



## СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.01.2017

№ 2

О внесении изменения в  
постановление службы по  
тарифам Астраханской области  
от 26.12.2016 № 222

В целях устранения технической ошибки, в соответствии с постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 13.01.2017 № 2 служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2016 № 222 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизованных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2017 год» изменение, изложив приложение № 3 к постановлению в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Заместителю начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области (Джаналиева Р.З.):

2.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области для официального опубликования, в том числе на официальном интернет-портале правовой информации органов государственной власти Астраханской области (<http://pravo-astrobl.ru>).

2.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

2.3. В семидневный срок после принятия направить копию настоящего постановления в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

2.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления в Федеральную антимонопольную службу.

2.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 13.01.2017 № 2 в организации, осуществляющие регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

2.6. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 13.01.2017 № 2 на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru>).

2.7. Обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

3. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель



О.Г. Зверева

Приложение  
к постановлению службы по тарифам  
Астраханской области от 13.01.2016 № 2

### **Формула платы за технологическое присоединение**

**а)** Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятие «последней мили» ( $C_1$ ), указанной в приложении № 2, настоящего постановления и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, по следующей формуле:

$$C_1 * N_i = T_{i \text{ (без мили)}} \text{ (руб.)} \quad (1)$$

**б)** Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки ( $C_1$ ), указанной в приложении № 2, настоящего постановления и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ), и (или) кабельных линий ( $C_3$ ) электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, указанной в приложении № 2, настоящего постановления и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ) на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км) по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * L_i * Z_{изм.ст}) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (вл)}} \text{ (руб.)} \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$(C_1 * N_i) + (C_{3i} * L_i * Z_{изм.ст}) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (кл)}} \text{ (руб.)} \quad (3)$$

**в)** Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения став-

ки С4, указанной в приложении № 2, настоящего постановления и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+КТП(РТП)

$$(C_1 * N_i) + ((C_{2i} * L_i) + (C_{4i} * N_i)) * Z_{изм.ст} * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(вл+тп)} \text{ (руб.)}$$

(4)

КЛ+КТП(РТП)

$$(C_1 * N_i) + ((C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * N_i)) * Z_{изм.ст} * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(кл+тп)} \text{ (руб.)}$$

(5)

КЛ+ВЛ+КТП(РТП)

$$(C_1 * N_i) + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * N_i)) * Z_{изм.ст} * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(кл+вл+тп)} \text{ (руб.)}$$

(6)

где:

$N_i$  -объем максимальной мощности, указанной в заявке;

$L_i$  – протяжённость ВЛ (КЛ) на  $i$ -том уровне напряжения;

$C_1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{4i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения (руб/кВт.);

$Z_{изм.ст}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Астраханской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$I_n$  - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство» на n-й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n-й год).

**a** - год, следующий за годом, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

**b** – последний год периода, указанного в технических условиях.

**b/2** – половина периода, указанного в технических условиях.

Выражение в фигурных скобках принимается равным единице, в случае если согласно технических условий срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше, либо равный одному году.

г) С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.