



СЕМИНАР - СОВЕЩАНИЕ

**Переход электросетевых организаций на метод доходности
инвестированного капитала**

**Причины перехода региона к RAB – регулированию.
Основные параметры перехода филиала ОАО «МРСК
Северо – Запада» «Новгородэнерго» на RAB –
регулирование.**

**Перспективы развития региона в связи с применением
метода доходности инвестированного капитала.**

Докладчик:
Председатель комитета по ценовой и
тарифной политике Новгородской области

Маланин Юрий Сергеевич

8-9 апреля 2010 г.
г. Великий Новгород



Необходимость долгосрочных тарифов стала очевидна с 2008 года, когда в области начали реализовываться масштабные инвестиционные проекты по обеспечению надежности потребителей Великого Новгорода, Валдайского и Крестецкого районов.

Все это потребовало существенных инвестиций в энергетический комплекс :

- ПС «Южная» на 428 млн.руб. (80МВА)
- ПС «Новое Рахино» на 314 млн.руб. (20МВА)

Результаты реализации данных проектов
для Новгородской области:

1. Создание инвестиционных площадок на базе новой энергетической инфраструктуры;
2. Привлечение инвесторов для строительства производственных мощностей. Создание новых рабочих мест. Увеличение налогооблагаемой базы и налоговых поступлений в бюджет;
3. Получение новой энергетической инфраструктуры, за которую расчет производишь в будущем.





для потребителей:

1. Повышение надежности и качества электроснабжения.

для филиала ОАО «МРСК Северо – Запада» «Новгородэнерго»:

1. Новые современные подстанции, расширение сети 110 кВ,
создание оптимального потокораспределения мощности,
снижение потерь в электрических сетях,
сокращение времени поиска и устранения повреждений при технологических нарушениях;
2. Перспектива технологического подключения новых инвесторов;
3. Переход на RAB – регулирование, и как результат предсказуемость и гарантии инвестиционного процесса на длительный срок.



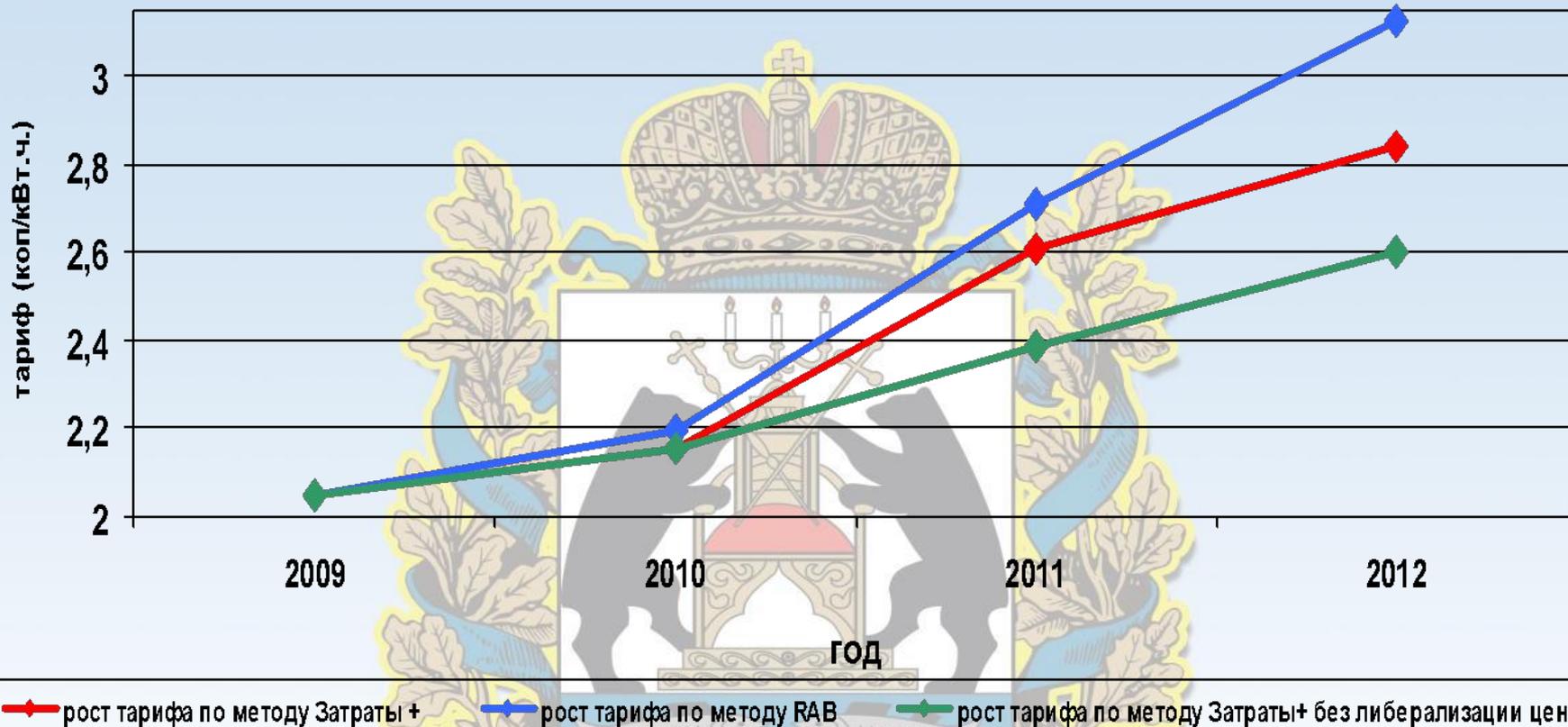
Основные параметры перехода «Новгородэнерго» на RAB - регулирование



