



**КОМИТЕТ
ПО ТАРИФНОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

пр. Ленина, д.75, г. Мурманск, 183006
тел. (8152) 487-800
e-mail: utr@gov-murmansk.ru
ОКПО 71890641, ОГРН 1045100171511,
ИНН/КПП 5190127403/519001001

**Территориальным сетевым
организациям
Мурманской области**

(по списку рассылки)

от 15.10.2024 № 06-03/1638-НЗ
№ от

О направлении решений Комитета

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) направляет копию постановления Комитета от 14.10.2024 № 35/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2023 № 52/1».

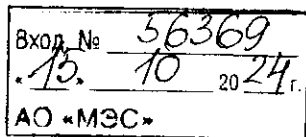
Приложение: в электронном виде.

И.о. председателя Комитета

Н.В. Заболотская



Д.С. Гринцевич
8 (8152) 48 78 05



КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14.10.2024

№ 35/1

г. Мурманск

О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2023 № 52/1

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «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 14.10.2024) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2023 № 52/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области», изложив приложение № 3 в редакции приложения к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 14 октября 2024 года.

**И.о. председателя Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Н. Заболотская

Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 14.10.2024 № 35/1

«Приложение № 3
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.12.2023 № 52/1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

Таблица № 1

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|----------|---|--------------------|-----------|--------------|------------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 27,5 – 60 кВ | 110 кВ и выше |
| 1. | С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС): | | | | |
| 1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.1.1 | одноцепные | 2 694 512 | 3 770 135 | - | - |
| 1.1.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.2.1 | одноцепные | 2 769 418 | 2 724 304 | - | - |
| 1.1.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.3.1 | одноцепные | 2 164 168 | - | - | - |
| 1.2 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.2.1 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.2.1.1 | одноцепные | - | 4 732 804 | - | - |
| 1.3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.3.1.1 | одноцепные | 1 844 732 | - | - | - |
| 1.3.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.3.2.1 | одноцепные | 1 450 287 | 2 773 561 | - | - |
| 1.4 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.4.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.4.1.1 | одноцепные | 1 668 755 | - | - | - |
| 1.5 | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.5.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.5.1.1 | одноцепные | 494 364 | - | - | - |
| 1.6 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.6.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|----------|---|--------------------|-----------|--------------|------------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 27,5 – 60 кВ | 110 кВ и выше |
| 1.6.1.1 | одноцепные | 716 044 | 3 505 668 | - | - |
| 1.7 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.7.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.7.1.1 | одноцепные | 1 838 055 | 4 047 593 | - | - |
| 1.7.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.7.2.1 | одноцепные | 1 703 294 | - | - | - |
| 1.7.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.7.3.1 | одноцепные | 1 674 211 | - | - | - |
| 1.8 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.8.1 | сечением от 200 до 500 мм ² включительно | | | | |
| 1.8.1.1 | одноцепные | - | - | - | 77 384 151 |
| 1.9 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.9.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.9.1.1 | одноцепные | - | - | 29 397 979 | - |

