**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 51**

**заседания Правления комитета**

**Тульской области по тарифам**

**27 декабря 2016 г.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**

**Председатель комитета Тульской области по тарифам**

**Д.А. Васин**

Присутствовали Денисова Е.В. – зам. председателя комитета

Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета

Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета

Кречетова Е.В. – начальник отдела комитета

Коновалов А.П. – представитель Ассоциации «НП «Совет рынка»

Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа товарных рынков Управления федеральной антимонопольной службы по Тульской области

От аппарата комитета Филимонова И.В., Катаева Ю.Ю., Карсеева Г.В., Шалик С.В.

От Экспертного совета:

Есельсон А.Б. - директор ООО «Энергоэффект», член Экспертного совета;

Моргунова Н.А. – председатель общественной организации «Тульская областная организация Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз», член Экспертного совета;

Губина В.М. – генеральный директор ОАО «Щекинская городская электросеть», член Экспертного совета;

Давыдов Э.В. – представитель филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», член Общественного и Экспертного советов;

Мишкин А.В. – представитель филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», член Экспертного совета;

Величинская А.Ю. - представитель ООО «Энергоэффект», член Экспертного совета;

Гиличинская О.Л. - заместитель директора ООО «Энергоэффект», член Экспертного и Общественного советов;

Сидоров В.Н. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза», член экспертного совета;

Штерн Л.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза», член экспертного совета;

Горбачев Е.С. - эксперт отдела экспертизы цен и тарифов Института проблем ценообразования и регулирования естественных монополий национального исследовательского университета «Высшая школа экономики», член Экспертного совета.

Приглашенные на заседание:

Ершов В.В. -технический директор ОАО «Плавский машиностроительный завод «Плава», член межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Тульской области;

Могильников В.С.- представитель Общественной палаты Тульской области;

Лушкин Н.А. - ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области;

Богомолова Е.А. - Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго филиал ОАО «РЖД»;

Зятькова Ю.В. – специалист ГКУ ТО «Экспертиза»;

Тимофеева О.А. - представитель ОАО «Щекинская городская электросеть»;

Чесноков А.Е. – инженер министерства промышленности и ТЭК;

Архипова Т.В. - представитель ООО «Энергоэффект»;

Комиссарова Е.В. – представитель АО «ТНС энерго Тула»;

Мукимова И.В. – представитель АО «ТНС энерго Тула»;

Щавлев И.А. – заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго»-управляющий директор АО «ТНС энерго Тула»;

Ставцев В.А. - генеральный директор ООО «ПромэнергоСбыт»;

Зайцева Е.А. – генеральный директор ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»;

Полякова Н.В. - представитель ООО «ПромэнергоСбыт»;

Волкова А.А. – главный советник государственно-правового комитета;

Зайцева Е.А. – представитель АО «Тульские городские электрические сети»;

Соловьев Р.И. - представитель АО «Тульские городские электрические сети»;

Толстых Л.И. – представитель АО «Алексинская электросетевая компания», ООО «Алексинэнергосбыт»;

Дорофеев С.В. – представитель АО «Оборонэнерго»;

Овчинникова И.В.- представитель ООО «Энергосеть»;

Орешкин А.А. - представитель ООО «Энергосеть»;

Татарников В.А. - представитель ООО «Энергосеть»;

Ефремова Л.А. - представитель ООО «Энергосеть»;

Глухова А.Ю. - Центральный филиал ООО «Газпром энерго».

**Повестка дня**

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Тульской области - докладчик Маловинский Е.В.
2. Об установлении выпадающих доходов территориальных сетевых организаций от технологического присоединения на 2017 год – докладчик Маловинский Е.В.
3. Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на следующий перид регулировнания (по списку) :

докладчик Филимонова И.В.:

* 1. ООО «Энергосеть»
  2. АО «Алексинская электросетевая компания»
  3. ООО «ТОЗ-Энерго»
  4. АО «Энергосервис»
  5. ПАО «Косогорский металлургический завод»
  6. ЗАО «Узловский машиностроительный завод
  7. ООО «Энерго-Сеть»

докладчик Катаева Ю.Ю.:

3.8 ОАО «Пластик»»

3.9 ОАО «Акционерная компания «Туламашзавод

3.10 ООО «КС-Энерго»

докладчик Шалик С.В.:

3.11 ООО «Промэнергосбыт»

3.12 ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области

3.13 ПАО «Октава»

3.14 ООО «Солерс»

3.15 ОАО «Донской завод радиодеталей»

3.16 ООО «Заокская электросетевая компания»

3.17 ООО «ПромТехноПарк»

докладчик Карсеева Г.В.:

3.18 АО «Технопарк»

3.19 АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»

3.20 ОАО «Щекиноазот»

3.21 АО «Комбайнмашстрой»

3.22 ООО «Зернопродукт»

3.23 АО «Алексинский завод тяжелой промышленной арматуры»

3.24 Центральный филиал ООО «Газпром энерго»

3.25 ОАО «Щекинская городская электросеть»

3.26 Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго филиал ОАО «РЖД»

* 1. Филиал Юго-Западный АО «Оборонэнерго»

1. О корректировке необходимой валовой выручки для электросетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала, на 2017 год:
   1. филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» – докладчик Катаева Ю.Ю.
   2. АО «Тульские городские электрические сети» - докладчик Шалик С.В.
2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям Тульской области и утверждении тарифов на услуги по передаче электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориями потребителей, на 2017 год – докладчик Маловинский Е.В.
3. **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу мощности и формулы платы для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В.**

Слушали Маловинского Е.В., который доложил об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу мощности и формулы платы для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

**ПАО «Косогорский металлургический завод»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года** | | | | | | |
| Схема электро-снабжения | Диапазон  мощности | **Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)** | **Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1)** | **Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2)** | **Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3)** | **Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4)** |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1 577,18 | 498,69 | 241,26 | 171,34 | 665,89 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 470,49 | 143,75 | 60,54 | 75,72 | 190,48 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 75,28 | 23,00 | 9,69 | 12,12 | 30,48 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт включительно | 27,68 | 8,46 | 3,56 | 4,45 | 11,20 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1 577,18 | 498,69 | 241,26 | 171,34 | 665,89 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 470,49 | 143,75 | 60,54 | 75,72 | 190,48 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 75,28 | 23,00 | 9,69 | 12,12 | 30,48 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 27,68 | 8,46 | 3,56 | 4,45 | 11,20 |

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j (**Cст2(3)ij**) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий   
(руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

| **С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стандартизированная ставка** | **Тип линий** | **Напряжение** | **До 15 кВт включительно** | **От 15 кВт до 150 кВт включительно** | **От 150 кВт  до 670 кВт включительно** | **От 670 кВт  до 2700 кВт включительно** | **От 2700 кВт до 5800 кВт включительно** | **От 5800 кВт** |
| **Cст20,4j** | ВЛ | 0,4 | 236 219,04 | 236 219,04 | 760 784,66 | 2 643 449,61 |  |  |
| **Cст26-10j** | ВЛ | 6-10 | 367 790,60 | 367 790,60 | 377 371,71 | 377 371,71 | 394 423,95 | 763 914,08 |
| **Cст30,4j** | КЛ | 0,4 | 297 035,77 | 297 035,77 | 1 023 206,06 | 4 342 901,84 |  |  |
| **Cст36-10j** | КЛ | 6-10 | 293 055,27 | 293 055,27 | 308 743,29 | 361 339,25 | 762 356,90 | 1 012 044,24 |

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j (**Cст2(3)ij**) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стандартизированная ставка** | **Тип линий** | **Напряжение** | **До 15 кВт** | **От 15 кВт до 150 кВт** |
| С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года | | | | |
| **Cст20,4j** | ВЛ | 0,40 | 118 109,52 | 118 109,52 |
| **Cст26-10j** | ВЛ | 6-10 | 183 895,30 | 183 895,30 |
| **Cст30,4j** | КЛ | 0,40 | 148 517,89 | 148 517,89 |
| **Cст36-10j** | КЛ | 6-10 | 146 527,64 | 146 527,64 |
| С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года | | | | |
| **Cст20,4j** | ВЛ | 0,40 | 0 | 0 |
| **Cст26-10j** | ВЛ | 6-10 | 0 | 0 |
| **Cст30,4j** | КЛ | 0,40 | 0 | 0 |
| **Cст36-10j** | КЛ | 6-10 | 0 | 0 |

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности j (**Cст4j**)   
на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций   
(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года** | | | | | | |
| **Стандартизированная ставка** | **До 15 кВт включительно** | **От 15 кВт до 150 кВт включительно** | **От 150 кВт  до 670 кВт включительно** | **От 670 кВт  до 2700 кВт включительно** | **От 2700 кВт  до 5800 кВт включительно** | **От 5800 кВт** |
| Строительство  комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 522,37 | 1 522,37 | 1 321,52 | 1 080,19 | 1 012,16 | 964,40 |
| Строительство пунктов секционирования | 157,10 | 157,10 | 157,10 | 157,10 | 62,29 | 36,02 |

