

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23.11.2022

№ 45/4

г. Мурманск

О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1

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», 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 23.11.2022) 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 28.12.2021 № 54/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области», изложив приложение № 4 в редакции приложения к настоящему постановлению.

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

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 23.11.2022 № 45/4

«Приложение № 4
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2021 № 54/1

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

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|-----------|---|--------------------|-----------|--------------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 27,5 – 60 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 (без НДС): | | | | |
| 1.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом | | | | |
| 1.1.1.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.1.1.1 | одноцепные | 701 368 | - | - | - |
| 1.1.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.2.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.2.1.1 | одноцепные | 1 120 448 | 2 449 572 | - | - |
| 1.1.2.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.2.2.1 | одноцепные | 1 045 148 | 2 041 519 | - | - |
| 1.1.2.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.2.3.1 | одноцепные | 1 179 431 | - | - | - |
| 1.1.3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.3.1.1 | одноцепные | 1 053 906 | - | - | - |
| 1.1.3.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.3.2.1 | одноцепные | 1 060 876 | 587 400 | - | - |
| 1.1.3.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.3.3.1 | одноцепные | 1 357 893 | - | - | - |
| 1.1.4 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.4.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.4.1.1 | одноцепные | - | 3 388 272 | - | - |
| 1.1.4.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.4.2.1 | одноцепные | - | 1 792 922 | - | - |
| 1.1.4.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.4.3.1 | одноцепные | - | 3 976 491 | - | - |
| 1.1.5 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 1.1.5.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 1.1.5.1.1 | одноцепные | 415 363 | - | - | - |

| | | | | |
|-----------|---|-----------|-----------|------------|
| 1.1.6 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | |
| 1.1.6.1 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | |
| 1.1.6.1.1 | одноцепные | - | - | 46 836 320 |
| 1.1.7 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | |
| 1.1.7.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | |
| 1.1.7.1.1 | одноцепные | 1 159 984 | 3 698 486 | - |
| 1.1.7.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | |
| 1.1.7.2.1 | одноцепные | - | - | 10 786 584 |
| 1.1.8 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | |
| 1.1.8.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | |
| 1.1.8.1.1 | одноцепные | 3 079 745 | - | - |

| № 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 | С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС): | | | | | |
| 1.2.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 1.2.1.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.1.1.1 | с двумя кабелями в траншее | 3 900 320 | - | - | - | |
| 1.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 1.2.2.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.2.1.1 | с одним кабелем в траншее | 1 458 271 | - | - | - | |
| 1.2.2.1.2 | с двумя кабелями в траншее | 1 316 993 | - | - | - | |
| 1.2.2.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.2.2.1 | с одним кабелем в траншее | 1 491 238 | 2 569 599 | - | - | |
| 1.2.2.2.2 | с двумя кабелями в траншее | 1 296 187 | - | - | - | |
| 1.2.2.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.2.3.1 | с одним кабелем в траншее | 1 775 462 | 2 794 632 | - | - | |
| 1.2.2.3.2 | с двумя кабелями в траншее | 3 040 606 | - | - | - | |
| 1.2.2.4 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.2.4.1 | с одним кабелем в траншее | 2 132 073 | 4 557 367 | - | - | |
| 1.2.2.4.2 | с двумя кабелями в траншее | 2 144 495 | 3 395 503 | - | - | |
| 1.2.2.4.3 | с количеством кабелей в траншее более четырех | 9 156 822 | - | - | - | |
| 1.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией | | | | | |
| 1.2.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.3.1.1 | с одним кабелем в траншее | - | 2 211 132 | - | - | |
| 1.2.3.2 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.3.2.1 | с одним кабелем в траншее | - | 3 892 820 | - | - | |

