



**ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ**

**П Р И К А З**

от 2 июня 2022 года

№ 30-э/э

г. Оренбург

**О внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 23 декабря 2021 года № 283-э/э**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 2 июня 2022 года № 15), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 23 декабря 2021 года № 283-э/э «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности и выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2022 год» (в редакции приказов департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 20 января 2022 года № 2-э/э, от 28 декабря 2021 года № 302-э/э) следующие изменения:

1.1. Дополнить пунктом 4 следующего содержания: «Установить плату за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для заявителей, подавших заявки в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, для физических лиц в размере 550,00 рубля (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере 458,33 рублей (без НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), 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 не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности».

1.2. Пункт 4 считать пунктом 5.

1.3. В приложение 1:

1.3.1. В таблице, строку подпункта I.5.2.8.2 дополнить строками следующего содержания:

|   |  |  |         |
|---|--|--|---------|
| $C_{6(s,t)}^{\max N}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (рублей/кВт) |  |  |         |
| I.6.1.4   | $C_{\text{город, 6(10)0,4 кВ}}^{\max N \text{ I.6.1.4}}$ | распределительные одностранформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 4808,94 |

1.3.2. Примечание изложить в новой редакции:

«Примечание: ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью менее 670 кВт.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}, C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}, C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}, C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$$

$$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$$

рассчитываются по следующим формулам:

с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (1)$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (2)$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (3)$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (4)$$

$$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (5)$$

с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{2(s,t)}^{\max N}, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{3(s,t)}^{\max N}, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{4(s,t)}^{\max N}, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{5(s,t)}^{\max N}, (4);$$

$$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 1/2 \times C_{6(s,t)}^{\max N}, (5);$$

Инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

Размер платы для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженного на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

С целью правильного применения ставок, рассчитанных для заявителей в городских населенных пунктах и заявителей на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам необходимо пользоваться Законом Оренбургской области от 20.11.2000 года № 724/213-ОЗ, пунктом 6 которого обозначены административно-территориальные единицы, которые входят в состав Оренбургской области».

1.4. В приложение 2:

1.4.1. В таблице строку подпункта П.5.2.3.2 дополнить строкой следующего содержания:

|           |   |   |         |
|-----------|---|---|---------|
| П.5.2.5.2 | $C_{5.2.5.2}^{\text{гнв город. 10/0,4 кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 9752,37 |
|-----------|---|---|---------|

1.4.2. Примечание изложить в новой редакции:

«Примечание: ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью менее 670 кВт.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}, C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}, C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}, C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$$

рассчитываются по следующим формулам:

с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (1)$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (2)$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (3)$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (4)$$

с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}^*} = 1/2 \times C_{2(s,t)}^{\max N}, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}^*} = 1/2 \times C_{3(s,t)}^{\max N}, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}^*} = 1/2 \times C_{4(s,t)}^{\max N}, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}^*} = 1/2 \times C_{5(s,t)}^{\max N}, (4).$$

Инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

Размер платы для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженного на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

С целью правильного применения ставок, рассчитанных для заявителей в городских населенных пунктах и заявителей на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам необходимо пользоваться Законом Оренбургской области от 20.11.2000 года №724/213-ОЗ, пунктом 6 которого обозначены административно-территориальные единицы, которые входят в состав Оренбургской области».

2. Признать утратившим силу приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 29 июня 2021 года № 77-э/э «Об установлении платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области».

3. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский