



Развитие регионов Сибири: проблемы и предложения

**Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»
Петухов К.Ю.**

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ



Алтайский край	
НВВ Алтайэнерго 4 182 702 тыс. руб.	НВВ ТСО 2 241 412 тыс. руб. ТСО -15
Республика Бурятия	
НВВ Бурятэнерго 2 896 085 тыс. руб. ГП	НВВ ТСО 1 201 778 тыс. руб. ТСО -19
Республика Алтай	
НВВ ГАЭС 647 867 тыс. руб.	НВВ ТСО 132 142 тыс. руб. ТСО -4
Красноярский край	
НВВ Красноярскэнерго 6 493 538 тыс. руб.	НВВ ТСО 5 277 982 тыс. руб. ТСО -65
Кемеровская область	
НВВ Кузбасэнерго-РЭС 4 936 599 тыс. руб.	НВВ ТСО 9 309 588 тыс. руб. ТСО -54
Омская область	
НВВ Омскэнерго 4 467 915 тыс. руб. ГП	НВВ ТСО 1 470 510 тыс. руб. ТСО -61
Республика Хакасия	
НВВ Хакасэнерго 1 671 988 тыс. руб.	НВВ ТСО 1 413 686 тыс. руб. ТСО -17
Забайкальский край	
НВВ Читаэнерго 3 717 884 тыс. руб.	НВВ ТСО 364 249 тыс. руб. ТСО -12
Республика Тыва	
НВВ Тываэнерго 747 436 тыс. руб.	НВВ ТСО 450 тыс. руб. ТСО -1



Территории обслуживания
МРСК Сибири



- ОАО «Тываэнерго»
находится под управлением
МРСК Сибири



Территория обслуживания – 1 856 тыс. кв. км.
Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса.
Объем электросетевого хозяйства: 1 365,6 тыс. у.е.
ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – 250,9 тыс. км.
Подстанции (ТП) 10(6)-35-110(220) кВ – 53137 шт.

**Количество ТСО в зоне обслуживания
электрических сетей МРСК Сибири - 245**

Алтайский край	
Объем ЭС хозяйства – 252,5 тыс. у.е.	ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ – 53,3 тыс. км. ПС (ТП) 10(6)-35-110(220) кВ – 11 461 шт.
Республика Бурятия	
Объем ЭС хозяйства – 128,7 тыс. у.е.	ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ – 25,6 тыс. км. ПС (ТП) 10(6)-35-110(220) кВ – 5 388 шт.
Республика Алтай	
Объем ЭС хозяйства – 26,4 тыс. у.е.	ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ – 6,6 тыс. км. ПС (ТП) 10(6)-35-110(220) кВ – 1 393 шт.
Красноярский край	
Объем ЭС хозяйства – 282,8 тыс. у.е.	ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ – 45,2 тыс. км. ПС (ТП) 10(6)-35-110(220) кВ – 10 229 шт.
Кемеровская область	
Объем ЭС хозяйства – 162,5 тыс. у.е.	ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ – 27,5 тыс. км. ПС (ТП) 10(6)-35-110(220) кВ – 4 708 шт.
Омская область	
Объем ЭС хозяйства – 222 тыс. у.е.	ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ – 41,1 тыс. км. ПС (ТП) 10(6)-35-110(220) кВ – 9 915 шт.
Республика Хакасия	
Объем ЭС хозяйства – 68,1 тыс. у.е.	ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ – 9,4 тыс. км. ПС (ТП) 10(6)-35-110(220) кВ – 2 498 шт.
Забайкальский край	
Объем ЭС хозяйства – 192,9 тыс. у.е.	ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ – 35,6 тыс. км. ПС (ТП) 10(6)-35-110(220) кВ – 6 676 шт.
Республика Тыва	
Объем ЭС хозяйства – 29,6 тыс. у.е.	ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ – 6,8 тыс. км. ПС (ТП) 10(6)-35-110(220) кВ – 869 шт.

