

**УЧЕБНЫЙ ЦЕНТР**  
**НП «СОВЕТ РЫНКА»**

АВТОНОМНАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

Монтиле Николай Андреевич  
эксперт интернет-проекта **consultant.zhane.ru**  
заместитель руководителя УПО  
ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»

# Ценообразование на розничных рынках электроэнергии

г. Москва  
2020

**Объемы прочих  
потребителей**



**цены зависят  
от территории**



1) ценовые зоны ОРЭМ

2) неценовые зоны ОРЭМ

3) технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы и системы, не связанные с ЕНЭС и указанными изолированными системами



**Объемы населения**



**цены регулируемые**

первая (Европа и Урал)

вторая (Сибирь)



 А03-1740/2014



разногласия по цене между  
потребителем и производителем



**потребитель:**

- покупка по тарифу
- тарифа нет, значит по цене ГП



**суд:**

- производитель не осуществляет регулируемую деятельность
- тариф не устанавливается



применение цены,  
**утвержденной директором**  
производителя **правомерно**

 А11-1567/2013

**потребитель:**

- присоединен к генератору
- покупает у него электроэнергию



**суд:**

- производитель - не СО
- услуги по передаче **не оказываются**



оплата **ТОЛЬКО** за  
электроэнергию  
(мощность)



**Дифференциация по ценовым категориям**

ЦК	ХАРАКТЕРИСТИКА	КОЛИЧЕСТВО СОСТАВЛЯЮЩИХ
первая	учет в целом за расчетный период	4
вторая	учет по зонам суток	4
третья	почасовой учет, тариф на передачу одноставочный	5
четвертая	почасовой учет, тариф на передачу двухставочный	6
пятая	почасовой учет и планирование, тариф на передачу одноставочный	9
шестая	почасовой учет и планирование, тариф на передачу двухставочный	10



### СОСТАВЛЯЮЩИЕ НЕРЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН

цена на электроэнергию на ОРЭМ

цена на мощность на ОРЭМ

тариф на передачу

одноставочный

двухставочный

сбытовая надбавка ГП

плата за иные услуги

ставка на потери

ставка на содержание сетей



### Дифференциация по уровню напряжения

**НН** (<1 кВ)

**СН2** (1-20 кВ)

**СН1** (35 кВ)

**ВН** (110 кВ и выше)

**ВН1** (аренда ЕНЭС ТСО)



### Дифференциация по сбытовой надбавке

население

потери СО

прочие потребители:

➤ < 670 кВт

➤ от 670 до 10 МВт

➤ свыше 10 МВт



### ПУБЛИКАЦИЯ

- на сайте ГП
- до 15-го числа месяца, следующего за расчетным



### ВЫБОР ЦК

- 1 месяц с даты утверждения тарифов на передачу
- за 10 рабочих дней до начала расчетного периода (тариф на передачу не меняется)

**ЕСЛИ  $P_{\max} \geq 670$  кВт , ТО**

**МОЖЕТ ВЫБАРТЬ  
С 3 ПО 6 ЦК**

**ЕСЛИ присоединен к ЕНЭС , ТО**

**МОЖЕТ ВЫБАРТЬ  
4 ИЛИ 6 ЦК**



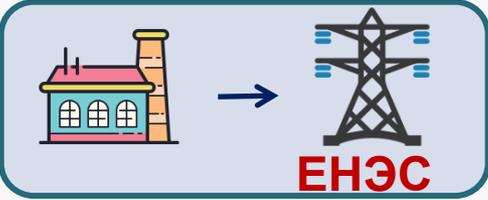
на потребление в части **V<sub>ген</sub>** ставка на оплату потерь **не применяется**

**ГП Монопотребитель**

**T<sub>котловой</sub> + T<sub>моносетевой</sub>**

**купли-продажи (поставки)**

**T<sub>передачи</sub> не включается**



применяется **T<sub>передачи</sub> по ЕНЭС**

**купли-продажи потерь**

ЦК для потребителей < 670 кВт

**нормативные потери** – надбавка ГП для СО

**сверхнормативные потери** – надбавка ГП для прочих потребителей от 670 кВт до 10 Мвт

 п. 8 обзора Президиума ВС РФ от 16.03.2016 г.



