



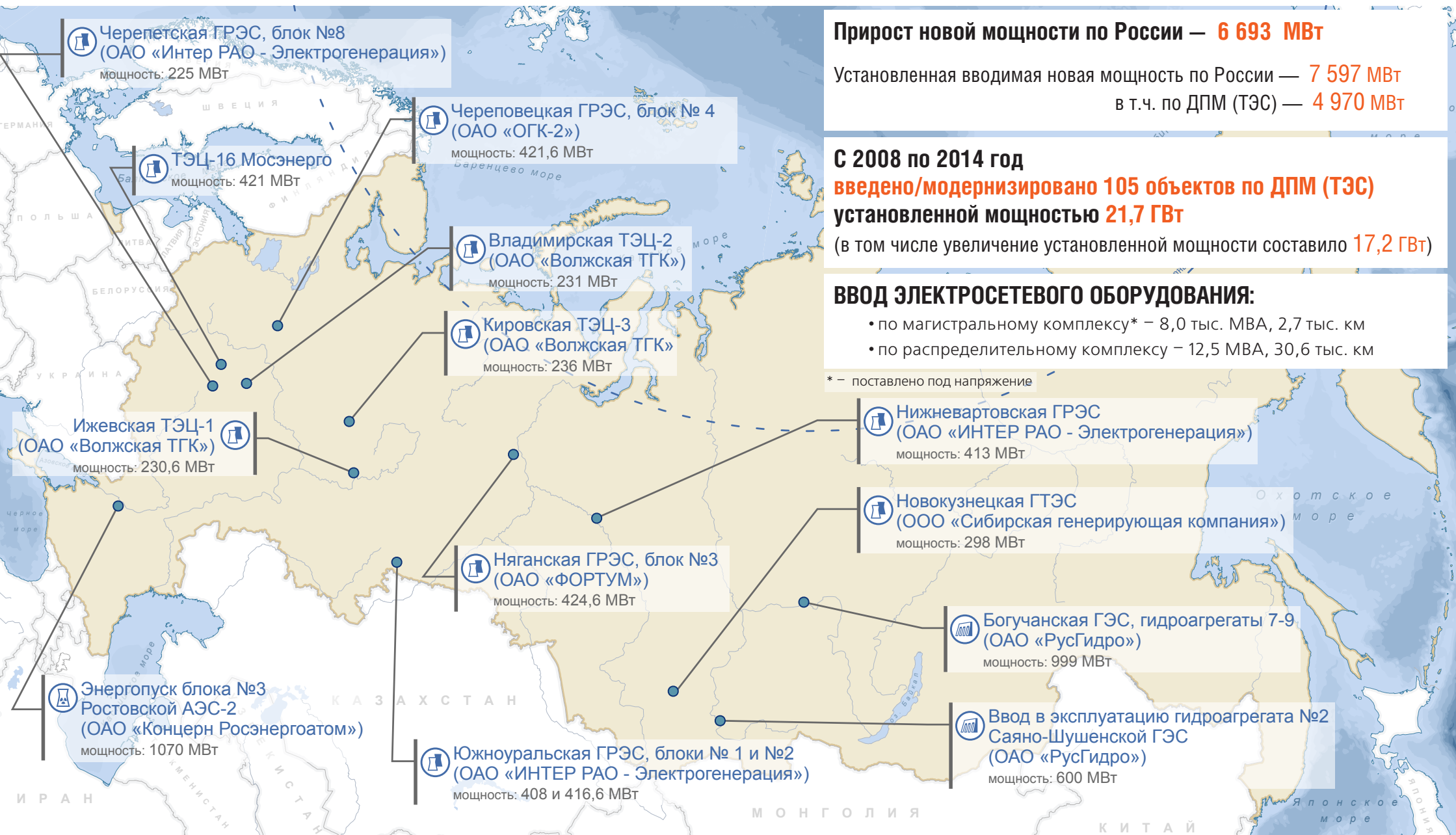
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

