



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ  
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 25 декабря 2017 г.

№ 58/1

г. Воронеж

**Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2018 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» (далее - Методические указания), постановлением правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления УРТ от 25 декабря 2017 года № 58/1 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок III категории надежности электроснабжения заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2018 год:

а) для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не

превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства ТСО на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня 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, в размере 550 рублей;

б) для заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ТСО на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений 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, в размере 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений;

в) для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ТСО на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек 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, в размере 550 рублей;

г) для заявителей - религиозных организаций, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ТСО на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций 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, в размере 550 руб.

д) для заявителя, кроме подающего заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в

данной точке присоединения мощности), за 1 кВт максимальной мощности согласно приложению № 1.

е) для заявителя присоединяемой мощностью не более 150 кВт (включительно) ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области согласно приложению № 3.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей, включая стоимость каждого мероприятия согласно приложению № 2.

3. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области согласно приложению № 4.

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

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

$$P = C_1, \text{ где}$$

$C_1$  - 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»).

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 * N_i + \sum_{2i} (C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i} (C_{3i} * L_{3i}) + C_5 * N_i, \text{ где}$$

$C_1$  - 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»).

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

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

$S3i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$L2i$  - суммарной протяженности воздушных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км).;

$L3i$  - суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ) на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км).;

$S5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции.

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.

5. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, согласно приложению № 5.

6. Ставки платы, установленные настоящим приказом, действуют с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2018 года и действует по 31 декабря 2018 года включительно.

Руководитель управления



С.Н. Попов

Ставки платы за технологическое присоединение  
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), $C1^{max1}$        | 111,039  | 111,039  |
| 2.    | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C1^{max2}$                             | 102,255  | 102,255  |
| 3.    | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»      | -  | -  |
| 3.1.  | строительство воздушных линий изолированным проводом, $C2^{max1}$                               | 8 226,57   | 8 004,41   |
| 3.2.  | строительство воздушных линий неизолированным проводом, $C2^{max2}$                             | -  | 7 731,41   |
| 3.3.  | строительство кабельных линий, $C3^{max1}$  | 3 645,00   | 4 725,68   |
| 3.4.  | строительство кабельных линий методом ГНБ, $C3^{max2}$  | 2 652,20   | 1 402,53   |
| 3.5.  | строительство однострансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, $C5^{max1}$ | -  | -  |
|       | до 250 кВт включительно   | 4 902,31   | -  |
|       | свыше 250 кВт до 500 кВт включительно   | 3 347,26   | -  |
|       | свыше 500 кВт   | 2 699,73   | -  |
| 3.6.  | строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, $C5^{max2}$  | -  | -  |
|       | до 250 кВт включительно   | 8529,12  | -  |
|       | свыше 250 кВт до 500 кВт включительно   | 7320,87  | -  |
|       | свыше 500 кВт   | 7460,73  | -  |

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 – 3.6 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.

**Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области**

| Обозначение | Наименование   | Стандартизированная тарифная ставка |
|-------------|--|-------------------------------------|
| C1          | Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. за одно присоединение) | 19208,38                            |
| C1.1        | - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)  | 9999,73                             |
| C1.2        | - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ   | 9208,65                             |
| C2          | Стандартизированная 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)   | 1 294 862,52                        |
| C2.2        | воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные изолированным проводом  | 1 639 776,34                        |
| C2.3        | воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные неизолированным проводом  | 1 492 788,56                        |
| C3          | Стандартизированная 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   | 2 419 260,26                        |
| C3.2        | 1 кабель в 1 траншее 6-10кВ  | 2 945 140,14                        |
| C3.3        | строительство КЛ 0,4 кВ методом ГНБ  | 5 739 030,87                        |
| C3.4        | строительство КЛ 6-10 кВ методом ГНБ   | 7 340 351,37                        |
| C5          | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.)  |                                     |
| C5.1        | строительство КТП до 250 кВт   | 4902,31                             |
| C5.2        | строительство КТП от 250 кВт до 500 кВт  | 3347,26                             |
| C5.3        | строительство КТП от 500 кВт   | 2699,73                             |
| C5.4        | строительство двухтрансформаторной КТП до 250 кВт  | 8529,12                             |
| C5.5        | строительство двухтрансформаторной КТП от 250 кВт до 500 кВт   | 7320,87                             |
| C5.6        | строительство двухтрансформаторной КТП от 500 кВт  | 7460,73                             |