для насосной станции  
применялась цена «для  
прочих потребителей»



работа насоса – для  
оказания коммунальной  
услуги водоснабжения



должен  
применяться тариф  
для населения

 А06-8823/2011

ГП не разделил в счете цены:

- электроэнергии
- услуг по передаче
- иных услуг



  
цена рассчитана  
**верно**

нарушение  
ценообразования  
отсутствует



 А33-2904/2011

  
освобождение в части  
ставки на оплат потерь

эта ставка только в  
**двухставочном**  
**тарифе**

одноставочный  
тариф применяется  
**в полном размере**

 **Цены** 

**регулируемые цены  
ГП, ЭСО (ЭСНО)**

**регулируемые цены продажи  
производителем ГП**

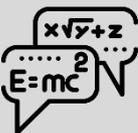


**шесть ценовых  
категорий**



**утверждаются  
регулирующим органом**

- регулирующий орган рассчитывает в виде формулы
- конечные значения рассчитывает ГП, ЭСО (ЭСНО)



**двухставочный тариф**

- ставка 1 кВт\*ч электроэнергии
- ставка 1 кВт мощности



 **A56-31758/2017**



производитель продавал  
потребителям электроэнергию  
по **договорным ценам**



**административный орган:**  
производитель нарушил ст. 14.6. КоАП,  
т.к. должен был применять тариф



**суды первой и апелляционной  
инстанций:**  
нарушений нет, т.к. в силу абз. 7 пп. 2 п. 3  
Основ ценообразования регулируемая  
цена – только в отношении покупателей,  
но не потребителей



**Верховный Суд РФ:**  
нарушение есть, т.к. на  
территории неценовых зон **все  
цены регулируются**



## Цены



### цена для покупателей

- одноставочный тариф
- одноставочный тариф, дифференцированный по 2 и 3 зонам суток
- трехставочный тариф, включающий:
  - ✓ ставку за 1 кВт\*ч электроэнергии
  - ✓ ставку за 1 кВт мощности (ОПФРР № 442)
  - ✓ ставку за 1 кВт мощности (ПНД № 861)

### цена продажи производителями

- **продажа ГП – регулируемая цена**
- **продажа потребителям по двухсторонним договорам – продажа по ценам в рамках предельных уровней цен**
- **продажа ГП квалифицированными производителями – по ценам для покупателей в неценовых зонах**

 Тарифы 

для отдельных  
категорий потребителей

- для населения
- для прочих потребителей
- для смежных СО
- для моносетевых организаций
- за услуги по передаче по сетям ЕНЭС