Таблица № 2

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | | |
|----------|---|--------------------|------------|------------|--------------|------------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 10 кВ | 15 – 20 кВ | 27,5 – 60 кВ | 110 кВ и выше |
| 2. | СЗ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС): | | | | | |
| 2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.1.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.1.1 | с одним кабелем в траншее | 1 639 525 | 2 556 838 | - | - | - |
| 2.1.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.2.1 | с одним кабелем в траншее | 2 135 694 | 2 797 140 | - | - | - |
| 2.1.2.2 | с двумя кабелями в траншее | 1 070 650 | 7 991 541 | - | - | - |
| 2.1.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.3.1 | с одним кабелем в траншее | 2 340 496 | 2 489 924 | - | - | - |
| 2.1.3.2 | с двумя кабелями в траншее | 2 851 037 | 6 616 188 | - | - | - |
| 2.1.3.3 | с четырьмя кабелями в траншее | 2 302 362 | - | - | - | - |
| 2.1.4 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 2.1.4.1 | с одним кабелем в траншее | - | 16 920 209 | - | - | - |
| 2.1.4.2 | с двумя кабелями в траншее | 3 327 478 | - | - | - | - |
| 2.1.4.3 | с количеством кабелей в траншее более четырех | 1 550 683 | - | - | - | - |
| 2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией | | | | | |
| 2.2.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | | |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | | |
|----------|---|--------------------|------------|------------|--------------|------------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 10 кВ | 15 – 20 кВ | 27,5 – 60 кВ | 110 кВ и выше |
| 2.2.1.1 | с одним кабелем в траншее | 453 732 | 2 957 231 | - | - | - |
| 2.2.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.2.1 | с одним кабелем в траншее | 8 281 980 | 4 235 751 | - | - | - |
| 2.2.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.3.1 | с одним кабелем в траншее | - | 6 188 271 | - | - | - |
| 2.2.4 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.4.1 | с одним кабелем в траншее | - | 4 200 399 | - | - | - |
| 2.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.3.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.3.1.1 | с тремя кабелями в траншее | - | - | - | 14 250 845 | - |
| 2.4 | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.4.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | | |
| 2.4.1.1 | с одним кабелем в канале | - | 7 499 371 | - | - | - |
| 2.4.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.4.2.1 | с одним кабелем в канале | 2 391 634 | 3 409 980 | - | - | - |
| 2.4.2.2 | с двумя кабелями в канале | 1 068 644 | 13 615 377 | - | - | - |
| 2.4.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 2.4.3.1 | с одним кабелем в канале | 7 651 363 | - | - | - | - |
| 2.4.4 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 2.4.4.1 | с двумя кабелями в канале | 15 302 726 | - | - | - | - |
| 2.5 | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.5.1 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 2.5.1.1 | с одним кабелем в канале | - | 6 705 873 | - | - | - |
| 2.5.2 | сечением от 300 до 400 мм ² включительно | | | | | |
| 2.5.2.1 | с одним кабелем в канале | - | 8 121 830 | - | - | - |
| 2.6 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.6.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.6.1.1 | с двумя трубами в скважине | - | 45 646 993 | - | - | - |
| 2.6.2 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 2.6.2.1 | с одной трубой в скважине | 28 413 364 | - | - | - | - |
| 2.7 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.7.1 | сечением от 300 до 400 мм ² включительно | | | | | |
| 2.7.1.1 | с четырьмя трубами в скважине | - | 15 450 184 | - | - | - |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | | | |
|----------|--|--------------------|--------------|--------------|-------------------|---------------------|-------------------|
| | | 6/0,4 кВ | 10/0,4 кВ | 20/0,4 кВ | 6/10/(10/6) кВ | 10/20/(20/10) кВ | 6/20/(20/6) кВ |
| 4.1.4.1 | шкафного или киоскового типа | 5 318 | 2 769 | - | - | - | - |
| 4.1.5 | мощностью от 400 до 630 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.5.1 | шкафного или киоскового типа | 5 674 | - | - | - | - | - |
| 4.1.6 | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 4.1.6.1 | шкафного или киоскового типа | 3 435 | - | - | - | - | - |
| 4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) | | | | | | |
| 4.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.1.1 | шкафного или киоскового типа | 16 263 | 13 624 | - | - | - | - |
| 4.2.2 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.2.1 | блочного типа | - | 10 595 | - | - | - | - |
| 4.2.2.2 | шкафного или киоскового типа | 17 327 | - | - | - | - | - |
| 4.2.3 | мощностью от 400 до 630 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.3.1 | шкафного или киоскового типа | 5 217 | - | - | - | - | - |
| 4.2.4 | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.4.1 | столбового/ мачтового типа | - | 5 771 | - | - | - | - |
| 4.2.4.2 | блочного типа | 5 086 | - | - | - | - | - |
| 4.2.4.3 | встроенного типа | 13 977 | - | - | - | - | - |
| 4.2.5 | мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.5.1 | шкафного или киоскового типа | 3 517 | - | - | - | - | - |
| 4.2.6 | мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.6.1 | шкафного или киоскового типа | 3 928 | - | - | - | - | - |
| 4.2.6.2 | блочного типа | 12 080 | - | - | - | - | - |
| 4.2.7 | мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно | | | | | | |
| 4.2.7.1 | шкафного или киоскового типа | 4 564 | - | - | - | - | - |
| 4.2.7.2 | блочного типа | 8 609 | - | - | - | - | - |

Таблица № 5

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | |
|----------|---|--------------------|-----------|
| | | 6(10)/0,4 кВ | 20/0,4 кВ |
| 5. | Сб – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, распределительных подстанций уровнем напряжения до 20 кВ (РТП), руб./кВт (без НДС): | | |
| 5.1 | распределительные двухтрансформаторные подстанции | | |
| 5.1.1 | трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно | | |
| 5.1.1.1 | закрытого типа | 19 275 | - |
| 5.1.2 | трансформаторная мощность от 2000 до 2500 кВА включительно | | |

| | | | |
|---------|----------------|--------|---|
| 5.1.1.1 | закрытого типа | 11 449 | - |
|---------|----------------|--------|---|

Таблица № 6

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | | |
|----------|--|--------------------|-----------|-----------|------------------|---------------------|
| | | 35/6(10) кВ | 35/0,4 кВ | 110/35 кВ | 110/6 (10) кВ | 110/35/6 (10) кВ |
| 6. | С7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС): | | | | | |
| 6.1 | однотрансформаторные | | | | | |
| 6.1.1 | трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно | | | | | |
| 6.1.1.1 | открытого типа | 303 176 | - | - | - | - |

Таблица № 7

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | | |
|----------|---|--------------------|-----------|-----------|---------|------------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 10 кВ | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 7. | С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС): | | | | | |
| 7.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | | | | |
| 7.1.1 | прямого включения | 17 384 | - | - | - | - |
| 7.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | | |
| 7.2.1 | прямого включения | 20 946 | - | - | - | - |
| 7.2.2 | полукошвенного включения | 43 106 | - | - | - | - |
| 7.2.3 | косвенного включения | - | 626 258 | - | 195 785 | - |

Примечания:

1. В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (за исключением расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), с учетом особенностей, установленных абзацами 1 – 22, 26 пункта 17 Правил технологического присоединения).

2. В отношении заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более

300 метров в сельской местности в состав платы для таких заявителей за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (за исключением расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)).

3. К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, в части, приходящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

_____».