# Электроэнергетика Российской Федерации

Итоги работы в 2014 году  
и задачи  
на среднесрочную перспективу

Москва  
2015

## Основные вводы электроэнергетических объектов в 2014 году



**Прирост новой мощности по России — 6 693 МВт**

Установленная вводимая новая мощность по России — **7 597 МВт**  
в т.ч. по ДПМ (ТЭС) — **4 970 МВт**

**С 2008 по 2014 год**  
**введено/модернизировано 105 объектов по ДПМ (ТЭС)**  
**установленной мощностью 21,7 ГВт**  
(в том числе увеличение установленной мощности составило **17,2 ГВт**)

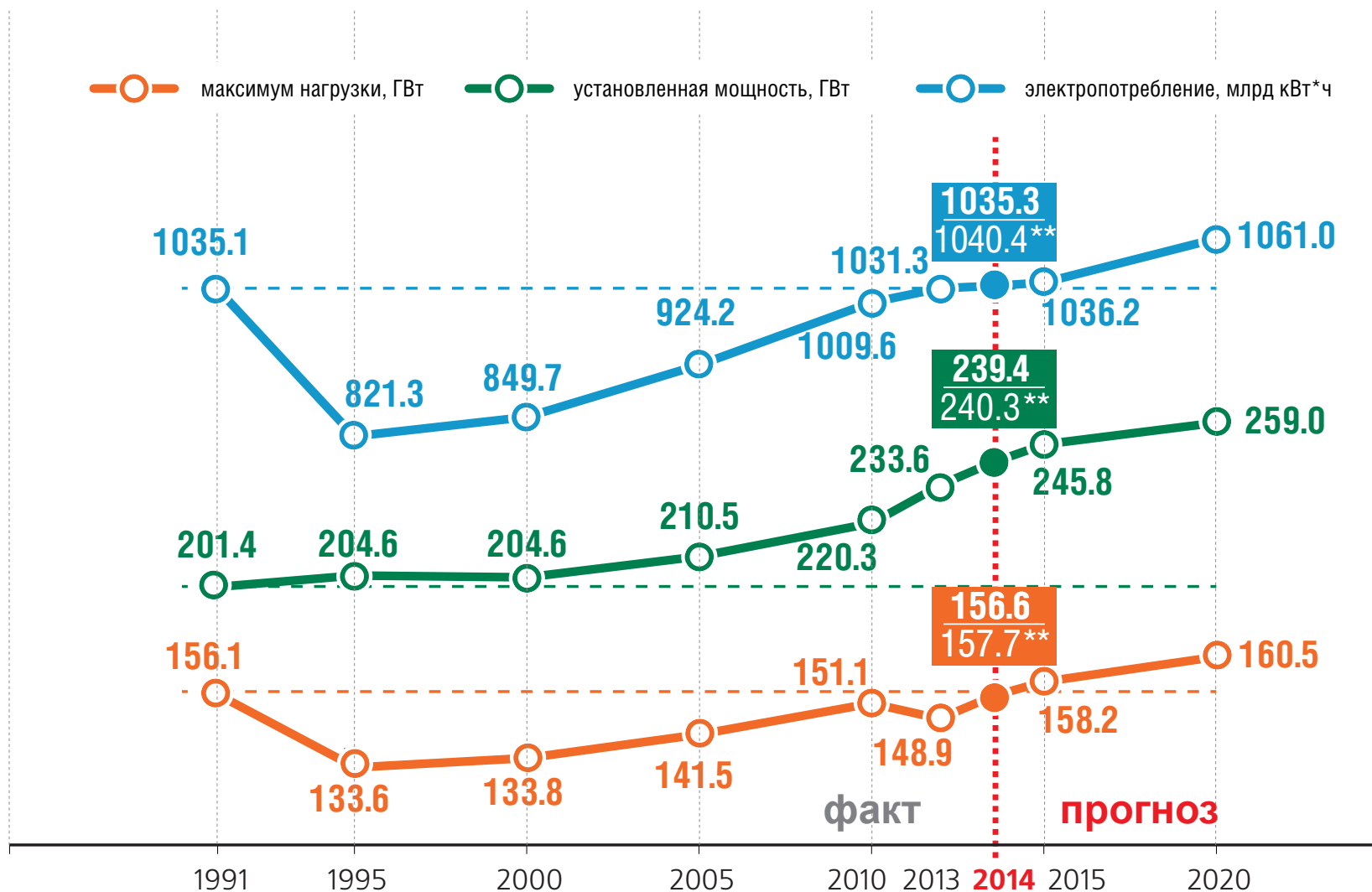
### ВВОД ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ:

