



ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ

29.03.2017

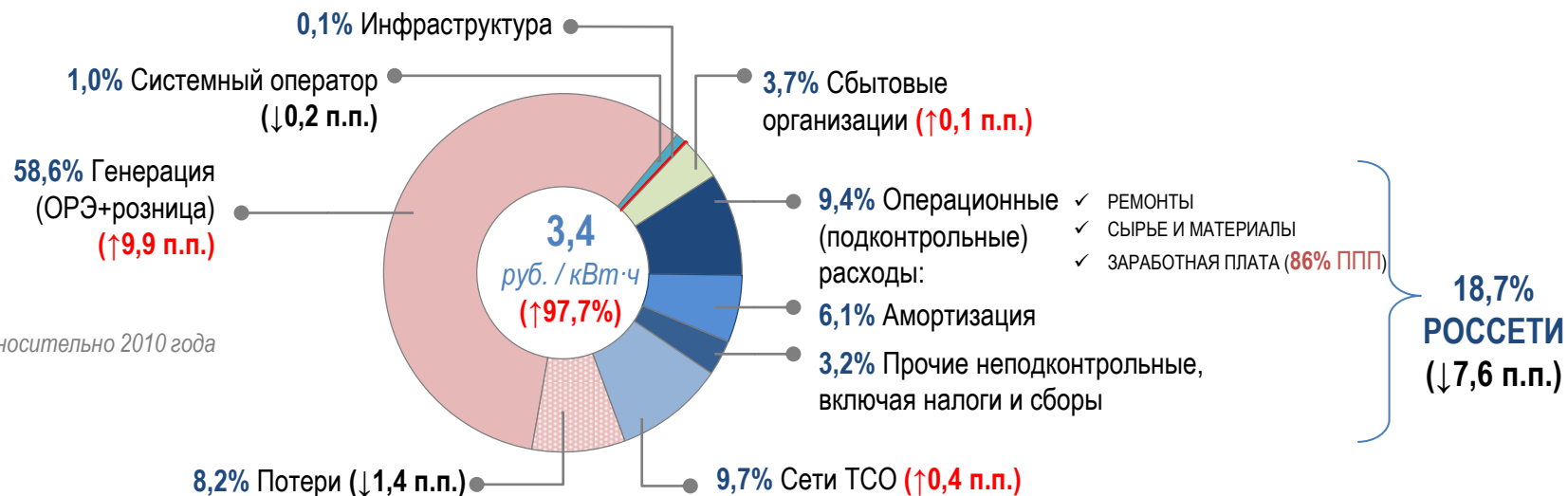


СТРУКТУРА СРЕДНЕЙ КОНЕЧНОЙ ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

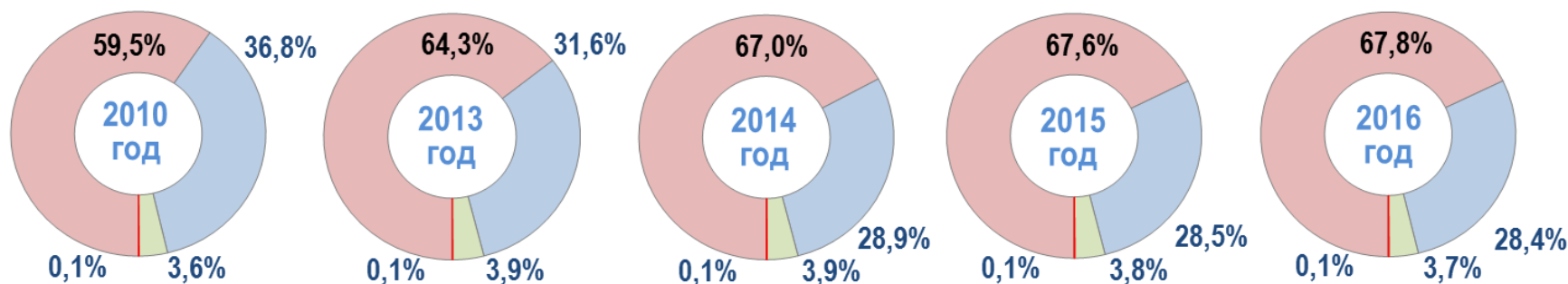


2

2016 год



ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ СРЕДНЕЙ КОНЕЧНОЙ ЦЕНЫ В 2010-2015 ГОДАХ



* в соответствии с данными ФСТ России (30.06.2015, Москва, совместное заседание Правления «ОПОРЫ РОССИИ» и НП «ОПОРА»)

Генерация Сети (без учета стоимости потерь) Сбытовые организации Инфраструктура

ДОЛЯ СЕТЕВОЙ СОСТАВЛЯЮЩЕЙ В КОНЕЧНОЙ ЦЕНЕ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ ЗА 2010-2016 ГГ. СНИЗИЛАСЬ НА 8.4 П.П.

