

СОВЕТ РЫНКА

ПО ОРГАНИЗАЦИИ ЭФФЕКТИВНОЙ СИСТЕМЫ
ОПТОВОЙ И РОЗНИЧНОЙ ТОРГОВЛИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ

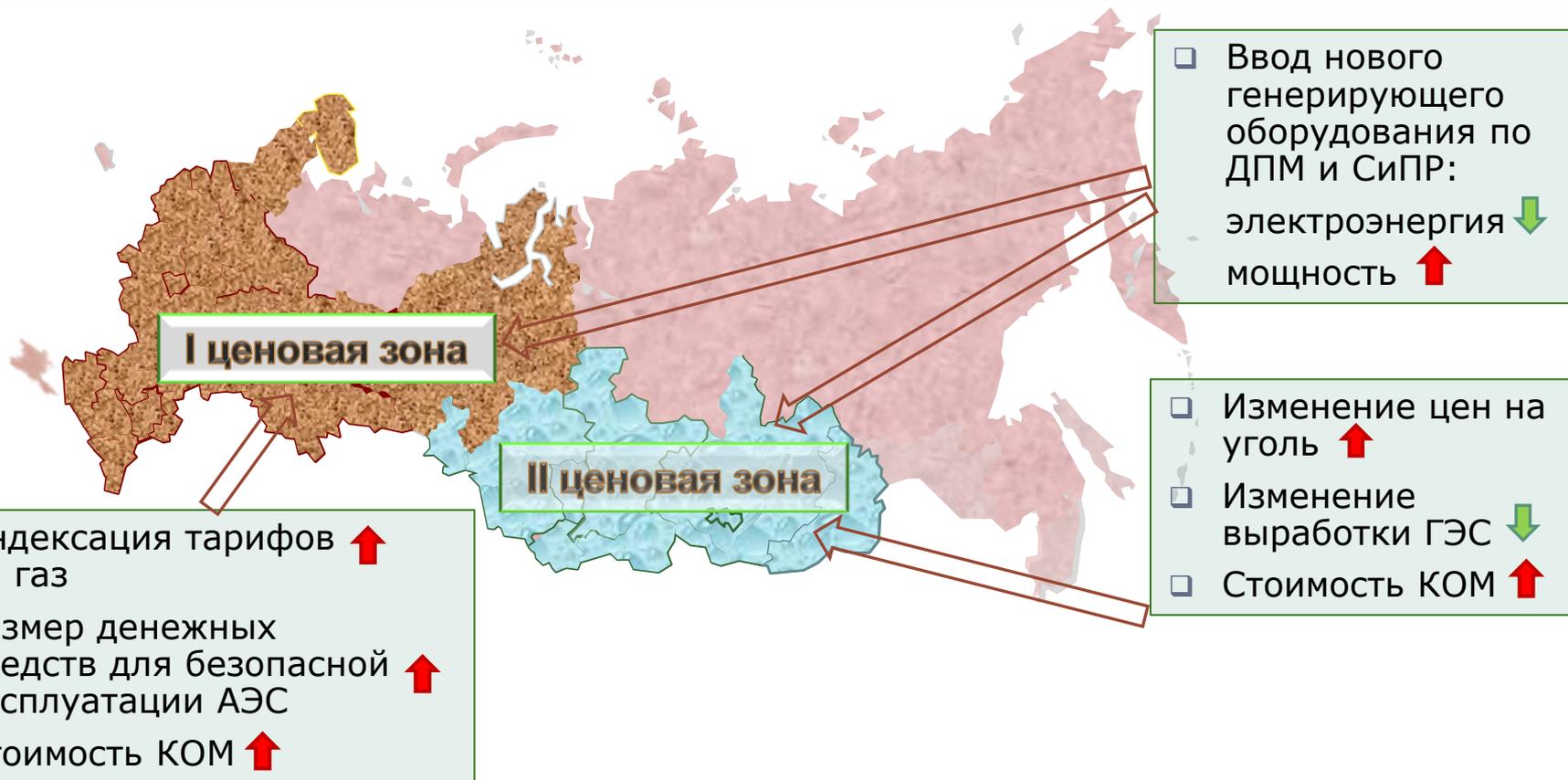
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

Регулирование розничных рынков электроэнергии и мощности в 2015-2016 гг.

ВСЕРОССИЙСКИЙ СЕМИНАР-СОВЕЩАНИЕ

«Тарифное регулирование, перспективы развития электро- и теплоэнергетики в 2015-2016 гг.»

	Цены		Прирост цен, %
	2015	2016	2016/ 2015
Свободная нерегулируемая цена на электрическую энергию, руб./Мвтч.			
I ценовая зона	1 152	1 194	4%
II ценовая зона	905	933	3%
Свободная нерегулируемая цена мощности, руб./МВт			
I ценовая зона	378 085	454 891	20%
II ценовая зона	431 202	529 944	23%
Одноставочная цена (с РД), руб./МВтч			
I ценовая зона	1 555	1 702	9%
II ценовая зона	1 360	1 511	11%



Стандарты раскрытия информации (ГП РФ от 21.01.2004г. №24) предполагают **направление информации ГП** в коммерческий оператор по показателям розничных рынков, в т.ч. по объемам потребления электроэнергии (мощности) потребителями **только** с разбивкой по ценовым категориям.

Однако такая детализация объемов э/э (мощности) при проведении мониторинга ценовой ситуации на розничным рынках **не позволяет корректно** строить аналитическую информацию

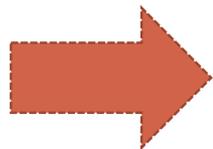


Предложение

предусмотреть в Стандартах раскрытия информации возможность направления информации с **детализацией** по объемам потребления э/э (мощности) **по уровням напряжения и группам потребителей** в соответствии с дифференциацией тарифов на передачу и сбытовых надбавок.

Ожидаемые последствия

- Повышение прозрачности данных, предоставляемых ГП;
- Наличие более точной аналитической информации у инфраструктурных организаций в целях разработки НПА, в том числе по эталонным затратам ГП;
- Информирование потребителей о ценовой ситуации на РРЭ через ценовые калькуляторы.



На 01.09.15 из регионов присутствия Ассоциации «НП Совет рынка» принято решение о несоответствии организаций критериям ТСО в **10 субъектах РФ**

Экономический эффект от реализации ПП РФ от 28.02.15 №184:

при пересмотре тарифно-балансовых решений 2015 года исключены из НВВ региона НВВ организаций, не соответствующих критериям ТСО

0,7 млрд
. руб.

(<0,5% от НВВ)

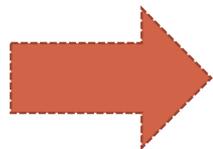
- организации, признанные не соответствующим критериям ТСО, вновь заявившиеся на регулирование
- организации, заключившие договоры аренды пристанционного оборудования электростанций
- «новые сетевые организации»: организации, ранее не подававшие заявление на установление тарифов



**неконтролируемое
увеличение
«котловой» НВВ**

НЕОБХОДИМО ВВЕДЕНИЕ ОГРАНИЧЕНИЙ:

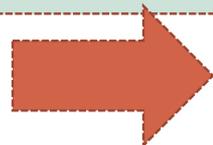
- ужесточение критериев ТСО;
- фиксация состава сетевого оборудования на *01.01.2015 (?)*



Экономический эффект от реализации ПП РФ от 11.05.15 N458

«перераспределение нагрузки» между группами потребителей в результате изменения сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической мощности и пересмотр единых (котловых) тарифов для группы «население»

11,7 млрд.
руб.



Экономический эффект от реализации ПП РФ от 07.03.14 N179

ПП РФ от 03.03.14 №179, в части исключения затрат
моносетей из котловой НВВ

11,6 млрд.
руб.

Минэнерго России подготовлен и направлен на рассмотрение в аппарат Правительства РФ проект постановления, предусматривающий **изменение порядка ценообразования** на территориях, объединенных в неценовые зоны ОРЭМ.

Вносимые изменения:

- введение в НЦЗ 6 ценовых категорий (по аналогии с ценовыми зонами оптового рынка) для расчетов с конечными потребителями;
- отказ от тарифов в числовом выражении;
- установление цен на РРЭ в виде формул.



Ожидаемые последствия:

- усложнение порядка ценообразования создает предпосылки:
- снижения платежной дисциплины на розничных рынках электрической энергии (мощности), обусловленному оспариванием начислений;
 - дополнительных расходов ГП, связанных с необходимостью изменения программного обеспечения, проведения «обучающих семинаров» среди потребителей

Разработка модели на основе эталонных затрат (НП Совет рынка, PWC)

Сбор данных

Регрессионный анализ

Модель

ФАС России

Постановление
Правительства РФ

Минэнерго России

Стандарты качества

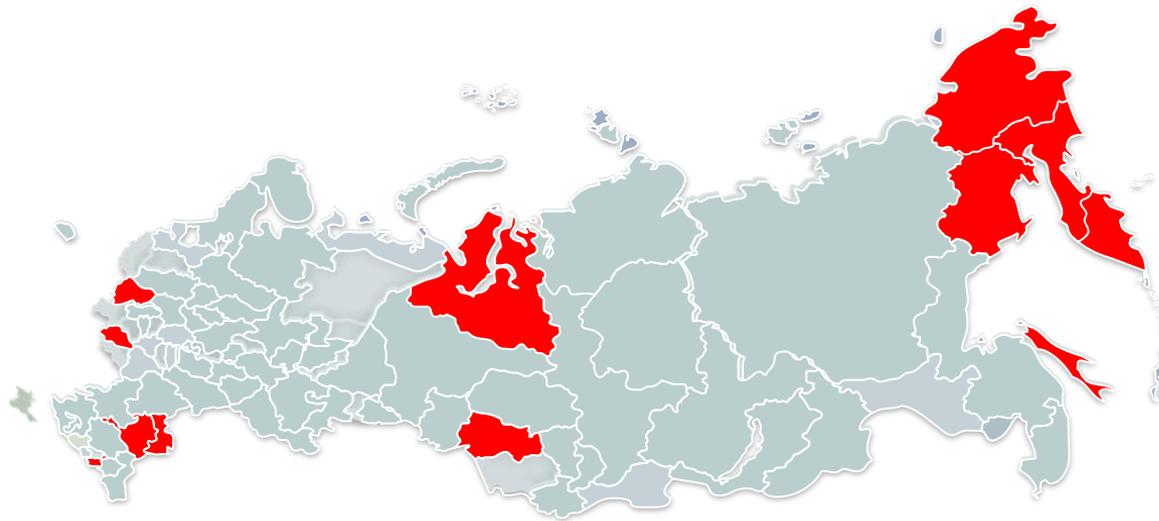
ФАС России

Калибровка значений эталонов

Методика

???
2017

Выбраны представители НП «Совет рынка» в 73 субъектах из 84-х (88%) по состоянию на 01.10.15



- | | | | |
|---|---|---|--|
| <input type="checkbox"/> Курская обл. | <input type="checkbox"/> Республика Ингушетия | <input type="checkbox"/> Магаданская обл. | <input type="checkbox"/> Камчатский край |
| <input type="checkbox"/> Новосибирская обл. | <input type="checkbox"/> Республика Калмыкия | <input type="checkbox"/> Чукотский АО | <input type="checkbox"/> Астраханская обл. |
| <input type="checkbox"/> Псковская область | <input type="checkbox"/> Ямало-Ненецкий АО | <input type="checkbox"/> Сахалинская обл. | |

Проблемы раскрытия информации региональными органами регулирования:

- ❑ Отсутствие в протоколах, публикуемых РЭК полной информации о результатах заседания: позиции каждого из членов правления, особого мнения участников заседания.
- ❑ Нарушение сроков предоставления обосновывающих материалов, расчетов, представление материалов в неполном объеме;
- ❑ Экспертное заключение по вопросам не содержит информации, предусмотренной п.23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике

Установление размера платы по индивидуальному проекту в нарушение пункта 33.1 Правил технологического присоединения

Плата за тех.присоединение (при присоединении к 1 источнику к сетям классом напряжения до 20кВ) по индивидуальному проекту не устанавливается для:

- юридических лиц с присоединяемой мощностью менее 150 кВт

- физических лиц с присоединяемой мощностью менее 15 кВт

За период 01.01.15-01.10.15 в нарушение п.33.1 Правил принято 29 решений об установлении платы по индивидуальным проектам

Субъект РФ	Кол-во решений	Мощность	Сумма
Калининградская область	14	761,3	18 374,4
Республика Северная Осетия - Алания	7	325,8	1 169,3
Ростовская область	2	95	931,3
Республика Карелия	1	35	23,3
Амурская область	1	80	23,3
Саратовская область	1	50	183,5
Челябинская область	1	100	1 835,9
Новосибирская область	1	14,6	13,2
Тюменская область	1	10	5970,2
Итого	29	1471,7	28 524,4

Спасибо за внимание!