**Подпункт «л» п.11**

**Информация о качестве обслуживания потребителей**

**услуг ПАО «Сатурн» за 2016 год**

1. Общая информация о сетевой организации

* 1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровням напряжения и типу потребителей (физические или юридические лицаТабл.1.1

| **Наименование**  | **Классификация потребителей** | **Количество потребителей услуг в разрезе уровней напряжения, шт.** |
| --- | --- | --- |
|
| **до 1 кВ** | **1-20 кВ** | **35-60 кВ**  | **110 кВ и выше** | **Итого** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| ПАО «Сатурн» | Физические лица | 1 | 2 | 0 | 0 |   |
| Юридические лица  | 8 | 7 | 0 | 0 |   |
|  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
|  |
|  |

* 1. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица

Табл. 1.2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Потребители | Ед. измерения | Всего точек поставки | В т.ч. оборудованных прибором учета | Из них с возможностью снятия почасовых нагрузок |
| Юридические лица | Шт. | 44 | 43 | 16 |
| Физические лица | Шт. | 10 | 10 | 0 |
| Всего: | Шт. | 54 | 53 | 16 |

* 1. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ

Табл. 1.3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование программы | Единица измерения | ПАО "Сатурн" |
| 2015 | 2016 |
| 1 | Протяженность ВЛ |  |  |  |
| 1.1 | ВЛ 110 кВ | км | 0,01 | 0,01 |
| 2 | Протяженность КЛ |  |  |  |
| 2.1 | КЛ 10 кВ | км | 25,14 | 25,14 |
| 2.2 | КЛ 0,4 кВ | км |  | 110 |
| 3 |  |  |  |  |
| 3.1 | ПС 110 кВ | шт. | 1 | 1 |
| 3.2 | ПС 10 кВ | шт. | 14 | 14 |
| 3.3 | Распред. пункты 10 кВ | шт. | 2 | 2 |

* 1. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации составляет 70%

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

Табл. 2.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N | Показатель | Значение показателя, годы |
| 2015 | 2016 |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии () | 2,3091 | 0,0094 |  |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше) | 2,3091 | 0,0094 | - |
| 1.2 | СН1 (35 - 60 кВ) | - | - | - |
| 1.3 | СН2 (1 - 20 кВ) | - | - | - |
| 1.4 | НН (до 1 кВ) | - | - | - |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) () | - |  | - |
| 3.1 | ВН (110 кВ и выше) | - | - | - |
| 3.2 | СН1 (35 - 60 кВ) | - | - | - |
| 3.3 | СН2 (1 - 20 кВ) | - | - | - |
| 3.4 | НН (до 1 кВ) | - | - | - |
| 4 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) () | - | - | - |
| 4.1 | ВН (110 кВ и выше) | - | - | - |
| 4.2 | СН1 (35 - 60 кВ) | - | - | - |
| 4.3 | СН2 (1 - 20 кВ) | - | - | - |
| 4.4 | НН (до 1 кВ) | - | - | - |
| 5 | Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | - | - | - |
| 5.1 | В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | - | - | - |

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

Табл. 2.2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Структурная единица сетевой организации | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии,  | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии,  | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), | Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде) | Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков |
| ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | ПАО «Сатурн» | 0,0094 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде.

Основной целью повышения надежности и повышение качества оказания услуг по передаче электрической энергии является снижение продолжительности и частоты плановых отключений, а также вероятности и продолжительности аварийных прекращений подачи электрической энергии потребителям.

С целью повышения надежности в ПАО «Сатурн» выполняется:

* Замена оборудования выработавшего свой срок;
* совершенствование системы организации ремонтов, направленное на сокращение количества плановых отключений при выводе из работы оборудования;
* повышение надежности участков сети посредством замены наиболее ответственных элементов на новую элементную базу, позволяющую уменьшить риски повреждений (совершенствование требований по надежности к электрооборудованию линий электропередачи и подстанций, включая устройства РЗА, создание оптимального аварийного запаса проводов и других материалов (конструкций) для проведения ремонтов;
* отработка навыков четкой и слаженной работы персонала аварийных бригад при ликвидации последствий массовых стихийных явлений;

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии.

3. Информация о качестве услуг

по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии невостребованной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, приведена в приложении №2 (Информации о наличии невостребованной мощности (до 35 кВ)) и (Информация о наличии невостребованной мощности (свыше 35 кВ)).

