

Прогноз изменения тарифов и оптовых цен на услуги естественных монополий в 2011г. и плановый период 2012-2013 г.г.

	оценка	прогноз		
	2010	2011	2012	2013
Электроэнергия (отпущенная, в %)				
доля свободного рынка от текущего потребления, %	53	76	76	76
рост цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) для всех категорий потребителей в среднем за год к предыдущему году	116,6	113-115	111-113	110-112
рост регулируемых тарифов для населения индексация с начала периода (января)	110	110	110	110
Тепловая энергия регулируемые цены, в среднем за год к предыдущему году	110-114 ¹	112-114	110-112	110-111
Газ природный (оптовые цены)				
предельный рост цен для всех категорий потребителей, кроме населения индексация на начало периода	115	115	115	115
для населения индексация на начало периода	янв. 5% апр. 15%	янв. 5% апр. 9,5%	янв. 15%	янв. 15%
Железнодорожные перевозки грузов (за период, в %)	109,4	108	107,4	106,4
Пассажирские перевозки железнодорожным транспортом (в среднем за год, в %) в регулируемом секторе	110	110	110	110
1) с учетом принятых в регионах инвестиционных программ				

Регулирование тарифов на 2011 год

07.10.2010г. состоялось заседание Правления ФСТ России по утверждению предельных уровней тарифов:

на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей:

- минимум – 109,2%;
- максимум – 110,2%;

на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, за исключением электрической энергии(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка:

- минимум – 100,0%;
- максимум – 120,0%;

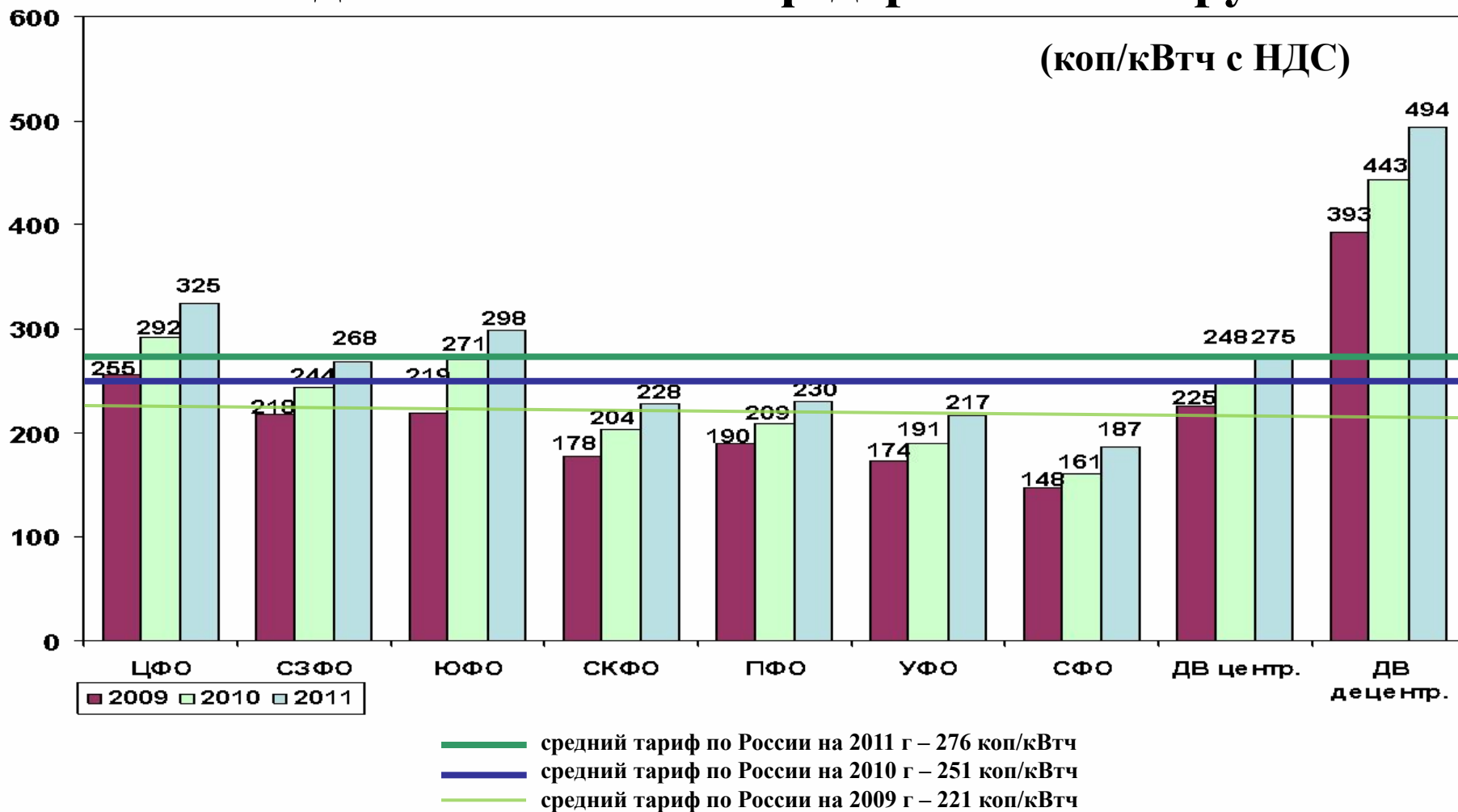
на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

