

**Региональная энергетическая комиссия  
Красноярского края  
(РЭК)**

**ПРИКАЗ**

27.12.2017

г. Красноярск

№ 645-п

О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о Региональной энергетической комиссии Красноярского края, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 08.12.2008 № 216-п, распоряжением Губернатора Красноярского края от 13.06.2017 № 297-рг, решением правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить размер платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с учетом НДС) согласно приложению № 1.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложениям № 2 и № 3.

3. Установить ставки платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям за единицу максимальной мощности согласно приложениям № 4 и № 5.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложению № 6.

5. Размер платы, ставки и формулы, утвержденные в пунктах 1-4 настоящего приказа, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

6. Признать утратившими силу с 1 января 2018 года:


пункты 1 - 4 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2016 № 677-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 28.07.2017 № 56-п «О внесении дополнений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2016 № 677-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края».

7. Приказ вступает в силу в день, следующий за днем его официального опубликования.

8. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» ([www.zakon.krskstate.ru](http://www.zakon.krskstate.ru)).

Председатель Региональной  
энергетической комиссии  
Красноярского края



А.А. Ананьев

Приложение № 1 к приказу  
Региональной энергетической  
комиссии Красноярского края  
от 27.12.2017 № 645-п

Размер платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с учетом НДС).

| № п.п. | Категория заявителя.   |
|--------|--|
| 1.     | Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет не более 550 рублей, 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 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.  |
| 2.     | В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения 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 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. |

|    |   |
|----|---|
| 3. | <p>В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек 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 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.</p> |
| 4. | <p>Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения 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 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.</p>  |

Приложение № 2 к приказу  
Региональной энергетической  
комиссии Красноярского края  
от 27.12.2017 № 645-п

Стандартизированные тарифные ставки 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") (далее - стандартизированные тарифные ставки С1)

| № п.п. | Категории потребителей   | Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (С1) |  |   |
|--------|--|--|--|---|
|        |  | Всего:   | в том числе:   |   |
|        |  | Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт  | С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий |
| 1      | 2  | 3  | 4  | 5   |
| 1      | Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения   |  |  |   |
| 1.1    | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)  | 10 627,51  | 4 132,84   | 6 494,67  |
| 1.2    | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)  | 12 540,46  | 4 876,75   | 7 663,71  |
| 2      | Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) |  |  |   |
| 2.1    | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)  | 10 627,51  | 4 132,84   | 6 494,67  |
| 2.2    | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)  | 12 540,46  | 4 876,75   | 7 663,71  |

Приложение № 3 к приказу  
 Региональной энергетической  
 комиссии Красноярского  
 края от 27.12.2017 № 645-п

Стандартизированные тарифные ставки за исключением стандартизированных тарифных ставок, указанных в  
 приложении № 2 к настоящему приказу (далее - стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7).

| № п/п | Наименование   | Уровень<br>напряжения,<br>кВ | Стандартизированная тарифная ставка             |   |   |  |   |  |   |
|-------|--|------------------------------|---|---|---|--|---|--|---|
|       |  |                              | на территории городских населенных пунктов      |   |   | на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов |   |  | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) |
|       |  |                              | Прочие потребители (ставки указываются без НДС) | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) | Прочие потребители (ставки указываются без НДС) | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)                          | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) |  |   |
| 1     | 2  | 3                            | 4   | 5   | 6   | 7  |   |  |   |
| 1     | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (тыс. руб./км), (С2)  | 0,4                          | 1 918,18  | 2 263,45  | 1 752,45  | 2 067,89   |   |  |   |
|       |  | 6; 10                        | 1 210,76  | 1 428,70  | 939,34  | 1 108,42   |   |  |   |
|       |  | 27,5; 35 и выше              | 7 693,05  | 9 077,80  | 7 693,05  | 9 077,80   |   |  |   |
| 2     | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (тыс. руб./км), (С3) | 0,4                          | 2 238,05  | 2 640,90  | 2 639,41  | 3 114,50   |   |  |   |
|       |  | 6; 10                        | 3 044,19  | 3 592,14  | 3 531,46  | 4 167,12   |   |  |   |
|       |  | 27,5; 35 и выше              | 12 909,96                                       | 15 233,75   | 12 909,96                                       | 15 233,75  |   |  |   |

| 1 | 2   | 3 | 4     | 5     | 6     | 7     |
|---|---|---|-------|-------|-------|-------|
| 3 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (тыс. руб./шт.), (С4)                 |   | -     | -     | -     | -     |
| 4 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (тыс. руб./кВт), (С5) |   | 3,55  | 4,18  | 3,73  | 4,40  |
| 5 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (тыс. руб./кВт), (С6)   |   | -     | -     | -     | -     |
| 6 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (тыс. руб./кВт), (С7)   |   | 23,87 | 28,17 | 23,87 | 28,17 |

Приложение № 4 к приказу  
Региональной энергетической  
комиссии Красноярского края  
от 27.12.2017 № 645-п

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (далее - ставки за единицу максимальной мощности P1)

| № п.п. | Категории потребителей   | Ставки за единицу максимальной мощности (P1)<br>(руб./кВт.)         |   |   |
|--------|--|---|---|---|
|        |  | Всего:  | в том числе:  |   |
|        |  | Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт | P1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | P 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий |
| 1      | 2  | 3   | 4   | 5   |
| 1      | Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения   |   |   |   |
| 1.1    | На территории городских населенных пунктов   |   |   |   |
| 1.1.1  | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)  | 341,49  | 128,66  | 212,83  |
| 1.1.2  | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)  | 402,96  | 151,82  | 251,14  |
| 1.2    | На территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов   |   |   |   |
| 1.2.1  | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)  | 341,49  | 128,66  | 212,83  |
| 1.2.2  | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)  | 402,96  | 151,82  | 251,14  |
| 2      | Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) |   |   |   |
| 2.1    | На территории городских населенных пунктов   |   |   |   |
| 2.1.1  | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)  | 341,49  | 128,66  | 212,83  |
| 2.1.2  | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)  | 402,96  | 151,82  | 251,14  |
| 2.2    | На территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов   |   |   |   |
| 2.2.1  | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)  | 341,49  | 128,66  | 212,83  |
| 2.2.2  | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)  | 402,96  | 151,82  | 251,14  |



Приложение № 5 к приказу  
Региональной энергетической  
комиссии Красноярского края  
от 27.12.2017 № 645-п

Ставки за единицу максимальной мощности, за исключением ставок, указанных в приложении № 4 к настоящему приказу (далее - ставки за единицу максимальной мощности Р2, Р3, Р4, Р5, Р6, Р7)

| № п.п. | Категории потребителей   | Уровень напряжения, кВ | Стандартизированная тарифная ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт.) |   |
|--------|--|------------------------|--|---|
|        |  |                        | На территории городских населенных   | На территориях не относящихся к территориям |
| 1      | 2  | 3                      | 4  | 5   |
| 1      | Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р2). |                        |  |   |
| 1.1    | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)  | 0,4                    | 3 284,40   | 2 936,15                                    |
| 1.2    | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)  |                        | 3 875,59   | 3 464,65                                    |
| 1.3    | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)  | 0,6; 10                | 3 684,71   | 4 072,86                                    |
| 1.4    | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)  |                        | 4 347,96   | 4 805,97                                    |
| 2      | Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р3). |                        |  |   |
| 2.1    | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)  | 0,4                    | 6 792,32   | 1 712,02                                    |
| 2.2    | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)  |                        | 8 014,94   | 2 020,18                                    |
| 2.3    | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)  | 0,6; 10                | 4 113,79   | 2 627,57                                    |
| 2.4    | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)  |                        | 4 854,27   | 3 100,53                                    |

| 1   | 2   | 3 | 4     | 5     |
|-----|---|---|-------|-------|
| 3   | Ставки за единицу максимальной мощности (тыс.руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р4).  |   |       |       |
| 3.1 | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)   |   | -     | -     |
| 3.2 | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)   |   | -     | -     |
| 4   | Ставки за единицу максимальной мощности (тыс.руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р5). |   |       |       |
| 4.1 | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)   |   | 3,55  | 3,73  |
| 4.2 | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)   |   | 4,18  | 4,40  |
| 5   | Ставки за единицу максимальной мощности (тыс.руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р6).  |   |       |       |
| 5.1 | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)   |   | -     | -     |
| 5.2 | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)   |   | -     | -     |
| 6   | Ставки за единицу максимальной мощности (тыс.руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р7).  |   |       |       |
| 6.1 | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)   |   | 23,87 | 23,87 |
| 6.2 | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)   |   | 28,17 | 28,17 |

Приложение № 6 к приказу  
Региональной энергетической  
комиссии Красноярского края  
от 27.12.2017 № 645-п

Формулы платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным электрическим сетям для расчета  
посредством применения стандартизированных тарифных ставок  
(далее - формулы)

| № п/п | Формулы   | Формулы применяются   |
|-------|---|---|
| 1.    | $T = C_1$   | при отсутствии необходимости реализации мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - мероприятия «последней мили»)   |
| 2.    | $T = C_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li$   | при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий   |
| 3.    | $T = (C_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li.) + (C_4 \times N_1) + (C_5 \times N_2 + C_6 \times N_2 + C_7 \times N_2)$  | 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) |
| 4.    | $T = 0,5 \times ((C_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li.) + (C_4 \times N_1) + (C_5 \times N_2 + C_6 \times N_2 + C_7 \times N_2)) \times I_1 + 0,5 \times ((C_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li.) + (C_4 \times N_1) + (C_5 \times N_2 + C_6 \times N_2 + C_7 \times N_2)) \times I_2$ | если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года  |

T – размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям;

C<sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, руб. за одно присоединение;

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, руб./км;

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, руб./км;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_5$  - 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);

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$N_1$  – количество пунктов секционирования, шт.;

$N_2$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителя, кВт;

$L_i$  - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

$I_1$  - произведение прогнозных индексов 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 половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$I_2$  - произведение прогнозных индексов 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.