

Актуальные вопросы в области регулирования и контроля сферы электроэнергетики

Васильев Дмитрий Андреевич

Начальник Управления
регулирования электроэнергетики

ИТОГИ ТАРИФНОЙ КАМПАНИИ 2024

ПАРАМЕТРЫ ПРОГНОЗА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ НА 2024 ГОД

8,9%

Тарифы для населения

9,1%

Тарифы ТСО

8 % + 2,5 %

Индексация тарифов ЕНЭС с учетом доведения заявленной мощности до фактического значения

10,5 %

Тарифы по сетям ЕНЭС

ТАРИФЫ УСТАНОВЛЕННЫ С ИНДЕКСАЦИЕЙ С 01.07.2024

Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электроэнергию - **9,1 %**

Тариф на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС - **10,5 %**



Заключено **3** регуляторных соглашения



Согласовано **26** превышений предельных уровней тарифов на передачу э/э



Новые территории Запорожская, Луганская, Донецкая и Херсонская области интегрированы в энергосистему России. Определен специальный субъект – Единый закупщик



Дифференцированные тарифы для населения утвердили **53** субъекта РФ



Размер Дальневосточной надбавки - **31,2** млрд. руб.

 **на 12,4%**

ДИФФЕРЕНЦИАЦИЯ ТАРИФОВ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ ПО ОБЪЕМАМ ПОТРЕБЛЕНИЯ

Рост тарифов для населения ограничен параметрами прогноза социально-экономического развития

Дифференцированные тарифы - тарифы с прогрессирующим ценообразованием в зависимости от объемов потребления абонентом в месяц

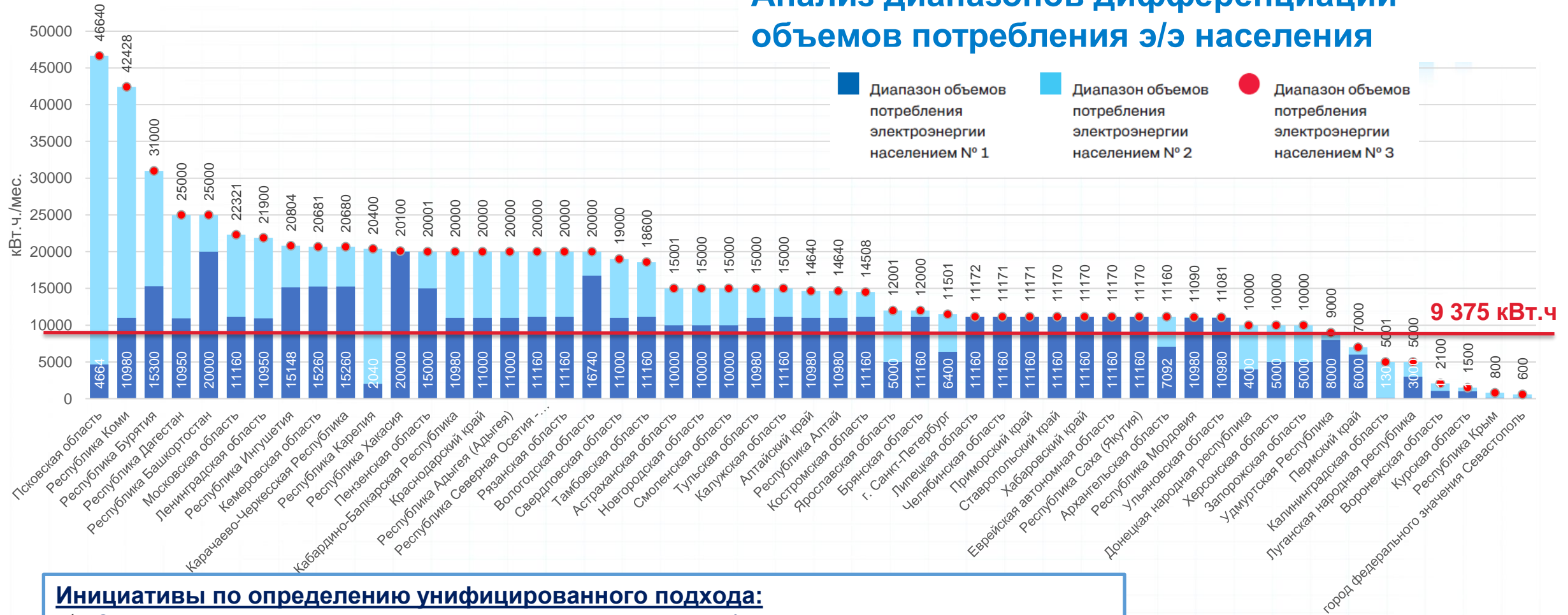
- ✓ С 2024 года на дифференцированные тарифы на электрическую энергию для населения перешли **53 субъекта Российской Федерации**
- ✓ с мая 2024 года планируют перейти еще **20 субъектов Российской Федерации**
- ✓ в **6 субъектах РФ** действует соцнорма потребления