- минимум – 110,0%;
- максимум – 114,0%;

на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации:

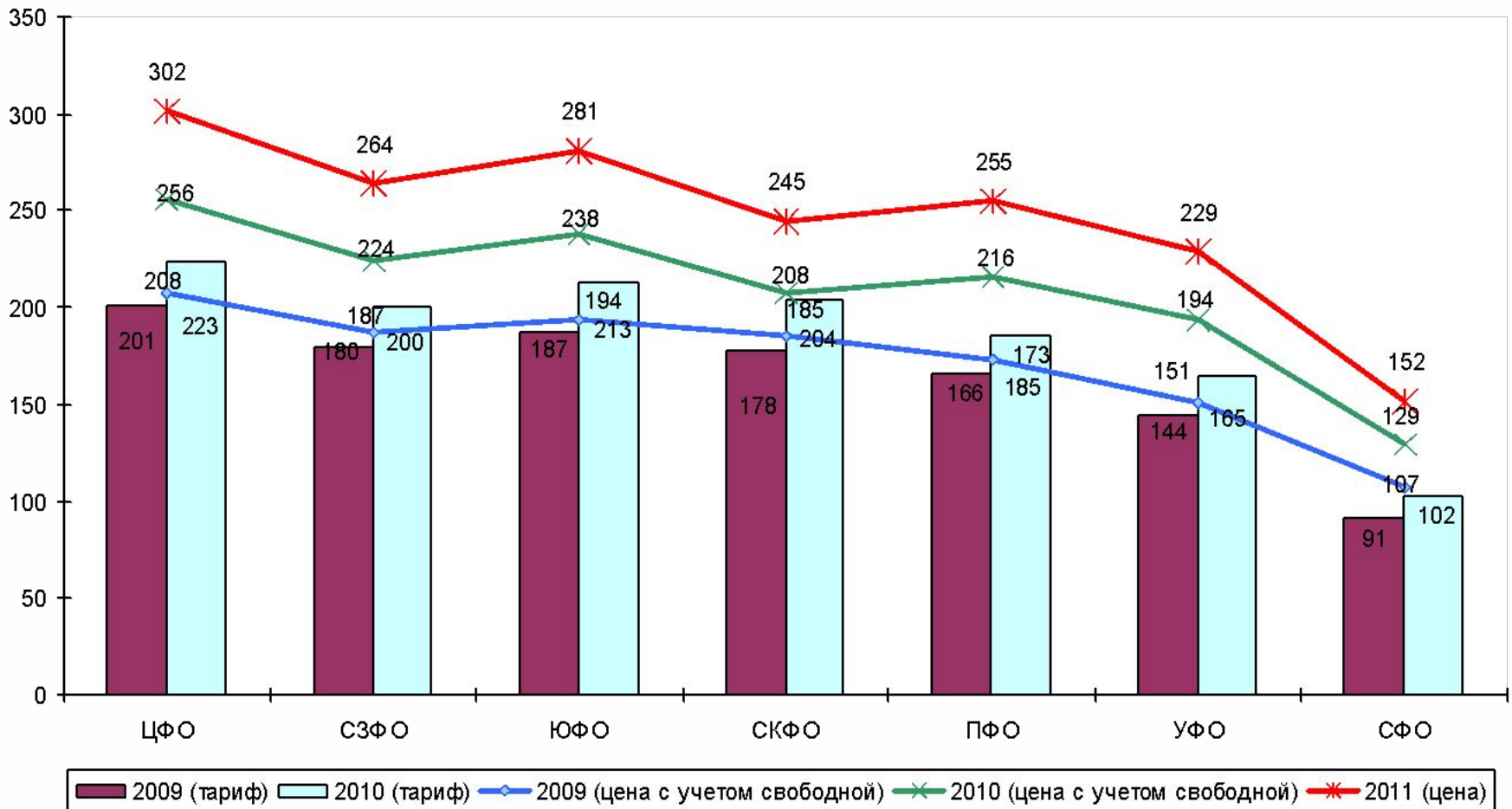
- максимум – 114,0%;