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности j (**Cст4j**)   
на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Стандартизированная ставка** | **До 15 кВт** | **От 15 кВт до 150 кВт** |
| С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года | | |
| Строительство  комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 761,18 | 761,18 |
| Строительство пунктов секционирования | 78,55 | 78,55 |
| С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года | | |
| Строительство  комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | 0 |
| Строительство пунктов секционирования | 0 | 0 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.
4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт включительно необходимого заявителю класса 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

**ПАО «Косогорский металлургический завод»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года** | | | | | | |
| Схема электро-снабжения | Диапазон  мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (**С1**) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (**C1.1**) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (**C1.2**) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (**C1.3**) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (**C1.4**) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1577,18 | 498,69 | 241,26 | 171,34 | 665,89 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 470,49 | 143,75 | 60,54 | 75,72 | 190,48 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 75,28 | 23,00 | 9,69 | 12,12 | 30,48 |
| Постоянная | От 670 кВт до 8900 кВт включительно | 27,68 | 8,46 | 3,56 | 4,45 | 11,20 |

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j (**Cем2(3)ij**) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года** | | | | | | | | |
| **Ставка за единицу мощности** | **Тип линий** | **Напряжение** | **До 15 кВт включительно** | **От 15 кВт до 150 кВт включительно** | **От 150 кВт до 670 кВт включительно** | **От 670 кВт до 2700 кВт включительно** | **От 2700 кВт до 5800 кВт включительно** | **От 5800 кВт до 8900 кВт** |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 22 396,35 | 5 982,69 | 46 424,94 | 130 941,97 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 49 759,28 | 2 708,27 | 4 079,95 | 7 624,31 | 7 968,82 | 15 433,89 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 799,93 | 5 845,82 | 9 731,82 | 32 793,70 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 67 372,86 | 4 815,59 | 6 423,23 | 3 216,59 | 6 786,39 | 9 009,07 |

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j (**Cем2(3)ij**) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стандартизированная ставка** | **Тип линий** | **Напряжение** | **До 15 кВт** | **От 15 кВт до 150 кВт** |
| С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года | | | | |
| **Cем20,4j** | ВЛ | 0,40 | 11 198,17 | 2 991,34 |
| **Cем26-10j** | ВЛ | 6-10 | 24 879,64 | 1 354,14 |
| **Cем30,4j** | КЛ | 0,40 | 5 899,97 | 2 922,91 |
| **Cем36-10j** | КЛ | 6-10 | 33 686,43 | 2 407,79 |
| С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года | | | | |
| **Cем20,4j** | ВЛ | 0,40 | 0 | 0 |
| **Cем26-10j** | ВЛ | 6-10 | 0 | 0 |
| **Cем30,4j** | КЛ | 0,40 | 0 | 0 |
| **Cем36-10j** | КЛ | 6-10 | 0 | 0 |

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (**Cем4j**) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций   
(руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года** | | | | | | |
| **Ставка за единицу мощности** | **До 15 кВт включительно** | **От 15 кВт до 150 кВт включительно** | **От 150 кВт  до 670 кВт включительно** | **От 670 кВт  до 2700 кВт включительно** | **От 2700 кВт  до 5800 кВт включительно** | **От 5800 кВт  до 8900 кВт** |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 10 392,34 | 10 392,34 | 9 021,25 | 7 373,82 | 6 909,44 | 6 583,44 |
| Строительство пунктов секционирования | 1 072,45 | 1 072,45 | 1 072,45 | 1 072,45 | 425,19 | 245,86 |

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (**Cем4j**) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Ставка за единицу мощности** | **До 15 кВт включительно** | **От 15 кВт до 150 кВт включительно** |
| **С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года** | | |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 5 196,17 | 5 196,17 |
| Строительство пунктов секционирования | 536,22 | 536,22 |
| **С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года** | | |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | 0 |
| Строительство пунктов секционирования | 0 | 0 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.
4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с 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 на уровне напряжения до 20 кВт включительно необходимого заявителю класса 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

* 1. **Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ПАО «Косогорский металлургический завод» на 2017 год**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Филимонова И.В.**

Слушали Филимонову И.В., которая доложила об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ПАО «Косогорский металлургический завод» на 2017 год.