**Невостребованной мощности по всем уровням напряжения – нет.**

3.2. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации:

**Приказ РЭК Омской обл. No665/74 от 27.12.2016г.**

**Размер экономически обоснованной платы за тех.рисоединение заявителей составляет:**

**Стандартизированная ставка для тех.присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы**

**электроснабжения (С1) - 43,71 руб./кВт.**

**(Приказ РЭК Омской обл. No665/74 от 27.12.2016г., Приложение No1)**

**Стандартизированная ставка для тех.присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы**

**электроснабжения - 41,41 руб./кВт. (Приказ РЭК Омской обл. No665/74 от 27.12.2016г., Приложение No1)**

**Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 26,80руб.**

**(Приказ РЭК Омской обл. No665/74 от 27.12.2016г., Приложение No2)**

**Приказ РЭК Омской обл. No691/76 от 29.12.2016г.(Приложение1)**

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2016 года N 665/74

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАВОК ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "САТУРН" НА 2017 ГОД

(в редакции [Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 31.01.2017 N 14/6](http://docs.cntd.ru/document/446235361))

В соответствии с [Федеральным законом "Об электроэнергетике"](http://docs.cntd.ru/document/901856089), [постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"](http://docs.cntd.ru/document/902323702), [Правилами 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](http://docs.cntd.ru/document/901919551), утвержденными [постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861](http://docs.cntd.ru/document/901919551), [Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям](http://docs.cntd.ru/document/902370827), утвержденными [приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1](http://docs.cntd.ru/document/902370827), [Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям](http://docs.cntd.ru/document/420223914), утвержденными [приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года N 215-э/1](http://docs.cntd.ru/document/420223914), приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 8 900 кВт согласно приложению N 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению N 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению N 3 к настоящему приказу;

- формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению N 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Публичное акционерное общество "Сатурн" с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе в целях временного технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Публичного акционерного общества "Сатурн" на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Указанные положения о размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Публичного акционерного общества "Сатурн" на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей 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 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.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация, то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей 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 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.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 6419,13 руб. за присоединение.

7. Признать утратившим силу с 1 января 2017 года [приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2015 года N 834/81 "Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Публичного акционерного общества "Сатурн"](http://docs.cntd.ru/document/432844734).

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области
О.Б.Голубев

**Приложение N 1. Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)**

Приложение N 1
к приказу РЭК Омской области
от 27 декабря 2016 года N 665/74

(в ред. [Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 31.01.2017 N 14/6](http://docs.cntd.ru/document/446235361))

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |
| N п/п  | Наименование  | Ед. изм. | Стандартизированная тарифная ставка  |
| 1  | 2  | 3  | 4  |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства) |
| 1.1. | Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) | руб./кВт  | 43,71  |
| 1.1.1. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.1) | руб./кВт  | 26,80  |
| 1.1.2. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.2) | руб./кВт  | 6,42  |
| 1.1.3. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.3) | руб./кВт  | 2,30  |
| 1.1.4. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.4) | руб./кВт  | 8,19  |
| 1.2. | Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <\*> | руб./кВт  | 41,41  |
| 1.2.1. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.1) | руб./кВт  | 26,80  |
| 1.2.2. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.2) | руб./кВт  | 6,42  |
| 1.2.3. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.4) | руб./кВт  | 8,19  |
| 1.3. | Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) | руб./кВт  | 41,41  |
| 1.3.1. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.1) | руб./кВт  | 26,80  |
| 1.3.2. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.2) | руб./кВт  | 6,42  |
| 1.3.3. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.4) | руб./кВт  | 8,19  |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года) |
| 2.1. | Строительство ВЛ-6(10) кВ: |  |  |
| 2.1.1  | ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП3 1x95 кв.мм) 1-цепная  | руб./км  | 285 453,00(142 726,50) |
| 2.1.2  | ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП3 1x70 кв.мм) 1-цепная  | руб./км  | 254 327,00(127 163,50) |
| 2.1.3  | ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП3 1x50 кв.мм) 1-цепная  | руб./км  | 229 414,00(114 707,00) |
| 2.1.4  | ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП3 1x120 кв.мм) 1-цепная  | руб./км  | 310 250,00(155 125,00) |
| 2.2. | Строительство ВЛ-0,4 кВ: |  |  |
| 2.2.1  | ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП4 4x25 кв.мм) 1-цепная  | руб./км  | 104 738,00(52 369,00) |
| 2.2.2  | ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП4 4x120 кв.мм) 1-цепная  | руб./км  | 232 274,00(116 137,00) |
| 2.2.3  | ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП4 4x95 кв.мм) 1-цепная  | руб./км  | 205 179,00(102 589,50) |
| 2.2.4  | ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП4 4x70 кв.мм) 1-цепная  | руб./км  | 181 272,00(90 636,00) |
| 2.2.5  | ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП4 4x50 кв.мм) 1-цепная  | руб./км  | 136 197,00(68 098,50) |
| 2.2.6  | ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП4 4x35 кв.мм) 1-цепная  | руб./км  | 118 940,00(59 470,00) |
| 2.2.7  | ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП4 4x16 кв.мм) 1-цепная  | руб./км  | 94 759,00(47 379,50) |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) (в ценах 2001 года) |
| 3.1. | Строительство КЛ-6(10) кВ: |  |  |
| 3.1.1  | КЛ-6(10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1x95/25-10 кв.мм  | руб./км  | 547 795,00(273 897,50) |
| 3.1.2  | КЛ-6(10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1x120/35-10 кв.мм  | руб./км  | 628 799,00(314 399,50) |
| 3.1.3  | КЛ-6(10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1x150/50-10 кв.мм  | руб./км  | 773 146,00(386 573,00) |
| 3.1.4  | КЛ-6(10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1x185/50-10 кв.мм  | руб./км  | 815 168,00(407 584,00) |
| 3.1.5  | КЛ-6(10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1x240/50-10 кв.мм  | руб./км  | 883 720,00(441 860,00) |
| 3.1.6  | КЛ-6(10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1x300/50-10 кв.мм  | руб./км  | 931 486,00(465 743,00) |
| 3.1.7  | КЛ-6(10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1x400/70-10 мм(3) | руб./км  | 1 153 564,00(576 782,00) |
| 3.1.8  | КЛ-6(10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1x630/70-10 кв.мм  | руб./км  | 935 529,00(467 764,50) |
| 3.1.9  | КЛ-6(10) кВ 1 км (АСБл 3x240 кв.мм) | руб./км  | 479 458,00(239 729,00) |
| 3.1.10  | КЛ-6(10) кВ 1 км (АСБл 3x185 кв.мм) | руб./км  | 434 104,00(217 052,00) |
| 3.1.11  | КЛ-6(10) кВ 1 км (АСБл 3x150 кв.мм) | руб./км  | 378 039,00(189 019,50) |
| 3.1.12  | КЛ-6(10) кВ 1 км (АСБл 3x120 кв.мм) | руб./км  | 337 158,00(168 579,00) |
| 3.1.13  | КЛ-6(10) кВ 1 км (АСБл 3x95 кв.мм) | руб./км  | 300 912,00(150 456,00) |
| 3.1.14  | КЛ-6(10) кВ 1 км (АСБл 3x70 кв.мм) | руб./км  | 264 452,00(132 226,00) |
| 3.1.15  | КЛ-6(10) кВ 1 км (АСБл 3x50 кв.мм) | руб./км  | 240 084,00(120 042,00) |
| 3.2. | Строительство КЛ-0,4 кВ  |  |  |
| 3.2.1  | КЛ-0,4 кВ 1 км (АВБбШв-1 4x240 кв.мм) | руб./км  | 295 757,00(147 878,50) |
| 3.2.2  | КЛ-0,4 кВ 1 км (АВБбШв-1 4x185 кв.мм) | руб./км  | 225 177,00(112 588,50) |
| 3.2.3  | КЛ-0,4 кВ 1 км (АВБбШв-1 4x150 кв.мм) | руб./км  | 202 620,00(101 310,00) |
| 3.2.4  | КЛ-0,4 кВ 1 км (АВБбШв-1 4x120 кв.мм) | руб./км  | 175 212,00(87 606,00) |
| 3.2.5  | КЛ-0,4 кВ 1 км (АВБбШв-1 4x95 кв.мм) | руб./км  | 154 499,00(77 249,50) |
| 3.2.6  | КЛ-0,4 кВ 1 км (АВБбШв-1 4x70 кв.мм) | руб./км  | 130 032,00(65 016,00) |
| 3.2.7  | КЛ-0,4 кВ 1 км (АВБбШв-1 4x50 кв.мм) | руб./км  | 110 976,00(55 488,00) |
| 3.2.8  | КЛ-0,4 кВ 1 км (АВБбШв-1 4х25 кв.мм) | руб./км  | 87 462,00(43 731,00) |
| 3.2.9  | КЛ-0,4 кВ 1 км (АВБбШв-1 4x35 кв.мм) | руб./км  | 96 323,00(48 161,50) |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (C4,i) (в ценах 2001 года) |
| 4.1  | КТП-160-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод  | руб./кВт  | 533,48(266,74) |
| 4.2  | КТП-160-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод  | руб./кВт  | 433,53(216,76) |
| 4.3  | КТП-160-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод  | руб./кВт  | 447,70(223,85) |
| 4.4  | КТП-160-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод  | руб./кВт  | 515,23(257,61) |
| 4.5  | 2КТП-160-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод  | руб./кВт  | 1 027,47(513,73) |
| 4.6  | 2КТП-160-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод  | руб./кВт  | 765,98(382,99) |
| 4.7  | 2КТП-160-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод  | руб./кВт  | 643,43(321,71) |
| 4.8  | 2КТП-160-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод  | руб./кВт  | 621,15(310,57) |
| 4.9  | КТП-100-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод  | руб./кВт  | 785,49(392,74) |
| 4.10  | КТП-100-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод  | руб./кВт  | 753,04(376,52) |
| 4.11  | КТП-100-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод  | руб./кВт  | 610,80(305,39) |
| 4.12  | КТП-100-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод  | руб./кВт  | 635,75(317,87) |
| 4.13  | КТП-250-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод  | руб./кВт  | 387,85(193,92) |
| 4.14  | КТП-250-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод  | руб./кВт  | 402,82(201,41) |
| 4.15  | КТП-250-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод  | руб./кВт  | 345,92(172,96) |
| 4.16  | КТП-250-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод  | руб./кВт  | 335,94(167,97) |
| 4.17  | КТП-400-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод  | руб./кВт  | 221,63(110,81) |
| 4.18  | КТП-400-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод  | руб./кВт  | 227,88(113,94) |
| 4.19  | КТП-400-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод  | руб./кВт  | 313,28(156,64) |
| 4.20  | КТП-400-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод  | руб./кВт  | 255,95(127,97) |
| 4.21  | КТП-630-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод  | руб./кВт  | 201,67(100,83) |
| 4.22  | КТП-630-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод  | руб./кВт  | 197,71(98,85) |
| 4.23  | КТП-630-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод  | руб./кВт  | 218,70(109,35) |
| 4.24  | КТП-630-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод  | руб./кВт  | 224,25(112,12) |
| 4.25  | КТП-1000-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод  | руб./кВт  | 182,30(91,15) |
| 4.26  | КТП-1000-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод  | руб./кВт  | 179,80(89,90) |
| 4.27  | КТП-1000-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод  | руб./кВт  | 191,28(95,64) |
| 4.28  | КТП-1000-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод  | руб./кВт  | 194,03(97,01) |
| 4.29  | 2БКТП-1000-10/0,4 кВА  | руб./кВт  | 876,67(438,33) |
| 4.30  | 2БКТП-630-10/0,4 кВА  | руб./кВт  | 1 288,59(644,29) |
| 4.31  | 2БКТП-400-10/0,4 кВА  | руб./кВт  | 1 854,53(927,26) |
| 4.32  | 2БКТП-250-10/0,4 кВА  | руб./кВт  | 2 833,35(1 416,67) |
| 4.33  | 2БКТП-160-10/0,4 кВА  | руб./кВт  | 4 254,41(2 127,20) |
| 4.34  | 2БКТП-100-10/0,4 кВА  | руб./кВт  | 6 641,89(3 320,94) |

Примечание 1.

<\*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

(в ред. [Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 31.01.2017 N 14/6](http://docs.cntd.ru/document/446235361))

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

(в ред. [Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 31.01.2017 N 14/6](http://docs.cntd.ru/document/446235361))

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт до 30 сентября 2017 года.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Приложение N 2. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)**

Приложение N 2
к приказу РЭК Омской области
от 27 декабря 2016 года N 665/74

(в ред. [Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 31.01.2017 N 14/6](http://docs.cntd.ru/document/446235361))

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| N п/п  | Наименование мероприятий  | Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  |
| 1. | Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 20771,35  | 775,00  | 26,80  |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x  | x  | x  |
| 3. | Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x  | x  | x  |
| 3.1. | Строительство воздушных линий: |  |  |  |
| 3.1.1  | Строительство воздушных линий на 6(10) кВ  | 200528,54  | 775,00  | 258,75 <\*\*> |
|  |  |  |  | (129,37) <\*\*> |
| 3.1.2  | Строительство воздушных линий на 0,4 кВ  | 353364,39  | 775,00  | 455,95 <\*\*> |
|  |  |  |  | (227,97) <\*\*> |
| 3.2. | Строительство кабельных линий: | x  | x  | x  |
| 3.2.1. | Строительство кабельных линий на 6(10) кВ  | 346598,42  | 775,00  | 447,22 <\*\*> |
|  |  |  |  | (223,61) <\*\*> |
| 3.2.2. | Строительство кабельных линий на 0,4 кВ  | 193626,78  | 775,00  | 249,84 <\*\*> |
|  |  |  |  | (124,92) <\*\*> |
| 3.3. | Строительство пунктов секционирования  | x  | x  | x  |
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ  | 970610,00  | 775,00  | 1252,40 <\*\*> |
|  |  |  |  | (626,20) <\*\*> |
| 3.5. | Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x  | x  | x  |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ  | 4975,65  | 775,00  | 6,42  |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя <\*> | 1781,75  | 775,00  | 2,30  |
| 6. | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата  | 6348,65  | 775,00  | 8,19  |

Примечание 1.

<\*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

(в ред. [Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 31.01.2017 N 14/6](http://docs.cntd.ru/document/446235361))

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

(в ред. [Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 31.01.2017 N 14/6](http://docs.cntd.ru/document/446235361))

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<\*\*> Ставки по мероприятиям "последней мили".

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт до 30 сентября 2017 года.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Приложение N 3. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)**

Приложение N 3
к приказу РЭК Омской области
от 27 декабря 2016 года N 665/74

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| N п/п  | Наименование мероприятий  | Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  |
| 1. | Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 20771,35  | 775,00  | 26,80  |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x  | x  | x  |
| 3. | Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x  | x  | x  |
| 3.1. | Строительство воздушных линий: |  |  |  |
| 3.1.1  | Строительство воздушных линий на 6(10) кВ  | x  | x  | x  |
| 3.1.2  | Строительство воздушных линий на 0,4 кВ  | x  | x  | x  |
| 3.2. | Строительство кабельных линий: | x  | x  | x  |
| 3.2.1  | Строительство кабельных линий на 6(10) кВ  | x  | x  | x  |
| 3.2.2  | Строительство кабельных линий на 0,4 кВ  | x  | x  | x  |
| 3.3. | Строительство пунктов секционирования  | x  | x  | x  |
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ  | x  | x  | x  |
| 3.5. | Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x  | x  | x  |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ  | 4975,65  | 775,00  | 6,42  |
| 5. | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата  | 6348,65  | 775,00  | 8,19  |

**Приложение N 4. Формулы платы за технологическое присоединение на 2017 год**

Приложение N 4
к приказу РЭК Омской области
от 27 декабря 2016 года N 665/74

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

P1 = C1 x Ni;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий:

Р2,3 = Р1 + С2 x L2i + С3 x L3i;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по 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):

Р4 = Р1 + С2 x L2i + С3 x L3i + С4 x Ni.

где:

С1 - 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 подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i - суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i - суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание.

Рассчитанная плата по пунктам "2" и "3" в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

- индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Качество обслуживания

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п.п. | Исходные данные  | 2016 год |
|  |  |  |
| 1 | Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего, в том числе: |   |
| 1.1 | 1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней | 30,0000 |
| 1.2 | 1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг, в том числе: |   |
| 1.2.1 | а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней | 15,0000 |
| 1.2.2 | б) для остальных потребителей услуг, дней | 15,0000 |
| 1.3 | Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, шт. | 0,0000 |
| 1.3.1 | Общее количество заключенных ТСО договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц, шт. | 2,0000 |
| 2 | Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию |   |
| 2.1 | Количество обращений в ТСО потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, поступающей из сети ТСО, шт. | 0,0000 |
|   | Общее количество поступивших в ТСО обращений потребителей услуг, шт. | 0,0000 |
| 3 | Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации |   |
| 3.1 | Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0) | 1 |
| 3.2 | Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых ТСО графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, шт. | 0,0000 |
| 3.2.1 | Общее количество поступивших обращений в ТСО потребителей услуг, кроме физических лиц, шт. | 0,0000 |
| 4 | Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию |   |
| 4.1 | Количество обращений в ТСО потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей),шт. | 0,0000 |
|   | Общее количество поступивших обращений в ТСО потребителей услуг, шт. | 0,0000 |

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование | Единица измерения |  |
| 1 | Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: |  |  |
|  | Номера телефонов по вопросам энергоснабжения: | номер телефона | 8(3812)39-77-548(3812)31-98-018(3812)30-37-92 |
|  |  |  |  |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей  | единицы | 210 |
| 3 | Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | 12 |
|  |  |  |  |

4.4.

Всего обращений – **213**. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений в категории «технологическое присоединение» – **3**;

Всего обращений, содержащих жалобу – **0.** Наибольшее число жалоб в категории «технологическое присоединение» - **0**

Обращений, содержащих заявку на оказание услуг – **4** Наибольшее число заявок в категории «заявка на оказание услуг по технологическому присоединению» - **4**.