



КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29.12.2016

№ 46/6-П

г. Биробиджан

Об утверждении ставок платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям АО «ДРСК» на территории Еврейской автономной области на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 № 321-пп, и на основании решения Правления комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 29.12.2016 № 46/6-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение, согласно приложению.

2. Утвердить плату за одно технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК» на территории Еврейской автономной области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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 АО «ДРСК» на уровне напряжения до 20 кВ 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 следующих размерах:

- для физических лиц - 550 рублей (с учетом НДС);
- для юридических лиц - 466 рублей 10 копеек (без учета НДС).

3. Плановые выпадающие доходы АО «ДРСК» от присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт, составляют 56932,98 тыс. руб.

4. С 1 января 2017 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных тарифных ставок.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт будет равна размеру расходов на выполнение сетевой организацией обязательных мероприятий - С1.

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета



Г.Ф. Шлыкова

Ставка
за единицу максимальной мощности на осуществление
обязательных мероприятий для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
АО «ДРСК» на территории Еврейской автономной области
на 2017 год

| Наименование показателя | Ед. изм. | Ставка в ценах периода регулирования | |
|--|----------|--|---|
| | | Для заявителей до 150 кВт, свыше 150кВт и менее 670кВт III категории надежности (1 источник электроснабжения, уровень напряжения до10 кВ включительно) и для временного присоединения заявителей | Для потребителей свыше 150 кВт и менее 670 кВт, до 150 кВт I или II категории надежности (2 источника электроснабжения, уровень напряжения до10 кВ включительно), свыше 670 кВт |
| Ставка платы за единицу максимальной мощности, в т. ч.: | руб./кВт | 1162,13 | 1162,69 |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 621,73 | 621,73 |
| Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 228,54 | 228,54 |
| Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств | руб./кВт | 0 | 0,56 |
| Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата | руб./кВт | 311,86 | 311,86 |

Ставка
за единицу максимальной мощности на осуществление
мероприятий по строительству воздушных и кабельных линий
для определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям АО «ДРСК» на территории
Еврейской автономной области
на 2017 год

| Наименование показателя | Ед. изм. | Ставка в ценах периода регулирования | |
|---|----------|--------------------------------------|--------------|
| | | До 150 кВт | Свыше 150кВт |
| 1. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линии электропередачи: | руб./кВт | | |
| воздушная линия электропередачи (ВЛ) - 0,4 кВ | руб./кВт | 13015 | 7709 |
| воздушная линия электропередачи (ВЛ) - 6(10) кВ | руб./кВт | 39530 | 6250 |
| Воздушная двухцепная линия электропередачи ВЛ - 6(10) кВ на железобетонных опорах | руб./кВт | 2827 | 2828 |
| Воздушная двухцепная линия электропередачи ВЛ - 6(10) кВ на металлических опорах | руб./кВт | 4807 | 4807 |
| 2. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линии электропередачи: | руб./кВт | х | х |
| кабельная линия электропередачи (КЛ) - 0,4 кВ | руб./кВт | 7985 | 2900 |
| кабельная линия электропередачи (КЛ) - 6(10) кВ | руб./кВт | 19960 | 2993 |
| двухкабельная линия электропередачи КЛ - 0,4 кВ в одной траншее | руб./кВт | 2592 | 2668 |
| двухкабельная линия электропередачи КЛ - 6(10) кВ в одной траншее | руб./кВт | 7316 | 5686 |
| 2*КЛ-0,4 кВ закрытый переход под трассой методом ГНБ | руб./кВт | 2037 | 4075 |
| 2*КЛ-6(10) кВ ГНБ кВ закрытый переход под трассой методом ГНБ | руб./кВт | 715 | 715 |

Ставка
за единицу максимальной мощности на осуществление
мероприятий по строительству комплектных трансформаторных
подстанций для определения платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»
на территории Еврейской автономной области
на 2017 год

| Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству комплектных трансформаторных подстанций для определения платы за технологическое присоединение | Ед. изм. | Ставка в ценах периода регулирования | |
|--|----------|--------------------------------------|---------------|
| | | До 150 кВт | Свыше 150 кВт |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 25 кВА | руб./кВт | 27281 | 27989 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 40 кВА | руб./кВт | 26451 | 18087 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 63 кВА | руб./кВт | 54582 | 11852 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 100 кВА | руб./кВт | 7420 | 8027 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 160 кВА | руб./кВт | 50931 | 5220 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 250 кВА | руб./кВт | 64737 | 5206 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 400 кВА | руб./кВт | 13297 | 2008 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА | руб./кВт | 97387 | 4545 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 1000 кВА | руб./кВт | 1677 | 10362 |
| Трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 1250 кВА | руб./кВт | 7999 | 8650 |
| 2-х трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 250 кВА | руб./кВт | 60750 | 25409 |
| 2-х трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 400 кВА | руб./кВт | 8667 | 17946 |
| 2-х трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА | руб./кВт | 6292 | 23939 |
| 2-х трансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ, мощность 1000 кВА | руб./кВт | 3829 | 4132 |
| Пункты секционирования | руб./кВт | 1306 | 1035 |
| РП-0,4 кВ | руб./кВт | 1590 | X |