

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.10.2019

№ 38/1

Мурманск

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2018 № 53/4

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями 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», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 29.10.2019) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Внести изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2018 № 53/4 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2019 год», изложив приложения № 4 и № 5 в редакции приложений № 1 и № 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



В. Губинский

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.10.2019 № 38/1

«Приложение № 4
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/4

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по мероприятиям «последней мили»
на 2019 год**

| № п/п | Наименование ставки | Ставка (без НДС) | |
|----------|---|----------------------------|-----------|
| | | Максимальная мощность, кВт | |
| | | до 150 <*> | свыше 150 |
| 1 | Для территорий городских населенных пунктов: | | |
| 1.1 | С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км: | | |
| 1.1.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно | 0 | 952 700 |
| 1.1.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно | 0 | 2 683 895 |
| 1.1.3 | Номинальное напряжение 110 кВ | 0 | 8 546 110 |
| 1.2 | С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км: | | |
| 1.2.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно | 0 | 2 393 639 |
| 1.2.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно | 0 | 2 941 172 |
| 1.2.3 | Номинальное напряжение 35 кВ | 0 | 7 111 427 |
| 1.3 | С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.: | | |
| 1.3.1 | Распределительные пункты (РП): | | |
| 1.3.1.1 | Напряжение до 1 кВ включительно | 0 | 326 484 |
| 1.3.2 | Переключательные пункты (ПП): | | |
| 1.3.2.1 | Напряжение до 20 кВ включительно | 0 | 5 229 682 |
| 1.4 | С5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт: | | |
| 1.4.1 | Однотрансформаторные: | | |
| 1.4.1.1 | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно | 0 | 38 012 |
| 1.4.1.2 | Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно | 0 | 10 089 |
| 1.4.1.3 | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 6 892 |
| 1.4.1.4 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 6 881 |
| 1.4.1.5 | Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно | 0 | 4 283 |
| 1.4.2 | Двухтрансформаторные и более: | | |
| 1.4.2.1 | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 13 540 |
| 1.4.2.2 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 10 585 |
| 1.4.2.3 | Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно | 0 | 8 212 |

| | | | |
|---------|---|---|------------|
| 1.4.2.4 | Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА | 0 | 8 123 |
| 1.5 | С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт: | | |
| 1.5.1 | ПС 35 кВ | | |
| 1.5.2 | ПС 110 кВ и выше | 0 | 22 117 |
| 2 | Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов: | 0 | 23 382 |
| 2.1 | С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км: | | |
| 2.1.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно | 0 | 1 581 237 |
| 2.1.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно | 0 | 2 258 500 |
| 2.1.3 | Номинальное напряжение 35 кВ | 0 | 6 443 654 |
| 2.1.4 | Номинальное напряжение 150 кВ | 0 | 14 380 234 |
| 2.2 | С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км: | | |
| 2.2.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно | 0 | 1 848 750 |
| 2.2.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно | 0 | 2 538 971 |
| 2.3 | С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.: | | |
| 2.3.1 | Реклоузеры: | | |
| 2.3.1.1 | Напряжение до 20 кВ включительно | 0 | 1 586 702 |
| 2.3.1.2 | Напряжение 35 кВ и выше | 0 | 2 784 643 |
| 2.3.2 | Переключательные пункты (ПП): | | |
| 2.3.2.1 | Напряжение до 20 кВ включительно | 0 | 6 537 103 |
| 2.4 | С5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт: | | |
| 2.4.1 | Однотрансформаторные: | | |
| 2.4.1.1 | Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно | 0 | 17 357 |
| 2.4.1.2 | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 15 197 |
| 2.4.1.3 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 8 181 |
| 2.4.1.4 | Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно | 0 | 7 410 |
| 2.4.2 | Двухтрансформаторные и более: | | |
| 2.4.2.1 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 5 131 |

<*> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» 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.

Примечание:

К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, если преобладает воздушная часть, а в иных случаях - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

».

Приложение № 2
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.10.2019 № 38/1

«Приложение № 5
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2018 № 53/4

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт
на осуществление мероприятий «последней мили»
на 2019 год**

| № п/п | Наименование ставки | Ставка (без НДС), руб./кВт | |
|----------|---|----------------------------|-----------|
| | | Максимальная мощность, кВт | |
| | | до 150 <*> | свыше 150 |
| 1 | Для территорий городских населенных пунктов: | | |
| 1.1 | C2 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи: | | |
| 1.1.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно | 0 | 7 533 |
| 1.1.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно | 0 | 11 083 |
| 1.2 | C3 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи: | | |
| 1.2.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно | 0 | 2 331 |
| 1.2.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно | 0 | 2 791 |
| 1.2.3 | Номинальное напряжение 35 кВ | 0 | 389 |
| 1.3 | C4 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов): | | |
| 1.3.1 | Распределительные пункты (РП): | | |
| 1.3.1.1 | Напряжение до 1 кВ включительно | 0 | 3 109 |
| 1.3.2 | Переключательные пункты (ПП): | | |
| 1.3.2.1 | Напряжение до 20 кВ включительно | 0 | 14 976 |
| 1.4 | C5 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ: | | |
| 1.4.1 | Однотрансформаторные: | | |
| 1.4.1.1 | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно | 0 | 38 012 |
| 1.4.1.2 | Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно | 0 | 10 089 |
| 1.4.1.3 | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 6 892 |
| 1.4.1.4 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 6 881 |
| 1.4.1.5 | Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно | 0 | 4 283 |

| | | | |
|---------|---|---|--------|
| 1.4.2 | Двухтрансформаторные и более: | | |
| 1.4.2.1 | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 13 540 |
| 1.4.2.2 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 10 585 |
| 1.4.2.3 | Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно | 0 | 8 212 |
| 1.4.2.4 | Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА | 0 | 8 123 |
| 1.5 | C7 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт: | | |
| 1.5.1 | ПС 35 кВ | 0 | 22 117 |
| 2 | Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов: | | |
| 2.1 | C2 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи: | | |
| 2.1.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно | 0 | 11 648 |
| 2.1.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно | 0 | 14 398 |
| 2.2 | C3 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи: | | |
| 2.2.1 | Номинальное напряжение до 1 кВ включительно | 0 | 7 027 |
| 2.2.2 | Номинальное напряжение свыше 1 кВ до 20 кВ включительно | 0 | 2 305 |
| 2.3 | C4 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов): | | |
| 2.3.1 | Реклоузеры: | | |
| 2.3.1.1 | Напряжение до 20 кВ включительно | 0 | 10 578 |
| 2.3.2 | Переключательные пункты (ПП): | | |
| 2.3.2.1 | Напряжение до 20 кВ включительно | 0 | 7 345 |
| 2.4 | C5 ^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ: | | |
| 2.4.1 | Однотрансформаторные: | | |
| 2.4.1.1 | Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно | 0 | 17 357 |
| 2.4.1.2 | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 0 | 15 197 |
| 2.4.1.3 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 8 181 |
| 2.4.1.4 | Трансформаторная мощность от 500 до 1000 кВА включительно | 0 | 7 410 |
| 2.4.2 | Двухтрансформаторные и более: | | |
| 2.4.2.1 | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно | 0 | 5 131 |

<*> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» 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.

Примечание:

1. К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, если преобладает воздушная часть, а в иных случаях - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

2. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» установлены для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Рист1 + Рист2) \text{ (руб.)},$$

где:

Р1 – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий (руб.);

Рист1 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

Рист2 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

_____».