|  |
| --- |
| **РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,****ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА** |
|  |

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **28 декабря 2017г.** | **№** | **50-тп** |

г. Тюмень

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

**территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год**

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»,Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17:

1. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №1.
2. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №2.
3. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению №3.
4. Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2018 год, приняты согласно приложению №4.
5. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель **Ю.П. Мыльников**

Приложение №1
к распоряжению от 28.12.2017 №50-тп

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Наименование ставки | Ед.изм. | Ставка платы  |
| для территорий городских населенных пунктов | для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
| Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения) | С1 | руб. за одно присоединение (без НДС) | 8 333 | 8 333 |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю  | С1.1. | 2 725 | 2 725 |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения\*) | С1.2. | 5 608 | 5 608 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С2) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт |
| на уровне напряжения 0,4кВ | С2 | руб./км | 1 259 470 | 1 167 977 |
| на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм2 и менее | руб./км | 1 502 440 | 1 385 926 |
| на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм2 и более | руб./км | 1 559 604 | 1 820 298 |
| на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм2 и более, в две цепи | руб./км | 2 320 857 | 2 563 566 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С3) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт |
| **на уровне напряжения 0,4кВ** | С3 |  |
| кабель сечением до 120 мм2 | руб./км | 2 244 931 | 2 289 004 |
| кабель сечением свыше 150 мм2 | руб./км | 2 787 684 | 3 031 464 |
| **на уровне напряжения 10кВ** |  |
| кабель сечением до 120 мм2 | руб./км | 3 564 632 | 3 478 530 |
| кабель сечением свыше 150 мм2 | руб./км | 3 973 394 | 3 529 865 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (С4) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт |
| Реклоузер 6 (10) кВ | С4 | руб./шт | 397 104 | 397 104 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (С5) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее | С5 | руб./кВт | 5 387 | 6 538 |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2\*250 кВА | руб./кВт | 4 424 | 4 278 |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА | руб./кВт | 2 705 | 2 880 |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА | руб./кВт | 1 956 | 1 799 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2\*400 кВА | руб./кВт | 7 758 | 7 425 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2\*630 кВА | руб./кВт | 5 636 | 6 185 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2\*1000 кВА | руб./кВт | 4 080 | 4 080 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2\*1250 кВА | руб./кВт | 3 383 | 3 383 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4\*1000 кВА | руб./кВт | 2 564 | 2 564 |

\* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Приложение №2
к распоряжению от 28.12.2017 №50-тп

**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на 2018 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям | Наименование ставки | Ставка платы, руб./кВт (без НДС) |
| для территорий городских населенных пунктов | для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
| Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения) | С1maxN | 77 | 77 |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю  | С1.1maxN | 25 | 25 |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения\*) | С1.2 maxN | 52 | 52 |
| **Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт** |
| Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий |
| на уровне напряжения 0,4кВ | С2 maxN | 5 085 | 5 085 |
| на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм2 и менее | 3 680 | 3 680 |
| на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм2 и более | 1 383 | 1 383 |
| на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм2 и более, в две цепи | 7 229 | 7 229 |
| Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий |
| **На уровне напряжения 0,4кВ** |      С3 maxN |
| кабель сечением до 120 мм2 | 3 361 | 3 361 |
| кабель сечением свыше 150 мм2 | 2 550 | 2 550 |
| **На уровне напряжения 10кВ** |
| кабель сечением до 120 мм2 | 3 437 | 3 437 |
| кабель сечением свыше 150 мм2 | 2 647 | 2 647 |
| Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) |
| Реклоузер 6 (10) кВ | С4 maxN | 2 546 | 2 546 |
| Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее | С5 maxN | 5 387 | 6 538 |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2\*250 кВА | 4 424 | 4 278 |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА | 2 705 | 2 880 |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА | 1 956 | 1 799 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2\*400 кВА | 7 758 | 7 425 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2\*630 кВА | 5 636 | 6 185 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2\*1000 кВА | 4 080 | 4 080 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2\*1250 кВА | 3 383 | 3 383 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4\*1000 кВА | 2 564 | 2 564 |

\* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Утверждаю:

Председатель Региональной энергетической комиссии Ю.П. Мыльников

Тюменской области, Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого

 автономного округа

Приложение №3
к распоряжению от 28.12.2017 №50-тп

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций**

**энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

1. если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили"

П= С1, где С1=С1.1+С1.2.

1. если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

П= С1 + ∑( С2i\*Li)+ ∑( С3i\*Li)

1. если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство реклоузеров:

П= С1+ ∑( С2i\*Li) + ∑( С3i\*Li) + ∑(С4i \* Mi) + ∑(С5i \*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 подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

С2,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

С5,i - 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);

 Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

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

 Mi – количество реклоузеров на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

Приложение №4
к распоряжению от 28.12.2017 №50-тп

**Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2018 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование территориальной сетевой компании | Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение(тыс. руб.) |
| 1. | ПАО «СУЭНКО» | 95 038,17 |
| 2. | АО «Тюменьэнерго» | 144 013,57 |
| 3. | ПАО «Горэлектросеть» г.Нижневартовск | 4 655,52 |
| 4. | ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» | 118 025,65 |
| 5. | АО «ЮРЭСК» | 463,29 |
| 6. | Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения) | 4,223 |
| 7. | МУП «Губкинские городские электрические сети» | 75,5 |