

Методические указания **по расчету тарифов на услуги по** **передаче электрической энергии на** **основе долгосрочных параметров** **регулирования деятельности** **территориальных сетевых** **организаций**

С 1 января 2012 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются только в форме долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности ТСО на срок не менее чем **5 лет** (при установлении впервые тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования – на срок не менее чем **3 года**)

Долгосрочные параметры регулирования

(в течение долгосрочного периода регулирования не меняются)

➔ Базовый уровень подконтрольных расходов

➔ Индекс эффективности подконтрольных расходов

➔ Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов

➔ Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг

Параметры расчета тарифов

(определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)

- ➔ Индекс потребительских цен
- ➔ Количество активов (у.е.)
- ➔ Величина неподконтрольных расходов
- ➔ Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии
- ➔ Величина заявленной мощности
- ➔ Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг ТСО
- ➔ Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии

НВВ на базовый (первый)

ГОД

$$\text{НВВ}_1^{\text{СОД}} = \text{ПР}_1 + \text{НР}_1 + \text{В}_1 \quad (1)$$

ПР₁

- Подконтрольные расходы

НР₁

- Неподконтрольные расходы

В₁

- Результаты деятельности ТСО до перехода к регулированию с применением долгосрочных параметров регулирования

Подконтрольные расходы

- Сырье и материалы
- Ремонт основных фондов
- Расходы на оплату труда
- Отчисления на социальные нужды*
- Работы и услуги производственного характера
- Работы и услуги непроизводственного характера
- Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности
- Расходы на командировки
- Расходы на обучение
- Расходы на страхование
- Другие прочие расходы, связанные с передачей электрической энергии
- Расходы на услуги банков
- Проценты за пользование кредитом
- Расходы социального характера
- Другие расходы, осуществляемые из прибыли (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли)

Неподконтрольные расходы

- 1 Амортизация основных средств
- 1 Налоги (плата за землю, транспортный налог, налог на имущество, плата за негативное воздействие на окружающую среду, налог на прибыль)
- 1 Плата за аренду имущества
- 1 Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»
- 1 Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (не могут превышать 12% от НВВ на содержание сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования)
- 1 Выпадающие доходы, предусмотренные пунктом 71 Основ ценообразования (технологическое присоединение льготных категорий потребителей)

НВВ на i -й год долгосрочного периода регулирования

$$\text{НВВ}_i^{\text{сод}} = \text{ПР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_i} \right) \cdot (1 - X_i) + \text{НР}_i + B_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}} \cdot K_{\text{над}} \quad (2)$$

i Год долгосрочного периода регулирования (ДПР)

ПР_{i-1} Подконтрольные расходы

I_i Индекс потребительских цен

$K_{\text{эл}}$ Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (0,75)

ye_{i-1} Количество условных единиц

X_i Индекс эффективности подконтрольных расходов (1%-2,5%)

НР_i Неподконтрольные расходы

B_i Корректировка НВВ, связанная с изменением фактических значений параметров расчета тарифов от их планировавшихся значений

$K_{\text{над}}$ Коэффициент корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг

Корректировка НВВ

$$B_i = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + ПО_i + B_i^{\text{коррИП}}$$

$\Delta ПР_i$

- Корректировка подконтрольных расходов

$\Delta НР_i$

- Корректировка неподконтрольных расходов

$ПО_i$

- Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$B_i^{\text{коррИП}}$

- Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}} \cdot (1 - X_i) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_{i-2}^{\phi}) \cdot (1 + K_{\text{эл}} \cdot \text{ИКА}_{i-2}^{\phi}) - \text{ПР}_{i-2}^{\text{уст}} \quad (5)$$

$$\text{ИКА}_{i-2}^{\phi} = \frac{\text{УЕ}_{i-2}^{\phi} - \text{УЕ}_{i-3}^{\phi}}{\text{УЕ}_{i-3}^{\phi}} \quad (6)$$

$\text{УЕ}_{i-2}^{\phi}, \text{УЕ}_{i-3}^{\phi}$

- Фактическое количество условных единиц

X_i

- Индекс эффективности подконтрольных расходов

ИПЦ_{i-2}^{ϕ}

- Фактические значения индекса потребительских цен

ИКА_{i-2}^{ϕ}

- Индекс изменения количества активов (%)

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7)$$

Фактическая
величина
неподконтрольных
расходов

Плановая величина
неподконтрольных
расходов

За исключением расходов на финансирование
капитальных вложений

полезного отпуска и цен на

электроэнергию

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп}} \right) \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} \cdot \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп}} \cdot \left(ЦП_{i-2}^{\phi} - ЦП_{i-2} \right) \cdot \alpha_{i-2} \quad (8)$$

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ТСО

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп}}$

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть ТСО

$ЦП_{i-2}^{\phi}$

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях

$ЦП_{i-2}$

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях

α_{i-2}

Удельная величина технологического расхода (потерь) электрической энергии

корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 \text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-j}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2,9 \text{ мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9)$$

$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}}$

Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы (ИП), учтенная при установлении тарифов

$\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}}$

Объем фактического исполнения инвестиционной программы

$\text{ИП}_{i-j}^{\text{заяв}}$

Утвержденная инвестиционная программа

$V_{i-2,9 \text{ мес}}^{\text{коррИП}}$

Учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка НВВ на (i-2) год ДПР, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) ИП за истекший период (i-2) года по результатам 9 месяцев

Уточнение корректировки

необходимой валовой выручки $V_i^{\text{корриП}}$
(при взаиморасчете по одноставочному тарифу)

Внимание! Ошибка в формуле!

$$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв(расч)}} = \frac{\text{ПО}_{\text{заяв } i-2} \cdot d\text{НВВ}_{i-2}^{\text{одн.пл}}}{\text{ПО}_{\text{факт } i-2} \cdot d\text{НВВ}_{i-2}^{\text{одн.факт}}} \cdot \text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}} \quad (10)$$

$\text{ПО}_{\text{заяв } i-2}$

$\text{ПО}_{\text{факт } i-2}$

- Полезный отпуск электроэнергии, учтенный при формировании тарифов и фактически сложившейся соответственно

$d\text{НВВ}_{i-2}^{\text{одн.пл}}$

$d\text{НВВ}_{i-2}^{\text{одн.факт}}$

- Соответственно плановая и фактическая доля НВВ, относящаяся на потребителей услуг по передаче электроэнергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам

НВВ на i -й год долгосрочного периода регулирования

$$\text{НВВ}_i^{\text{CO}} = \text{ПР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_i}} \right) \cdot (1 - X_i) + \text{НР}_i + B_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{COД}} \cdot K_{\text{над}} \quad (2)$$

$K_{\text{над}}$ - коэффициент корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг

$$K_{\text{над}} = K_{\text{об}} \cdot \Pi_{\text{кор}}$$

$K_{\text{об}}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг (Приказ Министерства Энергетики РФ от 29.06.2010 г. №296)

$\Pi_{\text{кор}}$ - максимальный процент корректировки (Приказ ФСТ от 26.10.2010 г. №254-э/1)

НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

$$\text{НВВ}_i^{\text{ПОТ}} = \text{ЦП}_i \cdot \text{Э}_i^{\text{ПОТ}} \quad (11)$$

$$\text{ЦП}_i = \text{ЦП}_{i-1}^{\phi} \cdot I_i^{\text{СТ.ПОТ}} \quad (12)$$

ЦП_i

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии

$I_i^{\text{СТ.ПОТ}}$

Индекс роста цен на электрическую энергию

ЦП_{i-1}^{ϕ}

Фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии

$\text{Э}_i^{\text{ПОТ}}$

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии

Документы для расчета тарифов

Наименование	Сроки представления
<u>Инвестиционная программа</u> на срок не менее 3 лет (Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 г. № 977; Приказ Минэнерго РФ от 24.03.2010 г. № 114)	до 15.03.2011 г.
<u>Предложение об установлении тарифов</u> на срок не менее 3 лет, в том числе: <ul style="list-style-type: none">- документы для обоснования подконтрольных расходов на 2012 год;- расчет неподконтрольных расходов на срок не менее 3 лет;- расчет выпадающих доходов (избытка средств) до перехода к долгосрочному периоду регулирования;- расчет условных единиц на срок не менее 3 лет с учетом реализации ИП;- балансы электроэнергии (мощности) на срок не менее 3 лет- формы для расчета показателей надежности и качества (Приказ Минэнерго РФ от 29.06.2010 г. № 296)	до 01.05.2011 г.

**Спасибо за
внимание!**