



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

14 августа 2020

№ 15-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

**О внесении изменений в приказ Министерства цифровой экономики
и конкуренции Ульяновской области от 17.12.2019 № 06-344**

Приказываю:

1. Внести в приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 17.12.2019 № 06-344 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2020 год» следующие изменения:

1) строку 2 таблицы приложения № 1 дополнить подстрокой 2.7 следующего содержания:

« 2.8.	материал опоры - металлические, тип провода - неизолированный провод, материал провода - сталеалюминиевый, сечение провода - от 200 до 500 квадратных мм включительно	ВН (110 кВ)	руб./км, без НДС	11 596 773	×	0
--------	---	----------------	---------------------	------------	---	---

»;

2) таблицы приложений № 1, № 2 дополнить строкой 5. следующего содержания:

« 5.	С ₈ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		руб./точка учёта, без НДС		×	
5.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./точка учёта, без НДС	11 407		11 407
5.2.	средства коммерческого учета электрической энергии	НН (0,4	руб./точка учёта, без	22 002		22 002

0000017

	(мощности) трёхфазные прямого включения	кВ и ниже)	НДС			
5.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные полукосвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./точка учёта, без НДС	17 167		17 167
5.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	СН2 (1-20 кВ)	руб./точка учёта, без НДС	248 338		248 338

»;

3) таблицы приложений № 3, № 4 дополнить строкой 5. следующего содержания:

« 5.	С ₈ , ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		руб./кВт, без НДС		*	
5.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	2 680		2 680
5.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	2 193		2 193
5.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные полукосвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	191		191
5.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	СН2 (1-20 кВ)	руб./кВт, без НДС	391		391

»;

4) приложение № 5 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к приказу Агентства по
регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 17 декабря 2019 г. № 06-344

ФОРМУЛЫ

для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Ульяновской области

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором

отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + C_8, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу;

C_8 – произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учёта.

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + C_8 + (C_{2i \text{ и (или) } 3i} \times L_i), \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_8 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + C_8 + (C_{4i} \times q_i), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{4i}, C_8 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + C_8 + (C_{5i \text{ и (или) } 6i} ; C_{7i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{5i}; C_{6i}; C_{7i}; C_8$ – стандартизированные тарифные ставки на

соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + C_8 + (C_{2i} \text{ и (или) } C_{3i} \times L_i) + (C_{5i} \text{ и (или) } C_{6i}; C_{7i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_8 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

$C_{5i}; C_{6i}; C_{7i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

6. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объёма максимальной мощности по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = (C_1 \times N_i) + (C_8 \times N_i) + (C_{2i} \times N_i) + (C_{3i} \times N_i) + (C_4 \times N_i) + (C_5 \times N_i) + (C_{6i} \times N_i) + (C_{7i} \times N_i), \quad (6)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$ – ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 3 или приложению № 4 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

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

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)} \quad (7)$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ – 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 независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 1, приложением № 2, приложением № 3 или с приложением № 4 (руб.);

$P_{ист2}$ – 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 второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 1, приложением № 2, приложением № 3 или с приложением № 4 (руб.).

8. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + C_8 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \text{ и (или)} C_{6i}; C_{7i} \times N_i) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \text{ и (или)} C_{6i}; C_{7i} \times N_i) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+2} \dots \text{ИЦП}_{t+f}))), \text{ (руб.)}, \quad (8)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

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

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 или приложению № 3 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

ИЦП – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

»;

5) в пункте 1 таблицы приложения № 6 слова «Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» - «Ульяновские распределительные сети»» заменить словами «Публичное акционерное общество «Россети Волга».

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Руководитель



С.В.Ципровский