№	Показатель	Размерность	регулируемый период			
			2009 год	2010 год	2011 год	2012 год
			тариф	план	план	план
НВВ, определяемая при установлении долгосрочных тарифов						
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности	тыс.руб.	1 746 872	1 931 157	2 237 614	2 677 351
1.2.	Возврат инвестированного капитала	тыс.руб.		331 360	347 189	370 617
1.3.	Доход на инвестированный капитал	тыс.руб.		339 326	540 699	754 917
1.4.	Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов	тыс.руб.		- 170 000	- 30 000	246 848
1.5.	НВВ по «Новгородэнерго», определяемая при установлении долгосрочных тарифов	тыс.руб.	2 298 579	2 431 842	3 095 502	4 049 732
1.6.	Тарифы по передаче э/э по «Новгородэнерго»	коп./кВтч	68,66	76,35	96,22	124,38
	СПРАВОЧНО: рост в %%			+11,2%	+26,0%	+29,3%
	Полная величина инвестированного капитала	тыс.руб.		11597600	12151600	12971600
	Остаточная величина инвестированного капитала	тыс.руб.		5462500	5685140	6157951
	ИПР 2010 - 2012 гг., включенная в RAB	тыс.руб		554000	820000	1332000
	Норма доходности на "старый" капитал	%		6,0%	9,0%	12,0%
	Норма доходности на инвестированный капитал	%	12,0%	12,0%	12,0%	12,0%
	Индекс потребительских цен	%	12%	10%	8,7%	7,5%



Динамика роста тарифа по годам при расчете методами «Затраты +» и RAB

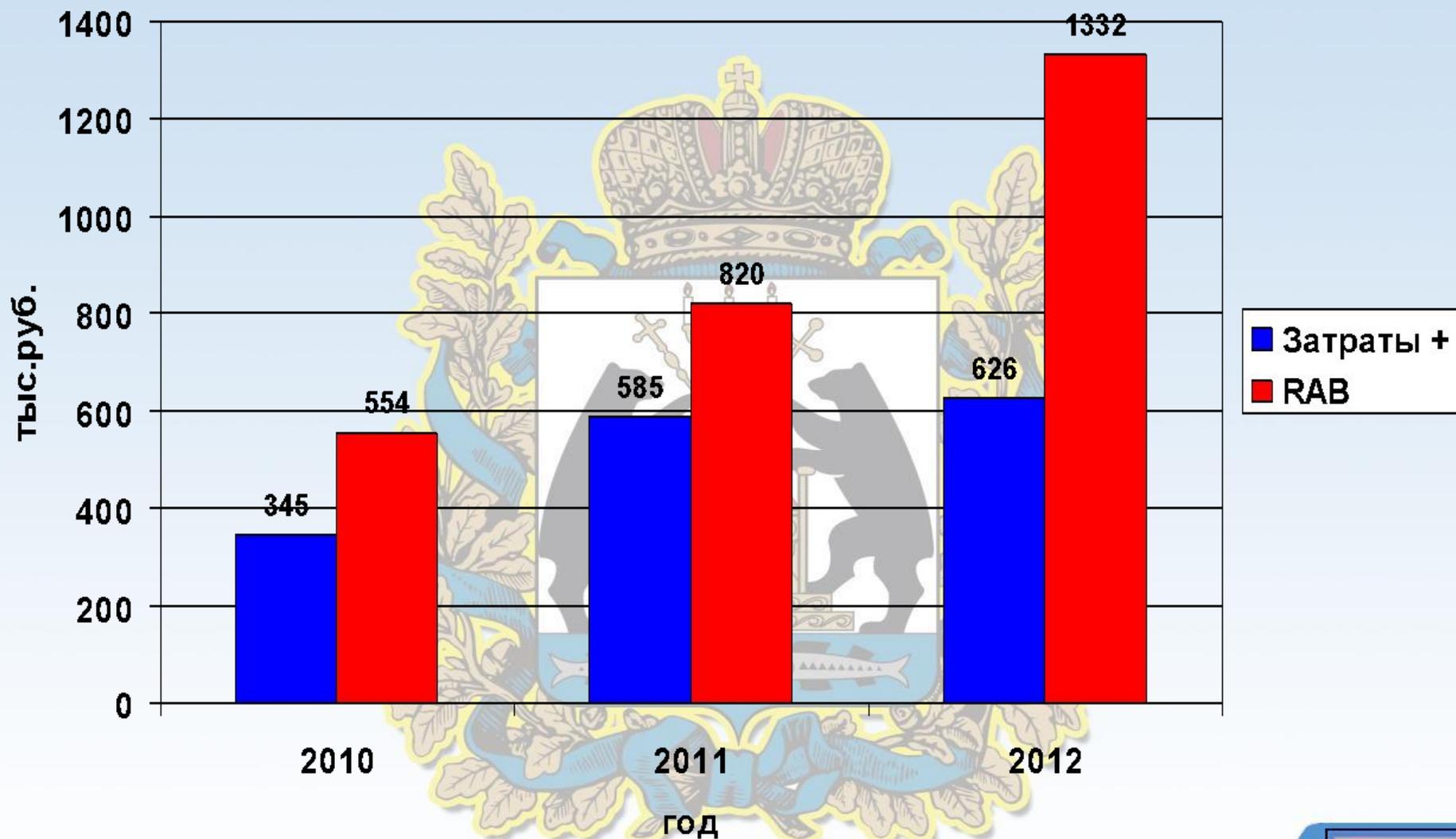


Основным фактором роста тарифа в 2011 году является либерализация оптового рынка электроэнергии, а не переход на RAB.

По сравнению с трехлетним, пятилетний период регулирования позволяет сглаживание по годам делать более плавным.

Прогноз – существенное замедление темпов роста тарифа с 2013 года, отражающее индексацию операционных расходов .

Динамика инвестиций по годам методами «Затраты +» и RAB



Основные параметры инвестиционной программы Филиала ОАО «МРСК Северо – Запада» «Новгородэнерго» на 2010-2012 гг.



Период регулирования	Физические параметры ИПР		Итого за счет регулируемых тарифов, тыс. руб.	Источники финансирования, тыс. руб. без НДС		
	Вводимая мощность, протяженность сетей			За счет регулируемых тарифов (Амортизация отчетного года)	За счет регулируемых тарифов по присоединению	За счет иных источников
	МВА	км				
2010 год	4,66	46,292	596 601	554 000	12 454	30 147
2011 год	13,01	92,719	820 000	820 000	0	0
2012 год	158,87	161,87	1 332 000	1 332 000	0	0
ИТОГО за 2010-2012 гг	176,54	300,88	2 748 601	2 706 000	12 454	30 147



Перспективное развитие региона в результате реализации инвестиционной программы 2010-2012 гг.



Наименование объекта	Основные параметры ИПР			Объем работ	Необходимость реализации проекта
	Объем КВЛ, тыс. руб.	Вводимая мощность, протяженность сетей			
		МВА	км		
Расширение просек под ВЛ 35-110 кВ	43 354	0	0	Расширение просек в объеме 343,51 га	Повышение надежности электроснабжения потребителей,
Реконструкция ВЛ 110 кВ Старорусская, Шимская1	125 960	0,00	16,20	Замена провода АС-120 на АС 240 - 16,2 км	1. Надежность электроснабжения ответственных потребителей; 2. Увеличение пропускной способности по сети 110 кВ транзита Новгород - Ст.Русса - Холм - Псковэнерго.
Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ филиала "Новгородэнерго"	422 781	7,94	277,77	1. Замена неизолированного провода на СИП 277,77 км. 2. замена и установка дополнительных опор 3. замена и установка КТП общей мощностью 7,94 МВА	Надежность электроснабжения потребителей Новгородской области



Перспективное развитие региона в результате реализации инвестиционной программы 2010-2012 гг. (Продолжение)



Наименование объекта	Основные параметры ИПР			Объем работ	Необходимость реализации проекта
	Объем КВЛ, тыс. руб.	Вводимая мощность, протяженность сетей			
		МВА	км		
Реконструкция ПС 110/10 кВ «Савино»	164 295	12,60	0,00	Замена физически изношенного оборудования подстанции, с увеличением трансформаторной мощности на 7,6 МВА	<ol style="list-style-type: none"> 1. Возможность подключения дополнительной мощности; 2. Возможность выдачи максимальной мощности в аварийном режиме 3. Развитие и повышение надежности Новгородского района
Реконструкция ПС 110/6 кВ "Антоново"	149 280	80,00	0,00	Замена 2-х трансформаторов на трансформаторы большей мощностью, с увеличением мощности подстанции на 30 МВА	<ol style="list-style-type: none"> 1. Возможность подключения дополнительной мощности; 2. Возможность выдачи мощности в ремонтном и аварийном режимах. 3. Повышение надежности потребителей Торговой стороны Великого Новгорода
Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110/10 кВ «Киприя»	112 423	12,60	0,00	Замена физически изношенного оборудования подстанции, с увеличением трансформаторной мощности на 7,6 МВА	<ol style="list-style-type: none"> 1. Возможность подключения дополнительной мощности; 2. Возможность выдачи максимальной мощности в аварийном режиме; 3. Развитие Северо-восточного части региона, повышение надежности ООО "Батлтранснефтепродукт"

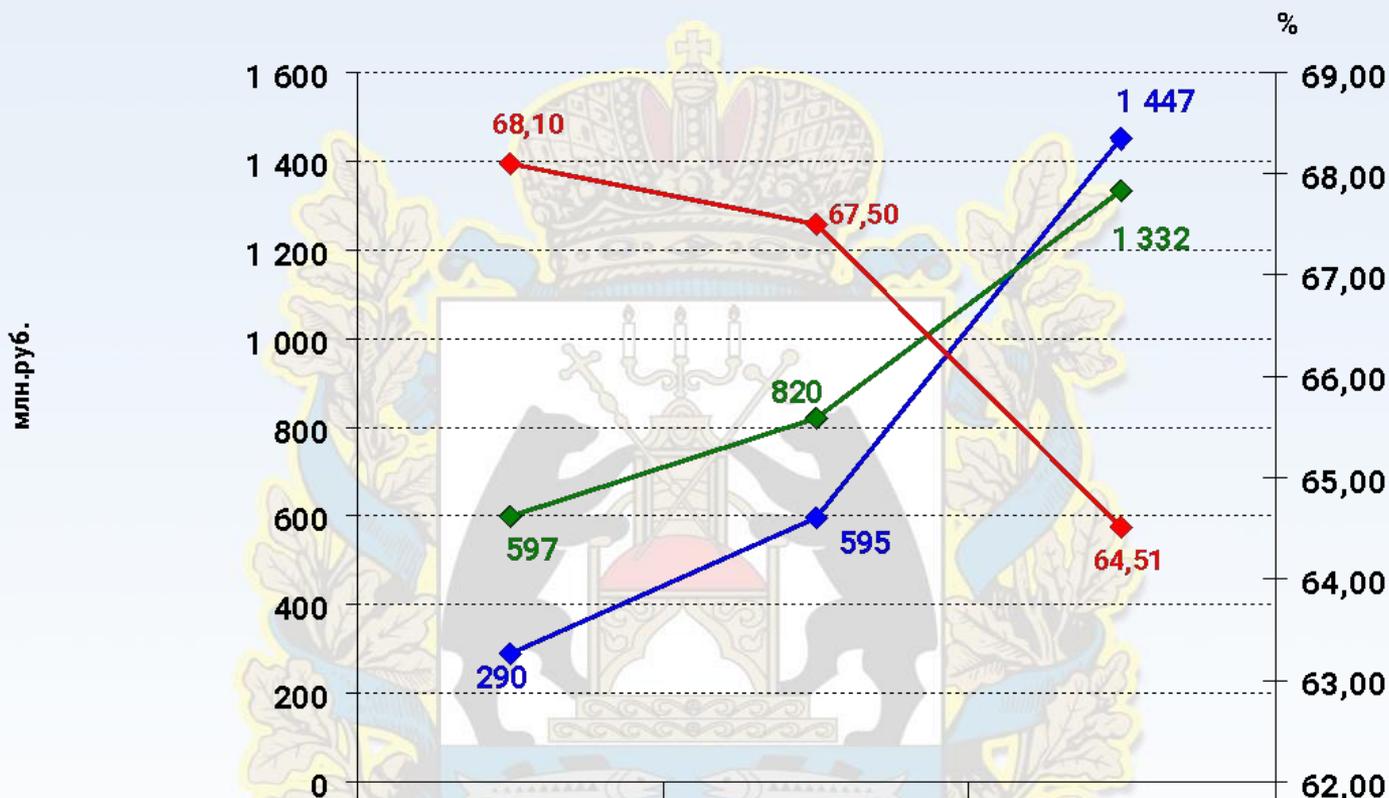
Перспективное развитие региона в результате реализации инвестиционной программы 2010-2012 гг. (Продолжение)