| | | | | | | |
|-----------|---|------------|------------|---|---|---|
| 1.2.3.2.2 | с двумя кабелями в траншее | - | 3 399 048 | - | - | - |
| 1.2.3.3 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.3.3.1 | с одним кабелем в траншее | - | 3 913 112 | - | - | - |
| 1.2.3.3.2 | с двумя кабелями в траншее | - | 6 389 127 | - | - | - |
| 1.2.4 | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 1.2.4.1 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.4.1.1 | с количеством кабелей в канале более четырех | - | 22 978 250 | - | - | - |
| 1.2.5 | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 1.2.5.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.5.1.1 | с одним кабелем в канале | 1 895 168 | - | - | - | - |
| 1.2.5.2 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.5.2.1 | с одним кабелем в канале | 3 968 635 | - | - | - | - |
| 1.2.5.2.2 | с двумя кабелями в канале | 9 705 343 | - | - | - | - |
| 1.2.5.3 | сечением от 200 до 250 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.5.3.1 | с одним кабелем в канале | - | 8 129 548 | - | - | - |
| 1.2.5.3.2 | с двумя кабелями в канале | 12 857 315 | - | - | - | - |
| 1.2.6 | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией | | | | | |
| 1.2.6.1 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.6.1.1 | с одним кабелем в канале | - | 4 048 073 | - | - | - |
| 1.2.7 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией | | | | | |
| 1.2.7.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | | |
| 1.2.7.1.1 | с одной трубой в скважине | - | 10 711 243 | - | - | - |

| № 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), руб./шт. (без НДС): | | | | |
| 1.3.1 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) | | | | |
| 1.3.1.1 | номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | | |
| 1.3.1.1.1 | с количеством ячеек свыше 15 | - | 29 434 652 | - | - |
| 1.3.1.2 | номинальным током свыше 1000 А | | | | |
| 1.3.1.2.1 | с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | - | 33 733 542 | - | - |
| 1.3.1.2.2 | с количеством ячеек свыше 15 | - | 17 192 095 | - | - |

| № 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 |
| 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 (без НДС): | | | | | | |
| 1.4.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) | | | | | | |
| 1.4.1.1 | мощностью до 25 кВА включительно | | | | | | |
| 1.4.1.1.1 | шкафного или киоскового типа | - | 30 838 | - | - | - | - |
| 1.4.1.2 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | | | | |
| 1.4.1.2.1 | столбового/ мачтового типа | 5 679 | 9 295 | - | - | - | - |
| 1.4.1.2.2 | шкафного или киоскового типа | 9 886 | 12 905 | - | - | - | - |
| 1.4.1.3 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 1.4.1.3.1 | столбового/ мачтового типа | 2 566 | - | - | - | - | - |
| 1.4.1.3.2 | шкафного или киоскового типа | 3 607 | 6 241 | - | - | - | - |
| 1.4.1.4 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 1.4.1.4.1 | шкафного или киоскового типа | 2 850 | 8 896 | - | - | - | - |
| 1.4.1.5 | мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 1.4.1.5.1 | шкафного или киоскового типа | 7 249 | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) | | | | | | |
| 1.4.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 1.4.2.1.1 | блочного типа | 14 357 | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.2 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 1.4.2.2.1 | шкафного или киоскового типа | 14 559 | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3 | мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 1.4.2.3.1 | столбового/ мачтового типа | - | 4 849 | - | - | - | - |
| 1.4.2.3.2 | шкафного или киоскового типа | 11 743 | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3.3 | блочного типа | 15 096 | 7 878 | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно | | | | | | |
| 1.4.2.4.1 | блочного типа | 7 292 | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно | | | | | | |
| 1.4.2.5.1 | шкафного или киоскового типа | 4 582 | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|-------|--|--------------------|-----------|-------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 1.5 | С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС): | | | | |
| 1.5.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | | | |

| | | | | | |
|---------|--|--------|---------|---|---------|
| 1.5.1.1 | прямого включения | 24 633 | - | - | - |
| 1.5.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | |
| 1.5.2.1 | прямого включения | 33 045 | - | - | - |
| 1.5.2.2 | полукошвенного включения | 41 462 | - | - | - |
| 1.5.2.3 | косвенного включения | - | 462 698 | - | 153 654 |

| № 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 (без НДС): | | | | |
| 2.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 2.1.1.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 2.1.1.1.1 | одноцепные | 1 461 594 | 2 432 766 | - | - |
| 2.1.1.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 2.1.1.2.1 | одноцепные | 1 684 682 | 3 861 744 | - | - |
| 2.1.1.3 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | |
| 2.1.1.3.1 | одноцепные | 1 733 018 | - | - | - |
| 2.1.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 2.1.2.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 2.1.2.1.1 | одноцепные | 2 461 929 | - | - | - |
| 2.1.2.2 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | |
| 2.1.2.2.1 | одноцепные | - | 2 875 882 | - | - |
| 2.1.3 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом | | | | |
| 2.1.3.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 2.1.3.1.1 | одноцепные | 969 988 | 2 677 258 | - | - |
| 2.1.4 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | | | | |
| 2.1.4.1 | сечением до 50 мм ² включительно | | | | |
| 2.1.4.1.1 | одноцепные | 1 199 299 | - | - | - |

| № 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 | С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС): | | | | | |
| 2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией | | | | | |
| 2.2.2.1 | сечением от 100 до 200 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.2.1.1 | с одним кабелем в траншее | 1 519 709 | - | - | - | - |
| 2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией | | | | | |
| 2.2.3.1 | сечением от 50 до 100 мм ² включительно | | | | | |
| 2.2.3.1.1 | с одним кабелем в траншее | - | 1 527 483 | - | - | - |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|---------|---|--------------------|-----------|-------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 2.3 | С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. (без НДС): | | | | |
| 2.3.1 | линейные разъединители | | | | |
| 2.3.1.1 | номинальным током до 100 А включительно | - | 268 658 | - | - |

| № 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 |
| 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 (без НДС): | | | | | | |
| 2.4.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) | | | | | | |
| 2.4.1.1 | мощностью до 25 кВА включительно | | | | | | |
| 2.4.1.1.1 | столбового/ мачтового типа | 20 849 | 21 485 | - | - | - | - |
| 2.4.1.2 | мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | | | | |
| 2.4.1.2.1 | столбового/ мачтового типа | - | 2 874 | - | - | - | - |
| 2.4.1.3 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 2.4.1.3.1 | столбового/ мачтового типа | 3 479 | - | - | - | - | - |
| 2.4.1.3.2 | шкафного или киоскового типа | 6 581 | 4 097 | - | - | - | - |
| 2.4.1.4 | мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | | | |
| 2.4.1.4.1 | шкафного или киоскового типа | 4 522 | 2 051 | - | - | - | - |
| 2.4.1.5 | мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | | | | | | |
| 2.4.1.5.1 | шкафного или киоскового типа | 3 088 | - | - | - | - | - |
| 2.4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) | | | | | | |
| 2.4.2.1 | мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | | | |
| 2.4.2.1.1 | шкафного или киоскового типа | - | 16 345 | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование ставки | Уровень напряжения | | | |
|---------|--|--------------------|-----------|-------|---------------|
| | | 0,4 кВ и ниже | 1 – 20 кВ | 35 кВ | 110 кВ и выше |
| 2.5 | С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС): | | | | |
| 2.5.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | | | |
| 2.5.1.1 | прямого включения | 21 574 | - | - | - |
| 2.5.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | |
| 2.5.2.1 | прямого включения | 32 212 | - | - | - |
| 2.5.2.2 | полукошвенного включения | 58 107 | - | - | - |
| 2.5.2.3 | косвенного включения | - | 247 931 | - | - |

Примечания:

1. В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 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 составляет 50 процентов от величины указанных расходов (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 энергопринимающих

устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

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)).

2. 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.

3. В случае отсутствия в таблицах ставки на необходимом уровне напряжения, соответствующей необходимому критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, для территорий городских населенных пунктов и наличия такой ставки для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, последняя применяется также для территорий городских населенных пунктов.

4. В случае отсутствия в таблицах ставки на необходимом уровне напряжения, соответствующей необходимому критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам и наличия такой ставки для территорий городских населенных пунктов, последняя применяется также для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам.

».