



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

25 августа 2020 г.

г.Ставрополь

№ 50

О внесении изменений в приложения к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 декабря 2019 г. № 74/11 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2020 год и о признании утратившим силу постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 26 декабря 2018 г. № 60/8»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в приложения к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 декабря 2019 г. № 74/11 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2020 год и о признании утратившим силу постановления региональ-

ной тарифной комиссии Ставропольского края от 26 декабря 2018 г. № 60/8» следующие изменения:

1.1. Таблицу 2 приложения 1 дополнить пунктом 4 согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Приложение 2 дополнить пунктом 3 следующего содержания:

«

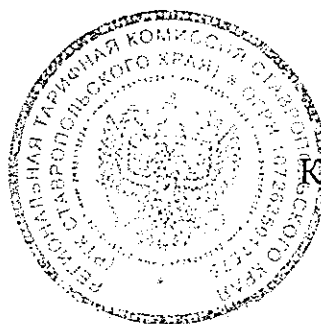
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)			
3.1.	$C_{g\max}$	однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже	2 562,60	2 562,60
3.2.		трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже	1 721,41	1 721,41
3.3.		трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже	239,18	239,18
3.4.		трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	518,57	518,57

».

1.3. Приложение 3 изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности
председателя региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 25 августа 2020 г. № 50

«	4.	С ₈ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)							
	4.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)							
	4.1.1.	однофазные прямого вклю- чения	14 579,85	14 579,85	—	—	—	—	—
	4.1.2.	трехфазные прямого вклю- чения	23 528,09	23 528,09	—	—	—	—	—
	4.1.3.	трехфазные по- лукошвенного включения	29 773,87	29 773,87	—	—	—	—	—
	4.1.4.	трехфазные кошвенного включения	—	—	178 218,53	178 218,53	989 236,00	989 236,00	2 968 236,00

».



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 25 августа 2020 г. № 50

«ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 24 декабря 2019 г. № 74/11
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от 25 августа 2020 г. № 50)

ФОРМУЛЫ

для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_1 + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_4 + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max} + C_{8i} \times q_i$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок (руб.);

C_1 – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее – Методические указания);

C_{2i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линий электропередачи на i уровне напряжения;

C_{3i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линий электропередачи на i уровне напряжения;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров,

распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

C_{5i} – 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;

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

L_2 – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L_3 – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

q_i – количества точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

N_{\max} – максимальная присоединяемая мощность.

В случае, когда согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя предусмотрено строительство двухцепной воздушной линии электропередачи, расходы на строительство определяются как сумма стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линии с установкой опор и на строительство воздушной линии по существующим опорам, умноженная на протяженность трассы линии электропередачи.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности:

$$T = C_1^{\max} \times N_{\max} + (C_2^{\max} + C_3^{\max} + C_4^{\max} + C_5^{\max} + C_6^{\max} + C_7^{\max} + C_8^{\max}) \times N_{\max}$$

где:

T – плата за технологическое присоединение рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности (руб.);

C_1^{\max} – ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

C_2^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линий электропередачи;

C_3^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линий электропередачи;

C_4^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на;

C_5^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_6^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_7^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C_8^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

3. В случае, если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

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

где:

P – расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$, $P_{\text{ист2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главам II или III Методических указаний (руб.).

4. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы определяется по формуле:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\leq 150} = C_1 + C_{gi} \times q_i ;$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = C_1^{\max} \times N_{\max} + C_g^{\max} \times N_{\max}.$$

5. 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 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50 процентов 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).

