



**«Об обеспечении экономики страны
электроэнергией и газом»**

Министр промышленности и энергетики Российской Федерации

В.Б.Христенко

30 ноября 2006 г.

Увеличение темпов роста спроса на электроэнергию - изменение тенденций

ОПЕРЕЖАЮЩИЙ РОСТ:

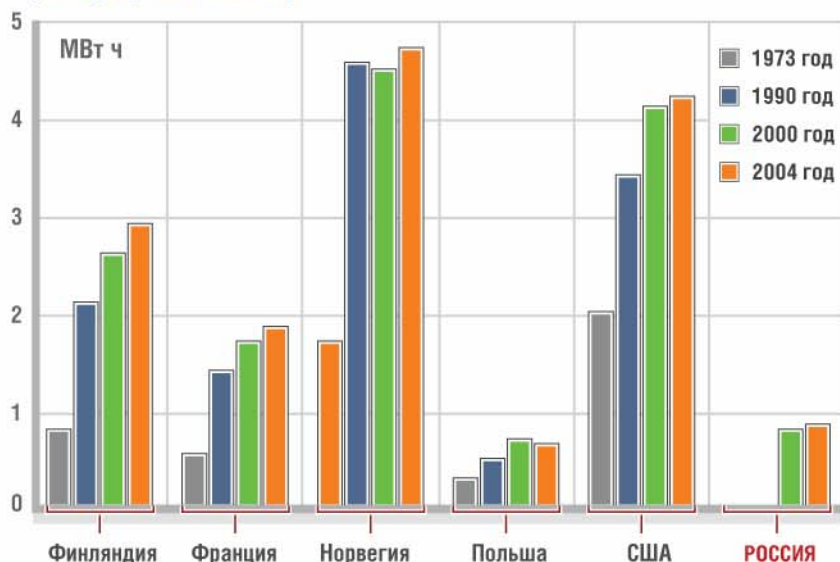
ОТРАСЛЕЙ:

ЖКХ и сферы услуг, строительства и промышленных стройматериалов, добывающих отраслей, пищевой промышленности, железнодорожного транспорта

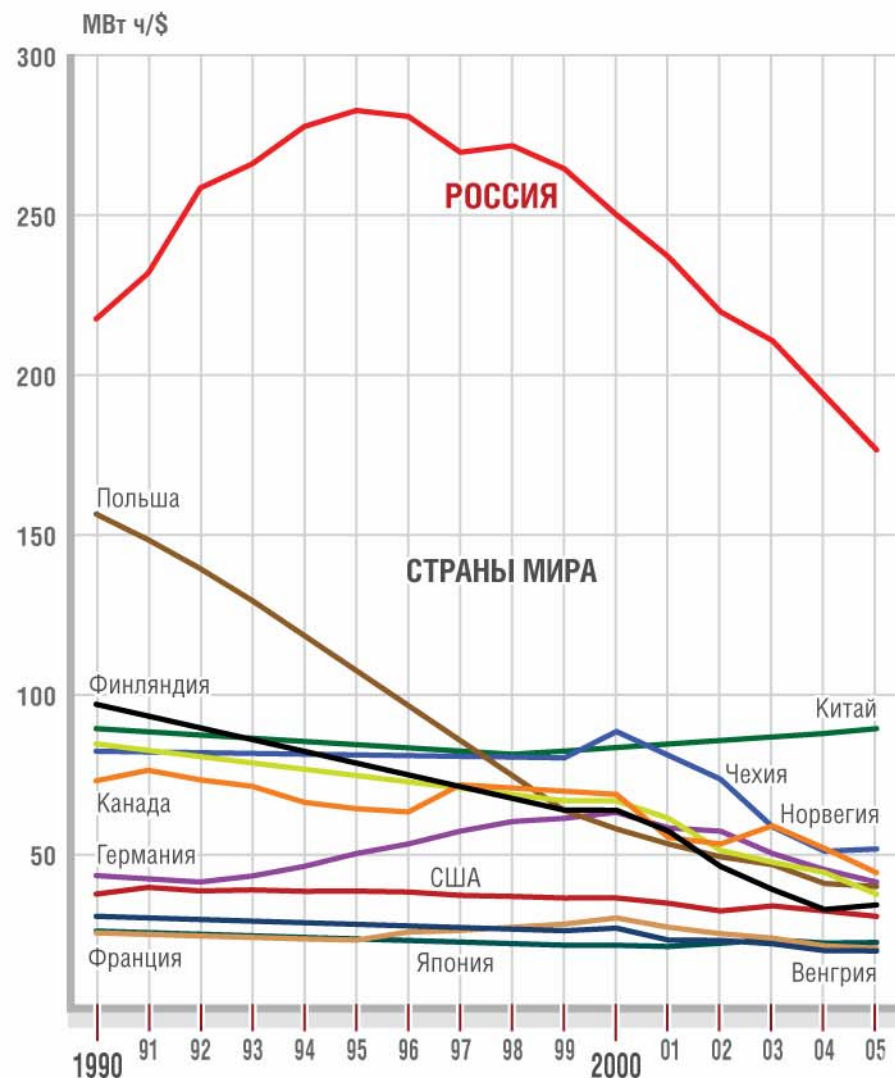
РЕГИОНОВ

Москва, Омск, Томск, Татария, Тверь, Челябинск, Калининград, Ростов, Рязань, Саратов, Псков, Мордовия, Марий, Белгород, Владимир, Воронеж, Калуга, Коми, Кубань, Кузбасс, Курган, Липецк (22 региона с т.р. эл-потр от 5 до 8%)