по количеству ставок

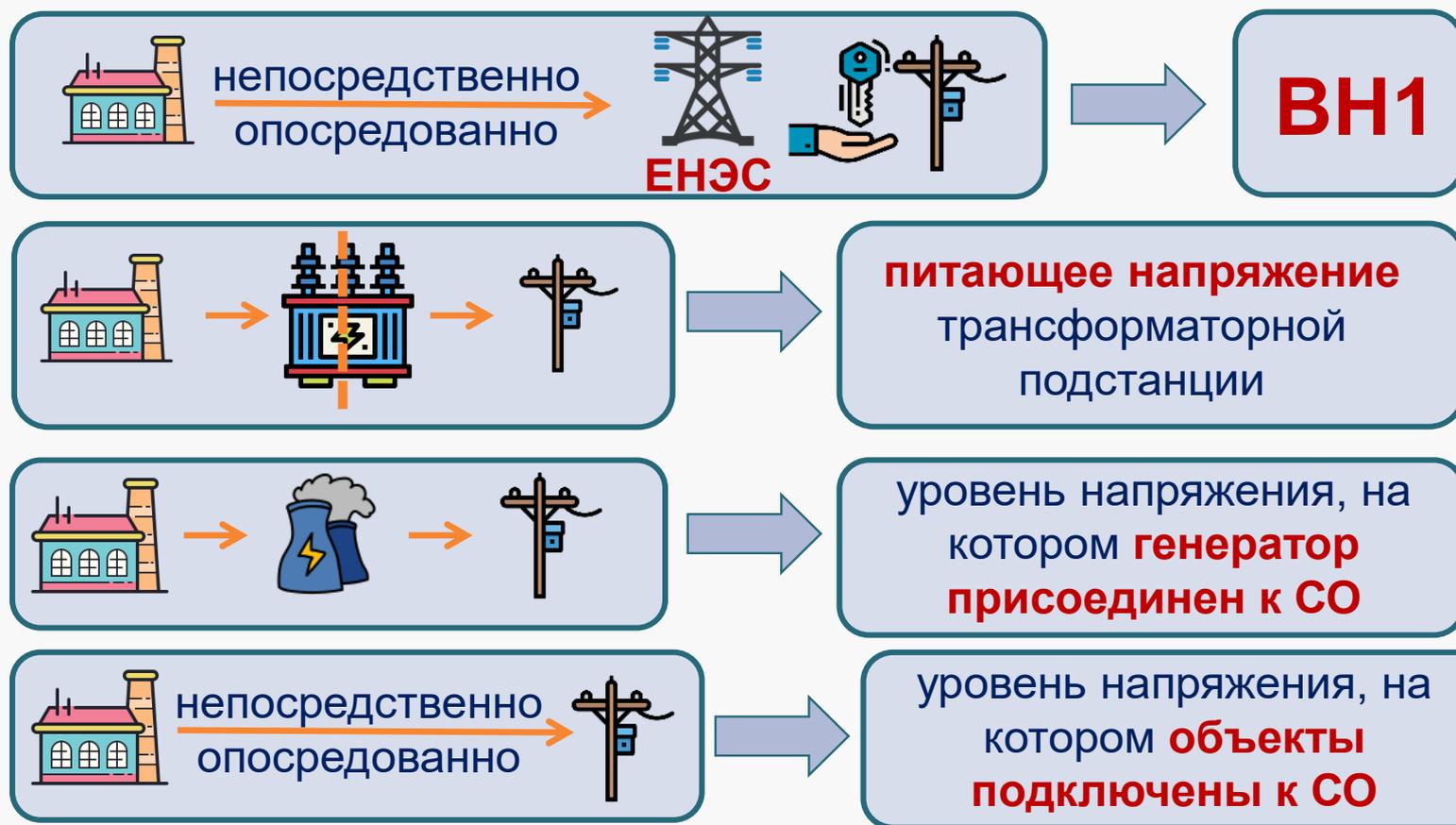
- одноставочный тариф
- двухставочный тариф
  - ✓ ставка на оплату потерь
  - ✓ ставка на содержание сетей

по уровню  
напряжения

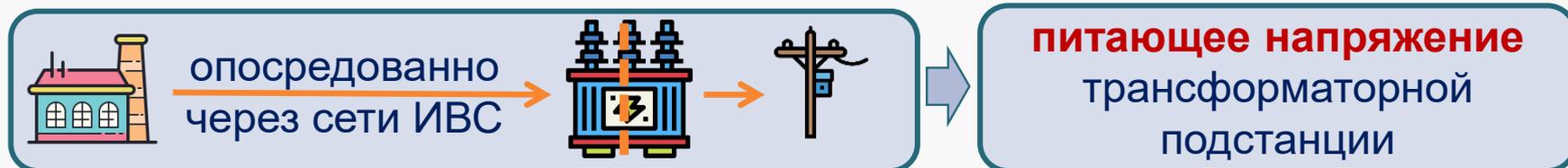
- ВН1
- ВН
- СН2
- СН1
- НН

 тариф на передачу выбирает **потребитель, но не покупатель** 

## ОПРЕДЕЛЕНИЕ УРОВНЯ НАПРЯЖЕНИЯ (императивный порядок, п. 15(2) ПНД № 861)



 А45-21639/2016



 А19-15605/2013





A12-1504/2017

потребитель в 2016 г. заключил договор на передачу не с котлодержателем, а со смежной ТСО