Динамика тарифов на электрическую энергию для населения по федеральным округам

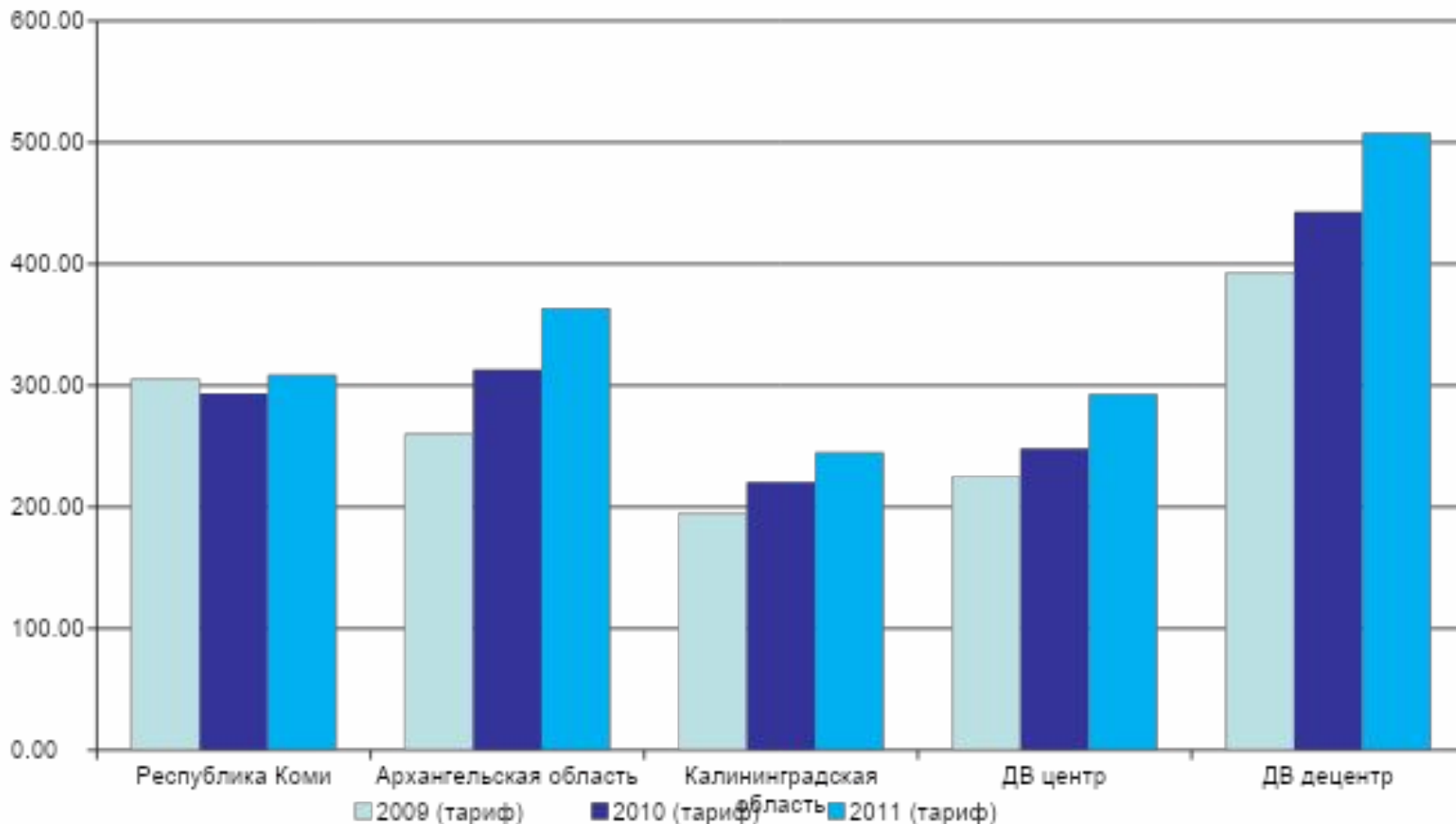


Предельные уровни тарифов для населения на 2011 год установлены в интервале роста от 109,2% до 110,2%