- по магистральному комплексу\* – 8,0 тыс. МВА, 2,7 тыс. км
- по распределительному комплексу – 12,5 МВА, 30,6 тыс. км

\* – поставлено под напряжение



Установленная мощность превышала максимум нагрузки в 1991 г. в **1,29** раза, в 2014 г. в **1,53** раза



\* – без учета децентрализованных зон энергоснабжения

\*\* – с учетом данных по Крымскому ФО

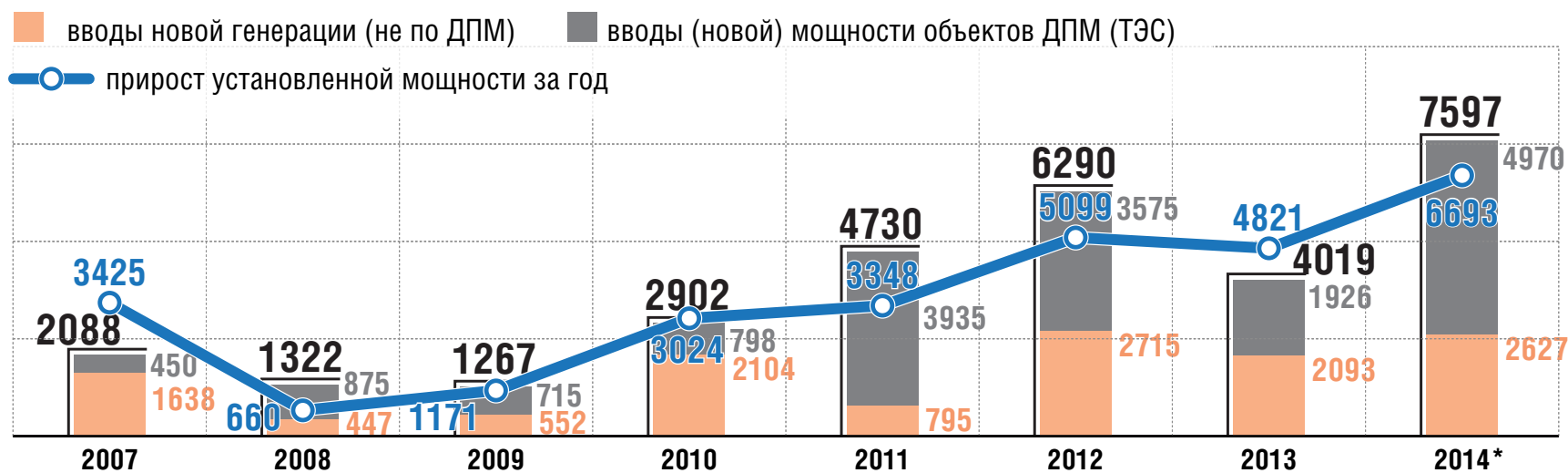
# Объемы вложений в электроэнергетическую отрасль и обновление основных фондов в генерации



## Инвестиции в развитие генерации и сетевого комплекса, млрд руб.



## Вводы генерирующих мощностей по России, в том числе по ДПМ, МВт



\* — 2014 г. — предварительные данные

## РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРИОРИТЕТНЫХ ПРОЕКТОВ

### ПРОДОЛЖЕНИЕ ЛИБЕРАЛИЗАЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Либерализация  
продажи объемов  
мощности ГЭС во II  
ценовой зоне

### СНЯТИЕ СЕТЕВЫХ ОГРАНИЧЕНИЙ между ОЭС Урала и ОЭС Сибири

Ввод ВЛ-500  
Курган – Ишим – Восход  
(объединение I и II ценовой  
зоны оптового рынка)

### ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭНЕРГОБЕЗОПАСНОСТИ Республики Крым и города Севастополя

Поставлено 1474 резервных  
источника систем  
энергоснабжения,  
передислоцировано  
13 мобильных газотурбинных  
станций  
(общая установленная  
мощность – 602,5 МВт)

### ЗАВЕРШЕНИЕ РАБОТ ПО ВВОДУ Богучанской ГЭС

Ввод 7–9 гидроагрегатов,  
общей мощностью  
999 МВт и доведение  
общей установленной  
мощностью станции  
до 3000 МВт

### ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОГО ЭНЕРГО- СНАБЖЕНИЯ ОЭС Юга

Энергопуск  
блока №3  
Ростовской АЭС-2  
мощностью 1070 МВт

### ЗАВЕРШЕНИЕ РЕКОНСТРУКЦИИ И ВЫВОД НА ПОЛНУЮ МОЩНОСТЬ (6400 МВт)

Саяно-Шушенской  
ГЭС

Ввод в эксплуатацию  
гидроагрегата №2  
установленной  
мощностью 600 МВт

## ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПРИОРИТЕТНЫЕ ПРОЕКТЫ

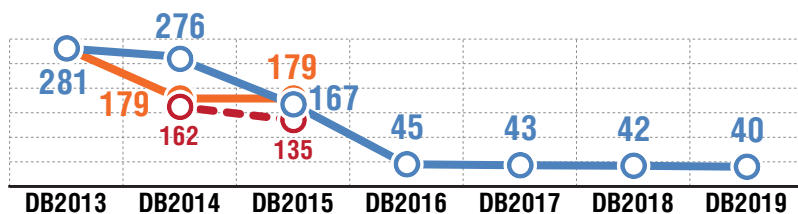
РАЗРАБОТКА СХЕМЫ  
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ  
Чаун-Билибинского  
энергоузла

ОБЕСПЕЧЕНИЕ  
СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ  
ОЭС Сибири и ОЭС Востока  
и энергоснабжение БАМа  
и Транссиба с учетом  
перспектив их расширения,  
а также промышленных  
потребителей

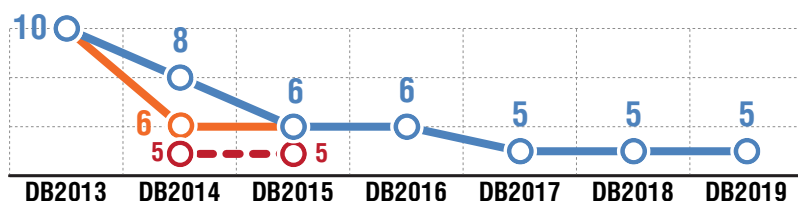
ОБЕСПЕЧЕНИЕ  
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ  
ОБЪЕКТОВ ЧМ  
по футболу 2018 года  
в 11 городах  
в соответствии  
с требованиями FIFA

НАДЕЖНОЕ  
И БЕСПЕРЕБОЙНОЕ  
ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЕ  
ОЭС Северо-Запада,  
Калининградской области,  
Республики Крым  
и города Севастополя

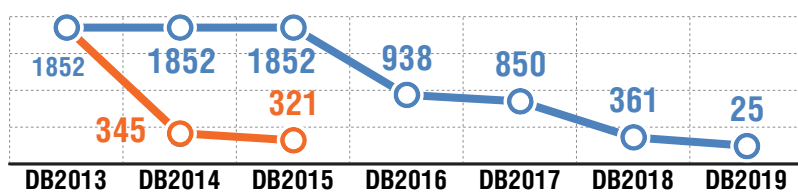
## Срок подключения, дней



## Количество этапов, единиц



## Стоимость подключения, % ВВП на душу населения



—○— КПЭ по Дорожной карте  
—○— Данные рейтинга Doing Business  
- -○- Результат по НПА

DB – рейтинг Doing Business

По индикаторам «Стоимость» и «Этапы» технологического присоединения идет выполнение с опережением установленных контрольных показателей.

Достижение установленного значения индикаторов «Сроки» объективно невозможно до решения вопросов сокращения сроков получения земли и исходно-разрешительной документации для строительства.

**С УЧЕТОМ УЖЕ ПРИНЯТЫХ РЕШЕНИЙ, В СЛУЧАЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТП ЗА 90 ДНЕЙ, РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ ПОПАДАЕТ В 20-КУ СТРАН-ЛИДЕРОВ**

## Для потребителей малого и среднего бизнеса (до 150 кВт)



\* При наличии необходимости развития существующей сети

\*\* Расчет для модельного объекта в г. Москве

## Мероприятия, реализованные на федеральном уровне и оказывающие прямое влияние на рейтинг

- 1 Введение уведомительного порядка ввода в эксплуатацию ЭПУ заявителей;
- 2 Сокращение предельных сроков осуществления технологического присоединения для случаев, когда отсутствует необходимость реконструкции существующих объектов инфраструктуры;
- 3 Отмена процедуры проверки прибора учета сбытовой организацией;
- 4 Определение права заявителя на добровольное согласование проектной документации ТП;
- 5 Введение процедуры параллельного заключения договора технологического присоединения и договора энергоснабжения, что позволило сократить процедуру на 30 дней
- 6 Уточнение порядка проверки и приемка прибора учета во время проверки сетевой организации выполнения заявителем технических условий;
- 7 Принят ФЗ о сокращении платы за ТП до 50% с октября 2015 г., до 100% с октября 2017 г.

## Меры на уровне субъектов

- 1 Введение МОЭСК в 2013 году программы «5 шагов за 3 визита»;
- 2 Введение МОЭСК в 2014 году программы «3 шага за 2 визита»;
- 3 Запуск ОАО «Россети» портала технологического присоединения в интернете.

## КОРРЕКТИРОВКА ДЕЙСТВУЮЩЕЙ НОРМЫ (ПО 190-ФЗ)



### ● в целях реализации модели утверждена Дорожная карта (ДК)

Распоряжение Правительства РФ от 02.10.2014 г. №1949-р;

### ● принят федеральный закон от 02.12.2014 404-ФЗ по п.1 ДК

(Дерегулирование пара и тепловой энергии в горячей воде для потребителей, подключенных к коллекторам источников тепловой энергии. Начало действия закона с 01.01.2015.

Переходный период до 01.01.2018 г.);

### ● законопроект по модели подготовлен Минэнерго России

и с 30.10.2014 по 29.12.2014 прошел общественное обсуждение на сайте regulation.gov.ru;