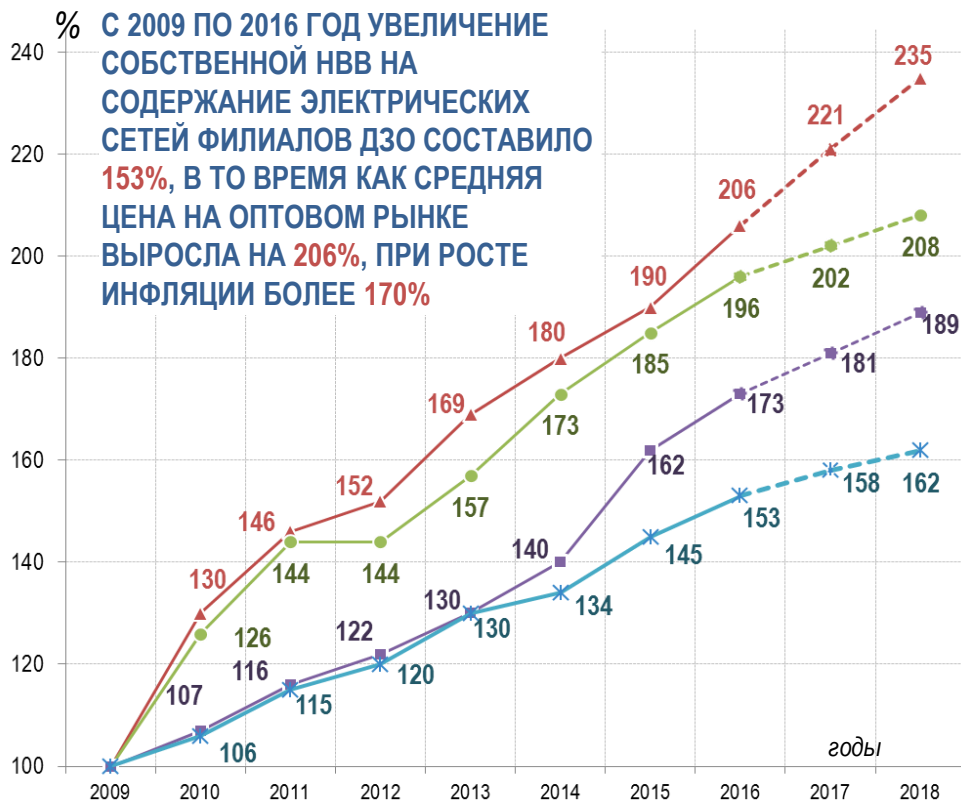


ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ) И СОХРАНЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ



РОССЕТИ

3



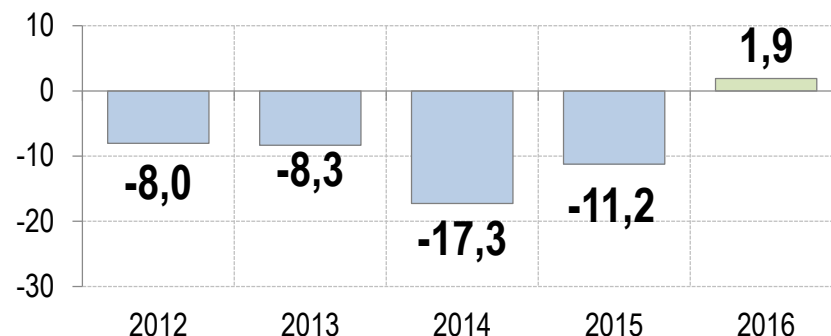
—▲— Темп роста цен на электроэнергию на оптовом рынке электроэнергии и мощности
(в том числе по данным годовых отчетов ОАО «АТС»)

—*— Темп роста собственной необходимой валовой выручки ДЗО ПАО «Россети» (распределительный сетевой комплекс)

—●— Котловой тариф на услуги по передаче электроэнергии (с учетом уменьшения полезного отпуска)

—■— Индекс потребительских цен

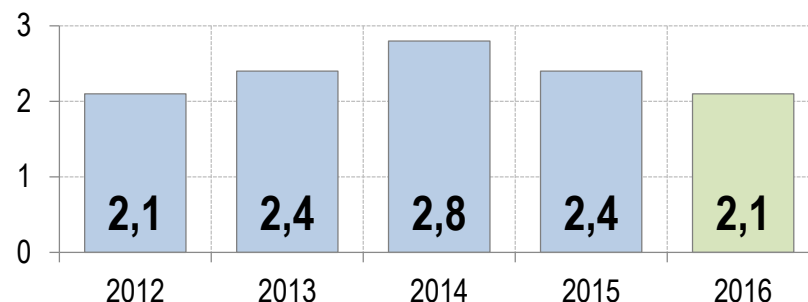
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ, млрд рублей



ПРОГНОЗНАЯ ПРИБЫЛЬ:
2018 г. – 18,4 млрд. рублей,
2019 г. – 27,9 млрд. рублей

**В случае заморозки тарифов на услуги по передаче
в 2018-2019 гг. снижение выручки составит –
70,8 млрд. рублей**

КОЭФФИЦИЕНТ ДОЛГОВОЙ НАГРУЗКИ, долг/EBITDA

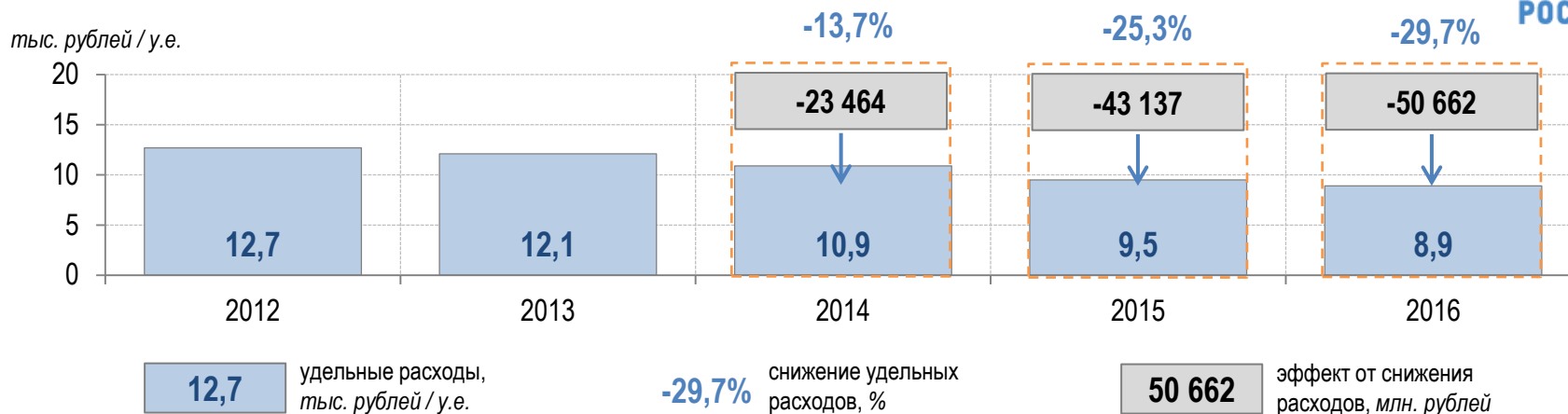




RAB (REGULATORY ASSET BASE) - РЕГУЛИРУЕМАЯ БАЗА ЗАДЕЙСТВОВАННОГО КАПИТАЛА – СИСТЕМА ДОЛГОСРОЧНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩАЯ ИНВЕТОРАМ ВОЗВРАТ И ДОХОДНОСТЬ ВЛОЖЕННОГО КАПИТАЛА



СТАБИЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ - ЗАЛОГ РАЗВИТИЯ ЭКОНОМИКИ. ДЛЯ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА НЕОБХОДИМЫ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ СЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ.



ВЫПОЛНЕНИЕ ПОРУЧЕНИЙ ПРАВИТЕЛЬСТВА И ФОИВ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Поручение

Эффект

- В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в тарифно-балансовых решениях предусмотрен ежегодный индекс эффективности операционных расходов от 1 до 5%

→ ежегодный эффект в 2013-2015 годах

→ **3,0** млрд. рублей
- Поручение Минэнерго РФ (протокол от 23.12.2010 № АШ-446пр) по снижению операционных издержек на 10% в 2013 году по отношению к 2010 году

→ **19,5** млрд. рублей

→ или **13,3%**
- Поручение Председателя Правительства РФ от 11.11.2013 г. № 6732п-П9 (п. 39 Плана мероприятий по ограничению конечной стоимости товаров и услуг инфраструктурных компаний), Директива Правительства РФ от 23.04.2014 № 2454п-П13 по сокращению административных и управленческих расходов не менее чем на 15 % от их фактической величины в 2013 году

→ **9,5** млрд. рублей

→ или **17,5%**
- Поручение Президента РФ от 05.12.2014 № Пр-2821, Директива Правительства РФ от 16.04.2015 № 2303-П13 по снижению операционных расходов не менее 2-3 процентов ежегодно

→ за 2015 год

→ **26** млрд. рублей

→ или **12,1%**
- Директива Правительства РФ от 04.07.2016 №4750п-П13 по снижению операционных расходов не менее 10% в 2016 году к уровню 2015 года

→ **17,8%**

Введены с 2010 года



Операционные расходы



Оценка капитала (имущества)



Учёт средств на инвестиции в тарифе



Соотношение прав и обязанностей

Долгосрочная индексация

базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов корректируется на инфляцию, снижается на коэффициент эффективности (от 1% до 5%) и изменение количества условных единиц

Не производится

включается в тариф в размере амортизации и прибыли на кап. вложения

ввиду "прямого" регулирования - мотивация оптимизации структуры затрат отсутствует

RAB-регулирование

Размер инвестированного капитала устанавливается с учетом результатов независимой оценки

средства за счет дохода и возврата на базу капитала и инвестиционную программу

широкий спектр самостоятельных мер оптимизации

ТРЕБУЕТСЯ УСОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ПОДХОДОВ К ДОЛГОСРОЧНОМУ ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ, В ТОМ ЧИСЛЕ В ЧАСТИ УСТАНОВЛЕНИЯ НОРМАТИВНОГО* УРОВНЯ РАСХОДОВ, ЧТО СООТВЕТСТВУЕТ ПОРУЧЕНИЮ МИНИСТРА ЭНЕРГЕТИКИ РФ А.В. НОВАКА ОТ 24.11.2016 №АН-594ПР, ВЫДАННОГО ПО ИТОГАМ ВСЕРОССИЙСКОГО СОВЕЩАНИЯ ОЗП 2016-2017 ГГ.

РАСПРОСТРАНЕНИЕ ПОДХОДОВ К РЕГУЛИРОВАНИЮ СЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ НА УСЛУГИ ВСЕХ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ ПОЗВОЛИТ ПОВЫСИТЬ ИХ ЭФФЕКТИВНОСТЬ.



ОБЩИЕ ПРИНЦИПЫ ОРГАНИЗАЦИИ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ОТНОШЕНИЙ И ОСНОВЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ



**ЦЕЛЬ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
КОМПЛЕКСА В
ДОЛГОСРОЧНОМ
ОБЕСПЕЧЕНИИ
НАДЕЖНОГО,
КАЧЕСТВЕННОГО И
ДОСТУПНОГО
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.
И ДЛЯ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ
НЕОБХОДИМО ОБЕСПЕЧИТЬ
ИНВЕСТИЦИОННУЮ
ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТЬ
ОТРАСЛИ**

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ЕДИНСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ**

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕСПЕРЕБОЙНОГО И НАДЕЖНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ В ЦЕЛЯХ УДОВЛЕТВОРЕНИЯ СПРОСА НА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

**СОБЛЮДЕНИЕ БАЛАНСА ЭКОНОМИЧЕСКИХ ИНТЕРЕСОВ ПОСТАВЩИКОВ И
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**ИСПОЛЬЗОВАНИЕ РЫНОЧНЫХ ОТНОШЕНИЙ И КОНКУРЕНЦИИ В КАЧЕСТВЕ
ОДНОГО ИЗ ОСНОВНЫХ ИНСТРУМЕНТОВ ФОРМИРОВАНИЯ УСТОЙЧИВОЙ
СИСТЕМЫ УДОВЛЕТВОРЕНИЯ СПРОСА НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ ПРИ УСЛОВИИ
ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЛЕЖАЩЕГО КАЧЕСТВА И МИНИМИЗАЦИИ ЕЕ СТОИМОСТИ**

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ НЕДИСКРИМИНАЦИОННЫХ И СТАБИЛЬНЫХ УСЛОВИЙ ДЛЯ
ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СФЕРЕ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ**

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОЙ ДОХОДНОСТИ
ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА, ИСПОЛЬЗУЕМОГО ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ
СУБЪЕКТАМИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

статья 6 ФЗ-35 «ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ»

ДЛЯ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА НЕОБХОДИМЫ СТАБИЛЬНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ «ПРАВИЛА ИГРЫ»



Плата включает все фактические расходы

до 15 кВт – 550 рублей

Из платы исключены:

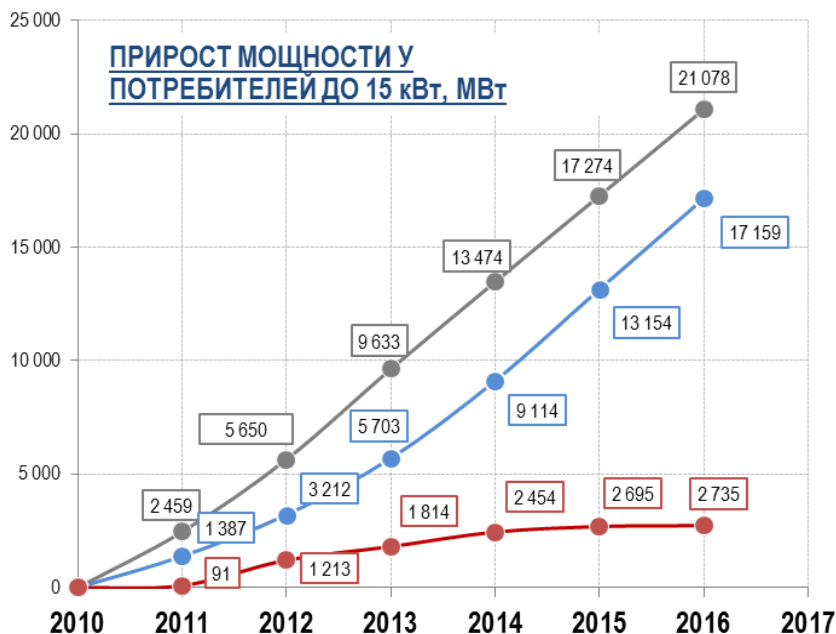
- ✓ инвестиционная составляющая
- ✓ оплата ТП к вышестоящей сети
- ✓ налог на прибыль

Утверждена дорожная карта "Повышение доступности энергетической инфраструктуры"

Потребители до 150 кВт оплачивают 50% строительства линий до объекта ТП

Потребители до 150 кВт оплачивают только расходы за оформление

2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017



— Прирост мощности по заключенным договорам ТП льготной категории (относительно 2010 г.), МВт
 — Прирост мощности по актам ТП льготной категории (относительно 2010 г.), МВт
 — Прирост фактической потребляемой мощности по населению за счет нового ТП, МВт

РЕЗУЛЬТАТ СНИЖЕНИЯ ПЛАТЫ

ПЕРЕКРЕСТНОЕ СУБСИДИРОВАНИЕ МЕЖДУ «СТАРЫМИ» И «НОВЫМИ» ПОТРЕБИТЕЛЯМИ

НЕЭФФЕКТИВНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СРЕДСТВ

1. НА НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО ДЛЯ ТП

(дефицит финансирования **95 млрд. руб.**, включая **38 млрд. рублей** на ТП потребителей до 15 квт)

2. НА ОБСЛУЖИВАНИЕ НЕИСПОЛЬЗУЕМЫХ МОЩНОСТЕЙ

(«льготная» мощность используется на **20-25%**)

НЕОБХОДИМО в условиях ограничения индексации тарифа на услуги по передаче электроэнергии

- устанавливать экономически обоснованную плату за «льготное» ТП (4300 рублей за кВт вместо 550 рублей за договор) с переходом к монетизации льгот И АДРЕСНОМУ предоставлению льгот, отменив «бесплатное» ТП до 150 кВт;

- обеспечить инвестиционные расходы на ТП источниками финансирования, в т.ч. путем установления индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии, включающего инвестиции для конкретного потребителя



Договор об осуществлении ТП

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОСТУПНОСТИ
ИНФРАСТРУКТУРЫ**

*ТРЕБУЕТСЯ
изменение ФЗ-35*

Инвестиционная составляющая, связанная с
обеспечением присоединения конкретного
потребителя*

Договор на услуги по передаче

ТАРИФ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ОГРАНИЧЕНИЕ РОСТА

*НЕ ТРЕБУЕТСЯ
изменение ФЗ-35*

Расходы, связанные с обеспечением присоединения конкретного потребителя, в том числе инвестиционную составляющую
НЕОБХОДИМО включить в индивидуальный тариф на услугу по передаче электроэнергии

СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА ТП, в т.ч.
ИНВЕСТИЦИОННАЯ
СОСТАВЛЯЮЩАЯ, СВЯЗАННАЯ С ТП

