

Последний (или первый) шаг к цели

РУСЭНЕРГОСБЫТ

РЕФОРМИРОВАНИЕ РЫНКОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ



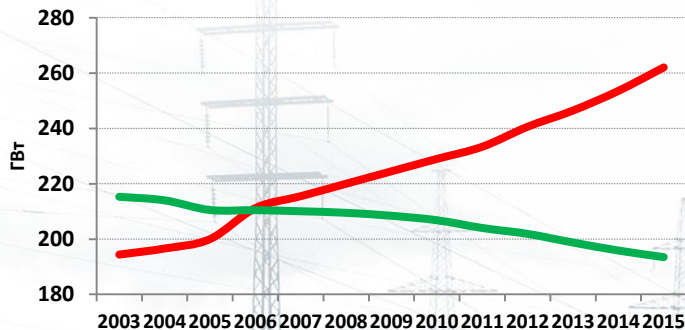
Зачем делали реформу электроэнергетики?

Где были в 2000х?

- Изношены генерирующие мощности и сети
- Веерные отключения
- Растущие цены на электроэнергию
- Структура энергетики задана плановой экономикой

Удельный расход условного топлива на ЭЭ	
341 гут/кВтч в 2000 г.	320 гут/кВтч в 2015
Темпы роста цен	
19% в начале 2000х	6% в середине 2010х
Степень износа ген. оборудования	
55% в начале 2000х	48% в середине 2010х

"Крест Чубайса"



Нужно привлечь
инвестиции в отрасль!

Куда хотели прийти?

- Обеспечение надежности электроснабжения
- Снижение цен на электроэнергию
- Структура энергетики задается рынком

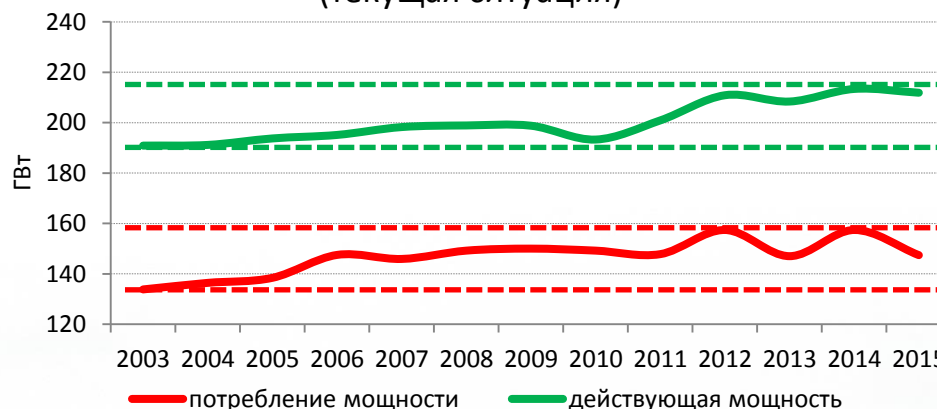


Где мы сейчас?

ОРЭМ – «Мечты сбываются»

- С 2003 года введено 42 ГВт генерирующих мощностей, выведено 14 ГВт.
- С 2003 года прирост потребления составил 24 ГВт

Баланс мощности*
(текущая ситуация)



- С 2008 года протяженность сети ФСК увеличилась на 20 тыс. км. Строительство сетей ликвидирует ограничения свободного перетока электроэнергии (количество ЗСП: 29 в 2010г., 21 в 2015г.)

Созданная к 2016 году структура генерирующих мощностей позволяет начать конкурировать за потребителя!

РРЭ – рынок не для всех

Крупные потребители



Могут выйти на ОРЭМ

- Создать АИИСКУЭ
- Зарегистрировать ГТП

Средние и малые потребители



НЕ могут выйти на ОРЭМ!

- Не проходят по критериям выхода (ПП 1172):
 - присоединенная мощность оборудования больше 20 МВА
 - каждая точка поставки оснащена системой контроля учета электроэнергии

Выводы:

1. Возможность выхода на ОРЭМ ограничена.
2. Выход на ОРЭМ практически не дает потребителю возможности влиять на цены.



Задача

Дано:

- Предприятие с оборудованием мощностью 1 МВт
- Режим работы: 1 смена 8 часов 5 дней в неделю

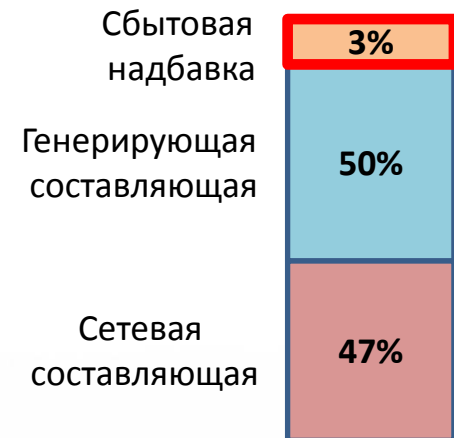
Вопрос: Сколько может сэкономить собственник?

