ПРИЛОЖЕНИЕ

к решению региональной службы

по тарифам Нижегородской области

от 4 сентября 2020 г. № 33/1

«ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к решению региональной службы

по тарифам Нижегородской области

от 20 декабря 2019 г. № 65/1

|  |
| --- |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на 2020 год** |
|  без НДС, в ценах 2020 года |
| № п/п | Наименование мероприятий | Ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт |
| для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно | для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт |
| Уровень напряжения, кВ | Уровень напряжения, кВ |
| 0,4 кВ и ниже | 1-20 кВ | 0,4 кВ и ниже | 1-20 кВ |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 67,63  |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 268,63  |
| 3 | строительство воздушных линий | 0 | 8 782,72  | 3 054,58  |
| 4 | строительство кабельных линий | х | х | х |
|   | в траншеях  | 0 | 3 295,55  | 2 770,56  |
|   | смешанный тип прокладки (в траншее и методом ГНБ) | 0 | 5 205,53 | 4 688,05 |
| 5 | строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) | 0 | **х** | 356,73 |
| 6 | строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | 0 | равны стандартизированным тарифным ставкам С5 |
| 7 | строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | равны стандартизированным тарифным ставкам С6 |
| 8 | строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)  | 0 | равны стандартизированным тарифным ставкам С7 |
| 9 | на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | х | х | х | х |
|   | однофазные прямого включения (без ТТ) | 2 350,63 | х | 2 350,63 | х |
|   | однофазные полукосвенного включения | х | х | х | х |
|   | однофазные косвенного включения  | х | х | х | х |
|   | трехфазные прямого включения (без ТТ) | 1 530,02 | х | 1 530,02 | х |
|  | трехфазные прямого включения | х | 771,21 | х | 771,21 |
|   | трехфазные полукосвенного включения (с ТТ) | 286,25 | х | 286,25 | х |
|  | трехфазные полукосвенного включения | х | 65,00 | х | 65,00 |
|   | трехфазные косвенного включения (с ТТ и ТН) | 158,65 | х | 158,65 | х |
|  | трехфазные косвенного включения | х | 577,91 | х | 577,91 |
| Примечания: |   |   |   |   |
| 1. Условия применения ставок за единицу максимальной мощности определены приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» |
| 2. Ставки за единицу максимальной мощности применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов. |

».