УТВЕРЖДЕННЫЙ
«КОТЛОВОЙ» ТАРИФ НА
УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ



СТАВКА** НА ОПЛАТУ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ
СОСТАВЛЯЮЩЕЙ, СВЯЗАННОЙ С
РЕАЛИЗАЦИЕЙ МЕРОПРИЯТИЙ
ПО ТП

период действия

● **10 лет**
население

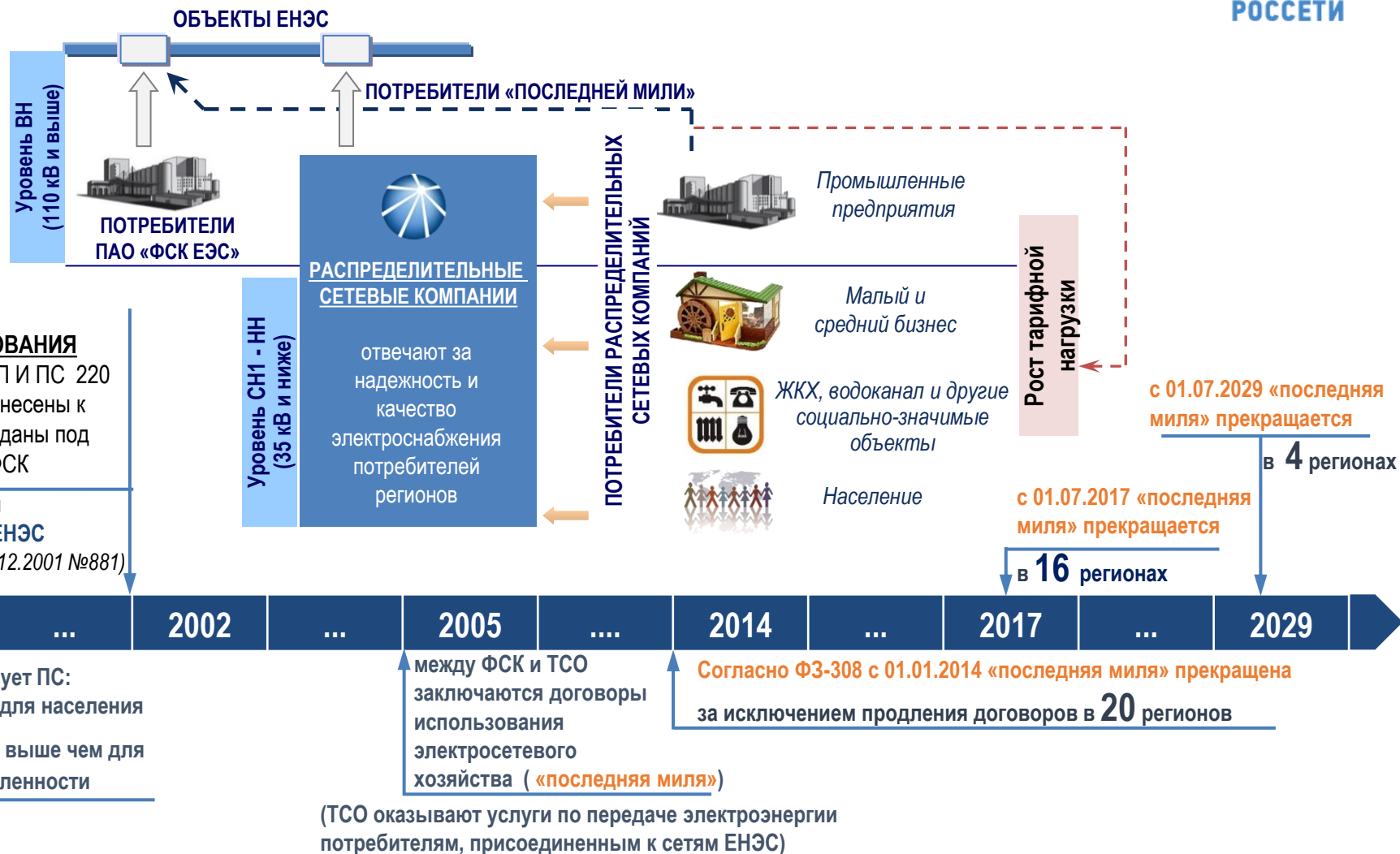
● **4-5 лет**
сельхозпроизводители

● **3 года**
промышленность

стоимость услуг для потребителя
(ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ТАРИФ)

* инвестиционная составляющая – строительство объектов «последней мили» и расходы на развитие и реконструкцию существующей сети

** устанавливается исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя



ПЕРЕКРЕСТНОЕ СУБСИДИРОВАНИЕ – СОЦИАЛЬНАЯ ЗАДАЧА, НАГРУЗКА ПО КОТОРОЙ ДОЛЖНА РАСПРЕДЕЛЯТЬСЯ НА ВСЕХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (в т.ч. путем дифференциации тарифа на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС ИЛИ через надбавку к цене на электроэнергию, что позволит снять нагрузку с распределительного электросетевого комплекса)



НЕ ОБЕСПЕЧЕНА РЕАЛИЗАЦИЯ ЗАДАЧИ ПО ВЫРАВНИВАНИЮ ТАРИФОВ, СОКРАЩЕНИЮ РЕЗКИХ РАЗРЫВОВ МЕЖДУ СУБЪЕКТАМИ РФ ПО СОСТОЯНИЮ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ БАЗЫ, А ТАКЖЕ УЛУЧШЕНИЮ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ ЭКОНОМИКИ РЕГИОНОВ

(поставлена Президентом В.В. Путиным 22.07.2014 на заседании Совета Безопасности)

СУЩЕСТВУЕТ БОЛЕЕ 1000 ТАРИФОВ С ДИФФЕРЕНЦИАЦИЕЙ ПО РЕГИОНАМ, УРОВНЯМ НАПРЯЖЕНИЯ, ГРУППАМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, РАЗЛИЧАЮЩИХСЯ В 6 РАЗ

ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИЗМЕНЕНИЮ СТРУКТУРЫ СТАВКИ НА СОДЕРЖАНИЕ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СТАВКА (руб./кВт)

- поддержание в надежном состоянии распределительного сетевого комплекса и магистрального сетевого комплекса (ОРЕХ и реновация)
- реализация инвестиционных проектов, имеющих федеральное значение

*единая по распределительным и магистральным сетям
(возможна дифференциация по федеральным округам и уровням напряжения)*

РЕГИОНАЛЬНАЯ СТАВКА (НАДБАВКА)

- развитие распределительного комплекса
- льготное технологическое присоединение
- ставка (удельная величина) перекрестного субсидирования

утверждение по субъектам РФ

ПРЕИМУЩЕСТВА

- позволит решить стратегическую задачу государственной политики по выравниванию условий для ведения бизнеса в разных субъектах РФ
- сделает прозрачным формирование НВВ компаний
- повысит ответственность субъектов РФ за принятие решений на региональном уровне, сократит «лишние» инвестиции в сети, сделает наиболее прозрачным тарифное регулирование
- создаст экономические стимулы для консолидации объектов электросетевого хозяйства и выходу с рынка непрофессиональных участников рынка



С 01.01.2011* ДОЛЖЕН УСТАНОВЛИВАТЬСЯ ДОЛГОСРОЧНЫЙ ТАРИФ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ТСО НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ...В РЕАЛЬНОСТИ ТАРИФЫ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ ЕЖЕГОДНО, А ВЫРУЧКА СГЛАЖИВАЕТСЯ И ОТКЛАДЫВАЕТСЯ В ПОЛУЧЕНИИ ВО ВРЕМЕНИ.

(* пункт 4 ст. 23 ФЗ-35 «ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ»)

РЕГУЛЯТОРНОЕ СОГЛАШЕНИЕ — СПОСОБ ЗАКРЕПЛЕНИЯ МЕХАНИЗМА ПРОЗРАЧНОГО ФОРМИРОВАНИЯ И ПРИНЯТИЯ ДОЛГОСРОЧНЫХ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ



ИСЧЕРПАНЫ ВОЗМОЖНОСТИ СНИЖЕНИЯ ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ ЗА СЧЕТ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ СЕТЕЙ

(Группой Россети сокращены в 2016 году издержки на 47,5 млрд рублей или 27,8% к уровню 2012 года, перевыполнив целевой показатель Стратегии ЭСК в 2 раза, что позволило снизить долю сетей в конечном тарифе с 36,8% до 28,5%)

ЦЕЛИ КОНСОЛИДАЦИИ СЕТЕЙ ПОД ЕДИНЫМ УПРАВЛЕНИЕМ

- Качественно новый уровень управляемости электросетевым комплексом РФ
- Обеспечение надежности и доступности электросетевого комплекса, в том числе за счет обеспечения финансовой устойчивости (надежности)
- Создание равных экономических условий для развития экономики в регионах РФ, в том числе путем перехода к федеральной ставке и региональной надбавке
- Повышение операционной и инвестиционной эффективности
- Реализация национальных проектов:
 - построение электросетевой инфраструктуры нового поколения (SMART-GRID)
 - построение системы контроля и учета электроэнергии

- ускорение принятия и реализации управленческих решений, в т.ч. при взаимодействии с миноритарными акционерами
- обеспечение единообразия и точности исполнения решений
- повышение рентабельности и инвестиционной привлекательности
- выравнивание долговой нагрузки на оптимальном уровне 2,5-3,0 долг/EBITDA

- решение крупных (затрагивающих несколько регионов) инвестиционных задач
- повышение эффективности и производительности труда

Объем обслуживания оборудования:
86 у.е. на 1 работника в крупных сетевых компаниях и 57 у.е. в малых

Обслуживаемая трансформаторная мощность: 3,8 МВА на 1 работника в крупных сетевых компаниях и 1,7 МВА в малых

- консолидация мелких ТСО
- минимизация нагрузки на потребителей (сокращение затрат от эффекта масштаба)

**ЦЕНТРАЛИЗАЦИЯ
УПРАВЛЕНИЯ
ПУТЕМ СОЗДАНИЯ
ЕДИНОЙ
КОМПАНИИ**

**СИНЕРГЕТИЧЕСКИЙ
ЭФФЕКТ
МАСШТАБА**

**в финансовом
выражении составит
порядка
67 млрд. рублей**



СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ, ОСУЩЕСТВЛЯЯ РЕГУЛИРУЕМЫЙ ВИД ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ИМЕЯ ТОЛЬКО ДВА ИСТОЧНИКА ДОХОДА (ТАРИФ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ), НЕСЕТ ЗНАЧИТЕЛЬНУЮ СОЦИАЛЬНУЮ НАГРУЗКУ В УСЛОВИЯХ ОГРАНИЧЕНИЯ ТАРИФОВ

- **ПРОГНОЗ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РФ (PRICE CAP)** — ФИКСИРОВАНИЕ ТЕМПА ИНДЕКСАЦИИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ТАРИФОВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
- **СОЦИАЛЬНЫЕ ГАРАНТИИ И ЛЬГОТЫ** — УСТАНОВЛЕНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ИНДЕКСОВ СОВОКУПНОГО ПЛАТЕЖА ГРАЖДАН ЗА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ, УСТАНОВЛЕНИЕ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ НИЖЕ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОГО УРОВНЯ (ПЕРЕКРЕСТНОЕ СУБСИДИРОВАНИЕ)
- **ПОВЫШЕНИЕ ДОСТУПНОСТИ СЕТЕВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ** — «БЕСПЛАТНОЕ» ТЕХПРИСОЕДИНЕНИЕ ДО 150 кВт
- **«СГЛАЖИВАНИЕ» ВЫРУЧКИ** — ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЫРУЧКИ ВО ВРЕМЕНИ НА КОНЕЦ ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ

ТАРИФ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПЛАТА ЗА ТП

- **ИНФЛЯЦИЯ** (СТОИМОСТЬ РАБОТ, МАТЕРИАЛОВ И УСЛУГ ПОДРЯДЧИКОВ)
- **СНИЖЕНИЕ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ** (СМЕЩЕНИЕ ДОЛИ ПОТРЕБЛЕНИЯ В СТОРОНУ ЛЬГОТНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ)
- **РОСТ МОЩНОСТИ, ЗАЯВЛЯЕМОЙ К ТЕХПРИСОЕДИНЕНИЮ** (НОВОЕ СЕТЕВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, АДМИНИСТРАТИВНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НАРУШЕНИЕ СРОКОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ)
- **УХУДШЕНИЕ ПОГОДНЫХ УСЛОВИЙ** (РЕГУЛЯРНЫЕ «ЛЕДЯНЫЕ ДОЖДИ») И **УВЕЛИЧЕНИЕ РАСХОДОВ НА ПОДДЕЖАНИЕ НАДЕЖНОСТИ** ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
- **ОБСЛУЖИВАНИЕ И ПРИЕМ НА БАЛАНС БЕСХОЗЯЙНОГО ИМУЩЕСТВА С ВЫСОКОЙ ДОЛЕЙ ИЗНОСА**

НЕОБХОДИМО СОБЛЮДЕНИЕ БАЛАНСА ИНТЕРЕСОВ ВСЕХ УЧАСТНИКОВ РЫНКА. В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ МОЖЕТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАН СИНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ КОНСОЛИДАЦИИ СЕТЕВЫХ АКТИВОВ



- Обеспечение поддержки населения путем распределения величины перекрестного субсидирования на всех потребителей

- Установление тарифов на услуги по передаче, исходя из мощности, заявленной при технологическом присоединении (трехставочный тариф) без увеличения НВВ сетей

- Установление ставки на содержание электросетевого комплекса на федеральном уровне (эксплуатация сетей и федеральные инвестпроекты), на региональном уровне – надбавка (льготное ТП, ПС, региональные инвестпроекты)

- Внедрение института регуляторных соглашений

- Введение экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (4300 руб за кВт вместо 550 руб за договор по аналогии с газовыми сетями и исключение «бесплатного» ТП до 150 кВт)

- Переход на индивидуальный тариф
- Установление нормативов на содержание и обслуживание, в т.ч. нормирование ремонтных затрат

**СПРАВЕДЛИВОСТЬ
И ЭКОНОМИЧЕСКАЯ
ОБОСНОВАННОСТЬ**

**ДОЛГОСРОЧНОСТЬ
И
ПРОЗРАЧНОСТЬ**

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ МЕРЫ

**НАДЕЖНОСТЬ
И
БЕЗОПАСНОСТЬ**

- Консолидация сетей под единым центром управления в целях дальнейшего повышения эффективности за счет получения синергетического эффекта

- Консолидация сетей для повышения платежной дисциплины и снижения тарифов

НАДЕЖНОЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ВОЗМОЖНО ТОЛЬКО ПРИ УСТАНОВЛЕНИИ СПРАВЕДЛИВЫХ ТАРИФОВ В СТАБИЛЬНЫХ ДОЛГОСРОЧНЫХ УСЛОВИЯХ

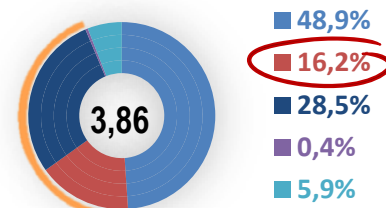


РОССТЕИ

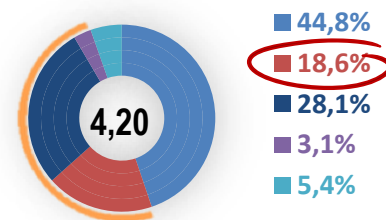
Спасибо за внимание!

РОССЕТИ

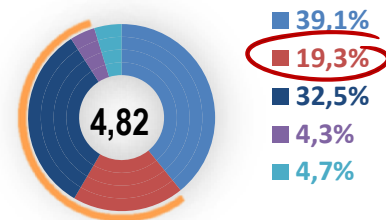
■ 48.9%



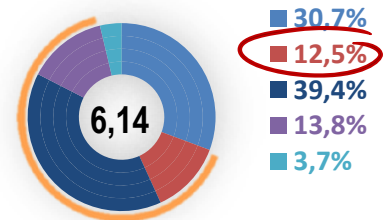
■ 44.8%



■ 39,1%



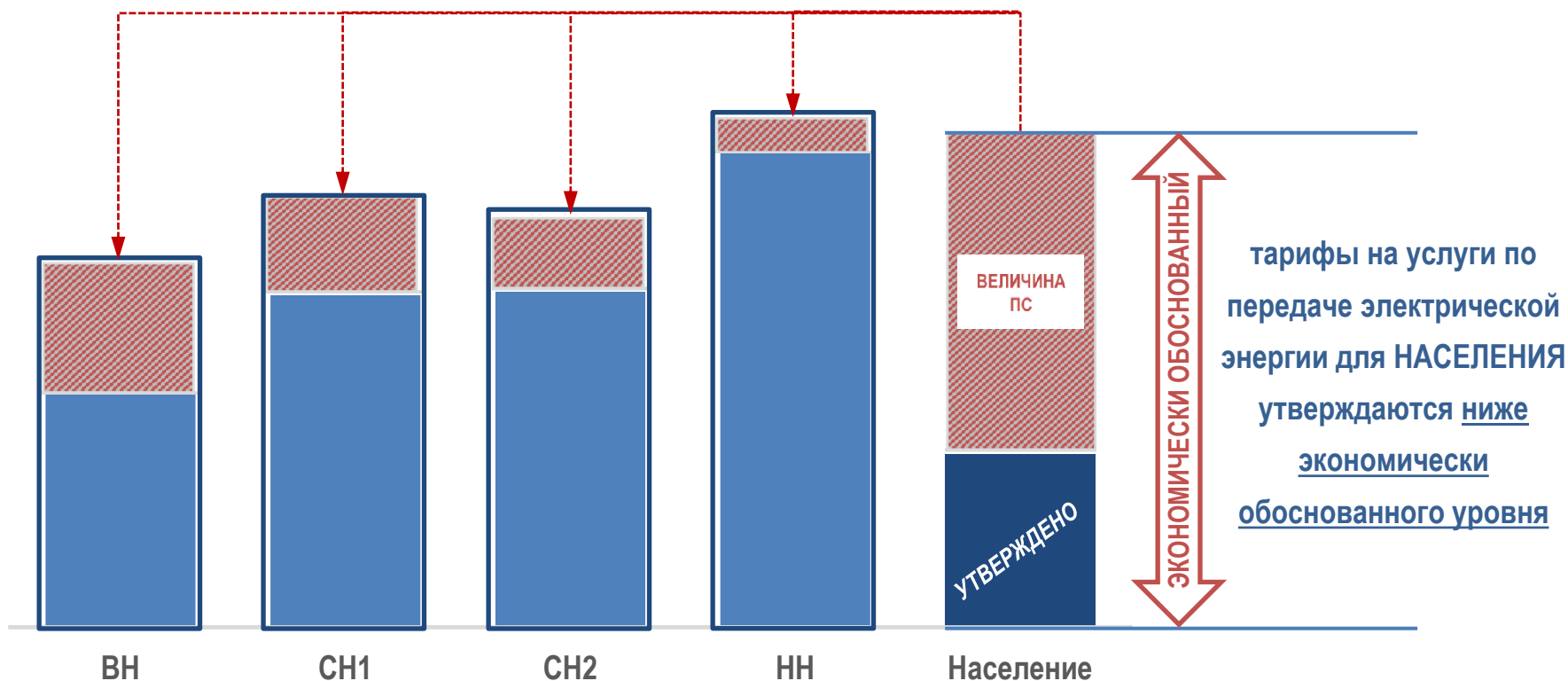
■ 30.7%



- **единый (котловый) тариф** (содержит экономически обоснованную долю, оплату потерь и перекрестное субсидирование)



МЕХАНИЗМ ФОРМИРОВАНИЯ ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ В ТАРИФАХ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ



ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫЕ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ

УТВЕРЖДЕННЫЕ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ДЛЯ ПРОЧИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ С УЧЕТОМ ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ (ПС)

Размер денежных средств, который перераспределяется на ПРОЧИХ потребителей, образует ВЕЛИЧИНУ ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ



РОССЕТИ

ОПЛАТА УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (НА СОДЕРЖАНИЕ СЕТИ) ПРОИЗВОДИТСЯ, ИСХОДЯ ИЗ ФАКТИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ. В РЕЗУЛЬТАТЕ ПОТРЕБИТЕЛЬ, ИСПОЛЬЗУЮЩИЙ 100% МОЩНОСТИ НЕСЕТ НАГРУЗКУ ЗА ПОТРЕБИТЕЛЯ, ИМЕЮЩЕГО НЕОПЛАЧИВАЕМЫЙ РЕЗЕРВ

ТЕКУЩАЯ СИТУАЦИЯ ПО ОПЛАТЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (ПРИМЕР ВЛИЯНИЯ ЗАГРУЗКИ НА ПЛАТЕЖ)

	ПОТРЕБИТЕЛЬ А	ПОТРЕБИТЕЛЬ Б	ТСО (НВВ 750 млн. рублей)
ФАКТИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ	100 МВт	100 МВт	200 МВт
СТЕПЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	100 %	100 %	<i>тариф</i> 3,75 руб / кВт
ПЛАТЕЖ	375 рублей	375 рублей	750 рублей
ФАКТИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ	100 МВт	20 МВт	120 МВт
СТЕПЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	100 %	20 %	<i>тариф</i> 6,25 руб / кВт
ПЛАТЕЖ	625 рублей	125 рублей	750 рублей

Расходы на поддержание сетевой инфраструктуры для потребителя Б перекладываются на потребителя А

+250 рублей

-250 рублей



ЗАДАЧА ОБЕСПЕЧИТЬ СПРАВЕДЛИВОЕ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЛАТЕЖЕЙ МЕЖДУ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ БЕЗ УВЕЛИЧЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ



ОПЛАТА УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ИСХОДЯ МОЩНОСТИ, ОБЕСПЕЧЕННОЙ ПОТРЕБИТЕЛЮ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ПРИСОЕДИНЕНИИ С УЧЕТОМ СТОИМОСТИ ЕЕ СОДЕРЖАНИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЯