

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23.12.2021

№ 53/9

Мурманск

О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2020 № 59/2

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 23.12.2021) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет**:

1. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2020 № 59/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2021 год», изложив приложение № 4 в редакции приложения к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Приложение
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 23.12.2021 № 53/9

«Приложение № 4
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2020 № 59/2

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по мероприятиям «последней мили»
на 2021 год**

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|---------|---|--------------------|-----------|-----------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 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 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом | | | | |
| 1.1.1.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 675 413 | - | - | - |
| 1.1.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.2.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 885 769 | 2 189 246 | - | - |
| 1.1.2.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 1 291 328 | 3 455 419 | - | - |
| 1.1.2.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | 1 203 890 | - | - | - |
| 1.1.3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 723 248 | - | - | - |
| 1.1.3.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 1 327 516 | - | - | - |
| 1.1.3.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | 1 495 077 | - | - | - |
| 1.1.4 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.4.1 | сечением до 50 мм ² включительно | - | 2 280 229 | - | - |
| 1.1.4.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | - | 1 735 116 | - | - |
| 1.1.5 | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.5.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 526 588 | - | - | - |
| 1.1.5.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 605 633 | - | - | - |
| 1.1.6 | воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.6.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | - | - | 9 759 992 | - |
| 1.1.6.2 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | - | - | - | 25 325 905 |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|---------|---|--------------------|-----------|------------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 1.1.7 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.7.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 259 976 | 3 279 030 | - | - |
| 1.1.8 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.8.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 1 734 447 | - | - | - |
| 1.1.8.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | - | - | 10 166 407 | - |
| 1.2 | СЗ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км: | | | | |
| 1.2.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | |
| 1.2.1.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 1 355 510 | - | - | - |
| 1.2.1.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 1 128 696 | 2 486 751 | - | - |
| 1.2.1.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | 956 802 | - | - | - |
| 1.2.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией | | | | |
| 1.2.2.1 | сечением до 50 мм ² включительно | - | 812 295 | - | - |
| 1.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | |
| 1.2.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 1 522 062 | 1 748 427 | - | - |
| 1.2.3.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 1 789 719 | 1 602 759 | - | - |
| 1.2.3.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | 2 001 162 | 2 895 628 | 9 070 519 | - |
| 1.2.3.4 | сечением от 200 до 500 мм ² включительно | 5 344 265 | 3 305 448 | - | - |
| 1.2.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией | | | | |
| 1.2.4.1 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | - | 2 874 257 | - | - |
| 1.2.4.2 | сечением от 200 до 500 мм ² включительно | - | 3 853 084 | - | - |
| 1.2.5 | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | |
| 1.2.5.1 | сечением от 200 до 500 мм ² включительно | - | 7 867 440 | - | - |
| 1.2.6 | кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией | | | | |
| 1.2.6.1 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | - | 3 917 557 | - | - |
| 1.2.7 | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | |
| 1.2.7.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 1 979 182 | - | - | - |
| 1.2.7.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 1 834 066 | - | - | - |
| 1.2.7.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | 1 543 339 | - | - | - |
| 1.2.7.4 | сечением от 200 до 500 мм ² включительно | 2 075 353 | - | - | - |

| № 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 |
| 1.2.8 | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией | | | | | |
| 1.2.8.1 | сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в канале | - | 12 141 296 | - | - | - |
| 1.2.9 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией | | | | | |
| 1.2.9.1 | сечением провода от 100 до 200 мм ² включительно с одной трубой в скважине | - | 6 493 950 | - | - | - |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|---------|--|--------------------|------------|-----------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 1.3 | С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, линейных разъединителей), руб./шт.: | | | | |
| 1.3.1 | распределительные пункты | | | | |
| 1.3.1.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | 27 742 302 | - | - |
| 1.3.1.2 | номинальным током свыше 1000 А | - | 16 637 797 | - | - |
| 1.3.2 | реклоузеры | | | | |
| 1.3.2.1 | номинальным током свыше 1000 А | - | - | 5 255 808 | - |
| 1.3.3 | переключательные пункты | | | | |
| 1.3.3.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | 3 255 040 | - | - |
| 1.3.4 | линейные разъединители | | | | |
| 1.3.4.1 | номинальным током до 100 А включительно | - | 158 337 | - | - |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | |
|---------|--|--------------------|-----------|
| | | 6(10)/0,4 кВ | 20/0,4 кВ |
| 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 подстанции (за исключением РТП) | | |
| 1.4.1.1 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 9 518 | - |
| 1.4.1.2 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4 700 | - |
| 1.4.1.3 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 5 191 | - |
| 1.4.1.4 | мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 4 579 | - |
| 1.4.1.5 | мощностью свыше 1000 кВА | 9 906 | - |
| 1.4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) | | |
| 1.4.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 14 522 | - |

| | | | |
|---------|---|--------|---|
| 1.4.2.2 | мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 11 973 | - |
|---------|---|--------|---|

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | |
|---------|--------------------------|--------------------|-----------|
| | | 6(10)/0,4 кВ | 20/0,4 кВ |
| 1.4.2.3 | мощностью свыше 1000 кВА | 8 260 | - |

| № 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 |
| 1.4.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) шкафного или киоскового типа | | | | | |
| 1.4.3.1 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 10 073 | - | - | - | - |
| 1.4.4 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) блочного типа | | | | | |
| 1.4.4.1 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 16 446 | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|--------|--|--------------------|-----------|--------------|-----------------|
| | | 35/6(10) кВ | 110/35 кВ | 110/6(10) кВ | 110/35/6(10) кВ |
| 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. | однотрансформаторные подстанции | 18 608 | - | - | - |
| 1.5.2. | двухтрансформаторные подстанции | 25 872 | - | 69 659 | - |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | | |
|-------|--|--------------------|----------------------|-----------|-------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже с ТТ | 0,4 кВ и ниже без ТТ | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 1.6 | С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета: | | | | | |
| 1.6.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | - | 27 113 | - | - | - |
| 1.6.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | - | 36 796 | - | - | - |
| 1.6.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 50 595 | - | - | - | - |

| | | | | | | |
|-------|---|---|---|---------|---|---------|
| 1.6.4 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | - | - | 121 553 | - | 123 640 |
|-------|---|---|---|---------|---|---------|

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|---------|---|--------------------|-----------|---------------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 2 | Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам: | | | | |
| 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 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 2.1.1.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 1 529 357 | 1 415 082 | - | - |
| 2.1.1.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 1 573 285 | 3 281 523 | - | - |
| 2.1.1.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | 1 625 472 | 2 374 674 | - | - |
| 2.1.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 2.1.2.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 1 071 001 | - | - | - |
| 2.1.3 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 2.1.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | - | 2 590 939 | - | - |
| 2.1.3.2 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | - | 1 228 198 | - | - |
| 2.1.4 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 2.1.4.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 938 714 | - | - | - |
| 2.1.5 | воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 2.1.5.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | - | - | 11 049 500 | - |
| 2.1.6 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 2.1.6.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 805 152 | - | - | - |
| 2.1.6.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | - | 3 495 152 | - | - |
| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжение | | | |
| | | 27,5 – 60 кВ | | 110 кВ и выше | |
| 2.1.7 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 2.1.7.1 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно одноцепные | - | | 44 878 550 | |
| 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 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией | | | | |
| 2.2.1.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | - | 2 439 185 | - | - |
| 2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | |
| 2.2.2.1 | сечением до 50 мм ² включительно | 1 800 369 | - | - | - |
| 2.2.2.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | - | 5 522 162 | 15 311 047 | - |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|---------|--|--------------------|-----------|------------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 2.2.2.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | 1 470 712 | - | - | - |
| 2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией | | | | |
| 2.2.3.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | 1 478 235 | - | - | - |
| 2.2.4 | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | |
| 2.2.4.1 | сечением до 50 мм ² включительно | - | - | 19 890 876 | - |
| 2.3 | С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, линейных разъединителей), руб./шт.: | | | | |
| 2.3.1 | реклоузеры | | | | |
| 2.3.1.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | 2 271 109 | - | - |
| 2.3.2 | линейные разъединители | | | | |
| 2.3.2.1 | номинальным током до 100 А включительно | - | 158 337 | - | - |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|---------|--|--------------------|-----------|--------------|-----------------|
| | | 6(10)/0,4 кВ | | 20/0,4 кВ | |
| 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 подстанции (за исключением РТП) | | | | |
| 2.4.1.1 | мощностью до 25 кВА включительно | 13 262 | | - | |
| 2.4.1.2 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 11 361 | | - | |
| 2.4.1.3 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 6 603 | | - | |
| 2.4.1.4 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 3 076 | | - | |
| 2.4.1.5 | мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 1 689 | | - | |
| 2.4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) | | | | |
| 2.4.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 12 705 | | - | |
| 2.4.2.2 | мощностью свыше 1000 кВА | 11 656 | | - | |
| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
| | | 35/6(10) кВ | 110/35 кВ | 110/6(10) кВ | 110/35/6(10) кВ |
| 2.5 | С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт: | | | | |
| 2.5.1. | однотрансформаторные подстанции | 14 549 | - | - | - |
| 2.5.2. | двухтрансформаторные подстанции | 16 207 | - | - | - |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | | |
|-------|--|--------------------|----------------------|-----------|-------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже с ТТ | 0,4 кВ и ниже без ТТ | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 2.6 | С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета: | | | | | |
| 2.6.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | - | 21 375 | - | - | - |
| 2.6.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | - | 28 082 | - | - | - |
| 2.6.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 42 650 | - | - | - | - |
| 2.6.4 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | - | - | 222 372 | - | 139 536 |

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, в части, относящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

».