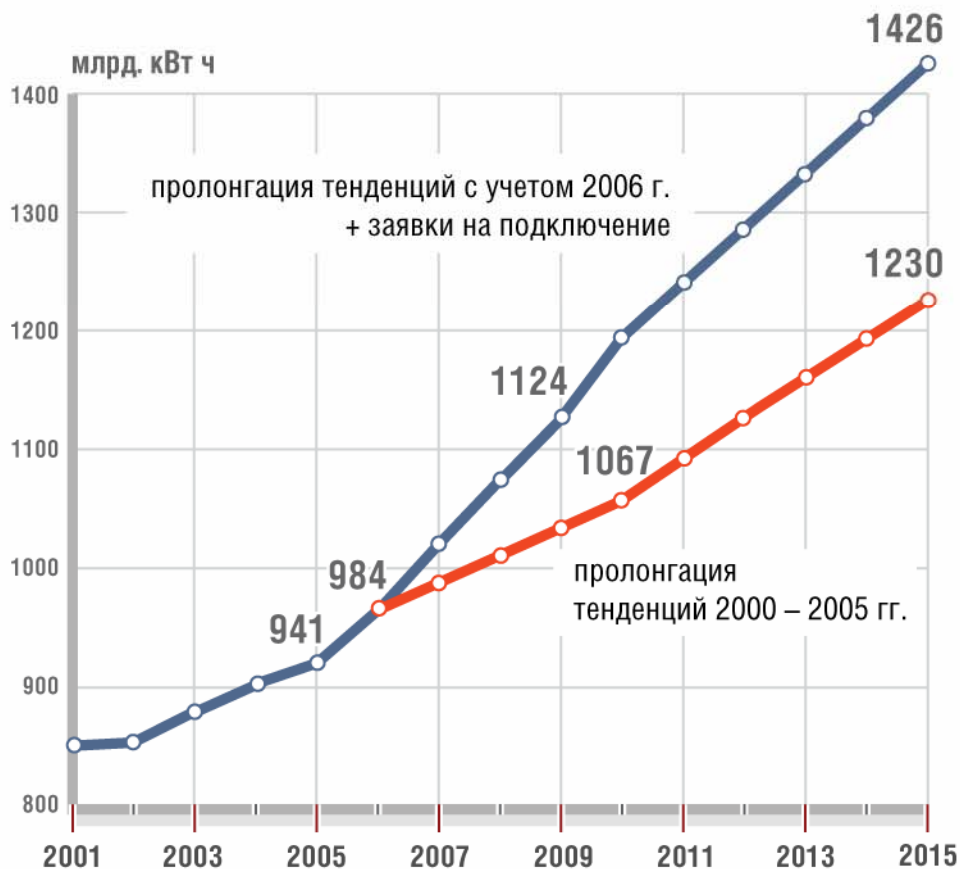
ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ ДОМАШНИМИ ХОЗЯЙСТВАМИ (на душу населения)



ЭЛЕКТРОЕМКОСТЬ ВВП



ПОТРЕБНОСТЬ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



УЧИТЫВАЕТ ПО СТРАНЕ И ПО ТЕРРИТОРИИ:

- рост потребления за последние 5 лет (2%)
- рост потребления за 10 месяцев 2006г. (4,7%)
- заявки крупных потребителей (>50 МВт) на подключение

ПРОЯВИЛИСЬ ТЕНДЕНЦИИ:

- очень быстрого роста электропотребления (8-10% в год) в некоторых точках;
- разуплотнения графика нагрузки (требует опережающего ввода мощностей, особенно маневренных);
- снижения резерва мощности в некоторых регионах до уровня, не позволяющего выводить в ремонт и для модернизации устаревшую генерацию (существенное сужение инвестиционного маневра в электроэнергетике)

ЗАЯВКИ НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (нарастающим итогом):

- 2007 год — 15,2 млрд. кВтч
- 2008 год — 32,3 млрд. кВтч
- 2009 год — 45,5 млрд. кВтч
- 2010 год — 71,6 млрд. кВтч

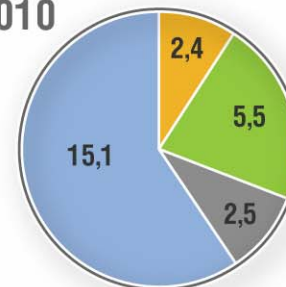
Удовлетворение растущего спроса должно обеспечиваться только за счет роста эффективной генерации

	2006 – 2010	2011 - 2015	
		Вариант 1 1426	Вариант 2 1230
Вводы всего (млн. кВт), в т.ч.:	29,9	70,7	70,7
АЭС	2,4*	9,6	9,6
ГЭС	5,5	10,5	10,5
ТЭС, в т.ч.:	18,4	50,6	50,6
на газе (ПГУ)	14,8	30,8	30,8
на угле	3,7	19,8	19,8
Блок-станции	3,6		
Демонтаж или консервация ТЭС всего, в т.ч.:	4,7	13,4	42,2
на газе	3,5	11,9	40,6
на угле	1,2	1,5	1,6
Инвестиции в сети (оценка), млрд. \$	45,5	57	61
ЕНЭС	18,5	25	28
распредсети	27	32	33

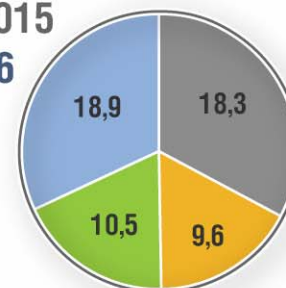
* частичное увеличение мощности за счет форсажа

СТРУКТУРА ПРИРОСТА МОЩНОСТЕЙ, %

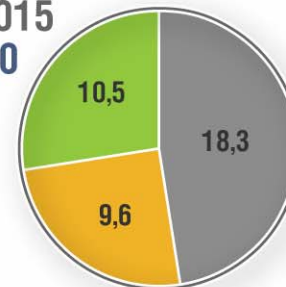
2006-2010



2011-2015
вариант 1426



2011-2015
вариант 1230



До 2010 г. программа вводов практически predeterminedлена

Вводы АЭС и ГЭС в 2006-2010 гг. – 1 и 5,5 млн.кВт

Дополнительная мощность АЭС
за счет форсажа – **1,4** млн.кВт

ГЭС: Северо-Запад

Новое строительство – 340 МВт
(ПЭС)

ГЭС: Центр

Новое строительство – 420 МВт
(Загорская ГАЭС-2)

ГЭС: Урал

Малые ГЭС – 32 МВт

ГЭС: Дальний Восток

Достройка – 1001 МВт (Бурейская ГЭС)
Новое строительство – 208 МВт
(Нижне-Бурейская ГЭС, Нижне-Зейские ГЭС)

1000 МВт
(Волгодонская АЭС)

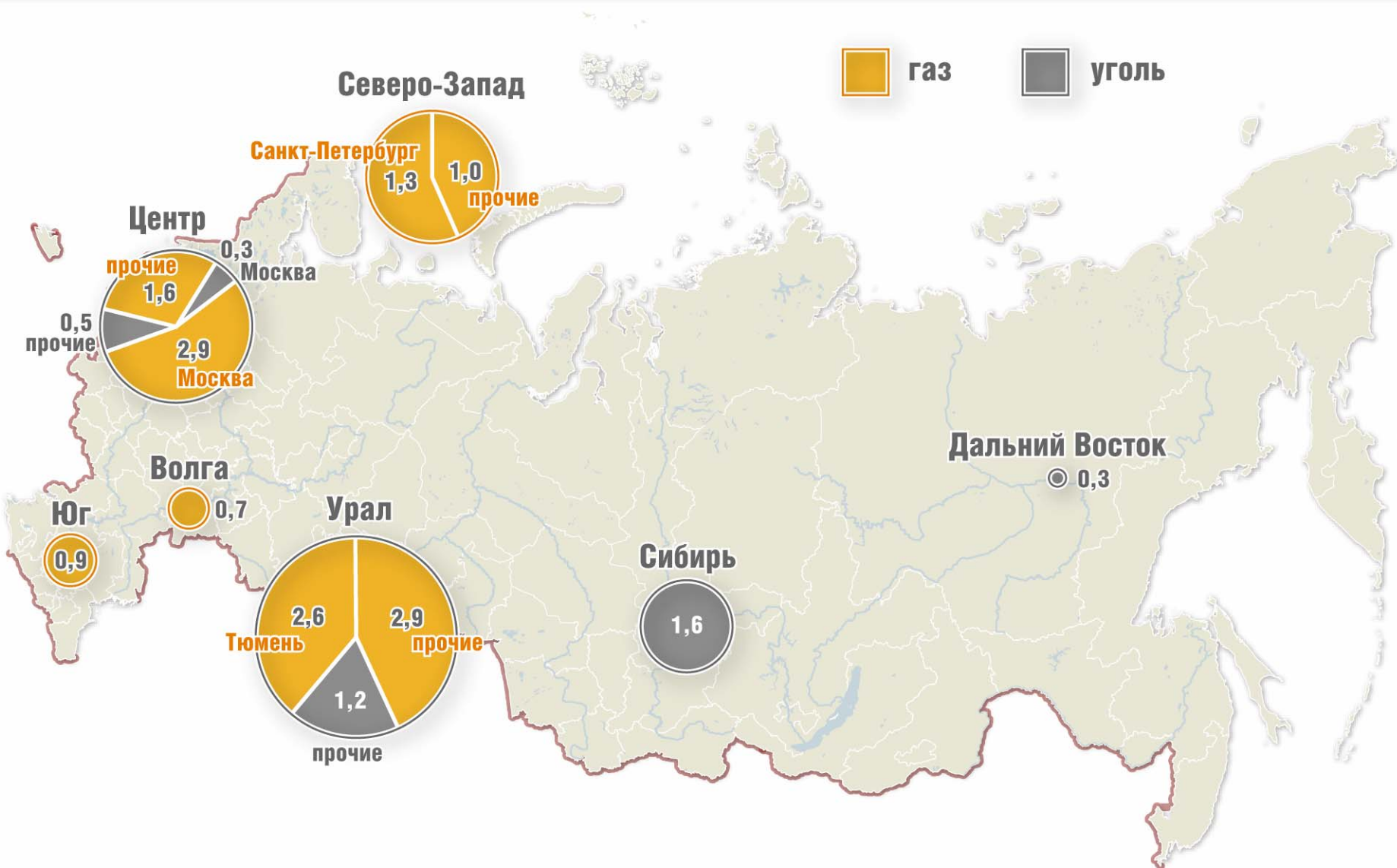
ГЭС: Сибирь

Достройка – 1998 МВт
(Богучанская ГЭС)

ГЭС: Юг

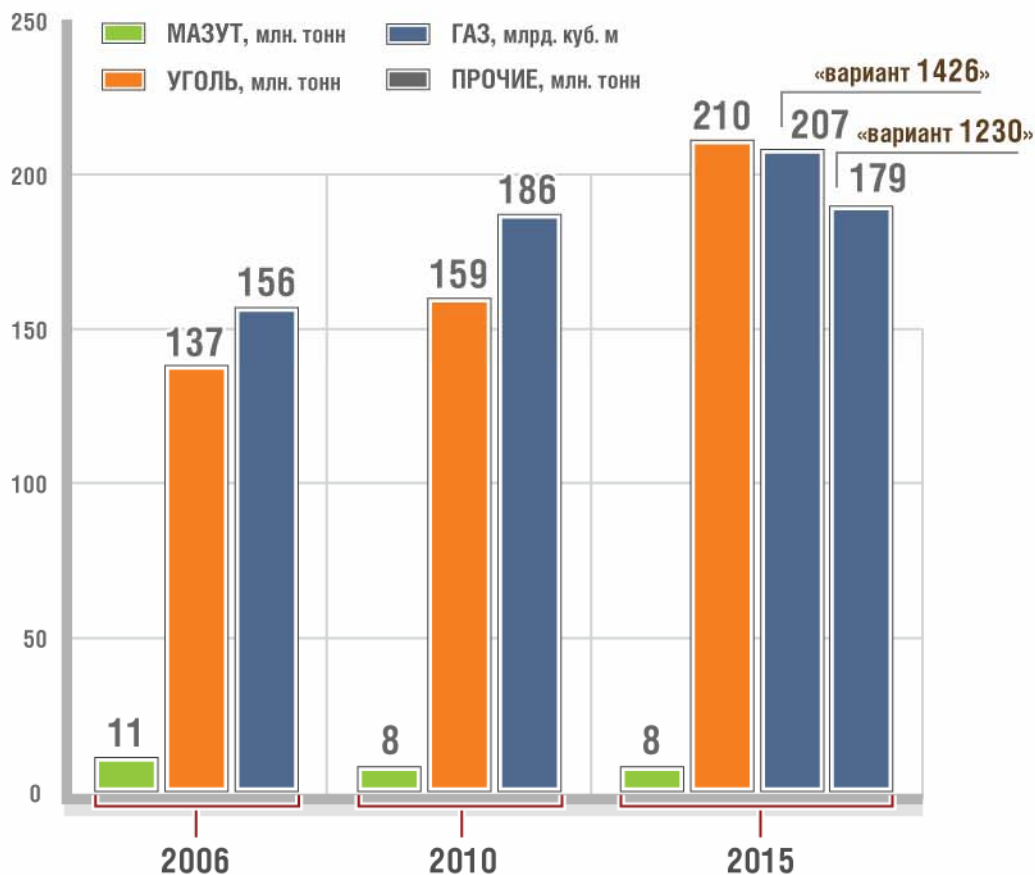
Достройка – 417 МВт
Новое строительство – 577 МВт
Малые ГЭС – 154 МВт

Вводы ТЭС ОАО РАО «ЕЭС России» в 2006-2010 гг. – 18,4 млн.кВт

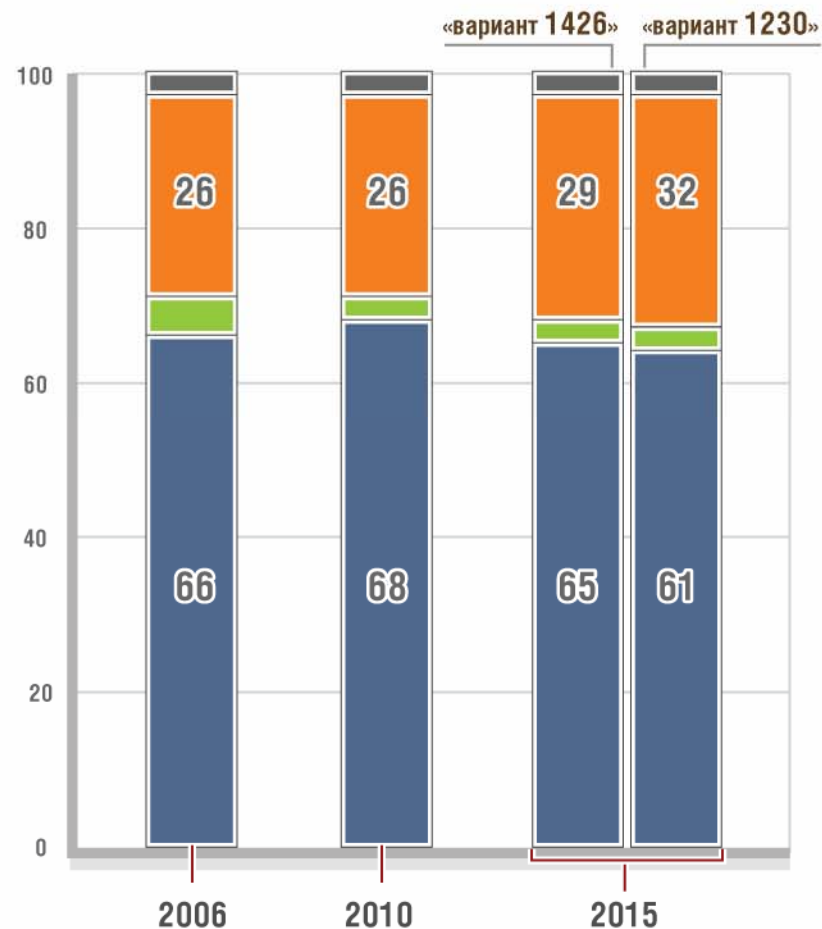


Снижение к 2015 году доли газа для ТЭС

ПОТРЕБНОСТЬ В ТОПЛИВЕ ТЭС



СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ТОПЛИВА ТЭС, %



млрд. куб. м

Потребность электроэнергетики в газе

2006

155,7

2007

162,9

2008

166,9

2009

174,8

2010

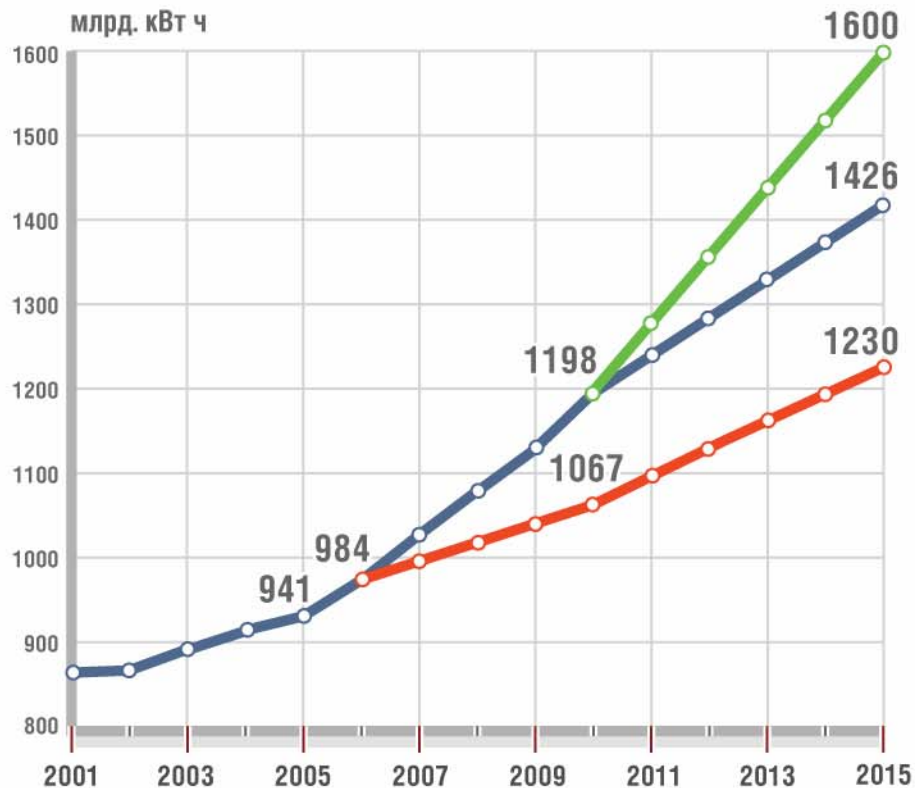
186,0

2015

179-207

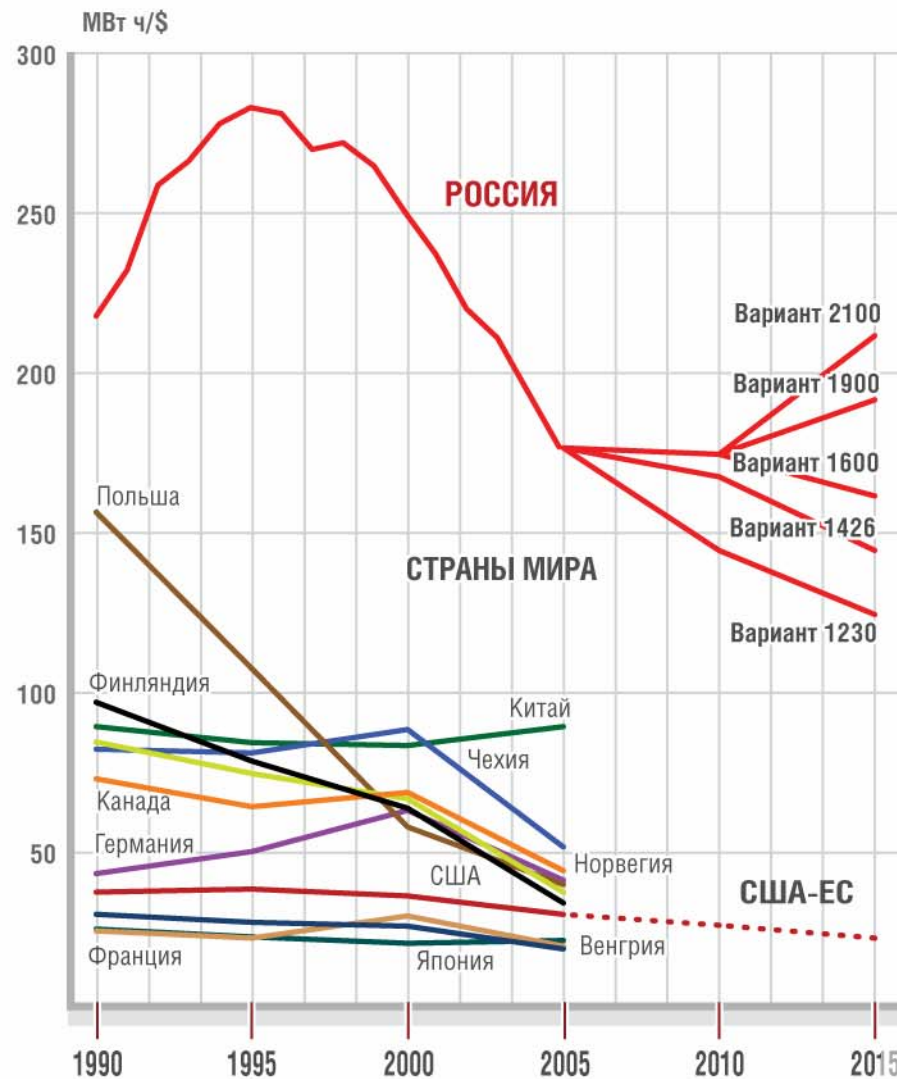
- **АЭС и ГЭС вводятся максимально возможным темпом**
- **Программа вводов угольных станций увеличивается по сравнению с периодом 2006-2010 в 10 раз**
- **В крупных масштабах выводятся из эксплуатации паросиловые установки на газе**
- **Появляется возможность консервации станций вместо их демонтажа, что позволяет иметь возможность создания резерва для сжигания мазута в экстремальных ситуациях**
- **Потребуется масштабное сетевое строительство для переброски мощности угольных ТЭС из мест их расположения в регионы нагрузки**

ПОТРЕБНОСТЬ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



Необходима переработка Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020 года

ЭЛЕКТРОЕМКОСТЬ ВВП



- Учитывая высокую электроемкость ВВП, более низкую конкурентоспособность и отсутствие структурных изменений в экономике по варианту 1600 млрд. квтч (2015г.), в качестве базового необходимо принять сценарий с обеспечением спроса на электроэнергию в 2015 году в 1426 млрд. кВтч.

- Необходим комплекс мер, обеспечивающий стимулы к экономии электроэнергии, повышению энергоэффективности и притоку инвестиций в энергетику:
 - › Долгосрочная ценовая политика
 - › Гарантирование доступа к сетям
 - › Достаточность инвестиций в сети
 - › Меры налогового стимулирования
 - › Упрощение административных процедур

Со стороны спроса

- Энергосберегающие технологии и энергоэффективное потребление

Со стороны предложения

- Замещение газа в балансе за счет внедрения парогазового цикла и ускоренного развития атомной, гидро и эффективной угольной генерации

Стабильная ценовая политика в электроэнергетике и газовой отрасли, основанная на:

- долгосрочных договорах на поставку газа и электроэнергии;
- стимулировании межтопливной конкуренции за счет внедрения формулы цены на газ, основанной на равнодоходности экспорта и внутреннего рынка;
- утвержденной Правительством РФ долгосрочной (на 5 лет) динамике роста цен на газ и динамике расширения доли рынка электроэнергии, торгуемой по нерегулируемым ценам;
- расширении сектора торговли газом по свободным ценам и совершенствовании механизма торговли путем трансформации в спот-рынок с ежедневными торгами.

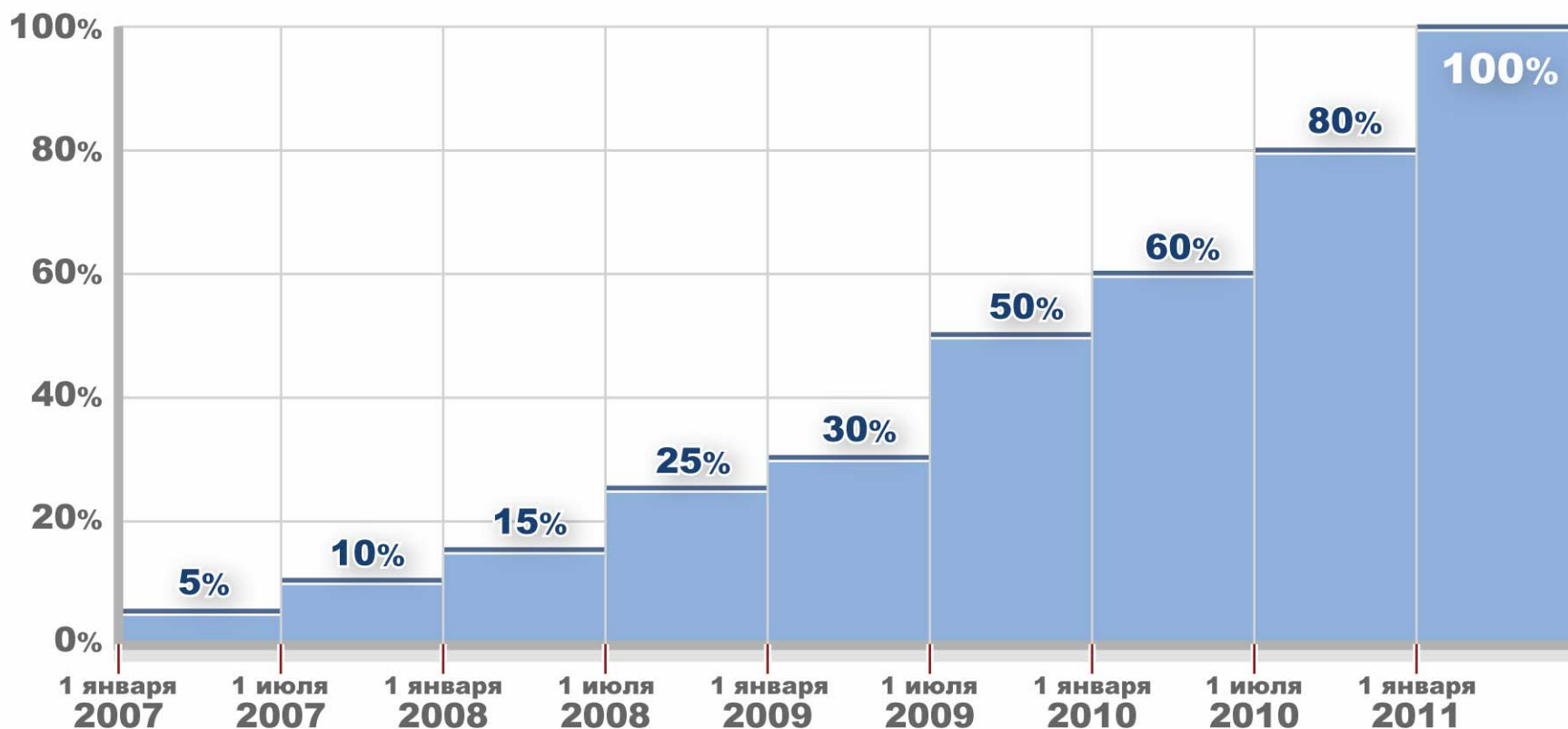
долгосрочные договоры поставки газа (не менее, чем на 5 лет)

- › переход к 01.04.2007г. на долгосрочные договоры поставки газа для предприятий электроэнергетики
- › обеспечение возможности перехода в течение 2007 года на долгосрочные договоры поставки газа для остальных потребителей
- › заключение долгосрочных договоров на транспортировку газа
- › установление формулы цены, обеспечивающей постепенный переход к равнодоходности поставки газа на внутренний рынок и на экспорт

долгосрочные договоры поставки электроэнергии (не менее, чем на 3 года)

- › переход с 01.01.2007г. на долгосрочные договоры поставки электроэнергии
- › определение формулы цены в долгосрочных договорах, привязанная к фактической инфляции и ценам на топливо
- › утверждение формулы цены ФСТ России до конца года

ДИНАМИКА ЛИБЕРАЛИЗАЦИИ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



Увеличение доли либерализации рынка электроэнергии реализуется посредством снижения объемов поставки электроэнергии по регулируемым двухсторонним договорам с **95%** с 1 января 2007 г. до **0%** с 1 января 2011 г.

Цена определяется по формуле,
основанной на равной экономической эффективности
поставок газа на внешний и внутренний рынки,
привязанной к стоимости альтернативных видов топлива

Целевая цена –
равноэффективная
с ценами экспорта
(сейчас составила бы
\$125/1000 куб. м)



По развитию сетевой инфраструктуры

■ обеспечение гарантированной возможности присоединения новой генерации к сетевой инфраструктуре

- › установление критериев разделения затрат на присоединение между сетевой организацией и генерирующими компаниями
- › формирование процедуры включения затрат сетевой организации на необходимое усиление электрических сетей в тариф на передачу

■ изменение тарифной политики в целях привлечения масштабных инвестиций в развитие магистрального и распределительного сетевого комплекса:

разработать и утвердить до середины 2007 года методику тарифного регулирования на услуги по передаче электроэнергии в долгосрочном периоде (3-5лет), обеспечивающую:

- › справедливую норму доходности на инвестированный капитал
- › повышение эффективности деятельности электросетевых компаний
- › улучшение надежности и качества обслуживания потребителей

Возможности передачи государству контрольных пакетов акций ФСК и СО к 01.07.2007г.

1 квартал 2007 г.

Внесение РФ денежных средств в уставные капиталы ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» в объемах, предусмотренных проектом Федерального бюджета на 2007 г.

2 квартал 2007 г.

Утверждение перечня компаний целевой структуры отрасли, зафиксировав при этом долю акций компаний, которые распределяются миноритарным акционерам при условии обеспечения доли государства в капиталах ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» на уровне не менее 50%+1 акция

3 квартал 2007 г.

Проведение общего собрания акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» с вопросом о реорганизации

1 июля 2008 г.

Окончание реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», формирование целевой структуры отрасли и распределение акций целевых компаний отрасли среди акционеров

■ При разработке программы мероприятий по реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России»:

- для финансирования дефицита инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» – возможность продажи части акций генкомпаний (приходящихся на долю государства) и направления полученных средств в ФСК, при увеличении доли участия государства в капитале ФСК в результате реорганизации РАО «ЕЭС России»
- обеспечить гарантии прав миноритарных акционеров на получение акций компаний целевой структуры отрасли пропорционально их доле участия в РАО «ЕЭС России».

меры налогового стимулирования строительства электростанций

- › начисления ускоренной амортизации
- › минимизации сроков между переоценкой основных фондов, приведение в соответствие налогового законодательства и законодательства о бухгалтерском учете в части учета результатов переоценки основных средств
- › отнесение затрат, направленных на строительство генерирующих мощностей на уменьшение налогооблагаемой прибыли
- › предоставление вычетов из налогооблагаемой прибыли в объеме затрат на НИОКР

обеспечение гарантированной возможности присоединения новой генерации к сетевой инфраструктуре

- › установление критериев разделения затрат на присоединение между сетевой организацией и генерирующими компаниями
- › формирование процедуры включения затрат сетевой организации на необходимое усиление электрических сетей в тариф на передачу

долгосрочные договора поставки газа (не менее, чем на 5 лет)

- › строительство в рамках механизма новых генерирующих мощностей, использующих в качестве топлива уголь

предоставление государственных гарантий для привлечения заемного финансирования








- › реализация инвестиционных проектов с использованием механизмов государственно-частного партнерства, предусмотренных в рамках Инвестиционного фонда Российской Федерации
- › субсидирование процентных ставок по привлеченным средствам для финансирования проектов развития сетевой инфраструктуры и строительства станций с перспективными технологиями

упрощение разрешительных процедур

- › создание «одного окна» по согласованию проектно-сметной документации и выдачи разрешений
- › четкая регламентация и сокращение сроков всех процедур по согласованию, получению разрешений и вводу мощностей в эксплуатацию

софинансирование НИОКР в целях создания и внедрения новых технологий

- › сформировать перечень приоритетных новых технологий в сфере электроэнергетики, финансируемых в том числе за счет средств федерального бюджета

-  Принять в качестве сценариев электропотребления базовый сценарий 1426 млрд. кВт ч в 2015 г. и вероятный сценарий 1600 млрд. кВт ч в 2015 г. Доработать и утвердить в 1 квартале 2007 г. Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2020 г.
-  Утвердить представленную динамику цен на газ исходя из достижения равнодоходной цены с экспортом газа (с учетом таможенных пошлин, стоимости транспорта) к 2011 г.
-  Утвердить программу постепенной либерализации рынка электроэнергии исходя из достижения 100% в 2011 г. и представленной динамики.
-  Заключить договоры поставки газа на 5 лет с 01.04.2007 г. для предприятий электроэнергетики, исходя из утверждаемых объемов газа, и в течение 2007 г. предоставить возможность заключения долгосрочных договоров для остальных потребителей.
-  До 1 июля 2007 г. принять решения, обеспечивающие передачу государству контрольных пакетов акций ФСК и СО в 2008 г.
-  Перейти с 2008 года на долгосрочные сетевые тарифы, основанные на норме доходности на задействованный капитал.
-  Утвердить до 1 марта 2007 г. согласованные предложения по мерам, обеспечивающим ускоренную реализации проектов, в том числе на основе привлечения частных инвестиций.