



**АССОЦИАЦИЯ
СООБЩЕСТВО
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ЭНЕРГИИ**

Перекрёстное субсидирование: итоги 25-летней борьбы

Валерий Дзюбенко, директор

История борьбы с «перекрёсткой» уходит корнями в далёкое прошлое

5 декабря
1997 года

Постановление
№125/2

Федеральная
энергетическая
комиссия РФ

Об утверждении рекомендаций по установлению тарифов на электрическую энергию для населения в соответствии с фактической её стоимостью с учётом уровня жизни населения региона

« Не рекомендуется ограничиваться **исключительно примитивным повышением тарифов на электрическую энергию для населения**. В основе предлагаемых рекомендаций заложено обоснованное сочетание двух базовых путей выполнения графика доведения в **1997 - 2000 годах** уровня тарифов на электрическую энергию для населения до фактической стоимости, а именно:

- **снижение фактической стоимости производства, передачи и распределения электрической энергии** (т.е. снижение величины, которой нужно достичь, повышая тарифы для населения);
- **поэтапное доведение тарифов на электрическую энергию по группам населения до фактической стоимости ее производства, передачи и распределения.**

При доведении тарифов до фактической стоимости с учетом настоящих рекомендаций **региональным энергетическим комиссиям необходимо применить творческий подход к их реализации ... »**

Завершить ликвидацию перекрестного субсидирования планировалась в первом квартале 2000 года



Но 25 лет спустя ситуация не улучшилась

26 июля
2004 года

« Проблема перекрестного субсидирования энерготарифов будет решена за два-четыре года... На сегодняшний день в России существует перекрестное субсидирование энерготарифов между промышленными потребителями и населением в объеме 60-65 млрд...»

Глава Федеральной службы по тарифам Сергей Новиков на пресс-конференции по итогам совещания по вопросам госрегулирования тарифов

24 апреля
2024 года

Величина ПС
в 2024 году **300**
млрд руб.

Величина ПС
в 2004 году **65**
млрд руб.

= **461%** **349%**

Накопленная
инфляция
2004 – 2024 год

Сумма ПС с 2014 года
по конец 2023 года

2 331
млрд руб.

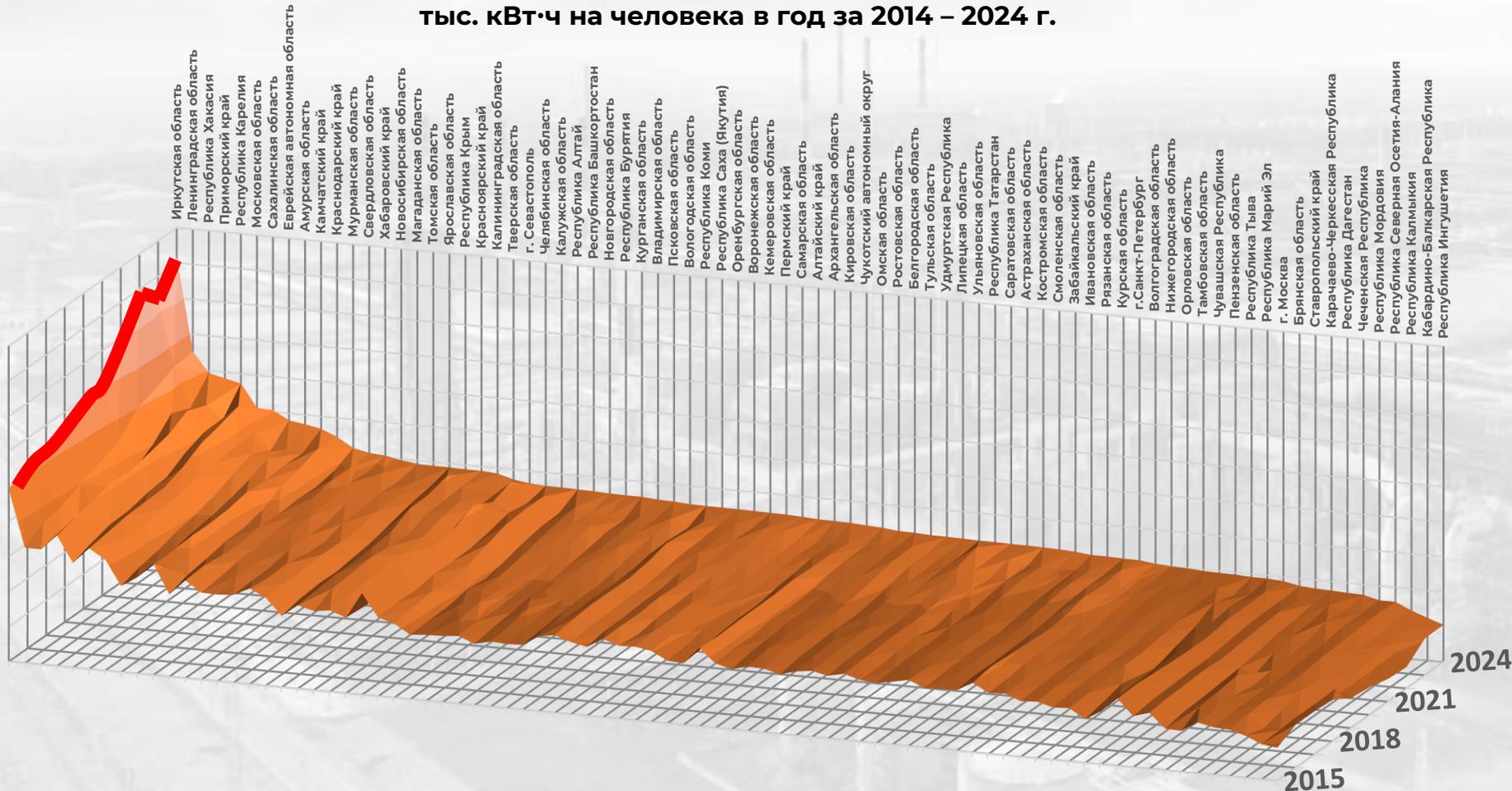
2 115
млрд руб.

Стоимость активов
ПАО Россети по
итогам 2023 года

В среднем ПС составляет в год 240 млрд руб., сопоставимо со средними объемами годовой инвестпрограммы ПАО «Россети»

Топ регионов с самым «энергоёмким» населением

Удельное электропотребление населения по регионам России, тыс. кВт·ч на человека в год за 2014 – 2024 г.



Регионы, в которых живут самые «энергоёмкие» люди:

1. Иркутская область
2. Ленинградская область
3. Республика Хакасия
4. Приморский край
5. Республика Карелия

Регионы с самым большим ростом «энергоёмкости» населения за 10 лет:

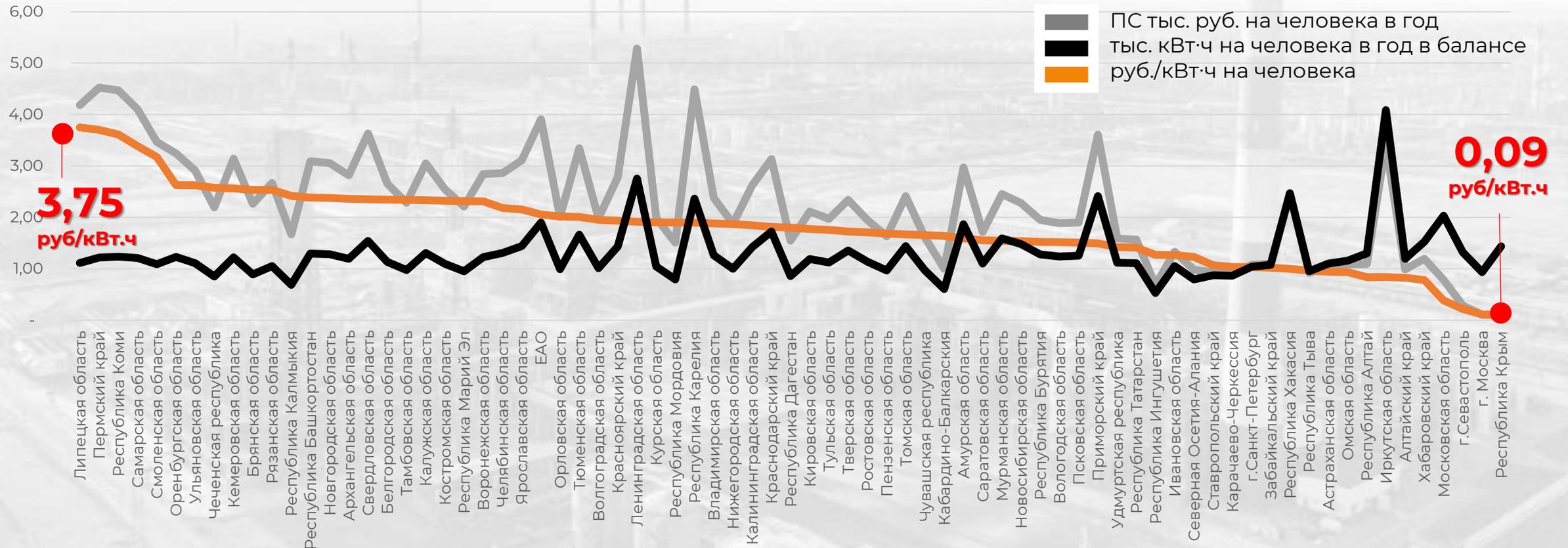
1. Ленинградская область
2. Иркутская область
3. Республика Карелия
4. ЕАО
5. Республика Тыва

Предложение: снизить потолок дифф. тарифа!

Адресат субсидий – население. Знает ли оно об этом?

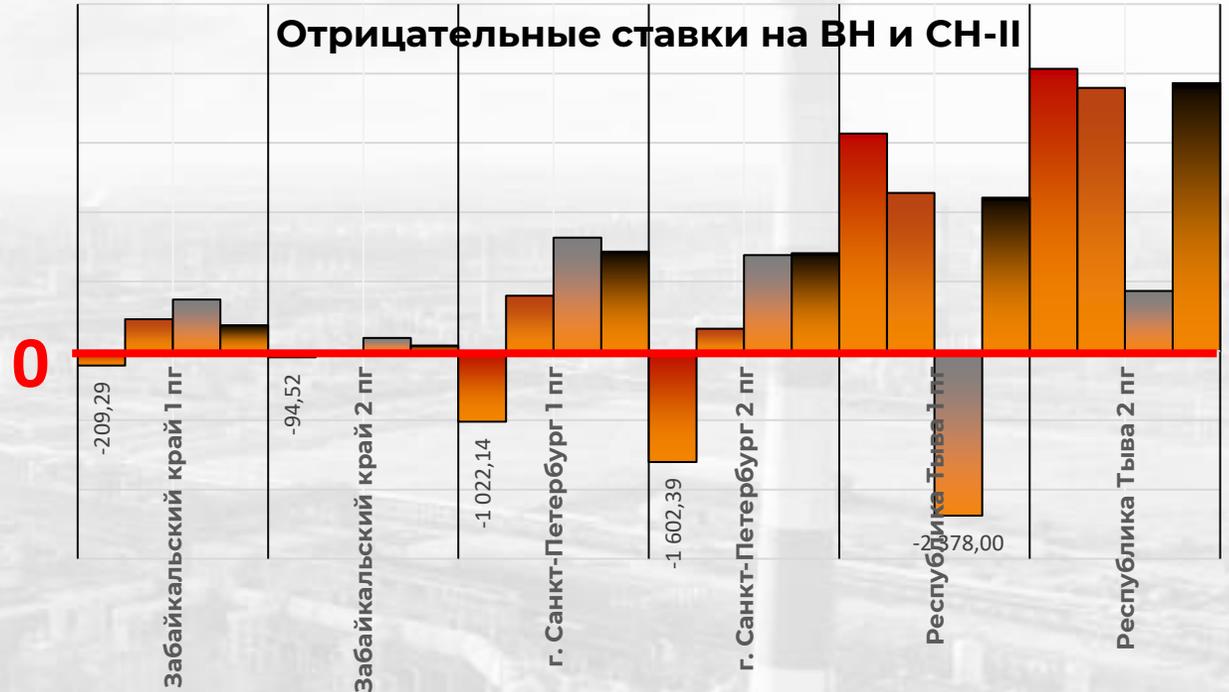
Предложение:

ввести в квитанциях за оплату электроэнергии информацию о фактическом размере субсидии



Субсидируется не только население

Примеры отрицательной ставки перекрестного субсидирования по уровням напряжения на 2024 год*



Приказ ФАС России от 22.02.2022 N 141/22 запрещает с 2025 года учет отрицательных ставок перекрестного субсидирования.

Предложение: в случае пересмотра (отмены) тарифов на 2-е полугодие 2024 года предусмотреть ликвидацию отрицательных ставок.

* Возможны изменения в связи с пересмотрами тарифных решений

Три грани одной проблемы

Майнеры →

Объем потребления
населением

**РОСТ
перекрестки**

Ограничения
на рост платы
граждан →

Тариф для
населения

Рекордные инвестиции,
слабая эффективность →

Опережающие темпы роста
выручки сетевых организаций



В 2022 – 2024 годах электросетевым монополиям оказана беспрецедентная поддержка

Опережающая инфляцию индексация тарифов на услуги по передаче электроэнергии

Сокращение льгот при технологическом присоединении потребителей

Возможность превышения предельного уровня перекрёстного субсидирования в электросетевом комплексе

Внеочередная индексация тарифов на услуги по передаче по сетям ЕНЭС на 6,3 %

Включение инвестиционной составляющей в плату за технологическое присоединение

Упрощенный порядок согласования превышения предельных уровней тарифов

Включение расчетной предпринимательской прибыли в НВВ +5%

Консолидация ТСО, снижение количества ТСО

Перераспределение «котла» после введения Системообразующих территориальных сетевых организаций

Стимулы к снижению или оптимизации тарифной выручки не просматриваются

Как сокращать перекрёстку помимо дифференциации тарифов и темпов их индексации

Предложения:

1. Исключить из НВВ сетевых организаций долю расчетной предпринимательской прибыли, приходящуюся на объем потребления населением и приравненным к нему категориям.
2. Запустить вторичный рынок сетевой мощности - снять ограничения на перераспределение мощности, запустить единую электронную площадку.
3. Ввести реальную корректировку НВВ с учетом степени загрузки новых центров питания. В расчетах степени загрузки центров питания использовать данные о фактической, а не о «бумажной» загрузке.
4. Ввести критерии приоритезации и оценки эффективности мероприятий по установке интеллектуальных систем учета.
5. Проведение налоговой корректировки – исключить начисление НДС для сетевых организаций в объеме оплаченного НДС населением и приравненными категориями (для целей снижения ПС).





**АССОЦИАЦИЯ
СООБЩЕСТВО
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ЭНЕРГИИ**



 123022, г. Москва, 2-ая Звенигородская ул., дом 13, строение 42

 +7 (499) 309-99-48

 info@np-ace.ru

 Улица 1905 года

Спасибо за внимание