоммерческое партнерство "Совет рынка" (НП "Совет рынка")** и **Коммерческий оператор рынка (ОАО "АТС")**, который в свою очередь является 100% ДЗО НП "Совет рынка".
- **ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"** – Системный оператор оптового рынка, который **в 2004 году** завершил организационное построение единой вертикали оперативно-диспетчерского управления: принял функции региональных диспетчерских управлений.  
**С апреля 2008 года** переименовано в ОАО "СО ЕЭС".
- **ОАО "ФСК ЕЭС"** – организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.



## ОПТОВЫЙ РЫНОК

Оптовый рынок электроэнергии (мощности) переходного периода начал свою работу с **1 ноября 2003 года**, на основании постановления Правительства РФ от 24.10.2003 № 643 *"О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода"*. Принятые указанным постановлением правила заложили основу механизмам конкурентного ценообразования на оптовом рынке.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 529 *"О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)"* с **1 сентября 2006 года** введена новая модель функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности), предусматривающая существенные новации в системе договорных отношений и ценообразовании на оптовом рынке.

### Основные принципы функционирования новой модели оптового рынка заключаются в следующем:

Объемы, продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам (за исключением объемов электроэнергии, поставляемой населению), постепенно снижаются, и все освободившиеся из-под регулирования объемы электроэнергии, а также весь прирост электропотребления по сравнению с объемами потребления, заложенными в сводный прогнозный баланс ФСТ России на 2007 год, и вся электроэнергия, производимая новыми поставщиками, будут торговаться по свободным конкурентным ценам. Темпы постепенного снижения объемов покупки и продажи электроэнергии по регулируемым ценам уже заданы Правительством РФ как доли от объема, включенного ФСТ России в прогнозный баланс на 2007 год. С 1 июля 2008 года эта доля составит не более 75%.

**7 апреля 2007 года** принято постановление Правительства РФ № 205 *"О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам"*, которым предусмотрено дальнейшее снижение указанных объемов:

- с 1 июля 2008 года по 31 декабря 2008 года – 75%
- с 1 января 2009 года по 30 июня 2009 года – 70%
- с 1 июля 2009 года по 31 декабря 2009 года – 50%
- с 1 января 2010 года по 30 июня 2010 года – 40%
- с 1 июля 2010 года по 31 декабря 2010 года – 20%

Начиная с **1 января 2011 года** – вся электроэнергия на оптовом рынке будет продаваться по нерегулируемым государством ценам.

Новая модель оптового рынка электрической энергии (мощности) предусматривает формирование на оптовом рынке системы долгосрочных отношений поставщиков и покупателей, в том числе устанавливает порядок заключения и исполнения участниками оптового рынка двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (мощности), заключаемых как по регулируемым ценам (тарифам), так и по свободным ценам, определяемым по соглашению сторон.

Введен новый порядок конкурентного ценообразования на рынке электроэнергии, в том числе порядок проведения конкурентного отбора ценовых заявок за сутки до поставки и в режиме, близком к реальному времени, а также изменения в системе оперативно-диспетчерского управления, направленные на оптимизацию загрузки генерирующих мощностей в энергосистеме: планирование режимов по ценовым заявкам поставщиков, отражающим реальные стоимостные характеристики производства электрической энергии, что позволяет достигать более эффективного распределения ресурсов в энергосистеме.

Произошли существенные изменения и в порядке торговли мощностью на оптовом рынке. Введены обязательные требования к производителям электрической энергии и к их генерирующему оборудованию, необходимые для поддержания заданных параметров функционирования энергосистемы, обеспечивающих надежное и бесперебойное энергоснабжения потребителей. Выполнение производителями этих требований влияет на стоимость продаваемой ими мощности.



Осуществленные изменения в ценообразовании в отношении электрической энергии на оптовом рынке исключили возможность накопления стоимостного небаланса в части торговли по регулируемым ценам (тарифам).

Участники оптового рынка приобретают электрическую энергию (мощность) в рамках двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам, равным тарифам поставщиков. Указанные **тарифы с 2008 года** определяются методом индексации в соответствии с формулой цены, определенной в методических указаниях, утвержденных Федеральной службой по тарифам. Общая стоимость покупки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) для потребителя-участника оптового рынка формируется по совокупности заключенных им двусторонних договоров.

В целях формирования контрагентов по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) Федеральной службой по тарифам определяются индикативные цены на электрическую энергию и мощность, которые послужат ориентиром (индикатором) для администратора торговой системы при формировании пакета договоров для каждого участника оптового рынка – покупателя электрической энергии (мощности). Указанные индикативные цены также используются для формирования регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность на розничном рынке в части определения стоимости приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам).

Ведется работа с министерствами и ведомствами по разработке нормативных документов, обеспечивающих устойчивое функционирование оптового рынка электрической энергии (мощности) в изменившихся правилах работы оптового рынка, в частности:

- подготовлен и согласовывается с заинтересованными министерствами и ведомствами проект постановления Правительства РФ, предусматривающий организацию конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке;
- продолжается работа над концепцией и разработкой проектов нормативных документов по рынку системных услуг;
- подготовлен проект постановления Правительства РФ *“О перечне услуг субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, критериях и порядке отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, и основах ценообразования в отношении указанных услуг”*;
- продолжается работа над изменениями в правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;
- продолжается работа над порядком установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

Кроме того, ранее были подготовлены и приняты следующие нормативные акты:

- постановление Правительства РФ от 07.04.2007 № 205 *“О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам”*;
- постановление Правительства РФ от 29.12.2007 № 951 *“О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны”*;
- приказом Минпромэнерго России от 23.04.2007 № 135 определены категории потребителей, в отношении которых дифференцируются сроки, на которые на оптовом рынке электрической энергии (мощности) заключаются договоры купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам).



**В I квартале 2008 года** велась работа, в том числе с участниками оптового рынка, по совершенствованию оптового рынка электроэнергии (мощности) переходного периода, в том числе осуществлялся постоянный мониторинг деятельности и финансовых результатов работы участников на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

---

#### Рынок мощности

Неотъемлемой частью реформирования электроэнергетического сектора в России и построения конкурентных отношений на оптовом рынке электроэнергии (мощности) является формирование рынка мощности. Планируется, что либерализация торговли мощностью будет осуществляться постепенно, путем снижения объемов мощности, продаваемых по регулируемым договорам, и продажи остальных объемов с использованием конкурентных механизмов – свободных двусторонних договоров и конкурентного отбора мощности.

Планируемая модель конкурентного отбора мощности предполагает проведение долгосрочных отборов мощности на несколько лет вперед. В таких конкурентных отборах смогут принять участие не только существующие электростанции, но и проекты нового строительства, в случае, если существующие мощности по долгосрочным прогнозам не смогут покрыть растущее потребление. Подавая заявки на продажу мощности через несколько лет, инвестор, планирующий вложить средства в строительство новых мощностей, будет иметь гарантии возврата этих средств, если его заявка выдержит конкуренцию с другими инвестиционными проектами. Такая модель позволит обеспечить достаточное количество генерирующих мощностей в системе и сформировать ценовые сигналы для инвесторов, что сделает электроэнергетическую отрасль значительно более инвестиционно привлекательной. Для реализации концепции конкурентного рынка мощности министерствами и ведомствами подготовлен проект соответствующего постановления Правительства РФ.

---

#### Рынок системных услуг

Рынок системных услуг является одним из наиболее действенных и эффективных инструментов (механизмов) поддержания требуемого уровня надежности и надлежащего качества функционирования энергосистемы.

К системным услугам относятся:

- услуги по регулированию частоты и потоков активной мощности;
- услуги по регулированию напряжения и потоков реактивной мощности;
- "запуск с нуля" и участие в работе противоаварийной автоматики.

С целью подготовки к запуску рынка системных услуг были определены пилотные проекты по оказанию системных услуг, объемы услуг, а также были разработаны правила проведения аукционов по отбору исполнителей системных услуг. Планируется, что реализация пилотных проектов по оказанию системных услуг **начнется в 2008 году**. Введение рынка системных услуг будет способствовать повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей.

---

#### Дальнейшее развитие оптового рынка

В дальнейшем планируется ввести **механизм экономического стимулирования добровольного ограничения потребления электрической энергии**, а также создать "вспомогательные" рынки, обслуживающие работу энергосистемы: рынок торговли правами на использование пропускной способности ограниченных сечений и рынок производных финансовых инструментов.



Реализация *механизма экономического стимулирования добровольного ограничения потребления электрической энергии* позволит снизить остроту проблемы дефицита электрической мощности в отдельных регионах, особенно в часы пиковых нагрузок энергосистемы.

Механизм предусматривает первоочередной ввод ограничений в отношении тех потребителей, с которыми предварительно заключены соглашения о возмездном и добровольном ограничении нагрузки в определенные часы на заранее согласованные объемы.

Будет установлен регламент ввода режима, порядок определения объемов выполненных обязательств, включая требования к приборам учета потребления электрической энергии, порядок оплаты за ограничение потребления и т.д.

**Рынок торговли правами на использование пропускной способности сечений** – финансовыми правами на передачу позволит создать прозрачный рыночный механизм распределения ограниченного ресурса – пропускной способности ограниченных сечений, а также механизм поддержки частных инвестиций в строительство и развитие сетей с целью минимизации данных ограничений. Предполагается, что финансовые права на передачу будут реализовываться на конкурентных аукционах.

**Рынок производных финансовых инструментов** позволит создать систему управления ценовыми рисками в рыночной электроэнергетике. Основным инструментом – форвардный контракт (двусторонний договор). Поиск контрагентов по таким договорам будет происходить путем непосредственного общения продавцов и покупателей. Привлечение на рынок производных финансовых инструментов участников, не связанных с энергетикой (инвестиционных компаний, банков и т.д.), перераспределит часть ценовых рисков в пользу продавцов и покупателей оптового рынка электроэнергии.

## РОЗНИЧНЫЕ РЫНКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

**С 1 сентября 2006 года**, на основании принятого постановления Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 "Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики", вступили в силу новые Правила розничных рынков электроэнергии, которые установили новые принципы ценообразования и взаимодействия субъектов розничных рынков в течение переходного периода реформирования электроэнергетики.

Правилами розничных рынков установлены порядок присвоения статуса гарантирующего поставщика, порядок определения границ зон его деятельности, правила деятельности гарантирующих поставщиков на розничных рынках, основы организации расчетов на розничных рынках, особенности оказания услуг по передаче электрической энергии, основные положения организации коммерческого учета.

