



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 27 августа 2020 г.

№ 34/1

г. Воронеж

**О внесении изменений в приказ УРТ от 26.12.2019 № 59/8  
«Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою  
деятельность на территории Воронежской области на 2020 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил 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», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте

государственного регулирования тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 27 августа 2020 года № 34/1 при к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ УРТ от 26.12.2019 № 59/8 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2020 год» (в редакции приказа ДГРТ ВО от 30.07.2020 № 29/1) следующие изменения:

1.1 Пункт 4 приказа изложить в следующей редакции:

«4. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 \cdot n, \text{ где}$$

$C_1$  - 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 (кроме подпункта «б»);

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$n$  – количество точек учета.

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству КТП:

$$P = C_1 + C_8 * n + \sum_{2i} (C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i} (C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_4 + C_5 * N_5 + C_7 * N_7,$$

где

$C_1$  - 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 (кроме подпункта «б»).

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$n$  - количество точек учета;

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$L_{2i}$  - суммарной протяженности воздушных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км).;

$L_{3i}$  - суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ) на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км).;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузеров;

$n_4$  - количество реклоузеров, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт);

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции;

$N_5$  - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше;

$N_7$  - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.».

1.2. Приложение № 1 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение № 1 к приказу УРТ  
от 26.12.2019 № 59/8

Ставки платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, 1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

| № п/п | Наименование мероприятий   | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 0,4кВ | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 6-10 кВ |
|-------|--|--|--|
| 1     | 2  | 3  | 4  |
| 1.    | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C1^{max1}$   | 177,59   | 177,59   |
| 2.    | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C1^{max2}$                        | 194,89   | 194,89   |
| 3.    | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | -  | -  |
| 3.1.  | строительство воздушных линий изолированным проводом, $C2^{max1}$                          | 8 084,03   | 9 075,41   |

|      |  |          |          |
|------|--|----------|----------|
| 3.2. | строительство воздушных линий неизолированным проводом, $C2^{\max 2}$  | -        | 9 122,71 |
| 3.3. | строительство кабельных линий, $C3^{\max 1}$   | 3 927,49 | 4 113,98 |
| 3.4. | строительство кабельных линий методом ГНБ, $C3^{\max 2}$   | 3 656,10 | 1 158,13 |
| 3.5. | строительство реклоузеров 6-10кВ, $C4^{\max 2}$  | -        | 3448,07  |
| 3.6. | строительство однострансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, $C5^{\max 1}$                                      | -        | -        |
|      | до 250 кВт включительно  | 6008,34  | -        |
|      | свыше 250 кВт до 500 кВт включительно  | 3486,66  | -        |
|      | свыше 500 кВт  | 2470,29  | -        |
| 3.7. | строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, $C5^{\max 2}$                                       | -        | -        |
|      | до 250 кВт включительно  | 7293,3   | -        |
|      | свыше 250 кВт до 500 кВт включительно  | 5490,33  | -        |
|      | свыше 500 кВт  | 5593,48  | -        |
| 4.   | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | -        | -        |
| 4.1. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, $C8^{\max 1}$                              | 3729,40  | -        |
| 4.2. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, $C8^{\max 2}$                              | 3765,75  | 2302,76  |
| 4.3. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения, $C8^{\max 3}$                       | 354,15   | -        |
| 4.5. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения, $C8^{\max 4}$                           | -        | 718,20   |

**Примечание:**

- ставки платы за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств утверждаются в ценах периода регулирования;

- для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки (пункты 3.1 – 4.5 Приложения № 1), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;

- в случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику

энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно п. 44 Методических указаний. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 45 Методических указаний.».

1.3 Приложение № 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение № 2 к приказу УРТ  
от 26.12.2019 № 59/8

**Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, энергопринимающих установок заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области**

| Обозначение | Наименование  | Стандартизованная тарифная ставка |
|-------------|---|-----------------------------------|
| C1          | Стандартизованная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение) | 15469,6                           |
| C1.1        | - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)   | 7359,12                           |
| C1.2        | - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ  | 8110,48                           |
| C2          | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.)  |                                   |
| C2.1        | воздушные линии электропередачи 0,4 кВ (СИП)  | 1335516,63                        |
| C2.2        | воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные изолированным проводом   | 1777593,55                        |
| C2.3        | воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные неизолированным проводом   | 1581444,2                         |
| C2.4        | воздушные линии электропередачи 110 кВ  | 8547283,00                        |
| C3          | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.)  |                                   |
| C3.1        | 1 кабель в 1 траншее 0,4кВ  | 2206492,4                         |
| C3.2        | 1 кабель в 1 траншее 6-10кВ   | 3119142,5                         |
| C3.3        | строительство КЛ 0,4 кВ методом ГНБ   | 8540099,5                         |
| C3.4        | строительство КЛ 6-10 кВ методом ГНБ  | 8530299,68                        |
| C3.5        | строительство КЛ 110 кВ методом ГНБ   | 22365546,00                       |
| C4          | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (руб./шт.)            |                                   |
| C4.1        | строительство реклоузеров 6-10кВ  | 2062638,32                        |

|      |  |           |
|------|--|-----------|
| C5   | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.)                          |           |
| C5.1 | строительство КТП до 250 кВт   | 6008,34   |
| C5.2 | строительство КТП от 250 кВт до 500 кВт  | 3486,66   |
| C5.3 | строительство КТП от 500 кВт   | 2470,29   |
| C5.4 | строительство двухтрансформаторной КТП до 250 кВт  | 7293,3    |
| C5.5 | строительство двухтрансформаторной КТП от 250 кВт до 500 кВт   | 5490,33   |
| C5.6 | строительство двухтрансформаторной КТП от 500 кВт  | 5593,48   |
| C7   | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)                           |           |
| C7.1 | строительство подстанции уровнем напряжения 110 кВ с установкой силового трансформатора 4 МВА  | 67322,74  |
| C8   | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (руб. за точку учета) |           |
| C8.1 | однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже   | 15087,61  |
| C8.2 | трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже   | 23632,81  |
| C8.3 | трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже  | 31661,90  |
| C8.4 | трехфазные прямого включения 6-10 кВ   | 307211,87 |
| C8.5 | трехфазные косвенного включения 6-10 кВ  | 165186,97 |

**Примечание:**

- стандартизированные ставки C1, C2, C3, C4, C5, C7, C8 указаны в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.».

1.4. В приложении № 5 к приказу слова «Открытое акционерное общество «Бутурлиновская электросетевая компания» заменить словами «Акционерное общество «Бутурлиновская электросетевая компания».

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов