

ВЫПИСКА
из Протокола 19-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ
(8 июня 2001 года, г. Минск)

2.1. О Методических рекомендациях по расчету оплаты услуг за транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран СНГ

(А.Б.Чубайс, В.А.Джангиров, И.И.Лешану, А.Н.Синяевский, В.В.Дорофеев)

Членам Совета был представлен одобренный рабочей группой с участием экспертов из государств Содружества проект "Временного положения о порядке расчета тарифов за транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран СНГ".

В процессе обсуждения членами Совета была отмечена актуальность разработанного документа и целесообразность его экспериментального использования в энергосистемах государств Содружества.

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Одобрить "Временное положение о порядке расчета тарифов за транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран СНГ" (далее – "Временное положение"). Рекомендовать его для экспериментального использования при заключении двух- и многосторонних договоров и контрактов между энергосистемами государств Содружества на оказание услуг за транзит электроэнергии и мощности.

2. Поручить Исполнительному комитету организовать изучение и анализ практики использования "Временного положения" в течение одного года, обобщить полученную из государств Содружества информацию и представить Электроэнергетическому Совету доработанную редакцию проекта "Методики расчета оплаты услуг за транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран СНГ".

ОДОБРЕНО

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 19 от 8 июня 2001 года

ВРЕМЕННОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

о порядке расчета тарифов на транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран СНГ

Настоящее Временное Положение создано для определения принципов ценообразования и предназначено для обеспечения гибкой тарификации транзита электрической энергии и мощности в условиях формирующегося межгосударственного рынка электрической энергии и мощности государств Содружества, что способствует взаимовыгодному сотрудничеству.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Транзит электрической энергии и мощности:

а) передача через территорию одного государства по ее электрическим сетям электрической энергии и мощности, произведенных на территории другого государства и предназначенных для территории третьего государства;

б) передача электрической энергии и мощности между двумя пунктами одного государства через территорию другого государства по электрическим сетям последнего.

Хозяйствующий субъект – юридическое или физическое лицо, занимающееся производством, передачей, распределением электрической энергии и мощности в соответствии с национальным законодательством государства.

Сторона – хозяйствующий субъект СНГ, являющийся продавцом, покупателем электрической энергии или собственником транзитных электрических сетей, который заключает договора на транзит электрической энергии.

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящее Временное Положение о порядке расчета тарифов на транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран СНГ (в дальнейшем Положение) является основанием для определения оплаты за услуги по транзиту электроэнергии и мощности.

1.2. Настоящее Положение разработано в соответствии с Соглашением о транзите электрической энергии и мощности государств – участников Содружества Независимых Государств и используется при заключении договоров на транзит электроэнергии и мощности.

1.3. Каждая из Сторон вправе заключать договора на поставку электроэнергии в третьи государства транзитом через электрические сети других государств СНГ.

1.4. Стороны в пределах имеющихся технических возможностей обеспечивают беспрепятственный транзит электрической энергии и мощности через свои территории вне зависимости от места производства, места потребления и владельца электрической энергии и мощности по согласованным, экономически обоснованным и прозрачным тарифам в соответствии с заключенными договорами.

1.5. Тариф на транзит должен обеспечивать согласованную прибыль и покрытие дополнительных затрат транзитера, связанных с транзитом, включая (но не ограничивая) следующие затраты:

- услуги по диспетчеризации транзита электроэнергии и мощности;
- содержание и эксплуатацию сети Стороны-транзитера;
- компенсацию потерь электроэнергии и мощности в сети Стороны-транзитера.

1.6. Срок действия Положения определяется по мере накопления опыта работы по предложенным вариантам расчета тарифа на транзит электрической энергии и мощности с последующим выпуском методики по расчету оплаты услуг за транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран СНГ в соответствии с Решением Электроэнергетического Совета СНГ от 14 июня 2000 г.

II. МЕХАНИЗМ РАСЧЕТА

2.1 По каждому договору на поставку электроэнергии Стороны (Продавцы или Покупатели) заключают отдельные соглашения с другими Сторонами-владельцами транзитных сетей, если их сети используются для оказания услуг по транзиту для данного договора.

2.2 Тариф (T) на транзит электроэнергии по электрическим сетям транзитера согласовывают договаривающиеся Стороны.

2.3 Заинтересованные Стороны согласовывают фактические ежемесячные объемы транзитов электроэнергии ($W_{\text{тр}}^{\text{факт}}$) для всех заключенных договоров на поставку электроэнергии до 15 числа месяца, следующего за отчетным (если в договоре не оговорены другие формы и сроки учета транзитной электроэнергии).

2.4 Соглашения о фактических объемах транзитов электроэнергии по сетям Стороны-транзитера для всех заключенных договоров за расчетный период являются официальными для финансовых расчетов между Сторонами за оказанные услуги по транзитам электроэнергии.

III. РАСЧЕТ ТАРИФА НА ТРАНЗИТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Приведены три варианта расчета тарифов на транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран СНГ.

3.1 Плата (Π) за транзит электроэнергии в упрощенной методике определяется как:

$$\Pi = T * W_{\text{тр}}^{\text{факт}},$$

$$\text{где } T = \left(\frac{S_{\text{тр}}}{S_{\text{пр}}} + \alpha \right) * S_{\text{пр}},$$

$S_{\text{тр}}$ – оставляющая себестоимости электроэнергии, связанная с затратами на передающую сеть транзитера;

$S_{\text{пр}}$ – средняя себестоимость производства электроэнергии на электростанциях транзитера (или средняя стоимость электроэнергии на оптовом рынке);

α – составляющая величина прибыли от транзита.

Предварительно можно принять

$$\frac{S_{\text{т}}}{S_{\text{пр}}} = 0,1$$

$$\alpha = 0,02 \div 0,05$$

3.2 В уточненной модели вводятся корректирующие множители:

K_l – учитывающую дальность транзита;

K_p – учитывающую загрузку сети транзитера дополнительными потоками активной мощности.

Для учета дальности транзита и дополнительных затрат, связанных с загрузкой сети, предлагается ввести понятия:

дальность транзита – согласованное Сторонами расстояние между точками входа в транзитную сеть транзитера и выхода из нее;

среднее значение величины транзитного потока – определяется

как $P_{\text{тр}} = W_{\text{тр}}^{\text{план}} / t$, где $W_{\text{тр}}^{\text{план}}$ – планируемый объем транзитной электрической энергии по заявленному договору;

t – время, за которое планируется передать $W_{\text{тр}}^{\text{план}}$.

Тариф на транзит электроэнергии определяется как:

$$T = T_0 * K_l * K_p, \text{ где}$$

T_0 – постоянная составляющая тарифа, не зависящая от длины условно выделенной транзитной сети и величины транзитного перетока (предварительно можно принять $T_0=0,15\div 0,2$ цента/за 1 кВт.ч. или рассчитать по упрощенной методике п.п. 3.1);

K_l, K_p – подлежат дополнительному определению.

Предварительно величины корректирующих коэффициентов можно определить из таблиц 1,2.

Таблица 1.

Увеличение тарифа, связанное с дальностью транзита

l (км)	до 500	до 1000	до 2000	свыше 2000
K_l	1	1,03	1,08	1,1

Таблица 2.

Увеличение тарифа, связанное с величиной запланированного транзитного перетока

P (МВт)	до 200	до 500	до 1000	свыше 1000
K_p	1	1,03	1,08	1,1

3.3 В полной модели рассчитываются составляющие затрат:

- услуги по диспетчеризации транзитной электроэнергии;
- содержание транзитной сети;
- компенсацию потерь электроэнергии в транзитной сети, обусловленных транзитом электроэнергии.

Для реализации полной модели предлагается ввести понятие

условно выделенная транзитная сеть – согласованный Сторонами перечень линий и их длина, используемые для транзита электроэнергии от Продавца к Покупателю между точками входа в транзитную сеть Стороны-транзитера и выхода из нее.

Тариф на транзит электроэнергии определяется как:

$$T = T_1 + T_2, \text{ где}$$

T_1 – тариф на дополнительные услуги по диспетчеризации, связанные с передачей транзитной электроэнергии.

T_1 определяется путем деления части затрат Стороны-транзитера по оперативно-диспетчерскому управлению ($Z_{\text{дисп}}$) на планируемый объем транзитной электроэнергии:

$$T_1 = Z_{\text{дисп}} / W_{\text{тр}}^{\text{план}} \text{ цент/кВт.ч. , где}$$

$Z_{\text{дисп}}$ – согласованная Сторонами часть затрат транзитера, связанная с содержанием ЦДУ, РДЦ, средств телемеханики, вычислительной техники, связи, релейной защиты и

автоматики, а также затраты, связанные с компенсацией реактивной мощности, повышением надежности и устойчивости энергетической системы транзитера;

$W_{\text{тр}}^{\text{план}}$ – планируемый объем суммарной транзитной электрической энергии по всем заявленным договорам;

T_2 – переменная часть тарифа за услуги по передаче транзитной электроэнергии, зависящая от протяженности транзитной сети и величины потерь электроэнергии, обусловленных транзитом, определяется по формуле

$$T_2 = (Z_{\text{лэп}} + Z_{\text{пот}}) / (\sum_k W_{\text{тр,г}}^{\text{план}} * L_g) \text{ цент/кВт.ч.км, где}$$

$Z_{\text{лэп}}$ - часть затрат Стороны-транзитера, зависящая от протяженности транзитной сети и обусловленная затратами на содержание и эксплуатацию линий электропередачи и подстанций;

$Z_{\text{пот}}$ – затраты Стороны-транзитера, связанные с необходимостью компенсации потерь электроэнергии в транзитной сети, обусловленных транзитом;

$W_{\text{тр,г}}^{\text{план}}$ – планируемый объем транзитной электрической энергии по конкретному договору;

k – количество договоров;

L_g – согласованная Сторонами длина условно выделенной транзитной сети по конкретному договору.

Плата за транзит электроэнергии определяется как:

$$\Pi = (T_1 + T_2 * L_g) * W_{\text{тр,г}}^{\text{факт}}, \text{ где}$$

$W_{\text{тр,г}}^{\text{факт}}$ – фактический объем электроэнергии, переданной по конкретному договору.