Цены (тарифы) на электрическую энергию по федеральным округам, коп/кВтч (без НДС)



Тарифы на электрическую энергию по неценовым зонам, коп/кВтч (без НДС)



Изменения в законах об электроэнергетике (Федеральные законы №35-ФЗ и №36-ФЗ)

До внесения изменений в 35-ФЗ и 36-ФЗ	С учетом изменений по 187-ФЗ
Принципы регулирования	
- Прямое ценовое регулирование.	- Ценовое регулирование путем установления правил и методологий.
Население	
<ul style="list-style-type: none"> - Тарифы для населения регулируются только до конца 2014 года; - Отсутствует регулирование мощности потребления населения; - Поэтапный переход производителей на поставку электрической энергии для населения к 2014 году по свободным ценам. 	<ul style="list-style-type: none"> - Регулирование тарифов для населения не ограничено сроками; - Регулирование тарифов для населения осуществляется с учетом объемов потребления мощности; - Зафиксировано обязательство производителей по поставке электрической энергии и мощности для населения по регулируемым ценам.
Территории с особыми условиями регулирования	
- Нет особенностей покупки с ОРЭМ	- Полный объем покупки с ОРЭМ регулируется полностью до 2015 года
Неценовые зоны и территориально изолированные системы	
- Не определенные условия регулирования	- Упорядочение вопроса регулирования тарифов

Регулирование тарифов на электрическую энергию на 2011 -2015гг.

Вид деятельности	Ценовые зоны	Особые территории	Неценовые зоны и территориально – изолированные системы
Покупка энергии с ОРЭМ	не регулируется (56% от общей стоимости электрической энергии РФ)	регулируется	регулируется
Инфраструктурные платежи	регулируются	регулируются	регулируются
Тарифы на услуги по передаче энергии	регулируются	регулируются	регулируются
Сбытовая надбавка, в том числе:			
гарантирующие поставщики	регулируется	регулируется	регулируется
независимые сбытовые компании	не регулируется	не регулируется	не регулируется
Цены/тарифы для конечных потребителей	не регулируются (83% от стоимости электрической энергии ценовых зон)	не регулируются	регулируются
Тарифы для населения	регулируются		

Оптовый рынок

До либерализации

- Тарифная ставка
1. за электрическую энергию
 2. за генерирующую мощность



После либерализации

Население Особые территории Неценовые зоны	Тарифная ставка 1. за электрическую энергию 2. за генерирующую мощность
ДРМ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Тарифы на э/э и мощность для ВЫНУЖДЕННЫХ поставщиков 3. Цены на мощность для САМЫХ ДОРОГИХ поставщиков 4. Цены на мощность для НЕ ЗАКЛЮЧИВШИХ ДПМ 5. Цены на мощность для НЕ ИСПОЛНЯЮЩИХ ДПМ 6. Инвестиционная (на 2011-2012 гг.) надбавка и надбавка для обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС и АЭС 7. Цена на мощность для НОВЫХ ГЭС и АЭС
РСВ	Тарифы на электрическую энергию по типам станций
Гос. регулир-е	Регулируемые уровни цен на электрическую энергию
	Надбавки к ценам на электроэнергию и мощность для генераторов в «анклавах» (Калининград)

Новые полномочия ФСТ России и региональных

регуляторов в электроэнергетике

Розничный рынок

Мониторинг

- уровня регулируемых цен (тарифов) и влияющих на их изменение факторов,
- а также уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию
- (мощность)
- требований к программам в области

Энергосбережение

- энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды

Качество и надежность

- расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению ЕНЭС и ТСО
- Установление – до 01.12.2010!!!

Задачи на 2011 г.

1. Балансовые решения – срок принятия 29.10.2010 г.
2. Разработать порядок формирования цены поставки электрической энергии и мощности для конечных потребителей, включая порядок формирования свободной (нерегулируемой) цены поставки электрической энергии и мощности с ОРЭМ.
 - 2.1. Разработать порядок формирования цены поставки электрической энергии и мощности для конечных потребителей в неценовых зонах.
3. Внести изменения в Приказ ФСТ России от 08.04.2005 № 130-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)" .
4. Тарифы с учетом социальной нормы потребления электрической энергии, для населения и потребителей, приравненных к населению. «Пилотные» регионы.
5. Плата за технологическое присоединение – изменения в Приказ ФСТ РФ от 21.08.2009 №201-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».
6. Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества реализуемых товаров и оказываемых услуг.
7. Совместно с Минэнерго России внести изменения в Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Благодарю за внимание!