### ● в рамках реализации Концепции открытости Минэнерго России 19.12.2014 прошло заседание экспертной рабочей группы

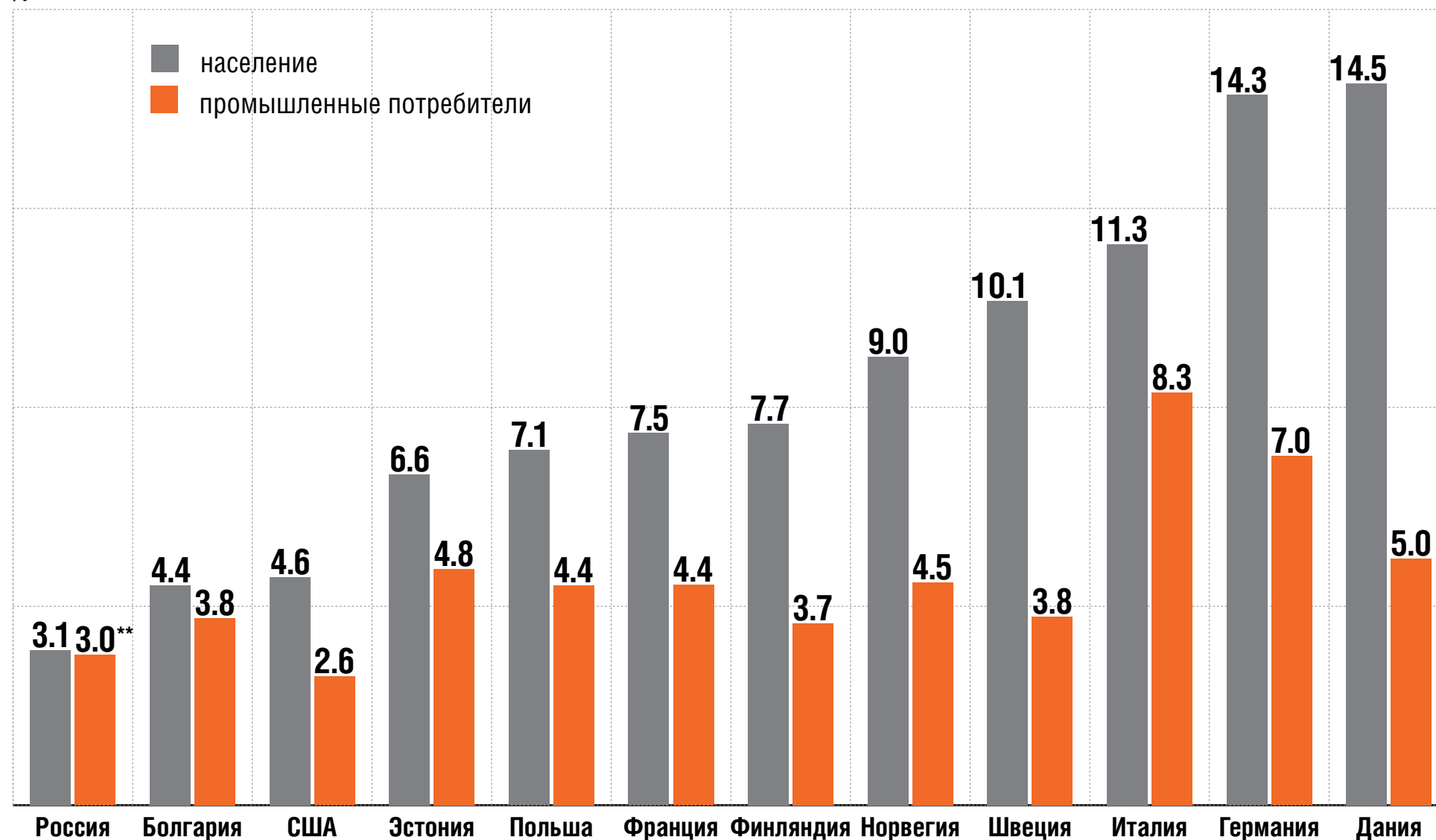
по вопросам развития рынка теплоснабжения;

### ● законопроект направлен на согласование в ФОИВы 30.12.2014.

# Цены на электроэнергию для российских и зарубежных потребителей\*



руб./кВт\*ч



\* Предварительная оценка по итогам 2014 года из расчета среднегодовых курсов валют за 2014 год (доллар США – 38,60 руб., Евро – 50,41 руб.)

