



## КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

06.08.2020

№ 13/1-П

г. Биробиджан

О внесении изменений и дополнений в приказ комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 26.12.2019 № 38/1-П «Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2020 год»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 06.08.2020 № 13/1-П ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 26.12.2019 № 38/1-П «Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2020 год» следующие изменения и дополнения:

1.1. пункт 4 дополнить абзацем следующего содержания:

«4. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках

городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.».

1.2. в Приложении № 1 в разделе «Стандартизированная тарифная ставка С5 (руб./кВт) на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (без НДС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности на 2020 год» строку

«До 35 кВ	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА	X	4676,71».
-----------	--	---	-----------

заменить строкой:

«До 35 кВ	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА	3233,35	4676,71».
-----------	--	---------	-----------

1.3. Приложение № 1 дополнить разделом следующего содержания:

«Стандартизированная тарифная ставка С8 (руб./1 точка учета) на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии мощности (без НДС) в расчете на 1 точку учета на 2020 год

№ п/п	Обозначение ставки	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки
<b>I. Для территорий, городских населённых пунктов</b>			
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	<b>16 859,88</b>
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	<b>28 902,65</b>
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	<b>32 515,49</b>
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	<b>260 384,00</b>
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населённым пунктам</b>			
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	<b>16 859,88</b>
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	<b>28 902,65</b>
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	<b>32 515,49</b>
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	<b>260 384,00».</b>

1.4. Приложение № 2 изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

1.5. в Приложении № 3 в разделе «Ставки за единицу максимальной мощности  $C5_{\text{max}}$  (руб./кВт), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

на территории Еврейской автономной области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (без НДС) на 2020 год» строку

«До 35 кВ	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА	X	4676,71».
-----------	--	---	-----------

заменить строкой:

«До 35 кВ	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА	3233,35	4676,71».
-----------	--	---------	-----------

1.6. Приложение № 3 дополнить разделом следующего содержания:

«Ставки за единицу максимальной мощности  $S_{8max}$  (руб./кВт), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии мощности (без НДС) на 2020 год

№ п/п	Обозначение ставки	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки
<b>I. Для территорий, городских населённых пунктов</b>			
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	<b>2 678,79</b>
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N8.1.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	<b>1 991,57</b>
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	<b>420,50</b>
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	<b>2 487,90</b>
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>			
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	<b>2 168,20</b>
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	<b>1 935,79</b>
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	<b>485,19</b>
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ max N8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	<b>4 910,13».</b>

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета



Г.Ф. Шлыкова

Приложение  
к приказу комитета  
тарифов и цен правительства  
Еврейской автономной области  
от 06.08.2020 № 13/1-П

«Приложение № 2  
к приказу комитета  
тарифов и цен правительства  
Еврейской автономной области  
от 26.12.2019 № 38/1-П

### Формула

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной  
области на 2020 год исходя из стандартизированных тарифных ставок  
и способа технологического присоединения

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как:

$$P = C1 + C8 * gi, \text{ где:}$$

C1 - 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 приложении № 1 к приказу (руб. за одно присоединение);

C8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

gi - количество точек учета, шт.

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как:

$$P = C1 + (C2 \times Li) + (C3 \times Li) + C8 * gi, \text{ где:}$$

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км;

Li - суммарная протяженность воздушных или кабельных линий на уровне напряжения i, км;

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, руб./км.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как:

$$P = C1 + (C4 \times n) + (C5 \times Ni) + (C6 \times Ni) + (C7 \times Ni) + C8 * gi, \text{ где:}$$

n – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

Ni - объем максимальной мощности, кВт.

C4,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.);

C5,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);

C6,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C7,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).».