****

# ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ

# «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

# П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

От 26 декабря 2013 года № 60/14

город Челябинск

**Об установлении платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям ООО «Эффект ТК» на 2014 год**

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации   
«Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации   
от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов   
по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1   
«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 1 сентября 2004 года № 477 «Об утверждении Положения, структуры и штатной численности Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» и на основании протокола заседания правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 26 декабря 2013 года № 60 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

**постановляет:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года:

1) ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Эффект ТК» по одному источнику энергоснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт в размерах согласно приложению 1.

2) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим ООО «Эффект ТК» в размерах согласно приложению 2.

2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям   
ООО «Эффект ТК» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения ООО «Эффект ТК», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует по 31 декабря 2014 года.

Исполняющий обязанности   
председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц

Приложение № 1

к постановлению Государственного комитета «Единый тарифный орган

Челябинской области»

от 26 декабря 2013 г. № 60/14

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ООО «Эффект ТК» по одному источнику энергоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт) | | | |
| 0,4 кВ  (уровень напряжения) | | | |
| 0 -15  кВт | 15 -150 кВт | 150 – 670 кВт | 670 – 8900 кВт |
| (диапазон присоединяемой максимальной мощности) | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 330,55 | 148,98 | 51,98 | 4,28 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | 223,67 | 180,79 | 139,56 | 90,59 |
| 3. | Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | Х | Х | Х | Х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 1 870,65 | 1 807,88 | 1 797,20 | 771,52 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 3 052,65 | 3 052,65 | 3 189,69 | 1 633,86 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | 3 263,71 | 3 263,71 | 4 640,80 | 4 640,80 |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 3 263,71 | 3 263,71 | 4 640,80 | 4 640,80 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения  35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 183,75 | 51,60 | 10,44 | 2,38 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | - | 2,84 | - |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 16,67 | 2,78 | 0,57 | 0,22 |

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ООО «Эффект ТК» по одному источнику энергоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию  без учета НДС (руб./кВт) | | | |
| 6 - 10 кВ  (уровень напряжения) | | | |
| 0 -15  кВт | 15 -150 кВт | 150 – 670 кВт | 670 – 8900 кВт |
| (диапазон присоединяемой максимальной мощности) | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 330,55 | 148,98 | 51,98 | 4,28 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | 181,81 | 115,02 | 41,32 |
| 3. | Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | Х | Х | Х | Х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | - | 1 330,36 | 810,92 | 220,23 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | - | 2 252,96 | 6 483,68 | 448,04 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | - | 3 263,71 | 4 640,80 | 4 640,80 |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | - | - | - | - |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения  35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 183,75 | 51,60 | 10,44 | 2,38 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | - | - | - |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 16,67 | 2,78 | 0,57 | 0,22 |

Исполняющий обязанности   
председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц

Приложение № 2

к постановлению Государственного комитета «Единый тарифный орган

Челябинской области»

от 26 декабря 2013 г. № 60/14

Таблица 1

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 подпунктов «б» и «в»)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | | Единица измерения | Значение  (без учета НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | 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 | | | |
| 1 | С1 (0,4кВ) | 0 -15 кВт  (диапазон присоединяемой максимальной мощности) | руб./кВт | 530,97 |
| 2 | С1 (0,4кВ) | 15 - 150 кВт  (диапазон присоединяемой максимальной мощности) | руб./кВт | 203,36 |
| 3 | С1 (0,4кВ) | 150- 670 кВт  (диапазон присоединяемой максимальной мощности) | руб./кВт | 65,83 |
| 4 | С1 (0,4кВ) | 670 - 8900 кВт  (диапазон присоединяемой максимальной мощности) | руб./кВт | 6,88 |
| 5 | С1 (6-10кВ) | 0 -15 кВт  (диапазон присоединяемой максимальной мощности) | руб./кВт | 530,97 |
| 6 | С1 (6-10кВ) | 15 - 150 кВт  (диапазон присоединяемой максимальной мощности) | руб./кВт | 203,36 |
| 7 | С1 (6-10кВ) | 150- 670 кВт  (диапазон присоединяемой максимальной мощности) | руб./кВт | 62,99 |
| 8 | С1 (6-10кВ) | 670 - 8900 кВт  (диапазон присоединяемой максимальной мощности) | руб./кВт | 6,88 |

Таблица 2

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, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей

(в ценах 2001г.)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | | Единица измерения | Значение  (без учета НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | С2 (0,4кВ) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий | руб./км | 154 622,46 |
| 2 | С2 (6-10кВ) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий | руб./км | 183 989,06 |
| 3 | С3 (0,4кВ) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий | руб./км | 224 473,11 |
| 4 | С3 (6-10кВ) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий | руб./км | 313 610,57 |
| 5 | С4 (до 35кВ) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | руб./кВт | 1 072,42 |

Исполняющий обязанности   
председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц

Приложение № 3

к постановлению Государственного комитета «Единый тарифный орган

Челябинской области»

от 26 декабря 2013 г. № 60/14

Формулы платы за технологическое присоединение

посредством применения стандартизированных тарифных ставок

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Формулы платы за технологическое присоединение | |
| 1 | 2 | |
| 1 | Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» | |
| **Т**тп = **С**1,i х **N**i,j | |
| 2 | Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий | |
| **Т**тп = **С**1,i х **N**i,j + **С**2,i х **L**2,i х **z**стизм + **С**3,i х **L**3,i х **z**стизм | |
| 3 | Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) | |
| **Т**тп = **С**1,i х **N**i,j + **С**2,i х **L**2,i х **z**стизм + **С**3,i х **L**3,i х **z**стизм + **С**4 х **N**i,j х **z**стизм | |
|  | где | |
|  | Ттп | Размер платы за технологическое присоединение (руб.) |
|  | С1,i | 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»), на уровне напряжения i, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) |
|  | Ni,j | Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (кВт) |
|  | С2,i | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | |
|  | С3,i | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км) |
|  | L2,i | Суммарная протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км) |
|  | L3,i | Суммарная протяженность кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км) |
|  | С4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт) |
|  | zстизм | Индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности |

Исполняющий обязанности   
председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц