[Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций](http://kt.tatarstan.ru/rus/file/pub/pub_2167094.pdf)[<1>](http://kt.tatarstan.ru/rus/file/pub/pub_2167094.pdf)

Таблица 1

руб./кВт (без учета НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «а» и «в» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 | по постоянной схеме электроснабжения | по временной схеме<2> электроснабжения |
| С1maxN- в том числе по мероприятиям: | 1 004 | 1 004 |
| С1.1maxN - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий | 621 | 621 |
| С1.2 maxN - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 383 | 383 |

Таблица 2

руб./кВт (без учета НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Условныеобозначения | Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «б» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 | Уровень напряжения: до 1 кВ | Уровень напряжения: 6-10 кВ |
| С2maxN | строительство воздушных линий по существующим опорам | 2 377 | - |
| строительство воздушных линий с установкой опор | 7 816 | 17 581 |
| С3 maxN | строительство кабельных линий в траншеях, в т.ч. методом горизонтально-направленного бурения. | 2 787 | 2 636 |
| С4maxN | строительство пунктов секционирования | 1 470 | 6 257 |
| С5maxN | строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ: |  |  |
| СТП 16 кВА | 20 978 |
| СТП 25 кВА | 19 894 |
| СТП 40 кВА | 14 920 |
| СТП 63 кВА | 8 760 |
| СТП 100 кВА | 6 941 |
| СТП 160 кВА | 4 838 |
| СТП 250 кВА | 3 830 |
| КТПН 25 кВА | 29 573 |
| КТПН 40 кВА | 22 870 |
| КТПН 63 кВА | 18 643 |
| КТПН 100 кВА | 8 203 |
| КТПН 160 кВА | 5 696 |
| КТПН 250 кВА | 5 077 |
| КТПН 400 кВА | 2 957 |
| КТПН 630 кВА | 2 453 |
| КТПН 1000 кВА | 2 139 |
| БКТП 160 кВА | 30 086 |
| БКТП 250 кВА | 17 230 |
| БКТП 400 кВА | 12 428 |
| БКТП 630 кВА | 8 590 |
| БКТП 1000 кВА | 5 954 |
| БКТП 1250 кВА | 4 830 |
| БКТП 1600 кВА | 5 272 |
| БКТП 2500 кВА | 4 431 |

Примечание.

 <1> Ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах года регулирования. Ставки за единицу максимальной мощности применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<2> Ставки за единицу максимальной мощности применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

[Постановление Госкомитета от 18.12.2019 № 6-140/тп "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год"](http://kt.tatarstan.ru/rus/file/pub/pub_2167094.pdf)