оплата производилась по единому «котловому» тарифу



котлодержатель требует с ТСО неосновательно обогащение



## Суд первой инстанции:

- ✓ в 2018 г. неосновательное обогащение за 2016 г. исключено из НВВ ТСО
- ✓ в 2016 г. НВВ котлодержателем собрана в полном объеме



## Верховный Суд РФ:

- изменение котлодержателя на ТСО не влияет на размер тарифа, т.к. объем отпуска и НВВ не изменились
- ТСО не вправе удерживать оплату, полученную по котловому тарифу, т.к. ее НВВ учтено в индивидуальном тарифе



 А40-54847/2015



**ЕНЭС**

потребитель присоединен к ПС,  
созданным по инвестиционной  
программе ФСК ЕЭС



**ЕНЭС**

в спорный период ПС не были  
включены в перечень объектов  
ЕНЭС



В спорный период  
услуги по передаче  
оказывались ФСК ЕЭС и  
подлежат оплате по  
установленному тарифу  
для ЕНЭС



**Верховный Суд РФ:**

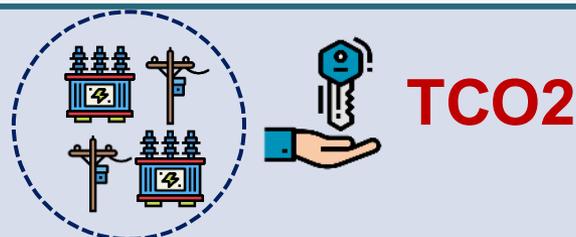


- объекты, созданные ФСК ЕЭС в рамках инвест. программы по своему целевому назначению являются объектами ЕНЭС
- при отсутствии злоупотребления правом появление новых точек в период регулирования не препятствует получать плату по тарифу

 А56-57771/2014

**ТСО1**  **ТСО2**

смежные ТСО рассчитываются  
между собой по  
индивидуальному тарифу



в период регулирования ТСО-  
исполнитель получила в аренду  
большое количество сетей



 **(const)**

**индивидуальный тариф:**

- не пересматривался
- рассчитан исходя из старого  
состава сетей



**Верховный Суд РФ:** 

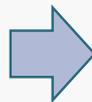
- действия ТСО2 направлены  
на получение излишка НВВ в  
обход гос. регулирования  
тарифов
- ТСО2 не вправе требовать  
оплаты за услуги по передаче  
по новым сетям по тому же  
тарифу



A73-947/2016



регулирующий орган  
**пересмотрел** тарифы на новый  
год в рамках долгосрочного  
периода регулирования



регулирующий орган по  
существу принял **новое**  
**тарифное решение**



потребитель вправе **повторно**  
**выбрать** вариант тарифа на  
передачу (одноставочный или  
двухставочный)



**Верховный Суд РФ:**



- тариф установлен так, что  
выбор какого-либо варианта  
не должен влечь убытки у СО
- экономический просчет СО  
может повлечь ограничение  
права потребителя на выбор  
варианта тарифа



услуги  
по ОДУ

Методические указания ФСТ  
России № 267-э/8 от 23.10.2009

Тарифы на услуги по ОДУ в  
электроэнергетике в части:

- управления технологическими режимами работы
- обеспечения надежности функционирования электроэнергетики

Приказ ФАС России от  
19.12.2019 № 1701/19



услуги  
АО «АТС»

Методические  
указания ФСТ  
России № 43-э/2 от  
24.08.2004

организация торговли  
электроэнергией,  
мощностью и иными  
товарами, допустимыми  
к обращению на ОРЭМ,

Приказ ФАС России от  
19.12.2019 № 1702/19



услуги  
АО «ЦФР»

комплексная услуга  
по расчету  
требований и  
обязательств  
участников ОРЭМ и  
ФСК и проведению  
финансовых  
расчетов между  
ними

Протокол  
Наблюдательного  
совета № 7/2017  
от 17.04.2017