Постановление Правительства РФ от 23.12.2023 № 2281

- ✓ Стимулирование регионов к переходу на дифференцированные по уровням напряжения тарифы для населения
- ✓ Наличие рисков бюджетной ответственности у тех регионов, в которых ставка перекрестного субсидирования будет превышена
- ✓ Решение проблемы потребления для бытовых нужд по тарифам для населения («серый майнинг»)
- ✓ Сокращение объемов перекрестного субсидирования

Анализ диапазонов дифференциации объемов потребления э/э населения



Инициативы по определению унифицированного подхода:

- ✓ Определение целевого использования перекрестного субсидирования;
- ✓ Закрепление максимального порогового значения между 2 и 3 диапазонами потребления (9 375 кВт.ч=15 кВт*625 часов);
- ✓ Исключение 2-го диапазона потребления из расчета предельных индексов изменения платы граждан за ЖКУ;
- ✓ Учет климатических условий и особенностей оснащения домов способами отопления.

ЕДИНОЕ ТАРИФНОЕ ПРОСТРАНСТВО

Постановление Правительства РФ
от 29.11.2023 № 2026

Определена возможность по соглашению субъектов РФ установить единое тарифное пространство на территории 2-х и более регионов в целях обеспечения равенства цен (тарифов)

Варианты определения
головного ОИВ

✓ по соглашению между высшими должностными лицами субъектов РФ

✓ орган исполнительной власти субъекта, в состав которого входят автономные округа

✓ по критерию наибольшего электропотребления без учета потерь в сетях ЕНЭС

При установлении цен (тарифов)
единым ОИВ

- предельная/расчетная величина перекрестного субсидирования равна сумме предельных/расчетных величин перекрестного субсидирования участвующих субъектов РФ;
- при формировании тарифов на услуги по передаче электроэнергии показатели прогнозного баланса равны сумме показателей прогнозного баланса участвующих субъектов РФ;
- предложение об установлении предельных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии представляется в ФАС России органам исполнительной власти, определенным по соглашению

Исключено

✗ установление индекса эффективности сетевых организаций с учетом применения метода сравнения аналогов

✗ положение, позволявшее органу регулирования привлекать сторонние организации для проведения тарифной экспертизы

«ЦЕЛЕВАЯ» АМОРТИЗАЦИЯ

Подготовлен проект постановления
Правительства Российской Федерации

Вводится понятие «Целевая»
амортизация при тарифном
регулировании ТСО и ГП

Учет с 2025 года

Эффект:

Амортизация
в тарифе



=

Инвестиции + Закрытый
перечень расходов

Концепция:

- Расходы на амортизацию включаются в НВВ ТСО только при наличии утвержденной ИПР на очередной период регулирования
- Срок полезного использования оборудования устанавливается в рамках соответствующей амортизационной группы
- Закрытый перечень затрат:
 - ✓ компенсация выпадающих доходов от льготного ТП за счет амортизации;
 - ✓ компенсация заемных средств и процентов по ним в случае реализации ИПР выше плановых показателей;
 - ✓ предотвращение/ликвидация аварий;
 - ✓ исполнение решения штаба по подготовке к ОЗП;
 - ✓ исполнение решений судов/Ростехнадзора.

ОГРАНИЧЕНИЕ ПРЕДЕЛЬНОЙ ВЕЛИЧИНЫ УДЕЛЬНЫХ ЗАТРАТ НА ОБСЛУЖИВАНИЕ ЕДИНИЦЫ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

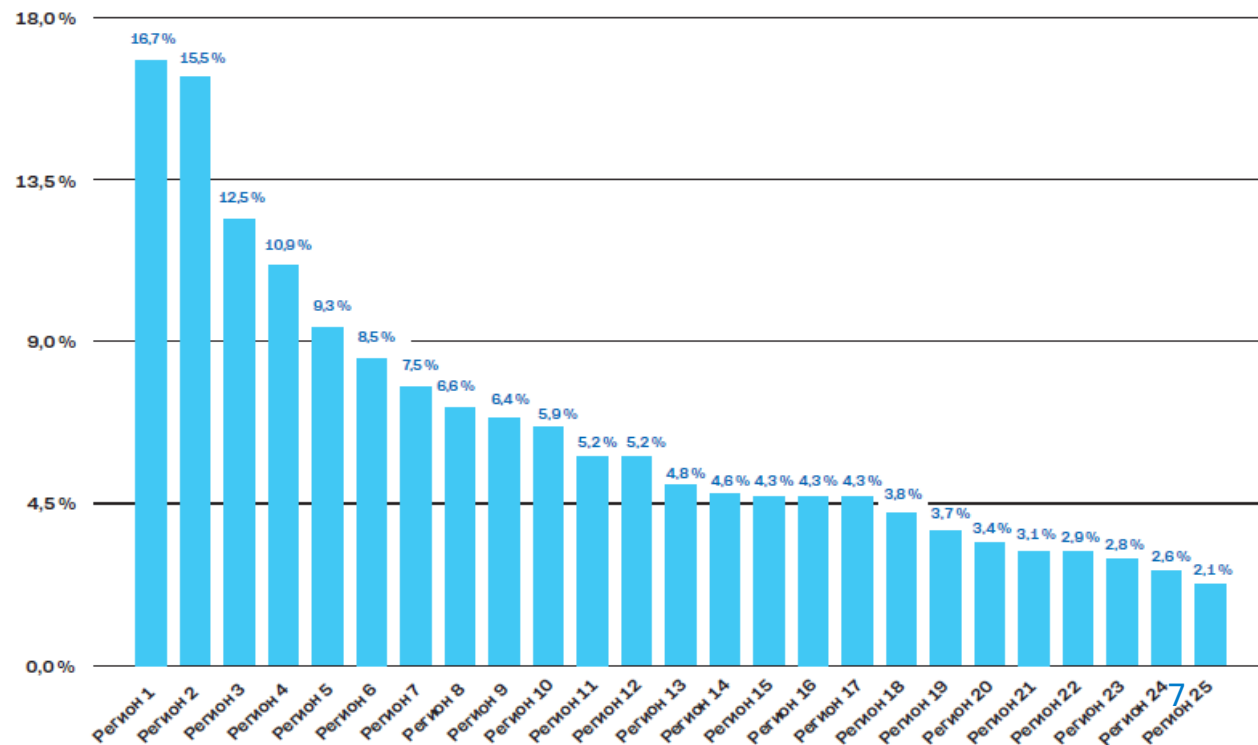
Поручение Президента Российской Федерации
от 25.08.2023 № Пр-1698

Разработан проект постановления Правительства РФ,
которым предусматривается с 2025 года поэтапный
переход к определению предельных параметров
стоимости 1 у.е. оборудования
на уровне стоимости 1 у.е. крупнейшей ТСО в регионе

Эффект:

- устранение сложившегося тарифного дисбаланса до введения «эталонного» принципа формирования затрат
- оптимизация расходов менее эффективных организаций и обеспечение равных условий осуществления регулируемой деятельности естественных монополий в рамках одного региона

1. В субъекте РФ выбирается «крупнейшая» ТСО
2. Определяются ее расходы – ОРЕХ/у.е.
3. Иные ТСО ограничиваются расходами «крупнейшей» ТСО





Telegram-канал
ФАС России



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