Полезный отпуск ушедших базовых потребителей, учитываемых региональными регуляторами в балансе МРСК Сибири, млрд кВтч

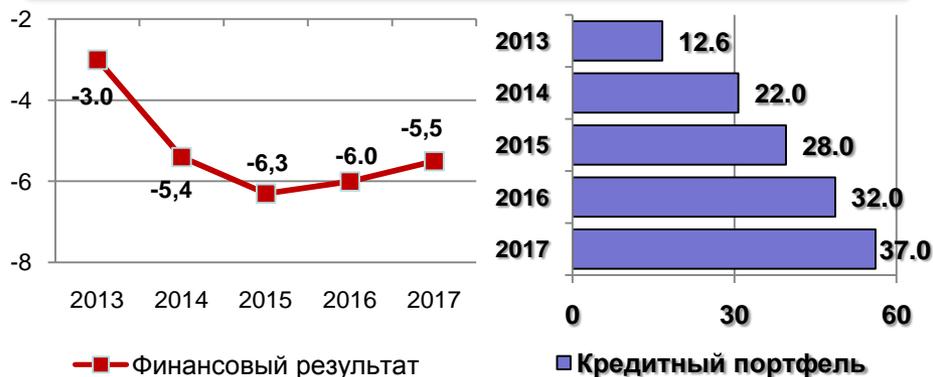


Выпадающие доходы в 2010 - 2013 годах, млрд руб.



Совокупный объем выпадающих доходов за 2010-2013 гг. – 24,5 млрд руб.

Прогноз финансово-экономических показателей, млрд руб.

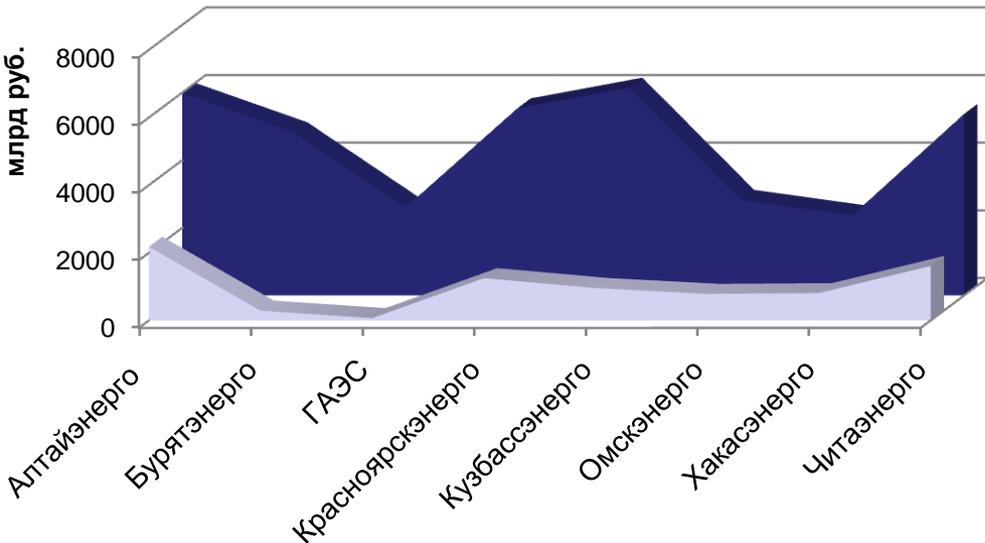


Для исполнения обязанности по надежному и качественному электроснабжению, для обеспечения техприсоединения новых потребителей ОАО «МРСК Сибири» вынуждено привлекать кредитные ресурсы, сокращать инвестиционные программы и программы развития с целью компенсировать тарифное недорегулирование

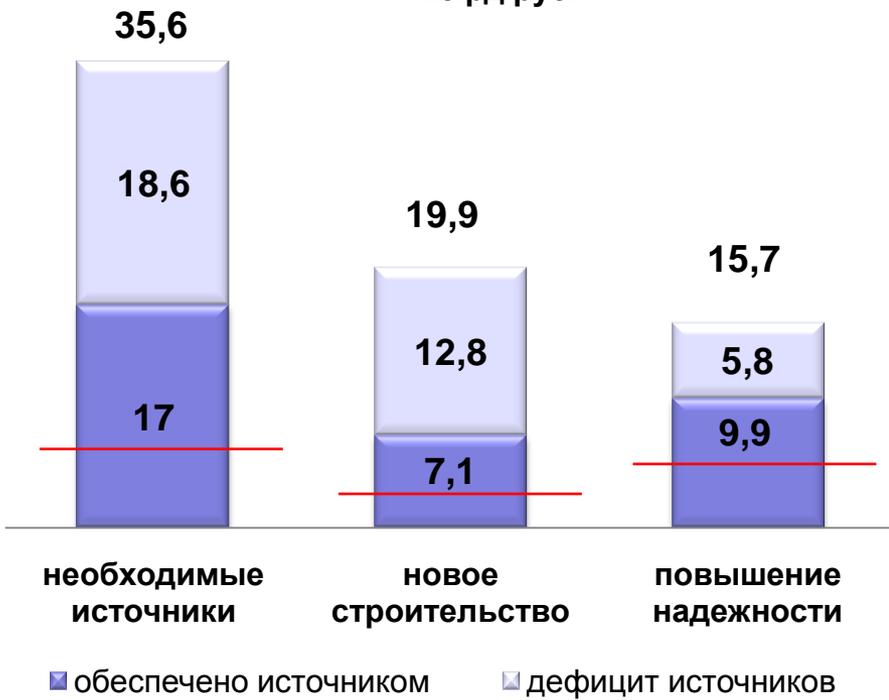
Программа развития электросетевого комплекса 2014 – 2018 гг.



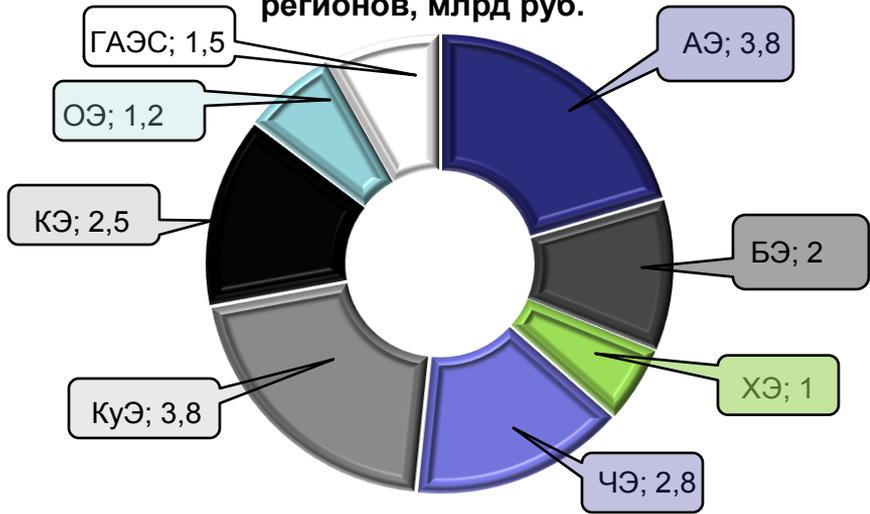
■ затраты на развитие, включенные в ИПР ■ потребность в источниках финансирования в соответствии с СиППРЭР регионов



Баланс источников инвестиций, млрд руб.



Дефицит инвестиций на развитие регионов, млрд руб.



Дефицит источников составляет 18,6 млрд руб.

В текущих условиях средств на исполнение ППРЭР, заложенных в тариф на передачу электроэнергии, недостаточно!

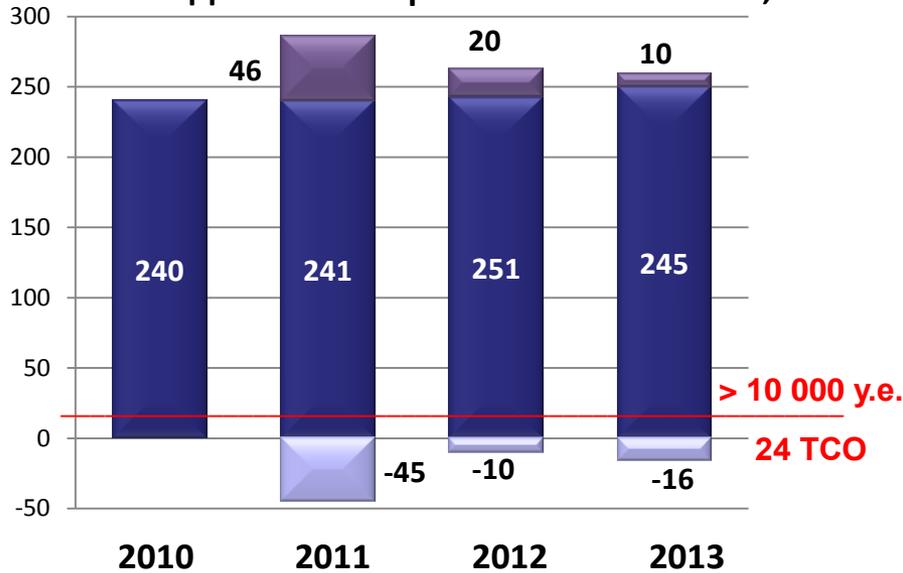
Необходимы:

- оптимизация инвестпрограмм;
- поиск новых источников.

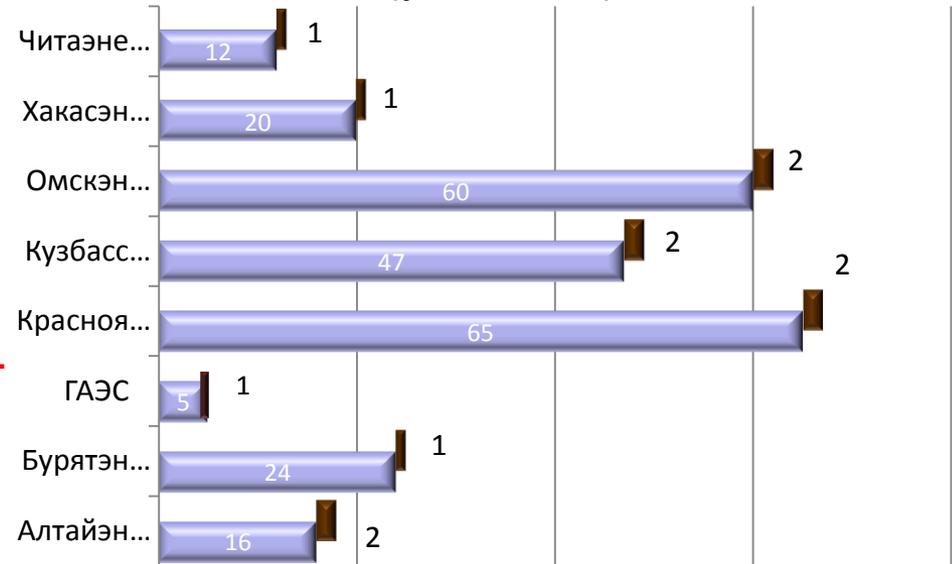
Поиск новых средств и источников: оптимизация затрат ТСО



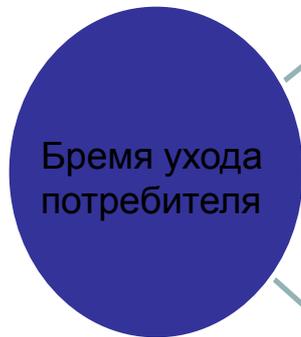
Динамика образования новых ТСО, шт.



Формирование котла на системообразующих ТСО
(у. е. > 35 000)



Котел 100%



Бремя ухода
потребителя

ТСО
1

- 30% рынка
- 30% убытка

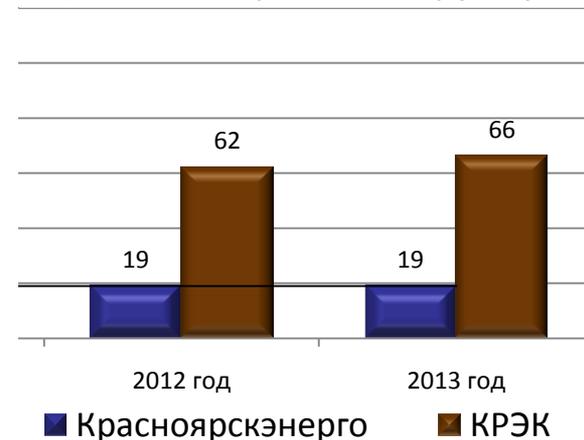
ТСО
2

- 25% рынка
- 25% убытка

ТСО3

- 45% рынка
- 45% убытка

Удельные затраты, тыс. руб./у. е.



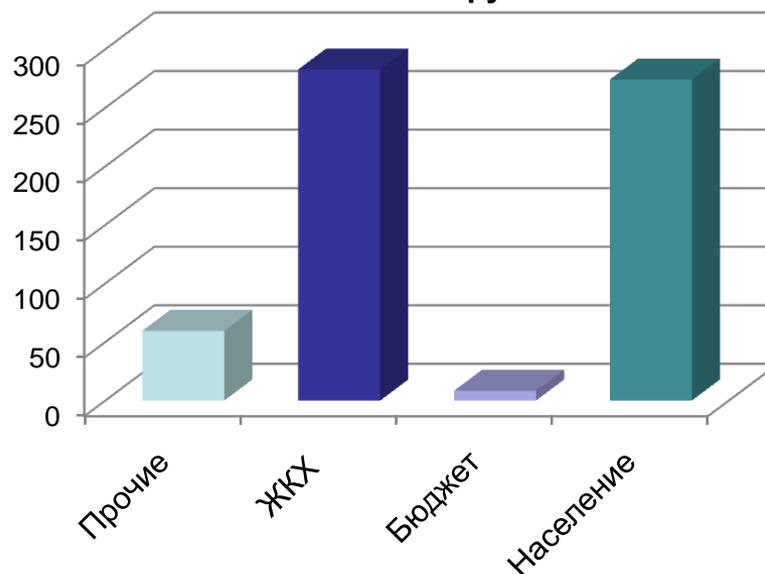
Поиск новых средств и источников: неплатежи



Динамика задолженности ГП в Республике Тыва, млн руб.



Структура задолженности потребителей розничного рынка перед ОАО «Тываэнергосбыт», млн руб.



Распределение бремени неплатежей между сбытовой и сетевой компаниями



Рассторжение договора, снижение убытков

Заключение договора, рост убытков

Неплательщики

- МУП ЖКХ село Целинное; ООО «Теплосервис»; ООО «Жарки»

Ожидаемая просроченная задолженность перед МРСК Сибири на конец 2013 года –

4,4 МЛРД РУБ.!!!
это 75% ИПР на 2014 год или
440 км новых линий 110 кВ или
20 новых ПС 110/10 кВ.

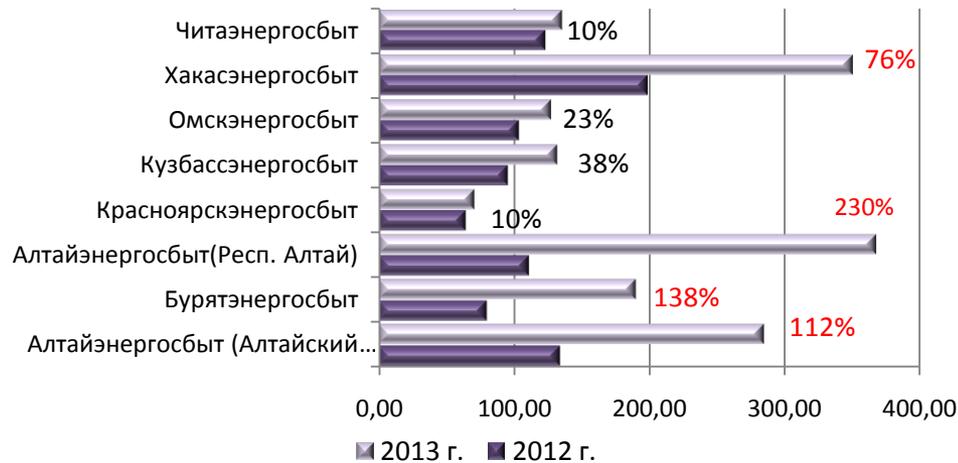
Поиск новых средств и источников: оптимизация затрат всех участников «котла»



Сравнительный результат деятельности субъектов энергетики в некоторых регионах в 2012 г.



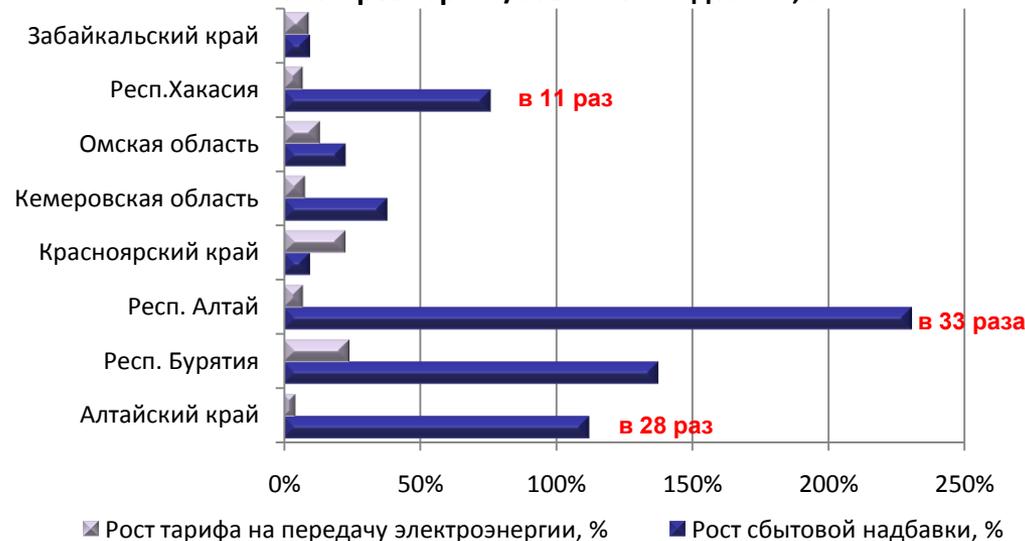
Рост сбытовой надбавки в 2013 году, руб.кВт.ч.



Рост среднего тарифа на передачу электроэнергии, руб.кВт.ч.



Сравнение динамики роста среднего тарифа на передачу электроэнергии/сбытовой надбавки, %



Несо согласованность места строительства новых подстанций



Невостребованные сети 10/0,4 кВ

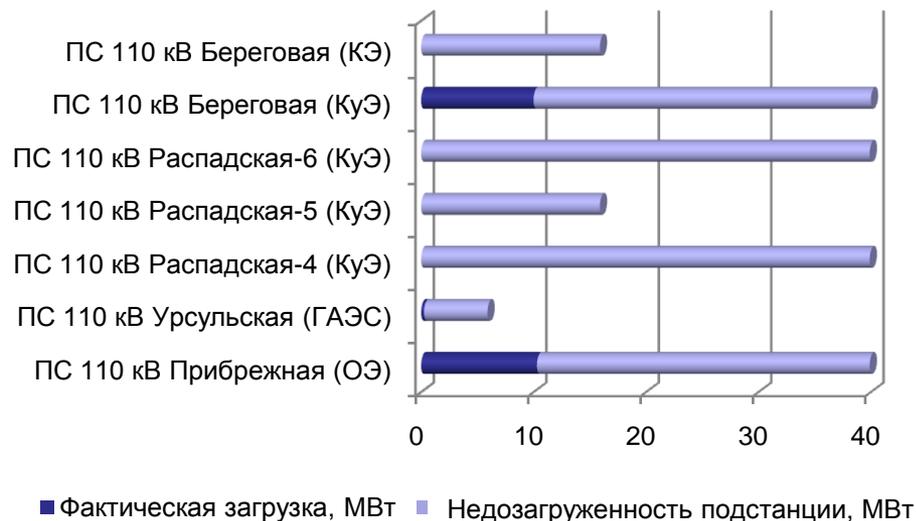


Кемеровская область
 строительство ВЛ-10-0,4 кВ - 2,5 км;
 КТП-250 10/0,4 кВ
 стоимость мероприятий – 10 млн руб.
 стоимость договоров – 2,7 тыс. руб.
Исполнено в 2011 г., потребителей – нет!



Омская область
 строительство ВЛ-10-0,4 кВ – 6,1 км;
 стоимость мероприятий – 8,7 млн руб.
 стоимость договоров – 46,2 тыс. руб.
Исполнено в 2013 г. – потребителей – нет!

Загрузка новых подстанций



Сетевая организация несет необоснованные затраты на строительство и эксплуатацию!

Вопросы по обеспечению сетевой инфраструктурой решать на этапе выделения земель!

Схемы территориального развития согласовывать с ТСО!

**Новые подходы
по
формированию
«котла»**

- формирование «котла» только на системообразующих, крупных ТСО. Ответственные – субъекты СФО;
- единый подход по формированию тарифов для всех ТСО через затраты на 1 у. е. Ответственные – субъекты СФО;
- перераспределение бремени ухода крупных потребителей с территории на прямые договоры с ФСК между всеми ТСО пропорционально их доли на рынке. Ответственные – субъекты СФО;
- перерегулирование в 2014 году сбытовых компании с учетом их оптимальных затрат и доходов. Ответственные – субъекты СФО;
- рост тарифа до 7% по группе «Прочие потребители» и до 4,2% по группе «Население»

Урегулировать вопрос по неплатежам предприятий ЖКХ за потребленную электроэнергию.

**Оптимизация
инвестпрограмм**

- синхронизация инвестпрограмм сетевых компаний региона (включая ФСК). Ответственные – ТСО, субъекты СФО;
- пересмотр инвестпрограмм ТСО на предмет реальной загрузки вновь вводимых объектов. Ответственные – ТСО, субъекты федерации;
- введение критерия доходности (окупаемости). Предложения – МРСК, субъекты СФО.
- пересмотр схем и программ развития с одобрением их на общественных слушаниях, в том числе на площадке «Совета потребителей». Ответственные – субъекты СФО.



- формирование законодательного механизма установления верхнего порога удельных операционных расходов на 1 у.е.;
- закрепление критериев по получению статуса ТСО с целью получения возможности участия в котловом тарифе (как предложение, это количество у. е. > 10 000);
 - законодательное закрепление возможности выполнения функций ГП сетевым компаниям;
- формирование единого тарифа на уровне полпредства либо ФСТ России;
- законодательное закрепление принципа take or pay для потребителей, присоединение которых осуществлено с использованием средств сетевой компании



Спасибо за внимание

Справочная информация

Выполнение функций ГП



✓ Приняты функции ГП в 2 регионах России

- Получен статус субъекта ОРЭМ и решения РЭК
- Сохранены трудовые коллективы
- Заключены договоры энергоснабжения
- Поставляется электроэнергия и выставляются счета
- Собрано 10,0 млрд. руб.

✓ Исполнены обязательства перед поставщиками оптового рынка

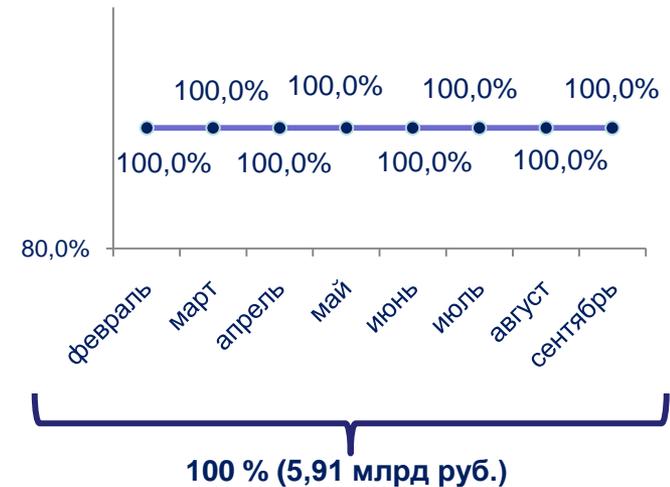
- Уровень оплаты на ОРЭ с февраля по сентябрь – 100%
- Уровень сбора денежных средств на РРЭ с момента «подхвата» ГП в феврале 2013 года увеличился с 37,9% до 87,42% в сентябре 2013 года

«Подхваченные» сетевыми компаниями ГП*



- задолженность на ОРЭ / перед МРСК на момент «подхвата» (млрд. руб.)

Суммарная задолженность «подхваченных» ГП на ОРЭ – 5,3 млрд руб., перед МРСК - 2,9 млрд руб.



Уровень сбора ДС на РРЭ