\*\* Одноставочный предельный уровень нерегулируемой цены на э/э и мощность для потребителей первой ценовой категории



с **01.01.2014**

прекращено (продлено)  
действие «последней  
мили» — выпадающие  
доходы сетевых  
организаций на  
указанную дату составили  
42,9 млрд рублей

**РЕАЛИЗОВАНО  
СЛЕДУЮЩЕЕ  
РЕШЕНИЕ:**

СУБЪЕКТЫ РФ	ИЗМЕНЕНИЕ МЕХАНИЗМА «ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ»	КОМПЕНСАЦИЯ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ СЕТЕЙ, МЛРД РУБЛЕЙ
<p>28 субъектов РФ, в которых отменено действие «последней мили»</p>	<p>Уход потребителей на прямые договоры с ФСК</p>	<p>На 01.01.2014 года выпадающие доходы ТСО — 12,2 млрд руб. Меры компенсационного характера в 2014 году — 11,4 млрд руб. На конец 2014 года ожидается некомпенсированный остаток — 0,8 млрд руб.</p>
<p>16 субъектов, в которых продлено действие механизма «последней мили» до 01.07.2017 г. (на 3,5 года):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Респ. Карелия</li> <li>• Респ. Марий Эл</li> <li>• Респ. Хакасия</li> <li>• Белгородская обл.</li> <li>• Волгоградская обл.</li> <li>• Вологодская обл.</li> <li>• Липецкая обл.</li> <li>• Нижегородская обл.</li> <li>• Курская обл.</li> <li>• Ростовская обл.</li> <li>• Тамбовская обл.</li> <li>• Томская обл.</li> <li>• Тюменская обл. (в т. ч. ХМАО, ЯНАО)</li> <li>• Челябинская обл.</li> </ul>	<p>Потребители остаются с договором ТСО, при этом рассчитывается по отдельному тарифу:</p> $T_{ПМ} = T_{ФСК} + T_{ПС} *$ <p>(ставка перекрестного субсидирования и график ее снижения зафиксированы в ФЗ)</p>	<p>На 01.01.2014 года выпадающие доходы ТСО — 28,5 млрд руб. Меры компенсационного характера в 2014 году — 23,0 млрд руб. На конец 2014 года ожидается некомпенсированный остаток — 5,5 млрд руб.</p>
<p>4 субъекта, в которых продлено действие механизма «последней мили» до 01.07.2029 г. (на 15 лет):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Республика Бурятия</li> <li>• Забайкальский край</li> </ul> <p>• Амурская область</p> <p>• Еврейская АО</p>	<p>Потребители остаются с договором ТСО, при этом рассчитывается по отдельному тарифу:</p> $T_{ПМ} = T_{ФСК} + T_{ПС} **$ <p>(ставка перекрестного субсидирования и график ее снижения зафиксированы в ФЗ)</p>	<p>На 01.01.2014 года выпадающие доходы ТСО — 2,3 млрд руб. Меры компенсационного характера в 2014 году — 2,3 млрд руб.</p>

\* Ставка ПС снижается в соответствии с ФЗ-35 до «0» к 01.07.2017 года

\*\* Ставка ПС снижается в соответствии с ФЗ-35 до «0» к 01.07.2029 года

Во исполнение  
Указа Президента  
Российской  
Федерации  
от 22.11.2012 № 1567:

Создана ОАО  
«Российские сети» —  
единая управляющая  
компания электро-  
сетевым комплексом РФ

Разработана  
и утверждена  
Стратегия развития  
электросетевого  
комплекса Российской  
Федерации  
(распоряжение  
Правительства  
Российской Федерации  
от 22.04.2013 № 511-р)

## ЗАДАЧИ ПЕРЕД ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМ КОМПЛЕКСОМ РФ:

- 1 СНИЖЕНИЕ ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ С 220 МЛРД РУБЛЕЙ ДО 50 МЛРД РУБЛЕЙ К 2022 ГОДУ**
  - **Принято** решение по «последней миле».
  - **Принято** Постановление Правительства РФ от 31 июля 2014 года №750 по перекрестному субсидированию.
  - **В 2015 году** планируется разработка и принятие графика снижения величины перекрестного субсидирования.
- 2 СНИЖЕНИЕ К 2017 ГОДУ НА 15 % ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ И НА 30 % УДЕЛЬНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РАСХОДОВ**
  - **Разработана** и утверждена приказом Минэнерго России от 7 августа 2014 года № 506 методика определения нормативов потерь ТСО на базе сравнительного анализа. Утверждены приказом Минэнерго России от 30 сентября 2014 года № 674 нормативы потерь ТСО.
  - **Принято** постановление Правительства РФ о перерегулировании ТСО с НВВ более 500 млн руб. по применению метода сравнения аналогов операционных расходов.
  - **Разработана** методика определения операционных расходов на базе сравнительного анализа.
  - **В Правительство РФ** внесена Директива по установлению КПЭ Россетей.
- 3 СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ПРОЦЕДУРЫ ФОРМИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ**
  - **Внесен** в Правительство РФ проект постановления, предусматривающий меры по повышению эффективности инвестиционной деятельности субъектов электроэнергетики, а также внедрение механизмов общественного контроля за деятельностью организаций электросетевого комплекса, включая технологический и ценовой аудит.
- 4 СНИЖЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ТСО НА 50 % К 2017 ГОДУ**
  - **Проект** постановления по обязательным требованиям к ТСО (критерии ТСО) внесен в Правительство РФ, утверждение планируется в I квартале 2015 года.
  - **Принято** Постановление Правительства РФ от 7 марта 2014 года №179 по «моносетям».
- 5 ПОВЫШЕНИЕ ДОСТУПНОСТИ, НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**
  - **Исполнено** 31 мероприятие, предусмотренное «дорожной картой».
  - **Принято** постановление Правительства РФ от 17 февраля 2014 года № 119 в целях совершенствования определения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии.
  - **Вступил** в силу приказ Минэнерго России от 15 апреля 2014 года № 186 о единых стандартах качества обслуживания потребителей ТСО.
  - **Проект распоряжения** о внесении изменений в план-график издания нормативных правовых актов для реализации Стратегии развития электросетевого комплекса РФ внесен в Правительство РФ. Утверждение планируется в I квартале 2015 года.

Минэнерго России разработан и внесен в Правительство РФ **проект внесения изменений в план-график издания НПА** для реализации Стратегии развития энергосетевого комплекса Российской Федерации

## ОСНОВНЫЕ ПРОБЛЕМЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

### ПРОБЛЕМА ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ

В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ (между группами потребителей, между теплом и электрикой при комбинированной выработке), выпадающих доходов территориальных сетевых организаций (ТСО)

### СЛАБАЯ КОНКУРЕНЦИЯ

на розничных рынках

### НЕСОГЛАСОВАННОСТЬ СХЕМ И ПРОГРАММ РАЗВИТИЯ

электроэнергетики субъектов РФ со схемой и программой развития ЕЭС России

### НЕПЛАТЕЖИ

в электроэнергетике

### НЕДОСТАТОЧНЫЕ ТЕМПЫ ВЫВОДА

неэффективной генерации

## ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ ОТНОШЕНИЙ В ОТРАСЛИ

РЕШЕНИЕ ПРОБЛЕМ, СВЯЗАННЫХ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ на тепловых электростанциях (рынок тепла — «альтернативная котельная»)

ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ СЕТЕВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ (оплата резервируемой мощности, штрафы за недозагрузку трансформаторной мощности, принцип «бери или плати» в техническом присоединении, бенчмаркинг, внедрение показателей эталонов качества, надежности услуг, капитальных расходов), введение критериев ТСО

КОРРЕКТИРОВКА МОДЕЛИ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ электрической энергии (мощности)

УКРЕПЛЕНИЕ ПЛАТЕЖНОЙ ДИСЦИПЛИНЫ в электроэнергетике

СОЗДАНИЕ МЕХАНИЗМОВ ВЫВОДА неэффективной генерации

РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ электросетевого комплекса

РЕАЛИЗАЦИЯ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ «ДОРОЖНОЙ КАРТЫ» «Повышение доступности энергетической инфраструктуры» — повышение рейтинга Doing Buisness