Изменения правил, по которым функционируют розничные рынки, в значительной степени связаны с изменениями, происходящими на оптовом рынке электроэнергии, прежде всего, переходом продавцов и покупателей на систему регулируемых договоров с последующей постепенной либерализацией торговли электрической энергией (мощностью).

**С 1 сентября 2006 года** работает новый розничный рынок, обеспечивший трансляцию цен оптового рынка в цены на электроэнергию для розничных потребителей. Часть объемов поставляется по регулируемой цене, а часть – по цене, отражающей стоимость электрической энергии на конкурентном оптовом рынке электрической энергии в рамках предельного уровня нерегулируемых цен. Предельный уровень нерегулируемых цен определяется в соответствии с *Правилами розничных рынков* на основании ежемесячно публикуемой НП "АТС" информации о средней стоимости единицы электрической энергии (1 кВт.ч), сложившейся на оптовом рынке за истекший месяц, с учетом регулируемых государством тарифов на услуги по передаче электрической энергии, инфраструктурные услуги, а также сбытовой надбавки.



В результате проводимых структурных преобразований в электроэнергетике на розничном рынке электроэнергии вместо одной энергоснабжающей организации в настоящее время работают сбытовые организации, сетевые организации, генерирующие компании.

Итоги работы розничного рынка с начала 2007 года показывают, что внедрение новых механизмов ценообразования прошло достаточно успешно. На сегодняшний день все потребители, в том числе финансируемые за счет бюджетов различных уровней, оплачивают потребленную электроэнергию по новым правилам, а энергосбытовые компании, не обслуживающие население, поставляют электроэнергию по договорным ценам, не ограниченными предельными уровнями.

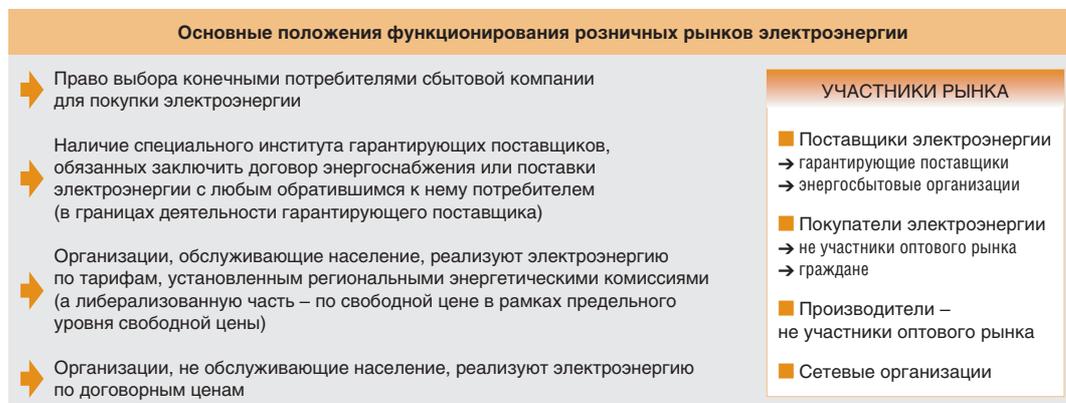
Существует положительная судебная практика в пользу применения нерегулируемых цен с 1 сентября 2006 года. Так, например, Арбитражный суд г. Москвы, Арбитражный суд Оренбургской области, Арбитражный суд Чувашской республики, Арбитражный суд Ханты-Мансийского автономного округа приняли такие решения, кроме того, есть как минимум два положительных кассационных решения Федерального Арбитражного суда Восточно-Сибирского округа и Федерального Арбитражного суда Поволжского округа.

Ведется работа с министерствами и ведомствами по разработке нормативных документов в части функционирования розничных рынков электрической энергии, в частности:

- согласован с заинтересованными министерствами и ведомствами и направлен в Аппарат Правительства РФ проект постановления Правительства РФ, предусматривающий регулирование тарифов на передачу электроэнергии с использованием методов доходности на инвестированный капитал и сравнительной эффективности сетевых организаций (RAB и benchmarking), в том числе изменения и дополнения в постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации".

Для реализации концепции использования стандартизированных ставок при установлении платы за технологическое присоединение осуществляется разработка:

- изменений в приказ ФСТ России от 23.10.2007 № 277-э/Т "О методических указаниях по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям";
- проекта приказа Минпромэнерго России "О порядке определения предварительных технических решений по выдаче мощности генерирующих объектов для определения платы за их технологическое присоединение к электрическим сетям".



Во исполнение поручений Правительства Российской Федерации для нормативного закрепления новых правил розничных рынков, изложенных в постановлении Правительства РФ от 31.08.2006 № 530, ранее были приняты следующие нормативные документы:

- постановление Правительства РФ от 16.07.2007 № 450 "О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 "Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики";
- приказ ФСТ России от 21.08.2007 № 166-э/1 "Об утверждении правил определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии";
- приказ ФСТ России от 17.11.2006 № 286-э/9 "Об утверждении Порядка формирования и ведения Федерального информационного реестра гарантирующих поставщиков и зон их деятельности", указанный реестр ведет ФСТ России;
- приказ ФСТ России от 24.11.2006 № 302-э/5 "Об утверждении Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии";
- приказ Минпромэнерго России от 22.02.2007 № 49 "О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в договорах об оказании услуг по передаче электрической энергии (договорах энергоснабжения)".



**НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО "АДМИНИСТРАТОР ТОРГОВОЙ СИСТЕМЫ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ"**

Некоммерческое Партнерство "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии единой энергетической системы" (НП "АТС") **создано 23 ноября 2001 года** в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации".

Основная цель деятельности НП "АТС" – организация торговли и финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, повышение эффективности производства и потребления электроэнергии, а также защита интересов поставщиков и покупателей электроэнергии. НП "АТС" предоставляет инфраструктурные услуги по организации торговли на оптовом рынке электроэнергии, обеспечивая, с учетом особенностей функционирования рынка, заключение сделок, расчет взаимных обязательств и исполнение сделок.

В группу компаний НП "АТС" также вошло **ЗАО "Центр финансовых расчетов" (ЗАО "ЦФР")**, оказывающее комплексную услугу, связанную с организацией договорных отношений на оптовом рынке электроэнергии и проведением финансовых расчетов между его участниками. В настоящий момент в группе компаний Администратора торговой системы работает около 400 человек.

**7 ноября 2003 года** осуществлен запуск конкурентного сектора и новой модели оптового рынка электроэнергии (ОРЭ). **С 1 января 2005 года НП "АТС" стало крупнейшим оператором торгов в мире** среди организованных электроэнергетических площадок, объединив в себе функции по управлению регулируемым и свободным секторами на всей территории Российской Федерации. **1 мая 2005 года** сектор свободной торговли оптового рынка электроэнергии начал работать на территории Сибири.

**1 сентября 2006 года** запущена Новая модель оптового рынка электроэнергии (мощности) (ОРЭМ). В новой модели поменялись основные принципы ценообразования: теперь отсутствует возможность арбитража между покупкой/продажей электроэнергии по регулируемым ценам и совершением сделок по нерегулируемым ценам и, соответственно, отсутствует "price cap". В связи с новыми правилами и регламентами к 1 сентября участниками оптового рынка было заключено и перезаклучено около 4 000 договоров, необходимых для работы в новых условиях.

**28 марта 2008 года** на внеочередном общем собрании членов НП "АТС" принято решение о преобразовании НП "АТС" в **Некоммерческое партнерство "Совет рынка"**, а также было принято решение утвердить новую редакцию Устава Партнерства, разработанную в соответствии с последней редакцией Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике". В функции НП "Совета рынка" будет входить ведение реестра субъектов рынка, разработка регламентов, контроль за деятельностью участников оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ), а обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) с 1 апреля будет осуществлять Коммерческий оператор **ОАО "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии" (ОАО "АТС")**.



## О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ПЕРИОД С 1 ЯНВАРЯ ПО 31 МАРТА 2008 ГОДА

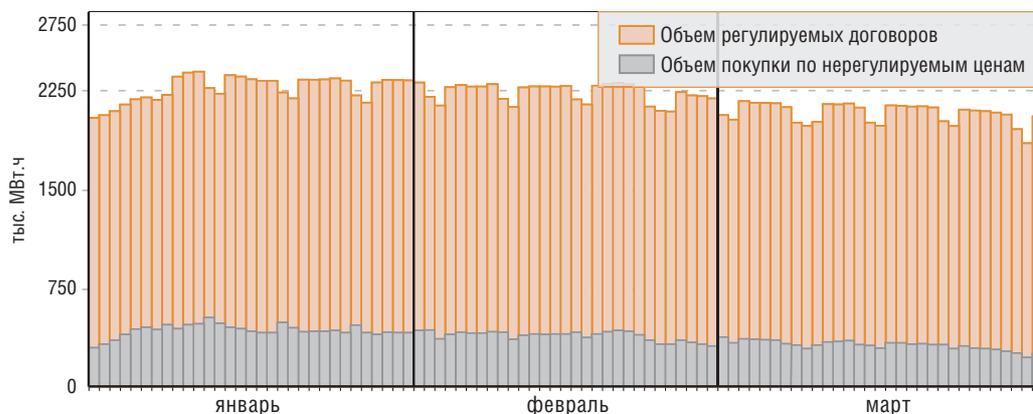
ЕВРОПА  
И УРАЛ

К концу марта в среднем ежедневно в торгах принимали участие: **33 продавца, 134 покупателя**, 4 подавали заявки и на покупку, и на продажу.

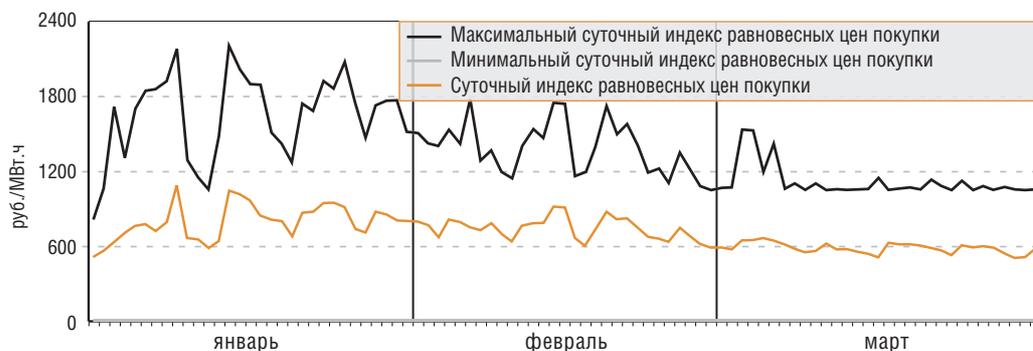
За первый квартал 2008 года было куплено 204,1 млн. МВт.ч, из них 164,8 млн. МВт.ч по регулируемым ценам (по регулируемым договорам) и 34,4 млн. МВт.ч по нерегулируемым (на рынке на сутки вперед). Из графика "Результаты торгов по ценовой зоне Европейской части России и на Урале в I квартале 2008 года" видна динамика объемов покупки электроэнергии по дням каждого месяца. В течение отчетного периода видна четкая динамика с уменьшением потребления в выходные и праздничные дни, а также уменьшение объемов к марту, что вызвано климатическим фактором. Минимум покупки пришелся на 30 марта – 1 889 тыс. МВт.ч, максимум – 11 января – 2 449 тыс. МВт.ч. Доля объема электроэнергии, купленной потребителями по нерегулируемым ценам, в суммарном объеме торгового графика составила 16,85%, увеличившись на 4,45% по сравнению с четвертым кварталом 2007 года.

На графике "Динамика индекса равновесных цен покупки по ценовой зоне Европы и Урала в I квартале 2008 года" отображено также колебание максимального и минимального индекса. Средневзвешенный индекс равновесных цен\* на покупку электроэнергии сложился на уровне 760,63 руб./МВт.ч. Волатильность индекса составила 53%, минимум пришелся на 29 марта, составив 506,8 руб./МВт.ч, максимум – 9 января – 1088,7 руб./МВт.ч.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ ПО ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ ЕВРОПЕЙСКОЙ ЧАСТИ РОССИИ И НА УРАЛЕ В I КВАРТАЛЕ 2008 года



## ДИНАМИКА ИНДЕКСА РАВНОВЕСНЫХ ЦЕН ПОКУПКИ ПО ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ ЕВРОПЫ И УРАЛА В I КВАРТАЛЕ 2008 года



\* Индекс равновесных цен покупки – узловая цена, средневзвешенная по объемам планового почасового потребления в узлах.



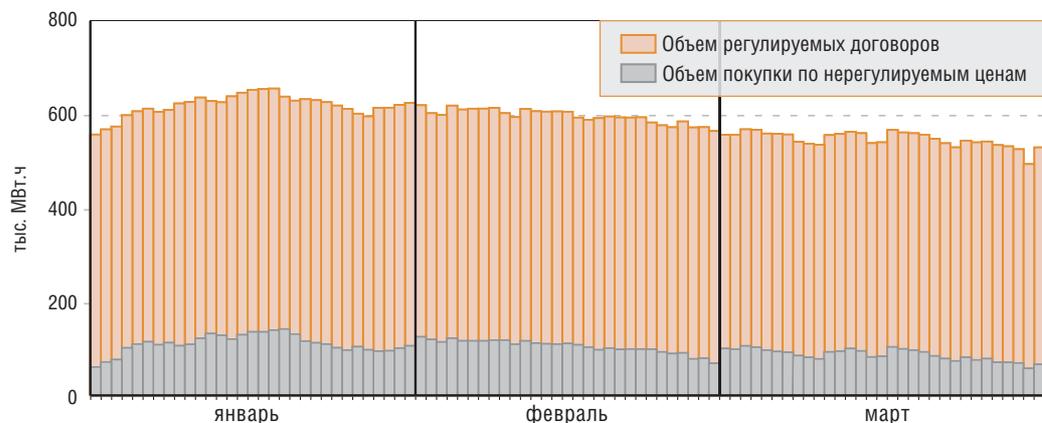
## СИБИРЬ

К концу марта в среднем ежедневно в торгах принимали участие: **16 продавцов и 22 покупателя.**

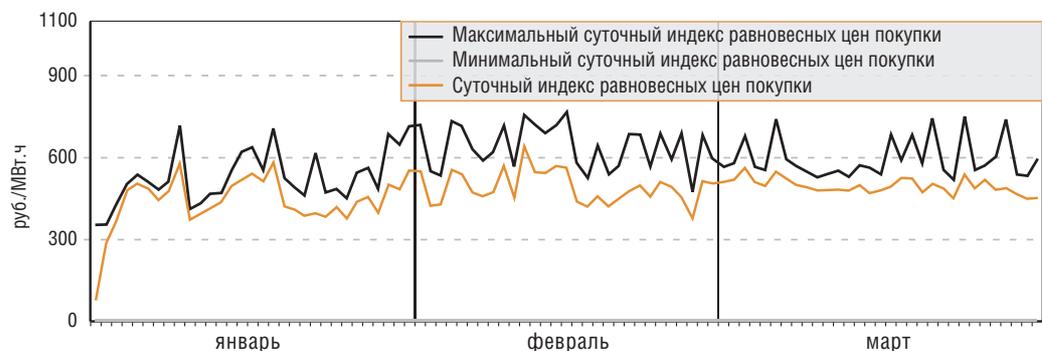
За 3 месяца было куплено 57,6 млн. МВт.ч, из них 44,2 млн. МВт.ч по регулируемым ценам (по регулируемым договорам) и 9,2 млн. МВт.ч по нерегулируемым (на рынке на сутки вперед). На графике "Результаты торгов по ценовой зоне Сибири в I квартале 2008 года" отображена динамика объемов покупки электроэнергии по дням месяца. Минимум покупки пришелся на 30 марта – 540,85 тыс. МВт.ч, максимум – на 18 января, составив 695,83 тыс. МВт.ч. Доля объема электроэнергии, купленной потребителями по нерегулируемым ценам, в суммарном объеме торгового графика составила 16%, увеличившись на 8,6% по сравнению с четвертым кварталом 2007 года.