Решение

- Потребление ЭЭ в месяц = 4 недели * 5 дней * 8 часов * 1МВт = 160 МВтч
- Платеж за ЭЭ в месяц = 3 руб/кВтч * 1000 * 160 МВтч = 480 000 руб
- Предельная величина экономии (3%) = 480 000 руб / 100 * 3 = 14 400 руб. в мес.

Величина Экономии для предприятия с оборудованием мощностью 1 МВт составляет **14 400 руб. в месяц.**

Структура цены ЭЭ





Что предлагается сделать в РРЭ?



Необходимо предоставить потребителям розничного рынка возможности покупать энергию на ОРЭМ

Внедрение модели ЕГТП

(позволяет покупателям ЭЭ на ОРЭМ без регистрации ГТП и с упрощенным коммерческим учетом)

Нужна инфраструктура



Сети

- + Сбор данных КУ естественная функция для ТСО.
- + Имеют полную базу потребителей.
- Заинтересованная сторона



ГП

- + Имеют полную базу потребителей.
- Заинтересованная сторона



Независимый оператор

- + Оператор независимая организация от ГП и ТСО. Не имеет стимулов к искажению данных КУ.
- Инфраструктурная организация под контролем НП «Совет рынка»**

Конкуренция в РРЭ позволит потребителю сэкономить до 3% от цены ЭЭ.



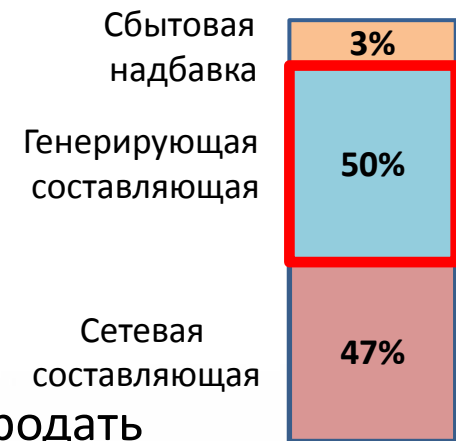
Что нужно сделать в ОРЭМ?

Задача: заставить поставщиков конкурировать за покупателей!

Решение: Создание рынка свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности

- По цене рынка мощности каждый генератор может продать только часть мощности.
- Остальное он должен продать по свободному договору с покупателем.
- Что не смог продать по свободному договору с покупателем, то не оплачивается.

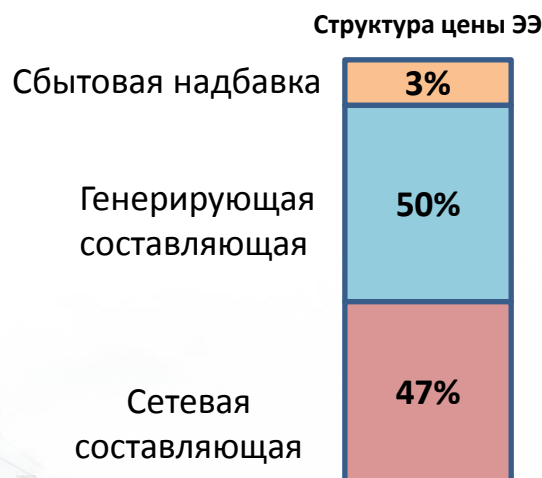
Структура
цены ЭЭ





Как это сделать?

- 1) Внедрение ЕГТП должно проводиться после изменений в правила ОРЭМ.
 - Доля мощности продаваемой по СДМ увеличивать постепенно, в течение 5 лет с 5 до 20%.



Внедрение только ЕГТП без изменения правил ОРЭМ.

Предел экономии доля от сбытовой надбавки.

Внедрение ЕГТП И изменение правил ОРЭМ.

Предел экономии доля от сбытовой надбавки и от генерирующей составляющей.

- 2) Внедрение ЕГТП целесообразно проводить постепенно.
 - Реализовать пилотные проекты внедрения модели ЕГТП в ряде регионов 1 ценовой зоны.
 - Задать график внедрения ЕГТП в остальных регионах.



Приложение

Электростанция № 510 «Чагино» (юго-восток Москвы).

Высокое напряжение 500 кВ трансформируется в 220 кВ и 110 кВ.

25 мая 2005 года

ПС «Чагино»

