



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.12.2020

г. Ростов-на-Дону

№ 56/9

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.12.2019 № 71/32 «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2020 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Внести следующие изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.12.2019 № 71/32 «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2020 год»:

1.1. В пункте 1 слова «приложению № 1» заменить словами «приложениям № 1 и № 1.1».

1.2. В пункте 2 слова «приложению № 2» заменить словами «приложениям № 2 и № 2.1».

1.3. Пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области:

3.1. Исходя из стандартизированных тарифных ставок:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы (P_1) определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б»), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета R_i , по формуле:

$$P_1 = C_1 + C_{8,i} \times R_i;$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили», то размер платы (P_2) определяется по формуле:

$$P_2 = C_1 + C_{8,i} \times R_i + (\Sigma(C_{2,i} \times L_i^{\text{ВЛ}}) + \Sigma(C_{3,i} \times L_i^{\text{КЛ}})) + \Sigma(C_{4,i} \times \text{ПП}_i) + \Sigma(C_{5,i} \times N_i) + \Sigma(C_{6,i} \times N_i) + \Sigma(C_{7,i} \times N_i)), \text{ где:}$$

$C_{1,i}$, - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б») (руб./присоединение);

$C_{2,i}$, - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_i^{ВЛ}, L_i^{КЛ}$ - суммарная протяженность воздушных ($L_i^{ВЛ}$) и (или) кабельных ($L_i^{КЛ}$) линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (км);

N_i - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$РП_i$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (шт.);

R_i - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -том уровне напряжения, установка которых предусмотрена выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (шт.).

3.2. Исходя из ставок за единицу максимальной мощности размер платы определяется, как сумма затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженная на объем присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение, по формуле:

$$P^{maxN} = (C_{1,i}^{maxN} + C_{2,i}^{maxN} + C_{3,i}^{maxN} + C_{4,i}^{maxN} + C_{5,i}^{maxN} + C_{6,i}^{maxN} + C_{7,i}^{maxN} + C_{8,i}^{maxN}) \times N,$$

где:

$C_{1,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б») (руб./кВт);

$C_{2,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{3,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{4,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{5,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

3.3. Если при технологическом присоединении Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ где:}$$

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б») (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V указанных Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V указанных Методических указаний (руб.).

3.4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).».

1.4. Пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Установить, что для расчета размера платы за технологическое присоединение, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения

сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.».

1.5. Дополнить приложениями № 1.1 и № 2.1 согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.12.2017 № 86/4 «Об установлении формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с применением стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области».

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

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 22.12.2020 № 56/9

«Приложение № 1.1
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 26.12.2019 № 71/32

**Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета
электрической энергии для определения платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств к распределительным
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории
Ростовской области на 2020 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2020 года без НДС
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1			11 066,45
	С _{город, 1-20 кВ} 8.1.1			-
	С _{город, 35 кВ} 8.1.1			-
	С _{город, 110 кВ и выше} 8.1.1			-
I.8.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1			19 324,46
	С _{город, 1 - 20 кВ} 8.2.1			251 336,56
	С _{город, 35 кВ} 8.2.1			-
	С _{город, 110 кВ и выше} 8.2.1			
I.8.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	24 935,66
	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.2			-
	С _{город, 1 - 20 кВ} 8.2.2			-
	С _{город, 35 кВ} 8.2.2			-
	С _{город, 110 кВ и выше} 8.2.2			-
I.8.2.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.3	средства коммерческого	рублей за точку	-

	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.3	учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	учета	-
	С _{город, 1 - 20 кВ} 8.2.3			19 988,41
	С _{город, 35 кВ} 8.2.3			-
	С _{город, 110 кВ и выше} 8.2.3			-
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1			11 066,45
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 8.1.1			-
	С _{не город, 35 кВ} 8.1.1			-
	С _{не город, 110 кВ и выше} 8.1.1			-
II.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1			19 324,46
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 8.2.1			251 336,56
	С _{не город, 35 кВ} 8.2.1			-
	С _{не город, 110 кВ и выше} 8.2.1			-
II.8.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	24 935,66
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.2			-
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 8.2.2			-
	С _{не город, 35 кВ} 8.2.2			-
	С _{не город, 110 кВ и выше} 8.2.2			-
II.8.2.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.3			-
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 8.2.3			19 988,41
	С _{не город, 35 кВ} 8.2.3			-
	С _{не город, 110 кВ и выше} 8.2.3			-

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике управления тарифного регулирования отраслей ТЭК Региональной службы по тарифам Ростовской области



В.В. Ткачев

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 22.12.2020 № 56/9

«Приложение № 2.1
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 26.12.2019 № 71/32

**Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов
сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета
электрической энергии для определения размера платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью
менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Ростовской области на 2020 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2020 года без НДС
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.1.1}}$			1 318,49
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.1.1}}$			-
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.2.1}}$			1 732,27
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.1}}$			1 524,28
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	914,37
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$			-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.2}}$			-
I.8.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$			-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.3}}$			1 466,54
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.1.1}}$			1 404,80

	Сне город, 1 - 20 кВ тах №8.1.1	энергии (мощности) однофазные прямого включения		-
П.8.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ тах №8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	-
	Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ тах №8.2.1			1 777,72
	Сне город, 1 - 20 кВ тах №8.2.1			1 624,90
П.8.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ тах №8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей/кВт	906,49
	Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ тах №8.2.2			-
	Сне город, 1 - 20 кВ тах №8.2.2			-
П.8.2.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ тах №8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-
	Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ тах №8.2.3			-
	Сне город, 1 - 20 кВ тах №8.2.3			1 484,85

»

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования
отраслей ТЭК Региональной службы
по тарифам Ростовской области



В.В. Ткачев