Наименование объекта	Основные параметры ИПР			Объем работ	Необходимость реализации проекта
	Объем КВЛ, тыс. руб.	Вводимая мощность, протяженность сетей			
		МВА	км		
Реконструкция ПС - 110/10 кВ "Парфино"	425 973	20,00	0,00	Замена физически изношенного оборудования подстанции, с увеличением трансформаторной мощности на 3,7 МВА	<ol style="list-style-type: none"> 1. Возможность подключения дополнительной мощности; 2. Возможность выдачи максимальной мощности в аварийном режиме 3. Развитие Южной части Новгородской области, обеспечение надежности потребителей Парфинского района
110/35/6 кВ «Огнеупоры» Реконструкция ОРУ-110 кВ изменение ПС с отпаечной на проходную.	118 791	40,00	0,00	Замена физически изношенного оборудования подстанции, с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА (первый этап-замена одного трансформатора)	<ol style="list-style-type: none"> 1. Возможность подключения дополнительной мощности; 2. Возможность выдачи максимальной мощности в аварийном режиме; 3. Развитие г. Боровичи Новгородской области, обеспечение надежности социально значимых объектов г. Боровичи, Боровичского комбината Огнеупоров.



Прогноз изменения % износа основных средств при реализации ИПР 2010-2015 гг.



	2010	2011	2012
◆ Ввод основных фондов	290	595	1 447
◆ Объем капиталовложений	597	820	1 332
◆ % износа	68,10	67,50	64,51





- Необходим документ по плановым показателям реализации инвестиционной программы, в том числе по показателям энергоэффективности, которые должны быть унифицированы для всех субъектов федерации (п.13 б Постановление Правительства РФ № 977 от 1 декабря 2009 г. «Об инвестиционных программах электроэнергетики»).
- Необходимо решение, однозначным образом трактующее п. 23 вышеназванного постановления о корректировке инвестиционной программы, подтверждающее, что 15 % отклонений программы, для которых не требуется согласование с органами исполнительной власти, считаются от годовой суммы, а не по каждому проекту, и без учёта расходов по технологическому присоединению, с возможностью изменения перечня объектов.
- Обоснованность доходности на «старый» инвестированный капитал в методике RAB.
- Возможность подачи корректировки НВВ в первый год долгосрочного периода на последующие года, не дожидаясь результатов первого года. Особенно это касается выпадающих доходов по предыдущему 2009 г.(в части свободных цен на покупку потерь и и снижения объемов реализации)
- Необходимость принятия решения о регулируемых ценах на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в условиях полной либерализации рынка электроэнергии.
- Целесообразность применения метода долгосрочной индексации в целях реализации закона «Об энергоэффективности» в части перехода на долгосрочные тарифы для ТСО (не АО-энерго).





СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