Тарифы для предприятия на 2016 год были установлены из расчета НВВ - **2 748,65**  тыс.руб.

ПАО «Косогорский металлургический завод» вышло с предложением об установлении тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2017 год из расчета необходимой валовой выручки на содержание сетей в размере **2 811,65** тыс.руб.

Предложения комитета Тульской области по тарифам по уровню НВВ на 2017 год - **2 333,31** тыс.руб.

При регулировании тарифов на 2017 год для ПАО «Косогорский металлургический завод» комитетом выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Для предприятия 2017 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования 2017-2021 годов.

ПАО «Косогорский металлургический завод» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Объем условных единиц предприятия составляет 94,49 У.Е.

Объем оказываемых услуг предприятия определяется в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России, формируемым Федеральной антимонопольной службой, и характеризуется следующими показателями:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **2014 год** | **2015год** | **2016год** | **2017год** |
| Заявленная мощность | МВт | **3,912** | **3,93** | **3,87** | **3,50** |
| Поступление ЭЭ в сеть | МВт\*ч | 34 818,65 | 34 602,10 | 33 166,67 | 30 885,71 |
| Полезный отпуск | МВт\*ч | 34 146,65 | 34 539,85 | 33 106,97 | 30 777,61 |
| Потери | МВт\*ч | 672,00 | 62,250 | 59,70 | 108,10 |
| Потери | % | 1,93 | 0,18 | 0,18 | 0,35 |

Норматив потерь на первый 2017 год долгосрочного периода 2017-2021 годов составит 0,35 % от поступления электроэнергии в сеть. Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа комитета Тульской области по тарифам предлагает принять затраты на содержание и обслуживание электросетевого хозяйства в следующем порядке:

1. **Подконтрольные расходы (БазОРЕХ) –** определены в размере – **1 829,51** тыс. руб., (в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э).

Так как, значение фактических ОПР предприятия за 2015 - 2016 годы ниже установленных значений ОПР, Базовый ОРЕХ на 2017 год принят с учетом 30% доли от уровня эффективных ОПР (определенного в соответствии с приказом ФСТ от 18 марта 2015 г. № 421-э) – 1310,76 тыс.руб. х 30%, и 70% доли экономически обоснованных затрат - 2 051,83 тыс.руб. х 70%.

***Оплата труда –*** затраты приняты с учетом фактической заработной платы и численности персонала, участвующего в осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии***.*** Фонд оплаты труда определен пропорционально доле полезного отпуска сторонним потребителям – 35,7%. Численность персонала – 3 ед., среднемесячная заработная плата на 1 работника – 25 119 руб.

***Ремонт основных фондов –*** учтены затраты на приобретение материалов для проведения планового ремонта хозяйственным способом - пропорционально доле полезного отпуска сторонним потребителям – 35,7%;

***Прочие расходы (общехозяйственные) -*** затраты приняты по предложению предприятия - пропорционально доле доходов от деятельности по передаче электроэнергии в общем объеме выручки предприятия, за исключением ФОТ и отчислений административного персонала предприятия, так как в представленном предприятием расчете нормативной численности численность АУП учтена, а заработная плата и отчисления учтены в статьях «оплата труда» и «отчисления на социальные нужды»;

**2. Неподконтрольные расходы - 503,80 тыс. руб.**

***Отчисления на социальные нужды*** - учтены в размере 31,9 % от фонда оплаты труда, определенного в составе подконтрольных расходов;

***Амортизация*** - приняты затраты по амортизации электрооборудования, участвующего в передаче - пропорционально доле полезного отпуска сторонним потребителям – 35,7%;

***Налог на прибыль*** - принят в размере 20% от налогооблагаемой прибыли предприятия.

**3. Выпадающие доходы – 0,00 руб. -** предприятием не заявлены.

**Необходимая валовая выручка на 2017 год составит 2748,65 тыс.руб.**

**Затраты на оплату нормативных потерь - 262,75** тыс. руб. – учтеныисходя из объема технологических потерь электроэнергии в количестве 108,10 МВт.ч.





Предприятие письменно выразило свое согласие с уровнем НВВ на услугу по передаче электрической энергии на 2017 год.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение:

согласиться с индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ПАО «Косогорский металлургический завод» на 2017 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета**

**Тульской области по тарифам Д.А.Васин**