Из графика "Динамика индекса равновесных цен покупки по ценовой зоне Сибири в I квартале 2008 года" видны колебания индекса в течение всего отчетного периода. Индекс равновесных цен покупки электроэнергии сложился на уровне 471,56 руб./МВт.ч. День максимума индекса пришелся на 11 февраля, его значение в этот день составило 642,85 руб./МВт.ч, минимум наблюдался 1 января на уровне 75,87 руб./МВт.ч. Низкие индексы складывались в выходные и праздничные дни. Волатильность индекса равновесных цен покупки, соответственно, составила 88%.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ ПО ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ СИБИРИ В I КВАРТАЛЕ 2008 года



## ДИНАМИКА ИНДЕКСА РАВНОВЕСНЫХ ЦЕН ПОКУПКИ ПО ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ СИБИРИ В I КВАРТАЛЕ 2008 года



## ОСНОВНЫЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ТЕРМИНЫ

### СОКРАЩЕНИЯ

<b>АО-энерго</b>	– Открытое акционерное общество энергетики и электрификации
<b>АТС</b>	– Администратор торговой системы оптового рынка электрической энергии
<b>ГРЭС</b>	– Государственная районная электростанция (в России – тепловые электростанции)
<b>ГЭС</b>	– Гидравлическая электростанция
<b>ДЗО</b>	– Дочерние и зависимые общества ОАО РАО "ЕЭС России"
<b>ЕНЭС</b>	– Единая национальная электрическая сеть
<b>ЕЭС России</b>	– Единая энергетическая система России
<b>МСК</b>	– Магистральные сетевые компании
<b>ММСК</b>	– Межрегиональные магистральные сетевые компании
<b>МРСК</b>	– Межрегиональные распределительные сетевые компании
<b>НОРЭМ</b>	– Новый оптовый рынок электрической энергии (мощности)
<b>ОГК</b>	– Генерирующие компании оптового рынка электроэнергетики
<b>ОДУ</b>	– Объединенные диспетчерские управления
<b>ОПП</b>	– Оптовые потребители-перепродавцы электроэнергии и теплоэнергии
<b>ОЭС</b>	– Объединенные энергосистемы
<b>РДД</b>	– Регулируемый двухсторонний договор
<b>РДУ</b>	– Региональные диспетчерские управления
<b>РГК</b>	– Региональные генерирующие компании
<b>РСВ</b>	– Рынок на сутки вперед
<b>РСК</b>	– Распределительные сетевые компании
<b>РЭК</b>	– Региональные энергетические комиссии
<b>СО-ЦДУ ЕЭС России (СО)</b>	– Системный оператор – Центральное диспетчерское управление ЕЭС России
<b>ТГК</b>	– Территориальные генерирующие компании
<b>ТЭС</b>	– Тепловая электростанция
<b>ТЭЦ</b>	– Теплоэлектроцентраль
<b>УК</b>	– Уставный капитал
<b>ФОРЭМ</b>	– Федеральный оптовый рынок электрической энергии (мощности)
<b>ФСК</b>	– Федеральная сетевая компания
<b>ФЭК</b>	– Федеральная энергетическая комиссия
<b>ЦДР ФОРЭМ</b>	– ЗАО "Центр договоров и расчетов Федерального (общероссийского) оптового рынка электрической энергии (мощности)", оператор торговой системы
<b>ЦДУ ЕЭС России</b>	– Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системой России

### ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ТЕРМИНЫ\*

**Администратор торговой системы (АТС)** – организация в форме некоммерческого партнерства, основной целью деятельности которой является предоставление услуг по организации торговли на оптовом рынке электроэнергетики (мощности), а также ведение финансовых расчетов за поставляемую электроэнергию и услуги, оказываемые участникам оптового рынка, обеспечение равных условий для всех участников оптового рынка электроэнергетики, защита интересов поставщиков и покупателей электрической энергии, повышение эффективности производства и потребления электрической энергии.

**"Базовый" вариант реформирования АО-энерго** – вариант реформирования АО-энерго, предусматривающий реорганизацию АО-энерго с пропорциональным распределением акций среди акционеров реорганизуемого общества и созданием сетевого, генерирующего, сбытового и других обществ по видам деятельности. (Решение Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" № 111 от 06.03.2002 г., Концепция стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2003-2008 г.г.).

**Вступительные балансы** – балансы обществ, созданных в результате реорганизации, и бухгалтерский баланс реорганизуемого общества на дату государственной регистрации создаваемых в результате реорганизации компаний (Стандарт согласования в ОАО РАО "ЕЭС России" разделительных балансов АО-энерго, прогнозных вступительных балансов, вступительных балансов обществ, создаваемых в результате реорганизации).

\* Справочник основных определений и терминов ОАО РАО "ЕЭС России".