Примечание:

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

- стандартизированные ставки С1, С2, С3, С5 определены едиными для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов;

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

**Ставки платы за технологическое присоединение  
1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью не более 150 кВт 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), $C1^{max1}$        | 111,039  | 111,039  |
| 2.    | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C1^{max2}$                             | 102,255  | 102,255  |
| 3.    | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»      | -  | -  |
| 3.1.  | строительство воздушных линий изолированным проводом, $C2^{max1}$                               | 0  | 0  |
| 3.2.  | строительство воздушных линий неизолированным проводом, $C2^{max2}$                             | -  | 0  |
| 3.3.  | строительство кабельных линий, $C3^{max1}$  | 0  | 0  |
| 3.4.  | строительство кабельных линий методом ГНБ, $C3^{max2}$  | 0  | 0  |
| 3.5.  | строительство однострансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, $C5^{max1}$ | -  | -  |
|       | до 250 кВт включительно   | 0  | -  |
|       | свыше 250 кВт до 500 кВт включительно   | 0  | -  |
|       | свыше 500 кВт   | 0  | -  |
| 3.6.  | строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, $C5^{max2}$  | -  | -  |
|       | до 250 кВт включительно   | 0  | -  |
|       | свыше 250 кВт до 500 кВт включительно   | 0  | -  |
|       | свыше 500 кВт   | 0  | -  |

Примечание:

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

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок максимальной мощностью не более 150 кВт заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

| Обозначение | Наименование   | Стандартизированная тарифная ставка |
|-------------|--|-------------------------------------|
| C1          | Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. за одно присоединение) | 19208,38                            |
| C1.1        | - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)  | 9999,73                             |
| C1.2        | - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ   | 9208,65                             |
| C2          | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС   |                                     |
| C2.1        | воздушные линии электропередачи 0,4 кВ (СИП)   | 0                                   |
| C2.2        | воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные изолированным проводом  | 0                                   |
| C2.3        | воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные неизолированным проводом  | 0                                   |
| C3          | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС   |                                     |
| C3.1        | 1 кабель в 1 траншее 0,4кВ   | 0                                   |
| C3.2        | 1 кабель в 1 траншее 6-10кВ  | 0                                   |
| C3.3        | строительство КЛ 0,4 кВ методом ГНБ  | 0                                   |
| C3.4        | строительство КЛ 10 кВ методом ГНБ   | 0                                   |
| C5          | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.)  |                                     |
| C5.1        | строительство КТП до 250 кВт   | 0                                   |
| C5.2        | строительство КТП от 250 кВт до 500 кВт  | 0                                   |
| C5.3        | строительство КТП от 500 кВт   | 0                                   |
| C5.4        | строительство двухтрансформаторной КТП до 250 кВт  | 0                                   |
| C5.5        | строительство двухтрансформаторной КТП от 250 кВт до 500 кВт   | 0                                   |
| C5.6        | строительство двухтрансформаторной КТП от 500 кВт  | 0                                   |

Примечание:

- стандартизированная ставка C1 указана в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).

Выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

тыс.руб.

|  |            |
|--|------------|
| Филиал Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Воронежэнерго»  | 126 179,00 |
| Открытое акционерное общество «Бутурлиновская электросетевая компания»   | 1 899,24   |
| Муниципальное унитарное предприятие городского поселения город Лиски Лискинского муниципального района Воронежской области «Лискинская городская электрическая сеть» | 5 539,36   |
| Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»   | 1 582,10   |
| Муниципальное унитарное предприятие городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети»   | 716,68     |
| Муниципальное унитарное предприятие городского поселения город Россошь «Городские электрические сети»  | 235,06     |
| Муниципальное унитарное предприятие городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть»   | 29 323,77  |
| Филиал «Юго-Западный» Акционерного общества «Оборонэнерго»   | 81,69      |
| Муниципальное унитарное предприятие «Борисоглебская городская электрическая сеть»  | 3 366,96   |
| Муниципальное унитарное предприятие «Бобровская горэлектросеть»  | 2 656,37   |
| Муниципальное унитарное предприятие «Острогожская горэлектросеть»  | 4 943,82   |