**Гарантирующий поставщик электрической энергии** – коммерческая организация, обязанная в соответствии с законодательством об электроэнергетике или добровольно принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к нему потребителем либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя и желающим приобрести электрическую энергию. (федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)** – генерирующие компании, формируемые на базе электростанций в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики Российской Федерации, одобренными постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526, распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 № 1254-р, распоряжением Правительства РФ от 25.10.2004 № 1367-р (Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации, одобренные постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526, распоряжение Правительства РФ от 01.09.2003 № 1254-р, решение Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" № 125 от 15.08.2002).

**Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть** – совокупность линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, находящихся в едином оперативном и технологическом управлении, имеющих стратегическое значение для обеспечения устойчивого электроснабжения потребителей и функционирования оптового рынка электроэнергии, а также обеспечения параллельной работы ЕЭС России и энергосистем других государств, включая экспорт и импорт электроэнергии (постановление Правительства Российской Федерации от 21.12.2001 № 881 "О критериях отнесения магистральных линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети").

**Единая энергетическая система России (ЕЭС России)** – совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Межрегиональные магистральные сетевые компании (ММСК)** – компании, формируемые путем укрупнения сетевых или генерирующих компаний, создаваемых в ходе реформирования электроэнергетики РФ после реформирования АО-энерго (Межрегиональные распределительные сетевые компании, Магистральные сетевые компании, Территориальные генерирующие компании), а также путем создания на базе АО-ФЭС и АО-станций (генерирующие компании оптового рынка электроэнергии) (решение совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" № 111 от 06.03.2002).

**Межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК)** – открытые акционерные общества, формируемые по территориальному принципу с передачей им акций Распределительных сетевых компаний. (решение совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" № 111 от 06.03.2002, Концепция стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2003-2008 г.г. "5+5").

**Магистральные сетевые компании (МСК)** – открытые акционерные общества, создаваемые в результате реформирования АО-энерго, с передачей им имущества объектов электросетевого хозяйства, относящегося к единой национальной (общероссийской) электрической сети (федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период", решение Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 15.08.2002 № 125).

**"Небазовый" вариант реформирования АО-энерго** – вариант реформирования, отличный от "базового" варианта, обеспечивающий разделение АО-энерго по видам деятельности, и применяемый в случаях, требующих индивидуальных решений (реформирование: энергосистем Дальнего Востока, энергосистем с ограниченной конкуренцией, компаний с неустойчивым финансовым положением и т.п.) (Концепция стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2003-2008 г.г. "5+5").



**Объединенная энергосистема** – совокупность нескольких энергетических систем, объединенных общим режимом работы, имеющая общее диспетчерское управление.

**Объекты электросетевого хозяйства** – линии электропередачи, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудование (Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Объекты электроэнергетики** – имущественные объекты, непосредственно используемые в процессе производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сбыта электрической энергии, в том числе объекты электросетевого хозяйства (Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Оптовый рынок электрической энергии (мощности) (ОРЭЭ)** – сфера обращения особого товара – электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительством Российской Федерации. Критерии отнесения производителей и покупателей электрической энергии к категории крупных производителей и крупных покупателей устанавливаются Правительством Российской Федерации (Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Перекрестное субсидирование** – покрытие убытков, возникающих из-за низких тарифов для одной из групп потребителей (население, потребители, финансируемые из бюджетов разных уровней и пр.) за счет потребителей с более высокими тарифами

**Прогнозный вступительный баланс** – прогноз бухгалтерских показателей разделительного баланса АО-энерго по состоянию на предполагаемую дату государственной регистрации создаваемых в результате реорганизации компаний.

**Разделение видов деятельности** – организационное разделение естественно-монопольных и потенциально конкурентных видов деятельности, с обособлением их в самостоятельные компании (Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период", Концепция Стратегии ОАО "ЕЭС России" на 2005-2008 г.г. "5+5").

**Разделительный баланс** – утверждаемый общим собранием акционеров реорганизуемого общества документ (комплект документов), содержащий положения о правопреемстве по всем правам и обязанностям реорганизуемого общества, на основании которого к каждому из создаваемых обществ переходит часть прав и обязанностей реорганизуемого общества.

**Распределительные сетевые компании (РСК)** – открытые акционерные общества, создаваемые в результате реформирования АО-энерго на базе объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (решение совета директоров ОАО "ЕЭС России" от 06.03.2002 № 111, Концепция стратегии ОАО "ЕЭС России" на 2003-2008 г.г. "5+5").

**Региональные генерирующие компании (РГК)** – открытые акционерные общества, создаваемые в результате реформирования АО-энерго на базе генерирующих активов, не подлежащих включению в ОГК (решение совета директоров ОАО "ЕЭС России" от 06.03.2002 № 111, Концепция стратегии ОАО "ЕЭС России" на 2003-2008 г.г. "5+5").



**Ремонтно-сервисная компания в электроэнергетике** – организация, основным видом деятельности которой является научно-проектное сопровождение и (или) ремонт и технологическое обслуживание оборудования, зданий и сооружений, обеспечивающих производство, передачу, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, оперативно-диспетчерское управление.

**Реформирование рынка электроэнергии** – преобразование федерального (общероссийского) оптового рынка электрической энергии (мощности) в полноценный конкурентный оптовый рынок электроэнергии и формирование эффективных розничных рынков электроэнергии, обеспечивающих надежное энергоснабжение потребителей. (постановление Правительства от 11.07.2001 № 526 "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации").

**Сектор свободной торговли** – сектор, в котором осуществляется оптовая торговля частью объемов электрической энергии в форме заключения и исполнения двусторонних договоров купли-продажи и в форме отбора ценовых заявок покупателей и продавцов по свободным (нерегулируемым) ценам. (постановление Правительства РФ от 24.10.2003 № 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода").

**Субъекты оптового рынка** – юридические лица, получившие в установленном порядке право участвовать в отношениях, связанных с обращением электрической энергии на оптовом рынке, в соответствии с утверждаемыми Правительством Российской Федерации правилами оптового рынка (федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Субъекты электроэнергетики** – лица, осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики, в том числе производство электрической и тепловой энергии, поставки (продажу) электрической энергии, энергоснабжение потребителей, предоставление услуг по передаче электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, сбыт электрической энергии, организацию купли-продажи электрической энергии (федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").

**Территориальные генерирующие компании (ТГК)** – открытые акционерные общества, формируемые в ходе межрегиональной интеграции генерирующих активов АО-энерго (Региональных генерирующих компаний), за исключением генерирующих активов, подлежащих включению в ОГК (решение совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 06.03.2002 № 111, Концепция стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2003-2008 г.г. "5+5", решение совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 15.08.2002 № 125).

**Управляющая компания** – организация, оказывающая на основании договора услуги по выполнению функций единоличного исполнительного органа других обществ (АО-энерго, АО-ФЭС, АО-станций и др.) (федеральный закон от 24.11.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах").

**Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике** – комплекс мер по централизованному управлению технологическими режимами работы технических устройств электростанций, электрических сетей и энергопринимающего оборудования потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой, осуществляемых в целях обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям (федеральный закон РФ от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике").





## ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОГРАНИЧЕНИИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Данные, представленные Вашему вниманию в настоящем информационном бюллетене, составлены на дату выпуска данного бюллетеня и носят информационный характер.

Оценки и прогнозы, изложенные в бюллетене, не претендуют на статус единственных и однозначных, а носят лишь вероятностный характер. Они сделаны с учетом реалий сегодняшней экономической ситуации в стране, положения ОАО РАО "ЕЭС России" в рыночном секторе при определенных рыночных условиях.

При исследовании и анализе содержания настоящего бюллетеня необходимо учитывать, что в случае существенного изменения в России законодательства, регулирующего отношения в сфере электроэнергетики, а также иного существенного изменения условий деятельности в данном секторе экономики, представленные в настоящем бюллетене данные и выводы подлежат корректировке с учетом этих изменений.

Компания не несет ответственности за полноту и точность предоставленных данных и диаграмм.

Финансовые и производственные данные представлены исключительно в целях иллюстративности представления данных и не должны использоваться для принятия решения об инвестировании средств.

Информация, содержащаяся в данных материалах, предназначена исключительно для лиц, которые (I) находятся за пределами Великобритании или (II) обладают профессиональными знаниями и опытом в сфере осуществления инвестиций и подпадают под действие Статьи 19(5) Закона "О финансовых услугах и рынках (Финансовое содействие) Приказ 2005" (Financial Services and Market Act 2000 (Financial Promotion) Order 2005) (далее Приказ) 2000 года, (III) являются компаниями с высоким уровнем собственного капитала или другими лицами, которым данная информация может быть предоставлена на законных основаниях в соответствии со Статьей 49(2)(a) - (d) Приказа (все указанные выше лица именуются "Соответствующие лица"). Любые инвестиции или инвестиционная деятельность, к которым относится информация, изложенная в настоящих материалах, а также любые побуждения и предложения к осуществлению такой инвестиционной деятельности или соглашения, связанные с ней, могут осуществляться только Соответствующими лицами, и будут осуществляться только с Соответствующими лицами. Лица, которые не являются Соответствующими лицами, не должны действовать на основании или полагаться на информацию, содержащуюся в настоящих материалах.

Данные материалы распространяются в США только среди "квалифицированных институциональных покупателей" (КИП) и не являются предложением к продаже любых ценных бумаг Компании в США. Ценные бумаги Компании не могут быть проданы или предложены к продаже в США в отсутствие их регистрации или освобождения от регистрации в соответствии с Законом США "О ценных бумагах" 1933 года (с последующими изменениями и дополнениями). Компания не планирует проводить регистрацию какой-либо части предлагаемых ценных бумаг в США или проводить публичное размещение каких-либо ценных бумаг в США.

В любом государстве-участнике Европейского экономического пространства, которое применяет директиву 2000/71/ЕС (указанная директива вместе с любыми применимыми мерами по введению ее в действие в любом государстве-участнике именуется "Директива о проспектах"), данные материалы не должны расцениваться как приглашение и побуждение к инвестиционной деятельности для целей Директивы о проспектах. В той мере, в какой настоящие материалы побуждают к инвестиционной деятельности, они адресованы исключительно лицам, являющимся инвестиционными профессионалами для целей Директивы о проспектах в таком государстве-участнике и иным лицам, которым настоящий документ может быть адресован на законных основаниях и никакое лицо, не являющееся соответствующим лицом, не должно полагаться на настоящие материалы.





Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»  
Дирекция информации и коммуникаций Центра управления реформой  
119526, Россия, Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3.  
Тел.: +7 (495) 620-1668. Факс: (495) 620-1662. E-mail: hech-ov@rao.elektra.ru

---